

Ініціатива щодо забезпечення  
прозорості у видобувних  
галузях

# ЗВІТ ІПВГ УКРАЇНИ 2018

## Зміст

|  |     |
|--|-----|
| 1. Перелік скорочень та глосарій термінів .....  | 9   |
| 2. Резюме .....  | 12  |
| 3. Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях .....  | 17  |
| 4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ .....   | 20  |
| 4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ .....   | 20  |
| 4.2 Збір інформації .....  | 23  |
| 4.3 Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органах .....  | 24  |
| 4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях .....                                    | 24  |
| 4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки ..... | 25  |
| 4.4 Якість даних та їхнє підтвердження .....   | 27  |
| 5. Загальна інформація про видобувні галузі .....  | 28  |
| 5.1 Видобування кам'яного вугілля .....  | 28  |
| 5.1.1 Роль держави в галузі видобування вугілля та бюджетна підтримка галузі .....   | 28  |
| 5.1.2 Запаси вугілля .....   | 38  |
| 5.1.3 Суттєві розвідувальні роботи .....   | 40  |
| 5.1.4 Обсяги та вартість видобування кам'яного вугілля .....   | 40  |
| 5.1.5 Експорт та імпорт кам'яного вугілля .....  | 45  |
| 5.2 Видобування нафти та природного газу .....   | 47  |
| 5.2.1 Роль держави в галузі видобування нафти та природного газу .....   | 47  |
| 5.2.2 Запаси нафти та природного газу .....  | 63  |
| 5.2.3 Суттєві розвідувальні роботи .....   | 69  |
| 5.2.4 Обсяги та вартість видобування нафти та природного газу .....  | 73  |
| 5.2.5 Транспортування природного газу та нафти .....   | 81  |
| 5.2.6 Експорт та імпорт нафти і природного газу .....  | 102 |
| 5.3 Видобування руд заліза .....   | 104 |
| 5.3.1 Роль держави в галузі видобування руд заліза .....   | 104 |
| 5.3.2 Запаси руд заліза .....  | 104 |
| 5.3.3 Суттєві розвідувальні роботи .....   | 106 |
| 5.3.4 Обсяги та вартість видобування руд заліза .....  | 107 |
| 5.3.5 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки .....   | 110 |

|       |   |     |
|-------|---|-----|
| 5.4   | Видобування руд титану .....                                | 113 |
| 5.4.1 | Роль держави в галузі видобування руд титану .....          | 113 |
| 5.4.2 | Запаси руд титану .....                                     | 113 |
| 5.4.3 | Суттєві розвідувальні роботи .....                          | 114 |
| 5.4.4 | Обсяги та вартість видобування руд титану.....              | 115 |
| 5.4.5 | Експорт та імпорт руд титану .....                          | 116 |
| 5.5   | Видобування руд марганцю .....                              | 118 |
| 5.5.1 | Роль держави в галузі видобування руд марганцю .....        | 118 |
| 5.5.2 | Запаси руд марганцю .....                                   | 118 |
| 5.5.3 | Суттєві розвідувальні роботи .....                          | 119 |
| 5.5.4 | Обсяги та вартість видобування руд марганцю.....            | 119 |
| 5.5.5 | Експорт та імпорт руд марганцю .....                        | 121 |
| 5.6   | Видобування глин вогнетривких .....                         | 124 |
| 5.6.1 | Роль держави в галузі видобування глин вогнетривких .....   | 124 |
| 5.6.2 | Запаси глин вогнетривких .....                              | 124 |
| 5.6.3 | Суттєві розвідувальні роботи .....                          | 125 |
| 5.6.4 | Обсяги та вартість видобування глин вогнетривких.....       | 125 |
| 5.6.5 | Експорт та імпорт глин вогнетривких .....                   | 127 |
| 5.7   | Видобування глин тугоплавких .....                          | 129 |
| 5.7.1 | Роль держави в галузі видобування глин тугоплавких.....     | 129 |
| 5.7.2 | Запаси глин тугоплавких .....                               | 129 |
| 5.7.3 | Суттєві розвідувальні роботи .....                          | 130 |
| 5.7.4 | Обсяги та вартість видобування глин тугоплавких.....        | 130 |
| 5.7.5 | Експорт та імпорт глин тугоплавких .....                    | 132 |
| 5.8   | Видобування піску кварцового.....                           | 133 |
| 5.8.1 | Роль держави в галузі видобування піску кварцового .....    | 133 |
| 5.8.2 | Запаси піску кварцового .....                               | 133 |
| 5.8.3 | Суттєві розвідувальні роботи .....                          | 134 |
| 5.8.4 | Обсяги та вартість видобування піску кварцового.....        | 134 |
| 5.8.5 | Експорт та імпорт піску кварцового .....                    | 135 |
| 5.9   | Видобування каміння будівельного .....                      | 137 |
| 5.9.1 | Роль держави в галузі видобування будівельного каміння..... | 137 |
| 5.9.2 | Запаси каміння будівельного .....                           | 137 |
| 5.9.3 | Суттєві розвідувальні роботи .....                          | 139 |

|        |  |     |
|--------|--|-----|
| 5.9.4  | Обсяги та вартість видобування каміння будівельного .....  | 139 |
| 5.9.5  | Обсяги експорту та імпорту продуктів обробки каміння будівельного.....                           | 141 |
| 5.10   | Внесок видобувних галузей в економіку України .....  | 144 |
| 5.10.1 | Внесок в формальний сектор економіки .....   | 144 |
| 5.10.2 | Внесок в неформальний сектор економіки.....  | 149 |
| 5.10.3 | Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі.....                                 | 152 |
| 5.11   | Квazăфіскальні операції .....  | 154 |
| 5.11.1 | Квazăфіскальні операції в газовидобувній галузі.....   | 154 |
| 5.12   | Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України.....  | 155 |
| 5.13   | Вплив видобувних галузей на навколишнє середовище .....  | 159 |
| 5.13.1 | Моніторинг впливу видобувних галузей на навколишнє середовище.....                               | 159 |
| 5.13.2 | Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища.....                              | 160 |
| 6.     | Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2018 році .....                         | 162 |
| 6.1    | Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин .....                       | 162 |
| 6.1.1  | Стратегічні документи у видобувній галузі .....  | 163 |
| 6.1.2  | Кодекс України про надра .....   | 165 |
| 6.1.3  | Гірничий закон України .....   | 167 |
| 6.1.4  | Закон України «Про нафту і газ».....   | 167 |
| 6.1.5  | Закон України «Про ринок природного газу» .....  | 169 |
| 6.1.6  | Нормативні акти у сфері оподаткування .....  | 169 |
| 6.1.7  | Інші нормативні акти .....   | 170 |
| 6.2    | Функції та повноваження органів державної влади .....  | 174 |
| 6.2.1. | Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України.....               | 174 |
| 6.2.2. | Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні.....                     | 178 |
| 6.3    | Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2018 році .....             | 180 |
| 6.3.1  | Огляд реформ у видобувній галузі протягом 2018 р.....  | 180 |
| 6.3.2  | Розроблення проектів нормативно-правових актів у сфері видобування .....                         | 192 |
| 6.4    | Регулювання державної участі у видобувних галузях .....  | 197 |
| 6.4.1  | Підприємства з державною участю та деякі особливості їх діяльності .....                         | 197 |
| 6.4.2  | Державна політика в сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки..... | 203 |
| 6.4.3  | Платежі підприємств із державною участю на користь держави .....                                 | 206 |

|       |   |     |
|-------|---|-----|
| 6.4.4 | Платежі держави на користь підприємств із державною участю .....  | 208 |
| 6.4.5 | Функції підприємств із державною участю та платежі на користь підприємств з державною участю.....   | 219 |
| 6.5   | Фіскальний режим видобувних галузей .....   | 224 |
| 6.6   | Регуляторний режим видобувної галузі.....   | 244 |
| 6.6.1 | Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами.....  | 244 |
| 6.6.2 | Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами .....  | 245 |
| 6.6.3 | Доступ до інформації про кінцевих бенефіціарних власників юридичних осіб .....  | 256 |
| 6.6.4 | Договори у видобувних галузях .....   | 262 |
| 6.6.5 | Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин.....   | 269 |
| 6.6.6 | Використання місцевої складової у видобувній галузі .....   | 275 |
| 6.6.7 | Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами .....  | 276 |
| 6.7   | Бюджетний процес в Україні .....  | 280 |
| 7.    | Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище .....  | 285 |
| 7.1   | Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища.....   | 285 |
| 7.2   | Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища.....  | 287 |
| 7.3   | Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища..... | 291 |
| 7.4   | Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище.....  | 292 |
| 7.4.1 | Державна система моніторингу довкілля .....   | 292 |
| 7.4.2 | Ведення баз даних природних ресурсів.....   | 293 |
| 7.4.3 | Заходи задля забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля .....  | 295 |
| 7.4.4 | Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства .....   | 298 |
| 7.4.5 | Санкції у випадку порушення правил природокористування та екологічного законодавства .....  | 302 |
| 8.    | Звірка даних про податки та інші платежі .....  | 306 |
|       | Звіт про фактичні результати .....  | 307 |
| 8.1   | Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ .....   | 308 |
| 8.1.1 | Визначення переліку видобувних галузей для звірки в Звіті ІПВГ .....  | 308 |
| 8.1.2 | Визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ .....  | 309 |
| 8.1.3 | Визначення переліку підзвітних компаній для звірки в Звіті ІПВГ .....   | 313 |

|   |     |
|---|-----|
| 8.2 Загальні результати звірки платежів .....   | 319 |
| 8.2.1 Повнота звірки .....  | 319 |
| 8.2.2 Основні результати звірки .....   | 323 |
| 8.3 Результати звірки за кожним видом податкових платежів.....  | 330 |
| 8.3.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб .....   | 330 |
| 8.3.2 Податок на прибуток підприємств.....  | 331 |
| 8.3.3 Рентна плата за користування надрами .....  | 332 |
| 8.3.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ).....  | 333 |
| 8.3.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами ...   | 334 |
| 8.3.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів ...  | 335 |
| 8.3.7 Податок на майно.....   | 336 |
| 8.3.8 Екологічний податок.....  | 337 |
| 8.4 Результати звірки за кожним видом неподаткових платежів .....   | 338 |
| 8.4.1 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку .....   | 338 |
| 8.4.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.....   | 339 |
| 8.4.3 Єдиний внесок .....   | 340 |
| 9. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ.....  | 341 |
| 9.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України .....  | 341 |
| 9.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ.....  | 345 |
| 10. Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2018 р. ....   | 356 |
| 11. Додаток 2. Список компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ.....   | 357 |
| 12. Додаток 3. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2018 році .....  | 364 |
| 13. Додаток 4. Кінцеві бенефіціарні власники підзвітних організацій відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру .....   | 380 |
| 14. Додаток 5. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин.....   | 384 |
| 15. Додаток 6. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2018 р.....  | 385 |
| 16. Додаток 7. Інформація про виконання показників окремих міжбюджетних трансфертів (інші дотації та субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам у 2018 році..... | 387 |

|       |   |     |
|-------|---|-----|
| 17.   | Додаток 8. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей в 2018 р., які надали інформацію для Звіту ІПВГ  | 389 |
| 17.1  | Податок та збір на доходи фізичних осіб   | 389 |
| 17.2  | Податок на прибуток підприємств   | 393 |
| 17.3  | Рентна плата за користування надрами  | 397 |
| 17.4  | Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)   | 401 |
| 17.5  | Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами   | 405 |
| 17.6  | Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів  | 409 |
| 17.7  | Податок на майно  | 413 |
| 17.8  | Екологічний податок   | 417 |
| 17.9  | Дивіденди та сплата частки чистого прибутку   | 421 |
| 17.10 | Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів  | 425 |
| 17.11 | Єдиний внесок   | 429 |
| 18.   | Додаток 9. Консолідована база даних щодо платежів на користь держави (рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, плати за землю та екологічного податку) у розрізі проектної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2018 році | 433 |
| 18.1  | Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)   | 433 |
| 18.2  | Дані підзвітних видобувних компаній з плати за землю щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)  | 476 |
| 18.3  | Дані підзвітних видобувних компаній з екологічного податку щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)  | 485 |
| 19.   | Додаток 10. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, які не надали інформацію для Звіту ІПВГ у 2018 р.  | 492 |
| 20.   | Додаток 11. Статус отримання інформації від підзвітних компаній   | 495 |
| 21.   | Додаток 12. Дослідження розбіжностей та коригування інформації про платежі  | 502 |
| 21.1  | Податок та збір на доходи фізичних осіб   | 502 |
| 21.2  | Податок на прибуток підприємств   | 505 |
| 21.3  | Рентна плата за користування надрами  | 506 |
| 21.4  | Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)   | 507 |
| 21.5  | Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами   | 509 |

---

|       |  |     |
|-------|--|-----|
| 21.6  | Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів...  | 510 |
| 21.7  | Податок на майно.....  | 513 |
| 21.8  | Екологічний податок.....   | 515 |
| 21.9  | Дивіденди та сплата частки чистого прибутку.....   | 516 |
| 21.10 | Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.....            | 517 |
| 21.11 | Єдиний внесок.....   | 519 |
| 22.   | Додаток 13. Перелік вугільних шахт, що знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження ..... | 521 |
| 23.   | Додаток 14. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ .....  | 524 |



## 1. Перелік скорочень та глосарій термінів

| Термін                   | Пояснення  |
|--------------------------|--|
| АТ                       | Акціонерне товариство  |
| БГ ІПВГ                  | Багатостороння група зацікавлених осіб, що складається з представників уряду, видобувних компаній, громадських організацій, та створена для контролю процесу впровадження ІПВГ в Україні та інформування про висновки Звіту ІПВГ, а також для інтеграції ІПВГ до ширшої діяльності із забезпечення прозорості видобувних галузей |
| Бенефіціарний власник    | Кінцевий бенефіціарний власник у значенні Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» від 06.12.2019 р. № 361-IX  |
| Бюджетний кодекс         | Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17/ed20191213#Text">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17/ed20191213#Text</a>   |
| ВАТ                      | Відкрите акціонерне товариство   |
| ВП                       | Відокремлений підрозділ  |
| ВРУ                      | Верховна Рада України  |
| ГЗК                      | Гірничо-збагачувальний комбінат  |
| Гірничий закон           | Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1127-14/ed20191229#Text">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1127-14/ed20191229#Text</a>  |
| Грн                      | Українська гривня  |
| ГТС                      | Газотранспортна система  |
| ДАК                      | Державна акціонерна компанія   |
| ДАТ                      | Державне акціонерне товариство   |
| ДВАТ                     | Державне відкрите акціонерне товариство  |
| ДГП «Геоекспертиза»      | Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів «Геоекспертиза»   |
| Державний бюджет         | Державний бюджет України   |
| Держгеонадра             | Державна служба геології та надр України   |
| Держпраці                | Державна служба з питань праці України, утворена внаслідок реорганізації Держгірпромнагляду і Державної інспекції з питань праці України   |
| Держстат                 | Державна служба статистики України   |
| ДКЗ                      | Державна комісія України по запасах корисних копалин   |
| ДМС                      | Державна митна служба України  |
| ДНВП «Геоінформ України» | Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»   |
| дол. США                 | долари США. Середньорічний курс гривні до долара в 2018 році становив 27,20 грн/дол. США   |
| ДП                       | Державне підприємство, якщо не вказано інше  |

| Термін                       | Пояснення  |
|------------------------------|--|
| ДПС                          | Державна податкова служба України  |
| ДСД                          | Договір про спільну діяльність   |
| ДФС                          | Державна фіскальна служба (після серпня 2019 р. - Державна податкова служба України)   |
| ЄДР                          | Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань   |
| ЄСВ, єдиний внесок           | Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування  |
| Закон про ІПВГ               | Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14/ed20191229">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14/ed20191229</a> |
| Закон про нафту і газ        | Закон України «Про нафту і газ» N 2665-III від 12.07.2001 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14/ed20180404">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14/ed20180404</a>                                   |
| Закон про УРП                | Закон України «Про угоди про розподіл продукції» N 1039-XIV від 14.09.1999 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14/ed20171218">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1039-14/ed20171218</a>                  |
| Звіт ІПВГ                    | Звіт, який містить основні результати виконання процедур в рамках впровадження ІПВГ на рівні країни за рік (в даному випадку - за 2019 р.)   |
| ІПВГ                         | Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях   |
| Казначейство України         | Державна казначейська служба України   |
| КМУ                          | Кабінет Міністрів України  |
| Кодекс про надра             | Кодекс України про надра від 27.07.1994 р. № 132/94-ВР<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80/ed20191229">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80/ed20191229</a>                 |
| КФО                          | Квазіфіскальні операції  |
| Митний кодекс                | Митний кодекс України №4495-VI від 13.03.2012 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4495-17/ed20191229">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4495-17/ed20191229</a>   |
| Міжнародний секретаріат ІПВГ | Незалежний орган, який несе відповідальність за впровадження та управління ІПВГ на міжнародному рівні. Розташований в Осло (Норвегія)  |
| Мінекоенерго                 | Міністерство енергетики та захисту довкілля України (існувало з 28 вересня 2019 р. по 27 травня 2020 р. в результаті приєднання Міненерго до Мінприроди).  |
| Мінекономіки                 | Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України (до 17 вересня 2019 р.- Міністерство економічного розвитку і торгівлі України)  |
| Міненерго                    | Міністерство енергетики України (з 28 вересня 2019 р. по 27 травня 2020 р. було приєднане до Мінприроди, в результаті чого створено одне Міністерство енергетики та захисту довкілля України (Мінекоенерго)                                  |
| Мінфін                       | Міністерство фінансів України  |
| МПП                          | Мале приватне підприємство   |

| Термін  | Пояснення  |
|---|--|
| НАК «Нафтогаз України»                                      | АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»   |
| Національний секретаріат ІПВГ                               | Національний орган, який здійснює координацію та надає підтримку ІПВГ на рівні країни  |
| НБУ   | Національний банк України  |
| Незалежний адміністратор                                    | Стороння незалежна організація, яка надає послуги щодо підготовки Звіту ІПВГ за 2019 р., та в якій немає конфлікту інтересів щодо надання таких послуг   |
| НКРЕКП  | Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг  |
| НПЗ   | Нафтопереробний завод  |
| ПАТ   | Публічне акціонерне товариство   |
| ПВКП  | Приватне виробничо-комерційне підприємство   |
| ПДВ   | Податок на додану вартість   |
| ПДФО  | Податок на доходи фізичних осіб  |
| ПЕК   | Паливно-енергетичний комплекс  |
| Підзвітні організації                                       | Видобувні компанії, державні підприємства, установи та організації, державні органи, які надають звітні дані для подальшої обробки та відображення у Звіті ІПВГ  |
| Податковий кодекс   | Податковий кодекс України №2755-VI від 2.12.2010 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17/ed20191229">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17/ed20191229</a>  |
| Порядок надання спеціальних дозволів                        | Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами, затверджений постановою КМУ № 615 від 30.05.2011 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF/ed20191121">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF/ed20191121</a>                        |
| Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів | Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затверджений постановою КМУ № 594 від 30.05.2011 р.<br>Режим доступу: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/594-2011-%D0%BF/ed20191224">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/594-2011-%D0%BF/ed20191224</a> |
| ПрАТ  | Приватне акціонерне товариство   |
| Рентна плата за транспортування                             | Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами природного газу та аміаку територією України  |
| СП  | Спільне підприємство   |
| Спеціальний дозвіл  | Спеціальний дозвіл на користування надрами   |
| Стандарт ІПВГ   | Міжнародний стандарт забезпечення прозорості процесів управління природними ресурсами країни в рамках ІПВГ. Для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2019 рік використовувався Стандарт ІПВГ в редакції 2019 року.   |
| УБМР  | Управління будівельно-монтажних робіт  |
| УРП   | Угода про розподіл продукції   |

## 2. Резюме

Даний звіт охоплює детальну інформацію щодо діяльності видобувних галузей України протягом 2018 року. Це п'ятий звіт, підготовлений Україною в рамках виконання вимог Ініціативи прозорості видобувних галузей (ІПВГ).

Звіт ІПВГ за 2018 рік - це перший звіт, в межах підготовки якого, видобувні компанії були зобов'язані звітувати про свою діяльність та платежі на користь держави згідно з вимогами чинного законодавства, а саме Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р. Для цілей підготовки даного звіту компанії надавали інформацію згідно з офіційними формами звітності, затвердженими постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858.

### Внесок видобувних галузей в економіку України

У 2018 році видобувні галузі згенерували 214,26 млрд грн валової доданої вартості (6,02% від номінального ВВП України), найбільша частка якої була створена галуззю видобування сирової нафти та природного газу. Вартість випуску видобувних галузей становила 490,11 млрд грн.

Крім того, видобувні галузі України залучили 53 984,58 млн грн капітальних інвестицій, або 9,33% від сукупних капітальних інвестицій всіх галузей економіки України. Галузі роблять помітний вплив в особисті доходи населення: середня заробітна плата штатних працівників у видобувних галузях у 2018 році становила 12 452 грн, що на 40,46% більше, ніж середня заробітна плата в Україні.

### Кам'яне вугілля

Галузь видобування кам'яного вугілля в Україні характеризується значною участю держави. Станом на 2018 рік на території України знаходилось 482 шахти кам'яного вугілля, з яких 94 належало до державного сектору економіки. Сумарні балансові запаси кам'яного вугілля станом на 2018 року склали 41 402,94 млн т.

Загальний обсяг видобування вугілля кам'яного у звітному періоді скоротився на 4,67% порівняно з 2017 роком, та склав 33 286,41 тис. т. Частка державного сектору економіки у загальному обсязі видобування становила 12,44%. Серед адміністративних областей, у 2018 році найбільше було видобуто кам'яного вугілля в Дніпропетровській та Донецькій областях - 20 011,78 тис. т та 11 109,96 тис. т відповідно.

Обсяг експорту кам'яного вугілля скоротився на 89,96% порівняно з 2017 роком, склавши 63,80 тис. т, в той час як обсяг імпорту зріс на 8,14% та склав 21 386,95 тис. т. Значна частка (70,18%) була імпортована з Росії.

### Нафта та природний газ

Станом на 01.01.2019 р. Державним балансом враховано 205 родовищ нафти загальним обсягом запасів 99 986 тис. т, більше половини яких зосереджені у Східному нафтогазовому регіоні. Серед адміністративних областей, найбільша частка сумарних балансових запасів нафти залягає на територіях Полтавської та Івано-Франківської областей - 23,25% та 18,77% відповідно.

Сумарні балансові запаси природного газу становили 804 369 млн куб. м. У розрізі адміністративних областей найбільша їх частка зосереджена у Харківській та Полтавській областях - 39,52% та 31,90% від сумарних запасів відповідно.

Обсяги видобування нафти в 2018 році зросли на 7,06% порівняно з попереднім роком та склали 1 622 тис. т. Найбільше нафти видобули ПАТ «Укрнафта» серед компаній державного сектору економіки (85,76%) та ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» - в приватному секторі економіки (3,39%).

Обсяги видобування природного газу протягом 2018 року становили 20 949 млн куб. м, що на 2,15% вище, ніж у 2017 році. На компанії державного сектору економіки припало 79,15% від сумарного обсягу видобування, серед яких найбільше було видобуто ПАТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта». Компаніями приватного сектору економіки було видобуто 20,85%, лідером з видобування природного газу було ПрАТ «Нафтогазвидобування».

На відміну від попереднього року, у 2018 році Україна не здійснювала експорт нафти та природного газу. Обсяг імпорту нафти скоротився на 24,33% порівняно з 2017 роком та становив 766,83 тис. т. Майже весь обсяг імпорту припадав на Азербайджан (94,24%). Обсяг імпорту природного газу також упав на 24,89% порівняно з попереднім роком, склавши при цьому 10,47 млрд куб. м. Найбільшими країнами-постачальниками були Швейцарія та Німеччина - 37,29% та 30,33% відповідно.

#### **Транспортування нафти та природного газу**

Обсяг транспортування природного газу внутрішнім споживачам протягом 2018 року склав 28,5 млрд куб. м, що на 4,01% більше, ніж у попередньому році. Обсяг транзиту природного газу територією України скоротився на 7,17% та склав 86,8 млрд куб. м. Сумарний дохід від послуг транспортування природного газу склав 50 313,3 млн грн.

Загальний обсяг транспортування нафти становив 15,4 млн т, з яких обсяг транзиту нафти склав 13,3 млн т, а обсяг транспортування нафти на НПЗ України - 2,1 млн т чистий дохід АТ «Укртранснафта» у 2018 році виріс на 2,25% порівняно з попереднім роком та склав 3 873,19 млн. грн.

Важливою подією у 2018 році стало створення філії «Оператор газосховищ України» у структурі АТ «Укртрансгаз», яка відповідатиме за надання послуг зі зберігання природного газу та забезпечення ефективної і безперебійної роботи 12 підземних газосховищ України.

#### **Руди заліза**

Станом на кінець 2018 року в Україні налічувалось 60 родовищ руд заліза, а балансові запаси становили 18 877,24 млн т. Більше половини сумарних запасів руд заліза зосереджено на території Дніпропетровської області.

Загальний обсяг видобування руд заліза знизився на 5,32% порівняно з 2017 роком та склав 152,65 млн т. Найбільша частка сумарного обсягу видобування припала на три компанії: ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат».

Обсяг експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в 2018 році склав 21 207,08 тис. т вартістю 1 257,96 млн дол. США. Основними країнами-постачальниками були Китай та Чехія.

#### **Руди титану**

За оцінкою Державної геологічної служби США, на території України залягає 2 500 тис. т рутилу і 5 900 тис. т ільменіту, що становить 1,02% світових розвіданих запасів титану.

Станом на кінець 2018 року 11 підприємств в галузі видобування руд титану мали спеціальні дозволи на користування надрами. Обсяги видобування компанією державного сектору економіки АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» у 2018 році склали 1 592 тис. куб м титанових руд і 4 559 тис. куб м пісків циркон-рутило-ільменітоносних.

Загальний обсяг експорту руд титану зріс на 2,69% порівняно з 2017 роком і склав 599,49 тис. т вартістю 125,72 млн дол. США. Найбільшу частку сумарного обсягу було поставлено в Туреччину. Обсяг імпорту руд титану у 2018 році склав 15,87 тис. т вартістю 3,14 млн дол. США. Двома країнами-постачальниками є Сенегал та Мозамбік.

#### **Руди марганцю**

Балансові запаси руд марганцю станом на кінець 2018 року становили 2 171,40 млн т, зосереджені вони лише на територіях Запорізької, Дніпропетровської та Херсонської областей.

Сумарні обсяги видобування руд марганцю у звітному періоді скоротились на 3,45% відносно 2017 року та склали 3 772,29 тис. т. Видобування реалізовувалось лише на території Дніпропетровської області, трьома підприємствами: АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт».

Обсяг експорту руд та концентратів марганцю в 2018 році склав 59,60 тис. т вартістю 3,83 млн дол. США. Обсяг імпорту руд та концентратів марганцю в 2018 скоротився відносно попереднього року й становив 938,95 тис. т вартістю 182,80 млн дол. США.

#### **Глини вогнетривкі**

Станом на кінець 2018 року сумарний обсяг балансових запасів глин вогнетривких в Україні склав 589,09 млн т, основна частка яких зосереджена на території Донецької області (75,84%).

Обсяг видобування глин вогнетривких у 2018 році склав 6 811,85 тис. т, що на 13,93% вище відносно аналогічного показника в 2017 році. Основна частка сумарного обсягу була реалізована на родовищах Донецької області.

Відповідно до даних Держстату, обсяг експорту глин вогнетривких впав на 7,25% в 2018 році порівняно з попереднім роком і становив 5 533,66 тис. т, вартістю 237,07 млн дол. США. Імпорт, як і в минулому році, був незначним у порівнянні з експортом та становив 347,73 т глин вогнетривких.

### **Глини тугоплавкі**

Загальні балансові запаси глин тугоплавких в Україні станом на кінець 2018 року становили 77,32 млн т, основна їх частка залягає на території Донецької області (65,28%).

Видобування глин тугоплавких у 2018 році здійснювалося з 2 родовищ: Артемівського родовища в Донецькій області та Іванцівського родовища в Закарпатській області. Сумарний обсяг видобування в 2018 році становив 197,54 тис. т.

### **Пісок кварцовий**

Сумарні балансові запаси піску кварцового в Україні становили 222 343,40 тис. т станом на кінець 2018 року. В розрізі адміністративних областей, найбільша частка запасів зосереджена в Харківській області (42,61%).

Обсяги видобування піску кварцового у 2018 році скоротились на 11,54% відносно попереднього року та склали 995,25 тис. т. Основна частка загального обсягу піску кварцового була видобута на територіях Харківської, Чернігівської та Херсонської областей.

### **Каміння будівельне**

Станом на кінець 2018 року на території України нараховувалось 929 родовища, 451 з яких розроблялися. Загальні балансові запаси каміння будівельного склали 7 817,47 млн куб м, основна частка яких зосереджена на території Житомирської області (20,50%).

Протягом 2018 року було видобуто каміння будівельного загальним обсягом 27 558,07 тис куб. м, що на 1,51% більше, ніж у 2017 році. Як і в попередньому році, основна частина загального обсягу видобутого каміння будівельного припадала на граніт (82,01%).

Обсяг імпорту продуктів обробки каміння будівельного у 2018 році становив 315,22 тис. т вартістю 14,57 млн дол. США, а обсяг експорту - 6 615,58 тис. т вартістю 46,62 млн дол. США.

### **Звірка даних про податкові та інші платежі на користь держави**

Загальний обсяг платежів на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей у 2018 році становив 187 938 735,57 тис. грн. Найбільший вклад в сукупний обсяг надходжень від підзвітних галузей припав на галузь видобування нафти та природного газу (в т. ч. транспортування) - 160 584 406,52 тис. грн або 85,45%. Друге місце за обсягом платежів на користь держави зайняла галузь видобування руд металів (руди заліза, титану та марганцю) - 15 349 886,50 тис. грн або 8,17% від загального обсягу податків та інших платежів. Компанії галузі видобування кам'яного вугілля також зробили вагомий внесок у надходження від видобувних галузей - 12 004 442,54 тис. грн або 6,39%.

Серед найбільших платежів на користь держави були податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ), що склав 24,34% від загального обсягу надходжень від підзвітних видобувних галузей, та рентна плата за користування надрами, що становила 22,33% загального обсягу.

Звіт ІПВГ за 2018 рік включав звірку надходжень від 53 компаній за суттєвими видами платежів на користь держави, що становили 183 404 729,34 тис. грн. В ході проведення звірки платежів, Незалежний Адміністратор отримав інформацію щодо обсягу податкових

та інших надходжень лише від 48 компаній, із загальною сумою платежів у розмірі 181 677 418,88 тис. грн. Виходячи з цього, у 2018 році повнота звірки надходжень на користь держави у Звіті ІПВГ становить 99,06%, порівняно з 98,39% у Звіті ІПВГ за 2017 рік, а частка незвірених платежів компаній видобувних галузей склала 0,94%.

В 37 підзвітних компаніях були виявлені суттєві розбіжності між даними, наданими державними органами та суттєвими компаніями. З метою з'ясування причин зазначених розбіжностей і подальших корегувань, Незалежний адміністратор сформував і надіслав компаніям додаткові запити. Первинна розбіжність склала 36 600 245,21 тис. грн або 20,15%, але після проведення дослідження причин розбіжностей і корегування даних, загальний обсяг розбіжностей значно зменшився до фінальної розбіжності в обсязі (800 981,82) тис. грн або (0,44)%. В **Додатку 12** наведено результати дослідження розбіжностей.



### 3. Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях

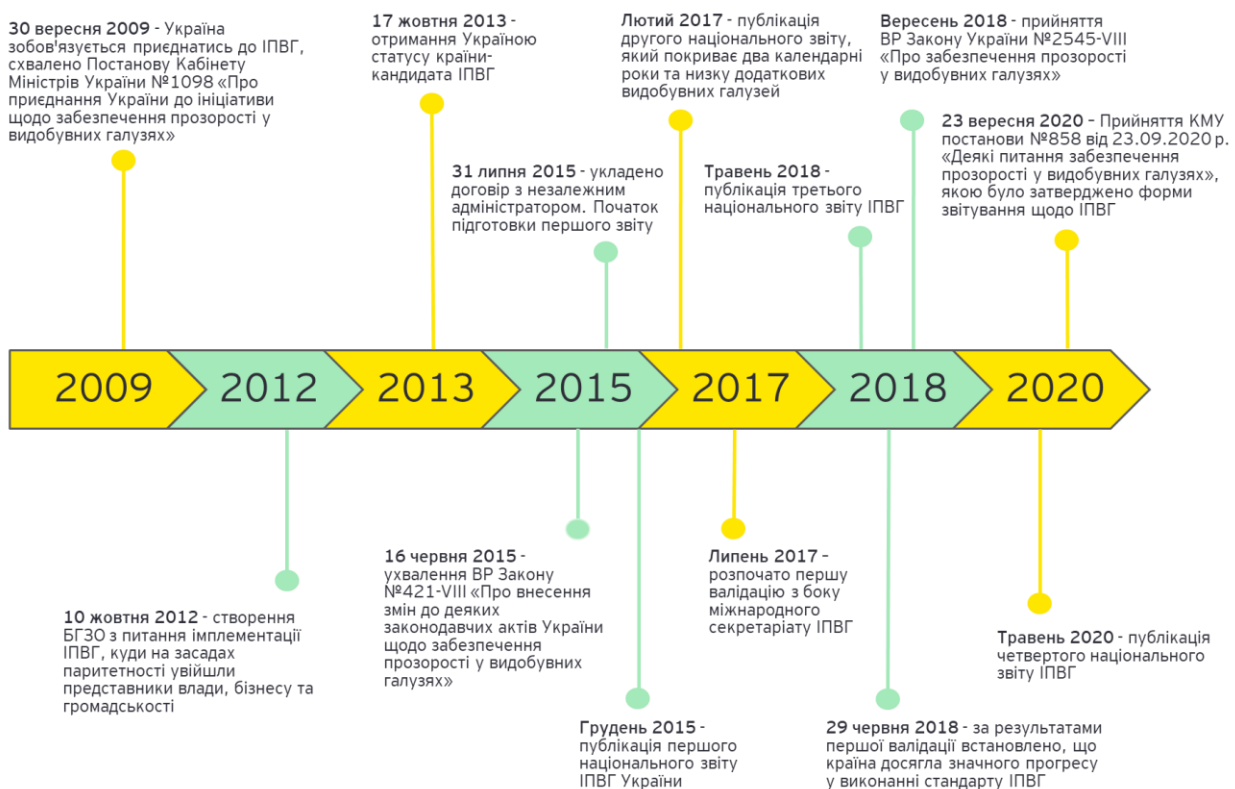
В 2013 році Україна приєдналася до Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях і з того часу було опубліковано чотири звіти ІПВГ, що разом охопили 5 років (2013-2017 рр.).

Таблиця 3.1: Основні характеристики звітів ІПВГ України

| Звіт ІПВГ                      | Рік публікації звіту | Сфера охоплення звіту  | Обсяг надходжень, охоплених Звітом ІПВГ | Глибина звірки інформації про платежі                |
|--------------------------------|----------------------|--|---|--|
| Звіт ІПВГ України за 2013      | 2015                 | Видобування природного газу і нафти;<br>Транспортування природного газу і нафти  | 26,8 млрд грн                           | Звірка в розрізі платежів та компаній не відбувалась |
| Звіт ІПВГ України за 2014-2015 | 2017                 | Видобування природного газу і нафти;<br>Транспортування природного газу і нафти;<br>Видобування вугілля;<br>Видобування руд заліза;<br>Видобування руд титану;<br>Видобування руд марганцю   | 58,0 млрд грн<br>92,5 млрд грн          | 81,5% (2014 р.)<br>82,8% (2015 р.)                   |
| Звіт ІПВГ України за 2016      | 2018                 | Видобування природного газу і нафти;<br>Транспортування природного газу і нафти;<br>Видобування вугілля кам'яне;<br>Видобування руд заліза;<br>Видобування руд титану;<br>Видобування руд марганцю;<br>Видобування глин вогнетривких та тугоплавких;<br>Видобування піску кварцового | 100,1 млрд грн                          | 91,8%  |
| Звіт ІПВГ України за 2017      | 2020                 | Видобування природного газу і нафти;<br>Транспортування природного газу і нафти;<br>Видобування вугілля;<br>Видобування руд заліза;  | 145,4 млрд грн                          | 98,4%  |
| Звіт ІПВГ України за 2018      | 2021                 | Видобування руд титану;<br>Видобування руд марганцю;<br>Видобування глин вогнетривких та тугоплавких;<br>Видобування піску кварцового;<br>Видобування каміння будівельного   | 187,94 млрд грн                         | 99,06%   |

У 2018 році було завершено першу валідацію з боку Міжнародного Секретаріату, що мала на меті перевірку впровадження Ініціативи прозорості видобувних галузей в Україні на

відповідність вимогам Стандарту ІПВГ. Валідація тривала з липня 2017 року. Загалом, за результатами валідації визначено значний прогрес України щодо впровадження Стандарту ІПВГ<sup>1</sup>. Зокрема, за 5-ма показниками визначено значний прогрес, а задовільний прогрес було досягнуто за 15-ма показниками. Натомість прогрес, що перевищує вимоги спостерігається за такими 5-ма показниками: #1.3 «Залучення громадянського суспільства», #2.5 «Бенефіцарні власники», #5.1 «Розподіл доходів», #6.1 «Обов'язкові соціальні витрати», #7.1 «Публічні дебати». Валідатором було визначено незадовільний прогрес тільки за трьома показниками: #2.6 «Частка власності держави», #4.5 «Операції, пов'язані з державними підприємствами», #6.2 «Квaziфіскальні витрати державних підприємств»<sup>2</sup>. Початок другої валідації припадає на червень 2020 року<sup>3</sup>.



**Малюнок 3.1: Основні події в Україні щодо питань імплементації ІПВГ**

Важливим кроком у 2018 році було прийняття Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 року (далі - «Закон про ІПВГ»)<sup>4</sup>. Закон висуває вимоги до розкриття компаніями суттєвих умов контрактів, бенефіцарних власників, звітування за проектами з метою забезпечення прозорості та уникнення корупції у видобувних галузях в Україні. Закон про ІПВГ налагоджує процес звітності видобувних компаній та отримувачів платежів, встановлює вимоги до створення

<sup>1</sup> Валідація України, 2017 рік, <https://eiti.org/document/ukraine-validation-2017>

<sup>2</sup> Веб-сайт ІПВГ в Україні, Заключний звіт про валідацію, [https://eiti.org/files/documents/ukrainian\\_final\\_asi\\_validation\\_report\\_ukraine.pdf](https://eiti.org/files/documents/ukrainian_final_asi_validation_report_ukraine.pdf)

<sup>3</sup> Веб-сайт ІПВГ, <https://eiti.org/ukraine>

<sup>4</sup> Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р.: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text>

багатосторонньої групи з імплементації ІПВГ (далі - БГ ІПВГ), визначає відповідальність компаній і посадових осіб отримувачів платежів за порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях. Крім того, Закон про ІПВГ спрямований на впровадження ряду законодавчих актів ЄС, що направлені на підвищення прозорості діяльності у видобувних галузях.

Інформація щодо ІПВГ й новини про впровадження ініціативи на регулярній основі комунікуються у медіапросторі та під час публічних заходів. Події, звіти, матеріали й актуальна інформація, що стосуються впровадження ІПВГ в Україні й за її межами висвітлюються на веб-сайті <http://eiti.org.ua>. Також на сайті можна ознайомитись із Стандартом ІПВГ, звітами про аналіз законодавства та іншою корисною інформацією.

ІПВГ в Україні підтримують:

- ▶ Світовий банк;
- ▶ Міжнародний фонд «Відродження»;
- ▶ Агентство США з Міжнародного Розвитку (USAID) в Україні;
- ▶ Уряд Німеччини через проект «Ефективне управління державними фінансами», що реалізується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH;
- ▶ та інші зацікавлені сторони (видобувні компанії, неурядові організації, уряд України та ін.).

## 4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ

### 4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ

У Звіті ІПВГ за 2018 рік включено інформацію щодо суб'єктів господарювання, незалежно від форми власності, які здійснювали господарську діяльність з видобування корисних копалин та транспортування нафти і природного газу територією України, а також органів виконавчої влади, які отримували платежі від компаній видобувних галузей.

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20.11.2020 р.), контекстна частина Звіту ІПВГ за 2018 рік охоплює такі галузі:

- ▶ видобування кам'яного вугілля;
- ▶ видобування нафти;
- ▶ видобування природного газу;
- ▶ видобування руд заліза;
- ▶ видобування руд титану;
- ▶ видобування руд марганцю;
- ▶ видобування глин вогнетривких;
- ▶ видобування глин тугоплавких;
- ▶ видобування піску кварцового (для виробництва скла);
- ▶ видобування каміння будівельного;
- ▶ транспортування нафти і природного газу.

У цьому Звіті ІПВГ передбачається висвітлення контекстної інформації щодо перелічених галузей відповідно до вимог Стандарту ІПВГ. Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20.11.2020 р.), звірка платежів на користь держави проводилась для компаній, які відносяться тільки до таких галузей як галузь видобування кам'яного вугілля, нафти та природного газу (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), руд заліза, руд титану і руд марганцю (далі – підзвітні галузі).

Перелік компаній підзвітних галузей, які здійснювали платежі на користь держави і були включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік, представлений у **Додатку 2**. Підхід до оцінки суттєвості надходжень на користь держави та визначення компаній, які повинні підлягати звірці, описаний в **Розділі 8.2**.

#### **Старательська та дрібномасштабна розробка корисних копалин**

З огляду на відсутність офіційної та достовірної інформації про старательську та дрібномасштабну розробку корисних копалин і географічне розташування можливих об'єктів такої діяльності на територіях, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження (зона проведення ООС), неможливо здійснити її повноцінну оцінку. У зв'язку з цим, а також зважаючи на відсутність інформації у відкритих джерелах, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання від 14 грудня 2020 року) Звіт ІПВГ за 2018 рік не охоплює розкриття інформації щодо старательської та дрібномасштабної розробки корисних копалин. Проте БГ ІПВГ має намір розглянути питання такого виду видобувної

діяльності, розробити план дій щодо висвітлення її в наступних Звітах ІПВГ або проаналізувати перешкоди до розкриття такої інформації.

***Розкриття інформації суб'єктами господарювання що знаходяться на тимчасово непідконтрольній та з тимчасово окупованої території***

**Правовий режим тимчасово окупованої території АР Крим:**

- ▶ Згідно з Законом України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України» з 20 лютого 2014 року територія Автономної Республіки Крим (далі - АР Крим) та міста Севастополя є тимчасово окупованою територією.
- ▶ Згідно з законом України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» (далі - Закон про ВЕЗ) на території АР Крим та міста Севастополя на 10 років (до 2024 року) створюється вільна економічна зона «Крим» (далі - ВЕЗ «Крим»).
- ▶ На території ВЕЗ «Крим» діє особливий правовий режим економічної діяльності фізичних та юридичних осіб, у тому числі особливий порядок застосування норм регуляторного, податкового та митного законодавства України.
- ▶ Згідно зі ст. 5 Закону про ВЕЗ, на території ВЕЗ «Крим» не справляються загальнодержавні податки та збори і збір на обов'язкове державне пенсійне страхування, проте можуть справлятися місцеві податки та збори.
- ▶ Згідно зі ст. 12 Закону про ВЕЗ, особи, які перебували на обліку в контролюючих органах або мали місцезнаходження (місце проживання) на території АР Крим або міста Севастополя на початок тимчасової окупації, звільняються від обов'язку подання до контролюючих органів декларацій (крім митних декларацій), звітності та інших документів, пов'язаних з обчисленням і сплатою податків і зборів протягом строку тимчасової окупації та після її завершення.
- ▶ З 1 червня 2014 року вважається анульованою податкова реєстрація осіб, які станом на 31 травня 2014 року мали місцезнаходження (місце проживання) та перебували на обліку в контролюючих органах на території АР Крим або міста Севастополя. Така податкова реєстрація може бути відновленою, зокрема, після евакуації особи на іншу територію України.
- ▶ Фізичні та юридичні особи (відокремлені підрозділи), які мають податкову адресу (місцезнаходження) на території ВЕЗ «Крим», прирівнюються з метою оподаткування до нерезидента.

**Правовий режим тимчасово окупованих територій Донецької та Луганської областей (зона проведення ООС):**

- ▶ Відповідно до Указу Президента «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 13 квітня 2014 року «Про невідкладні заходи щодо подолання терористичної загрози і збереження територіальної цілісності України», з квітня

2014 року на окремих територіях Донецької та Луганської областей розпочалось проведення антитерористичної операції (далі - АТО).

- ▶ Порядок забезпечення підтримки суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність на території проведення АТО, передбачений Законом України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції».
- ▶ Указом Президента України № 116/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 квітня 2018 року «Про широкомасштабну антитерористичну операцію в Донецькій та Луганській областях» 30 квітня 2018 року припинено АТО та розпочато проведення Операції Об'єднаних Сил (далі - ООС).
- ▶ Відзначимо, що протягом 2019 р. (як і для наступних років) для підприємств зони ООС не було встановлено загального звільнення від подання звітності, нарахування і сплати податків і зборів. Податковим Кодексом України та іншим законодавством було встановлено низку пільг для підприємств непідконтрольних територій.
- ▶ При цьому платники податків мали право, але не обов'язок, здійснити перереєстрацію в інші області України і місто Київ в порядку, передбаченому ст. 4 Закону України «Про тимчасові заходи на період проведення антитерористичної операції».
- ▶ Перелік тимчасово окупованих територій Донецької та Луганської областей станом на 2019 рік закріплено в Розпорядженні КМУ від 7 листопада 2014 р. № 1085-р «Про затвердження переліку населених пунктів, на території яких органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, та переліку населених пунктів, що розташовані на лінії зіткнення» та в Указі Президента України від 7 лютого 2019 року № 32/2019 «Про межі та перелік районів, міст, селищ і сіл, частин їх територій, тимчасово окупованих у Донецькій та Луганській областях». Тимчасово окуповані території охоплюють значну частину вищевказаних областей.

Незалежний адміністратор розуміє, що станом на 2019 р. зона проведення ООС та тимчасово окуповані території переважно або повністю не контролювалися українським урядом, а низка підприємств призупинили чи припинили діяльність. У зв'язку з вищезазначеним, існує висока імовірність того, що ці підприємства могли:

- а) припинити роботу, не повідомивши про це українські державні органи;
- б) не здійснювати господарську діяльність у 2019 році через проведення ООС;
- в) не подавати звітність / подавати її із затримками (що могло призвести до неповноти та/ або недостовірності таких даних) та не сплачувати податки до бюджету України;
- г) змінити своє місцезнаходження, не повідомивши українські державні органи.

Крім того, сама можливість зв'язку з тими підприємствами, які не перереєструвались на підконтрольну Україні територію України, є дуже обмеженою, що унеможлиблює проведення процедур, передбачених Стандартом ІПВГ, щодо таких підприємств. Додатково, державні органи та органи місцевого самоврядування, а також державні та комунальні підприємства та установи, які були переміщені з зони ООС, можуть мати проблеми з

технічною можливістю надання інформації, необхідної для проведення звірки (наприклад, якщо інформація була втрачена чи знищена у зв'язку з проведенням ООС).

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання від 14 грудня 2020 року) та враховуючи об'єктивні труднощі та обмеження, висвітлені вище, у Звіті ІПВГ за 2019 рік не розкривається інформація про видобувну діяльність, що здійснюється на територіях, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження. Проте БГ ІПВГ розглянуло можливість розкрити таку інформацію за 2019 рік тоді, коли інформація про діяльність видобувних галузей не непідконтрольних територіях буде доступною.

## 4.2 Збір інформації

Процес збору інформації від видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), а також від державних органів, включала такі етапи:

- ▶ Консультації з членами БГ ІПВГ і представниками Міненерго щодо сфери охоплення Звіту ІПВГ, а також переліку інформації, яку необхідно включити в опитувальні форми;
- ▶ Складання окремих запитів для державних органів зі списку, що наведений у **Додатку 1**, та відповідного супроводжувального листа за підписом Міненерго;
- ▶ Розсилання Міненерго та Незалежним адміністратором опитувальних форм і запитів з підписаними супроводжувальними листами від Міненерго;
- ▶ Заповнення опитувальних форм, а також додаткових опитувальних форм, затверджених БГ ІПВГ, з боку компаній та державних органів згідно з офіційними формами звітності, передбаченими Законом України №2545-VIII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»<sup>5</sup>, та затвердженими постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»<sup>6</sup>;
- ▶ Надсилання підзвітними організаціями заповнених опитувальних форм на електронну адресу [eiti@mev.gov.ua](mailto:eiti@mev.gov.ua);
- ▶ Отримання заповнених опитувальних форм відповідальною особою з боку Міненерго та передача Незалежному адміністратору захищеними каналами зв'язку;
- ▶ Обробка опитувальних форм Незалежним адміністратором та формування відповідних інтегрованих показників та інформації для підготовки Звіту ІПВГ.

<sup>5</sup> Закон України №2545-VIII, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text>

<sup>6</sup> Постанова КМУ від 23.09.2020 р. №858, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-2020-n#n14>

### 4.3 Процедури аудиту та підтвердження в видобувних компаніях та державних органах

Незалежним адміністратором було проаналізовано процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки, а також зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях.

#### 4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях

За останні роки українське законодавство зазнало значних змін, що були спрямовані на запровадження обов'язкового аудиту та обов'язку ведення звітності за міжнародними стандартами для суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, а саме:

- ▶ внесено зміни від 05 жовтня 2017 року до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» № 996-XIV (далі - «Закон про бухгалтерський облік»);
- ▶ прийнято Закон України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від № 2258-VIII від 21 грудня 2017 року (далі - «Закон про аудит»).

З набуттям чинності нового законодавства змінився підхід до визначення суб'єктів господарювання, що підпадають під обов'язковий аудит. Якщо раніше суб'єкти обов'язкового аудиту визначались старим Законом про аудиторську діяльність, то тепер це питання регулюється Законом про бухгалтерський облік.

Відповідно до роз'яснень Мінфіну, першим звітним періодом, на який поширюються нові положення Закону про бухгалтерський облік, є 2018 рік<sup>7</sup>. Отже, процедури аудиту за 2018 рік для видобувних компаній здійснюються згідно з оновленим законодавством.

Закон про бухгалтерський облік серед суб'єктів обов'язкового аудиту визначає «суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях» (далі - «видобувні компанії») у значенні, наведеному в Законі про ІПВГ. Отже, відповідний обов'язок покладається на юридичних осіб незалежно від форм власності, які здійснюють:

- ▶ користування надрами для геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ видобування корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції щодо корисних копалин загальнодержавного значення,
- ▶ транспортування трубопроводами вуглеводнів, у тому числі з метою транзиту.

Видобувні компанії зобов'язані:

- ▶ складати фінансову звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності<sup>8</sup>;
- ▶ підтвердити фінансову звітність аудиторським звітом;
- ▶ не пізніше ніж до 30 квітня року, що настає за звітним періодом, оприлюднювати річну фінансову звітність та річну консолідовану фінансову звітність разом з аудиторським

<sup>7</sup> Лист Мінфіну від 07.12.2018 р. № 35210-06-5/32299; Лист Мінфіну № 35210-06-5/5570 від 27.02.2018.

<sup>8</sup> П. 2 ст. 12-1 Закону про бухгалтерський облік, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14/ed20200703#n218>



висновком на своїй веб-сторінці (у повному обсязі) та в інший спосіб у випадках, визначених законодавством<sup>9</sup>.

З 1 жовтня 2018 року правові засади здійснення аудиторської діяльності в Україні регулюються новим Законом про аудит. Згідно з цим законом, аудиторська діяльність в Україні здійснюється відповідно до міжнародних стандартів аудиту.

#### **4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки**

*Державний фінансовий аудит (урядовий контроль).* Згідно з Законом України «Про основні засади здійснення державного фінансового контролю в Україні» від 26 січня 1993 року № 2939-XII, контроль за достовірністю бухгалтерського обліку і фінансової звітності в міністерствах та інших органах виконавчої влади, в державних фондах, у бюджетних установах і у суб'єктів господарювання державного сектору економіки, а також на підприємствах і в організаціях, які отримують кошти з бюджетів усіх рівнів та державних фондів або використовують державне чи комунальне майно, здійснюють органи державного фінансового контролю.

Державний фінансовий контроль забезпечується через проведення державного фінансового аудиту, перевірки державних закупівель та інспектування в порядку, встановленому КМУ<sup>10</sup>.

Органом, уповноваженим на проведення державного фінансового аудиту, є Державна аудиторська служба. Аудит проводиться згідно із затвердженим планом проведення заходів державного фінансового контролю, що розміщується на її офіційному веб-сайті. Застосування міжнародних стандартів під час його проведення законодавством не вимагається. Звіти про результати проведених аудитів знаходяться в публічному доступі<sup>11</sup> та можуть бути використані для підготовки Звіту в разі їх наявності.

*Державний зовнішній фінансовий аудит (парламентський контроль).* Контроль за використанням бюджетних коштів від імені Верховної Ради України здійснює Рахункова палата<sup>12</sup>. Відповідно до Закону України «Про Рахункову палату», Рахункова палата, зокрема, проводить фінансовий аудит, який полягає у перевірці, аналізі та оцінці правильності ведення, повноти обліку і достовірності звітності щодо надходжень і витрат бюджету, встановлення фактичного стану справ щодо цільового використання бюджетних коштів, дотримання законодавства при здійсненні операцій з бюджетними коштами. Зазначені заходи здійснюються щодо діяльності ДФС та інших органів, що контролюють справляння надходжень до державного бюджету.

<sup>9</sup> П. 3 ст. 14 Закону про бухгалтерський облік, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/996-14/ed20200703#n237>

<sup>10</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення Державною аудиторською службою, її міжрегіональними територіальними органами державного фінансового аудиту діяльності суб'єктів господарювання» № 252 від 27 березня 2019 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/252-2019-п#Text>; до цього діяла Постанова КМУ «Питання проведення Державною аудиторською службою, її міжрегіональними територіальними органами державного фінансового аудиту» від 25 березня 2006 р. №361.

<sup>11</sup> Режим доступу: <http://www.dkrs.gov.ua/kru/uk/publish/article/136382> (для прикладу - звіти, опубліковані у 2018 році).

<sup>12</sup> Ст.26 ч.2 Бюджетного кодексу; ст. 4 Закону України «Про Рахункову палату» від 02.07.2015 № 576-VIII, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19#Text>

Рахункова палата застосовує у своїй діяльності основні принципи діяльності Міжнародної організації вищих органів фінансового контролю (INTOSAI), Європейської організації вищих органів фінансового контролю (EUROSAI) та Міжнародні стандарти вищих органів фінансового контролю (ISSAI) в частині, що не суперечить Конституції та законам України<sup>13</sup>.

Рахункова палата публікує звіти за результатами державного фінансового аудиту на своєму офіційному веб-сайті: <https://rp.gov.ua/FinControl/FinReports/?id=214> (посилання на звіти за 2018 рік). Дані звітів Рахункової палати (за їх наявності) можуть бути використані для цілей підготовки Звіту, проте через узагальнений характер не можуть вважатися достатніми для підтвердження надходжень відповідно до вимог Стандарту ІПВГ.

*Внутрішній аудит розпорядників бюджетних коштів.* Органи державної влади, органи місцевого самоврядування, а також організації, створені ними у встановленому порядку, що повністю утримуються за рахунок відповідно державного чи місцевого бюджету<sup>14</sup>, в особі їх керівників організують внутрішній контроль і внутрішній аудит та забезпечують їх здійснення у своїх установах, а також на підприємствах, в установах та організаціях, що належать до сфери їх управління. Внутрішнім аудитом є діяльність, спрямована на удосконалення системи управління, внутрішнього контролю, запобігання фактам незаконного, неефективного та нерезультативного використання бюджетних коштів, виникненню помилок чи інших недоліків у діяльності розпорядника бюджетних коштів і підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, та яка передбачає надання незалежних висновків і рекомендацій.

Основні засади здійснення внутрішнього контролю і аудиту визначаються КМУ<sup>15</sup>. Внутрішній аудит проводиться відповідно до стандартів, розроблених та затверджених Мінфіном<sup>16</sup>. Для здійснення внутрішнього аудиту керівник утворює самостійний структурний підрозділ внутрішнього аудиту в порядку, визначеному КМУ<sup>17</sup>.

Однак враховуючи, що результати внутрішнього аудиту не є публічними, а також з огляду на існуючі недоліки у фактичному проведенні внутрішнього контролю<sup>18</sup>, такі результати не можуть бути використані Незалежним адміністратором у цілях підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік.

Отже, результати державного фінансового аудиту в органах державної влади не можуть забезпечити Незалежного адміністратора повною та/або достовірною інформацією, необхідною для звірки даних, у зв'язку з її узагальненим характером або у зв'язку з відсутністю такої інформації в публічному доступі.

<sup>13</sup> Ч. 7 ст. 3 Закону України «Про Рахункову палату», від 02.07.2015 № 576-VIII, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19#Text>

<sup>14</sup> Визначення «розпорядників бюджетних коштів» відповідно до Бюджетного кодексу

<sup>15</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Основних засад здійснення внутрішнього контролю розпорядниками бюджетних коштів та внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 28 вересня 2011 р. № 1001» № 1062 від 12 грудня 2018 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1062-2018-n#n17>

<sup>16</sup> Наказ Мінфіну «Про затвердження Стандартів внутрішнього аудиту» від 04 жовтня 2011 року № 1247, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1219-11>.

<sup>17</sup> Постанова КМУ «Деякі питання здійснення внутрішнього аудиту та утворення підрозділів внутрішнього аудиту» №1001 від 28 вересня 2011 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1001-2011-n#Text>

<sup>18</sup> Див. опис недоліків, представлений у тексті Концепції реалізації державної політики у сфері реформування системи державного фінансового контролю до 2020 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/310-2018-%D1%80#Text>

#### 4.4 Якість даних та їхнє підтвердження

Процедура перевірки даних Звіту ІПВГ базується на відповідних міжнародних стандартах з аудиту, таких як ISRS 4400 (Завдання з виконання погоджених процедур стосовно з фінансової інформації) та МСА 505 (Зовнішні підтвердження). Проте процедури такої перевірки даних не є аудитом чи висновком, що повинні бути підготовленими відповідно до Міжнародних стандартів аудиту та Стандартів перевірок. Отже, не будуть робитись висновки з надання впевненості щодо якості власне наданих компаніями та державними органами даних або виявлення шахрайства та помилок, що могли бути допущені компаніями та/або державними органами. Інформація, що буде представлена у Звіті ІПВГ, та/або інформація, надана компаніями видобувних галузей та державними установами, не підлягатиме контролю або процедурам перевірки, якщо інше не зазначено у Стандарті ІПВГ. Відповідна позиція буде чітко розкрита у Звіті про техніко-економічну оцінку та Звіті ІПВГ.

Незалежний адміністратор вважав інформацію, надану підзвітними організаціями, повною та достовірною, оскільки:

- ▶ Повнота та достовірність даних, наданих з боку видобувних компаній та державних підприємств, підтверджувалась підписами вищих посадових осіб цих компаній та підприємств, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності вказаного висновку), по кожній компанії.
- ▶ Повнота та достовірність даних, отриманих від центральних та регіональних органів влади підтверджувалась підписами вищих посадових осіб відповідної установи, а також принципами взаємодії різних органів влади та надання відповідних достовірних даних.

Крім того, передбачається гарантування достовірності інформації, отриманої від компаній, на базі чинних нормативно-правових актів щодо впровадження ІПВГ в Україні:

- ▶ Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 16.06.2015 року № 521-VIII
- ▶ Порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України (п. 4 ч.2 ст.24 Кодексу України про надра, абз.6 ч.2 ст.20 Закону України «Про нафту і газ»).

Інформація щодо наявності у підзвітних видобувних компаній фінансової звітності та аудиторського підтвердження наведена у **Додатку 11**.

## 5. Загальна інформація про видобувні галузі

### 5.1 Видобування кам'яного вугілля

#### 5.1.1 Роль держави в галузі видобування вугілля та бюджетна підтримка галузі

Галузь видобування вугілля є суттєвою складовою паливно-енергетичного комплексу України та характеризується широкою залученістю держави. Станом на 2018 рік в Україні діяла затверджена Кабінетом Міністрів України у 2017 році «Концепція реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року», що передбачала підвищення ефективності та переведення вугільної галузі на бездотаційний та самоокупний режим діяльності.

Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», станом на кінець 2018 року на території України знаходилось 482 шахти з видобутку кам'яного вугілля, з яких 94 перебувало в державній власності та 388 – в приватній. На основі інформації, отриманої у відповідь на запит від Міненерго та Держгеонадра було сформовано перелік шахт, які перебувають на території, де державні органи влади України тимчасово не здійснюють свої повноваження (**Додаток 13**).

У цьому розділі розкривається інформація щодо участі держави у видобувних галузях, що стосується лише компаній у прямій або опосередкованій власності держави, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки у Звіті ІПВГ за 2018 рік (якщо в тексті не зазначено інше).

#### Участь держави в підприємствах галузі видобування кам'яного вугілля

В рамках Звіту ІПВГ за 2018 рік до підзвітних компаній вугільної галузі, що перебувають у власності держави належали:

- ▶ ДП «Львіввугілля»;
- ▶ ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»;
- ▶ ДП «Мирноградвугілля»;
- ▶ ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»;
- ▶ ДП «Селидіввугілля»;
- ▶ ДП «Торецьквугілля»;
- ▶ ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»;
- ▶ ПАТ «Лисичанськвугілля»;
- ▶ ДП «Первомайськвугілля».

Частка участі держави у статутному капіталі компаній, перелічених вище, становить 100% і протягом 2018 року її розмір не змінювався. Підприємств, 50% і більше акцій яких знаходились у власності зазначених компаній, не було виявлено з відповідей компаній та з відкритих джерел інформації. Проте, вказані вугільні компанії мають відокремлені підрозділи, що здійснюють визначені функції, виконують роботи або надають послуги від імені компанії, але не є окремими юридичними особами.

**Таблиця 5.1: Відокремлені підрозділи підзвітних вуглевидобувних підприємств, що перебувають у власності держави**

| Шахти                               | Відокремлені підрозділи (ВП)  |
|-------------------------------------|---|
| <b>ДП «Львіввугілля»</b>            |   |
| шахта №1 Великомоствська            | ВП «Шахта «Великомостівська»  |
| шахта Межирічанська (№ 3ВМ)         | ВП «Шахта «Межирічанська»   |
| шахта Відродження (№ 4ВМ)           | ВП «Шахта «Відродження»   |
| шахта Лісова (№ 6ВМ)                | ВП «Шахта «Лісова»  |
| шахта Зарічна (№ 7ВМ)               | ВП «Шахта «Зарічна»   |
| шахта Степова (№ 10ВМ)              | ВП «Шахта «Степова»   |
| шахта Візейська (№ 8ВМ)             | ВП «Шахта «Візейська»   |
| шахта Червоноградська (№ 2ЧГ)       | ВП «Шахта «Червоноградська»   |
| <i>інші відокремлені підрозділи</i> | ВП «Червоноградське спецуправління з гасіння териконів і рекультивації земель»<br>ВП «Червоноградське управління виробничо-технологічного зв'язку»<br>ВП «Вантажно-транспортне управління»<br>ВП «Червоноградське бюро спеціалізованих маркшейдерських робіт»<br>ВП «Червоноградський учбово-курсовий комбінат»<br>ВП «Управління «Західвуглепромсанекологія»<br>ВП «Управління «Західвуглепостач»<br>ВП «Управління технічного контролю якості вугілля і стандартів»<br>ВП «Монтажнопрохідницьке управління»<br>ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»<br>ВП «Шахтоспецмонтажно-налагоджувальне управління»<br>ВП «Вуглезбут»<br>ВП «Проектно-конструкторське бюро»<br>ВП «Оздоровчо-лікувальний комплекс «Ровесник»<br>ВП «Геологорозвідувальна експедиція» |
| <b>ДП «Мирноградвугілля»</b>        |   |
| шахта Родинська                     | ВП «Шахта «Родинська»   |
| шахта Центральна                    | ВП «Шахта «Центральна»  |
| шахта «Капітальна»                  | ВП «Шахта «Капітальна»  |
| шахта №5/6                          | ВП «Шахта 5/6»  |
| <i>інші відокремлені підрозділи</i> | ВП «Автомобіліст»<br>ВП «Вузол виробничо-технічного зв'язку»<br>ВП «Стандарт»<br>ВП «Оздоровчий центр»<br>ВП «Охорона»<br>ВП «Допоміжні виробничі підрозділи»   |
| <b>ДП «Селидіввугілля»</b>          |   |
| шахта Курахівська                   | ВП «Шахта «Курахівська»   |
| шахта N 1/3 Новгородівська          | ВП «Шахта 1-3 «Новгородівська»  |
| шахта «Котляревська»                | ВП «Шахта «Котляревська»  |
| шахта Україна                       | ВП «Шахта «Україна»   |

| Шахти   | Відокремлені підрозділи (ВП)   |
|---|--|
| <i>інші відокремлені підрозділи</i>   | ВП «Вуглезбут»<br>ВП «Управління постачання»<br>ВП «Технічний контроль якості вугілля»<br>ВП «Охорона»   |
| <b>ДП «Торецьквугілля»</b>  |  |
| шахта Центральна  | ВП «Шахта «Центральна»   |
| шахта Північна  | ВП «Шахта «Північна»   |
| шахта Південна  | ВП «Шахта «Південна»   |
| шахта Торецька  | ВП «Шахта «Торецька»   |
| <i>інші відокремлені підрозділи</i>   | ВП «Автобаза»<br>ВП «Ремонтно-механічний завод»<br>ВП «Управління матеріально-технічного постачання»<br>ВП «Санаторій-профілакторій «Радуга»<br>ВП «Пансіонат «Донбас-Седово»  |
| <b>ПАТ «Лисичанськвугілля»</b>  |  |
| шахта ім.Г.Г.Капустіна  | ВП «Шахта імені Г.Г.Капустіна»   |
| шахта Привільнянська  | ВП «Шахта Привільнянська»  |
| шахта Новодружеська   | ВП «Шахта Новодружеська»   |
| шахта ім.Д.Ф.Мельникова   | ВП «Шахта імені Д.Ф. Мельникова»   |
| <i>інші відокремлені підрозділи</i>   | ВП «Шахтобудівельне управління»<br>ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»<br>ВП «Автобаза»<br>ВП «Управління по забезпеченню та збуту продукції»<br>ВП «Вузол виробничо-технологічного зв'язку»<br>ВП «Навчально-курсний комбінат»<br>ВП «Санаторій-профілакторій «Привілля» |
| <b>ДП «Первомайськвугілля»</b>  |  |
| шахта «Золоте»  | ВП Шахта «Золоте»  |
| шахта «Карбоніт»  | ВП Шахта «Карбоніт»  |
| шахта «Гірська»   | ВП Шахта «Гірська»   |
| шахта «Тошківська»  | ВП Шахта «Тошківська»  |
| <i>інші відокремлені підрозділи</i>   | ВП «Вантажно-транспортне управління»<br>ВП «Автобаза»<br>ВП «Уткявіс»<br>ВП «НKK»<br>ВП «Спеціалізоване управління»<br>ВП «УМТП»<br>ВП «Проектно-конструкторское бюро»   |
| <b>ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» -</b><br>самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні    |  |
| <b>ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» -</b><br>самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні |  |
| <b>ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая» -</b><br>самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні  |  |

Згідно з інформацією Міненерго, станом на 01.03.2019 р., до сфери його управління належало 220 державних підприємств, установ, організацій та об'єднань вугільно-  
стор. 30 з 529

промислового та торфодобувного комплексу. З них 131 розташоване на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження. Також до сфери повноважень Міненерго з управління корпоративними правами держави належало 123 господарських товариств, з яких 93 було розташовано на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження<sup>19</sup>.

Держава та орган, до сфери управління якого входить державне підприємство, не несуть відповідальності за його зобов'язаннями. Незалежним адміністратором не було виявлено відхилень від даного правила згідно з інформацією, отриманою від компаній або з відкритих джерел.

### Бюджетні програми державної підтримки галузі видобування кам'яного вугілля

Участь держави в розвитку вугільної галузі здійснюється також шляхом бюджетних програм підтримки підприємств. У 2018 році було реалізовано 7 програм підтримки видобувних підприємств. На їх реалізацію було заплановано фінансування в сумі 2 604 939,30 тис. грн із загального фонду та 1 415 286,92 тис. грн зі спеціального фонду, а в результаті за 2018 рік було витрачено 2 521 172,24 тис. грн із загального фонду та 986 324,07 тис. грн зі спеціального фонду. Детальна інформація про бюджетні програми в галузі видобування вугілля наведена нижче (Таблиця 5.2).

Таблиця 5.2: Бюджетні програми в галузі видобування вугілля у 2018 році, тис. грн<sup>20</sup>

| Назва бюджетної програми   | Загальний фонд                   |                              | Спеціальний фонд                 |                              |
|--|----------------------------------|------------------------------|----------------------------------|------------------------------|
|  | план з урахуванням внесених змін | касове виконання за 2018 рік | план з урахуванням внесених змін | касове виконання за 2018 рік |
| Загальне керівництво та управління у сфері паливно-енергетичного комплексу та вугільної промисловості  | 148 277,2                        | 137 461,93                   | 15 286,92                        | 14 077,85                    |
| Прикладні наукові та науково-технічні розробки, виконання робіт за державними цільовими програмами і державним замовленням, підготовка наукових кадрів та фінансова підтримка розвитку наукової інфраструктури у сфері паливно-енергетичного комплексу й вугільної промисловості | 8 396,1                          | 6 787,16                     | -                                | -                            |
| Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств  | 318 618,00                       | 281 126,90                   | -                                | -                            |
| Гірничорятувальні заходи на вугледобувних підприємствах  | 290 000,00                       | 289 998, 57                  | -                                | -                            |
| Державна підтримка будівництва шахти №10 «Нововолинська»   | 34 648,00                        | 34 648,00                    | -                                | -                            |
| Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття  | 100 000,00                       | 100 000,00                   | 1 400 000,00                     | 972 246,22                   |

<sup>19</sup> Міненерго, Перелік державних підприємств, установ, організацій та об'єднань, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та вугільної промисловості України станом на 01.03.2019, [http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art\\_id=245412335&cat\\_id=244916218](http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245412335&cat_id=244916218)

<sup>20</sup> Казначейство, річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2018 рік (розділ II.1), <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5c9/df3/be2/5c9df3be25b13686386008.xlsx>

| Назва бюджетної програми  | Загальний фонд                   |                              | Спеціальний фонд                 |                              |
|---|----------------------------------|------------------------------|----------------------------------|------------------------------|
|   | план з урахуванням внесених змін | касове виконання за 2018 рік | план з урахуванням внесених змін | касове виконання за 2018 рік |
| витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції   |                                  |                              |                                  |                              |
| Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості | 1 705 000,00                     | 1 671 149,68                 | -                                | -                            |
| <b>Всього</b>   | <b>2 604 939,30</b>              | <b>2 521 172,24</b>          | <b>1 415 286,92</b>              | <b>986 324,07</b>            |

Найбільший обсяг допомоги в 2018 році було направлено на заходи із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості, гірничорятувальні заходи на вугледобувних підприємствах, а також на ліквідацію збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств.

Також, частково підтримка вугільної галузі відбувалася в рамках державної програми підтримки впровадження Енергетичної стратегії України. Значна частка, а саме 87,62% коштів, направлених за цією програмою, були спрямовані на потреби галузі видобування вугілля, а саме для ДП «Селидіввугілля» (Таблиця 5.3). Слід відмітити, що дані Звіту про виконання паспорту бюджетної програми підтримки впровадження Енергетичної стратегії України в 2018 році співпадають із даними наданими ДП «Селидіввугілля» щодо державної допомоги за відповідною програмою (Таблиця 5.4).

**Таблиця 5.3: Окремі напрями використання бюджетних коштів за програмою «Підтримка впровадження Енергетичної стратегії України» в 2018 році<sup>21</sup>**

| Напрями використання  | Касове виконання, тис. грн |                  |
|---|----------------------------|------------------|
|   | Загальний фонд             | Спеціальний фонд |
| Підтримка впровадження Енергетичної стратегії України   | -                          | 51 632,86        |
| В тому числі спрямовано на видобувні галузі:  |                            |                  |
| Проект реконструкції транспорту ВП «Шахта Курахівська» в центральній панелі шахтного поля         | -                          | 18 625,00        |
| Технічне переоснащення стаціонарного обладнання ВП «Шахта 1/3 Новогродівська» ДП «Селидіввугілля» | -                          | 26 616,40        |

На основі інформації, отриманої від підзвітних вугільних компаній, загальний обсяг державної підтримки, наданої Міненерго вугільним компаніям за бюджетними програмами, в 2018 році склав 2 770 522,67 тис. грн. Компанії прозвітували про фінансову підтримку від держави в рамках окремих бюджетних програм (Таблиця 5.4).

<sup>21</sup> Звіт про виконання паспорту бюджетної програми, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245345127>  
стор. 32 з 529



Таблиця 5.4: Обсяг субсидій та трансфертних платежів, отриманих підзвітними вуглевидобувними компаніями від держави у 2018 р.<sup>22</sup>

| Компанія                                   | Вид державної допомоги  | Загальна сума державної допомоги, тис. грн |
|--|---|--|
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості                         | 128 696,10                                 |
|  | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції   | 15 234,00                                  |
| ДП «Селидіввугілля»                        | Підтримка впровадження Енергетичної стратегії України   | 45 241,37                                  |
|  | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості                         | 325 699,28                                 |
|  | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової вугільної продукції  | 341 254,22                                 |
| ДП «Львіввугілля»                          | Держпідтримка на погашення заборгованості із заробітної плати   | 37 624,00                                  |
|  | Держпідтримка на капітальні вкладення   | 51 891,00                                  |
| ДП «Мирноградвугілля»                      | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції   | 194 011,00                                 |
|  | Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств   | 33 440,00                                  |
|  | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості (субсидії)              | 195 017,00                                 |
|  | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості (капітальні трансферти) | 208 348,00                                 |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової вугільної продукції  | 419 612,30                                 |
|  | Запобігання виникненню надзвичайної ситуації на ВП «Шахта «Золоте»  | 82 394,2                                   |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості                         | 246 988,00                                 |
|  | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної продукції   | 160 215,00                                 |
| ДП «Торецьквугілля»                        | Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств  | 24 654,00                                  |

<sup>22</sup> Інформація від підзвітних компаній зі звітів про платежі на користь держави та додаткових запитів

| Компанія                                  | Вид державної допомоги  | Загальна сума державної допомоги, тис. грн |
|---|---|--|
|   | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової вугільної продукції                                  | 90 891,00                                  |
|   | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості | 107 727,00                                 |
|   | Фонд ЧАЕС   | 9,00                                       |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая» | Здійснення заходів із забезпечення вітчизняного виробництва вугільної продукції та подальшого реформування державного сектору вугільної промисловості | 17 565,40                                  |
|   |   | 34 397,00                                  |
|   |   | 29 689,00                                  |
|   |   | 17 362,00                                  |
|   | 42 138,00   |  |
|   | Державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції                         | 2 819,00                                   |
| <b>Всього</b>                             |   | <b>2 770 522,67</b>                        |

#### Позики підзвітних вугледобувних компаній

В 2018 році також здійснювалась державна допомога двом підприємствам галузі видобування вугілля у вигляді безвідсоткових бюджетних позик від Міністерства енергетики України в розмірі 100 млн. грн відповідно до Розпорядження КМУ від 22.08.2018 №572-р «Про виділення коштів з резервного фонду державного бюджету»<sup>23</sup>.

*Таблиця 5.5: Безвідсоткові бюджетні позики, надані підзвітним компаніям галузі видобування кам'яного вугілля від Міненерго у 2018 р.<sup>24</sup>*

| Назва компанії          | Мета надання позики   | Сума позики, тис. грн | Термін повернення                                   |
|-------------------------|---|-----------------------|---|
| ДП «Селидіввугілля»     | Оплата праці та внесення обов'язкових платежів пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам вугільної промисловості | 60 000,00             | Погашено трьома платежами розміром 20 000,00 кожний |
| ДП «Первомайськвугілля» | Оплата праці та внесення обов'язкових платежів пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам вугільної промисловості | 40 000,00             | Не погашено   |

Згідно з відповідями підзвітних вугледобувних компаній з державною участю, наданими у відповідь на запити, не було виявлено факту надання ними кредитів іншим видобувним компаніям.

Протягом 2018 року продовжувались платежі в рамках виконання гарантійних зобов'язань зі сторони України згідно з Гарантійною угодою від 26.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку Китайської Народної Республіки

<sup>23</sup> Розпорядження КМУ від 22.08.2018 №572-р, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/572-2018-%D1%80#Text>

<sup>24</sup> Інформація згідно з відповідями підзвітних компаній на запити в цілях підготовки цього Звіту ІПВГ

(КНР). У звітному періоді сума платежів склала 432 839 894,36 у гривневому еквіваленті (Таблиця 5.6).

Таблиця 5.6: Платежі з виконання гарантійних зобов'язань у 2018 р.<sup>25</sup>

| Державна гарантія               | Кредитний договір (угода)/реквізити інших паперів (дата та номер)                           | Сума платежів з виконання державою гарантійних зобов'язань перед кредитором |                   |
|---------------------------------|---|---|-------------------|
|                                 |   | у дол. США  | у грн еквіваленті |
| Гарантійна угода від 26.12.2011 | Договір кредиту від 21.12.2011 між ПАТ «Лисичанськвугілля» та Державним банком розвитку КНР | 15 993 687,41   | 432 839 894,36    |

Згідно з даних Державної казначейської служби України, у 2018 році сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами, залученими видобувними компаніями під держгарантії, склала 2 100 229,92 тис. грн з боку ПАТ «Лисичанськвугілля» та 875 789,19 тис. грн за пенею (Таблиця 5.7).

Таблиця 5.7: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у вугільній галузі перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії у 2018 р.<sup>26</sup>

| Назва компанії          | Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами |              | Надходження коштів до держбюджету у у рахунок погашення заборгованості, тис. грн | Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість, тис. грн |                         |
|-------------------------|--|--------------|--|---|-------------------------|
|                         | тис. дол. США  | тис. грн     |  | Сума заборгованості   | Сплачено до держбюджету |
| ПАТ «Лисичанськвугілля» | 75 852,71  | 2 100 229,92 | 17,00  | 875 789,19  | -                       |

Відповідно до даних, отриманих від ПАТ «Лисичанськвугілля», компанія отримала кредит від Державного банку розвитку КНР (договір кредиту б/н від 21.12.2011 р.) у сумі 85 000 тис. дол. США (679 397,00 тис. грн.) під 7,05% річних на технічне переоснащення та модернізацію ш. ім. Д. Ф. Мельникова під державні гарантії. Строк кредитування становив 108 місяців із пільговим періодом 36 місяців з дати підписання (сплата кредиту починалась з 10 квітня 2015 року, термін повернення - до грудня 2020 року. Протягом 2018 року, ПАТ «Лисичанськвугілля» не здійснювало платежів за даним кредитом, а всі платежі зазначені у Таблиця 5.6 здійснювалися із коштів бюджету для виконання державою гарантійних зобов'язань перед кредитором.

Незалежним адміністратором було проаналізовано інформацію про позики підзвітних вуглевидобувних компаній, що перебувають у власності держави, якщо вона була наявна в їх публічній фінансовій звітності (Таблиця 5.8).

<sup>25</sup> Казначейство, Звіт про платежі з виконання державою гарантійних зобов'язань за 2019 р.,

<https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/richnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2018-rik?page=3>

<sup>26</sup> Казначейство, Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками) залученими під державні гарантії за 2019 рік, <https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/richnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2018-rik?page=3>

**Таблиця 5.8: Банківські кредити підзвітних вуглевидобувних компаній, що знаходяться у власності держави, станом на 31.12.2018 р.**

| Позикодавець  | Сума кредиту / призначення   | Заборгованість станом на 31.12.2018 р.  | Деталі про умови кредитування   |
|---|--|---|---|
| <b>ПАТ «Лисичанськвугілля»<sup>27</sup></b>   |  |   |   |
| Державний банк розвитку КНР (договір кредиту б/н від 21.12.2011 р.).<br>Залучено під державні гарантії.<br><br><i>Детальніше в Таблиці 5.6 та Таблиці 5.7</i> | 85 000 тис. дол. США<br>Призначення: реалізація пілотного проекту щодо технічного переоснащення та модернізації шахти ім. Д. Ф. Мельникова | Поточна кредиторська заборгованість: 12 920 тис. дол. США (370 652 тис. грн за курсом на звітну дату).<br>Догострокові зобов'язання за кредитом: 33 320 тис. дол. США (922 573 тис. грн за курсом на звітну дату).<br>Прострочена заборгованість перед Мінфіном: 2 976 019 тис. грн | Строк: 108 місяців<br>Відсотки за користування кредитом (% річних): 7,05%                 |
| <b>ДП «Селидіввугілля»<sup>28</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.:<br>Довгострокові кредити банків відсутні;<br>Короткострокові кредити банків - 42 530 тис. грн  |  |   | Детальна інформація про позикодавців і умови кредитування у фінансовій звітності відсутня |
| <b>ДП «Львіввугілля»<sup>29</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.:<br>Довгострокові кредити банків відсутні;<br>Короткострокові кредити банків: 33 058 тис. грн   |  |   | Детальна інформація про позикодавців і умови кредитування у фінансовій звітності відсутня |
| <b>ДП «Мирноградвугілля»<sup>30</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.: Довгострокові кредити банків відсутні. Короткострокові кредити банків відсутні.  |  |   |   |
| <b>ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»<sup>31</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.: Довгострокові кредити банків відсутні. Короткострокові кредити банків відсутні.  |  |   |   |
| <b>ДП «Первомайськвугілля»<sup>32</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.: Довгострокові кредити банків відсутні. Короткострокові кредити банків відсутні.  |  |   |   |
| <b>ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»<sup>33</sup></b>  |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.: Довгострокові кредити банків відсутні. Короткострокові кредити банків відсутні.  |  |   |   |
| <b>ДП «Торецьквугілля»<sup>34</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.: Довгострокові кредити банків відсутні. Короткострокові кредити банків відсутні.  |  |   |   |
| <b>ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»<sup>35</sup></b>   |  |   |   |
| Станом на 31.12.2018 р.: Довгострокові кредити банків відсутні. Короткострокові кредити банків відсутні.  |  |   |   |

<sup>27</sup> ПАТ «Лисичанськвугілля», Звіт незалежного аудитора щодо фінансової звітності за 2018 рік, <http://lisugol.com/Content/RegInf/Audit311218.pdf>

<sup>28</sup> ДП «Селидіввугілля», Фінансова звітність за 2018 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245379912>

<sup>29</sup> ДП «Львіввугілля», Звіт незалежного аудитора за 2018 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363498>

<sup>30</sup> ДП «Мирноградвугілля», Аудиторський звіт щодо фінансової звітності за 2018 рік, [https://www.mvug.com.ua/?page\\_id=2138](https://www.mvug.com.ua/?page_id=2138)

<sup>31</sup> ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», Фінансова звітність за 2018 рік, <https://krasnoлимanskaya.com.ua/?p=9024>

<sup>32</sup> ДП «Первомайськвугілля», Фінансова звітність за 2018 рік, <http://xn--80adefwqidrfcns3a2l.xn--j1amh/zvit-pro-finansovyi-stan/>

<sup>33</sup> ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», Фінансові звітність за 2018 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363439>

<sup>34</sup> ДП «Торецьквугілля», Фінансова звітність за 2018 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364949>

<sup>35</sup> ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая», Фінансова звітність за 2018 рік, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364934>

### Операції компаній вуглевидобувної галузі з державною участю

Незалежним адміністратором було проаналізовано фінансову звітність та відповіді деяких підзвітних вуглевидобувних компаній державного сектору економіки щодо обсягів їх нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) протягом 2018 року (**Таблиця 5.9**). За результатами аналізу, всі підзвітні державні підприємства у сфері видобування вугілля станом на кінець 2018 року мали непокритий збиток.

**Таблиця 5.9: Операції підприємств державного сектору економіки у вугільній галузі у 2018 році<sup>36</sup>**

| Назва компанії                             | Обсяг залучення зовнішнього фінансування                      | Частина чистого прибутку, розподіленого на здійснення реінвестицій | Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн |                         |
|--|---|--|---|-------------------------|
|  |   |  | станом на 01.01.2018 р.                                     | станом на 31.12.2018 р. |
| ДП «Селидіввугілля»                        | Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в <b>Таблиця 5.5</b> | -  | (2 700 373)   | (3 164 573)             |
| ДП «Львіввугілля»                          | -   | -  | (1 801 054)   | (2 258 111)             |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | -   | -  | (166 711)   | (204 368)               |
| ДП «Мирноградвугілля»                      | -   | -  | (2 395 945)   | (2 742 987)             |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | Безвідсоткова позика від Міненерго, дані в <b>Таблиця 5.5</b> | -  | (2 444 970)   | (2 747 157)             |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | -   | -  | (5 393 740)   | (6 055 157)             |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | -   | -  | (955 374)   | (960 644)               |
| ДП «Торецьквугілля»                        | -   | -  | (2 627 216)   | (2 918 924)             |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | -   | -  | (670 266)   | (672 241)               |

Операції підзвітних вуглевидобувних компаній з державною участю із пов'язаними сторонами<sup>37</sup>:

► ДП «Мирноградвугілля»<sup>38</sup>

Пов'язаними особами підприємства були ДП «Артемвугілля», ДП «Вугілля України», ДП «Державна вугільна компанія», ДП «Держвуглепостач». У 2018 році операції придбання послуг за підприємствами під спільним контролем склали 309 519 тис. грн, операції з продажу товарів, матеріалів, готової продукції - 377 247 тис. грн. Дебіторська заборгованість за операціями із такими підприємствами склали 28 518 тис. грн, а кредиторська - 475 161 тис. грн станом на 31.12.2019 року.

<sup>36</sup> Джерелом даних про нерозподілений прибуток/непокритий збиток ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» є звіт, опублікований на сайті компанії <https://krasnoлимanskaya.com.ua/?p=9024>. Для всіх інших компаній - фінансова звітність компаній за 2018 рік, розміщена на сайті Міненерго, [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art\\_id=245372261&cat\\_id=245194014](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245372261&cat_id=245194014)

<sup>37</sup> У публічних звітах ДП «Селидіввугілля», ДП «Львіввугілля», ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», ДП «Первомайськвугілля», ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», ДП «Торецьквугілля», ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая» відповідної інформації не знайдено

<sup>38</sup> ДП «Мирноградвугілля», Фінансова звітність за 2019 рік, [https://www.mvug.com.ua/?page\\_id=1819](https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819)

► ПАТ «Лисичанськвугілля»<sup>39</sup>

Пов'язаними сторонами підприємства є контрагенти, які відносяться до Міністерства енергетики та вугільної промисловості. Зокрема, ДП «Регіональні електричні мережі» поставило компанії електроенергії на суму 117 963 тис. грн у 2018 році. Також, підприємство надало послуги та реалізувало вугільну продукцію ДП «Держвуглепостач» на суму 242 408 тис. грн.

### 5.1.2 Запаси вугілля

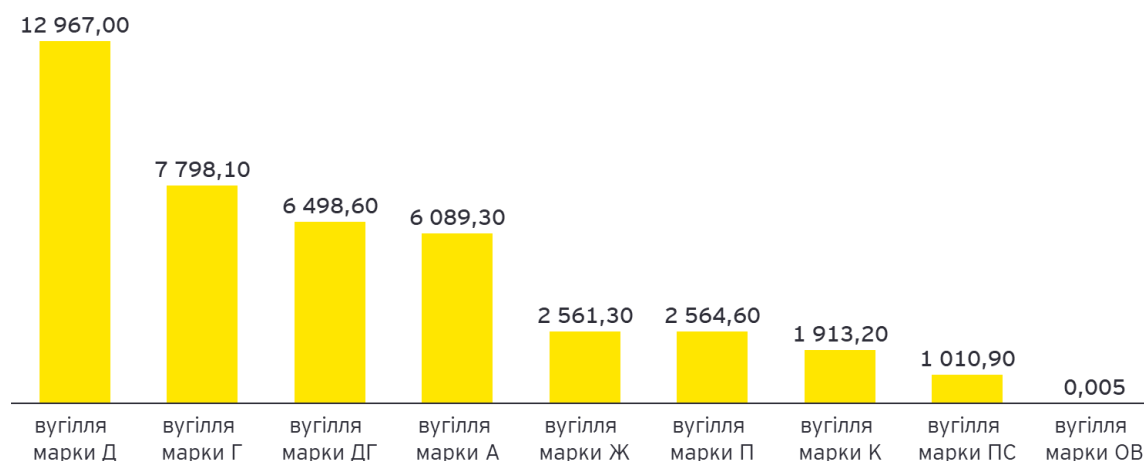
Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», балансові запаси кам'яного вугілля в Україні склали 41 402,94 млн т станом на 01.01.2019 р. Запаси залягають в двох основних кам'яновугільних басейнах - Донецькому та Львівсько-Волинському (*Малюнок 5.1*).



*Малюнок 5.1: Географічне розташування басейнів кам'яного вугілля в Україні*

Вугілля марки Д (довгополум'яне) становило 31,32% сумарних балансових запасів кам'яного вугілля. На другому місці було вугілля марки Г (газове), на яке припадало 18,83% сумарних балансових запасів кам'яного вугілля.

<sup>39</sup> ПАТ «Лисичанськвугілля», Річна звітність емітента 2018, [http://lisugol.com/Content/RegInf/2018\\_.pdf](http://lisugol.com/Content/RegInf/2018_.pdf)  
стор. 38 з 529



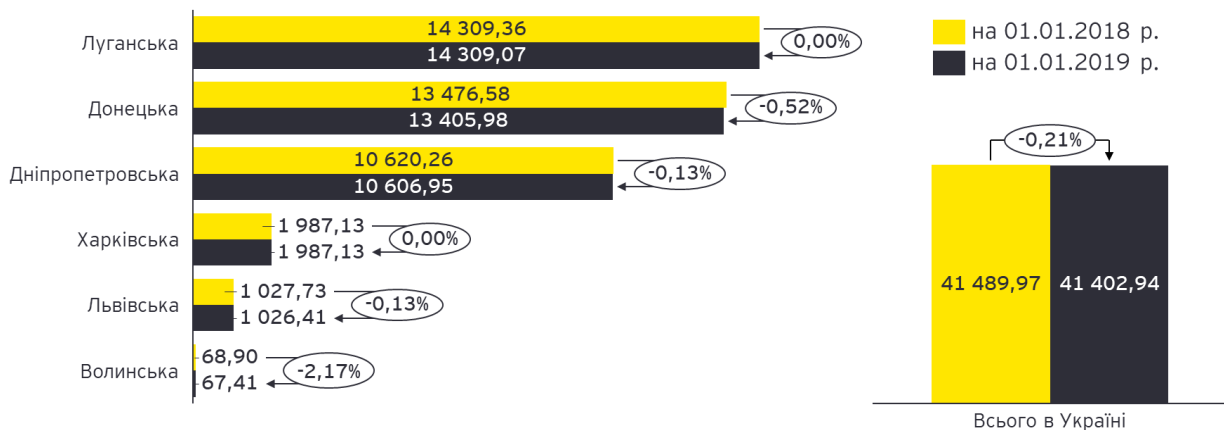
**Малюнок 5.2: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за марками станом на 01.01.2019 р., млн т<sup>40</sup>**

Донецький басейн, який є основною сировинною базою постачання енергетичного і технологічного палива в Україні, розташований на території Дніпропетровської, Донецької, Луганської та Харківської областей. В басейні нараховується 330 пластів і прошарків вугілля, з яких експлуатуються 65, потужністю 0,50-0,60 м. Запаси вугілля в басейні підраховані переважно до глибини 1 200-1 500 м, а в окремих районах Донецької та Луганської областей - до глибини 1 600 м та 1 800 м відповідно.

Згідно з розподілом кам'яного вугілля за марками, в Донецькому басейні найбільш поширене вугілля марки Д та Г, на які припадає 32,17% та 18,26% сумарних запасів басейну відповідно. На третьому і четвертому місці було довгополум'яно-газове вугілля (15,51%) та високоякісні антрацити (15,11%). Загалом, згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» у звітному періоді розроблялось та було підготовлено до освоєння 19 032,9 млн т балансових запасів вугілля.

Львівсько-Волинський кам'яновугільний басейн займає північно-східну частину Волинської та південно-західну частину Львівської областей. Промислова вугленосність басейну пов'язана з кам'яновугільними відкладами нижнього карбону, потужність яких поступово збільшується від 600 м, на північному сході, до 1 200 м, на південному заході. Вугільні пласти Львівсько-Волинського басейну відносяться до категорії тонких (0,6 - 1,0 м), рідше - середніх (1,9 - 2,0 м), переважно невитриманих за потужністю та площею розповсюдження. За категоріями якості, найбільш поширеним є вугілля категорії ДГ та Г, на які припадає 22,67% та 40,17% сумарних запасів вугілля у Львівсько-Волинському басейні. Станом на 01.01.2019 р. у басейні розроблялось та було підготовлено до освоєння 680,7 млн т вугілля.

<sup>40</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2019 р.  
стор. 39 з 529



**Малюнок 5.3: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за областями України станом на 01.01.2018 р. та 01.01.2019 р.<sup>41</sup>**

У розрізі адміністративних областей найбільші запаси кам'яного вугілля зосереджені на території Луганської та Донецької областей - 34,56% та 32,38% сумарних балансових запасів в Україні (Малюнок 5.3).

### 5.1.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2018 році геолого-розвідувальні роботи за рахунок коштів Державного бюджету в Донецькому басейні не проводились. Львівською геологорозвідувальною експедицією ДП «Західургеологія» НАК «Надра України» не виконувались у звітному періоді геологорозвідувальні роботи на полі шахти «Любельська №4» у Львівсько-Волинському басейні. Через відсутність бюджетного фінансування, Олександрівською КГРП ДП «Центрукргеологія» НАК «Надра України» не виконувались геологорозвідувальні роботи в Дніпровському басейні на ділянці Миронівській Південній, Криничуватському родовищі, Мелехівській ділянці Сула-Удайського родовища.

### 5.1.4 Обсяги та вартість видобування кам'яного вугілля

#### 5.1.4.1 Обсяги видобування кам'яного вугілля

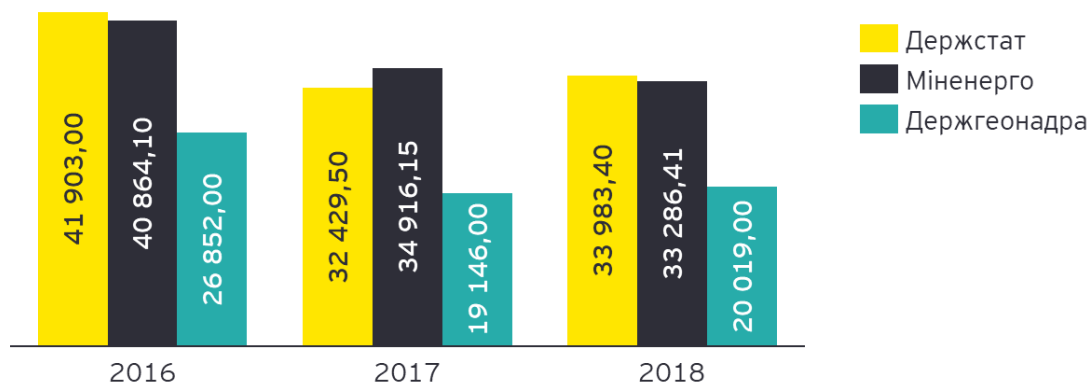
За консолідацію даних про обсяги видобування кам'яного вугілля в Україні відповідає три державні органи, а саме Держстат, Міненерго та Держгеонадра (збір та обробку даних для Держгеонадра реалізовує її науково-виробнича установа ДНВП «Геоінформ України»). Проте інформація з цих трьох джерел відрізняється між собою, поясненням чого може бути використання різної методики обліку інформації щодо видобування корисних копалин. Різниця у даних про обсяги видобування кам'яного вугілля у 2018 році Держстату та Міненерго незначна - 2,09%. В той же час, за даними Держгеонадра обсяг видобування

<sup>41</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2019 р. стор. 40 з 529



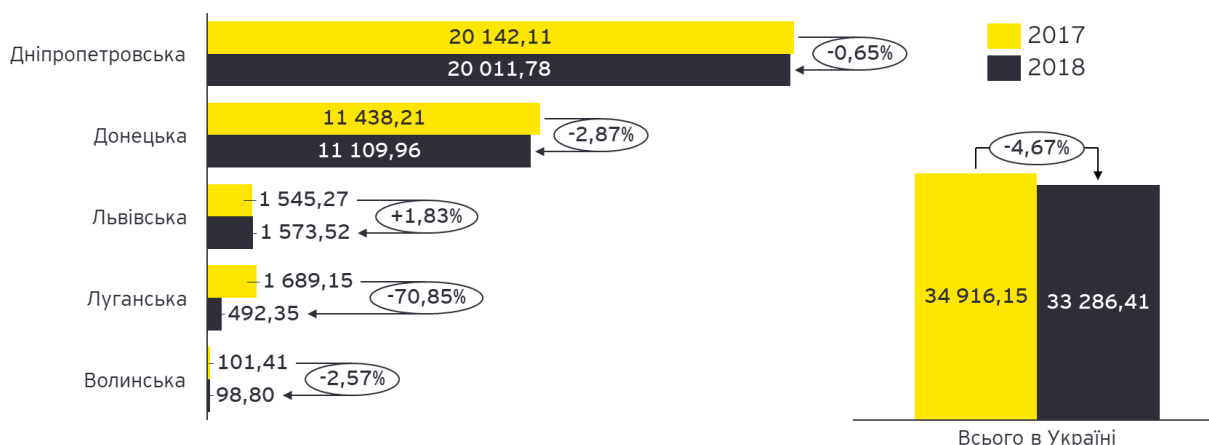
кам'яного вугілля у 2018 році був менший на 39,86% від аналогічного показника за даними Міненерго, та на 41,09% - за даними Держстату.

Загалом, згідно з даними Міненерго в 2018 році в Україні було видобуто 33 286,41 тис. т кам'яного вугілля, що на 4,67% нижче ніж у попередньому році. Проте за даними Держстату та Держгеонадра, обсяги видобування кам'яного вугілля зросли у звітному періоді - на 4,79% та 4,56% відповідно.



Малюнок 5.4: Динаміка обсягів видобування кам'яного вугілля в Україні у 2016-2018 рр., тис. т<sup>42</sup>

У розрізі адміністративних областей найбільша частка обсягів видобування у звітному періоді припадала на Дніпропетровську (60,12%) та Донецьку (33,38%) області.



Малюнок 5.5: Обсяги видобування кам'яного вугілля в Україні за областями у 2017-2018 рр., тис. т<sup>43</sup>

Протягом 2018 року основну частку загального обсягу видобування кам'яного вугілля забезпечили компанії приватного сектору економіки. Так, більше половини сумарного обсягу було видобуто ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» - 60,12% або 20 011,78 тис. т. У

<sup>42</sup> Держстат, Статистична інформація «Виробництво промислової продукції за видами», 2016р., 2017 р., 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/pr/vr\\_rea\\_ovpp/vr\\_rea\\_ovpp\\_u/arh\\_vppv\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/pr/vr_rea_ovpp/vr_rea_ovpp_u/arh_vppv_u.html);

Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2016 р., 2017 р., 2018 р., [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat\\_id=245183238](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245183238);

ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2019 р.

<sup>43</sup> Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2018 р., [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat\\_id=245183238](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245183238)

державному секторі економіки лідером з видобування кам'яного вугілля було ДП «Львіввугілля», видобувши 1 413,62 тис. т у звітному періоді.

Загалом в 2018 році спостерігалось скорочення обсягів видобування порівняно з попереднім роком компаніями як державного, так і приватного сектору економіки - на 14,46% та 3,09% відповідно. Серед компаній державного сектору найбільш різке падіння обсягів видобування спостерігалось в ДП «ВК Краснолиманська» - на 88,13%; та у ДП «Селидіввугілля» - на 51,11% порівняно з 2017 роком. Варто зазначити, що в березні 2017 року група ДТЕК заявила про втрату управління підприємствами ТОВ «ДТЕК Комсомолец Донбасу», ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит» та ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит», що розташовані на території Донецької й Луганської областей, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження<sup>44</sup>.

Таблиця 5.10: Обсяги видобування кам'яного вугілля за компаніями у 2017-2018 рр., тис. т<sup>45</sup>

| Підприємство                               | Обсяги видобування кам'яного вугілля, тис. т |                  |                                    |  |
|--|--|------------------|------------------------------------|--|
|  | 2017   | 2018             | % зміни у 2018 р. відносно 2017 р. | Частка в загальному обсязі видобування |
| <b>Всього державний сектор економіки</b>   | <b>4 839,66</b>                              | <b>4 139,70</b>  | <b>-14,46%</b>                     | <b>12,44%</b>                          |
| ДП «Львіввугілля»                          | 1 342,77                                     | 1 413,62         | 5,28%                              | 4,25%                                  |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 809,97                                       | 395,96           | -51,11%                            | 1,19%                                  |
| ДП «Мирноградвугілля»                      | 608,64                                       | 553,89           | -9,00%                             | 1,66%                                  |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 447,61                                       | 465,08           | 3,90%                              | 1,40%                                  |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 378,42                                       | 44,93            | -88,13%                            | 0,13%                                  |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 288,72                                       | 263,98           | -8,57%                             | 0,79%                                  |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 160,50                                       | 202,32           | 26,05%                             | 0,61%                                  |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 265,00                                       | 251,20           | -5,21%                             | 0,75%                                  |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 234,13                                       | 290,03           | 23,88%                             | 0,87%                                  |
| ПАТ «ш. Надія»                             | 202,50                                       | 159,90           | -21,04%                            | 0,48%                                  |
| ДП «Волиньвугілля»                         | 101,41                                       | 98,80            | -2,57%                             | 0,30%                                  |
| <b>Всього приватний сектор економіки</b>   | <b>30 076,49</b>                             | <b>29 146,71</b> | <b>-3,09%</b>                      | <b>87,56%</b>                          |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 20 142,11                                    | 20 011,78        | -0,65%                             | 60,12%                                 |
| ПАТ «Шахтоуправління Покровське»           | 4 345,64                                     | 3 975,72         | -8,51%                             | 11,94%                                 |
| ПрАТ «ДТЕК Комсомолец Донбасу»             | 614,94                                       | 0,00             | -100,00%                           | 0,00%                                  |
| ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»                | 595,19                                       | 0,00             | -100,00%                           | 0,00%                                  |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 2 128,72                                     | 2 997,39         | 40,81%                             | 9,00%                                  |
| ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»                | 699,34                                       | 0,00             | -100,00%                           | 0,00%                                  |
| ТОВ «Краснолиманська»                      | 899,34                                       | 1 039,44         | 15,58%                             | 3,12%                                  |

<sup>44</sup> Офіційний сайт групи ДТЕК, <https://dtek.com/media-center/press/dtek-zayavlyaet-o-potere-upravleniya-predpriyatiyami-raspolozhennymi-na-vremenno-nekontroliruemoy-territorii-donetskoj-i-luganskoy-oblasti/>

<sup>45</sup> Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2017 р., 2018 р., [http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/officialcategory?cat\\_id=245183238](http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245183238)

| Підприємство                                     | Обсяги видобування кам'яного вугілля, тис. т |                  |                                    |  |
|--|--|------------------|------------------------------------|--|
|  | 2017   | 2018             | % зміни у 2018 р. відносно 2017 р. | Частка в загальному обсязі видобування |
| ТДВ «Шахта Білозерська»                          | 643,96                                       | 1 122,38         | 74,29%                             | 3,37%                                  |
| ТДВ «ОП «Шахта імені Святої Матрони Московської» | 7,25   | 0,00             | -100,00%                           | 0,00%                                  |
| <b>Всього</b>                                    | <b>34 916,15</b>                             | <b>33 286,41</b> | <b>-4,67%</b>                      | <b>100,00%</b>                         |

#### 5.1.4.2 Вартість видобування кам'яного вугілля

З метою розкриття інформації щодо вартості видобування кам'яного вугілля в рамках Звіту ІПВГ за 2018 рік, було використано три джерела інформації: дані Держстату щодо випуску товарів і послуг; розрахунок вартості видобутої продукції, здійснений Незалежним адміністратором на основі відкритих джерел інформації; та дані щодо загальної виручки, надані підзвітними компаніями в ході їх опитування<sup>46</sup>.

Згідно з даними Держстату, загальний обсяг випуску продукції галузі видобування кам'яного та бурого вугілля<sup>47</sup> у 2018 році склав 113,97 млрд грн, що становило 1,28% від загального випуску товарів і послуг по Україні<sup>48</sup>. Показник випуску відображає вартість загального обсягу продукції, що є результатом виробничої діяльності суб'єктів господарювання (резидентів) у звітному періоді<sup>49</sup>.

З метою отримання дезагрегованої інформації, Незалежним адміністратором був здійснений розрахунок вартості продукції галузі видобування кам'яного вугілля на основі відкритих джерел інформації. Зважаючи на відсутність в Україні повністю нерегульованих ринків видобувної продукції, точна інформація щодо вартості кам'яного вугілля відсутня. Розрахунок Незалежного адміністратора ґрунтувався на середньозважених показниках цін на вугілля із врахуванням цін на перевезення та перевантаження протягом 2018 року. Отримані результати наведені в таблиці нижче.

<sup>46</sup> Згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях», суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі

<sup>47</sup> У зв'язку з тим, що деталізовані статистичні дані щодо випуску товарів та послуг недоступні в розрізі галузей видобування корисних копалин, що охоплені Звітом ІПВГ за 2018 рік, для оцінки випуску видобувних галузей були використані узагальнені категорії видів економічної діяльності. Галузь видобування кам'яного вугілля, згідно з КВЕД-2010, належить до виду економічної діяльності з добування кам'яного та бурого вугілля (код КВЕД-2010 - B05).

<sup>48</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

<sup>49</sup> Методологія розрахунку Держстатом вартості видобування включає вартість готових виробів, виготовлених за звітний період, що призначені для реалізації поза межі підприємства, власному капітальному будівництву та непромисловим підрозділам власного підприємства, а також вартість робіт (послуг) промислового характеру, виконаних на замовлення поза межі підприємства і непромисловим підрозділам свого підприємства, вартість напівфабрикатів власного підприємства, відпущених поза межі підприємства. Крім того, включається зміна залишку незавершеного виробництва та вартість давальницької сировини (якщо така є). Більш детально в методологічних поясненнях Держстату, [http://www.ukrstat.gov.ua/metaopus/2018/2\\_02\\_03\\_01\\_2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/metaopus/2018/2_02_03_01_2018.htm)

Таблиця 5.11: Вартість видобутого кам'яного вугілля в Україні у 2018 р.

| Вид продукції   | Обсяги видобування <sup>50</sup> , т | Ціна, грн/т            | Вартість, млн грн                               |   |
|-----------------|--------------------------------------|------------------------|---|---|
|                 |                                      |                        | Згідно з розрахунком Незалежного адміністратора | Згідно з даними Держстату <sup>51</sup> |
| Кам'яне вугілля | 33 286 410                           | 2 636,97 <sup>52</sup> | 87 775,28                                       | 113 974,00                              |

У таблиці нижче (Таблиця 5.12) представлені дані щодо виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку у 2018 році, отримані від підзвітних компаній галузі видобування кам'яного вугілля, що надали таку інформацію для підготовки цього Звіту ІПВГ.

 Таблиця 5.12: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля у 2018 р.<sup>53</sup>

| Підприємство                               | Обсяги видобування, тис. т | Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т | Виручка від реалізації товарної продукції на території України, млн грн (без ПДВ) | Виручка від експорту товарної продукції, млн грн (без ПДВ) |
|--|----------------------------|--|---|--|
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 15 824,00                  | 14 300,40                                    | 28 225,10   | 0,00   |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 3 975,70                   | 3 975,70                                     | 6 276,25  | 0,00   |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 2 732,00                   | 2 070,80                                     | 4 065,46  | 0,00   |
| ДП «Львіввугілля»                          | 1 088,00                   | 962,60                                       | 2 150,76  | 0,00   |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 384,00                     | 262,70                                       | 641,61  | 0,00   |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 334,00                     | 282,10                                       | 509,80  | 0,00   |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 130,10                     | 149,95                                       | 360,08  | 0,00   |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 196,60                     | 152,80                                       | 325,99  | 0,00   |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 44,93                      | 38,05  | 42,05   | 0,00   |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 465,20                     | 381,60                                       | 607,97  | 0,00   |
| ТОВ «Краснолиманське»                      | -                          | -  | -   | -  |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 198,00                     | 220,50                                       | 410,12  | 0,00   |
| ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолец Донбасу»       | -                          | -  | -   | -  |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 565,00                     | 719,70                                       | 1 251,21  | 0,00   |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 244,00                     | 248,30                                       | 458,43  | 0,00   |
| <b>Всього</b>                              | <b>26 181,53</b>           | <b>23 765,20</b>                             | <b>45 324,82</b>  | <b>0,00</b>  |

<sup>50</sup> Обсяги видобування вугілля вказані згідно інформації Міненерго

<sup>51</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

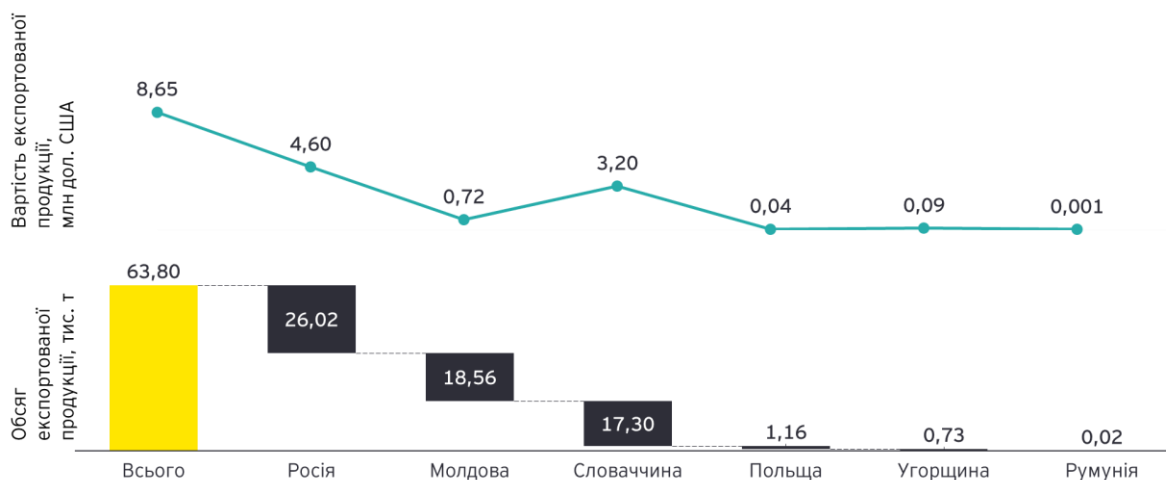
<sup>52</sup> Ціна вугілля розрахована на основі середньої ринкової ціни на європейському ринку (на основі середніх індексів API2 на умовах CIF в основних портах Західної Європи Амстердам - Роттердам - Антверпен) та скорегована на калорійність українського вугілля. Розрахунок включає середню вартість фрахти на перевезення вугілля до українських портів, а також ставку перевантаження вугілля в порту. Для розрахунку ціни в гривнях використано середньорічний курс (згідно інформації НБУ)

<sup>53</sup> Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

### 5.1.5 Експорт та імпорт кам'яного вугілля

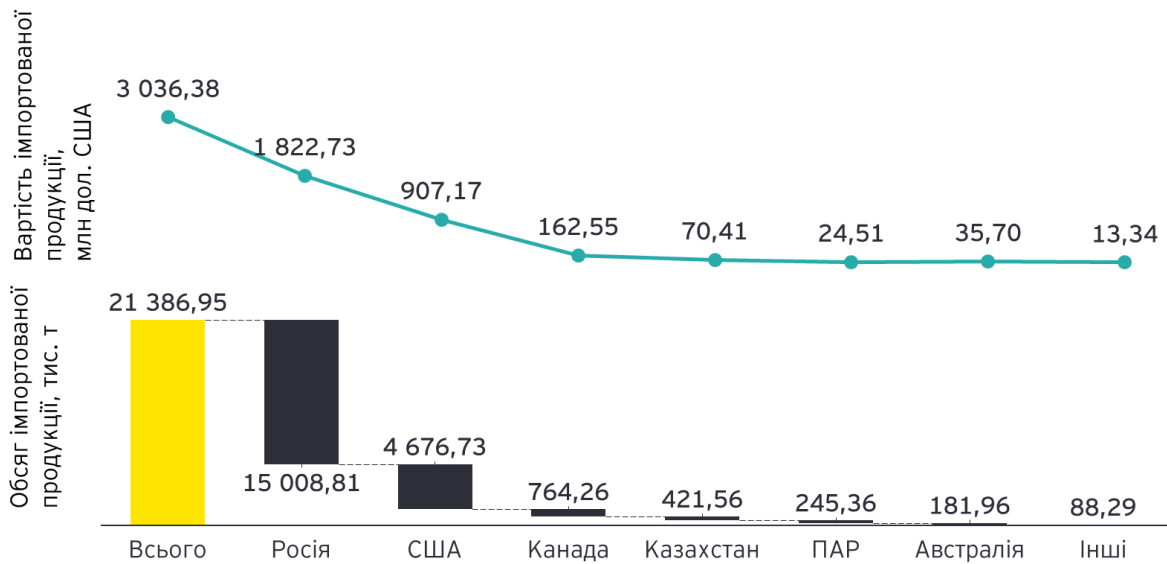
Згідно з даними Держстату, обсяг експорту кам'яного вугілля з України у 2018 році скоротився на 89,96% порівняно з 2017 роком (635,76 тис. т) і становив 63,80 тис. т. Значна частка, а саме 40,78% експорту кам'яного вугілля було направлено в Росію (26,02 тис. т вартістю 4,6 млн дол. США); 29,10% - в Молдову (18,56 тис. т вартістю 0,72 млн дол. США); 27,12% - в Словаччину (17,3 тис. т вартістю 3,2 млн дол. США); інші 3,01% - в Польщу, Угорщину, Румунію.

На відміну від експорту, обсяг імпорту кам'яного вугілля у 2018 році зріс на 8,14% порівняно з попереднім роком (19 777,74 тис. т) і склав 21 386,95 тис. т. Більшість кам'яного вугілля (70,18%) було імпортовано з Росії (15 008,81 тис. т вартістю 1 822,73 млн дол. США). До інших країн, з яких було здійснено імпорт кам'яного вугілля в 2018 році, належать США, Канада, Казахстан, ПАР, Австралія та інші.



Малюнок 5.6: Обсяги експорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2018 р.<sup>54</sup>

<sup>54</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)



Малюнок 5.7: Обсяги імпорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2018 р.<sup>55</sup>

#### Висновки до розділу

Станом на 01.01.2019, в двох основних кам'яновугільних басейнах - Донецькому та Львівсько-Волинському балансові запаси кам'яного вугілля склали 41 402,94 млн т. Найбільшу частку (31,32%) сумарних балансових запасів становило вугілля марки Д (довгополум'яне).

У звітному періоді було видобуто 33 286,41 тис. т кам'яного вугілля, що на 4,67% нижче ніж у попередньому році.

Загальна вартість випуску продукції галузі видобування кам'яного та бурого вугілля у 2018 році склала 113,97 млрд грн, згідно з даними Держстату.

Обсяг експорту у звітному періоді скоротився на 89,96% і становив 63,80 тис. т, тоді як обсяги імпорту збільшились на 8,14%, склавши 21 386,95 тис. т.

Головними факторами, що негативно вплинули на розвиток галузі видобування кам'яного вугілля у 2018 році були:

- ▶ військовий конфлікт на сході України, що в свою чергу знижує інвестиційну привабливість вугільно-добувної галузі;
- ▶ високий рівень розробленості родовищ, висока собівартість видобування та геологічні особливості залягання запасів.

<sup>55</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

## 5.2 Видобування нафти та природного газу

### 5.2.1 Роль держави в галузі видобування нафти та природного газу

Держава відіграє суттєву роль у галузі видобування нафти та природного газу в Україні. Зокрема, державі належать 100% акцій основних компаній галузі - АТ «НАК «Нафтогаз України» та НАК «Надра України». У 2018 році 85,76% від сумарного обсягу видобування нафти припало на ПАТ «Укрнафта», дочірню компанію НАК «Нафтогаз України». Крім того, дочірні компанії НАК «Нафтогаз України» сумарно видобули 79,15% від загального обсягу видобування природного газу, а приватні компанії - 19,25%.

У цьому розділі розкривається інформація щодо участі держави у видобувних галузях, що стосується лише компаній у прямій або опосередкованій власності держави, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки у Звіті ІПВГ за 2018 рік (якщо в тексті не зазначено інше).

#### Участь держави в підприємствах галузі видобування нафти та природного газу

Провідною компанією нафтогазової галузі України є АТ «НАК «Нафтогаз України», 100% акцій якого належить державі в особі Кабінету Міністрів України володіє. Компанія здійснює повний цикл операцій з розвідки та розробки родовищ, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти й газу, постачання природного й скрапленого газу споживачам.

АТ «НАК «Нафтогаз України» також належить ряд видобувних, невидобувних і транспортувальних компаній галузі. Зокрема, найбільші компанії, які здійснюють видобуток нафти й природного газу (ПАТ «Укрнафта», АТ «Укргазвидобування»), їх транспортування й зберігання (АТ «Укртранснафта», АТ «Укртрансгаз»), є дочірніми підприємствами АТ «НАК «Нафтогаз України». Частка володіння АТ «НАК «Нафтогаз Україна» в її дочірніх та асоційованих підприємствах протягом 2018 році не змінилася (*Таблиця 5.13*).

*Таблиця 5.13: Перелік підприємств, акції яких знаходилися у власності АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2018 р.<sup>56</sup>*

| Організаційно-правова форма   | Ідентифікаційний код юридичної особи | Кількість акцій, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України» |
|---|--------------------------------------|---|
| <b>Виробництво природного газу, нафти та продуктів їх переробки</b> |                                      |   |
| АТ «Укргазвидобування»  | 30019775                             | 100%  |
| АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»  | 153117                               | 100%  |
| ПАТ «Укрнафта»  | 135390                               | 50% + 1 акція   |
| ДП «Закордоннафтогаз»   | 36858992                             | 100%  |
| <b>Транспортування нафти і природного газу</b>                      |                                      |   |
| АТ «Укртрансгаз»  | 30019801                             | 100%  |
| АТ «Укртранснафта»  | 31570412                             | 100%  |
| АТ «Укрспецтрансгаз»  | 157842                               | 100%  |
| <b>Інші види діяльності</b>   |                                      |   |

<sup>56</sup> Згідно зі Звітом про платежі на користь держави, наданим в ході підготовки цього Звіту ІПВГ за 2018 рік, та фінансової звітності НАК «Нафтогаз України»

| Організаційно-правова форма  | Ідентифікаційний код юридичної особи | Кількість акцій, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України» |
|--|--------------------------------------|---|
| ТОВ «Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України» | 32349152                             | 50%   |
| ДП «Вуглесинтезгаз України»  | 38727388                             | 100%  |
| ДП «Нафтогаз-Енергосервіс»   | 30167066                             | 100%  |
| ДП «Науканафтогаз»   | 32710871                             | 100%  |
| ДП «Укравтогаз»  | 36265925                             | 100%  |
| ДП «Нафтогазобслуговування»  | 31059253                             | 100%  |
| ДП «Нафтогазбезпека»   | 32253350                             | 100%  |
| ДП «Будівельник»   | 30308580                             | 100%  |
| ДК «Газ України»   | 31301827                             | 100%  |
| Нафтогаз Трейдинг Юроп АГ (Naftogaz Trading Europe S.A. (Швейцарія))                   | -                                    | 100%  |
| ТОВ «ЛІКВО»  | 32869691                             | 100%  |
| ТОВ «Нафтогаз Цифрові Технології»  | 42257608                             | 100%  |
| АТ «НЕК «Енергетика та паливо України»   | 30632949                             | 51%   |
| ВАТ «Тернопільгазбуд»  | 2127360                              | 51%   |
| ВАТ «Кіровоградгаз»  | 3365222                              | 51%   |
| Компанія «Петросаннан» (Petrosannan Company (Єгипет))                                  | -                                    | 50%   |
| ПАТ «Укртатнафта»  | 152307                               | 43%   |
| АТ «Газтранзит»  | 25273549                             | 40,22%  |
| ПАТ «Закарпаттягазбуд»   | 2127331                              | 39%   |
| ПАТ «Донецькоблгаз»  | 3361075                              | 38%   |
| ПАТ «Кримгаз»  | 3348117                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Сумигаз»  | 3352432                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Київоблгаз»   | 20578072                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Запоріжгаз»   | 3345716                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Полтавагаз»   | 3351912                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Хмельницькгаз»  | 5395598                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Луганськгаз»  | 5451150                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Тисменицягаз»   | 20538865                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Дніпропетровськгаз»   | 3340920                              | 25% + 1 акція   |
| ПрАТ «Гадячгаз»  | 5524660                              | 25% + 1 акція   |
| ПрАТ «Кременчукгаз»  | 3351734                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Рівнегаз»   | 3366701                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Лубнигаз»   | 5524713                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Уманьгаз»   | 3361419                              | 25% + 1 акція   |
| ПрАТ «Шепетівкагаз»  | 3361394                              | 25% + 1 акція   |
| ПрАТ «Тернопільміськгаз»   | 21155959                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Севастопольгаз»   | 3358305                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Миколаївгаз»  | 5410263                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Івано-Франківськгаз»  | 3361046                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Львівгаз»   | 3349039                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Вінницягаз»   | 3338649                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Чернігівгаз»  | 3358104                              | 25% + 1 акція   |



| Організаційно-правова форма        | Ідентифікаційний код юридичної особи | Кількість акцій, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України» |
|------------------------------------|--------------------------------------|---|
| ПАТ «Монастириськгаз»              | 21135833                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Підволочиськгаз»              | 14055654                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Чортківгаз»                   | 21155830                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Бучачгаз»                     | 21136689                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Заліщикигаз»                  | 21131775                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Борщівгаз»                    | 21133751                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Теребовлягаз»                 | 21156166                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Гусятингаз»                   | 21135371                             | 25% + 1 акція   |
| ПрАТ «Тернопільгаз»                | 3353503                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Зборівгаз»                    | 21138352                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Збаражгаз»                    | 21131887                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Кременецьгаз»                 | 14028568                             | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Мелітопольгаз»                | 5535349                              | 25% + 1 акція   |
| ПАТ «Бережанигаз»                  | 21136718                             | 25%   |
| ПрАТ «Укрбудтрансгаз»              | 24937036                             | 20%   |
| ПрАТ «Київпропангаз»               | 5457000                              | 17%   |
| ПрАТ «Девон»                       | 30780664                             | 12,13 %   |
| ПрАТ «Ензим»                       | 32278747                             | 12%   |
| ПАТ «Айтрон-Укргаз Метерс Компані» | 22939385                             | 11%   |
| ПАТ «Черкасигаз»                   | 3361402                              | 9%  |
| ТОВ «Шебелинська вода»             | 23917617                             | 1,73%   |

Перелік підприємств, в статутному капіталі яких є частки дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України» наведено у таблиці нижче (*Таблиця 5.14*). Змін у частці володіння порівняно з 2017 роком не було. Згідно з інформацією з відкритих джерел та з відповідей підзвітних компаній, не було виявлено факту участі видобувних підприємств, що перебувають у власності дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України», в статутних капіталах інших підприємств.

**Таблиця 5.14: Перелік підприємств, акції яких належали дочірнім компаніям АТ «НАК Нафтогаз України» у 2018 р.**

|                                    | Організаційно-правова форма                                     | Ідентифікаційний код юридичної особи | Частка в статутному капіталі |
|------------------------------------|---|--------------------------------------|------------------------------|
| <b>ПАТ «Укрнафта»<sup>57</sup></b> |   |                                      |                              |
| Видобувні                          | СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ                  | 22402928                             | 25,10 %                      |
|                                    | СП «Каштан Петролеум ЛТД»                                       | 23703371                             | 55,00 %                      |
|                                    | Спільне українсько-американське підприємство «Укркарпатоїл ЛТД» | 23152126                             | 100%                         |

<sup>57</sup> ПАТ «Укрнафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік, [https://www.ukrnafta.com/data/Investor\\_news/Richna%20informaciya%202018.pdf](https://www.ukrnafta.com/data/Investor_news/Richna%20informaciya%202018.pdf)

|   | Організаційно-правова форма                           | Ідентифікаційний код юридичної особи | Частка в статутному капіталі |
|---|---|--------------------------------------|------------------------------|
| Невидобувні                                     | ЗАТ «Фонд-сервіс»                                     | 25200208                             | 74,00 %                      |
|   | ТОВ Транспортно-виробнича фірма «Нафтотранссервіс»    | 25653832                             | 49,90 %                      |
|   | ТОВ «Агрофірма Миколаївка»                            | 31141997                             | 99,96 %                      |
|   | ТОВ «Воскресенське-Агро»                              | 32415151                             | 99,92 %                      |
|   | ТОВ «Качанове-Агро»                                   | 32387266                             | 99,97 %                      |
|   | ТОВ «Полив'яне-Агро»                                  | 32468774                             | 99,98 %                      |
|   | ТОВ «Охтирка-Агро»                                    | 32364689                             | 99,98 %                      |
|   | ТОВ «Агрофірма «Джерело»                              | 32166189                             | 99,99 %                      |
|   | ТОВ «Футбольний клуб Нафтовик-Укрнафта»               | 14003338                             | 99,99 %                      |
|   | ЗАТ «Українська нафтогазова страхова компанія»        | 21148965                             | 57,62 %                      |
|   | СП ПрАТ «Ромгаз»                                      | 6710859                              | 65,25 %                      |
|   | Закрите страхове акціонерне товариство «Ворскла»      | 23047240                             | 79,39 %                      |
|   | ВАТ «Спартак»   | 30561150                             | 18,98 %                      |
|   | ПАТ «Оснастка»  | 5797977                              | 8,10 %                       |
|   | ВАТ «Базис-Інвестмент»                                | 30251739                             | 7,69 %                       |
| ТОВ «Секьюрайті»                                | 37309470  | 49%                                  |                              |
| <b>АТ «Укртрансгаз»<sup>58</sup></b>            |   |                                      |                              |
| Невидобувні                                     | ПрАТ «Енерготехнології»                               | 33833671                             | 24%                          |
|   | ПрАТ «Ензим»  | 32278747                             | 0,1199 %                     |
|   | ТОВ «Когенераційні технології УТГ»                    | 32493617                             | 38%                          |
|   | ТОВ «Нафтогазреєстр» <sup>59</sup>                    | 36126470                             | 100%                         |
| <b>АТ «Укртранснафта»<sup>60</sup></b>          |   |                                      |                              |
| Невидобувні                                     | ТОВ «Корпоративний фонд «Укртранснафта»               | 32074529                             | 99,95%                       |
|   | ТОВ «Сі Транс»  | 32244367                             | 26%                          |
|   | ПрАТ «Страхова компанія «Трансмагістраль»             | 31630408                             | 27,98%                       |
|   | ТОВ «Міжнародне трубопровідне підприємство «Сарматія» | 140002677                            | 28,79%                       |
|   | ТОВ «Трансмунай»                                      | 34300318                             | 50%                          |
|   | ТОВ «Нафтогаз Ойл Трейдинг»                           | 43302216                             | 100,00%                      |
| <b>ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»<sup>61</sup></b> |   |                                      |                              |
| Невидобувні                                     | ДП «Чорноморнафтогазсервіс»                           | 32173773                             | 100,00%                      |
|   | НП КНПФ «Чорноморнафтогаз»                            | 33326529                             | 100%                         |
|   | ДП «Чорноморнафтогазінвест»                           | 37729289                             | 100,00%                      |
|   | ТОВ «Керченський морський завод «Фрегат»              | 32316153                             | 57,99%                       |
|   | ТОВ «Інститут «Шельф»                                 | 4825950                              | 45,00%                       |

<sup>58</sup> АТ «Укртрансгаз», Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2018 рік,

<http://utg.ua/img/menu/company/docs/2019/info-26-04-2019.pdf>

<sup>59</sup> Рішенням акціонера АТ «Укртрансгаз» від 01.09.2017 було припинено діяльність ТОВ «Нафтогазреєстр» (ЄДРПОУ 36126470). Запис про державну реєстрацію припинення юридичної особи було здійснено 23.08.2018 року

<sup>60</sup> АТ «Укртранснафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік, <https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/Річна-інформація-за-2018-рік.pdf>

<sup>61</sup> ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік, <https://chornomornaftogaz.com.ua/images/pdf/rich-inform-emit-2018.pdf>

|   | Організаційно-правова форма | Ідентифікаційний код юридичної особи | Частка в статутному капіталі |
|---|-----------------------------|--------------------------------------|------------------------------|
| <i>ПАТ «Укргазвидобування»<sup>62</sup></i> |                             |                                      |                              |
| Невидо-<br>бувні                            | ТОВ «Олександр»             | 24362185                             | 100%                         |
|   | ТОВ «Шебелинська Вода»      | 23917617                             | 98,27%                       |

Вивчення надр України, проведення пошукових і розвідувальних робіт та залучення інвестицій у нафтогазову галузь України є основною метою діяльності НАК «Надра України», 100% акцій якої належать державі в особі Державної служби геології та надр. Інформацію щодо підприємств, які знаходяться у власності НАК «Надра України», наведено в таблиці нижче (*Таблиця 5.15*).

*Таблиця 5.15: Перелік підприємств, акції яких знаходилися у власності НАК «Надра України» у 2018 р.<sup>63</sup>*

| Назва підприємства  | Ідентифікаційний код юридичної особи | Кількість акцій, що належить НАК «Надра України» |
|---|--------------------------------------|--|
| <i>Дочірні підприємства НАК «Надра України»</i>                                 |                                      |  |
| ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»                         | 1431535                              | 100%   |
| ДП НАК «Надра України» «Кримгеологія»   | 1432055                              | 100%   |
| ДП НАК «Надра України» «Полтавнафтогазгеологія»                                 | 1431630                              | 100%   |
| ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр» | 1432552                              | 100%   |
| ДП ПрАТ «НАК «Надра Україн» «Агрогеофізика»                                     | 30039257                             | 100%   |
| ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Західукргеологія»                                 | 1432606                              | 100%   |
| ДП НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»                               | 1431676                              | 100%   |
| ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Центрукргеологія»                                 | 1432478                              | 100%   |
| ДП НАК «Надра України» «Надраресурс»  | 33307841                             | 100%   |
| <i>Інші підприємства, над якими здійснює контроль НАК «Надра України»</i>       |                                      |  |
| ДАХК «Укргеолреммаш»  | 30639394                             | 100%   |
| ТОВ «Українська геофізична компанія»  | 32535729                             | 100%   |
| ТОВ «Надра Криму»   | 38317979                             | 99,91%   |
| ТОВ «Азовське рудоуправління»   | 38068353                             | 99,9%  |
| ТОВ «Надра Юзівська»  | 38077614                             | 99%  |
| ТОВ «Надраінвест»   | 35393548                             | 90%  |
| ТОВ «Надра Олеська»   | 38077620                             | 90%  |
| ТОВ «Житомирбуррозвідка»  | 30737100                             | 90%  |
| ТОВ «Води України»  | 32162316                             | 80%  |
| ТОВ «Надра Шельф»   | 38327265                             | 58,44%   |
| ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»  | 37689420                             | 50%  |

<sup>62</sup> ПАТ «Укргазвидобування», Річна інформація емітента цінних паперів за 2018 рік, <https://ugv.com.ua/page/docs?count=9>

<sup>63</sup> НАК «Надра України», Регулярна річна інформація за 2018 рік, [http://nadrakrayny.com.ua/?page\\_id=2702#tab-3-2](http://nadrakrayny.com.ua/?page_id=2702#tab-3-2)

| Назва підприємства  | Ідентифікаційний код юридичної особи | Кількість акцій, що належить НАК «Надра України» |
|---|--------------------------------------|--|
| ТОВ «Гайчурський ГЗК»   | 38105709                             | 50%  |
| ТОВ «Надра Городоцьке»  | 39021300                             | 50%  |
| ТОВ «Будівельно-монтажне управління ім. Нобільського»                                       | 34514895                             | 45%  |
| ТОВ «Західгазінвест»  | 38126671                             | 100%   |
| ТОВ «Надра Тунівська»   | 39021358                             | 25%  |
| ТОВ «Чорноморзахідінвест»   | 39729852                             | 25%  |
| ТОВ «Чорноморгеоресурс»   | 39729978                             | 25%  |
| ПАТ «Закритий недиверсифікований венчурний корпоративний інвестиційний фонд «Стандарт Плюс» | 38006024                             | 21%  |
| ТОВ «Компанія «Чернігівнафтогазгеологія»  | 38960790                             | 99%  |

До переліку державних підприємств, організацій та об'єднань, що входили до сфери управління Міністерства енергетики України станом на 01.03.2019 р., належали 33 юридичні особи нафтогазової галузі. Також, станом на 01.03.2019 р., 2 юридичні особи нафтогазового комплексу належали до господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснювало повноваження з управління корпоративними правами держави<sup>64</sup>.

У таблиці нижче (**Таблиця 5.16**) наведено інформацію щодо договорів про спільну діяльність, укладених станом на 2018 рік, учасниками яких були підзвітні нафтогазовидобувні компанії.

**Таблиця 5.16: Інформація щодо договорів про спільну діяльність в нафтогазовій галузі в 2018 р.**

| Номер договору про спільну діяльність  | Уповноважений платник податків та інші учасники  | Вид та обсяг вкладу державного партнера  | Частка в прибутках за 2018 рік  |
|--|--|--|---|
| <b>ПАТ «Укрнафта»<sup>65</sup></b>     |  |  |   |
| Договір № 35/4 від 19.01.1999 р.       | Уповноважений платник податків: НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»<br>Інші учасники:<br>1. ТОВ «Карлтон Трейдінг Україна»<br>2. ТОВ «Галс-К Лтд» | Вклад ПАТ «Укрнафта» з початку діяльності:<br>289 938 961,56 грн.<br>(в 2018 р. внесків не було)     | Частка ПАТ «Укрнафта» в прибутку СД за 2018 рік - 60,15% (373 983 371 грн)  |
| ДСД від 07.09.2001 р. №4 <sup>66</sup> | Уповноважений платник податків: ПрАТ «Галс-К»<br>Інші учасники:<br>1. ПАТ «Укрнафта»;<br>2. ТОВ «Карлтон Трейдінг Україна»                           | Вклад ПАТ «Укрнафта» - 49,9%, а з початку діяльності - 17 635 535,63 грн (в 2018 р. внесків не було) | Частка ПАТ «Укрнафта» в прибутку СД за 2018 рік - 52,97% (1 458 946,00 грн) |

<sup>64</sup> Міненерго, Перелік державних підприємств, установ, організацій та об'єднань, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та вугільної промисловості України станом на 01.03.2019,

[http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art\\_id=245412335&cat\\_id=244916218](http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245412335&cat_id=244916218)

<sup>65</sup> Джерелами інформації про спільну діяльність ПАТ «Укрнафта» (окрім Договору № 35/4 від 19.01.1999 р., ДСД від 07.09.2001 р. №4) є Річна інформація емітента цінних паперів ПАТ «Укрнафта» за 2018 рік,

[https://www.ukrناфта.com/data/Investor\\_news/Richna%20informaciya%202018.pdf](https://www.ukrناфта.com/data/Investor_news/Richna%20informaciya%202018.pdf)

<sup>66</sup> Джерелом інформації про Договір № 35/4 від 19.01.1999 р. та ДСД від 07.09.2001 р. №4 є відповіді компанії ПрАТ «Галс-К» в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

| Номер договору про спільну діяльність                    | Уповноважений платник податків та інші учасники  | Вид та обсяг вкладу державного партнера  | Частка в прибутках за 2018 рік                          |
|--|--|--|---|
| ДСД від 21.12.2000 р. №5/56                              | Уповноважений платник податків: НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»  | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 9 476,825 тис. грн                   | Фінансовий результат у 2018 р.: (4 677,6) тис. грн.     |
| ДСД від 28.01.2008 р. № 35/21                            | Уповноважений платник податків: НГВУ «Чернігівнафтогаз» ПАТ «Укрнафта»   | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 9,300 тис. грн                       | Фінансовий результат у 2018 р.: 10 409,1 тис. грн.      |
| ДСД від 20.07.2004 р. №35/809                            | Уповноважений платник податків: НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»  | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 9,300 тис. грн.                      | Фінансовий результат у 2018 р.: (2,5) тис. грн.         |
| Договір № 35/78 від 24.02.2003                           | Уповноважений платник податків: ПАТ «Укрнафта»   | Накопичена сума фактичних внесків НГВУ «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 8,3 тис. грн. | Фінансовий результат у 2018 р.: (131,0) тис. грн.       |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97                           | Уповноважений платник податків: НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта»  | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 124 647,946 тис. грн.                | Фінансовий результат у 2018 р.: 18 172,4 тис. грн.      |
| Договір № 410/95 про спільну діяльність від 14.09.1995 р | Уповноважений платник податків: ПАТ «Укрнафта»   | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 86 314,897 тис. грн.                 | Фінансовий результат у 2018 р.: 28,7 тис. грн.          |
| ДСД від 11.11.1999 р. №35/176                            | Уповноважений платник податків: НГВУ «Охтирканафтогаз» ПАТ «Укрнафта»  | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 184,799 тис. грн.                    | Фінансовий результат у 2018 р.: (188,0) тис. грн.       |
| Договір № 01 від 20 березня 1998 р.                      | Уповноважений платник податків: ПАТ «Укрнафта»   | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 55 426,9 тис. грн.                   | Фінансовий результат у 2018 р.: 350,456 тис. грн.       |
| Договір № 35/71 - СД від 01.07.2007 р.                   | Уповноважений платник податків: ПАТ «Укрнафта»   | Накопичена сума фактичних внесків ПАТ «Укрнафта» станом на 31.12.2018 р.: 9,3 тис. грн.                        | Фінансовий результат за звітний період: (1,9) тис. грн. |
| <b>АТ «Укргазвидобування»<sup>67</sup></b>               |  |  |   |
| Договір від 10.06.2002р. №3                              | Уповноважений платник податків: ТОВ «Карпатигаз» (455860319)<br>Інші учасники:<br>1. АТ «Укргазвидобування» (30019775)<br>2. ТОВ «Місен Ентерпрайз АБ» | 2 110,93 тис. грн. (нематеріальний актив - право користування свердловиною та технічна інформація)             | -   |
| Договір від  | Уповноважений платник податків: ТОВ  | 41 001,8568 тис. грн.  | -   |

<sup>67</sup> Згідно з даними компанії, наданими на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

| Номер договору про спільну діяльність   | Уповноважений платник податків та інші учасники   | Вид та обсяг вкладу державного партнера                   | Частка в прибутках за 2018 рік |
|---|---|---|--------------------------------|
| 24.03.2004р. №493 до 31.12.2021   | «Карпатигаз» (455860319)<br><i>Інші учасники:</i><br>1. АТ «Укргазвидобування» (30019775)<br>2. ТОВ «Карпатигаз» (30162340)<br>3. ТОВ ВКФ «Техпроект» (31154312)  | (нематеріальний актив - право користування свердловинами) |                                |
| Договір від 24.10.2000р. «Геологічне вивчення та розробка газових родовищ у Азовському і Чорному морях та Керченському півострові»      | <i>Уповноважений платник податків:</i> АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» (106995222)<br><i>Інші учасники:</i><br>1. АТ «Укргазвидобування» (30019775)<br>2. АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» (00153117)  | 88 458,7 тис. грн. (матеріали/роботи та грошові кошти)    | -                              |
| Договір від 06.10.2011р. №1330-1-4<br>Договір в процесі закриття. Угода про припинення договору про спільну діяльність від 03.04.2015р. | <i>Уповноважений платник податків:</i> ТОВ «Шелл Юкрен Експлорейшн Енд Продакшн І» (587438345)<br><i>Інші учасники:</i><br>1. АТ «Укргазвидобування» (30019775)<br>2. ТОВ «Шелл Юкрен Експлорейшн Енд Продакшн І» (33832065)<br>3. Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрен І Б.В. | 2 332,54 тис. грн. (нематеріальний актив)                 | -                              |

### Дивіденди на користь НАК «Нафтогаз України» та його дочірніх підприємств

Протягом 2018 року АТ «Укргазвидобування» та АТ «Укртранснафта» сплатили своєму єдиному акціонеру, НАК «Нафтогаз України», дивіденди у розмірі 38 854,382 тис. грн<sup>68</sup> та 2 139,693 тис. грн<sup>69</sup> відповідно. Згідно з фінансовою звітністю НАК «Нафтогаз України», обсяг отриманих компанією дивідендів у 2018 році склав 40 995,306 млн грн<sup>70</sup>. ПАТ «Укрнафта», згідно з її фінансовою звітністю, у 2018 році виплатила своїм акціонерам 82 210 тис. грн<sup>71</sup>.

Окрім дочірніх компаній НАК «Нафтогаз України», що в межах підготовки цього Звіту ІПВГ були визначені як підзвітні, АТ «Укрспецтрансгаз» сплатив на користь НАК «Нафтогаз України» 1 231,00 тис. грн дивідендів<sup>72</sup>. Сплату дивідендів АТ «ДАТ Чорноморнафтогаз» та ДП «Закордоннафтогаз»<sup>73</sup> не виявлено в публічні фінансовій звітності компанії.

<sup>68</sup> Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора АТ «Укргазвидобування» за 2018 рік, [https://ugv.com.ua/uploads/Financial\\_Report.2019\\_AT\\_Ukrqazvidobuvannya\\_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf](https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report.2019_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf)

<sup>69</sup> Річна інформація емітента цінних паперів АТ «Укртранснафта» за 2018 рік, <https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2020/04/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2018-%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf>

<sup>70</sup> Окрема фінансова звітність НАК «Нафтогаз України» за 2019 рік, <https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-UKR.pdf>

<sup>71</sup> ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2018 рік, <https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf>

<sup>72</sup> Річна інформація емітента [http://ustg.com.ua/reporting/00157842\\_2019\\_208721.pdf](http://ustg.com.ua/reporting/00157842_2019_208721.pdf)

<sup>73</sup> Річна інформація емітента ДП «Закордоннафтогаз» за 2019 рік, [http://www.noprc.org.ua/wp-content/uploads/zvit/Fzvit/2019/finzvit2019\\_skorug.pdf](http://www.noprc.org.ua/wp-content/uploads/zvit/Fzvit/2019/finzvit2019_skorug.pdf)

**Таблиця 5.17: Дивіденди, отримані НАК «Нафтогаз України» від дочірніх компаній, що є підзвітними компаніями в межах Звіту ІПВГ у 2018 р.**

| Показник  | Сума отриманих/сплачених дивідендів, тис. грн |
|---|---|
| Всього отримано НАК «Нафтогаз України» (згідно з фінансовою звітністю компанії) <sup>74</sup>                               | 40 995,306                                    |
| Сплачено дивідендів дочірніми компаніями НАК «Нафтогаз України» (згідно з фінансовою звітністю дочірніх компаній), в т. ч.: | 40 994,075                                    |
| АТ «Укргазвидобування» <sup>75</sup>  | 38 854,382                                    |
| АТ «Укртранснафта» <sup>76</sup>  | 2 139,693                                     |

**Таблиця 5.18: Дивіденди, отримані дочірніми компаніями НАК «Нафтогаз України» від своїх видобувних дочірніх та асоційованих підприємств у 2018 р.**

|   | Дочірня компанія НАК «Нафтогаз України»   | Сума отриманих дивідендів в 2018 році, тис. грн |
|---|---|---|
| 1 | АТ «Укртранснафта»  | -   |
| 2 | АТ «Укртрансгаз» <sup>77</sup>  | -   |
| 3 | АТ «Укргазвидобування»  | -   |
| 4 | ПАТ «Укрнафта» <sup>78</sup>  | 54 134  |
|   | Сума сплачених дивідендів видобувними дочірніми та асоційованими компаніями ПАТ «Укрнафта» на користь акціонерів: | -   |
|   | СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ <sup>79</sup>  | -   |
|   | СП «Укркарпатоїл ЛТД» <sup>80</sup>   | -   |
|   | СП «Каштан Петролеум ЛТД» <sup>81</sup>   | 60 000  |

## Державна підтримка галузі видобування нафти та природного газу

До бюджетних програм з підтримки нафтогазової галузі України у 2018 році належали:

- ▶ програма «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу Уренгой-Помари-Ужгород» - підтримка планувалася із загального та спеціального фонду Державного бюджету у сумі 100 000,00 тис. грн;
- ▶ програма «Державна підтримка публічного акціонерного товариства «Магістральні газопроводи України» - на реалізацію заплановано виділити 20 000,00 тис. грн із загального фонду бюджету, але касове виконання становило 19 857,13 тис. грн

<sup>74</sup> НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2019 рік, <https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz-19fs-standalone-FS-UKR.pdf>

<sup>75</sup> АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2019 р., [https://ugv.com.ua/uploads/Financial\\_Report.2019\\_AT\\_Ukrqazvidobuvannya\\_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf](https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report.2019_AT_Ukrqazvidobuvannya_.pdf.9332243.26b0e9f76157b25bad796c280ae2c3d9dd457a86.pdf)

<sup>76</sup> ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2018 рік, <https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf>

<sup>77</sup> Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора АТ «Укртрансгаз» за 2019 рік, [http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/UTG\\_19fsu\\_with%20signatures\\_compressed.pdf](http://utg.ua/img/menu/company/docs/2020/UTG_19fsu_with%20signatures_compressed.pdf)

<sup>78</sup> ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2018 рік, <https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf>

<sup>79</sup> Звіт незалежного аудитора СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ, <https://spbnk.com.ua/files/file/6.pdf>

<sup>80</sup> Звіт незалежного аудитора СП «Укркарпатоїл ЛТД», <http://www.uko.kiev.ua/audit%202019.pdf>

<sup>81</sup> СП «Каштан Петролеум ЛТД», Фінансова звітність за 2018 рік, <https://bit.ly/3m90vaU>

(99,3% запланованої суми)<sup>82</sup>.

Згідно з даними Державної казначейської служби, підприємства нафтогазового комплексу не кредитувались під гарантії державного бюджету у 2018 році<sup>83</sup>.

**Таблиця 5.19: Бюджетні програми в нафтогазовій галузі за 2018 р., тис. грн**

| Назва бюджетної програми  | Загальний фонд                               |                              | Спеціальний фонд                             |                              |
|---|--|------------------------------|--|------------------------------|
|   | план на 2018 рік з урахуванням внесених змін | касове виконання за 2018 рік | план на 2018 рік з урахуванням внесених змін | касове виконання за 2018 рік |
| Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу Уренгой - Помари - Ужгород <sup>84</sup> | -  | -                            | 100 000,00                                   | -                            |
| Державна підтримка публічного акціонерного товариства «Магістральні газопроводи України» <sup>85</sup>                          | 20 000,00                                    | 19 857, 13                   | -  | -                            |

Причиною відхилення від плану за програмою «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу Уренгой - Помари - Ужгород» було те, що станом на 01.01.2019 року Кредитна Угода між Україною та ЄБРР від 15.12.2014 не набула чинності.

Протягом 2018 року до державного бюджету надійшли кошти у рахунок погашення заборгованості за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії: від АТ «НАК «Нафтогаз України» - 1 988 102,00 грн, від АТ «Укртрансгаз» - 97 371,9 грн (Таблиця 5.20).

**Таблиця 5.20: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у нафтогазовій галузі перед державою за кредитами (позиками), залучені під державні гарантії у 2018 р.<sup>86</sup>**

| Назва компанії   | Код валюти | Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами |                       | Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості, грн | Сума заборгованості за пенєю, нарахованою на прострочену заборгованість, грн |                         |
|--|------------|--|-----------------------|---|--|-------------------------|
|  |            | в іноземній валюті   | у національній валюті |   | Сума заборгованості  | Сплачено до держбюджету |
| ПАТ «НАК «Нафтогаз України» (Договір від 05.06.2009 № 28010-02/60) | UAH        | -  | -                     | 1 971 756,51  | -  | -                       |
| АТ «НАК «Нафтогаз  | USD        | -  | -                     | 16 345,49   | -  | -                       |

<sup>82</sup> Наказ Міністерства енергетики України № 528 від 19.12.2019, <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245442406>

<sup>83</sup> Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2018 рік (розділ III.1), <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5c9/df3/e75/5c9df3e757fe4935310525.xlsx>

<sup>84</sup> Звіт про виконання паспорту бюджетної програми станом на 01.01.2019 р., <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245345133>

<sup>85</sup> Звіт про виконання паспорту бюджетної програми станом на 01.01.2019 р., <http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245345128>

<sup>86</sup> Казначейство, Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії, <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5c9/dfb/468/5c9dfb4689667556511288.xlsx>



| Назва компанії   | Код валют | Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами |                       | Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості, грн | Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість, грн |                         |
|--|-----------|--|-----------------------|---|--|-------------------------|
|  |           | в іноземній валюті   | у національній валюті |   | Сума заборгованості  | Сплачено до держбюджету |
| України» ЄБРР (Угода від 23.10.2015 № 47283)»            |           |  |                       |   |  |                         |
| АТ «Укртрансгаз» (Договір від 11.12.2012 № 15010-03/127) | EUR       | -  | -                     | 97 371,9  | -  | -                       |
| АХК «Укрнафтопродукт»                                    | USD       | 17 041 897,23  | 471 860 549,57        |   | 211 672 676,9  |                         |

Згідно з інформацією з публічної фінансової звітності підзвітних нафтогазових компаній, в 2018 році вони залучили короткострокових кредитів на суму 6 600 316 тис. грн, а довгострокових - на 602 491 тис. грн (Таблиця 5.21).

Таблиця 5.21: Інформація про позики підзвітних нафтогазових компаній у 2018 р.

| Компанія                             | Тип позики              | Сума позики         | Ефективна процентна ставка/валюта кредиту               | Додаткова інформація  |
|--------------------------------------|-------------------------|---------------------|---|---|
| АТ «Укргазвидобування» <sup>87</sup> | Короткострокові кредити | 1 029 142 тис. грн  | 19,0%, гривні   | Тип забезпечення: <ul style="list-style-type: none"> <li>• основні засоби (82 214 тис. грн),</li> <li>• запаси (106 906 тис. грн),</li> <li>• майбутні грошові надходження за доходами від реалізації продукції (1 100 000 тис. грн)</li> <li>• заставна вартість майна пов'язаних осіб (3 994 789 тис. грн)</li> </ul> Станом на 31 грудня 2018 року АТ «Укргазвидобування» було порушено зобов'язання за виплатою короткострокових кредитів у сумі 79 870 тис. грн. |
|                                      |                         | 3 305 854 тис. грн  | 8% / дол. США   |   |
| НАК «Нафтогаз України» <sup>88</sup> | Довгострокові кредити   | 10 707 317 тис. грн | 19,7% / гривні (балансова вартість 21 775 023 тис. грн) | Станом на 31 грудня 2018 року всі залишки за позиками   |

<sup>87</sup> АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2018 рік,

[https://ugv.com.ua/uploads/Financial\\_Report\\_2018.pdf.17917928.6095efcd30470af02046b97b5f28d62d.pdf](https://ugv.com.ua/uploads/Financial_Report_2018.pdf.17917928.6095efcd30470af02046b97b5f28d62d.pdf)

<sup>88</sup> НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2018 р., <https://www.naftogaz.com/files/Zvity/2018-Naftogaz-separate-financial-statements-UKR-with-AR.pdf>

| Компанія                          | Тип позики               | Сума позики         | Ефективна процентна ставка/валюта кредиту   | Додаткова інформація  |
|-----------------------------------|--------------------------|---------------------|---|---|
|                                   | Коротко-строкові кредити | 38 015 182 тис. грн | 8,7% /дол. США (балансова вартість 14 409 662 тис. грн)<br>2,1% / євро (балансова вартість 12 537 814 тис. грн) | Компанії були забезпечені наступними активами: <ul style="list-style-type: none"> <li>надходженнями від майбутніх продажів (24 928 032 тис. грн)</li> <li>запасами (35 944 630 тис. грн).</li> </ul> Станом на 31 грудня 2018 року, позики Підприємства були гарантовані державою у сумі 14 503 636 тис. грн. |
| АТ «Укртрансгаз» <sup>89</sup>    | Довгострокові кредити    | 591 192 тис. грн    | 19% / гривні<br>7% / євро   | Типи забезпечення: <ul style="list-style-type: none"> <li>запаси (2 313 797 тис. грн)</li> <li>надходження від майбутніх продажів (2 200 000 тис. грн)</li> </ul> Станом на 31 грудня 2018 року, позики Підприємства були гарантовані державою у сумі 939 497 тис. грн.                                       |
|                                   | Коротко-строкові кредити | 2 220 620 тис. грн  |   |   |
| АТ «Укртранс-нафта» <sup>90</sup> | -                        | -                   | -   | Згідно з фінансовою звітністю компанії не виявлено короткострокових або довгострокових банківських позик  |

В таблиці нижче наведена інформація щодо дійсних станом на 2018 рік кредитних договорів підзвітних нафтогазових компаній, залучених під державні гарантії, а у випадку АТ «Укргазвидобування - гарантовані заставою від НАК «Нафтогаз України» та АТ «Укртранснафта».

Таблиця 5.22: Кредитні договори та державні гарантії за кредитами підзвітних компаній нафтогазової галузі у 2018 р.<sup>91</sup>

| Надавач  | Розмір кредиту / Цільове призначення                                    | Обсяг платежів у звітному періоді   | Додаткова інформація   |
|--|---|---|--|
| <b>НАК «Нафтогаз України»</b>                                    |   |   |  |
| АТ «Ощадбанк»  | 1 971 756,53 тис. грн   | 328 581,07 тис. грн - відсотки;<br>1 971,76 тис. грн - комісія Мінфіну за надання Державної гарантії. | Кредитний договір з разовою видачою кредиту 05.06.2009 року;<br>Застава - державна гарантія;<br>Термін повернення - 09.06.2020 року. |
| Сітібанк, Н.А., лондонська філія, Дойче Банк АГ лондонська філія | 500 000,00 тис. дол. США<br>Призначення - доформування стабілізаційного | 476 038 447,75 євро - погашення кредиту;<br>1 817 827,21 євро - відсотки;                             | Державна гарантія на користь Міжнародного банку реконструкції та розвитку.<br>Термін повернення -                                    |

<sup>89</sup> АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2018 р., <https://www.utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf>

<sup>90</sup> АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2018 р.,

[https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta\\_Stand-alone\\_18fsu\\_with-signatures\\_окрема.pdf](https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta_Stand-alone_18fsu_with-signatures_окрема.pdf)

<sup>91</sup> Згідно з відповідями компаній, наданої на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ та Інформацією щодо наданих державних гарантій у 2004-2018 роках (станом на 01.10.2018) на сайті Мінфіну, <https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij>

| Надавач                       | Розмір кредиту / Цільове призначення   | Обсяг платежів у звітному періоді   | Додаткова інформація  |
|-------------------------------|--|---|---|
|                               | (резервного) енергетичного фонду.  | 3 270 638,39 євро та 146 000,00 дол. США - комісії.   | 31.05.2019.   |
| <b>АТ «Укргазвидобування»</b> |  |   |   |
| АТ «Укрексімбанк»             | 1 395 788,3 тис. грн   | Не передбачено  | Кредитний договір з 8,5% - дол. США, 20% - грн.<br>Застава в сумі 1 844 080,2 тис. грн (товари в обороті- імпортований природний газ, заставодавець НАК «Нафтогаз України»). Термін повернення - 25.11.2019.<br>Графік повернення:<br>до 01.09.19-2 000,0 тис. дол. США;<br>до 01.10.19-2 000,0 тис. дол. США;<br>до 25.11.19-76 000,0 тис. дол. США. |
| АБ «Укргазбанк»               | 997 600,8 тис. грн   | -   | Кредитний договір з 8% - дол. США, 20% - грн;<br>Застава в сумі 1 100 000,0 тис. грн (майнові права на отримання грошової виручки по договору поставки природного газу з НАК «Нафтогаз України»). Термін повернення - 12.06.2019  |
| АБ «Укргазбанк»               | 1 093 182,8 тис. грн   | Не передбачено  | Застава в сумі 52 632,0 тис. грн (банківський строковий вклад, заставодавець АТ «Укртранснафта»).<br>Термін повернення - 26.05.2019 р.<br>Графік повернення:<br>до 01.05.19 -150 000 тис. грн;<br>до 01.06.19 -250 000 тис. грн;<br>до 12.06.19 - 600 000 тис. грн.   |
| <b>АТ «Укртрансгаз»</b>       |  |   |   |
| Duetsche Bank AG              | 53 574,689 тис. євро станом на 31.12.2018 р. Призначення - модернізація компресорної станції «Бар» на транзитному трубопроводі «Союз». | 6 143,51 тис. євро (погашено тіло кредиту);<br>510,17 тис. євро (погашено відсотків за кредитом);<br>4 333,61 тис. євро (отримано в рамках загальної суми кредиту). | Кредитний договір від 11.12.2012 №1/1212000351.<br>Термін погашення - до 2023 р.  |

## Операції компаній з державною участю в сфері видобування природного газу та нафти

Таблиця 5.23: Операції підзвітних нафтогазових компаній з державною участю у 2018 р.

| Назва компанії                           | Обсяг залучення зовнішнього фінансування у звітному періоді | Частина чистого прибутку, розподіленого на реінвестиції | Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн |                         |
|--|---|---|---|-------------------------|
|  |   |   | станом на 01.01.2018 р.                                     | станом на 31.12.2018 р. |
| АТ «Укргазвидобування» <sup>92</sup>     | -   | -   | 44 663 236  | 32 535 354              |
| НАК «Нафтогаз України» <sup>93</sup>     | -   | 680 662,9 <sup>94</sup>                                 | (60 453 980)  | (55 579 410)            |
| ПАТ «Укрнафта» <sup>95</sup>             | -   | -   | (17 150 369)  | (11 160 672)            |
| ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» <sup>96</sup> | -   | -   | (24 441)  | (390 053)               |
| АТ «Укртрансгаз» <sup>97</sup>           | -   | -   | (31 789 317)  | (64 582 532)            |
| АТ «Укртранснафта» <sup>98</sup>         | -   | -   | 2 127 429   | 1 447 906               |

Операції підзвітних компаній з державною участю в сфері видобування природного газу та нафти із підприємствами, контрольованими державою:

► **НАК «Нафтогаз України»<sup>99</sup>**

Компанія провадила істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України - фінансовими установами (АТ «Ощадбанк», АТ «Укрексімбанк», АТ «Укргазбанк»), підприємствами, що виробляють тепло, та частиною регіональних газорозподільних підприємств. За 2018 рік близько 41% доходів та 50% витрат компанії були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України.

Непогашена дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 становила 43% від загального залишку дебіторської заборгованості, а непогашена кредиторська заборгованість - 90% від загального залишку кредиторської заборгованості. Закупівлі власного природного газу у дочірньої компанії АТ «Укргазвидобування» у 2018 році склали близько 55% вартості всього придбаного природного газу.

Станом на 31 грудня 2018, 99% грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України, та приблизно 74% позик були надані такими банками. Близько

<sup>92</sup> АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2018 р.,

[Financial\\_Report\\_2018.pdf.17917928.6095efcd30470af02046b97b5f28d62d.pdf](https://www.ugv.com.ua/Financial_Report_2018.pdf.17917928.6095efcd30470af02046b97b5f28d62d.pdf) (ugv.com.ua)

<sup>93</sup> НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2018 р., <https://www.naftogaz.com/files/Zvity/2018-Naftogaz-separate-financial-statements-UKR-with-AR.pdf>

<sup>94</sup> Відповідь до інформації, наданої компанією. Згідно з Розпорядженням КМУ від 24.04.2019 № 461-р

<sup>95</sup> ПАТ «Укрнафта», Окрема фінансова звітність за 2018 рік,

<https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf>

<sup>96</sup> ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД», Звіт незалежного аудитора та фінансова звітність, 2019.

<http://www.uko.kiev.ua/audit%202019.pdf>

<sup>97</sup> АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2018 рік,

<http://utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf>

<sup>98</sup> АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2018 рік,

[https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta\\_Stand-alone\\_18fsu\\_with-signatures\\_окрема.pdf](https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta_Stand-alone_18fsu_with-signatures_окрема.pdf)

<sup>99</sup> НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2018 р., <https://www.naftogaz.com/files/Zvity/2018-Naftogaz-separate-financial-statements-UKR-with-AR.pdf>

84% фінансових доходів були отримані від операцій із цими банками. Близько 91% фінансових витрат стосуються позик, отриманих від цих банків.

► **АТ «Укргазвидобування»<sup>100</sup>**

Компанія здійснює значну кількість операцій з НАК «Нафтогаз України» та контрольованими ним підприємствами. Оскільки товариство знаходиться під кінцевим контролем Уряду України, відповідно всі контрольовані державою підприємства вважаються підприємствами під спільним контролем.

За 2018 рік дохід від операцій з НАК «Нафтогаз України» склав 88% від суми чистого доходу від реалізації продукції. непогашена торгова дебіторська заборгованість, аванси видані та інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня 2018 року становила 98% від загальної суми торгової дебіторської заборгованості, авансів виданих та іншої поточної дебіторської заборгованості, відповідно. Також, у 2018 році існувала заборгованість перед НАК «Нафтогаз України», яка складала 13% від загального залишку кредиторської заборгованості за продукцію та авансів отриманих. Товариство реалізовувало газ одноосібному акціонеру НАК «Нафтогаз України» за ціною 6 115,98 грн без ПДВ за 1 куб. м газу з 1 листопада 2018 року (до 1 листопада 2018 року: 4 849 грн без ПДВ).

У 2018 році компанія не мала операцій та залишків з іншими пов'язаними сторонами, які б перевищували 10% від загальної суми відповідних балансів чи залишків.

Компанія здійснювала операції із банками, контрольованими державою: АТ «Ощадбанк», АТ «Укрексімбанк», АБ «Укргазбанк» та АТ КБ «Приватбанк». Станом на 31 грудня 2018 року гроші та їх еквіваленти у державних банках становили 100% від загальної суми. Також підприємство мало короткострокові позики у державних банках, що складала 98% на 31 грудня 2018 року від загальної суми. Близько 15% фінансових витрат за рік, який закінчився 31 грудня 2018 року, стосуються позик, отриманих від цих банків. Підприємство не мало операцій та залишків з іншими компаніями, акціонером яких безпосередньо чи опосередковано є органи державної влади, які б перевищували 10% від загальної суми відповідних операцій чи залишків.

► **ПАТ «Укрнафта»<sup>101</sup>**

Станом на 31 грудня 2018 року компанія мала грошові кошти та їх еквіваленти на суму 74 880 тис. грн, та грошові кошти обмеженого використання в сумі 99 000 тис. грн на рахунках, відкритих у державних банках. Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання станом на 31 грудня 2018 року розміщувались у фінансових установах, яким на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «В-» міжнародною рейтинговою агенцією Fitch. Грошові кошти обмеженого використання у сумі 99 000 тис. грн розміщені у фінансових установах без рейтингу.

Станом на 31 грудня 2018 року нафтопродукти на суму 4 689 076 тис. грн утримувалися пов'язаною стороною на умовах відповідального зберігання та природний газ на суму

<sup>100</sup> АТ «Укргазвидобування», Фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2018 р., [Financial\\_Report\\_2018.pdf.17917928.6095efcd30470af02046b97b5f28d62d.pdf](https://www.ukrgas.com/financial-report/Financial_Report_2018.pdf.17917928.6095efcd30470af02046b97b5f28d62d.pdf) (ugv.com.ua)

<sup>101</sup> ПАТ «Укрнафта», Річна інформація емітента, 2018 р., [https://www.ukrناfta.com/data/lvestor\\_news/Richna%20informaciya%202018.pdf](https://www.ukrناfta.com/data/lvestor_news/Richna%20informaciya%202018.pdf)

435 947 тис. грн утримувався компанією під спільним контролем НАК «Нафтогаз України» на умовах відповідального зберігання.

- ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» (100% належить ПАТ «Укрнафта»)<sup>102</sup>

За 2018 рік чистий дохід від реалізації продукції ПАТ «Укрнафта» склав 100% від загальної суми чистого доходу від реалізації продукції. непогашена дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги, дебіторська заборгованість за розрахунками за авансами виданими та інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня 2018 року становила 17% від загальної суми дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги, дебіторської заборгованості за розрахунками за авансами виданими та іншої поточної дебіторської заборгованості. Також, існувала заборгованість компанії перед ПАТ «Укрнафта», що складала 82% від загального залишку поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги та поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами. У 2018 році компанія не мала операцій та залишків з іншими пов'язаними сторонами, які б перевищували 10% від загальної суми відповідних балансів чи залишків.

- СП «Бориславська нафтова компанія» (25,10% належить ПАТ «Укрнафта»)<sup>103</sup>

ПАТ «Укрнафта» протягом 2018 року надавала СП «Бориславська нафтова компанія» послуги з підготовки нафти та газу, ремонту нафтогазового обладнання, проведення лабораторного аналізу нафти, авторського нагляду за розробкою Стинавського родовища та проведення геолого-промислових та гідродинамічних досліджень свердловини, послуги контролю за проведення робіт з капітального ремонту свердловин та інші.

- СП «Каштан Петролеум ЛДТ» (55% належить ПАТ «Укрнафта»)<sup>104</sup>

Операції СП «Каштан Петролеум ЛДТ» з ПАТ «Укрнафта» та її дочірніми підприємствами в розрізі реалізації та закупок сягнули 12 555,00 тис. грн та 68 698,00 тис. грн відповідно.

▶ **АТ «Укртрансгаз»<sup>105</sup>**

Компанія провадить істотні операції із компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України: державними банками, компаніями, що виробляють тепло, та регіональними газорозподільними компаніями. Протягом 2018 року, близько 68% доходів АТ «Укртрансгаз» були отримані від операцій із такими компаніями, зокрема 49% доходів було отримано від материнської компанії НАК «Нафтогаз України».

Непогашена дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 року становила 46% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості, зокрема 2% непогашеної торгової дебіторської заборгованості складала заборгованість від НАК «Нафтогаз України». Кредиторська заборгованість перед компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку

<sup>102</sup> ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД», Звіт незалежного аудитора та фінансова звітність, 2019. <http://www.uko.kiev.ua/audit%202019.pdf>

<sup>103</sup> СП «Бориславська нафтова компанія», Звіт незалежного аудитора, 2018. <https://spbnc.com.ua/files/file/7.pdf>

<sup>104</sup> СП «Каштан Петролеум ЛДТ», Фінансова звітність за 2018 рік, <https://bit.ly/3m90vaU>

<sup>105</sup> АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2018 рік, <http://utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf>

Уряду України станом на 31 грудня 2018 року становила близько 55%, що в основній частині складається зі заборгованості перед НАК «Нафтогаз України». Станом на 31 грудня 2018 року, 88% грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України. Станом на 31 грудня 2018 року 71% позик для фінансування потреб в оборотному капіталі було отримано від таких банків.

Одним з основних постачальників природного газу в 2018 році була материнська компанія НАК «Нафтогаз України». Обсяг поставок природного газу якої становить 86% від загального постачання.

► **АТ «Укртранснафта»<sup>106</sup>**

Компанія провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать ПАТ «Державний ощадний банк України», ПАТ «Державний експортно-імпорتنний банк України», ПАТ «АБ Укргазбанк», ПАТ «Укртатнафта», ПАТ «Укрнафта» та інші підприємства.

Протягом 2018 року, близько 4% доходів компанії від реалізації були отримані від операцій із пов'язаними сторонами, близько 55% інших операційних доходів було отримано від реалізації нафти пов'язаним сторонам. Приблизно 8% інших операційних доходів було отримано внаслідок сторнування забезпечень під судові позови з пов'язаними сторонами.

Станом на 31 грудня 2018 року, близько 99% залишків грошових коштів на поточних банківських рахунках та банківських депозитів були розміщені у банках, які контролюються Урядом України. Близько 98% інших фінансових доходів за 2018 рік стосуються відсотків за депозитами та поточними рахунками, отриманих від цих банків. Банківський депозит з терміном погашення до 6 місяців загальною сумою 1 457 289 тис. грн (52 632 тис. дол. США), розміщений в державному банку, знаходився під заставою за зобов'язанням пов'язаної сторони по кредиту перед тим же банком.

## 5.2.2 Запаси нафти та природного газу

На території України запаси нафти, природного газу та газового конденсату зосереджені в трьох нафтогазоносних регіонах: Східному, Західному та Південному. Східний регіон охоплює частини Дніпропетровської, Полтавської, Сумської, Харківської, Чернігівської, Луганської та Донецької адміністративних областей. Переважна частина нафти, природного газу та газового конденсату залягають в межах даного регіону. Західний регіон охоплює частини територій Львівської, Волинської, Закарпатської, Івано-Франківської та Чернівецької адміністративних областей. Даний регіон в Україні займає друге місце по запасам вуглеводнів. Південний регіон, що по запасам є найменшим, охоплює частини Одеської та Запорізької адміністративних областей, Автономну Республіку Крим, а також

<sup>106</sup> АТ «Укртранснафта», Окрема фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2018 рік, [https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta\\_Stand-alone\\_18fsu\\_with-signatures\\_окрема.pdf](https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta_Stand-alone_18fsu_with-signatures_окрема.pdf)

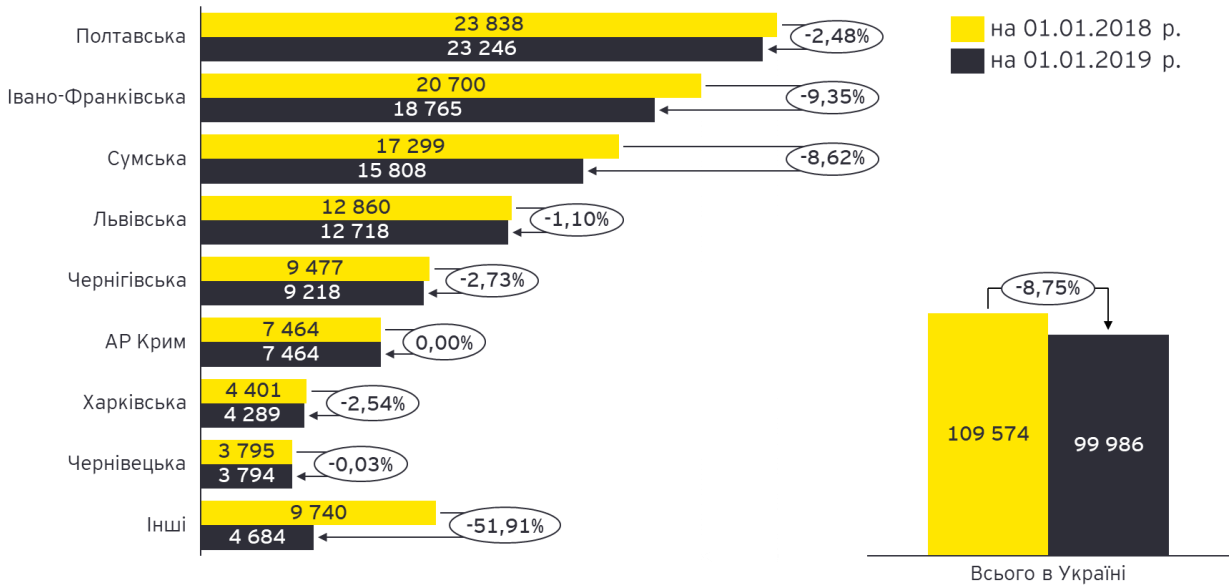
шельф Чорного та Азовського морів. В Україні наявні нафтові, газонафтові та нафтогазові, нафтогазоконденсатні та газоконденсатнонафтові родовища.



*Малюнок 5.8: Розташування нафтогазоносних регіонів України*

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2019 року Державним балансом запасів нафти враховано 205 родовищ із загальними запасами 99 986 тис. т, що на 8,75% менше ніж в минулому підзвітному періоді. Більше половини запасів нафти, а саме 53,65%, зосереджені в Східному нафтогазовому регіоні. У розрізі адміністративних областей, у Східному регіоні найбільші запаси знаходяться в Полтавській (23,25%) та Сумській (15,81%) областях. На другому місці перебуває Західний регіон, балансові запаси нафти якого становлять 35,28%. Близько половини усіх запасів Західного регіону розміщуються на території Івано-Франківської області (18,77%). Південний регіон має найменші запаси нафти, що складають 11,07% загальних запасів в Україні.





Малюнок 5.9: Обсяги балансових запасів нафти за областями України станом на 01.01.2018 р. та 01.01.2019 р., тис. т<sup>107</sup>

За ступенем промислового освоєння родовищ нафти виділяють:

- ▶ 138 родовищ, що розробляються (балансові запаси 82 325 тис. т або 82,34%);
- ▶ 14 родовищ, які підготовлені до промислового освоєння (балансові запаси 1 786 тис. т або 1,79%);
- ▶ 25 родовищ на етапі розвідувальних робіт (балансові запаси 7 069 тис. т або 7,07%);
- ▶ 27 родовищ, котрі законсервовані (балансові запаси 8 806 тис. т або 8,81%).

Родовища нафти в Україні, в загальному, відносяться до розряду дрібних і дуже дрібних. Серед 205 балансових (видобувних) родовищ до дрібних відносять 21 родовище, до дуже дрібних - 181. Два родовища - Яблунівське (Полтавська область) та Бугруватівське (Сумська область) відносяться до невеликих, а Глинсько-Розбишівське (Полтавська область) - єдине родовище на території України, яке відносять до середніх. В таблиці нижче (Таблиця 5.24) наведені родовища з найбільшими обсягами балансових запасів нафти.

Таблиця 5.24: Обсяги балансових запасів нафти за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2019 р., тис. т<sup>108</sup>

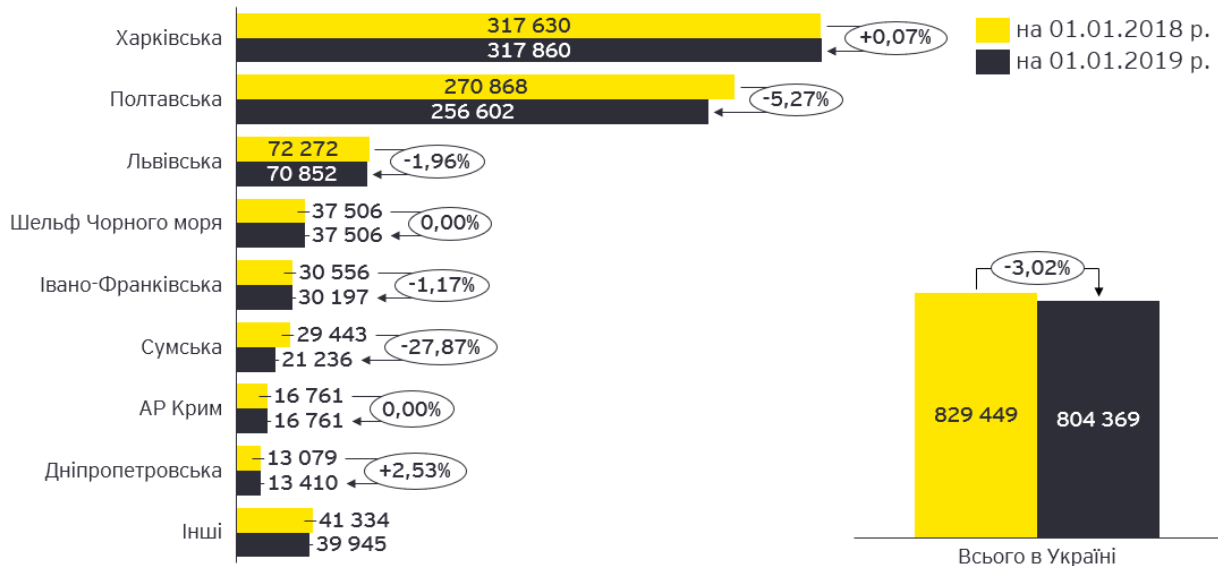
| Назва родовища        | Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2019 р., тис. т | Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, % |
|-----------------------|---|--|
| Глинсько-Розбишівське | 12 135  | 12,14%   |
| Бугруватівське        | 8 389   | 8,39%  |
| Яблунівське           | 7 391   | 7,39%  |
| Стинавське            | 4 328   | 4,33%  |
| Битків-Бабченське     | 4 058   | 4,06%  |
| Скороходівське        | 3 031   | 3,03%  |
| Долинське             | 2 242   | 2,24%  |
| Струтинське           | 1 930   | 1,93%  |

<sup>107</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2019 р.

<sup>108</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2019 р.

| Назва родовища     | Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2019 р., тис. т | Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, % |
|--------------------|---|--|
| Гнідинцівське      | 1 452   | 1,45%  |
| Анастасівське      | 1 482   | 1,48%  |
| Качанівське        | 929   | 0,93%  |
| Малодівицьке       | 681   | 0,68%  |
| Північно-Долинське | 663   | 0,66%  |
| Прилуцьке          | 230   | 0,23%  |
| Бориславське       | 149   | 0,15%  |
| Рибальське         | 218   | 0,22%  |
| Коржівське         | 115   | 0,12%  |
| <b>Всього</b>      | <b>49 423</b>   | <b>49,43%</b>  |

Станом на 01.01.2019 року, загальні запаси природного газу склали 804 369 млн куб. м, що на 3,02% менше, ніж в попередньому звітному періоді. Більша частина покладів знаходяться в Східному регіоні (78,45%), а саме на територіях Харківської (39,52%) та Полтавської (31,90%) областей. Обсяги балансових запасів природного газу Західного регіону становлять 13,27%, більша частина яких (8,81%) знаходяться на території Львівської області. Південний регіон має невеликі запаси (8,28%), половина з них розміщується на шельфі Чорного моря (4,66%).



Малюнок 5.10: Обсяги балансових запасів природного газу за областями України станом на 01.01.2018 р. і 01.01.2019 р., млн куб. м<sup>109</sup>

Згідно з Державним балансом запасів газу природного станом на 01.01.2019 року враховано 444 родовища. За обсягами балансових запасів в Україні родовища газу розподілені на наступні групи:

- ▶ крупні - 1 родовище (13,20% балансових запасів);

<sup>109</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2019 р.

- ▶ великі - 3 родовища (18,19% балансових запасів);
- ▶ середні - 8 родовищ (16,12% балансових запасів);
- ▶ невеликі - 19 родовищ (15,98% балансових запасів);
- ▶ дрібні - 91 родовище (27,25% балансових запасів);
- ▶ дуже дрібні - 322 родовищ (9,26% балансових запасів).

Родовища природного газу з найбільшими обсягами балансових запасів вказані в таблиці нижче (**Таблиця 5.25**).

За ступенем промислового освоєння станом на 01.01.2019:

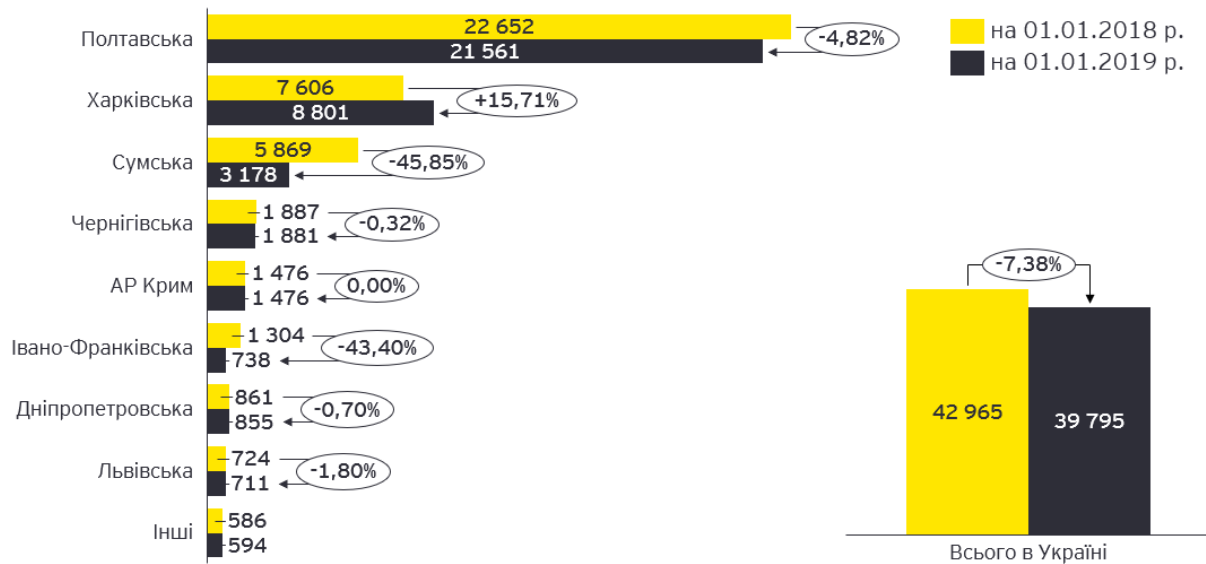
- ▶ розроблялося 272 родовища природного газу, частка запасів яких становила 86,39%;
- ▶ підготовлені до промислового освоєння 26 родовищ (частка запасів 4,73%);
- ▶ на етапі розвідувальних робіт знаходилися 89 родовищ (із часткою запасів 4,39%);
- ▶ законсервовані 56 родовищ (4,49% запасів).

**Таблиця 5.25: Обсяги балансових запасів природного газу за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2019 р., млн куб. м<sup>110</sup>**

| Назва родовища        | Обсяги балансових запасів природного газу станом на 01.01.2019 р., млн куб. м | Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, % |
|-----------------------|---|--|
| Шебелинське           | 106 164   | 13,20%   |
| Яблунівське           | 57 413  | 7,14%  |
| Західно-Хрестищенське | 53 023  | 6,59%  |
| Єфремівське           | 35 522  | 4,42%  |
| Мелихівське           | 19 849  | 2,47%  |
| Битків-Бабчинське     | 4 782   | 0,59%  |
| Машівське             | 4 735   | 0,59%  |
| Розпашнівське         | 0   | 0,00%  |
| <b>Всього</b>         | <b>281 488</b>  | <b>34,99%</b>  |

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2019 року Державним балансом запасів газового конденсату України враховано 253 родовища, серед яких 249 дуже дрібних, 3 дрібних та лише 1 невелике. Дрібні та невелике родовища знаходяться у Східному регіоні, де зосереджені основні обсяги балансових запасів газового конденсату (36 443 тис. т або 91,58%). У Західному та Південному регіоні зосереджені 3,64% та 4,78% відповідно. Загалом, станом на 01.01.2019 рік запаси газового конденсату склали 39 795 тис. т, більшість з яких зосереджено на території Полтавської (54,18%), Харківської (22,12%) та Сумської (7,99%) областей.

<sup>110</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2019 р.



Малюнок 5.11: Обсяги балансових запасів газового конденсату за областями України станом на 01.01.2018 р. і 01.01.2019 р., тис. т<sup>111</sup>

Розподіл родовищ газового конденсату за ступенем промислового освоєння станом на 01.01.2019 року був наступним:

- ▶ родовища, що розробляються - 185, балансові запаси 35 648 тис. т (89,61%);
- ▶ родовища, підготовлені до промислового освоєння - 11, балансові запаси 1 672 тис. т (4,20%);
- ▶ родовища, що розвідуються - 43, балансові запаси 1 108 тис. т (2,79%);
- ▶ законсервовані родовища - 14, балансові запаси 1 353 тис. т (3,40%).

Балансові (видобувні) запаси конденсату шести найбільш значних родовищ склали 13 795 тис. т або 34,68% (Таблиця 5.26).

Таблиця 5.26: Обсяги балансових запасів газового конденсату за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2019 р., тис. т<sup>112</sup>

| Назва родовища        | Обсяги балансових запасів газового конденсату станом на 01.01.2019 р., тис. т | Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, % |
|-----------------------|---|--|
| Яблунівське           | 5 603   | 14,08%   |
| Глинсько-Розбишівське | 4 684   | 11,77%   |
| Західно-Хрестищенське | 2 259   | 5,68%  |
| Шебелинське           | 631   | 1,59%  |
| Котелевське           | 158   | 0,40%  |
| Мелихівське           | 460   | 1,16%  |
| <b>Всього</b>         | <b>13 795</b>   | <b>34,68%</b>  |

Загалом, ступінь виробленості покладів вуглеводнів в Україні досить високий. Це свідчить про необхідність залучення значних капітальних інвестицій для підтримки та нарощування

<sup>111</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2019 р.

<sup>112</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2019 р.

обсягів видобування вуглеводнів у подальшому. Зокрема, згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», рівень виробленості балансових запасів нафти на кінець 2019 року склав 77,28%, природного газу - 72,64%, газового конденсату - 67,26%.

### 5.2.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», за результатами геологорозвідувальних робіт на території України у 2018 році відбувся приріст балансових (видобувних) запасів нафти в кількості 351 тис. т, з яких 333 тис. т по нових покладах та родовищах. На родовищах, що знаходяться на балансі державного сектору економіки (НАК «Нафтогаз України»), внаслідок суттєвих розвідувальних робіт відбувся приріст запасів в обсязі 53 тис. т; на родовищах, які знаходяться на балансі комерційних підприємств, приріст склав 298 тис. т.

*Таблиця 5.27: Приріст балансових запасів нафти за результатами геологорозвідувальних робіт в 2018 р.<sup>113</sup>*

| Назва родовища  | Приріст балансових запасів нафти, тис. т |   |
|---|--|---|
|   | Всього                                   | у т. ч. за новими покладами та родовищами |
| <b>Всього державний сектор економіки, з них:</b>            | <b>53</b>                                | <b>35</b>                                 |
| <i>АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:</i>                     | <b>53</b>                                | <b>35</b>                                 |
| Північно-Коробочкинське                                     | 3  | 3   |
| Солохівське   | 27                                       | 27  |
| Оливинівське  | 8  | 0   |
| Мигринське  | 2  | 0   |
| Юліївське   | 2  | 0   |
| Гадяцьке  | 6  | 0   |
| Наріжнянське  | 5  | 5   |
| <b>Всього приватний сектор економіки, з них:</b>            | <b>298</b>                               | <b>298</b>                                |
| <i>ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т. ч.:</i> | <b>14</b>                                | <b>14</b>                                 |
| Сахалінське   | 14                                       | 14  |
| <i>ТОВ «Сабсоіл компані», в т. ч.:</i>                      | <b>284</b>                               | <b>284</b>                                |
| Голиківське   | 284                                      | 284                                       |
| <b>Всього в Україні</b>                                     | <b>351</b>                               | <b>333</b>                                |

У 2018 році приріст балансових запасів природного газу склав 21 806 млн куб. м, в тому числі:

- ▶ державний сектор (НАК «Нафтогаз України») - 16 210 млн куб. м;
- ▶ комерційні структури - 5 596 млн куб. м.

За новими покладами та родовищами приріст склав 8 139 млн куб. м, що становить 37,32% загального приросту видобувних запасів природного газу у 2018 році.

<sup>113</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2019 р.

Таблиця 5.28: Приріст балансових запасів природного газу за результатами геологорозвідувальних робіт в 2018 р.<sup>114</sup>

| Назва родовища                                   | Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м |   |
|--|--|---|
|  | Всього   | у т. ч. за новими покладами та родовищами |
| <b>Всього державний сектор економіки, з них:</b> | <b>16 210</b>  | <b>3 426</b>                              |
| <b>АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:</b>          | <b>16 210</b>  | <b>3 426</b>                              |
| Шебелинське                                      | 18   | 0   |
| Максальське                                      | 161  | 132                                       |
| Наріжнянське                                     | 173  | 95  |
| Борисівське                                      | 55   | 15  |
| Солохівське                                      | 553  | 93  |
| Приштокове                                       | 1 597  | 1 597                                     |
| Кленове  | 13   | 13  |
| Рябухинське                                      | 158  | 158                                       |
| Тернівське                                       | 22   | 22  |
| Нурівське  | 242  | 242                                       |
| Бугаївське                                       | 602  | 602                                       |
| Веснянське                                       | 144  | 142                                       |
| Кузьмичівське                                    | 278  | 203                                       |
| Семенцівське                                     | 51   | 18  |
| Чкалівське                                       | 340  | 0   |
| Розумівське                                      | 449  | 0   |
| Ланнівське                                       | 204  | 0   |
| Східно-Новоселівське                             | 489  | 32  |
| Юліївське  | 18   | 0   |
| Ульянівське                                      | 198  | 0   |
| Комишнянське                                     | 3  | 0   |
| Тимофіївське                                     | 11   | 0   |
| Західно-Соснівське                               | 71   | 0   |
| Західно-Старовірівське                           | 29   | 0   |
| Безпалівське                                     | 2 443  | 0   |
| Червоноярське                                    | 45   | 0   |
| Скворцівське                                     | 364  | 0   |
| Харківське                                       | 19   | 0   |
| Березівське                                      | 209  | 0   |
| Західно-Хрестищенське                            | 3 474  | 0   |
| Машівське  | 1 609  | 0   |
| Медведівське                                     | 224  | 0   |
| Богатойське                                      | 247  | 0   |
| Виноградівське                                   | 10   | 0   |
| Дружелюбівське                                   | 80   | 0   |

<sup>114</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2019 р.

| Назва родовища   | Приріст балансових запасів природного газу,<br>млн куб. м |   |
|--|---|---|
|  | Всього  | у т. ч. за новими<br>покладами та<br>родовищами |
| Котлярівське   | 36  | 0   |
| Недільне   | 9   | 0   |
| Східно-Медведівське  | 53  | 0   |
| Матвіївське  | 44  | 0   |
| Перещепинське  | 1   | 0   |
| Валюхівське  | 43  | 0   |
| Байрацьке  | 90  | 0   |
| Новоукраїнське   | 4   | 0   |
| Яблунівське  | 7   | 0   |
| Опарське   | 483   | 0   |
| Лютнянське   | 63  | 62  |
| Вишнянське   | 138   | 0   |
| Добрянське   | 44  | 0   |
| Битків-Бабченське  | 397   | 0   |
| Орховицьке   | 195   | 0   |
| <b>Всього приватний сектор економіки, з них:</b>             | <b>5 596</b>  | <b>4 713</b>                                    |
| <i>ТОВ «Макком Груп», в т. ч.:</i>                           | <i>657</i>  | <i>0</i>  |
| Кадобнянське (Південна ділянка)                              | 657   | 0   |
| <i>ПрАТ «Нафтогазвидобування», в т. ч.:</i>                  | <i>3 317</i>  | <i>3 317</i>                                    |
| Мачухське  | 3 317   | 3 317   |
| <i>ТОВ «Гео Альянс Косачівське», в т. ч.:</i>                | <i>38</i>   | <i>38</i>                                       |
| Косачівське  | 38  | 38  |
| <i>ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:</i> | <i>18</i>   | <i>18</i>                                       |
| Роганське  | 18  | 18  |
| <i>ТОВ «Куб-Газ», в т. ч.:</i>                               | <i>226</i>  | <i>0</i>  |
| Ольгівське   | 226   | 0   |
| <i>ТОВ «Горизонти», в т. ч.:</i>                             | <i>58</i>   | <i>58</i>                                       |
| Гірське  | 58  | 58  |
| <i>ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:</i>                         | <i>198</i>  | <i>198</i>                                      |
| Добрівлянське  | 198   | 198   |
| <i>ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння», в т. ч.:</i>                  | <i>1 084</i>  | <i>1 084</i>                                    |
| Сахалінське  | 1 084   | 1 084   |
| <b>Всього в Україні</b>                                      | <b>21 806</b>   | <b>8 139</b>                                    |

За результатами геологорозвідувальних робіт на території України у 2018 році приріст балансових запасів газового конденсату склав 1 346 тис. т, в тому числі по нових покладах та родовищах - 204 тис. т. На підприємствах, що знаходяться на балансі державного сектору, приріст склав 1 234 тис. т, на підприємствах приватного сектору - 112 тис. т.

Таблиця 5.29: Приріст балансових запасів газового конденсату за результатами геологорозвідувальних робіт в 2018 р.<sup>115</sup>

| Назва родовища   | Приріст балансових запасів газового конденсату, тис. т |   |
|--|--|---|
|  | Всього   | у т. ч. за новими покладами та родовищами |
| <b>Всього державний сектор економіки, з них:</b>             | <b>1 234</b>   | <b>103</b>                                |
| <b>АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:</b>                      | <b>1 234</b>   | <b>103</b>                                |
| Максальське  | 4  | 3   |
| Наріжнянське   | 9  | 5   |
| Борисівське  | 3  | 0   |
| Солохівське  | 4  | 4   |
| Кленове  | 1  | 1   |
| Рябухинське  | 4  | 4   |
| Нурівське  | 11   | 11  |
| Приштокове   | 35   | 35  |
| Бугаївське   | 15   | 15  |
| Веснянське   | 14   | 14  |
| Кузьмичівське  | 11   | 8   |
| Чкалівське   | 15   | 0   |
| Розумівське  | 21   | 0   |
| Ланнівське   | 2  | 0   |
| Краснокутське  | 3  | 0   |
| Західно-Соснівське   | 1  | 0   |
| Західно-Старовірівське                                       | 1  | 0   |
| Безпалівське   | 151  | 0   |
| Скворцівське   | 24   | 0   |
| Березівське  | 4  | 0   |
| Західно-Хрестищенське  | 854  | 0   |
| Машівське  | 34   | 0   |
| Дружелюбівське   | 4  | 0   |
| Котлярівське   | 3  | 0   |
| Яблунівське  | 3  | 0   |
| Східно-Новоселівське   | 3  | 3   |
| <b>Всього приватний сектор економіки, з них:</b>             | <b>112</b>   | <b>101</b>                                |
| <b>ПрАТ «Нафтогазвидобування», в т. ч.:</b>                  | <b>11</b>  | <b>11</b>                                 |
| Мачухське  | 11   | 11  |
| <b>ТОВ «Куб-Газ», в т. ч.:</b>                               | <b>11</b>  | <b>0</b>                                  |
| Ольгівське   | 11   | 0   |
| <b>ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння», в т. ч.:</b>                  | <b>89</b>  | <b>89</b>                                 |
| Сахалінське  | 89   | 89  |
| <b>ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:</b> | <b>1</b>   | <b>1</b>                                  |
| Роганське  | 1  | 1   |
| <b>Всього в Україні</b>                                      | <b>1 346</b>   | <b>204</b>                                |

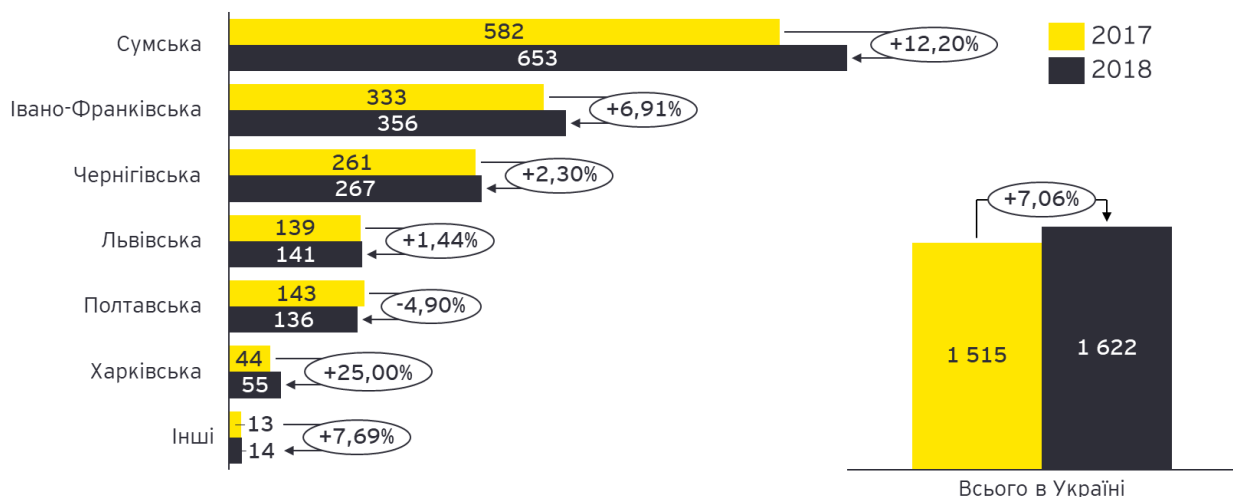
<sup>115</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2019 р.



## 5.2.4 Обсяги та вартість видобування нафти та природного газу

### 5.2.4.1 Обсяги видобування нафти та природного газу

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», обсяги видобування нафти у 2018 році склали 1 622 тис. т і зросли на 7,06% порівняно із 2017 роком. Основна частка видобування, а саме 1 124 тис. т або 69,30%, була сконцентрована у Східному регіоні. В розрізі адміністративних областей України, лідерами стали Сумська область - 653 тис. т (40,26%) та Чернігівська область - 267 тис. т (16,46%). З родовищ Західного регіону у 2018 році було видобуто 498 тис. т нафти (30,70% від усього обсягу видобування), більше половини припало на Івано-Франківську адміністративну область - 356 тис. т, або 21,95%. У Південному регіоні протягом 2018 року видобування нафти не проводилось. Загалом, найбільший приріст обсягів видобування нафти у 2018 році відбувся на території Харківської адміністративної області - на 25%.



Малюнок 5.12: Обсяги видобування нафти за областями України у 2017-2018 рр., тис. т<sup>116</sup>

У розрізі видобувних компаній, найбільші обсяги видобування нафти припадали на ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія НАК «Нафтогаз України»), що у 2018 році видобула 1 391 тис. т нафти або 85,76% від сумарного видобутку в Україні. Загалом, 90,38% всього видобування нафти в Україні здійснюється компаніями у власності держави. На приватний сектор економіки припало 9,62% всього видобування нафти.

Таблиця 5.30: Обсяги видобування нафти в Україні за компаніями у 2017-2018 рр.<sup>117</sup>

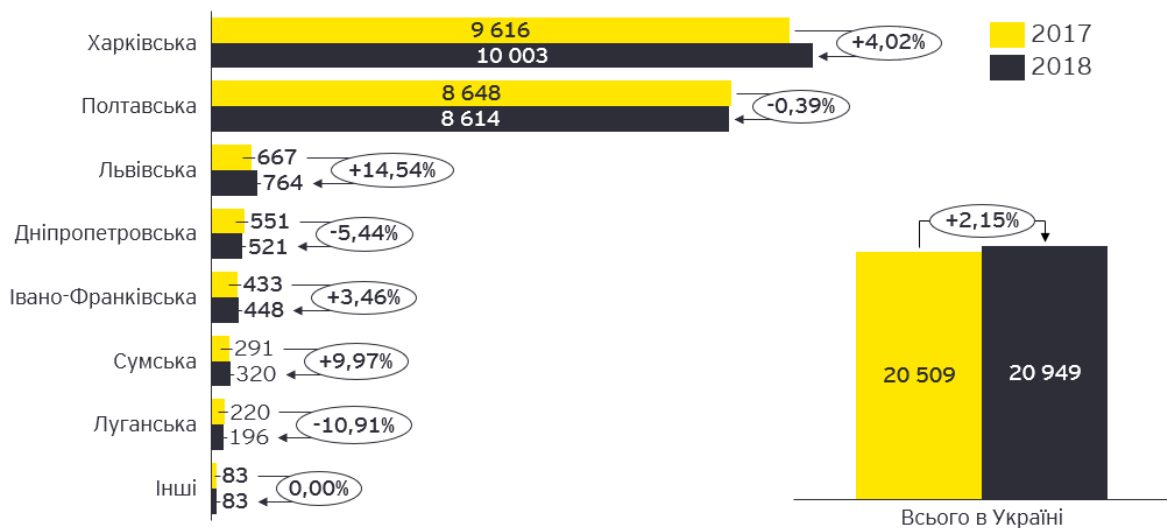
| Підприємство                                     | Обсяги видобування нафти, тис. т |              |                                    |
|--|----------------------------------|--------------|------------------------------------|
|  | 2017 рік                         | 2018 рік     | % зміни в 2018 р. відносно 2017 р. |
| <b>Всього державний сектор економіки, з них:</b> | <b>1 400</b>                     | <b>1 466</b> | <b>4,71%</b>                       |
| ПАТ «Укрнафта»                                   | 1 320                            | 1 391        | 5,38%                              |
| АТ «Укргазвидобування»                           | 80                               | 75           | -6,25%                             |
| <b>Всього приватний сектор економіки, з них:</b> | <b>115</b>                       | <b>156</b>   | <b>35,65%</b>                      |

<sup>116</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2019 р.

<sup>117</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60), 2019 р.

| Підприємство                                   | Обсяги видобування нафти, тис. т |              |                                    |
|--|----------------------------------|--------------|------------------------------------|
|  | 2017 рік                         | 2018 рік     | % зміни в 2018 р. відносно 2017 р. |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                     | 40                               | 55           | 37,50%                             |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»                      | 17                               | 34           | 100,00%                            |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»           | 26                               | 27           | 3,85%                              |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»     | 8                                | 14           | 75,00%                             |
| ТОВ «Юсенко Надра»                             | 4                                | 9            | 125,00%                            |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»    | 0                                | 7            | 100,00%                            |
| ТОВ «Українська бурова компанія»               | 4                                | 4            | 0,00%                              |
| ТОВ «Східний геологічний союз»                 | 4                                | 3            | -25,00%                            |
| СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ | 11                               | 1            | -90,91%                            |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                          | 0                                | 1            | 100,00%                            |
| ТОВ «Нафтогазпромислова геологія»              | 0                                | 1            | 100,00%                            |
| ТОВ «Західенергобуд»                           | 1                                | 0            | -100,00%                           |
| <b>Всього</b>                                  | <b>1 515</b>                     | <b>1 622</b> | <b>7,06%</b>                       |

За 2018 рік обсяги видобування природного газу в Україні зросли на 2,15% у порівнянні з 2017 роком і склали 20 949 млн куб. м. Найбільший приріст спостерігався на територіях Львівської (14,54%) та Чернігівської (12,12%) адміністративних областей.



Малюнок 5.13: Обсяги видобування природного газу за областями України у 2017-2018 рр., млн куб. м<sup>118</sup>

Майже увесь об'єм видобування у 2018 році припав на територію Східного регіону - 19 692 млн куб. м або 94,00%. Найвищі показники видобування нафти мали Харківська (10 003 млн куб. м або 47,75%), Полтавська (8 614 млн куб. м або 41,2%) та Дніпропетровська (521 млн куб. м або 2,49%) адміністративні області. У Західному регіоні у 2018 році було видобуто

<sup>118</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2019 р.

1 247 млн куб. м природного газу або 5,95% загального обсягу в Україні, а у Південному регіоні - 10 млн куб. м або 0,05%.

Лідерами за обсягами видобування природного газу у 2018 році стали такі компанії:

- ▶ державний сектор: АТ «Укргазвидобування» (15 497 млн куб. м або 73,97% від загального видобутку) та ПАТ «Укрнафта» (1 074 млн куб. м або 5,13%);
- ▶ приватний сектор: ПрАТ «Нафтогазвидобування» (1 646 млн куб. м або 7,86%).

Компаніями, що знаходяться у власності держави, протягом 2018 року сумарно видобуто 16 581 млн куб. м природного газу або 79,15% від загального обсягу. Обсяг видобування приватними компаніями склав 4 368 млн куб. м або 20,85%.

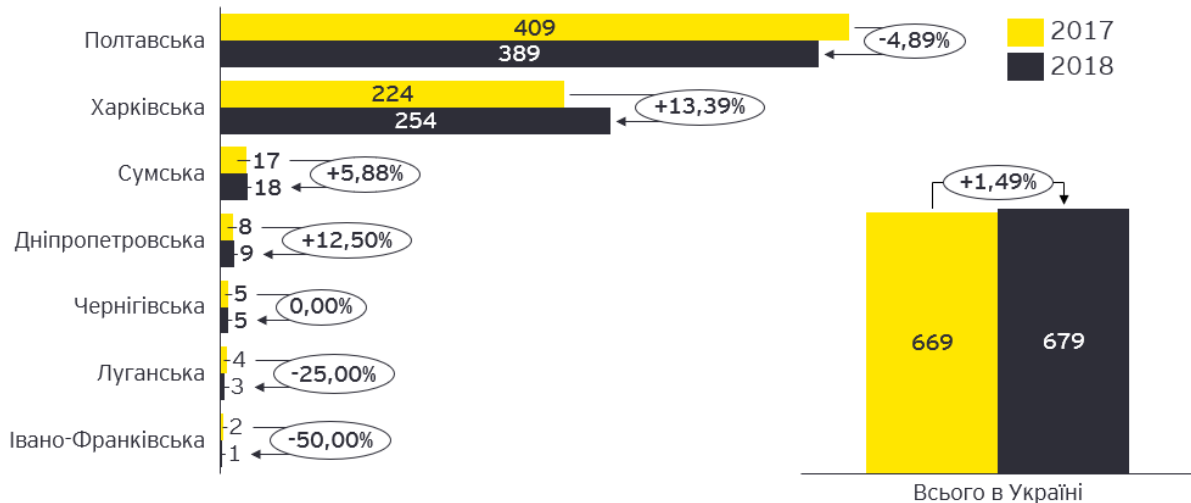
**Таблиця 5.31: Обсяги видобування природного газу в Україні за компаніями у 2017-2018 рр.<sup>119</sup>**

| Підприємство   | Обсяги видобування природного газу, млн куб. м |               |                                    |
|--|--|---------------|------------------------------------|
|  | 2017 рік                                       | 2018 рік      | % зміни в 2018 р. відносно 2017 р. |
| <b>Всього державний сектор економіки, з них:</b>       | <b>16 369</b>                                  | <b>16 581</b> | <b>1,30%</b>                       |
| АТ «Укргазвидобування»                                 | 15 249   | 15 497        | 1,63%                              |
| ПАТ «Укрнафта»   | 1 106  | 1 074         | -2,89%                             |
| ПАТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» | 14   | 10            | -28,57%                            |
| <b>Всього приватний сектор економіки, з них:</b>       | <b>4 140</b>                                   | <b>4 368</b>  | <b>5,51%</b>                       |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                             | 1 652  | 1 646         | -0,36%                             |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»             | 542  | 714           | 31,73%                             |
| ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»             | 545  | 461           | -15,41%                            |
| ТОВ «Системойлінженерінг»                              | 74   | 215           | 190,54%                            |
| ПАТ «Природні ресурси»                                 | 237  | 204           | -13,92%                            |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                   | 174  | 180           | 3,45%                              |
| ТОВ «Куб-газ»  | 167  | 142           | -14,97%                            |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»                                 | 118  | 130           | 10,17%                             |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»    | 72   | 125           | 73,61%                             |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»            | 106  | 101           | -4,72%                             |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                                  | 105  | 57            | -45,71%                            |
| ТОВ «Енергія-95»                                       | 90   | 57            | -36,67%                            |
| Інші   | 258  | 336           | 30,23%                             |
| <b>Всього</b>  | <b>20 509</b>                                  | <b>20 949</b> | <b>2,15%</b>                       |

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг видобування газового конденсату у 2018 році дорівнював 679 тис. т і порівняно з 2017 роком зріс на 1,49%. Видобування здійснювалося переважно у Східному регіоні - 678 тис. т або 99,85%. Найбільші обсяги газового конденсату було видобуто у Полтавській (389 тис. т або 57,29%) та Харківській (254 тис. т або 37,41%) адміністративних областей. Видобування на території Західного регіону здійснювалось лише у Івано-Франківській адміністративній області і склало 1 тис. т

<sup>119</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23), 2019 р.

газового конденсату, або 0,15% від загального видобування. На території Південного регіону видобування газового конденсату не проводилося.



Малюнок 5.14: Обсяги видобування газового конденсату за областями України у 2017-2018 рр., тис. т<sup>120</sup>

У розрізі компаній, лідером серед видобування газового конденсату у 2018 році стала АТ «Укргазвидобування» (дочірня компанія НАК «Нафтогаз України») з показником 373 тис. т або 54,93% від загального обсягу видобування в Україні. Загалом, компаніями у власності держави було видобуто 421 тис. т (62% із загального обсягу) газового конденсату, приватними компаніями - 258 тис. т (38% із загального обсягу).

Таблиця 5.32: Обсяги видобування газового конденсату в Україні за компаніями у 2017-2018 рр.<sup>121</sup>

| Підприємство  | Обсяги видобування газового конденсату, тис. т |            |                                    |
|---|--|------------|------------------------------------|
|   | 2017 рік                                       | 2018 рік   | % зміни в 2018 р. відносно 2017 р. |
| <b>Всього державний сектор економіки, з них:</b>                                | <b>444</b>                                     | <b>421</b> | <b>-5,18%</b>                      |
| ПАТ «Укргазвидобування»   | 390  | 373        | -4,36%                             |
| ПАТ «Укрнафта»  | 54   | 48         | -11,11%                            |
| <b>Всього приватний сектор економіки, з них:</b>                                | <b>225</b>                                     | <b>258</b> | <b>14,67%</b>                      |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                                      | 42   | 66         | 57,14%                             |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 55   | 52         | -5,45%                             |
| ТОВ «Енергосервісна компанія «Еско-Північ»                                      | 37   | 50         | 35,14%                             |
| ПАТ «Природні ресурси»  | 47   | 39         | -17,02%                            |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи) | 13   | 19         | 46,15%                             |
| ТОВ «Системойнженіринг»   | 5  | 11         | 120,00%                            |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»  | 6  | 6          | 0,00%                              |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | 4  | 4          | 0,00%                              |
| ТОВ «Куб-Газ»   | 4  | 3          | -25,00%                            |

<sup>120</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2019 р.

<sup>121</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47), 2019 р.

| Підприємство                                | Обсяги видобування газового конденсату,<br>тис. т |            |                                       |
|---|---|------------|---------------------------------------|
|   | 2017 рік  | 2018 рік   | % зміни в 2018 р.<br>відносно 2017 р. |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»                    | 2   | 2          | 0,00%                                 |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»                   | 1   | 2          | 100,00%                               |
| ТОВ «Арабський Енергетичний альянс Юей»     | 2   | 1          | -50,00%                               |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                       | 2   | 1          | -50,00%                               |
| ТОВ «Енергія-95»                            | 2   | 1          | -50,00%                               |
| ТОВ «Українська бурова компанія»            | 1   | 1          | 0,00%                                 |
| ТОВ «Перша Українська Газонафтова Компанія» | 1   | 0          | -100,00%                              |
| ТОВ «Східний геологічний союз»              | 1   | 0          | -100,00%                              |
| <b>Всього</b>                               | <b>669</b>  | <b>679</b> | <b>1,49%</b>                          |

Згідно з розрахунками Незалежного адміністратора, станом на 01.01.2019 року, забезпеченість запасами нафти в Україні становила 62 роки, природного газу - 38 років, газового конденсату - 59 років (при збереженні темпів видобування на рівні 2018 року).

#### 5.2.4.2 Вартість видобування нафти та природного газу

З метою розкриття інформації щодо вартості видобування нафти та природного газу в цьому Звіті ІПВГ було використано три джерела інформації:

- ▶ дані Держстату щодо вартості випуску товарів і послуг;
- ▶ розрахунок Незалежним адміністратором вартості видобутої продукції на основі відкритих джерел даних;
- ▶ інформація щодо загальної виручки, надана підзвітними компаніям в ході їх звітування для цілей написання Звіту ІПВГ<sup>122</sup>.

Дані Держстату щодо випуску товарів і послуг відображають вартість загального обсягу продукції, що є результатом виробничої діяльності суб'єктів господарювання (резидентів) у звітному періоді<sup>123</sup>. Згідно з інформацією Держстату, загальний обсяг випуску продукції галузі видобування сирової нафти та природного газу<sup>124</sup> у 2018 році склав 163,38 млрд грн, або 1,84% загального випуску товарів та послуг в Україні<sup>125</sup>.

<sup>122</sup> Згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях», суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі

<sup>123</sup> Методологія розрахунку Держстатом вартості видобування включає вартість готових виробів, виготовлених за звітний період, що призначені для реалізації поза межами підприємства, власному капітальному будівництву та непромисловим підрозділам власного підприємства, а також вартість робіт (послуг) промислового характеру, виконаних на замовлення поза межами підприємства і непромисловим підрозділам свого підприємства, вартість напівфабрикатів власного підприємства, відпущених поза межами підприємства. Крім того, включається зміна залишку незавершеного виробництва та вартість давальницької сировини (якщо така є). Більш детально в методологічних поясненнях Держстату, [http://www.ukrstat.gov.ua/metaopus/2018/2\\_02\\_03\\_01\\_2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/metaopus/2018/2_02_03_01_2018.htm)

<sup>124</sup> У зв'язку з тим, що деталізовані статистичні дані щодо випуску товарів та послуг недоступні в розрізі галузей видобування корисних копалин, що охоплені Звітом ІПВГ за 2018 рік, для оцінки випуску видобувних галузей були використані узагальнені категорії видів економічної діяльності. Галузь видобування нафти та природного газу, згідно з КВЕД-2010, належить до виду економічної діяльності з добування сирової нафти та природного газу (код КВЕД-2010 - B06).

<sup>125</sup> Держстат, Таблиця «виробництва» за 2018 рік (в цінах споживачів), [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

Розрахунок вартості продукції галузі видобування нафти та природного газу Незалежним адміністратором базувався на відкритих даних і здійснений з метою отримання дезагрегованої інформації. Зважаючи на відсутність в Україні повністю нерегульованих ринків видобувної продукції, точна інформація щодо вартості нафти та природного газу у відкритих джерелах даних відсутня. Розрахунок незалежного адміністратора базувався на середньозважених показниках цін на нафту та природний газ у 2018 році. Отримані результати обрахунку наведені в таблиці нижче (Таблиця 5.33).

Таблиця 5.33: Вартість видобування нафти та природного газу в Україні у 2018 р.

| Вид продукції             | Обсяги видобування <sup>126</sup> | Ціна, грн/т (грн/тис. м куб) | Вартість, млн грн                               |  |
|---------------------------|-----------------------------------|------------------------------|---|--|
|                           |                                   |                              | Згідно з розрахунком Незалежного адміністратора | Згідно з даними Держстату <sup>127</sup> |
| Сира нафта, т             | 1 622 000                         | 1 932,89 <sup>128</sup>      | 31 351,47                                       | 163 383,00                               |
| Природний газ, тис. м куб | 20 949                            | 8 355,25 <sup>129</sup>      | 175 034,13                                      |  |

Дані щодо загальної виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку в 2018 році, отримані від підзвітних<sup>130</sup> видобувних компаній галузі видобування нафти та природного газу, наведені в таблицях нижче (Таблиця 5.34 та Таблиця 5.35). Варто зазначити, що відповідно до встановленого КМУ режиму спеціальних обов'язків (ПСО), частина природного газу внутрішнього походження з листопаду 2018 року продавалась за нижчими цінами, ніж на нерегульованому сегменті ринку<sup>131</sup>.

Таблиця 5.34: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування нафти у 2018 р.<sup>132</sup>

| Підприємство           | Обсяги видобування, тис. т | Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т | Виручка від реалізації товарної продукції на території України, млн грн (без ПДВ) | Виручка від експорту товарної продукції, млн грн (без ПДВ) |
|------------------------|----------------------------|--|---|--|
| НАК «Нафтогаз України» | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| АТ «Укргазвидобування» | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ПАТ «Укрнафта»         | 1 392,03                   | 1 421,69                                     | 19 974,78   | 0,00   |

<sup>126</sup> Обсяги видобування нафти та природного газу вказані згідно інформації ДНВП «Геоінформ України».

<sup>127</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніше за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

<sup>128</sup> Ціна сирової нафти розрахована на основі усередненого значення місячної вартості нафти Brent на спот-ринку Європи, FOB (U.S. Energy Information Administration, <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pet&s=rbrte&f=a>) та середньорічного курсу долара (згідно інформації НБУ)

<sup>129</sup> Середньозважена оптова ціна природного газу у нерегульованому сегменті ринку у 2018 році (без ПДВ). НКРЕКП, Результати моніторингу функціонування ринку природного газу за 2018 рік: <http://www.nerc.gov.ua/?id=42238>

<sup>130</sup> В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 8)

<sup>131</sup> Згідно з Постановою КМУ від 19 жовтня 2018 року №867 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу». Доступ до Постанови за посиланням: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF#n98>

<sup>132</sup> Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»

| Підприємство  | Обсяги видобування, тис. т | Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т | Виручка від реалізації товарної продукції на території України, млн грн (без ПДВ) | Виручка від експорту товарної продукції, млн грн (без ПДВ) |
|---|----------------------------|--|---|--|
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 13,75                      | 56,68  | 913,65  | 0,00   |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»   | 7,03                       | 6,97   | 76,82   | 0,00   |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»  | 28,17                      | 31,45  | 503,52  | 0,00   |
| ТОВ «Куб-газ»   | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»   | -                          | -  | -   | -  |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | -                          | -  | -   | -  |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»   | 0,18                       | 0,16   | 1,23  | 0,00   |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 54,76                      | 1,11   | 14,20   | 0,00   |
| ПП «Нордік»   | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ДСД від 24,12,1997 р, № 999/97, Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | -                          | -  | -   | -  |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ТОВ «Енергія-95»  | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 34,00                      | 29,20  | 372,59  | 0,00   |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 0,00                       | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | -                          | -  | -   | -  |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 0,56                       | 0,39   | 5,09  | 0,00   |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                     | -                          | -  | -   | -  |
| <b>Всього</b>   | <b>1 530,49</b>            | <b>1 547,65</b>                              | <b>21 861,88</b>  | <b>0,00</b>  |

Таблиця 5.35: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування природного газу у 2018 р.<sup>133</sup>

| Підприємство  | Обсяги видобування, млн куб. м | Обсяги реалізації товарної продукції, млн куб. м | Виручка від реалізації товарної продукції на території України, млн грн (без ПДВ) | Виручка від експорту товарної продукції, млн грн (без ПДВ) |
|---|--------------------------------|--|---|--|
| НАК «Нафтогаз України»  | 0,00                           | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| АТ «Укргазвидобування»  | 15 496,63                      | 13 785,76  | 69 825,07   | 0,00   |
| ПАТ «Укрнафта»  | 690,81                         | 380,91   | 3 091,35  | 0,00   |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 1 648,49                       | 1 645,04   | 12 591,11   | 0,00   |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 706,56                         | 615,64   | 4 985,94  | 0,00   |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»   | 460,33                         | 459,89   | 3 792,31  | 0,00   |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 204,06                         | 193,28   | 1 561,47  | 0,00   |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»  | 147,95                         | 158,25   | 1 335,12  | 0,00   |
| ТОВ «Куб-газ»   | 144,63                         | 142,06   | 1 084,31  | 0,00   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»   | -                              | -  | -   | -  |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | -                              | -  | -   | -  |
| ТОВ «Системойнженерінг»   | 214,92                         | 214,71   | 1 742,48  | 0,00   |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»   | 101,25                         | 100,11   | 789,94  | 0,00   |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 31,71                          | 15,04  | 115,50  | 0,00   |
| ПП «Нордік»   | 48,76                          | 48,71  | 389,53  | 0,00   |
| ДСД від 24,12,1997 р, № 999/97, Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | -                              | -  | -   | -  |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 47,02                          | 49,64  | 411,02  | 0,00   |
| ТОВ «Енергія-95»  | 57,20                          | 57,00  | 465,09  | 0,00   |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 3,00                           | 0,00   | 0,00  | 0,00   |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 46,93                          | 46,66  | 398,13  | 0,00   |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | -                              | -  | -   | -  |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 57,15                          | 56,56  | 362,45  | 0,00   |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                     | -                              | -  | -   | -  |
| <b>Всього</b>   | <b>20 107,40</b>               | <b>17 969,24</b>                                 | <b>102 940,81</b>   | <b>0,00</b>  |

<sup>133</sup> Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»



## 5.2.5 Транспортування природного газу та нафти

### 5.2.5.1 Транспортування природного газу

#### Загальна інформація про газотранспортну систему України

Газотранспортна система (ГТС) України є однією із найпотужніших і найрозгалуженіших мереж магістральних газопроводів в світі, загальною довжиною 33 079 км (**Малюнок 5.15**). За своєю матеріально-технічною базою Українська ГТС складається з 1 389 газорозподільних станцій та 57 компресорних станцій, станом на кінець 2018 року. Потужність в точках входу в ГТС становить 281 млрд куб. м, а на точках виходу – 146 млрд куб. м<sup>134</sup>.



**Малюнок 5.15: Схема магістральних газопроводів України**

Крім розподілення та транспортування імпортованого та видобутого в Україні природного газу внутрішнім споживачам, через українську ГТС також реалізується транзит російського газу в бік європейських споживачів.

Важливою подією в 2018 році стало завершення ПАТ «НАК «Нафтогаз» першого з трьох етапів анбандлінгу (тобто відокремлення діяльності з транспортування природного газу), а саме відокремлення діяльності зі зберігання (SSO) від діяльності з транспортування газу (TSO) всередині групи Нафтогаз. Згідно з Законом України «Про ринок природного газу», діяльність із транспортування природного газу має бути відокремленою та незалежною від

<sup>134</sup> Офіційний сайт ТОВ «Оператор газотранспортної системи України», <https://tsoua.com/gts-infrastructure/mozhlyvosti-gts/tehnichni-dani/>

функцій постачання та видобутку, що є одним із основних зобов'язань України в рамках Угоди про асоціацію з Європейським Союзом.

Так, було створено філію «Оператор газосховищ України» у структурі АТ «Укртрансгаз», яка відповідатиме за надання послуг зі зберігання природного газу та забезпечення ефективної і безперебійної роботи 12 підземних газосховищ (ПСГ) України загальною місткістю 31 млрд куб. м. В цій філії будуть сконсолідовані всі активи, пов'язані із зберіганням, договори, бізнес-процеси та працівники. Крім того було відокремлено оперативний облік газу, автоматизовані системи управління підприємством (ERP), внутрішні політики та процедури<sup>135</sup>.

Загалом, в 2018 році обсяг транспортування природного газу внутрішнім споживачам склав 28,5 млрд куб. м, що на 4,01% більше, ніж в попередньому році. В той же час, обсяг транзиту через газотранспортну систему України в 2018 знизився на 7,17% в порівнянні з 2017 роком та становив 86,8 млрд куб. м. (Малюнок 5.16).



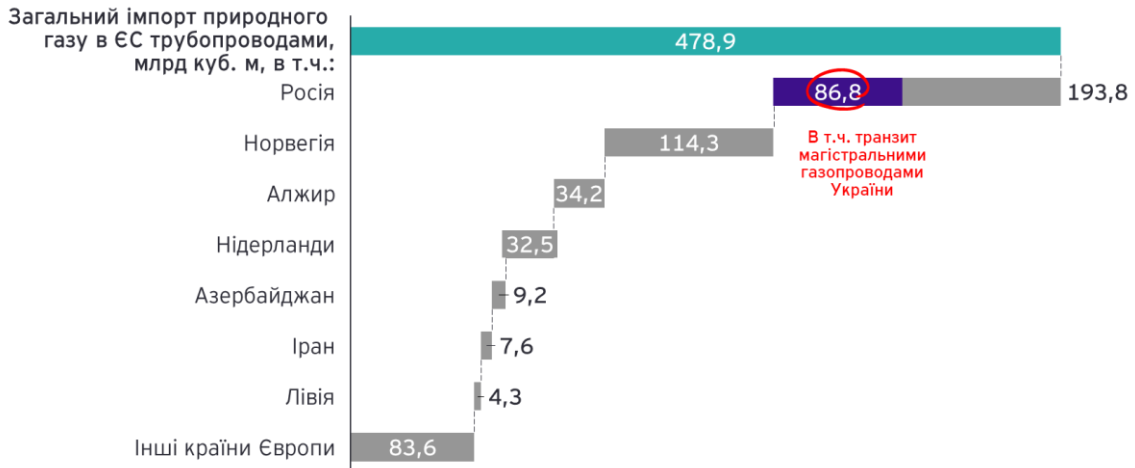
Малюнок 5.16: Обсяг транзиту та транспортування природного газу для споживачів України магістральними газопроводами у 2016-2018 рр.<sup>136</sup>

Згідно з даними ПАТ «НАК Нафтогаз України», зменшення обсягів транзиту природного газу територією України в 2018 році пояснюється трьома факторами: (1) зменшення реверсних поставок імпортного газу з Європи до України; (2) збільшення рівня використання потужностей трубопроводу Північний потік; (3) зменшення обсягів споживання природного газу в Європі в 2018 році<sup>137</sup>.

<sup>135</sup> Річний звіт ПАТ «НАК «Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>; Офіційний сайт АТ «Укртрансгаз», <http://utg.ua/utg/gts/description/>

<sup>136</sup> Річний звіт ПАТ «НАК Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>

<sup>137</sup> Річний звіт ПАТ «НАК «Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>



**Малюнок 5.17: Структура загального надходження природного газу в країни ЄС магістральними газопроводами в 2018 р.<sup>138</sup>**

В розрізі окремих транзитних потоків найбільше у 2018 році природний газ транспортувався через українську ГТС до Словаччини (49,2 млрд куб. м), Румунії (18,1 млрд куб. м) та Угорщини (11,8 млрд куб. м) (**Малюнок 5.18**).



**Малюнок 5.18: Обсяги транзитних потоків природного газу за точками виходу у 2017-2018 рр., млрд куб. м<sup>139</sup>**

Станом на кінець 2018 року Україна не імпортувала природний газ для власних потреб з Росії протягом 1 134 днів<sup>140</sup>. Природний газ надходив виключно транскордонними точками з країн ЄС, фізичні обсяги якого становили 10,6 млрд куб. м., що на 24,3% менше показника попереднього року. Найбільший обсяг природного газу надійшов із Словаччини (61,32%), на другому та третьому місцях були Угорщина та Польща - 32,08% та 6,60% відповідно (**Малюнок 5.19**).

<sup>138</sup> BP Statistical Review of World Energy, 68<sup>th</sup> edition, 2018, <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2019-full-report.pdf>

<sup>139</sup> Річний звіт ПАТ «НАК Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>

<sup>140</sup> Офіційний сайт АТ «Укртрансгаз», <http://utg.ua/utg/gts/description/>



Малюнок 5.19: Обсяги фізичного надходження природного газу транскордонними точками за країнами у 2018 р.<sup>141</sup>

Крім транспортування природного газу, оператор газотранспортної системи також виконує функцію закачування та зберігання газу у підземних сховищах (ПСГ). Так, в 2018 році до ПСГ було закачано 9,8 млрд куб. м природного газу, що на 6,52% більше, ніж в попередньому році. Водночас обсяг природного газу, відібраного з підземних сховищ за період з січня по грудень 2018 року, був на 65,63% більше, ніж за аналогічний період 2017 року та становив 10,6 млрд куб. м. Загалом станом на 1 січня 2019 року в ПСГ України було накопичено 13,8 млрд куб. м природного газу, що на 6,12% менше ніж в 2017 році<sup>142</sup>.

Враховуючи, що природний газ, видобутий на території України, закачується в газотранспортну систему (в т. ч. підземні газосховища) та розподіляється серед великої кількості споживачів, встановити маршрути транспортування в розуміння стандарту ІПВГ неможливо.

### Тарифи на послуги транспортування природного газу

В 2018 році тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і виходу в/з газотранспортну систему для АТ «Укртрансгаз» встановлювались згідно з постановою Національної комісії, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) від 28.03.2017 №348 (Таблиця 5.36).

<sup>141</sup> Мінекоенерго, Звіт за 2018 р. за результатами проведення моніторингу безпеки постачання природного газу, [http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art\\_id=245302172&cat\\_id=245131779](http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245302172&cat_id=245131779)

<sup>142</sup> Офіційний сайт АТ «Укртрансгаз», <http://utg.ua/utg/media/news/2019/01/gts-results-for-2018.html>

**Таблиця 5.36: Тимчасові тарифи на транспортування природного газу магістральними трубопроводами для внутрішніх точок входу і виходу з ГТС України<sup>143</sup>**

| Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України   | Тариф для точки входу, грн/тис. куб. м на добу (без ПДВ) | Тарифи для точки виходу, грн/тис. куб. м на добу (без ПДВ) |
|--|--|--|
| Точки входу з фізичним розташуванням родовищ природного газу виробництва біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел  | 296,80   | -  |
| Віртуальні точки входу з газорозподільних систем (місце надходження газу від газовидобувних підприємств чи виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел)  | 296,80   | -  |
| Віртуальні точки входу з групи газовидобувних підприємств  | 296,80   | -  |
| Віртуальні точки у підключенні з газосховищами або з групами газосховищ  | 0,00   | 0,00   |
| Точки з фізичним розташуванням до/з газосховищ   | 0,00   | 0,00   |
| Віртуальна точка, в якій відбувається передача природного газу   | -  | 0,00   |
| Віртуальна точка виходу для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат   | -  | 0,00   |
| Точки виходу з фізичним розташуванням до прямих споживачів   | -  | 322,10   |
| Віртуальна точка виходу до газорозподільної системи ПАТ «Вінницягаз», ПАТ «Гадячгаз», ПАТ «Київоблгаз», ПАТ «Миколаївгаз», ПАТ «Рівнегаз», ПАТ «Харківгаз»   | -  | 115,35   |
| Віртуальна точка виходу до газорозподільної системи ПАТ «Волньгаз», ПАТ «Дніпропетровськгаз», ПАТ «Донецькоблгаз», ПАТ «Івано-Франківськ», ПАТ «Криворіжгаз», ПАТ «Лубнигаз», ПАТ «Львівгаз», ПАТ «Мелітопольгаз», ПАТ «Полтавагаз», ПАТ «Уманьгаз», ПАТ «Херсонгаз», ПАТ «Хмельницькгаз», ПАТ «Черкасигаз», ПАТ «Чернівцігаз», ПАТ «Шепетівкагаз» | -  | 153,80   |
| Віртуальна точка виходу до газорозподільної системи ПАТ «Дніпрогаз», ПАТ «Житомиргаз», ПАТ «Запоріжгаз», ПАТ «Київгаз», ПАТ «Кіровоградгаз», ПАТ «Коростишівгаз», ПАТ «Кременчукгаз», ПАТ «Одесагаз», ПАТ «Сумигаз», ПАТ «Тернопільміскгаз», ПАТ «Харківміськгаз», ПАТ «Чернігвгаз»  | -  | 195,25   |
| Віртуальна точка виходу до газорозподільної системи ПАТ «Закарпатгаз», ПАТ «Луганськгаз», ПАТ «Маріупольгаз», ПАТ «Тернопільгаз», ПАТ «Тисменицягаз», ДП «Новороздільське ДГХП «Сірка», ДП «Монтажник», ТОВ «Газовик», ТОВ «Газпостачсервіс», ДП «Кременецьке УПРГ», ТОВ «Спектргаз»   | -  | 76,90  |

<sup>143</sup> Постанова НКРЕКП від 28.03.2017 №348, <https://www.nerc.gov.ua/?id=24355>

Протягом 2018 року механізм визначення тарифів на послуги транспортування природного газу магістральними трубопроводами від точки входу до точки виходу на державному кордоні України здійснювався на основі відповідної Методики, затвердженої постановою НКРЕКП №2517<sup>144</sup>. Дана методика передбачає розрахунок тарифів на основі багаторічного стимулюючого регулювання. Постановою НКРЕКП №3157 встановлювались відповідні параметри регулювання довгострокового терміну дії, а саме регуляторна норма доходу та показники ефективності, для цілей стимулюючого регулювання для АТ «Укртрансгаз»<sup>145</sup>.

В 2018 році тарифи для АТ «Укртрансгаз» на послуги транспортування природного газу магістральними газопроводами для точок входу і точок виходу встановлювались згідно з постановою НКРЕКП №3158 та були такими ж, як і у попередньому році (**Малюнок 5.20**).



**Малюнок 5.20: Тарифи на транспортування газу магістральними трубопроводами для точок входу і точок виходу з ГТС в 2018 р., дол. США/тис. куб. м (без ПДВ)<sup>146</sup>**

<sup>144</sup> Постанова НКРЕКП від 30.09.2015 №2517, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#Text>

<sup>145</sup> Постанова НКРЕКП від 29.12.2015 №3157, <https://www.nerc.gov.ua/?id=18634>

<sup>146</sup> Постанова НКРЕКП від 29.12.2015 р. №3158, <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v3158874-15#Text>

### Тарифи на послуги розподілу природного газу

Тарифи на послуги розподілу природного газу, що діяли впродовж 2018 року, були встановлені згідно з постановою НКРЕКП №421-462<sup>147</sup> та №850<sup>148</sup> (Таблиця 5.37).

Таблиця 5.37: Тарифи на послуги розподілу природного газу, що діяли протягом 2018 р.

| №  | Назва підприємства        | Тариф, грн за тис. куб. м (без ПДВ) |
|----|---------------------------|-------------------------------------|
| 1  | ПАТ «Вінницягаз»          | 685,10                              |
| 2  | ПАТ «Волиньгаз»           | 713,50                              |
| 3  | ПАТ «Гадячгаз»            | 541,60                              |
| 4  | ПАТ «Дніпрогаз»           | 466,20                              |
| 5  | ПАТ «Дніпропетровськгаз»  | 580,60                              |
| 6  | ПАТ «Донецькоблгаз»       | 522,60                              |
| 7  | ПАТ «Житомиргаз»          | 634,90                              |
| 8  | ПАТ «Закарпатгаз»         | 711,50                              |
| 9  | ПАТ «Запоріжгаз»          | 430,20                              |
| 10 | ПАТ «Івано-Франківськгаз» | 713,10                              |
| 11 | ПАТ «Київгаз»             | 211,90                              |
| 12 | ПАТ «Київоблгаз»          | 567,20                              |
| 13 | ВАТ «Кіровоградгаз»       | 613,30                              |
| 14 | ПАТ «Коростишівгаз»       | 328,80                              |
| 15 | ПАТ «Кременчукгаз»        | 220,20                              |
| 16 | ПАТ «Криворіжгаз»         | 295,80                              |
| 17 | ПАТ «Лубнигаз»            | 699,20                              |
| 18 | ПАТ «Львівгаз»            | 722,10                              |
| 19 | ПАТ «Макіївкагаз»         | 708,10                              |
| 20 | ПАТ «Маріупольгаз»        | 571,60                              |
| 21 | ПАТ «Мелітопольгаз»       | 669,20                              |
| 22 | ПАТ «Миколаївгаз»         | 730,50                              |
| 23 | ПАТ «Одесагаз»            | 369,10                              |
| 24 | ПАТ «Полтавагаз»          | 674,40                              |
| 25 | ПАТ «Рівнегаз»            | 725,50                              |
| 26 | ПАТ «Сумигаз»             | 540,60                              |
| 27 | ПАТ «Тернопільгаз»        | 631,90                              |
| 28 | ПАТ «Тернопільміськгаз»   | 355,80                              |
| 29 | ПАТ «Тисменицягаз»        | 710,50                              |
| 30 | ПАТ «Уманьгаз»            | 558,50                              |
| 31 | ПАТ «Харківгаз»           | 721,10                              |
| 32 | ПАТ «Харківміськгаз»      | 269,10                              |
| 33 | ПАТ «Херсонгаз»           | 600,20                              |
| 34 | ПАТ «Хмельницькгаз»       | 595,20                              |
| 35 | ПАТ «Черкасигаз»          | 316,50                              |
| 36 | ПАТ «Чернівцігаз»         | 723,70                              |
| 37 | ПАТ «Чернігівгаз»         | 627,50                              |
| 38 | ПАТ «Шепетівкагаз»        | 459,60                              |
| 39 | ДГХП «Сірка»              | 720,00                              |

<sup>147</sup> Постанова НКРЕКП від 24.03.2016 р. №421-462, <http://www.nerc.gov.ua/?id=19456> (із змінами та доповненнями, внесеними постановами НКРЕКП від 15.12.2016 № 2263, 2279 - 2320)

<sup>148</sup> Постанова НКРЕКП від 26.05.2016 р. №850, <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0850874-16#Text> (із змінами і доповненнями, внесеними постановами НКРЕКП від 15.12.2016 №2278)

| №  | Назва підприємства    | Тариф, грн за тис. куб. м (без ПДВ) |
|----|-----------------------|-------------------------------------|
| 40 | ДП «Монтажник»        | 724,00                              |
| 41 | ТОВ «Газовик»         | 726,90                              |
| 42 | ТОВ «Газпостачсервіс» | 679,90                              |
| 43 | ДП «Кременцьке УПРГ»  | 724,10                              |
| 44 | ТОВ «Спектргаз»       | 151,10                              |

### Тарифи на послуги закачування, зберігання та відбору природного газу з газосховищ

Протягом 2018 року механізм розрахунку тарифів на зберігання природного газу для операторів газосховищ залишався незмінним у порівнянні з попереднім роком, та здійснювався згідно з Методикою, затвердженою постановою НКРЕКП №1131<sup>149</sup>. Тарифи на послуги зберігання, закачування та відбір природного газу в підземних сховищах для АТ «Укртрансгаз» змінилися в серпні 2018 року, згідно з постановою НКРЕКП №480<sup>150</sup>. Таким чином, в другому півріччі 2018 діяли наступні тарифи (без урахування ПДВ):

- ▶ закачування природного газу - 64,4 грн/тис. куб. м на добу (у 2017 році - 32,9 грн/тис. куб. м)
- ▶ зберігання природного газу - 0,172 грн/тис. куб. м на добу (у 2017 році - 46,2 грн/тис. куб. м)
- ▶ відбір природного газу - 67,1 грн/тис. куб. м на добу (у 2017 році - 32,9 грн/тис. куб. м)

Нові тарифи встановлюють плату за резервування потужностей замість оплати за обсяги зберігання (закачування, відбору) газу. Крім того, НКРЕКП запровадив систему коефіцієнтів, що застосовується до цих тарифів в залежності від періоду резервування<sup>151</sup>.

### Доходи та фінансовий результат діяльності Оператора газотранспортної системи

Враховуючи зниження обсягів транзиту природного газу в 2018 році в порівнянні з попереднім роком, дохід АТ «Укртрансгаз» впав на 1,70%. Крім того, виріс показник чистого збитку компанії з 24 830 млн грн у 2017 році до 32 627,8 млн грн у 2018 році (*Малюнок 5.21*).

Загалом, за результатами 2018 року дохід АТ «Укртрансгаз» від основної діяльності склав 50 313,3 млн грн та складався з наступних складових:

- ▶ дохід за послуги з транспортування природного газу магістральними трубопроводами - 27 777,3 млн грн;
- ▶ дохід за послуги зберігання природного газу - 2 065,6 млн грн;
- ▶ дохід від розподілу потужності (транскордонні точки) - 3 577,4 млн грн;
- ▶ дохід від балансування системи - 16 728,5 млн грн;
- ▶ інша продукція, товари та послуги - 164,5 млн грн.

<sup>149</sup> Постанова НКРЕКП від 13.06.2016 р. №1131, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n12>

<sup>150</sup> Постанова НКРЕКП від 19.06.2018 р. №480, <https://www.nerc.gov.ua/?id=32643>

<sup>151</sup> Річний звіт ПАТ «НАК Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>





Малюнок 5.21: Дохід від основної діяльності та чистий прибуток (збиток) АТ «Укртрансгаз» у 2016-2018 рр.<sup>152</sup>



Малюнок 5.22: Дохід та фінансовий результат АТ «НАК «Нафтогаз України» від транспортування, розподілу і зберігання природного газу у 2016-2018 рр.<sup>153,154</sup>

В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік, АТ «Укртрансгаз» надало інформацію про доходи оператора газотранспортної системи за окремими категоріями наданих послуг (Таблиця 5.38).

Таблиця 5.38: Дохід оператора газотранспортної системи у 2018 р.

| Вид послуги   | Обсяг доходу, тис. грн |
|---|------------------------|
| Сумарний дохід (виручка), отриманий від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) тис. грн, в т. ч.:              | 50 313 342,14          |
| Транспортування природного газу, видобутого на території України, магістральними газопроводами для споживачів України | 7 220 032,96           |
| Транзит природного газу територією України  | 20 539 926,47          |
| Зберігання (закачування, відбір) природного газу, видобутого на території України:                                    | 2 065 649,19           |
| Дохід від розподілу потужності транскордонні точки  | 3 577 378,71           |
| Дохід від розподілу потужності (внутрішні точки)  | 17 322,56              |
| Інша продукція (товари, роботи, послуги) в т. ч.:   | 16 893 032,25          |
| послуги балансування газу   | 16 728 498,01          |

<sup>152</sup> АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність за 2016 р., 2017 р. та 2018 р., <http://utg.ua/utg/about-company/reports.html>

<sup>153</sup> АТ «НАК «Нафтогаз України», Фінансова звітність за 2016 р., 2017 р. та 2018 р., <https://www.naftogaz.com/www/3/nakweb.nsf/0/c4775d2495121a4ac2257ad90051f66d>

<sup>154</sup> Показник результату сегменту транзиту за 2017 рік був скоригований у фінансовій звітності ПАТ «НАК «Нафтогаз» за 2018 рік за рішення незалежного аудитора

| Вид послуги   | Обсяг доходу, тис. грн |
|---|------------------------|
| послуги митного брокера                                   | 62,78                  |
| реалізація сільськогосподарської продукції                | 51 672,79              |
| діяльність санаторно-курортних закладів                   | 20 412,35              |
| будівельно-монтажні роботи та послуги по ремонту          | 2 722,83               |
| надання автотранспортних послуг                           | 242,95                 |
| надання послуг зв'язку                                    | 4 673,60               |
| виробництво, транспортування, постачання теплової енергії | 6 310,25               |
| надання операторських послуг та послуг з підтримки тиску  | 21 715,44              |
| реалізація робіт і послуг житлово-комунальних господарств | 369,76                 |
| виробництво електроенергії сонячною електростанцією       | 1 590,87               |
| інші допоміжні виробництва                                | 54 750,61              |

З метою більш повного розкриття інформації в рамках виконання вимоги №4.4 Стандарту ІПВГ щодо доходів оператора газотранспортної системи за послуги транспортування природного газу та інші послуги, Незалежний адміністратор направив додатковий запит до АТ «Укртрансгаз». У відповідь на запит було отримано інформацію щодо надходжень на користь АТ «Укртрансгаз» від підзвітних видобувних компаній за послуги транспортування та транзиту природного газу (Таблиця 5.39).

Таблиця 5.39: Виручка АТ «Укртрансгаз» за послуги транспортування та транзиту природного газу у 2018 р.<sup>155</sup>

| Назва компанії-платника                     | Призначення платежу                | Фізичний об'єм транспортування, тис. куб. м | Сума платежу, тис. грн |
|---|------------------------------------|---|------------------------|
| АТ «НАК «Нафтогаз України»                  | Транзит                            | 86 776 199,72                               | 20 539 926,47          |
|   | Імпорт (гарантована потужність)    | 7 001 015,85                                | 2 353 411,95           |
| АТ «Укргазвидобування»                      | Транспортування споживачам України | 77,07                                       | 35,73                  |
| ПАТ «Укрнафта»                              | Транспортування споживачам України | 121 817,01                                  | 18 535,53              |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | Транспортування споживачам України | 760,38                                      | 25,99                  |
| ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння»                  | Імпорт (гарантована потужність)    | 355 871,12                                  | 122 067,44             |
| ТОВ «Куб-газ»                               | Транспортування                    | 63,54                                       | 0,67                   |
| ПрАТ «Природні ресурси»                     | -                                  | 0,00  | 0,00                   |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | -                                  | 0,00  | 0,00                   |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»        | -                                  | 0,00  | 0,00                   |
| ПрАТ «Укрзавидобуток»                       | -                                  | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» | -                                  | 0,00  | 0,00                   |

<sup>155</sup> Інформація отримана з відповіді АТ «Укртрансгаз» на запит в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ

| Назва компанії-платника                                     | Призначення платежу | Фізичний об'єм транспортування, тис. куб. м | Сума платежу, тис. грн |
|---|---------------------|---|------------------------|
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»         | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ДСД від 19.01.1999 №35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                                       | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Енергія 95»  | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Системойлінженерінг»                                   | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                                  | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Пром-Енерго Продукт»                                   | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ПП «Нордік»   | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Західнадрасервіс»                                      | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | -                   | 0,00  | 0,00                   |
| <b>Всього</b>   |                     | <b>94 255 804,69</b>                        | <b>23 034 003,78</b>   |
| <i>транзит</i>  |                     | <b>86 776 199,72</b>                        | <b>20 539 926,47</b>   |
| <i>імпорт (гарантована потужність)</i>                      |                     | <b>7 356 886,98</b>                         | <b>2 475 479,38</b>    |
| <i>транспортування для внутрішніх споживачів</i>            |                     | <b>122 718,00</b>                           | <b>18 597,92</b>       |

У своїй відповіді на додатковий запит АТ «Укртрансгаз» також надав інформацію щодо виручки за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу (*Таблиця 5.40*).

**Таблиця 5.40: Виручка АТ «Укртрансгаз» за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу у 2018 р.<sup>156</sup>**

| Назва компанії-платника                             | Сума платежу, тис. грн |
|---|------------------------|
| АТ «Укргазвидобування»                              | 0,00                   |
| НАК «Нафтогаз України»                              | 2 161 311,18           |
| ПАТ «Укрнафта»                                      | 14 775,97              |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                          | 0,00                   |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»         | 222,46                 |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»          | 19 158,62              |
| ПрАТ «Природні ресурси»                             | 2 927,52               |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                | 3 150,96               |
| ТОВ «Куб-газ»                                       | 0,94                   |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»                              | 13,74                  |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»         | 0,00                   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» | 224,19                 |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                               | 336,03                 |
| ТОВ «Енергія-95»                                    | 16,60                  |
| ТОВ «Системойлінженерінг»                           | 0,00                   |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                          | 9 230,63               |

<sup>156</sup> Інформація отримана з відповіді АТ «Укртрансгаз» на запит в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ

| Назва компанії-платника   | Сума платежу, тис. грн |
|---|------------------------|
| ТОВ «Пром-Енерго Продукт»   | 3,98                   |
| ПП «Нордік»   | 0,00                   |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 0,00                   |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 374,25                 |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 621,18                 |
| <b>Всього</b>   | <b>2 212 368,25</b>    |

Крім того, 5 підзвітних компаній нафтогазовидобувної галузі надали інформацію щодо фізичних об'ємів транспортування видобутого природного газу та платежі за послугу транспортування у 2019 році. Загалом, у звітному періоді, ці компанії витратили 263 753,76 тис. грн за транспортування 883 940,72 тис. куб. м природного газу. З них сумарні платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій склали 157 698,39 тис. грн.

**Таблиця 5.41: Витрати підзвітних нафтогазових компаній на транспортування видобутого природного газу у 2018 р.<sup>157</sup>**

| Назва компанії-платника                                  | Фізичний обсяг природного газу, тис. куб. м <sup>158</sup> | Сумарні витрати на транспортування, тис. грн | Назва компанії, що здійснювала транспортування | Маршрут транспортування <sup>159</sup> |
|--|--|--|--|--|
| <b>Платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій</b> |  |  |  |  |
| АТ «Укргазвидобування»                                   | 25 351,33  | 14 164,50                                    | Філія «Оператор газотранспортної України»      | територія України                      |
| ПрАТ ТОВ «Укрнафтобуріння»                               | 405 468,81   | 124 795,03                                   | Філія «Оператор газотранспортної України»      | -                                      |
| ПАТ «Укрнафта»   | 1 658,36   | 96,72  | Філія «УМГ «Київтрансгаз»                      | ПАТ «Полтавагаз»                       |
|  | 28 333,00  | 14,76  |  | ПАТ «Київгаз»                          |
|  | 961,80   | 23,66  | Філія «УМГ «Львівтрансгаз»                     | ПАТ «Львівгаз»                         |
|  | 427,39   | 8,38   | Філія «УМГ «Прикарпаттрансгаз»                 | ПАТ «Івано-Франківськгаз»              |
|  | 121 740,55   | 18 516,74                                    | Філія «УМГ «Харківтрансгаз»                    | ПАТ «Дніпропетровськгаз»               |
|  | 617,54   | 36,00  | Філія «УМГ «Черкаситтрансгаз»                  | ПАТ «Полтавагаз»                       |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»              | 860,18   | 42,61  | Філія «Оператор газотранспортної України»      | -                                      |
| <b>Всього АТ «Укртрансгаз» та філії, в т.ч.:</b>         | <b>585 418,97</b>  | <b>157 698,39</b>                            | -  |  |
| <b>Платежі на користь інших компаній</b>                 |  |  |  |  |
| АТ «Укргазвидобування»                                   | 102,33   | 59,40  | Дніпропетровськгаз                             | Дніпропетровська область               |
|  | 343,31   | 194,70                                       | Київоблгаз                                     | Київська область                       |
|  | 32,12  | 23,20  | Луганськгаз                                    | Луганська область                      |
|  | 1 067,07   | 755,60                                       | Львівгаз                                       | Львівська область                      |
|  | 1 455,76   | 981,80                                       | Полтавагаз                                     | Полтавська область                     |

<sup>157</sup> Інформація отримана з відповідей компаній в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ

<sup>158</sup> Випадки, коли компанія не надала інформацію щодо фізичного обсягу транспортування природного газу позначені прочерком «-»

<sup>159</sup> Випадки, коли компанія не надала інформацію щодо маршруту транспортування природного газу, позначені прочерком «-»

| Назва компанії-платника                     | Фізичний обсяг природного газу, тис. куб. м <sup>158</sup> | Сумарні витрати на транспортування, тис. грн | Назва компанії, що здійснювала транспортування | Маршрут транспортування <sup>159</sup> |
|---|--|--|--|--|
|   | 95,43  | 51,70  | Гадячгаз                                       | Полтавська область                     |
|   | 3 339,67   | 2 408,20                                     | Харківгаз                                      | Харківська область                     |
|   | 241,85   | 65,10  | Харківміськийгаз                               | м.Харків                               |
|   | 37,91  | 12,00  | Черкасигаз                                     | Черкаська область                      |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                       | 5 704,67   | 4 375,77                                     | ГПУ «Полтавагазвидобування»                    | ТДПУ ППВ-газопровід                    |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | 131 345,37   | 23 346,60                                    | ГПУ «Полтавагазвидобування»                    | -                                      |
| ПАТ «Укрнафта»                              | 247,58   | 134,09                                       | ПАТ «Гадячгаз»                                 | -                                      |
|   | 121 740,55   | 70 682,57                                    | ПАТ «Дніпропетровськийгаз»                     | -                                      |
|   | 427,39   | 304,77                                       | ПАТ «Івано-Франківськийгаз»                    | -                                      |
|   | 28 333,00  | 6,00   | ПАТ «Київгаз»                                  | -                                      |
|   | 661,53   | 468,43                                       | ПАТ «Львівгаз»                                 | -                                      |
|   | 2 025,74   | 1 366,16                                     | ПАТ «Полтавагаз»                               | -                                      |
|   | 111,61   | 60,34  | ПАТ «Сумигаз»                                  | -                                      |
|   | 4,16   | 3,00   | ПАТ «Харківгаз»                                | -                                      |
| 1 204,71                                    | 755,96   | ПАТ «Чернігівгаз»                            | -  |  |
| <b>Всього інші компанії</b>                 | <b>298 521,76</b>  | <b>106 055,37</b>                            | -  | -                                      |
| <b>Всього</b>                               | <b>883 940,72</b>  | <b>263 753,76</b>                            | -  | -                                      |

Також, 15 підзвітних нафтогазових компаній надали інформацію стосовно витрат на інші послуги, в тому числі зберігання (закачування та відбір) природного газу протягом 2018 року (**Таблиця 5.42**). Сумарно компанії сплатили 35 121 720,25 тис. грн за інші послуги, відмінні від транспортування природного газу власного видобутку. Платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій становили 35 110 635,19 тис. грн, з яких витрати на послуги зберігання природного газу становили 2 302 644,36 тис. грн та на інші послуги - 32 807 990,84 тис. грн.

**Таблиця 5.42: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу та інші послуги у 2018 р.<sup>160</sup>**

| Назва компанії-платника                                  | Призначення платежу                 | Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції | Сума платежу, тис. грн (без ПДВ) |
|--|-------------------------------------|---|----------------------------------|
| <b>Платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій</b> |                                     |   |                                  |
| ПАТ «Природні ресурси»                                   | Послуги зберігання природного газу  | Філія «Оператор газотранспортної системи»   | 89,16                            |
|  | Послуги закачування природного газу | Філія «Оператор газосховищ України»   | 120,27                           |
|  | Послуги відбору природного газу     | Філія «Оператор газосховищ України»   | 277,2                            |
|  | Послуги зберігання природного газу  | Філія «Оператор газосховищ України»   | 1 281,71                         |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                     | Індивідуальний робочий обсяг        | АТ «Укртрансгаз»  | 188,67                           |
|  | Послуги закачування газу            | АТ «Укртрансгаз»  | 1 130,52                         |
|  | За залишки газу                     | АТ «Укртрансгаз»  | 122,06                           |

<sup>160</sup> Інформація отримана з відповідей компаній в межах підготовки цього Звіту ІПВГ

| Назва компанії-платника    | Призначення платежу   | Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції | Сума платежу, тис. грн (без ПДВ) |
|----------------------------|---|---|----------------------------------|
|                            | Послуги закачування/відбору газу  | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 1 388,33                         |
|                            | Індивідуальний робочий обсяг  | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 320,86                           |
| АТ «НАК «Нафтогаз України» | Оплата за зберігання природного газу  | АТ «Укртрансгаз»  | 766 826,74                       |
|                            | Оплата за послуги індив. потужності зберігання природного газу                          | АТ «Укртрансгаз»  | 916 939,49                       |
|                            | Оплата послуг з транспортування газу, наданих за Договором від 12.02.2016 №1602000328   | АТ «Укртрансгаз»  | 30 078 966,34                    |
|                            | Оплата за послуги індив. потужності зберігання, закачування, відбору природного газу    | Філія «Оператор газосховищ України»   | 582 724,30                       |
|                            | Оплата за транспортування природного газу   | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 2 674 696,22                     |
| ПАТ «Укрнафта»             | Зберігання залишків природного газу   | АТ «Укртрансгаз»  | 651,04                           |
|                            | Послуги відбору природного газу   |   | 327,62                           |
|                            | Послуги закачки природного газу   |   | 1 083,93                         |
|                            | Попередня оплата послуги індивідуальної потужності відбору на добу наперед              |   | 334,91                           |
|                            | Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачки на добу наперед              |   | 6 326,74                         |
|                            | Оплата послуги індивідуальний робочий обсяг на місяць                                   |   | 2 046,40                         |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»      | Індивідуальний робочий обсяг зберігання   | АТ «Укртрансгаз»  | 23,20                            |
|                            | Послуги відбору природного газу   |   | 359,50                           |
|                            | Послуги закачування природного газу   |   | 64,00                            |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»        | Оплата за відбір (закачку, зберігання) газу згідно договору 170000053 від 02.03.2017 р. | АТ «Укртрансгаз»  | 489,13                           |
| ТОВ «Західнадрасервіс»     | Послуги відбору газу  | АТ «Укртрансгаз»  | 61,58                            |
|                            | Послуги індивідуального робочого одягу  |   | 49,76                            |
|                            | Послуги зберігання газу   |   | 13,14                            |
|                            | Послуги закачування   |   | 60,41                            |

| Назва компанії-платника                          | Призначення платежу   | Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції | Сума платежу, тис. грн (без ПДВ) |
|--|---|---|----------------------------------|
|  | Послуги закачування   | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 17,46                            |
|  | Замовлена добова потужність на місяць                             | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 728,71                           |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                       | Додаткова плата за недотримання параметрів якості природного газу | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 0,38                             |
| ТОВ «Енергія-95»                                 | Послуги закачування   | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 13,60                            |
|  | Послуги зберігання  | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 3,00                             |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»      | Недотримання параметрів якості газу                               | Філія «Оператор газосховищ України»   | 42,00                            |
| ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння»                       | Оплата послуги індивідуальний робочий обсяг                       | АТ «Укртрансгаз»  | 7 019,22                         |
|  | Оплата послуги закачування  | АТ «Укртрансгаз»  | 9 480,90                         |
|  | Оплата послуги відбору  | АТ «Укртрансгаз»  | 2 699,87                         |
|  | Оплата за залишки   | АТ «Укртрансгаз»  | 627,05                           |
|  | Оплата за послугу приєднання до ГТС                               | Філія «УМГ «Київтрансгаз»   | 470,09                           |
|  | Оплата за техобслуговування газопроводу                           |   | 30,13                            |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»      | Оплата послуги відбору  | АТ «Укртрансгаз»  | 40,35                            |
|  | Транспортування природного газу                                   | Філія «Оператор газотранспортної системи України»                                       | 122,56                           |
|  | Плата за недотримання параметрів якості природного газу           |   | 7 608,99                         |
|  | Послуга балансування обсягів природного газу                      |   | 39 663,32                        |
|  | Послуги зберігання  |   | 182,11                           |
|  | Замовлена потужність  |   | 4 921,29                         |
| ТОВ «Куб-газ»                                    | Послуги зберігання  | АТ «Укртрансгаз»  | 0,94                             |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                       | Послуги зберігання  | АТ «Укртрансгаз»  | 9 230,63                         |
| <b>Всього АТ «Укртрансгаз» та філії, в т.ч.:</b> |   |   | <b>35 110 635,19</b>             |
| <b>зберігання (закачування, відбір)</b>          |   |   | <b>2 302 644,36</b>              |
| <b>інші послуги</b>                              |   |   | <b>32 807 990,84</b>             |
| <b>Платежі на користь інших компаній</b>         |   |   |                                  |
| Приватне підприємство «Нордік»                   | Приєм, транспортування та передача природного газу                | ГПУ «Львівгазвидобування»   | 10 644,05                        |
|  | Компенсація витрат на оплату за розподілом потужностей            | АТ «Укргазвидобування»  | 441,00                           |
| <b>Всього інші компанії</b>                      |   |   | <b>11 085,05</b>                 |
| <b>Всього</b>                                    |   |   | <b>35 121 720,25</b>             |

У випадку 14 підзвітних нафтогазових компаній, Незалежний адміністратор здійснив порівняння даних компаній про сплачені платежі на користь АТ «Укртрансгаз» та його філій за послуги транспортування та зберігання (закачування, відбору) видобутого природного газу та даних АТ «Укртрансгаз» щодо отриманих платежів за такі послуги від тих же компаній. Одна підзвітна компанія зазначила про відсутність у звітному періоді платежів на користь АТ «Укртрансгаз» за послуги транспортування природного газу, але АТ «Укртрансгаз» прозвітував про отримання платежів від них.

Варто зазначити, що процес звірки даних про платежі за послуги транспортування та зберігання природного газу супроводжувався деякими обмеженнями, як наслідок відсутності чітких інструкцій у формах звітності стосовно того, які саме платежі за послуги транспортування вуглеводнів мають надавати підзвітні компанії та оператор газотранспортної системи.

**Таблиця 5.43: Розбіжність між даними підзвітних нафтогазових компаній та АТ «Укртрансгаз» щодо плати за послуги транспортування та зберігання видобутого природного газу за 2018 р.<sup>161</sup>**

| Назва компанії                                      | Послуги транспортування видобутого природного газу |                                    | Послуги зберігання (закачування, відбору) |
|---|--|------------------------------------|---|
|   | Розбіжність за фізичним обсягом                    | Розбіжність за платежами           | Розбіжність за платежами                  |
| АТ «Укргазвидобування» <sup>162</sup>               | >-100%<br>(-25 274,26 тис. куб. м)                 | >-100%<br>(-14 128,77 тис. куб. м) | -   |
| ПАТ «Укрнафта»                                      | -26,20%<br>(-31 921,63 тис. куб. м)                | -0,87%<br>(-160,72 тис. грн)       | 27,11%<br>(4 005,33 тис. грн)             |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»         | -13,13%<br>(-99,80 тис. куб. м)                    | -63,95%<br>(-16,62 тис. грн)       | 0,00%                                     |
| ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння»                          | -13,94%<br>(-49 597,69 тис. куб. м)                | -2,23%<br>(-2 727,59 тис. грн)     | 36,01%<br>(7 129,78 тис. грн)             |
| ТОВ «Куб-газ»                                       | -  | ×                                  | ×   |
| АТ «НАК «Нафтогаз України»                          | -  | -                                  | -4,87%<br>(-105 179,36 тис. грн)          |
| ПрАТ «Природні ресурси»                             | -  | -                                  | -39,60%<br>(1 159,18 тис. грн)            |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                | -  | -                                  | 0,02%<br>(0,52 тис. грн)                  |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»                              | -  | -                                  | -   |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»         | -  | -                                  | -   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» | -  | -                                  | -   |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                               | -  | -                                  | -32,94%<br>(-110,67 тис. грн)             |
| ТОВ «Енергія-95»                                    | -  | -                                  | 0,00%                                     |
| ТОВ «Системойнженерінг»                             | -  | -                                  | -   |

<sup>161</sup> Випадки, коли компанії не надали інформацію щодо платежів за послуги зберігання (закачування, відбору), в той час як АТ «Укртрансгаз» прозвітував про надходження від цих же компаній, або якщо не було можливо зіставити категорії платежів для цілей звірки, позначені хрестиком «×»

<sup>162</sup> Згідно з поясненням компанії, значна розбіжність у інформації, наданій АТ «Укргазвидобування» та АТ «Укртрансгаз» стосовно сумарних витрат на транспортування природного газу пояснюється тим, що АТ «Укргазвидобування» надало консолідовану інформацію, що враховує інформацію стосовно витрат на транспортування кожною філією Товариства. До складу АТ «Укргазвидобування» належать 11 філій, які кожна окремо уклали договори транспортування природного газу з АТ «Укртрансгаз»



| Назва компанії  | Послуги транспортування видобутого природного газу |                          | Послуги зберігання (закачування, відбору) |
|---|--|--------------------------|---|
|   | Розбіжність за фізичним обсягом                    | Розбіжність за платежами | Розбіжність за платежами                  |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | -  | -                        | 0,00%                                     |
| ТОВ «Пром-Енерго Продукт»   | -  | -                        | -0,20%<br>(-2,17 тис. грн)                |
| ПП «Нордік»   | -  | -                        | ×   |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | -  | -                        | -0,16%<br>(-4 831,20 тис. грн)            |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | -  | -                        | 45,93%<br>(171,90 тис. грн)               |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | -  | -                        | 21,26%<br>(132,05 тис. грн)               |

### 5.2.5.2 Транспортування нафти

#### Загальна інформація про систему магістральних нафтопроводів України

Роль системи магістральних нафтопроводів України полягає в транспортуванні нафти від внутрішніх видобувних компаній до нафто-переробних заводів (НПЗ), транспортування імпортованої нафти до внутрішніх НПЗ, а також транзиту нафти до країн ЄС територією України. Реалізацію послуг з транспортування нафти в Україні здійснює виключно АТ «Укртранснафта», 100% статутного капіталу якого належить ПАТ «НАК «Нафтогаз України». Структурними підрозділами АТ «Укртранснафти» є філії «Магістральні нафтопроводи «Дружба» (транспортування нафти на Дрогобицький НПЗ та Нафтохімік Прикарпаття), «Придніпровські магістральні нафтопроводи» (транспортування нафти на Лисичанський НПЗ (зупинений станом на 2017 рік) та Кременчуцький НПЗ) і «Південні магістральні нафтопроводи» (Херсонський НПЗ), зупинений в 2005 році, та Одеський НПЗ, який у 2017 році рішенням Суворівського районного суду м. Одеси був конфіскований на користь держави).

Загалом, система магістральних нафтопроводів України складається з 19 нафтопроводів загальною довжиною 3 506,6 км (4 767,4 км в одну нитку) та діаметром до 1 220 мм. Серед основних технічних характеристик системи, потужність на вході становить 114 млн т/рік, а на виході - 56,3 млн т/рік. Загальна номінальна ємність резервуарних парків системи складає 1 083 тис. куб. м. Крім того система нафтопроводів включає морський нафтовий термінал «Південний» та 28 нафтоперекачувальних станцій. В 2018 році було відновлено роботу ділянки нафтопроводу Одеса-Кременчук та першої черги нафтопроводу Мозир-Броди<sup>163</sup> (Малюнок 5.23).

<sup>163</sup> Річний звіт АТ «НАК Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>



Малюнок 5.23: Схема основних магістральних нафтопроводів України

В 2018 році обсяг загального транспортування нафти знизився на 3,75% у порівнянні з попереднім роком та становив 15,4 млн т., з них обсяг транзиту нафти склав 13,3 млн т, а обсяг транспортування нафти на НПЗ України - 2,1 млн т (більше на 0,2% порівняно з 2017 роком<sup>164</sup>).



Малюнок 5.24: Обсяг транспортування та транзиту нафти магістральними нафтопроводами України у 2016-2018 рр.

У звітному періоді продовжувалась загальна тенденція падіння обсягів транзиту нафти. Так, обсяг транзиту нафти у 2018 році впав на 4,32%, з 13,9 млн т у 2017 році до 13,3 млн т у 2018 році (Малюнок 5.24).

<sup>164</sup> Річний звіт АТ «НАК Нафтогаз України» за 2018 р., <https://naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf>

### Тарифи на транспортування нафти

Протягом 2018 року діяли такі ж тарифи на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для 18 маршрутів, як і у попередньому році, затверджені постановою НКРЕКП №2362<sup>165</sup>. Механізм розрахунку тарифів також залишався незмінним та здійснювався на основі Методики, затвердженою в постанові НКРЕКП №993<sup>166</sup> (Таблиця 5.44).

**Таблиця 5.44: Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами АТ «Укртранснафта» у 2018 р.**

| №  | Маршрут транспортування нафти магістральними трубопроводами | Тариф, 1 грн за тону нетто (без ПДВ) |
|----|---|--------------------------------------|
| 1  | 32 км Держжордон з Білоруссю – Одеський НПЗ                 | 201,9                                |
| 2  | МНТ «Південний» – НПК «Нафтохімік Прикарпаття»              | 177,4                                |
| 3  | ПЗД «Одеса» – НПК «Нафтохімік Прикарпаття»                  | 169,1                                |
| 4  | МНТ «Південний» – НПК «Галичина»                            | 166,8                                |
| 5  | ПЗД «Одеса» – НПК «Галичина»                                | 160,1                                |
| 6  | н/н «М. Павлівка» – Одеський НПЗ                            | 146,0                                |
| 7  | НПС «Гнідинці» – Одеський НПЗ                               | 144,8                                |
| 8  | ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» – Одеський НПЗ                 | 133,4                                |
| 9  | 32 км Держжордон з Білоруссю – НПК «Нафтохімік Прикарпаття» | 123,2                                |
| 10 | 32 км Держжордон з Білоруссю – НПК «Галичина»               | 112,6                                |
| 11 | ПЗД «Одеса» – Кременчуцький НПЗ                             | 107,9                                |
| 12 | НПС «Долина» – НПК «Галичина»                               | 101,6                                |
| 13 | МНТ «Південний» – Кременчуцький НПЗ                         | 101,3                                |
| 14 | н/н «М. Павлівка» – Кременчуцький НПЗ                       | 53,4                                 |
| 15 | НПС «Гнідинці» – Кременчуцький НПЗ                          | 52,2                                 |
| 16 | ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» – Кременчуцький НПЗ            | 41,1                                 |
| 17 | НПС «Долина» – НПК «Нафтохімік Прикарпаття»                 | 28,8                                 |
| 18 | ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» – НПС «Гнідинці»               | 26,4                                 |

Варто зазначити, що в 2018 році вносились зміни до Порядку формування тарифів на транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними трубопроводами з метою запровадження механізму поетапного перерахунку тарифів для споживачів України до економічно обґрунтованого рівня<sup>167</sup>. Передбачається, що такі зміни дозволять уникнути значного скорочення обсягів транспортування нафти внаслідок різкого зростання тарифів транспортування. Це також забезпечить замовників послуг з транспортування трирічним перехідним періодом, який дозволить їм поступово адаптуватись до підвищення тарифів до цільового рівня<sup>168</sup>. Протягом цього періоду тарифи на транспортування нафти

<sup>165</sup> Постанова НКРЕКП від 23.12.2016 №2362, <https://www.nerc.gov.ua/?id=22883>

<sup>166</sup> Постанова НКРЕ від 30.07.1999 №993, <http://www.nerc.gov.ua/?id=16269>

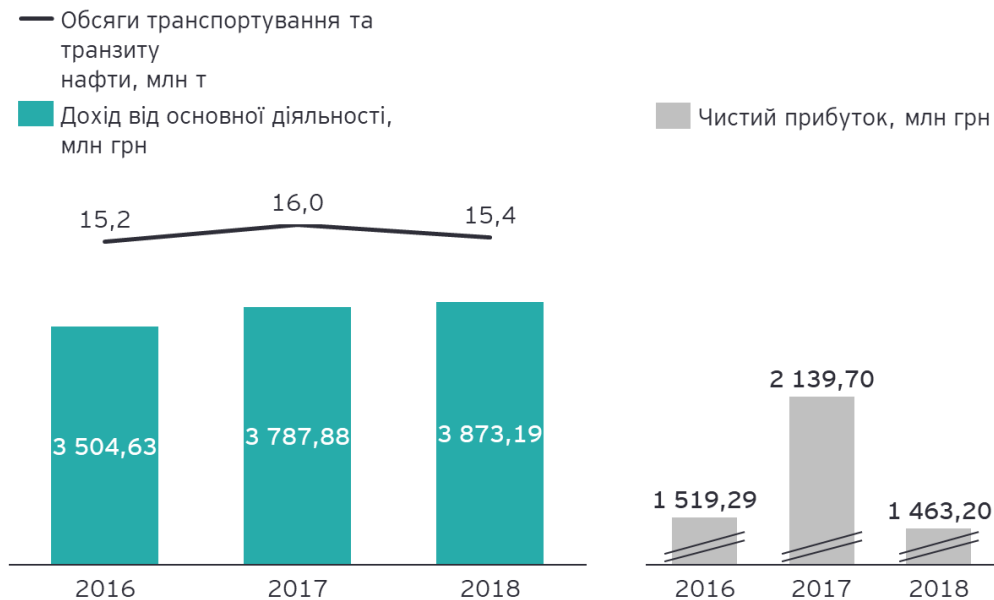
<sup>167</sup> Постанова НКРЕКП від 04.10.2018 № 1150, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1150874-18#Text>

<sup>168</sup> НКРЕКП, «Звіт про результати діяльності Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» за 2018 рік, [https://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Catalog3/Richnyi\\_zvit\\_NKREKP\\_2018.pdf](https://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Catalog3/Richnyi_zvit_NKREKP_2018.pdf)

магістральними трубопроводами будуть розраховуватись за спрощеним порядком із застосуванням щорічного коефіцієнта зростання тарифу.

### Доходи та фінансовий результат Оператора нафтотранспортної системи

Згідно з фінансовою звітністю компанії, у 2018 році дохід від основної діяльності АТ «Укртранснафта» виріс на 2,25% порівняно з попереднім роком і склав 3 873,19 млн грн. У звітному періоді показник чистого прибутку склав 1 463,24 млн грн, що на 31,61% нижче ніж у 2017 році (Таблиця 5.25).



Малюнок 5.25: Дохід від основної діяльності та чистий прибуток АТ «Укртранснафта» у 2016-2018 рр.<sup>169</sup>

В рамках підготовки цього Звіту ІПВГ, АТ «Укртранснафта» надало інформацію стосовно фізичних обсягів та виручки за послугу транспортування нафти. Згідно з даними АТ «Укртранснафта», підзвітні компанії, а саме ПАТ «Укрнафта», сплатила 160 979,00 тис. грн за транспортування 2 100,90 тис. т нафти.

Таблиця 5.45: Виручка АТ «Укртранснафта» за послугу транспортування нафти у розрізі підзвітних компаній-платників у 2018 р.<sup>170</sup>

| Назва компанії | Фізичний обсяг, тис. т | Обсяг платежів, тис. грн (без ПДВ) | Маршрут транспортування                 |
|----------------|------------------------|------------------------------------|---|
| ПАТ «Укрнафта» | 109,9                  | 2 902,2                            | Борислав - Дрогобицький НПЗ             |
| ПАТ «Укрнафта» | 248,6                  | 25 259,9                           | Долина - Дрогобицький НПЗ               |
| ПАТ «Укрнафта» | 18,3                   | 1 420,3                            | Орів - Дрогобицький НПЗ                 |
| ПАТ «Укрнафта» | 72,1                   | 2 962,0                            | Глинсько Розбишівська-Кременчуцький НПЗ |
| ПАТ «Укрнафта» | 467,4                  | 24 398,5                           | Гнідинці - Кременчуцький НПЗ            |

<sup>169</sup> АТ «Укртранснафта», Фінансова звітність, 2016-2018 рр., <https://www.ukrtransnafta.com/dokumenti/>

<sup>170</sup> Інформація отримана з відповідей компаній

| Назва компанії                 | Фізичний обсяг, тис. т | Обсяг платежів, тис. грн (без ПДВ) | Маршрут транспортування           |
|--------------------------------|------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| ПАТ «Укрнафта»                 | 427,2                  | 22 813,5                           | Мала Павлівка - Кременчуцький НПЗ |
| ПАТ «Укрнафта»                 | 76,9                   | 7 793,1                            | МНТ Південний - Кременчуцький НПЗ |
| ПАТ «Укрнафта»                 | 680,5                  | 73 429,5                           | Одеса - Кременчуцький НПЗ         |
| <b>Всього ПАТ «Укрнафта»</b>   | <b>2 100,90</b>        | <b>160 979,00</b>                  | -                                 |
| ПАТ «Транснефть»               | 9 215,00               | 2 560 940,70                       | 32 км Мозир-Броди - Будковце      |
| ПАТ «Транснефть»               | 4 119,80               | 1 143 180,10                       | 32 км Мозир-Броди - Фенешлітке    |
| <b>Всього ПАТ «Транснефть»</b> | <b>13 334,80</b>       | <b>3 704 120,80</b>                | -                                 |
| <b>Всього</b>                  | <b>15 435,70</b>       | <b>3 865 099,80</b>                | -                                 |

Крім того, дві підзвітні компанії надали інформацію про свої платежі за послуги транспортування нафти у звітному періоді, а саме ПАТ «Укрнафта» та його дочірня компанія ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» (Таблиця 5.46).

Ефективність проведення звірки платежів за послуги транспортування нафти, як і у випадку транспортування природного газу, обмежується відсутністю чітких інструкцій щодо заповнення звітних форм видобувними компаніями і оператором магістральних нафтопроводів.

**Таблиця 5.46: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послуги транспортування нафти у 2018 р.<sup>171</sup>**

| Назва компанії-платника    | Фізичний обсяг, тис. т | Сумарні витрати, тис. грн | Назва компанії, що здійснювала транспортування нафти | Маршрут транспортування                                 |
|----------------------------|------------------------|---------------------------|--|---|
| ПАТ «Укрнафта»             | 1 297,90               | 77 902,30                 | АТ «Укртранснафта»                                   | АТ «Укртатнафта», ПАТ «НПК-Галичина»                    |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» | 53,30                  | 4 663,20                  | ПАТ «Укрнафта», НГВУ «Надвірна нафтогаз»             | НГВУ «Надвірна нафтогаз» - ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття» |
|                            | 62,01                  | 40 699,70                 | ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»                         | ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття» - ПАТ «Укртатнафта»        |
| <b>Всього</b>              | <b>1 413,21</b>        | <b>123 265,20</b>         | -  | -   |

ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» також надало інформацію про свої витрати на послуги зберігання нафти у 2018 році (Таблиця 5.47).

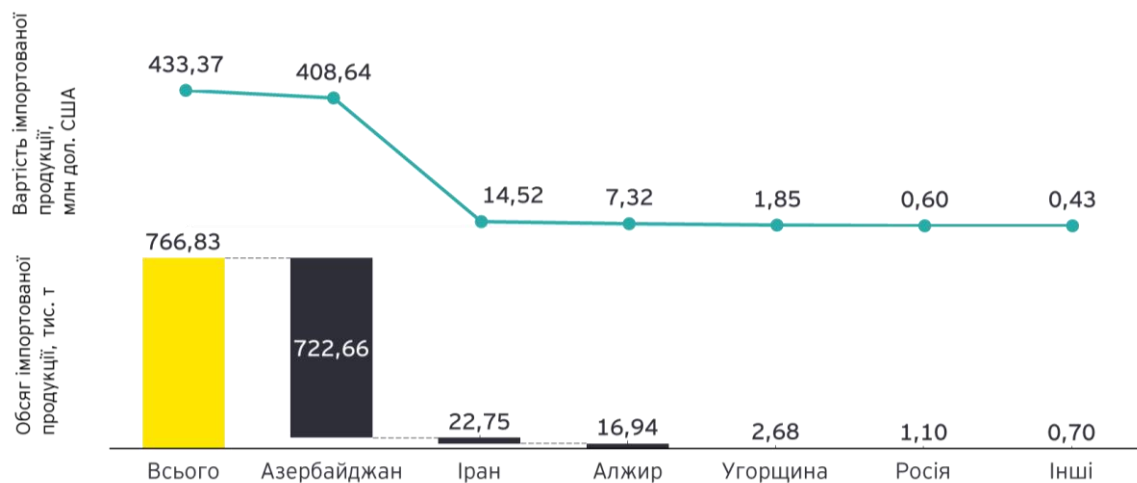
<sup>171</sup> Інформацію отримано з відповідей компаній

Таблиця 5.47: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послугу зберігання нафти у 2018 р.<sup>172</sup>

| Назва компанії-платника    | Призначення платежу      | Найменування суб'єкта господарювання, який здійснює транспортування видобутої продукції | Сума платежу, тис. грн. (без ПДВ) |
|----------------------------|--------------------------|---|-----------------------------------|
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД» | Послуги зберігання нафти | ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»  | 113 015 190,44 <sup>173</sup>     |

### 5.2.6 Експорт та імпорт нафти і природного газу

У 2018 році експорт нафти Україною не здійснювався. Обсяг імпорту нафти в 2018 році склав 766,83 тис. т нафти, що на 24,33% менше, ніж 2017 року. Майже весь обсяг імпорту (94,24%) надійшов з Азербайджану (722,66 тис. т вартістю 408,64 млн дол. США). Іншими країнами-постачальниками нафти були Іран (2,97% імпорту), Алжир (2,21%), Угорщина (0,35%), Росія (0,14%) та інші.



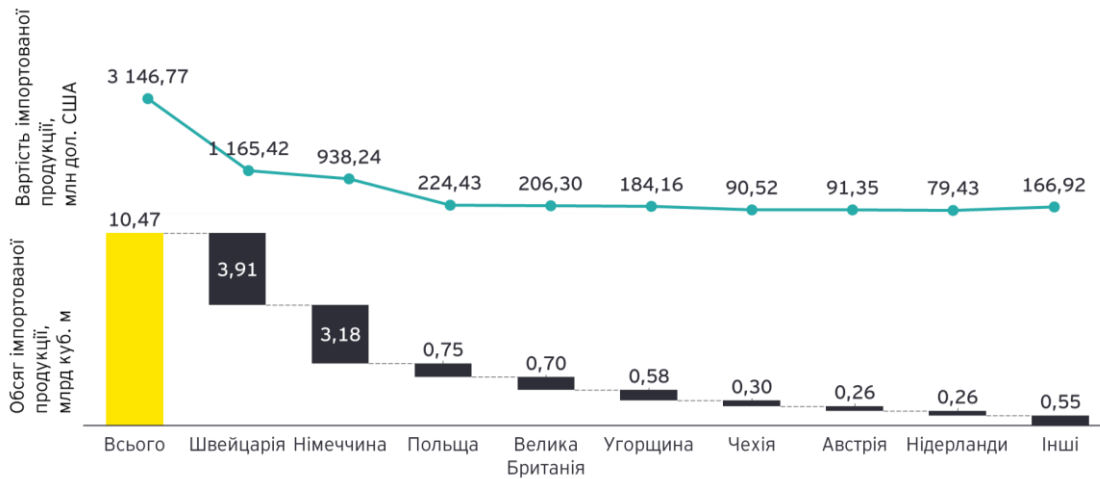
Малюнок 5.26: Обсяги імпорту нафти за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>174</sup>

В 2018 році, як і в попередньому, експорт природного газу не здійснювався. Обсяг імпорту природного газу в 2018 році порівняно з 2017 роком скоротився на 24,89% і становив 10,47 млрд куб. м. Найбільшими країнами-постачальниками залишилися Швейцарія (3,91 млрд куб. м вартістю 1 165,42 млн дол. США) й Німеччина (3,18 млрд куб. м вартістю 938,24 млн дол. США), що склали 37,29% й 30,33% обсягу імпорту відповідно. До інших постачальників належать Польща, Велика Британія, Угорщина, Чехія та інші.

<sup>172</sup> Інформація отримана з відповідей компаній

<sup>173</sup> Оплата здійснювалась по договору в цілому зберігання і транспортування витрати на зберігання

<sup>174</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)



Малюнок 5.27: Обсяги імпорту природного газу в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>175</sup>

### Висновки до розділу

Станом на 01.01.2019 року на території України нараховується 99 986 тис. т запасів нафти, що сконцентровані на 205 родовищах, а запаси природного газу становлять 804 369 млн куб. м і охоплюють 444 родовища. За умови збереження обсягів видобування на рівні 2018 року, Україні вистачить обсягів запасів газу на 38 років, нафти на 62 роки, газового конденсату - на 59 років.

Обсяги видобування нафти в 2018 році (1 622 тис. т) збільшились на 7,06% порівняно з 2017 роком. Більшу частину обсягів видобування нафти, а саме 85,76%, було здійснено компанією ПАТ «Укрнафта». Обсяги видобування природного газу в 2018 році також збільшились до показника 20 949 млн куб. м, зростання становило 2,15% порівняно з попереднім роком. Компанією ПАТ «Укргазвидобування» було здійснено 73,97% загального видобутку природного газу в 2018 році.

В 2018 році обсяги імпорту нафти й природного газу скоротились на 24,33% та 24,89% відповідно. Найбільшою країною-постачальником нафти залишається Азербайджан (94,24% загального обсягу імпорту), а імпорт природного газу здійснювався здебільшого зі Швейцарії (37,29%) та Німеччини (30,33%).

Транспортування природного газу внутрішнім споживачам в 2018 році збільшилося на 4,01% відносно попереднього року і склало 28,5 млрд куб. м., а обсяг транзиту через газотранспортну систему України впав на 7,17% і становив 86,8 млрд куб. м. Через зниження обсягів транзиту природного газу дохід АТ «Укртрансгаз» знизився на 1,7% і склав у 2018 році 50 313,3 млн грн.

Обсяг транспортування нафти на НПЗ України в 2018 році не змінився відносно 2017 року й склав 2,1 млн т. Проте, обсяг транзиту нафти впав на 4,32% і склав 13,3 млн т порівняно з 13,9 млн т у 2017 році. Дохід від основної діяльності АТ «Укртранснафта» виріс на 2,25% порівняно з попереднім роком і склав 3 873,19 млн грн.

<sup>175</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

## 5.3 Видобування руд заліза

### 5.3.1 Роль держави в галузі видобування руд заліза

У 2018 році видобування руд заліза здійснювали тільки приватні компанії. Державні підприємства здійснювали геологорозвідувальні роботи, технічні випробування та дослідження, зокрема:

- ▶ ДП «Дирекція Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд» (ДП «Дирекція КГЗКОР»);
- ▶ ДП «Українська геологічна компанія»;
- ▶ КП «Південукргеологія».

Основним видом діяльності ДП «Дирекція КГЗКОР» є технічні випробування та дослідження, підприємство знаходиться під порядкуванням Міністерства економічного розвитку і торгівлі України, а його діяльність у 2018 році підтримувалася бюджетними програмами. Основним видом діяльності ДП «Дирекція КГЗКОР» планувалося видобування руд заліза, однак, через брак коштів на завершення будівництва, діяльність з видобування підприємство наразі не здійснює й перебуває у стані санації.

ДП «Українська геологічна компанія» та КП «Південукргеологія» проводять діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надають послуги технічного консультування в цих сферах. Підприємства знаходяться під порядкуванням Державної служби геології та надр України.

*Таблиця 5.48: Використання коштів згідно з окремими бюджетними програмами в галузі видобування руд заліза у 2018 р., тис. грн<sup>176</sup>*

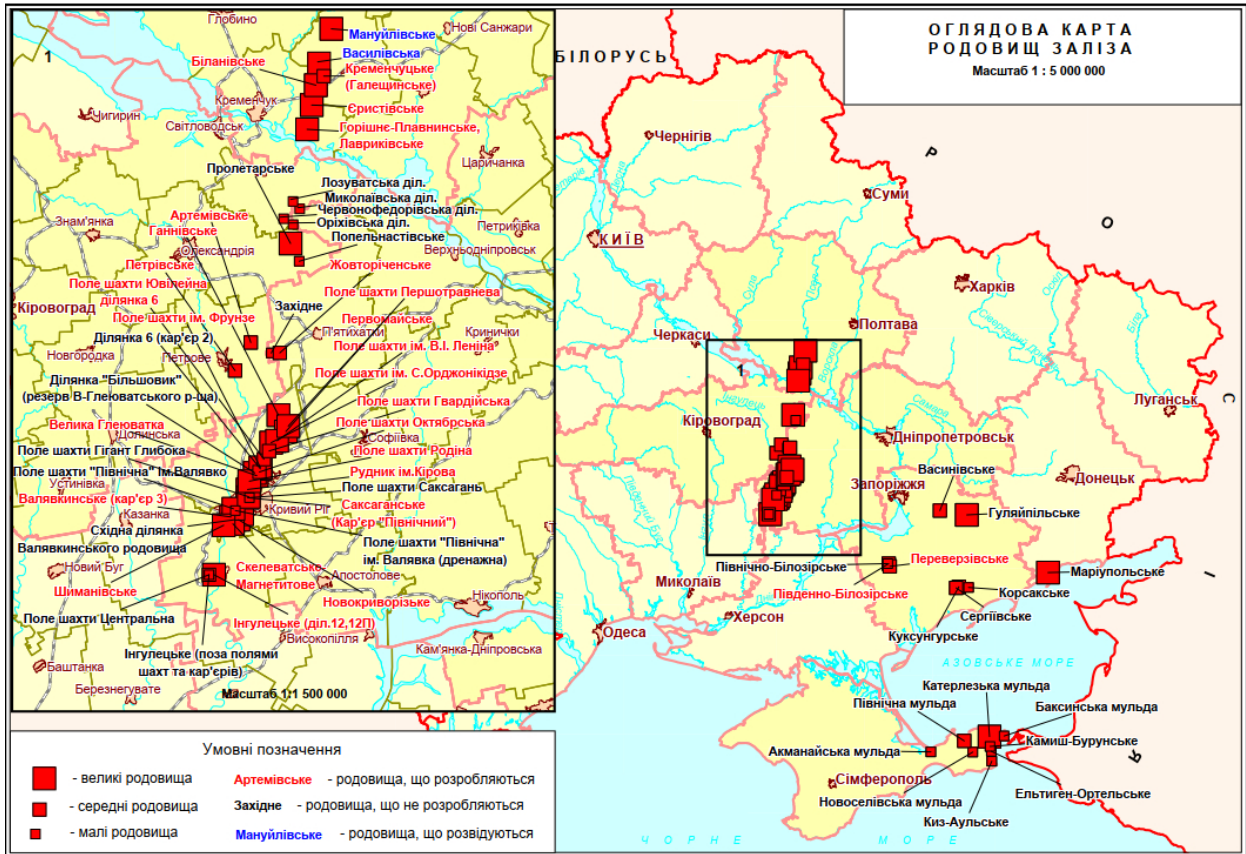
| Назва бюджетної програми   | Загальний фонд |                            |
|--|----------------|----------------------------|
|  | Виділені кошти | Фактично використані кошти |
| Забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд | 23 850,00      | 55 586 925,24              |

### 5.3.2 Запаси руд заліза

Запаси руд заліза в Україні сконцентровані на Криворізькому та Керченському залізорудних басейнах, Білозірському, Кременчуцькому, та Маріупольському залізорудних районах. Основна частина запасів руд заліза зосереджена на Українському кристалічному щиті в Криворізькому залізорудному басейні.

<sup>176</sup> Казначейство, Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2018 р. (розділ II.1), <https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5c9/df3/be2/5c9df3be25b13686386008.xlsx>





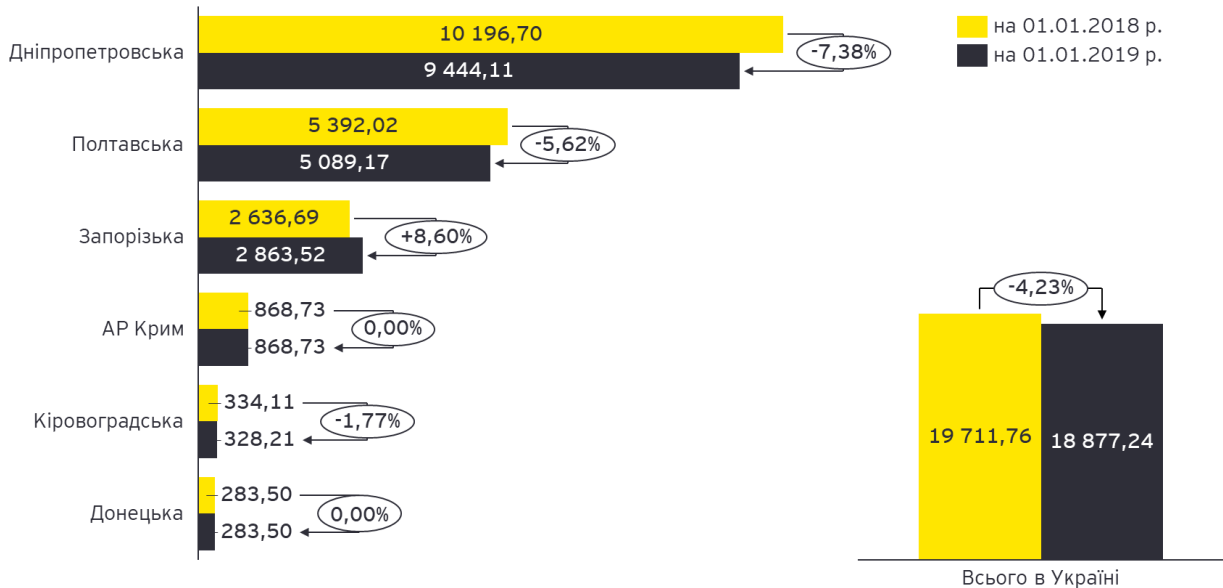
Малюнок 5.28: Географічне розташування районів залягання руд заліза

Багаті руди Криворізького залізорудного басейну видобуваються переважно підземним способом, а залістисті кварцити розробляються в основному відкритим і частково підземним способом. Бурі залізнякаи, що сконцентровані в південній та північній частині Криворізького басейну та в північній його частині, не розробляються через відсутність попиту на них.

У Кременчуцькому залізорудному районі розробляються багаті руди, легкозбагачувальні магнетитові та кумінгтоніт-магнетитові кварцити. У Білозірському рудному районі здійснюється видобуток багатих руд підземним способом.

Керченський залізорудний басейн розташований у північно-східній частині Індоло-Кубанського прогину, на ньому зосереджені промислові запаси бурих залізняків. Так як родовища розташовані на тимчасово непідконтрольній території, актуальна інформація щодо них наразі є недоступною.

Згідно з даними Держгеонадра, станом на 01.01.2019 р. в Україні налічувалося 60 родовищ руд заліза, а балансові запаси склали 18 877,24 млн т. Більше половини балансових запасів України зосереджено в Дніпропетровській області, 26,96% - в Полтавській області, 15,17% - в Запорізькій. Менша частка запасів зосереджена в Автономній Республіці Крим (4,60%), Кіровоградській (1,74%) та Донецькій (1,50%) областях.



Малюнок 5.29: Структура балансових запасів руд заліза за областями України станом на 01.01.2018 р. і 01.01.2019 р., млн т<sup>177</sup>

### 5.3.3 Суттєві розвідувальні роботи

У 2018 році в Україні тривали такі суттєві геолого-розвідувальні роботи родовищ руд заліза:

- ▶ ТОВ «Рудомайн» були апробовані запаси бідних залізних руд розробки п'ятого залізистого горизонту ділянки №2 кар'єру «Південний» в обсязі 7 990,60 тис. т за категорією запасів С2.
- ▶ ТОВ «Відділення економіки Академії гірничих наук України» за технічним завданням ПрАТ «Суха Балка» здійснено геолого-економічна оцінка запасів багатих залізних руд та магнетитових залізистих кварцитів поля шахти Ювілейна в межах глибин 500-1580 м.
- ▶ КП «Південукргеологія» проводяться геологорозвідувальні роботи на 4 родовищах: Гуляйпільське, Валякинське, Попельнастівське та Чортотликське родовища. У 2018 році роботи на об'єктах перебували на консервації.
- ▶ ДП «Українська геологічна компанія» проводяться роботи з пошукової оцінки трьох залізородних проявів Середнього Побужжя: Піщанського, Саранського, Байбузівського. З 2011 по 2018 рік роботи перебували на консервації через обмеженість фінансування.

Відповідно до бюджетної програми «Розвиток мінерально-сировинної бази» в 2018 році видатки Державної служби геології та надр України на проведення пошукових і розвідувальних робіт (крім дорозвідки та експлуатаційної розвідки) на металічні корисні копалини склали 5 808,00 тис. грн<sup>178</sup>.

<sup>177</sup> Дані ДНВП «Геоінформ України» «Державний баланс запасів корисних копалин України», 2018 р.

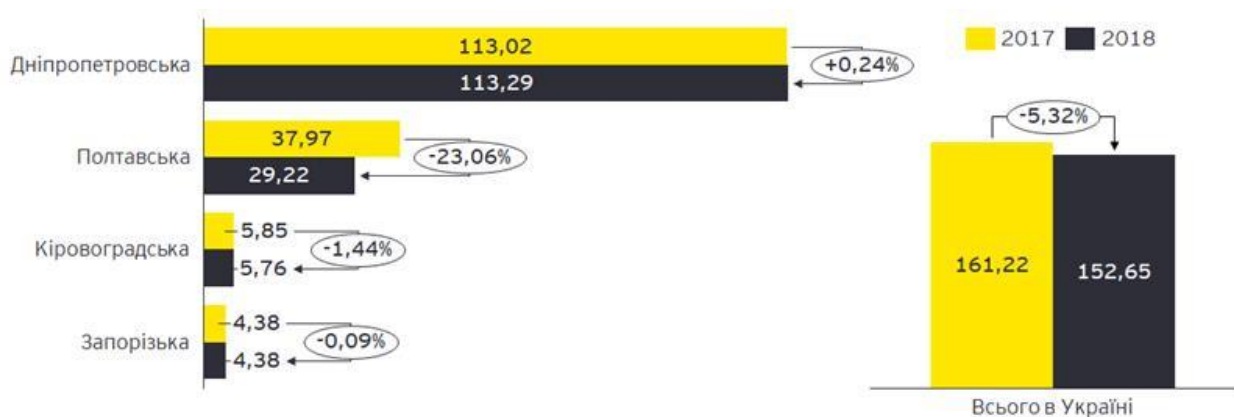
<sup>178</sup> Звіт про виконання паспорта бюджетної програми за 2018 рік, <https://bit.ly/3qHieGY>

### 5.3.4 Обсяги та вартість видобування руд заліза

#### 5.3.4.1 Обсяги видобування руд заліза

Загальний обсяг видобування руд заліза у 2018 р. знизився на 5,32% порівняно з попереднім роком і склав 152,65 млн т. З 2014 року простежується тенденція до зменшення обсягів видобування руд заліза, зокрема у 2018 році, порівняно з 2014 роком, було видобуто руд заліза на 13,29% менше.

Найбільший обсяг руд заліза в 2018 році було видобуто в Дніпропетровській області (74,22%, або 113,29 млн т). На другому місці - Полтавська область, на території якої було видобуто 19,14% або 29,22 млн т руд заліза. У Кіровоградській та Запорізькій областях було видобуто порівно менше руд заліза - 3,78% та 2,87% відповідно.



Малюнок 5.30: Обсяги видобування руд заліза за областями України у 2017-2018 рр., млн т<sup>179</sup>

Видобування руд заліза в 2018 році здійснювалось 11-ма підприємствами у 8 шахтах та на 14 родовищах. Найбільший обсяг було видобуто такими компаніями: ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» (27 212,40 тис. т), ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» (27 043,14 тис. т) та ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» (23 503,00 тис. т).

Найбільше падіння обсягів видобування спостерігалось в ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» - на 9 125,00 тис. т або 34,44% менше у порівнянні з попереднім роком. А найбільший приріст обсягів видобування в натуральній величині спостерігався у ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» - на 1 003,04 тис. т або на 3,85% порівняно з 2017 роком. Детальна інформація наведена нижче (

Таблиця 5.49).

За умови збереження обсягів видобування руд заліза на рівні 2018 року, балансових запасів вистачить на 123 роки.

<sup>179</sup> ДНВП «Геоінформ України», Щорічник «Мінеральні Ресурси України», 2018 р., [http://geoinf.kiev.ua/M\\_R\\_2018\\_1.pdf](http://geoinf.kiev.ua/M_R_2018_1.pdf)  
стор. 107 з 529

Таблиця 5.49: Обсяги видобування руд заліза за підприємствами і родовищами в 2016-2018 рр.<sup>180</sup>

| №  | Підприємство  | Родовище   | Обсяги видобування, тис. т |           |           |
|----|---|--|----------------------------|-----------|-----------|
|    |   |  | 2016                       | 2017      | 2018      |
| 1  | ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | поле шахти ім. Артема (колишня шахта ім. Кірова) | 755,00                     | 673,00    | 820,00    |
|    |   | родовище Новокриво-різьке (південна ділянка)     | 8 764,00                   | 9 526,00  | 9 373,00  |
|    |   | родовище Валявкинсь-ке (південна ділянка)        | 11 679,00                  | 11 277,00 | 11 758,00 |
| 2  | ПАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча» <sup>181</sup>                 | родовище Саксаганське (кар'єр Північний)         | 546,10                     | 580,40    | 733,20    |
| 3  | ПрАТ «Суха Балка»   | шахта Ювілейна                                   | 1 641,60                   | 1 813,60  | 1 837,00  |
|    |   | шахта ім. Фрунзе                                 | 988,70                     | 951,50    | 876,70    |
| 4  | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | родовище Велика Глеюватка                        | 4 828,00                   | 5 059,00  | 4 916,00  |
|    |   | шахта ім. Орджонікідзе                           | 1 312,00                   | 1 279,00  | 1 209,00  |
|    |   | родовище Петрівське                              | 4 081,00                   | 4 002,00  | 3 851,00  |
|    |   | родовище Артемівське                             | 1 660,00                   | 1 845,00  | 1 912,00  |
| 5  | ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | родовище Інгулецьке (ділянки 12,12П)             | 27 368,70                  | 26 040,10 | 27 043,14 |
| 6  | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | родовище Скелеватсько-Магнетитове                | 25 823,40                  | 26 918,40 | 27 212,40 |
| 7  | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | родовище Первомайсь-ке                           | 17 129,00                  | 18 236,00 | 17 567,00 |
|    |   | родовище Ганнівське                              | 7 806,00                   | 6 398,00  | 5 936,00  |
| 8  | ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | шахта Тернівська (ім. Леніна)                    | 1 200,00                   | 1 201,00  | 1 084,20  |
|    |   | шахта Гвардійська                                | 1 340,20                   | 1 330,10  | 1 433,20  |
|    |   | шахта Октябрська                                 | 1 187,80                   | 1 077,50  | 873,60    |
|    |   | шахта Родіна                                     | 1 233,50                   | 1 243,80  | 1 354,90  |
| 9  | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | родовище Південно-Білозерське                    | 4 220,00                   | 4 119,00  | 3 940,00  |
|    |   | родовище Переверзів-ське                         | 138,00                     | 264,00    | 439,00    |
| 10 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | родовище Горішне-Плавнінське-Лавриківське        | 27 864,00                  | 26 499,00 | 17 374,00 |

<sup>180</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди заліза (випуск 34), 2019 р.

<sup>181</sup> Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2018 році на Саксаганському родовищі (кар'єр Північний) ПАТ «Маріупольський металургійний комбінат імені Ілліча» було видобуто товарних раніше втрачених руд заліза в обсязі 733,20 тис. т, в 2017 році - 580,40 тис. т, у 2016 році - 546,10 тис. т. Ці обсяги не враховуються в загальний показник обсягів видобування руд заліза в Україні

| №  | Підприємство  | Родовище             | Обсяги видобування, тис. т |           |           |
|----|---|----------------------|----------------------------|-----------|-----------|
|    |   |                      | 2016                       | 2017      | 2018      |
| 11 | ТОВ «Єристівський гірнично-збагачувальний комбінат» | родовище Єристівське | 12 989,00                  | 11 471,00 | 11 841,00 |

#### 5.3.4.2 Вартість видобування руд заліза

У відкритих джерелах інформації Держстат не надає дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування руд заліза. Найбільш наближеною інформацією у відкритому доступі є показник вартості випуску товарів і послуг виду економічної діяльності «Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В07-В09), що становив 212 751 млн грн<sup>182</sup>. Проте ці дані є дуже агрегованими і охоплюють ряд галузей, серед яких руд заліза, руд марганцю, руд титану, глини вогнетривких, глини тугоплавких, піску кварцового, каміння будівельного.

Для отримання більш детальної інформації, Незалежним адміністратором було підготовано запит до Держстату щодо обсягу реалізації продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з отриманими даними Держстату, галузь видобування руд металів (вид економічної діяльності В07 «Добування металевих руд») протягом 2018 року сумарно реалізувала продукцію загальною вартістю 142 962,67 млн грн. Вартість реалізованої продукції галузі добування залізних руд (вид економічної діяльності В07.1 «Добування залізних руд») становила 128 674,91 млн грн.

*Таблиця 5.50: Виручка від реалізації товарної продукції галузей видобування металевих руд у 2018 р.<sup>183</sup>*

| Вид економічної діяльності   | Код КВЕД-2010  | Вартість реалізованої продукції, млн грн |
|--|----------------|--|
| <b>Всього</b>  | <b>В07-В09</b> | <b>182 154,74</b>                        |
| <b>I. Добування металевих руд</b>  | <b>В07</b>     | <b>142 962,67</b>                        |
| 1. Добування залізних руд  | В07.1          | 128 674,91                               |
| 2. Добування руд кольорових металів  | В07.2          | 14 287,76                                |
| <b>II. Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів</b>                          | <b>В08</b>     | <b>27 943,81</b>                         |
| <b>III. Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів</b> | <b>В09</b>     | <b>11 248,25</b>                         |

Розрахунок вартості Незалежним адміністратором не проводився через експортну орієнтацію галузі видобування руд металів та у зв'язку з реалізацією руд заліза з різним рівнем збагачення.

<sup>182</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніша інформація за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

<sup>183</sup> Інформація, наведена в таблиці, отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора до Держстату

В ході звітування підзвітних компаній<sup>184</sup> в рамках підготовки Звіту ІПВГ, ними була надана інформація щодо загальної виручки від реалізації товарної продукції. Так, сумарно виручка підзвітних компаній галузі видобування руд заліза становила 116 809,76 млн грн (без ПДВ). Детальна інформація наведена в таблиці нижче (Таблиця 5.51).

**Таблиця 5.51: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд заліза у 2019 році<sup>185</sup>**

| Підприємство  | Обсяги видобування, тис. т | Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т | Виручка від реалізації товарної продукції на території України, млн грн (без ПДВ) | Виручка від експорту товарної продукції, млн грн (без ПДВ) |
|---|----------------------------|--|---|--|
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 28 065,00                  | 11 124,41                                    | 13 768,76   | 4 938,05   |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 12 558,80                  | 4 255,15                                     | 138,91  | 11 199,88  |
| ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»   | 26 800,50                  | 12 187,34                                    | 6 682,34  | 14 484,15  |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 24 022,00                  | 10 356,11                                    | 16 689,49   | 9 413,10   |
| ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 11 945,00                  | 4 834,81                                     | 244,95  | 8 458,96   |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 5 799,70                   | 4 320,59                                     | 1 559,96  | 3 430,20   |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 42 445,30                  | 2 238,69                                     | 0,00  | 3 484,33   |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 20 911,75                  | 6 987,80                                     | 0,00  | 18 798,46  |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 4 552,00                   | 4 464,63                                     | 1 740,02  | 1 778,18   |
| <b>Всього</b>   | <b>177 100,05</b>          | <b>60 769,53</b>                             | <b>40 824,44</b>  | <b>75 985,31</b>   |

### 5.3.5 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки

Обсяг експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в 2018 році склав 21 207,08 тис. т вартістю 1 257,96 млн дол. США. Зазначений показник знизився на 5,60% порівняно з 2017 роком (22 466,24 тис. т). Країнами, в які здійснювався найбільший обсяг постачання руд та концентратів заліза неагломерованих, був Китай (29,98%), Чехія (21,52%), Польща (20,96%), Словаччина (13,06%) та інші.

<sup>184</sup> В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 8)

<sup>185</sup> Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями



Малюнок 5.31: Обсяги експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>186</sup>

Обсяг експорту агломерованих руд та концентратів заліза склав 15 698,23 тис. т вартістю 1 611,07 млн дол. США у 2018 році. Обсяг експорту у 2018 році на 5,06% збільшився, порівняно з попереднім роком. Як і в 2017 році, найбільший обсяг руд та концентратів заліза агломерованих було експортовано в Австрію (16,25%) й Китай (15,21%), а також Німеччину (9,78%) й Словаччину (9,92%).



Малюнок 5.32: Обсяги експорту руд та концентратів заліза агломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>187</sup>

Обсяг імпорту руд та концентратів заліза неагломерованих в 2018 році збільшився відносно попереднього року на 53,23% і склав 109,06 тис. т вартістю 7,98 млн. дол. США. Основним постачальником залишалася Росія, що займала переважну частку в обсязі імпорту - 99,80% (108,85 тис. т). Імпорт руд та концентратів заліза агломерованих зменшився на 98,82% у

<sup>186</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

<sup>187</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

2018 році відносно 2017 року й склав 2,67 тис. т вартістю 316,06 тис. дол. США. Весь обсяг імпорту було здійснено з Росії.

**Висновки до розділу**

Станом на кінець 2018 року в Україні налічувалось 60 родовищ руд заліза, а балансові запаси склали 18 877,24 млн т.

Видобування руд заліза у 2018 році здійснювало 11 підприємств на 14 родовищах. Загальний обсяг видобування становив 152,65 млн. т, що на 5,32% нижче ніж у попередньому році. Найбільше руд заліза видобували ПАТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат».

Обсяг експорту руд та концентратів заліза неагломерованих у 2018 році склав 21 207,08 тис. т та 15 698,23 тис. т агломерованих. Обсяг імпорту руд та концентратів заліза як неагломерованих, та і агломерованих залишався порівняно незначним - 109,06 тис. т і 2,67 тис. т.



## 5.4 Видобування руд титану

### 5.4.1 Роль держави в галузі видобування руд титану

Галузь видобування руд титану в Україні представлена компаніями державного та приватного сектору. В Україні ще немає затвердженої стратегії розвитку цієї галузі, хоча збільшення видобування руд титану та виробництва відповідної продукції має стратегічне значення для підвищення економічного та експортного потенціалу України та отримання відносних переваг на міжнародних ринках. Відповідно до Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року<sup>188</sup> проблема галузі видобування титану в Україні полягає в дефіциті руд із свіжим ільменітом, з якого можна отримувати високоякісні та конкурентоспроможні пігменти. Для експлуатації таких родовищ необхідне капітальне будівництво нових рудників та збагачувальних фабрик, що потребує значних інвестицій і часу.

Підприємство з державною участю АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», засновником якого є Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України, здійснює видобуток титанових руд. У травні 2018 р. компанія була включена до переліку об'єктів великої приватизації державної власності, що підлягають приватизації у 2018 році<sup>189</sup>, однак станом на 01.01.2019 компанія ще знаходилась в державній власності.

Компанія веде розробку надр на Межирічанському та Малишевському родовищах у Житомирській та Дніпропетровській областях відповідно. До складу компанії входять дві філії: Вільногірський гірничо-металургійний комбінат та Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат. Згідно з даними АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», протягом 2018 р. компанія не отримувала державної допомоги, кредитів або гарантій за кредитами від держави. Бюджетних програм щодо підтримки галузі у 2018 році не планувалось та не реалізовувалось. Згідно до інформації наданої компанією, непокритий збиток станом на 01.01.2018 становив 15 067 тис. грн, а станом на 31.12.2018 - 115 087 тис. грн.

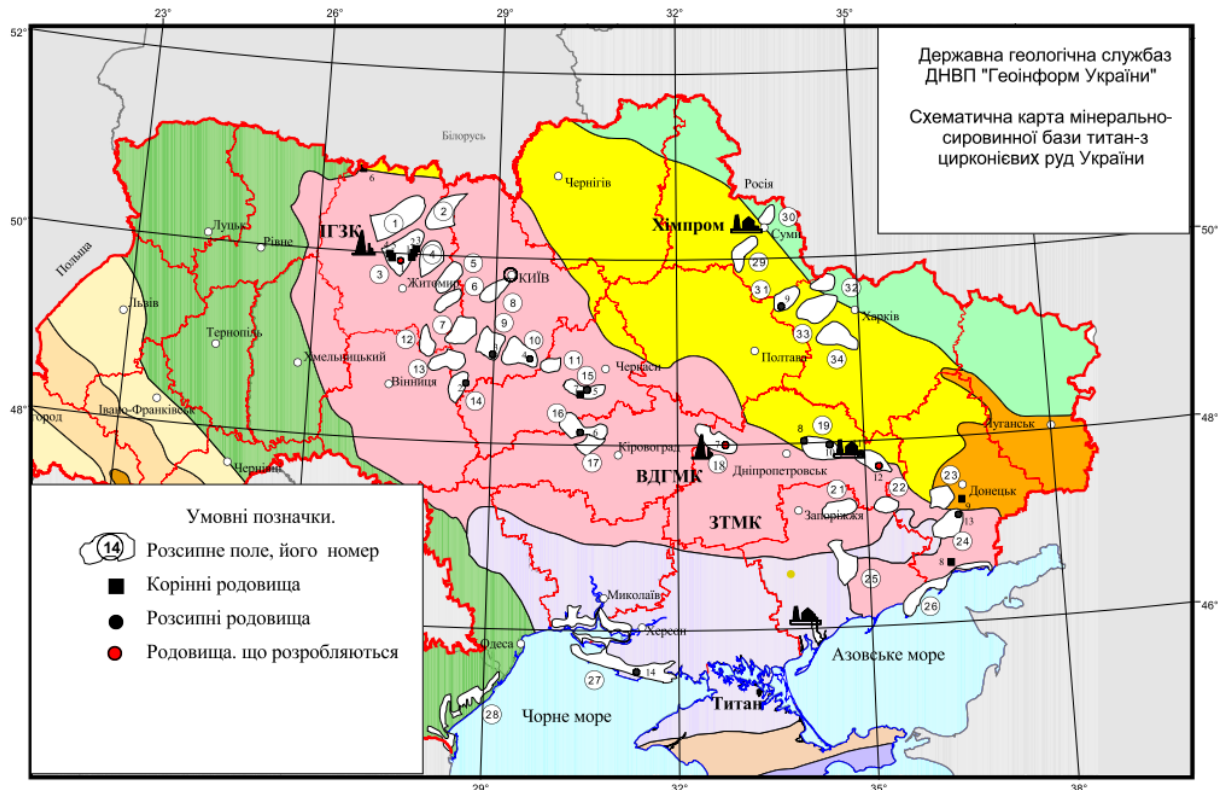
### 5.4.2 Запаси руд титану

В Україні наявна потужна сировинна база титану - титанова металогенічна провінція охоплює північно-східну частину Українського кристалічного щита, Дніпровсько-Донецьку западину та частину південно-західного схилу Воронезького кристалічного масиву. Основні ресурси титану зосереджені в корінних родовищах, хоча нині видобуток титану в Україні ведеться лише з розсипних покладів. Наразі в промислових цілях розробляються в основному давні прибережно-морські розсипи в центральній частині України (Малишевське родовище) і континентальні розсипи близького знесення (Межирічне, Лівобережне, Правобережне та інші, що складають Іршанську групу родовищ). Сировинна база руд титану нараховує понад 40 родовищ, серед яких одне унікальне, 13 великих та 10 середніх.

<sup>188</sup> Закон України від 21.04.2011 «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3268-17#Text>

<sup>189</sup> Відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 10 травня 2018 р. № 358-р

Виокремлюють 4 геолого-промислові типи родовищ, в яких залягають ключові запаси руд титану в Україні: (1) корінні магматогенні в гоброноритах і тактолітах апатит-ільменітові родовища Волинського типу; (2) розсипи одно- і двомінерального складу Іршанського типу; (3) морські розсипи комплексного рутил-циркон-ільменітового (полімінерального) складу Малишевського геолого-промислового типу; (4) екзогенні (залишкові) ільменітові родовища в корі вивітрювання.



Малюнок 5.33: Мінерально-сировинна база циркон-титанових руд в Україні<sup>190</sup>

Згідно з наказом Служби безпеки України від 12.08.2005 р. № 440, інформація щодо балансових запасів руд титану в Україні визначена державною таємницею. У зв'язку з цим офіційні дані Держгеонадра щодо обсягу запасів руд титану відсутні у вільному доступі. За оцінкою Державної геологічної служби США, станом на 2018 рік на території України знаходиться 1,02% світових розвіданих запасів титану або 2 500 тис. т рутилу і 5 900 тис. т ільменіту.

### 5.4.3 Суттєві розвідувальні роботи

Розвідувальні роботи в галузі видобування руд титану здійснює ТОВ «Житомирбуррозвідка», 90% якої володіє ПРАТ «НАК «Надра України», 100% якої, в свою чергу, належать державі в особі Кабінету Міністрів України. У відкритому доступі відсутня інформація щодо обсягів геологорозвідувальних робіт проведених компанією в 2018 році. Приватні компанії також не публікували дані щодо обсягів геологорозвідувальних робіт у

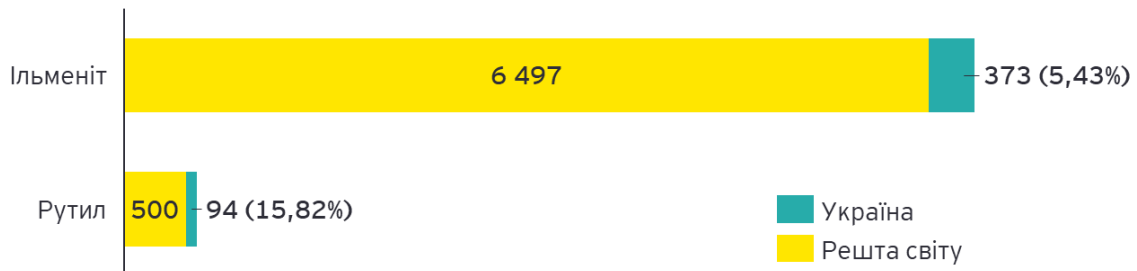
<sup>190</sup> Державна служба геології та надр України, <https://www.geo.gov.ua/wp-content/uploads/2018/06/09titan.pdf>

2018 році. Окрім цього, протягом 2018 р. не було видано жодного спеціального дозволу на геологічне вивчення та розвідку руд титану.

#### 5.4.4 Обсяги та вартість видобування руд титану

##### 5.4.4.1 Обсяги видобування руд титану

За даними Державної геологічної служби США, виробництво концентратів титанових в Україні в 2018 році становило 6,26% світового виробництва або 467 тис. т, з них 373 тис. ільменітового концентрату і 94 тис. т рутилового концентрату. Таким чином, Україна входить до топ-15 країн світу, що видобувають титанові концентрати. У 2018 році виробництво титанової губки в Україні за оцінкою Державної геологічної служби США склало 8 тис. т, а світове виробництво сягнуло 192 тис. т.



Малюнок 5.34: Обсяги виробництва ільменіту та рутилу в Україні та світі в 2018 р., тис. т<sup>191</sup>

Станом на 2018 рік в Україні 11 підприємств в галузі видобування руд титану мали спеціальні дозволи на користування надрами (титанові руди, руди апатит-ільменітові та розсипи та піски цирконово-рутилово-ільменітові). Обсяги видобування АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», що знаходиться у власності держави, склали 1 592 тис. куб. м титанових руд і 4 559 тис. куб. м пісків циркон-рутило-ільменітоносних у 2018 році. Окрім цього, видобування руд титану здійснювали приватні компанії, серед яких найбільші – ТОВ Виробничо-комерційна фірма «Велта» (Бирзулівське та Лікарівське родовища), ТОВ «Міжріченський гірничо-збагачувальний комбінат» (Межирічне родовище), ТОВ «Демурінський гірничо-збагачувальний комбінат» (Вовчанське родовище) та ТОВ «Валки-Ільменіт» (Валки-Гацківське та Стремигородське родовища).

##### 5.4.4.2 Вартість видобування руд титану

Дезагреговані дані Держстату про вартість продукції галузі видобування руд титану у публічних джерелах інформації відсутні. Найбільш наближеною інформацією у вільному доступі є показник випуску товарів та послуг виду економічної діяльності «Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-

<sup>191</sup> Геологічна служба США, 2020 рік, <https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2020/mcs2020.pdf>

2010 - B07-B09), що становив 212 751 млн грн<sup>192</sup>. До цього агрегованого виду економічної діяльності, серед інших, належить і галузь видобування руд титану.

Для отримання детальної інформації, Незалежний адміністратор підготував інформаційний запит до Держстату. У відповідь було отримано дані щодо обсягу реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, галузь видобування руд металів (вид економічної діяльності B07 «Добування металевих руд») протягом 2018 року реалізувала продукцію загальною вартістю 142 962,67 млн грн. З них, реалізація продукції галузі видобування руд кольорових металів (код КВЕД-2010 B07.2), в яку входить галузь видобування руд титану, становила 14 287,76 млн грн, або 9,99% від загального обсягу реалізації продукції всієї галузі видобування руд металів (детальніше у *Розділі 5.3.4.2*).

В рамках підготовки даного Звіту ІПВГ за 2018 рік, в якості альтернативного джерела інформації використано дані, надані підзвітними компаніями<sup>193</sup>. АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», частка держави в статутному капіталі якої становить 100%, є найбільшим представником галузі видобування руд титану в Україні. Згідно з даними, отриманими від компанії, обсяги реалізації концентратів рутилового та ільменітового становили 206,41 тис. т, з яких на території України було реалізовано 22,26 тис. т та 184,15 тис. т експортовано. Виручка АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» від реалізації товарної продукції на території України у 2018 році становила 187,85 млн грн (без ПДВ), при цьому загальна виручка від експорту була майже у 8 разів більше і загалом складала 1 465,31 млн грн (без ПДВ)<sup>194</sup>.

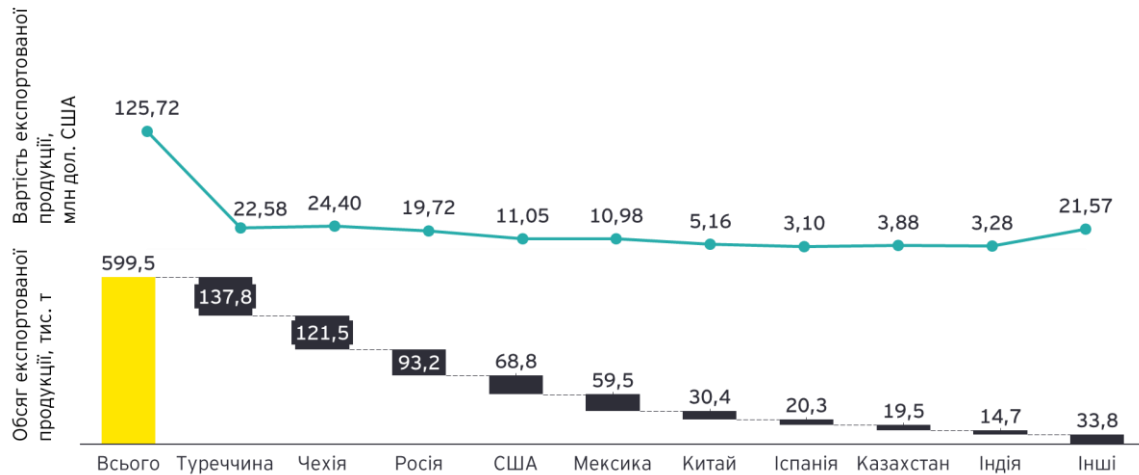
#### 5.4.5 Експорт та імпорт руд титану

У 2018 році обсяг експорту руд титану з України зріс на 2,69% порівняно з 2017 роком і склав 599,49 тис. т вартістю 125,72 млн дол. США. Експорт було здійснено в 36 країн, а найбільші обсяги було поставлено в Туреччину - 22,99% загального обсягу (137,83 тис. т вартістю 22,58 млн дол. США), Чехію - 20,27% (121,5 тис. т вартістю 24,40 млн дол. США), Росію - 15,54% (93,18 тис. т вартістю 19,72 млн дол. США). Решту обсягу було направлено в США (68,85 тис. т вартістю 11,05 млн дол. США), Мексику (59,46 тис. т вартістю 10,98 млн дол. США), Китай (30,43 тис. т вартістю 5,16 млн дол. США), Іспанію (20,30 тис. т вартістю 3,10 млн дол. США) та інші країни.

<sup>192</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніша інформація за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

<sup>193</sup> В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у *Розділі 8*)

<sup>194</sup> Згідно з інформацією, отриманою від АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік



**Малюнок 5.35: Обсяги експорту руд та концентратів титану за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>195</sup>**

Обсяг імпорту руд титану склав 15,87 тис. т вартістю 3,14 млн дол. США у 2018 році порівняно з 0,20 тис. т вартістю 0,14 млн дол. США в 2017 році. Майже весь обсяг руд та концентратів титану було імпортовано з Сенегалу (99,99% загального обсягу), і ще одним постачальником був Мозамбик (0,01%).

#### Висновки до розділу

Унікальні за своєю структурою та запасами родовища руд титану мають високу економічну цінність для України. За умови стимулювання та стратегічного розвитку галузі: геологічної розвідки, підвищення видобування руд титану і виробництва титанової губки та діоксиду титану із залученням новітніх технологій енергоефективності, Україна зможе стати ключовим гравцем на міжнародного ринку титанової продукції.

Обсяги видобування руд титану в Україні, за даними Державної геологічної служби США, у 2018 році сягнули 467 тис. т, або 6,26% від світового виробництва. В Україні розробляються 14 із 40 родовищ руд титану. У 2018 році 11 компаній галузі володіли спеціальними дозволами на користування надрами.

В 2018 Україна експортувала руди та концентрати титану до 36 країн загальним обсягом 599,49 тис. т, що на 2,69% більше, ніж у 2017 році. Обсяги імпорту були незначними, Україна залишалась чистим експортером руд та концентратів титану.

<sup>195</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

## 5.5 Видобування руд марганцю

### 5.5.1 Роль держави в галузі видобування руд марганцю

Галузь видобування руд марганцю в Україні представлена трьома приватними підприємствами, а саме АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт».

Державних програм з підтримки галузі протягом 2018 року не реалізовувались.

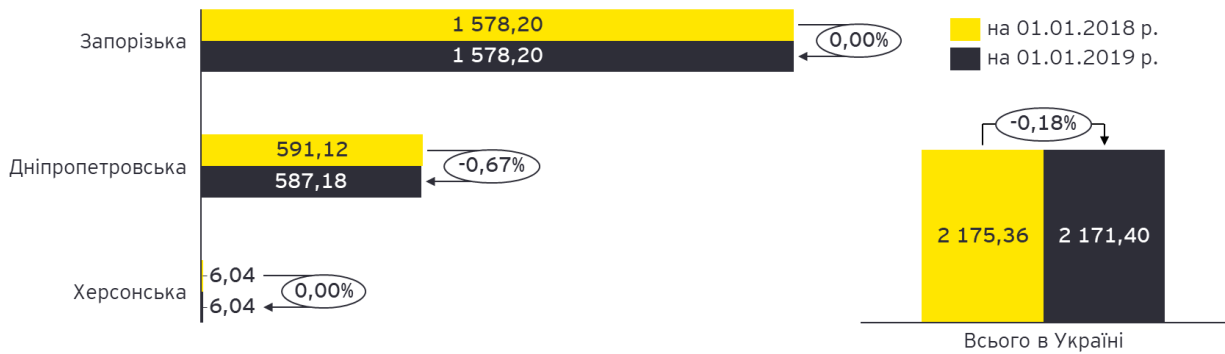
### 5.5.2 Запаси руд марганцю

Значні запаси руд марганцю в Україні виявлені в північно-східній частині Причорноморської западини, де вони утворюють Нікопольський марганцеворудний басейн.



Малюнок 5.36: Карта розташування родовищ руд марганцю в Україні

Потужність рудного горизонту в басейні змінюється від декількох сантиметрів до 6 м, а глибина залягання коливається від 10 до 140 м. За мінеральним складом виділяються три промислові типи руд марганцю: оксидні, карбонатні та окисно-карбонатні (змішані). До складу Нікопольського басейну входять Нікопольське, Велико-Токмацьке та Федорівське родовища. Крім того, державним балансом запасів корисних копалин обліковуються запаси техногенного родовища «Шламосховище ім. Максимова».



**Малюнок 5.37: Структура обсягів балансових запасів руд марганцю за областями України станом на 01.01.2018 р. та 01.01.2019 р., млн т<sup>196</sup>**

За даними ДНВП «Геоінформ України», сумарні балансові запаси руд марганцю в Україні становили 2 171,40 млн т станом на 01.01.2019 року. У розрізі адміністративних областей найбільша їх частка зосереджена на території Запорізької та Дніпропетровської областей – 72,68% та 27,04% відповідно. Незначні запаси руд марганцю залягають також на території Херсонської області (**Малюнок 5.37**).

### 5.5.3 Суттєві розвідувальні роботи

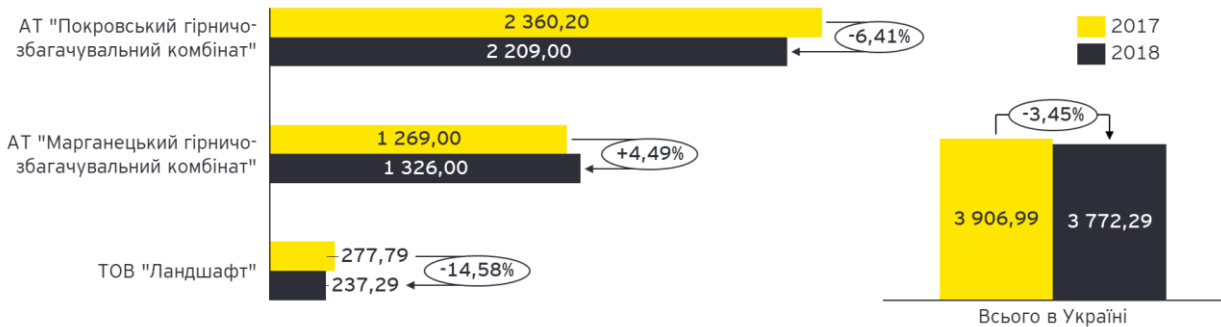
Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», протягом 2018 року суттєві розвідувальні роботи на родовищах руд марганцю не проводились.

### 5.5.4 Обсяги та вартість видобування руд марганцю

#### 5.5.4.1 Обсяги видобування руд марганцю

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» у 2018 році загалом було видобуто 3 772,29 тис. т руд марганцю, що на 3,45% менше, ніж у 2017 році. В розрізі адміністративних областей, видобування руд марганцю здійснювалось лише на території Дніпропетровської області трьома підприємствами: АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт» (**Малюнок 5.38**).

<sup>196</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди марганцю (випуск 53), 2019 р. стор. 119 з 529



Малюнок 5.38: Динаміка обсягів видобування руд марганцю в Україні у 2017-2018 рр., тис. т<sup>197</sup>

Найбільшу частку сумарних обсягів видобування у звітному періоді забезпечило АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», видобувши 2 209,00 тис. т руд марганцю (58,56%). На другому місці було АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» - 1 326,00 тис. т, або 35,15% від загального обсягу видобування. Крім того, це єдине підприємство, де спостерігалось нарощення обсягів видобування у звітному періоді - на 4,49% порівняно з 2017 роком. На ТОВ «Ландшафт» припадало 6,29% загального обсягу видобування.

При збереженні поточних обсягів видобування, забезпеченість балансовими запасами руд марганцю становитиме 576 років.

#### 5.5.4.2 Вартість видобування руд марганцю

У публічних джерелах інформації дезагреговані дані про вартість продукції видобування руд марганцю відсутні. Найбільш наближеною інформацією у відкритому доступі є показник випуску товарів та послуг втду економічної діяльності «Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В07-В09), що становив 212 751 млн грн<sup>198</sup>.

Для отримання детальної інформації, Незалежний адміністратор підготував інформаційний запит до Держстату. У відповідь Держстатом було надано дані щодо вартості реалізованої продукції (товарів та послуг) за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, галузь видобування руд металів (вид економічної діяльності В07 «Добування металевих руд») протягом 2018 року реалізувала продукцію вартістю 142 962,67 млн грн. З них, вартість реалізації продукції галузі видобування руд кольорових металів (вид економічної діяльності В07.2 «Добування руд кольорових металів»), в яку входить галузь видобування руд марганцю, становила 14 287,76 млн грн (детальніше у **Розділі 5.3.4.2**).

Розрахунок вартості видобування руд марганцю Незалежним адміністратором не проводився, оскільки більшість вітчизняних підприємств галузі реалізують руди з різним рівнем збагачення.

<sup>197</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Руди марганцю (випуск 53), 2019 р.

<sup>198</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніша інформація за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)



В якості альтернативного підходу оцінки вартості продукції галузі видобування руд марганцю було використано інформацію, надану підзвітними компаніями<sup>199</sup>, а саме:

- ▶ ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»;
- ▶ АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат».

Загальна виручка від реалізації товарної продукції цих компаній наведена в таблиці нижче (Таблиця 5.52).

**Таблиця 5.52: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд марганцю у 2018 р.<sup>200</sup>**

| Підприємство                                       | Обсяги видобування, тис. т | Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т | Виручка від реалізації товарної продукції на території України, млн грн (без ПДВ) | Виручка від експорту товарної продукції, млн грн (без ПДВ) |
|--|----------------------------|--|---|--|
| ПАТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» | 1 373,30                   | 561,54                                       | 1 201,66  | 0,00   |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 2 315,50                   | 975,81                                       | 2 727,56  | 154,95   |
| <b>Всього</b>                                      | <b>3 688,80</b>            | <b>1 537,35</b>                              | <b>3 929,21</b>   | <b>154,95</b>  |

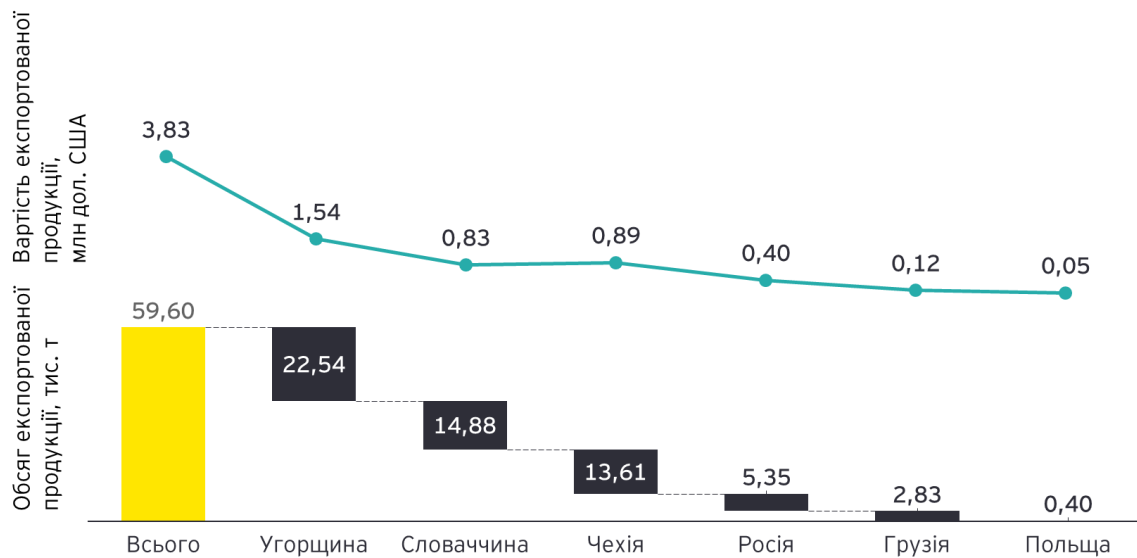
### 5.5.5 Експорт та імпорт руд марганцю

За даними Держстату, обсяг експорту руд та концентратів марганцю в 2018 році склав 59,60 тис. т вартістю 3,83 млн дол. США та скоротився на 31,13% порівняно з 2017 року. Країни, до яких було здійснено поставки руд та концентратів марганцю, не змінилися: до них належали Угорщина - 37,81% загального обсягу (22,54 тис. т вартістю 1,54 млн дол. США), Словаччина - 24,96% (14,88 тис. т вартістю 0,83 млн дол. США), Чехія - 22,83% (13,61 тис. т вартістю 0,89 млн дол. США), Росія - 8,97% (5,35 тис. т вартістю 0,40 млн дол. США), Грузія - 4,75% (2,83 тис. т вартістю 0,12 млн дол. США), Польща - 0,67% (0,40 тис. т вартістю 0,05 млн дол. США).

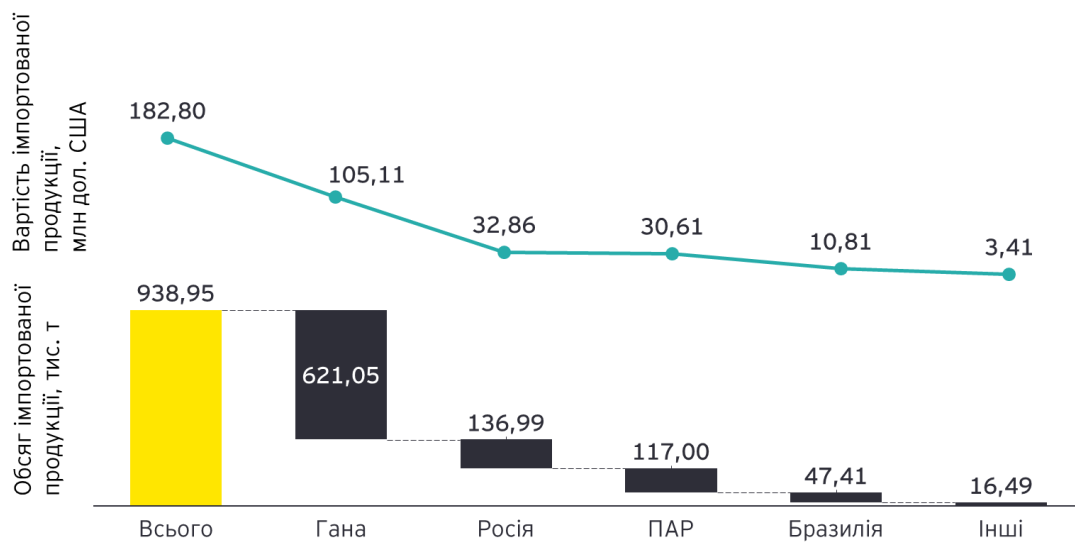
Обсяг імпорту руд та концентратів марганцю в 2018 році теж скоротився й становив 938,95 тис. т вартістю 182,80 млн дол. США. Річне скорочення імпорту у натуральному вираженні становило 27,94%, а у вартісному - 18,19%. Найбільшим торговельним партнером в 2018 році, як і в 2017, стала Гана, імпорт з якої склав 66,14% загального обсягу імпорту (621,05 тис. т). На другому місці - Росія, з якої було імпортовано 14,59% всього обсягу (136,99 тис. т), наступною є Південна Африка - 12,46% загального обсягу імпорту (117,00 тис. т). До інших країн-постачальників належать Бразилія, Грузія, Індія, США.

<sup>199</sup> В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік, був визначений список підзвітних компаній, що підлягали звірці платежів (детальніше у Розділі 8)

<sup>200</sup> Відповідно до інформації, наданої підзвітними компаніями



Малюнок 5.39: Обсяги експорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>201</sup>



Малюнок 5.40: Обсяги імпорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>202</sup>

<sup>201</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

<sup>202</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

**Висновки до розділу**

Україна є другою країною в світі за обсягом загальних запасів та світовим лідером за підтвердженими запасами руд марганцю. Станом на кінець 2018 року сумарні балансові запаси становили 2 171,40 млн т, найбільша частка яких зосереджена на території Запорізької та Дніпропетровської областей.

Видобування руд марганцю реалізовувалось лише на території Дніпропетровської області. Загальний обсяг видобування руд марганцю у 2018 році склав 3 772,29 тис. т, що нижче на 3,45%, ніж у попередньому році. Найбільшу частку видобування забезпечило АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», видобувши 2 209,00 тис. т руд марганцю.

Україна залишалась чистим імпортером цієї продукції - було імпортовано 938,95 тис. т вартістю 182,80 млн дол. США. Обсяг експорту становив 59,60 тис. т вартістю 3,83 млн дол. США.

## 5.6 Видобування глин вогнетривких

### 5.6.1 Роль держави в галузі видобування глин вогнетривких

Видобування глин вогнетривких у 2018 році здійснювався виключно приватними компаніями. Державним бюджетом України на 2018 р. не було заплановано реалізацію програм щодо підтримки галузі видобування глин вогнетривких.

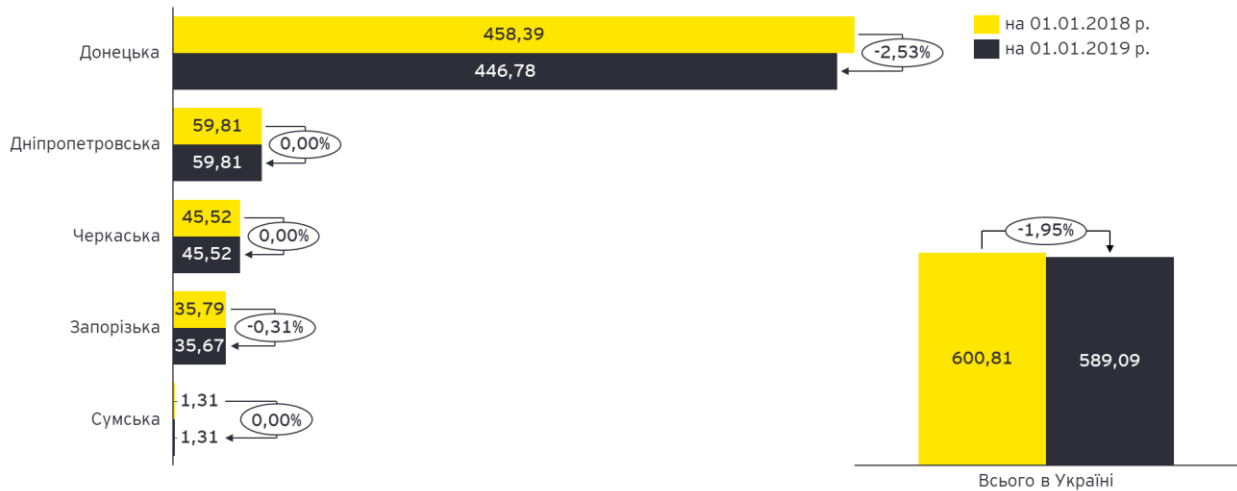
### 5.6.2 Запаси глин вогнетривких

Запаси глин вогнетривких зосереджені переважно на Сході України, а саме на території Дніпровсько-Донецької западини та Донецької складчастої споруди (глибина залягання від 1 м до 60 м у вигляді пластів потужністю від 0,5 м до 15 м). Поклади глин вогнетривких виявлені також в осадовому чохлаї Українського щита, на якому глини залягають у вигляді пластів і лінз потужністю від 8-10 см до 25 м.



Малюнок 5.41: Карта розташування родовищ глин вогнетривких на території України

Обсяг балансових запасів глин вогнетривких в Україні станом на 01.01.2019 р. склав 589,09 млн т. Балансові запаси глин вогнетривких розташовані на території п'яти областей України, а саме в Донецькій (75,84% загального обсягу запасів в Україні), Дніпропетровській (10,15%), Черкаській (7,73%), Запорізькій (6,06%), Сумській (0,22%).



Малюнок 5.42: Структура балансових запасів глин вогнетривких за областями України станом на станом на 01.01.2018 р. та 01.01.2019 р., млн т

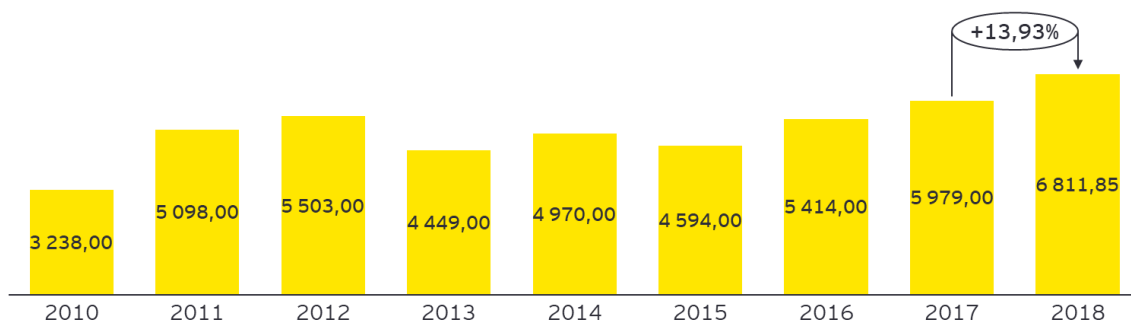
### 5.6.3 Суттєві розвідувальні роботи

У 2018 році не було проведено суттєвих геологорозвідувальних робіт на родовищах глин вогнетривких.

### 5.6.4 Обсяги та вартість видобування глин вогнетривких

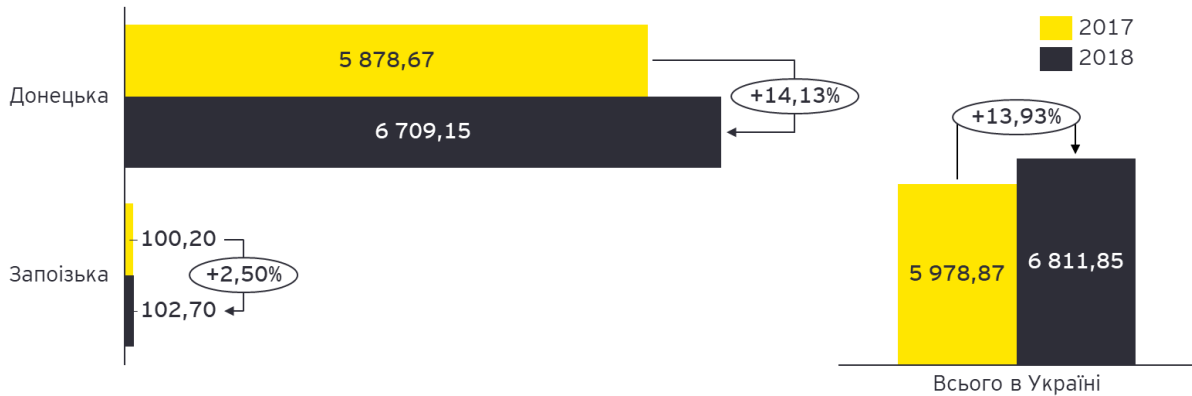
#### 5.6.4.1 Обсяги видобування глин вогнетривких

Обсяг видобування глин вогнетривких у 2018 році склав 6 811,85 тис. т, що на 13,93% більше відносно аналогічного показника в 2017 році. Загалом простежується позитивна динаміка до зростання видобутку глин вогнетривких в Україні. Порівняно з показником 2010 року, обсяг видобутку глин вогнетривких в 2018 році збільшився більш, ніж вдвічі (Малюнок 5.43).



Малюнок 5.43: Динаміка обсягів видобування глин вогнетривких в Україні у 2010-2018 рр., тис. т

Видобування глин вогнетривких в 2018 році здійснювалось 13-ма компаніями на території Донецької (12 компаній) та Запорізької (1 компанія) областей. Більшість глин вогнетривких було видобуто з родовищ Донецької області (98,49%), а решта - з Пологівського родовища Запорізької області (1,51%).



Малюнок 5.44: Структура обсягів видобування глин вогнетривких за областями України у 2017-2018 рр., тис. т

За умов збереження обсягу видобування на рівні 2018 р., забезпеченість України балансовими запасами глин вогнетривких складе 86 років.

#### 5.6.4.2 Вартість видобування глин вогнетривких

Дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування глин вогнетривких відсутні у публічних джерелах інформації. Найбільш наближеною інформацією у відкритому доступі є показник випуску товарів і послуг виду економічної діяльності «Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В07-В09), що становив 212 751 млн грн<sup>203</sup>.

Для отримання детальної інформації, Незалежний адміністратор підготував запит до Держстату. У відповідь на запит було отримано дані щодо вартості реалізованої продукції за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, вид економічної діяльності «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2018 року реалізував продукцію загальною вартістю 27 943,81 млн грн. Детальніша інформація наведена в таблиці нижче (**Таблиця 5.53**).

Вартість реалізації продукції галузі «Добування піску, гравію, глин і каоліну» (код КВЕД-2010 - В08.12), в яку входить галузь добування глин вогнетривких, в 2018 році становила 21 157,15 млн грн.

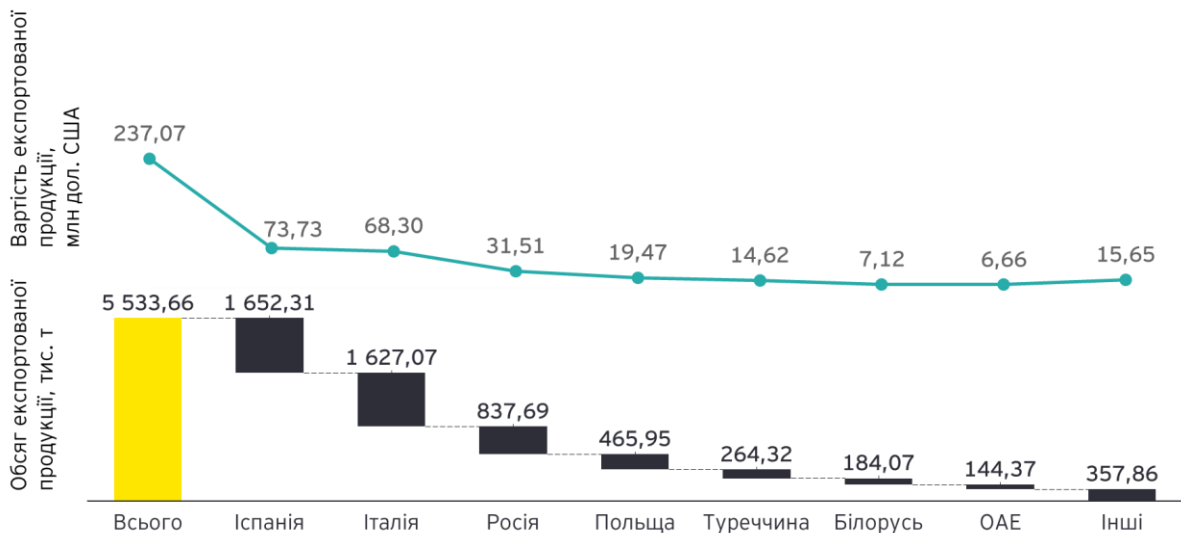
<sup>203</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніша інформація за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

**Таблиця 5.53: Виручка від реалізації товарної продукції галузей видобування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів в 2018 р.<sup>204</sup>**

| Вид економічної діяльності |   | Код за КВЕД-2010 | Обсяг реалізованої продукції, млн грн |
|----------------------------|---|------------------|---------------------------------------|
| I.                         | Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, з них:                            | B08              | 27 943,81                             |
| 1.                         | Добування каменю, піску та глини, в т. ч.:  | B08.1            | 24 971,49                             |
| A.                         | Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю | B08.11           | 3 814,34                              |
| Б.                         | Добування піску, гравію, глини і каоліну  | B08.12           | 21 157,15                             |
| 2.                         | Добування корисних копалин та розроблення кар'єрів, н.в.і.у.                                | B08.9            | 2 972,32                              |

### 5.6.5 Експорт та імпорт глини вогнетривких

Відповідно до даних Держстату, обсяг експорту глини вогнетривких впав на 7,25% в 2018 році порівняно з попереднім роком і становив 5 533,66 тис. т, а його вартість - 237,07 млн дол. США. В 2019 році з України було експортовано глини вогнетривкі в 40 країн, а найбільше: в Іспанію - 29,86% загального обсягу експорту або 1 652,31 тис. т, в Італію - 29,40% або 1 627,07 тис. т, Росію - 15,14% або 837,69 тис. т, Польщу - 8,42% або 465,95 тис. т.



**Малюнок 5.45: Обсяги експорту глини вогнетривких за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2018 р.<sup>205</sup>**

Імпорт, як і в минулому році, був незначним у порівнянні з експортом. Було імпортовано 347,73 т глини вогнетривких, що на 3,36% більше, ніж у попередньому році. Вартість імпорту

<sup>204</sup> Інформація, наведена в таблиці, отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора до Держстату

<sup>205</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

глин вогнетривких у 2018 році склала 0,21 млн дол. США. Імпорт було здійснено у такі країни: Німеччина (241,73 т, вартістю 143,99 тис. дол. США), Росія (105,80 т, вартістю 62,84 тис. дол. США), Велика Британія (0,20 т, вартістю 0,39 тис. дол. США).

**Висновки до розділу**

Станом на кінець 2018 року балансові запаси глин вогнетривких становили 589,09 млн т. Зосереджені вони на території п'яти адміністративних областей, лідером з яких є Донецька область - 75,84% сумарних балансових запасів.

Протягом останніх 10 років в Україні спостерігається позитивна динаміка щодо обсягів видобування глин вогнетривких. У 2018 році загальний обсяг видобування склав 6 811,85 тис. т., 98,49% з яких було видобуто на території Донецької області.

Протягом звітнього періоду було експортовано 5 533,66 тис. т глин вогнетривких вартістю 237,07 млн дол. США, в той час як обсяг імпорту залишався порівняно незначним - 347,73 т.



## 5.7 Видобування глин тугоплавких

### 5.7.1 Роль держави в галузі видобування глин тугоплавких

Видобування глин тугоплавких в 2018 році здійснювалось виключно двома приватними підприємствами - ТОВ «Керамік-Арт» в Донецькій області та ТОВ «Русинія» в Закарпатській області. Державних програм з підтримки галузі видобування глин тугоплавких у 2018 р. не було.

### 5.7.2 Запаси глин тугоплавких

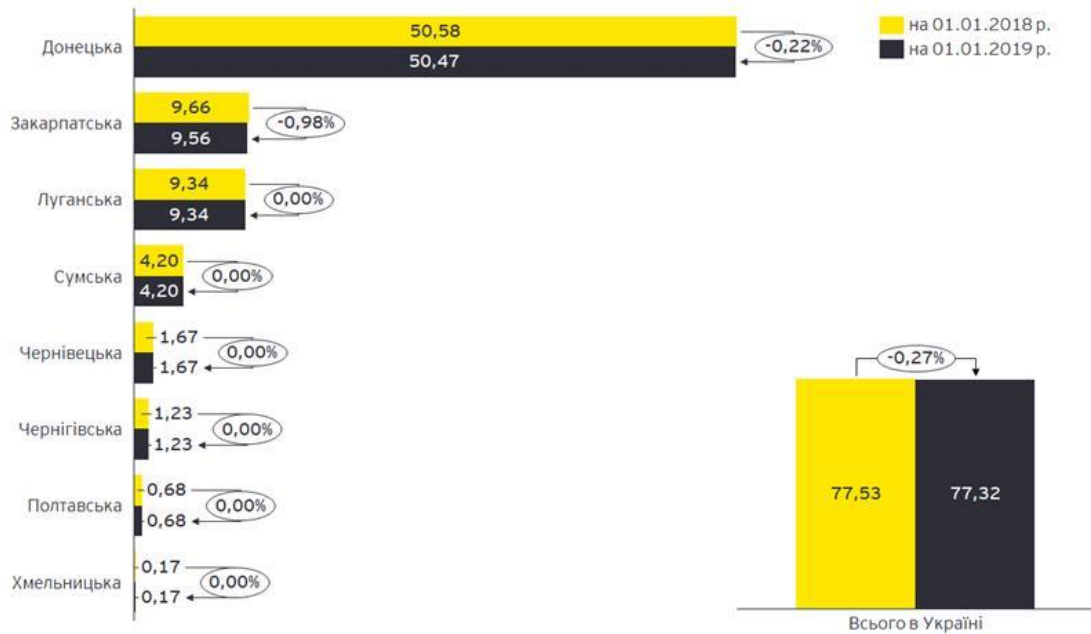
Поклади глин тугоплавких в Україні зосередженні на території Дніпровсько-Донецької западини та Донецької складчастої споруди (пласти потужністю від 0,6 м до 63,5 м), Волино-Подільської плити (пласти й лінзи потужністю від 0,3 м до 27 м), Закарпатської міжгірської западини (пласти потужністю від 0,5 м до 18,9 м), Українського щита та його схилів (пласти потужністю до 20,6 м).

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2019 Державним балансом запасів корисних копалин України нараховується 20 об'єктів обліку (17 основних родовищ і 3 об'єкти обліку). Через високу вогнетривкість і пластичність та інші властивості, глини тугоплавкі активно використовуються в керамічній промисловості.



Малюнок 5.46: Карта розташування родовищ глин тугоплавких на території України

Балансові запаси глин тугоплавких станом на 01.01.2019 р. склали 77,32 млн т. Запаси глин тугоплавких в Україні розташовані на території 8-ми областей, а більшість з них сконцентровані в Донецькій (65,28% загального обсягу запасів), Закарпатській (12,36%), Луганській (12,08%) областях (*Малюнок 5.47*).



*Малюнок 5.47: Структура балансових запасів глин тугоплавких за областями України станом на 01.01.2018 р. та 01.01.2019 р, млн т*

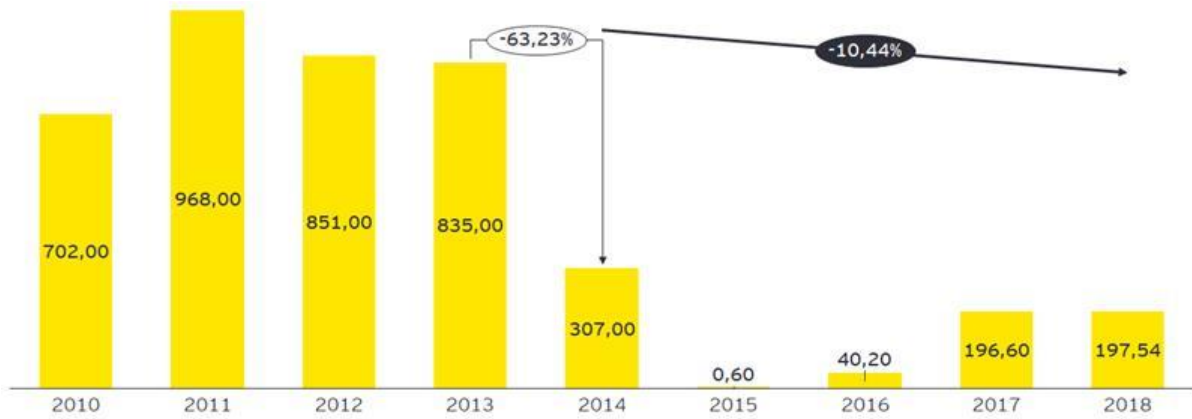
### 5.7.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2018 році геологорозвідувальні роботи на родовищах глин тугоплавких не проводились.

### 5.7.4 Обсяги та вартість видобування глин тугоплавких

#### 5.7.4.1 Обсяги видобування глин тугоплавких

У 2018 році обсяг видобування глин тугоплавких в Україні зріс на 0,47% порівняно з попереднім роком і склав 197,54 тис. т. Починаючи з 2015 року до 2013 року, спостерігалася тенденція до зростання обсягу видобування глин тугоплавких, проте військовий конфлікт на сході України значно вплинув на галузь. Порівняно з 2013 роком, обсяг видобування глин тугоплавких у 2018 році впав більше, ніж в 4 рази.



Малюнок 5.48: Динаміка обсягів видобування глин тугоплавких у 2010-2018 рр., тис. т

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», видобування глин тугоплавких у 2018 році здійснювалося з 2 родовищ: Артемівського родовища в Донецькій області (43,93% загального обсягу) та Іванцівського родовища в Закарпатській області (56,07% загального обсягу). Порівняно з попереднім роком, у 2018 році обсяг видобування в Донецькій області збільшився на 26,78%, а в Закарпатській області - зменшився на 20,57%.



Малюнок 5.49: Структура обсягів видобування глин тугоплавких за областями України у 2017-2018 рр., тис. т

За умови збереження обсягу видобування глин тугоплавких на рівні 2018 року, запасів глин тугоплавких вистачить на 391 рік.

#### 5.7.4.2 Вартість видобування глин тугоплавких

Дезагреговані дані про вартість продукції галузі видобування глин тугоплавких у публічних джерелах інформації відсутні. Найбільш наближеною інформацією є показник випуску товарів і послуг виду економічної діяльності «Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В07-В09), що становив 212 751 млн грн<sup>206</sup>.

<sup>206</sup> Держстат, Таблиця «виробництво» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніша інформація за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

Відповідно до класифікації КВЕД-2010, діяльність по видобуванню глин тугоплавких виділена як галузь «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код В08).

Для отримання детальної інформації, Незалежний адміністратор підготував запит до Держстату. У відповідь на запит було отримано дані щодо вартості реалізованої продукції за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, вид економічної діяльності «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2018 року реалізував продукцію загальною вартістю 27 943,81 млн грн. Вартість реалізації продукції галузі «Добування піску, гравію, глин і каоліну» (код КВЕД-2010 - В08.12), в яку входить галузь добування глин тугоплавких, у 2018 році становила 21 157,15 млн грн (детальніше у *Розділі 5.6.4.2*).

### 5.7.5 Експорт та імпорт глин тугоплавких

Інформація про експорт та імпорт глин тугоплавких за 2018 відсутня у відкритих джерелах. Для обліку даних про експорт та імпорт використовується Українська класифікація товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), яка не дозволяє виокремити інформацію про експорт та імпорт для окремої категорії глин тугоплавких.

#### **Висновки до розділу**

Балансові запаси глин тугоплавких в Україні у обсязі 77,32 млн т залягали у 17 основних родовищах та 3 об'єктах обліку станом на 01.01.2019 р. Переважна їх частина зосереджена на території Донецької області.

Видобування глин тугоплавких здійснювалось на 2 родовищах: Артемівського родовища в Донецькій області та Іванцівського родовища в Закарпатській області. Сумарний обсяг видобування 2018 році склав 197,54 тис. т.

## 5.8 Видобування піску кварцового

### 5.8.1 Роль держави в галузі видобування піску кварцового

Галузь видобування піску кварцового в Україні представлена компаніями приватного сектору. У 2018 року, видобування здійснювали такі підприємства:

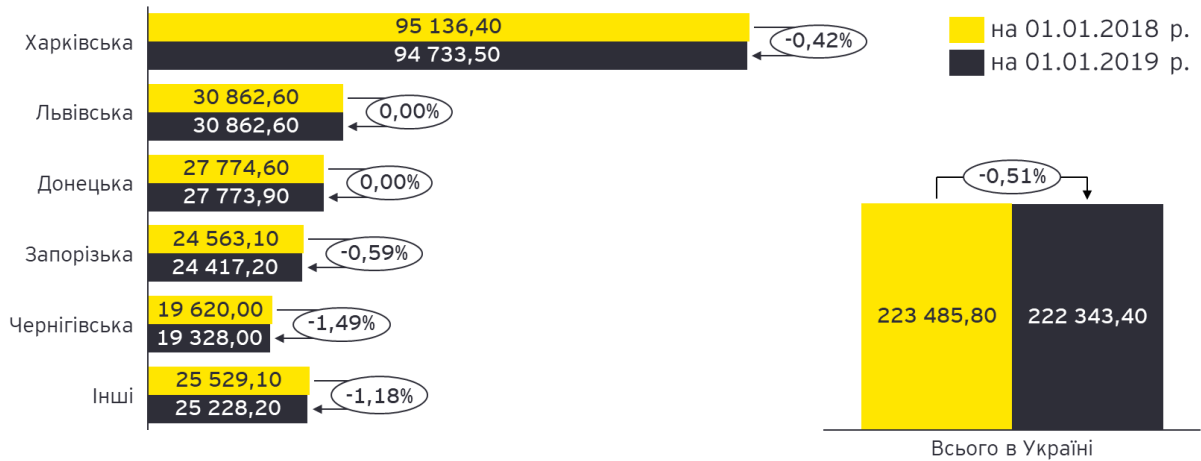
- ▶ ТОВ «Кварц»
- ▶ ТОВ «Броницький склозавод»
- ▶ ПАТ «Мар'янівський склозавод»
- ▶ ТОВ «Каолін Азов»
- ▶ ПрАТ «Рокитнівський скляний завод»
- ▶ ПрАТ «Новоселівський гірничо-збагачувальний комбінат»
- ▶ ТОВ «Георесурси»
- ▶ ТОВ «Папернянський кар'єр скляних пісків»

Державних програм щодо підтримки галузі протягом звітного періоду не реалізовувалось.

### 5.8.2 Запаси піску кварцового

Пісок кварцовий в Україні є одним із типів скляної кварцовміщуючої сировини, та поширений в районах Дніпровсько-Донецької западини і Донецької складчастої споруди, Українського кристалічного щита. Поодинокі родовища також зустрічаються в межах Кримської складчастої споруди. Поклади кварцових пісків залягають у вигляді лінз та пластів, товщиною від 2,0 - 3,0 м до 35,0 - 40,0 м. Загалом, державний баланс запасів корисних копалин обліковує 40 родовищ піску кварцового.

Згідно з даним ДНВП «Геоінформ України», сумарні балансові запаси піску кварцового в Україні становили 222 343,40 тис. т станом на 01.01.2019 р. В розрізі адміністративних областей, найбільша частка запасів зосереджена в Харківській області - 94 733,50 тис. т, або 42,61% від сумарного обсягу. На другому та третьому місцях були Львівська та Донецька області, на території яких залягало 13,88% та 12,49% від загального обсягу запасів піску кварцового відповідно (*Малюнок 5.50*).



Малюнок 5.50: Структура балансових запасів піску кварцового за областями станом на 01.01.2018 р. та 01.01.2019 р., тис. т<sup>207</sup>

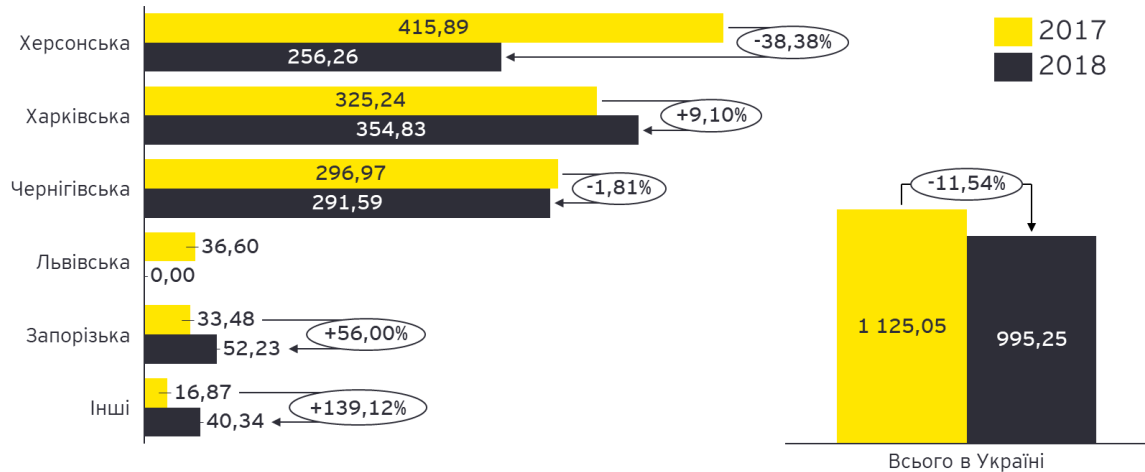
### 5.8.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», протягом 2018 року ТОВ «Сенд-Індастрі» було проведено попередню геолого-економічну оцінку родовища піску кварцового «Вершини», що розташовано у Городнянському районі Чернігівської області. Оцінка проводилась за власним технічним завданням компанії та виконувалась у відповідність до вимог діючого державного стандарту ДСТУ Б В.2.7 - 131:2007 «Пісок кварцовий. Технічні умови». За результатами проведених робіт запаси категорії С2 піску кварцового в обсязі 23 083 тис. т були апробовані Державною комісією України по запасах корисних копалин.

### 5.8.4 Обсяги та вартість видобування піску кварцового

#### 5.8.4.1 Обсяги видобування піску кварцового

Загалом, протягом 2018 року спостерігалось скорочення обсягів видобування на 11,54% порівняно з попереднім роком - з 1 125,05 тис. т до 995,25 тис. т, згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України». Найбільш значуще падіння було в Херсонській області - на 38,38%. В той час, у Харківській та Запорізькі області обсяги видобування піску кварцового зросли на 9,10% та 56,00% відповідно (Малюнок 5.51).



Малюнок 5.51: Структура видобування піску кварцового за областями України у 2017-2018 рр., тис. т<sup>208</sup>

При збереженні поточних темпів видобування, забезпеченість балансовими запасами піску кварцового становитиме 223 роки.

#### 5.8.4.2 Вартість видобування піску кварцового

У публічних джерелах інформації дезагреговані дані про вартість продукції видобування піску кварцового відсутні. Найбільш наближеною інформацією у вільному доступі про вартість продукції галузі видобування піску кварцового є показник вартості випуску товарів і послуг виду економічної діяльності «Добування металевих руд, інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, а також надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В07-В09), що становив 212 751 млн грн<sup>209</sup>.

Для отримання детальної інформації, Незалежний адміністратор підготував запит до Держстату. У відповідь на запит було отримано дані щодо вартості реалізованої продукції за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, вид економічної діяльності «Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів» (код КВЕД-2010 - В08) протягом 2018 року реалізував продукцію загальною вартістю 27 943,81 млн грн. Вартість реалізації продукції галузі «Добування піску, гравію, глини і каоліну» (код КВЕД-2010 - В08.12), в яку входить галузь добування піску кварцового, у 2018 році становила 21 157,15 млн грн (детальніше у *Розділі 5.6.4.2*).

#### 5.8.5 Експорт та імпорт піску кварцового

Інформація щодо експорту та імпорту піску кварцового у відкритих джерелах відсутня, так як Українська класифікація товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), за

<sup>208</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Сировина скляна (випуск 83), 2019 р.

<sup>209</sup> Держстат, Таблиця «витрати-випуск» за 2018 рік (в цінах споживачів), детальніша інформація за посиланням: [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr\\_vip/vitr\\_u/arh\\_vitr\\_u.html](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/vvp/vitr_vip/vitr_u/arh_vitr_u.html)

допомогою якої ведеться облік даних про експорт та імпорт, не дозволяє виокремити інформацію щодо окремої категорії для піску кварцового.

**Висновки до розділу**

Поклади піску кварцового поширені в усіх геоструктурних регіонах України, його сумарні балансові запаси склали 222 343,40 тис. т, станом на кінець 2018 року. Найбільша частка загальних балансових запасів зосереджена на території Харківської області.

Обсяги видобування піску кварцового залишаються порівняно незначним - 995,25 тис. т у 2018 році. Найбільше піску кварцового видобувалось на територіях Херсонської, Харківської та Чернігівської областей.



## 5.9 Видобування каміння будівельного

### 5.9.1 Роль держави в галузі видобування будівельного каміння

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», у 2018 році експлуатацію родовищ каміння будівельного здійснювали підприємства державної корпорації промисловості будівельних матеріалів «Укрбудматеріали», кооперативно-державної корпорації по агропромислому будівництву «Украгропромбуд», Держкорпорація Укравтодор та інші. Частина родовищ експлуатується кар'єрами різних міністерств та відомств, орендними та малими підприємствами. Зокрема, участь держави в галузі видобування каміння будівельного представлена державними компаніями і установами<sup>210</sup>:

- ▶ Державне агентство автомобільних доріг ВАТ «Автомобільні дороги»
- ▶ Держкорпорація «Укравтодор»
- ▶ Кооперативно-державна корпорація «Украгропромбуд»
- ▶ Міністерство транспорту і зв'язку України
- ▶ Держкорпорація «Укртрансбуд»
- ▶ Регіональне відділення фонду держмайна України
- ▶ Державне підприємство «Управління промислових підприємств державної адміністрації залізничного транспорту України»
- ▶ Міністерство оборони України
- ▶ Міністерство аграрної політики України
- ▶ Держкорпорація «Укрбудматеріали»

Всього в 2018 році в Україні налічувалося більше ніж 200 гірничо-видобувних кар'єрів та камене-дробильних заводів та цехів, які виробляли було-щебенева продукцію. Найбільш потужні з них належали підприємствам державної корпорації «Укрбудматеріали», Міністерства транспорту України, кооперативно-державної корпорації по агропромислому будівництву «Украгропромбуд», державної корпорації по будівництву і ремонту автошляхів «Укравтодор».

Бюджетних програм з підтримки галузі видобування каміння будівельного в 2018 році реалізовано не було.

### 5.9.2 Запаси каміння будівельного

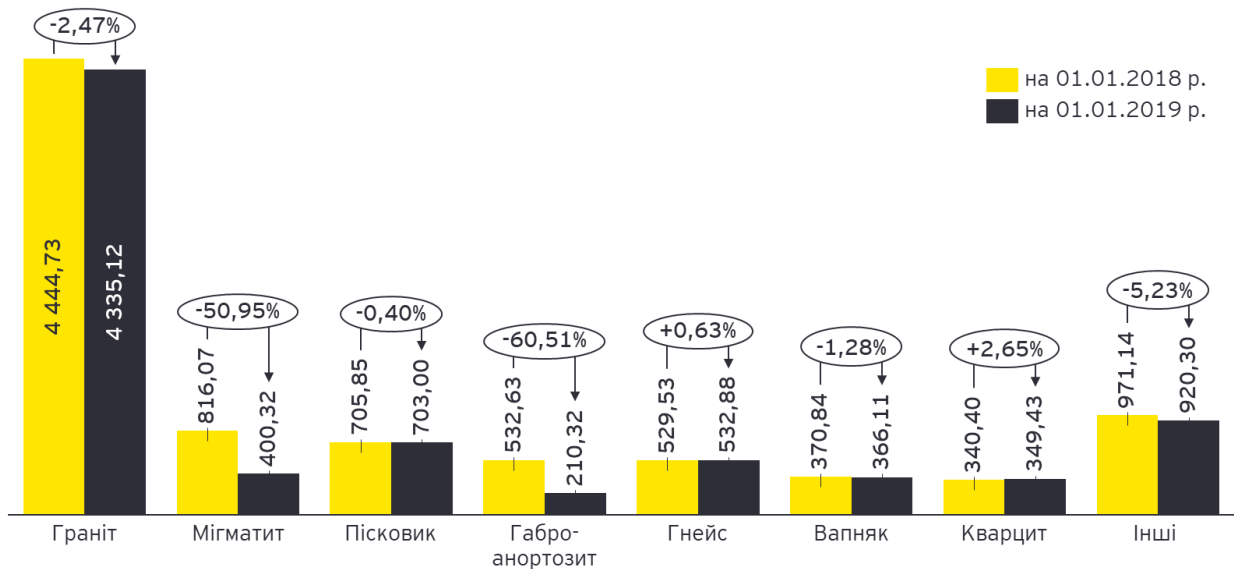
На території України розташовані значні поклади каміння будівельного. Вони сконцентровані в межах Українського щита (метаморфічні та магматичні породи), Донецької складчастої споруди (вапняки та пісковики), південно-західної частини Дніпровсько-Донецької западини, Волино-Подільської плити (вапняки й пісковики), Карпат та Закарпатського прогину (гіпси, вапняки та пісковики, адензити та інші ефузивні породи), Причорноморської западини та в гірських спорудах Криму (гіпси, вапняки та пісковики, діорити та базальти).

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», станом на 01.01.2019 року на території України нараховувалось 929 родовища, 451 з яких розроблялися. Балансові запаси каміння

<sup>210</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2020 стор. 137 з 529

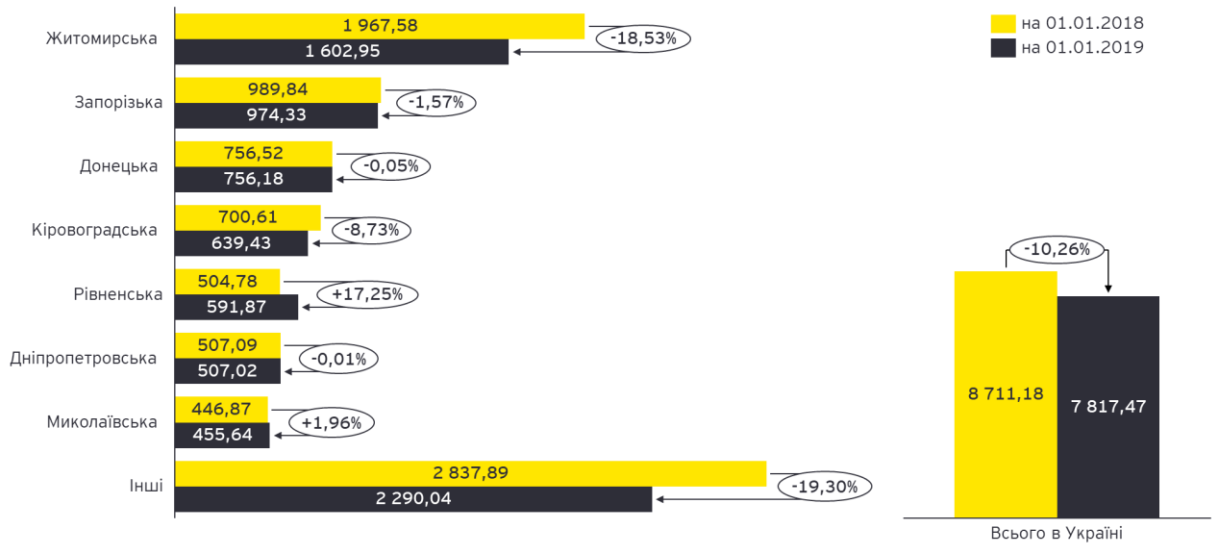
будівельного склали 7 817,47 млн куб. м. Порівняно з попереднім роком, обсяг запасів каміння будівельного впав на 10,26%.

Більшість обсягу запасів, а саме 55,45%, складають запаси граніту (4 335,12 млн куб. м), 8,99% - пісковіку (703,00 млн куб. м), 6,82% - гнейсу (532,88 млн куб. м). Обсяги запасів мігматиту, вапняку й кварциту складають 5,12% (400,32 млн куб. м), 4,68% (366,11 млн куб. м) та 4,47% (349,43 млн куб. м) відповідно.



**Малюнок 5.52: Структура балансових запасів каміння будівельного за його геолого-промисловими типами станом на 01.01.18 р. та 01.01.2019 р., млн. куб. м<sup>211</sup>**

Найбільший обсяг запасів каміння будівельного станом на 01.01.2019 розташовано в Житомирській області (20,50% або 1 602,95 млн куб. м), на другому місці - Запорізька (12,46% або 974,33 млн куб. м), на третьому - Донецька (9,67% або 756,18 млн куб. м). В Кіровоградській області сконцентровано 8,16% (639,43 млн куб. м) запасів, в Рівненській - 7,57% (591,87 млн куб. м), Дніпропетровській - 6,49% (507,02 млн куб. м), Миколаївській - 5,83% (455,64 млн куб. м).



Малюнок 5.53: Структура обсягів запасів каміння будівельного за областями України станом на 01.01.18 р. та 01.01.2019 р., млн куб. м<sup>212</sup>

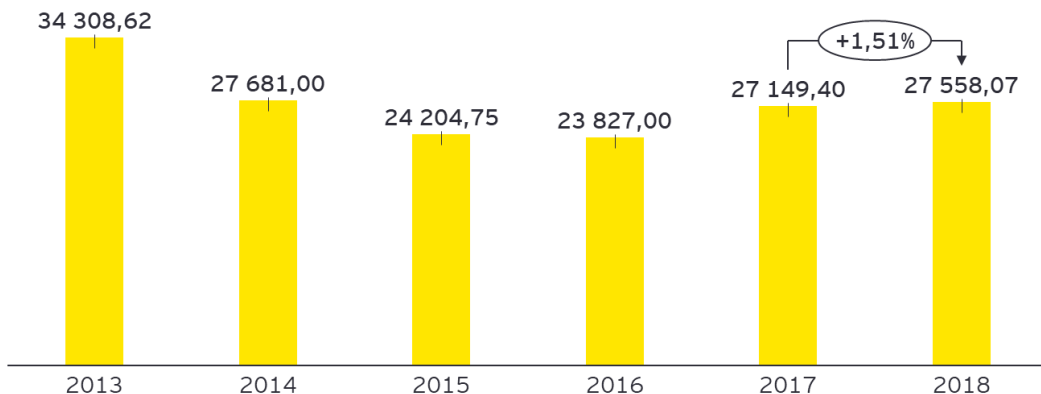
### 5.9.3 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», протягом 2018 року дозволи на вивчення надр не надавались, а геологорозвідувальні роботи на було-щебенову сировину проводились комерційними структурами. Більш детальна інформація у відкритому доступі відсутня.

### 5.9.4 Обсяги та вартість видобування каміння будівельного

#### 5.9.4.1 Обсяги видобування каміння будівельного

У 2018 році в Україні було видобуто каміння будівельного в обсязі 27 558,07 тис. куб. м, що на 1,51% більше, ніж в 2017 році.

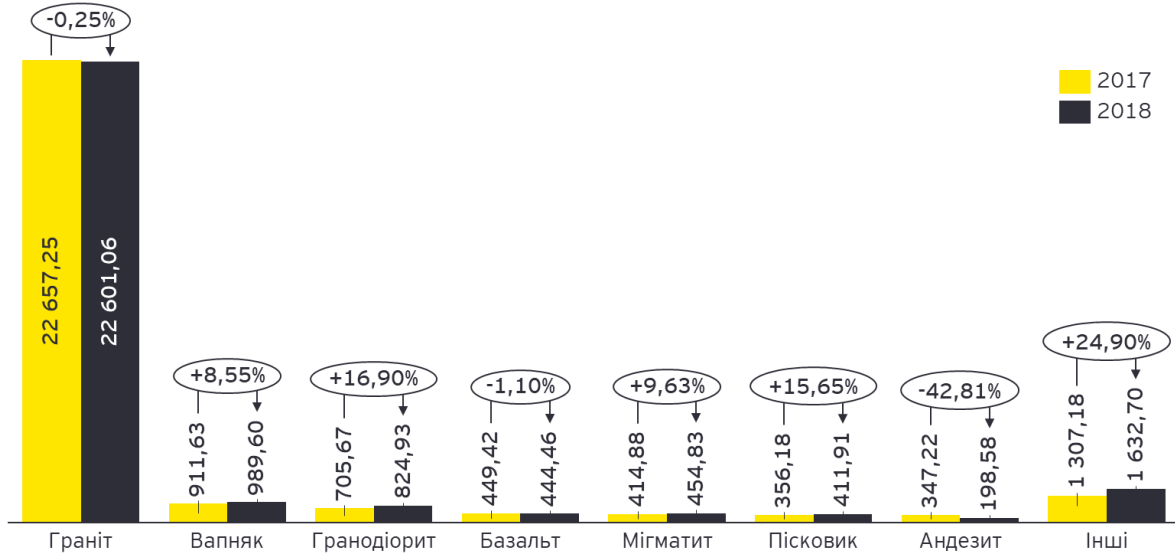


Малюнок 5.54: Динаміка обсягів видобування каміння будівельного у 2013-2018 рр., тис. т<sup>213</sup>

<sup>212</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2019

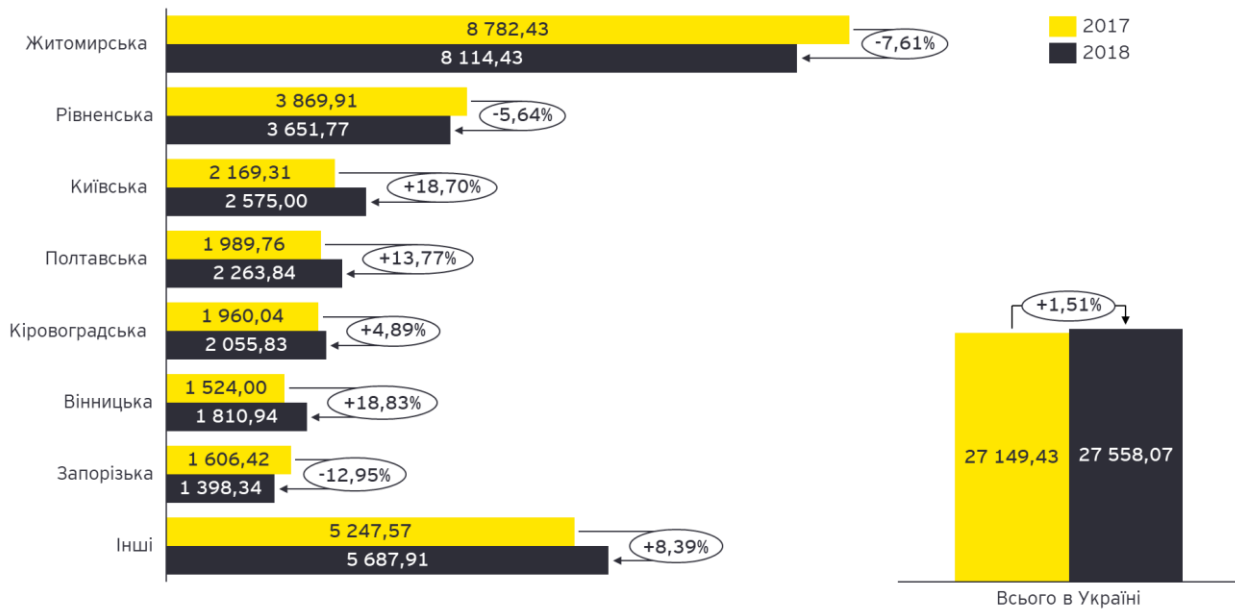
<sup>213</sup> ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2019

Переважна частина (82,01% або 22 601,06 тис. куб. м) видобутку каміння будівельного в 2018 р., як 2017 р., припадала на граніт. Після граніту за обсягом видобування йдуть вапняк (3,59% або 989,60 тис. куб. м) і гранодіорит (2,99% або 824,93 тис. куб. м), а на мігматит, базальт і пісковик припадали 1,65%, 1,61% і 1,49% загального обсягу видобування відповідно.



**Малюнок 5.55: Структура обсягів видобування каміння будівельного за його геолого-промисловими типами в 2017-2018 рр., тис куб. м<sup>214</sup>**

До областей, на території яких здійснювався найбільший обсяг видобування каміння будівельного в 2018 році, як і в попередньому, належали Житомирська (29,44% або 8 114,43 тис. куб. м), Рівненська (13,25% або 3 651,77 тис. куб. м), Київська (9,34% або 2 575,00 тис. куб. м) області. Порівняно з попереднім роком, в 2018 році обсяг видобування каміння будівельного збільшився у Вінницькій області - на 18,83%, Київській - на 18,70%, Полтавській - на 13,77%, а зменшення спостерігалось в Запорізькій - на 12,95%, Житомирській - на 7,61%, Рівненській - на 5,64%, областях.



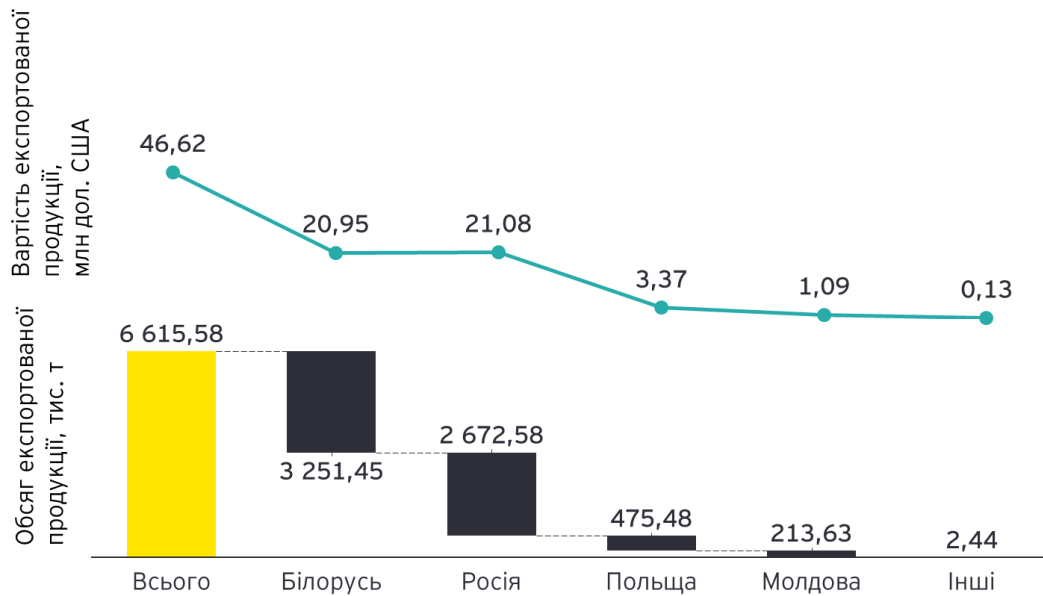
Малюнок 5.56: Структура обсягів видобування каміння будівельного за областями України у 2017-2018 рр., тис. куб. м<sup>215</sup>

#### 5.9.4.2 Вартість видобування каміння будівельного

Як і у випадку інших корисних копалин, охоплених Звітом ІПВГ за 2018 рік, у публічних джерелах інформації дезагреговані дані про вартість продукції видобування каміння будівельного відсутні. Для отримання детальної інформації, Незалежний адміністратор підготував запит до Держстату, у відповідь на який було отримано дані щодо вартості реалізованої продукції за видами економічної діяльності за КВЕД-2010. Згідно з цими даними, реалізація продукції галузі видобування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю (код КВЕД-2010 В08.11), в яку входить галузь добування каміння будівельного, в 2018 році становила 3 814,34 млн грн (детальніше у **Розділі 5.6.4.2**).

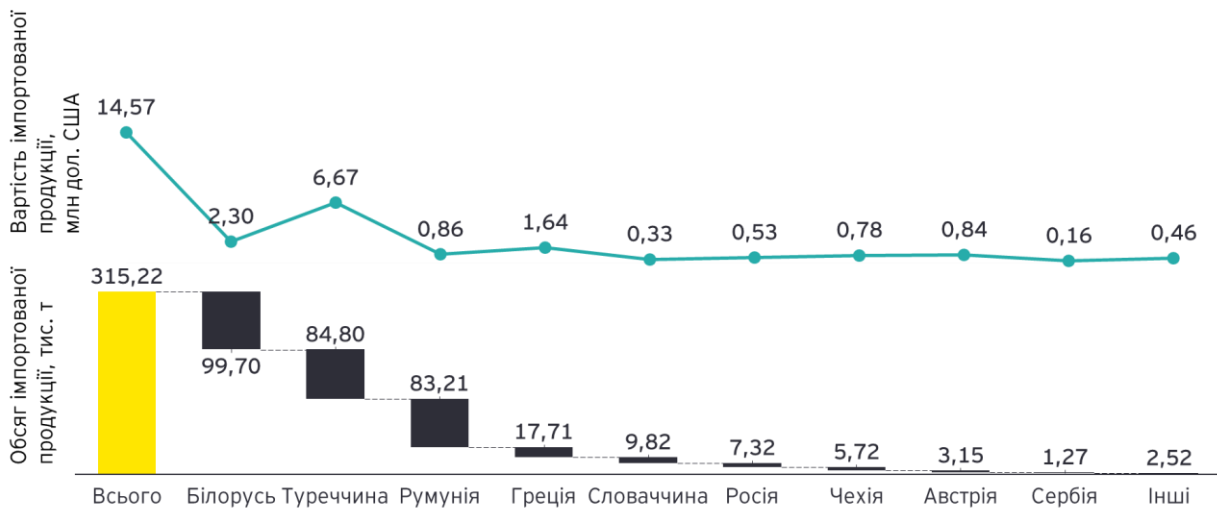
#### 5.9.5 Обсяги експорту та імпорту продуктів обробки каміння будівельного

В 2018 році, порівняно з попереднім роком, обсяг експорту продуктів обробки каміння будівельного, а саме гальки, гравію та щебню, зменшився на 23,49% і склав 6 615,58 тис. т, вартістю 46,62 млн дол. США. Таке зменшення, в першу чергу, відображено у скороченні обсягу експорту до Білорусі, яка є найбільшим торговельним партнером і складає 49,15% загального обсягу експорту. Експорт гальки, гравію та щебню здійснюється також в Росію, Польщу, Молдову та інші країни.



Малюнок 5.57: Обсяги експорту гальки, гравію, щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2018 р.<sup>216</sup>

Обсяг імпорту гальки, гравію, щебню в 2018 році зріс на 29,72% порівняно з 2017 роком і склав 315,22 тис. т вартістю 14,57 млн дол. США. Країн-постачальників гальки, гравію, щебню нараховувалося 27, серед з Білорусі надходило найбільше продукції - 31,63% обсягу імпорту, Туреччини - 26,90% і з Румунії - 26,40%.



Малюнок 5.58: Обсяги імпорту гальки, гравію, щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях в 2018 р.<sup>217</sup>

<sup>216</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

<sup>217</sup> Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2018 р., [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

**Висновки до розділу**

Станом 01.01.2019 року на території України було зосереджено 7 817,47 млн куб. м балансових запасів каміння будівельного, з них більше половини запасів представлені гранітом.

Сумарний обсяг видобування каміння будівельного у 2018 році становив 27 558,07 тис. куб. м. Серед адміністративних областей лідером у видобуванні була Житомирська область.

Україна експортує та імпортує продукти обробки каміння будівельного, а саме гальку, гравій та щебінь. У 2018 році обсяг експорту становив 6 615,58 тис. т вартістю 46,62 млн дол. США, а обсяг імпорту - 315,22 тис. т вартістю 14,57 млн дол. США.

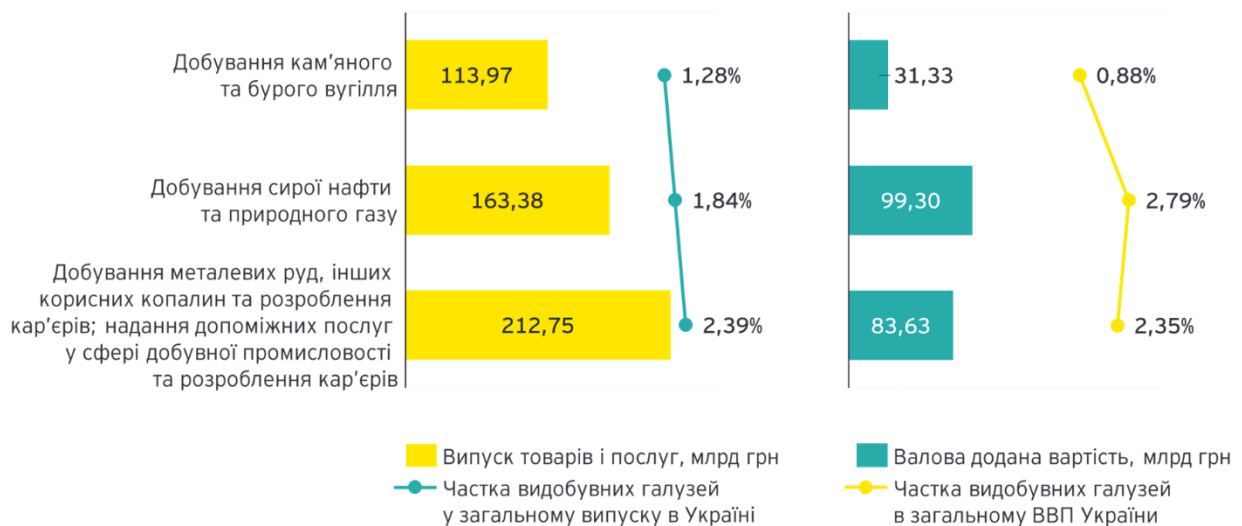
## 5.10 Внесок видобувних галузей в економіку України

### 5.10.1 Внесок в формальний сектор економіки

#### 5.10.1.1 Внесок в випуск та ВВП України

Вартість виробленої продукції видобувних галузей (вартість випуску) у 2018 році становила 490,11 млрд грн. Їх прямий внесок у випуск продукції і послуг в Україні склав 5,51%, з яких 1,84% випуску в економіці країни було згенеровано галуззю видобування сирової нафти та природного газу, 1,28% - галуззю видобування кам'яного та бурого вугілля. У зв'язку з тим, що загальнодоступна статистична інформація Держстату не дозволяє дезагрегувати дані про випуск кожної окремо галузі видобування руд металів, глин, піску і каміння будівельного, то можливим є тільки оцінка їх сукупного внеску у випуск в Україні, що склав 2,39% (*Малюнок 5.59*).

Видобувні галузі у 2018 році згенерували 214,26 млрд грн валової доданої вартості, що склало 6,02% від номінального ВВП України. Найбільший внесок у ВВП створила галузь видобування сирової нафти та природного газу (2,79%). Показник валової доданої вартості характеризує вартість кінцевої продукції галузі без урахування проміжного споживання, а значить показує наскільки галузь ефективна з точки зору генерування чистої додаткової вартості в економіці. Частка галузі видобування сирової нафти та природного газу у ВВП України у півтори рази вища, ніж її частка у випуску. Таким чином, серед інших видобувних галузей, нафтогазова галузь є найбільш ефективною.



Малюнок 5.59: Внесок видобувних галузей у випуск та ВВП України у 2018 році, млрд грн

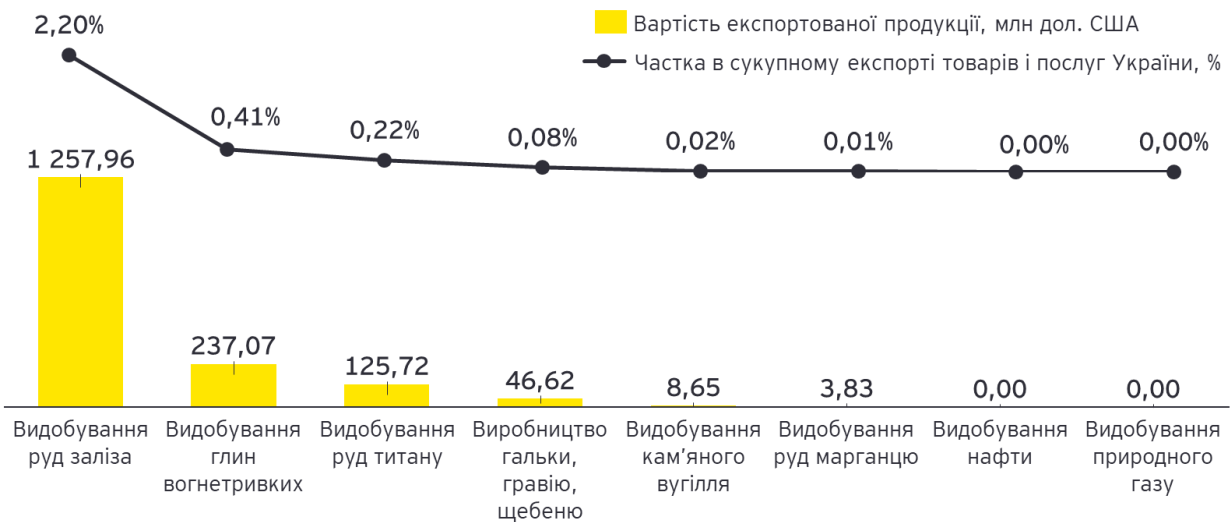
#### 5.10.1.2 Внесок в експорт

Внесок видобувних галузей в експорт у 2018 році склав 2,93% від загального експорту товарів і послуг з України. Видобувні галузі, вказані на діаграмі нижче (*Малюнок 5.60*), разом експортували продукції вартістю 1 679,85 млн дол. США. З них, експорт руд заліза



(неагломерованих) знаходиться на першому місці за обсягом експорту: було експортовано руд заліза вартістю 1 257,96 млн дол. США, що становило 2,20% від загального експорту товарів і послуг з України. Внесок всіх інших видобувних галузей в експорт був порівняно незначним.

Експорт природного газу та сирової нафти у 2018 році не здійснювався. Крім того, специфіка класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності<sup>218</sup>, що застосовується для обліку даних про експорт та імпорт в Україні, не дозволяє виокремити інформацію про експорт окремо глини тугоплавких та піску кварцового.



Малюнок 5.60: Внесок видобувних галузей в експорт у 2018 р., млн дол. США<sup>219</sup>

### 5.10.1.3 Внесок в надходження на користь держави

В 2018 році обсяг надходжень на користь держави<sup>220</sup> від компаній підзвітних видобувних галузей згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра), становив 187 938 735,57 тис. грн. Найбільший внесок в платежі на користь держави серед видобувних галузей припадає на галузь добування нафти та природного газу - 151 109 249,38 тис. грн. Питома вага платежів підзвітних видобувних галузей в податкових і неподаткових надходженнях Зведеного бюджету України і сукупному обсязі надходжень ЄСВ становила 13,36% (Таблиця 5.54).

<sup>218</sup> Для обліку інформації про експорт та імпорт використовується класифікація УКТЗЕД (Українська класифікація товарів зовнішньоекономічної діяльності)

<sup>219</sup> Держстат, статистична інформація «Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу» у 2018 році, [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e\\_iovt/arh\\_iovt2018.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/zd/e_iovt/arh_iovt2018.htm)

<sup>220</sup> Надходження на користь держави включають податкові та неподаткові платежі видобувних компаній на користь держави, в тому числі ЄСВ

Таблиця 5.54: Надходження на користь держави від видобувних галузей у 2018 р.

| Видобувна галузь                         | Платежі від видобувних галузей, тис грн | Частка в надходженнях на користь держави, % <sup>221</sup> |
|--|---|--|
| Видобування нафти та природного газу     | 151 109 249,38                          | 10,74%   |
| Видобування кам'яного вугілля            | 12 004 442,54                           | 0,85%  |
| Видобування руд заліза                   | 13 805 465,95                           | 0,98%  |
| Видобування руд титану                   | 728 918,46                              | 0,05%  |
| Видобування руд марганцю                 | 815 502,09                              | 0,06%  |
| Транспортування нафти та природного газу | 9 475 157,14                            | 0,67%  |
| <b>Всього</b>                            | <b>187 938 735,57</b>                   | <b>13,36%</b>  |

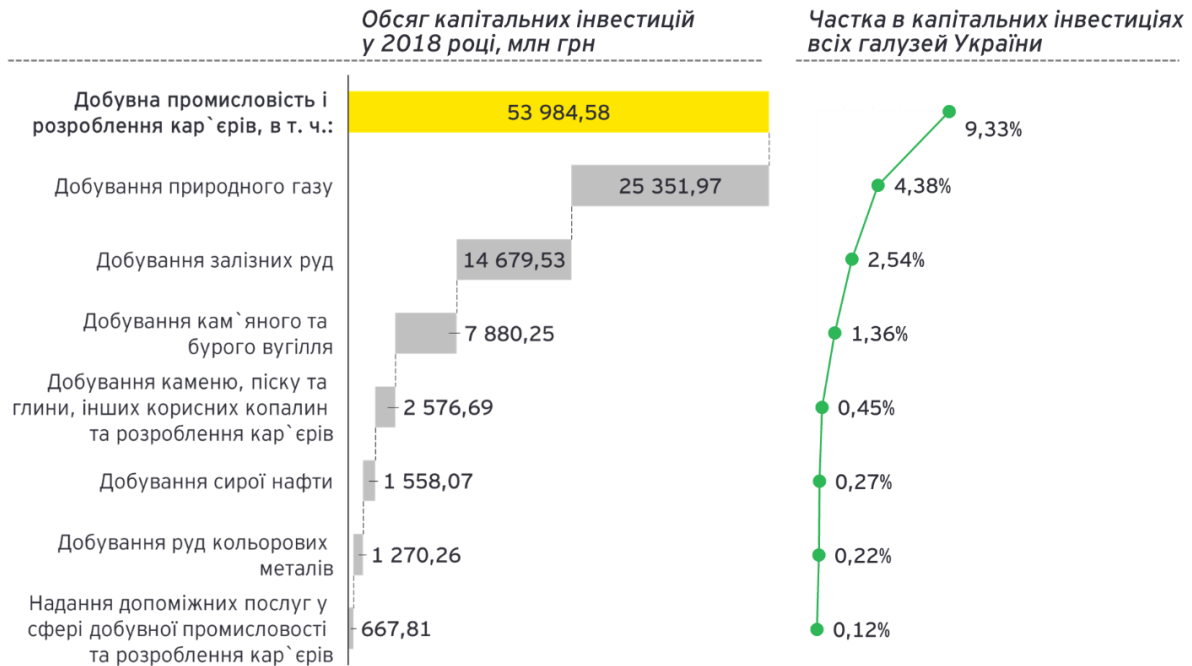
#### 5.10.1.4 Внесок в капітальні інвестиції

Видобувні галузі<sup>222</sup> у 2018 році залучили 53 984,58 млн грн капітальних інвестицій, що склало 9,33% від сукупних капітальних інвестицій всіх галузей економіки України. З них, найбільший внесок в залучення інвестицій на капітальні проекти зробили галузь добування природного газу (4,38%) і галузь видобування руд заліза (2,54%).

З загального обсягу капітальних інвестицій в усіх видобувних галузях, майже половину, а саме 48,85%, було залучено в м. Києві, 27,30% - в Дніпропетровській області, 9,17% - в Донецькій області, 7,96% - в Полтавській області, решта в інших регіонах України.

<sup>221</sup> Розраховано Незалежним адміністратором на основі інформації Державної казначейської служби України про доходи Зведеного бюджету України у 2019 році (<https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/richnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2018-rik>) і про надходження ЄСВ (<https://tax.gov.ua/diyalnist-/pokazniki-roboti/nadhodjennya-podatkov-i-zboriv--obov'яз/nadhodjennya-koshtiv-edinogo-vnesku/>). Для розрахунку в доходи Зведеного бюджету України було враховано податкові і неподаткові надходження, і не було враховано доходи від операцій з капіталом; доходи від Європейського Союзу, урядів іноземних держав, міжнародних організацій, донорських установ; цільові фонди

<sup>222</sup> Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010



Малюнок 5.61: Внесок видобувних галузей в капітальні інвестиції у 2018 році, млн грн<sup>223</sup>

### 5.10.1.5 Внесок в зайнятість

У 2018 році середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях<sup>224</sup> склала 202 тис. осіб, що становило 10,91% від всіх штатних працівників в загальному в промисловості<sup>225</sup> і 2,64% від всіх штатних працівників в Україні. Більше половини всіх працівників видобувних галузей зайняті на підприємствах в Дніпропетровській (34,54%) і Донецькій областях (22,86%).

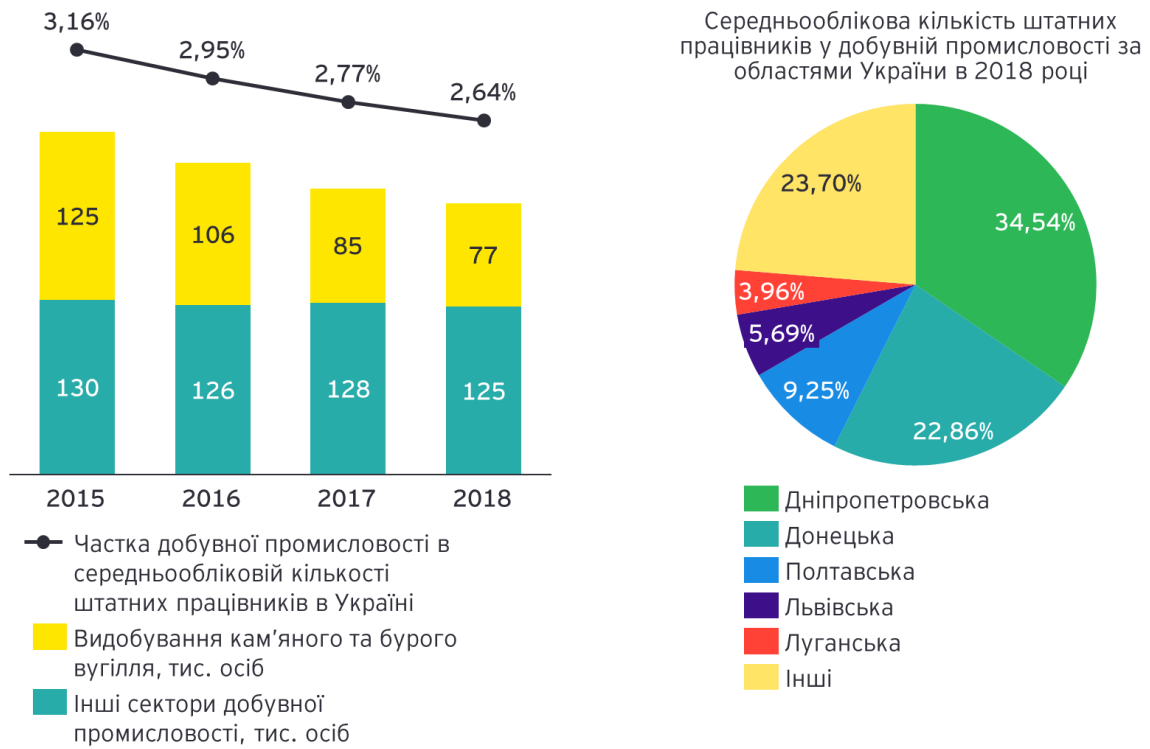
Кількість штатних працівників в видобувних галузях продовжила зменшуватися, хоч і з меншим темпом: в 2017 році вони знизилась на 8,19% порівняно з попереднім роком, а в 2018 році - на 5,16%. На таку динаміку зайнятості в видобувних галузях суттєво впливає загальний економічний спад і втрата контролю компаній над своїми видобувними активами, що розміщені на сході України в зоні проведення ООС.

При цьому видобувні галузі роблять помітний вплив в особисті доходи населення, адже, згідно з даними Держстату, середня заробітна плата штатних працівників у видобувних галузях у 2018 році становила 12 452 грн, що на 40,46% більше, ніж середня заробітна плата в Україні (8 865 грн). В той час як середня заробітна плата в Україні у 2018 році зросла на 24,79% порівняно з 2017 роком, у видобувних галузях вона зросла дещо більше - на 28,32%.

<sup>223</sup> Держстат, статистична інформація «Капітальні інвестиції» у 2018 році, [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ibd/kin/arh\\_kin\\_r\\_u.htm](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ibd/kin/arh_kin_r_u.htm)

<sup>224</sup> Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що згідно з класифікацією видів економічної діяльності КВЕД-2010, відносяться до секції В «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів»

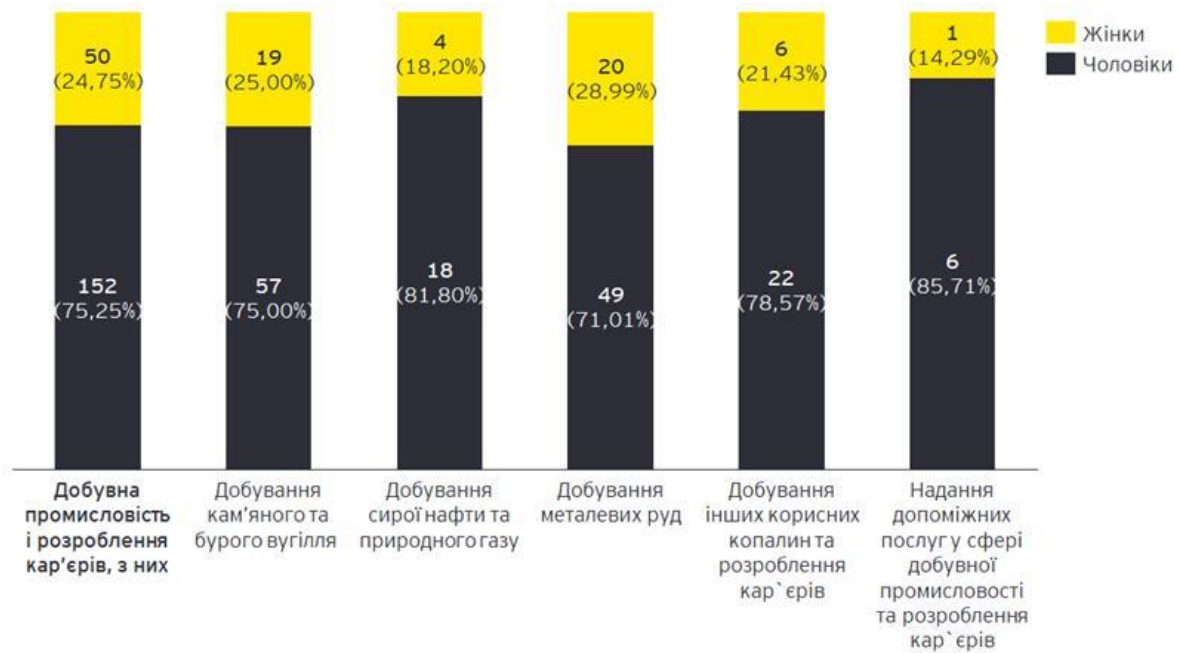
<sup>225</sup> Тут під «промисловістю» маються на увазі види економічної діяльності, що згідно з класифікацією видів економічної діяльності КВЕД-2010, відносяться до видів діяльності секцій В, С, D, E



Малюнок 5.62: Штатні працівники у видобувних галузях у 2018 р., тис. осіб<sup>226</sup>

Основна частина штатних працівників у видобувних галузях, а саме 75,25%, - це чоловіки. Частка жінок у 2018 році склала 24,75% (Малюнок 5.63).

<sup>226</sup> Держстат, статистичний збірник «Праця України у 2018 році», [http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat\\_u/2019/zb/08/zb\\_pu2018.pdf.pdf](http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2019/zb/08/zb_pu2018.pdf.pdf)



Малюнок 5.63: Структура середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях за статтю у 2018 р., тис. осіб<sup>227</sup>

### 5.10.2 Внесок в неформальний сектор економіки

Для аналізу рівня тіньової економіки у видобувних галузях в цілях підготовки цього звіту ІПВГ було використано два джерела інформації: дослідження Мінекономіки щодо рівня тіньової економіки за методом збитковості підприємств та власна оцінка Незалежним адміністратором рівня неформальної зайнятості на основі даних Держстату.

1. Згідно з даними Мінекономіки, рівень тіньової економіки у видобувних галузях склав 29% від валової доданої вартості цих галузей у 2018 році, що на 9 відсоткових пунктів менше, ніж у 2017 році.

Згідно з офіційним визначенням, під «тіньовою економікою» мається на увазі:

*Тіньова економіка - незареєстрована в установленому порядку економічна діяльність суб'єкта господарювання, яка характеризується мінімізацією витрат на виробництво товарів, виконання робіт та надання послуг, ухиленням від сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), статистичного анкетування та подання статистичної звітності, наслідком якого є порушення законодавчо встановлених норм (рівень мінімальної заробітної плати, тривалість робочого часу, умови і безпека праці тощо)<sup>228</sup>.*

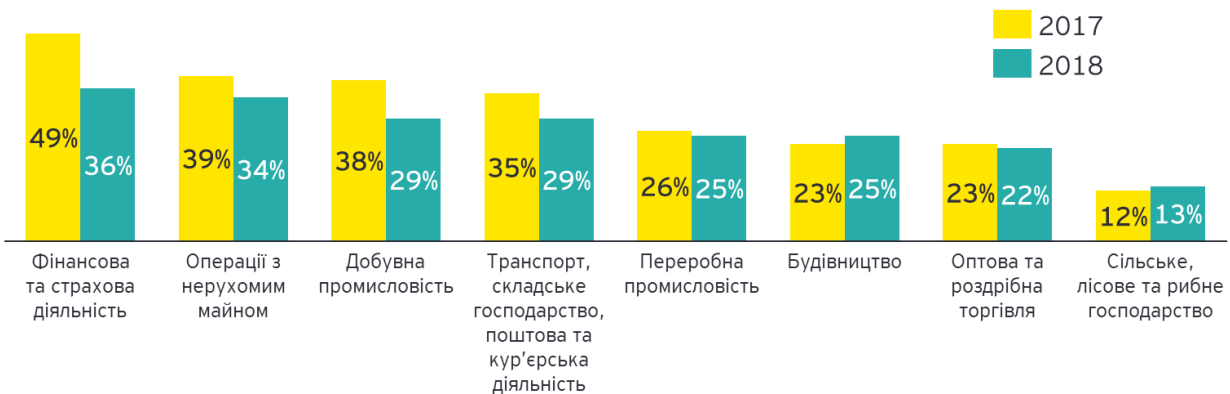
Мінекономіки здійснює розрахунок рівня тіньової економіки згідно з «Методичними рекомендаціями розрахунку рівня тіньової економіки», затвердженими наказом

<sup>227</sup> Розраховано на основі інформації Держстату щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях, отриманої у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ

<sup>228</sup> Визначення поняття тіньової економіки згідно з Наказом Мінекономіки «Про затвердження Методичних рекомендацій розрахунку рівня тіньової економіки» №123 від 18.02.2009 р.

Мінекономіки №123 від 18.02.2009 р. Мінекономіки оцінює рівень тіньової економіки як за інтегральним показником, так і на основі різних методів, серед яких метод «витрати населення - роздрібний товарооборот», монетарний, електричний (з використанням даних щодо споживання електроенергії), метод збитковості підприємств.

За результатами розрахунку Мінекономіки на основі методу збитковості підприємств, у 2018 році рівень тіньової економіки у видобувних галузях склав 29% від обсягу офіційної валової доданої вартості цих галузей. У разі застосування методу збитковості підприємств, розрахунок граничного максимального рівня тіньової економіки здійснюється на основі припущення, що всі прибуткові підприємства відображають у своїх звітах лише невикривлені дані, а всі збиткові підприємства у звітності приховують свій прибуток і весь обсяг валової доданої вартості виробленої ними продукції.



**Малюнок 5.64: Рівень тіньової економіки у видобувних та інших галузях економіки України у 2017-2018 роках, на основі методу збитковості підприємств (% від обсягу валової доданої вартості галузей)<sup>229</sup>**

Для порівняння, інтегральний показник рівня тіньової економіки в Україні склав 31% у 2018 році, що на 1 відсотковий пункт менше, ніж у 2017 році. Рівень тіньової економіки в Україні за окремими методами становив:

- ▶ за методом «витрати населення - роздрібний товарооборот» - 46% від офіційного обсягу ВВП;
- ▶ за методом збитковості підприємств - 20% від офіційного обсягу ВВП;
- ▶ за монетарним методом - 24% від офіційного ВВП;
- ▶ за електричним методом (з використанням даних щодо споживання електроенергії) - 27% від офіційного ВВП.

2. На основі даних Держстату, частку неформально зайнятого населення в видобувних галузях у 2018 році можна оцінити в 16,8 тис. осіб або 8,03% від загальної зайнятості в цих галузях, якщо припустити, що частка неформально зайнятих у видобувних галузях відповідає частці неформально зайнятих у всій промисловості.

<sup>229</sup> Мінекономіки, Загальні тенденції тіньової економіки в Україні у 2019 році, <https://www.me.gov.ua/Documents/Download?id=e5906118-6639-4dde-851b-2d9cd318e803>

Згідно з методологічними положеннями Держстату, неформальна зайнятість означає наступне:

*Неформальна зайнятість охоплює неформальні робочі місця на підприємствах як формального, так і неформального секторів. До неформально зайнятих належать такі категорії зайнятого населення:*

- ▶ *зайняті на підприємствах неформального сектора (неzareєстровані самозайняті, роботодавці та їх наймані працівники, безкоштовно працюючі члени сім'ї тощо);*
- ▶ *безкоштовно працюючі члени сім'ї на підприємствах формального сектору;*
- ▶ *наймані працівники, які працюють на неформальних робочих місцях формального сектору (особи, які працювали за усною домовленістю або не мали будь-яких соціальних гарантій, зокрема: за них не сплачувався єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування; не мали щорічної відпустки; оплачуваного лікарняного)<sup>230</sup>.*

Для того, щоб оцінити розмір неформального сектору у видобувних галузях, Незалежним адміністратором на основі даних Держстату було розраховано частку неформально зайнятого населення у цих галузях. Необхідність розрахунку пов'язана з відсутністю офіційних дезагрегованих даних Держстату про рівень неформальної зайнятості окремо у видобувних галузях, натомість такі дані наявні тільки для всієї промисловості.

Було зроблено припущення, що частка неформально зайнятого населення у видобувних галузях така ж, як у промисловості. З 16 360,0 тис. осіб зайнятого населення в Україні 3 541,3 тис. осіб є неформально зайнятими, з яких 194,8 тис. осіб неформально зайняті в промисловості. Частка неформальної зайнятості в промисловості склала 8,03% в 2018 році. Якщо припустити, що в видобувних галузях рівень неформальної зайнятості такий же, то кількість неформально зайнятого населення у цих галузях було оцінено в 16,8 тис. осіб.

**Таблиця 5.55: Оцінка рівня неформальної зайнятості у видобувних галузях у 2018 році<sup>231</sup>**

| Галузь економіки  | Зайняте населення у 2018 році |  |                       |
|---|-------------------------------|--|-----------------------|
|   | Всього                        | З нього, неформально зайняте населення |                       |
|   | тис. осіб                     | тис. осіб                              | % від всіх зайнятих   |
| Україна   | 16 360,9                      | 3 541,3                                | 21,64%                |
| Промисловість <sup>232</sup>                                | 2 426,0                       | 194,8                                  | 8,03%                 |
| Добувна промисловість і розроблення кар'єрів <sup>233</sup> | 209,4                         | 16,8*<br>*оцінка                       | 8,03%*<br>*припущення |

<sup>230</sup> Визначення поняття неформальної зайнятості згідно з Наказом Держстату «Про затвердження Методологічних положень щодо визначення неформальної зайнятості населення» №16 від 23.01.2013 р.

<sup>231</sup> Частка і кількість неформального зайнятого населення у видобувних галузях розраховано на основі даних Держстату.

Джерело: (1) Держстат, статистичний збірник «Економічна активність населення України 2018», [http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat\\_u/2019/zb/07/zb\\_EAN\\_2018.pdf](http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2019/zb/07/zb_EAN_2018.pdf); (2) Держстат, збірник «Статистичний щорічник України за 2018 рік», [http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat\\_u/2019/zb/11/zb\\_yearbook\\_2018.pdf](http://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2019/zb/11/zb_yearbook_2018.pdf)

<sup>232</sup> Тут під «промисловістю» маються на увазі види економічної діяльності, що згідно з класифікацією видів економічної діяльності КВЕД-2010, відносяться до видів діяльності секцій В, С, D, E

<sup>233</sup> Тут під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що згідно з класифікацією видів економічної діяльності КВЕД-2010, відносяться до секції В «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів»

### 5.10.3 Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі

З метою розкриття у Звіті ІПВГ за 2018 рік інформації про витрати підзвітних компаній видобувної галузі на соціальні та благодійні цілі було зібрано дані, надані ними в ході опитування<sup>234</sup>. Розподіл даних платежів в розрізі їх цільових напрямків був здійснений Незалежним адміністратором, так як форми звітування, затвердженні КМУ, не передбачають такого поділу. Було виділено наступні сфери:

- ▶ підтримка місцевих громад;
- ▶ охорона здоров'я;
- ▶ охорона навколишнього середовища;
- ▶ освіта та наука;
- ▶ інше.

В результаті заповнення звіту/консолідованого звіту про платежі на користь держави, інформацію щодо витрат на соціальні та благодійні цілі надали 18 підзвітних компаній, з яких 10 здійснюють свою діяльність в галузі видобування нафти та природного газу, 6 компаній - в галузі видобування руд заліза та 2 компанії - в галузі видобування кам'яного вугілля. Сумарні платежі на соціальні та благодійні цілі у 2018 році, згідно з даними вказаних компаній, становили 448 125,91 тис. грн.

В українському законодавстві не передбачене поняття «обов'язкові соціальні витрати видобувних компаній» і не визначається перелік випадків, в яких такі витрати (інші, ніж ЄСВ) можуть бути обов'язковими. Зважаючи на це, у даному розділі не надається наступний поділ.

В розрізі цільових напрямків, у 2018 році більше половини соціальних та благодійних витрат підзвітних компаній видобувних галузей було віднесено до категорії «Підтримка місцевих громад» - 355 317,81 тис. грн, або 79,29%. Детальніша інформація наведена у таблиці нижче (Таблиця 5.56).

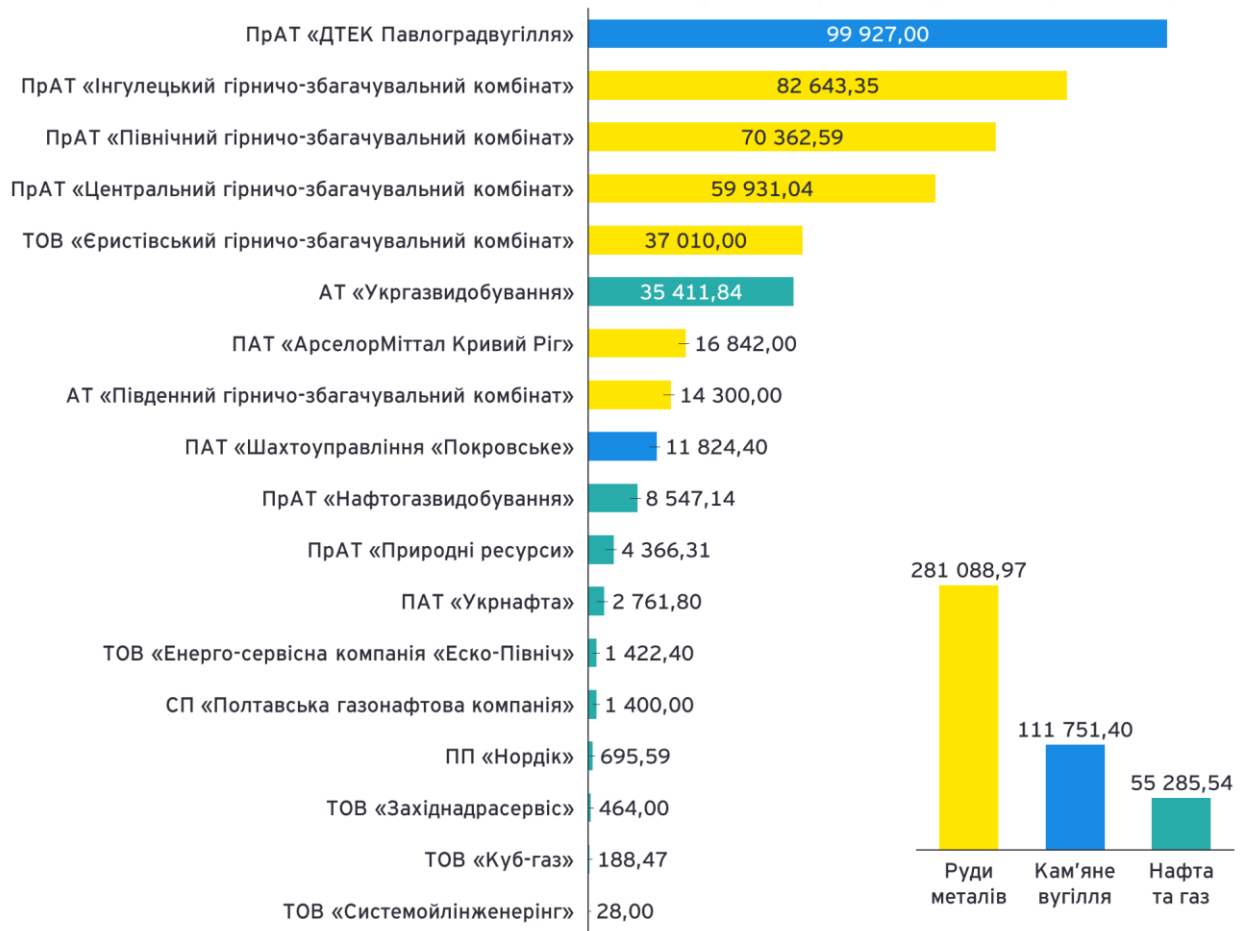
**Таблиця 5.56: Витрати підзвітних компаній на соціальні та благодійні цілі у розрізі сфер призначення та видобувних галузей у 2018 році, тис. грн (без ПДВ)**

| Цільове спрямування витрат       | Нафта та газ     | Кам'яне вугілля   | Руди металів      | Всього            |
|----------------------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Охорона здоров'я                 | 6 202,90         | 272,70            | 12 500,00         | 18 975,60         |
| Освіта та наука                  | 1 592,33         | 4 862,70          | 4 357,49          | 10 812,51         |
| Підтримка місцевих громад        | 46 985,32        | 106 151,90        | 202 180,59        | 355 317,81        |
| Охорона навколишнього середовища | 0,00             | 0,00              | 17 999,86         | 17 999,86         |
| Інше                             | 505,00           | 464,10            | 44 051,04         | 45 020,14         |
| <b>Всього</b>                    | <b>55 285,54</b> | <b>111 751,40</b> | <b>281 088,97</b> | <b>448 125,91</b> |

<sup>234</sup> Суб'єкти господарювання видобувних галузей надають інформацію про свою діяльність шляхом заповнення звіту про платежі/консолідованого звіту про платежі згідно з Законом України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII і постановою КМУ від 23 вересня 2020 року № 858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»



Лідером серед підзвітних компаній, що розкрили інформацію про витрати на соціальні та благодійні цілі у 2018 році, був ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», витрати якого склали 99 927,00 тис. грн або 22,30% від платежів усіх компаній. Більш детальна інформація в розрізі компаній наведена на малюнку нижче.



Малюнок 5.65: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі у 2018 році, тис. грн

## 5.11 Квaziфіскальні операції

Відповідно до вимоги стандарту ІПВГ №3.2, в Звіті за 2018 рік Незалежний Адміністратор розкрив інформацію про квазіфіскальні операції підприємств державного сектору, що є платежами за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу.

Основним видом квазіфіскальних операцій в Україні в 2018 році був продаж природного газу побутовим споживачам, релігійним організаціям та теплокомуненерго (ТКЕ) за цінами, нижчими порівняно з промисловими споживачами. Відповідно до рішення БГ ІПВГ, на основі наявної інформації та рекомендацій Незалежного адміністратора, квазіфіскальні операції було визначено суттєвими для розкриття у Звіті ІПВГ лише у частині газовидобувної галузі України (протокол засідання БГ ІПВГ від 22 листопада 2019 р.). Для підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік запит щодо квазіфіскальних видатків був направлений АТ «НАК «Нафтогаз України» (протокол засідання БГ ІПВГ від 20 грудня 2020 р.).

### 5.11.1 Квазіфіскальні операції в газовидобувній галузі

Згідно зі статтею 11 Закону України «Про ринок природного газу», на певних суб'єктів ринку природного газу покладалась спеціальні обов'язки з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу. Протягом 2018 року обсяг та умови реалізації спеціальних обов'язків суб'єктів ринку природного газу, зокрема АТ «НАК «Нафтогаз України», визначались згідно з Постановами КМУ №187 від 22 березня 2017 та №867 від 19 жовтня 2018. Остання з них визначала підхід до встановлення роздрібної ціни на постачання природного газу побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та виробників теплової та електричної енергії на період до 1 травня 2021 року<sup>235</sup>.

Згідно з інформацією, наданою АТ «НАК «Нафтогаз України», у звітному періоді загальний обсяг квазіфіскальних витрат склав 38 871 381 тис. грн (*Таблиця 5.57*).

*Таблиця 5.57: Квазіфіскальні операції у газовидобувній галузі в 2018 році<sup>236</sup>*

| Найменування показники   | Сума, тис. грн |
|--|----------------|
| Постачання природного газу постачальникам природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та виробникам теплової енергії за цінами та на умовах, визначених постановами КМУ від 22.03.2017 №187 та від 19.10.2018 №867 | 10 640 000     |
| Накопичення дебіторської заборгованості Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» за продаж природного газу населенню і підприємствам теплоенергетики <sup>237</sup>  | 28 231 381     |

<sup>235</sup> Постанова КМУ від 19.10.2018 №867 «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF#Text>

<sup>236</sup> Інформація отримана з відповіді АТ «НАК «Нафтогаз»

<sup>237</sup> Дебіторська заборгованість по під-вам ТКЕ станом на 31.12.2018

| Найменування показники   | Сума, тис. грн |
|--|----------------|
| Здійснення Національною акціонерною компанією "Нафтогаз України" та іншими суб'єктами господарювання державного сектору економіки запозичень, за якими у разі зміни власника та з інших причин, встановлених у кредитному договорі (проспекті емісії облігацій), виникають зобов'язання щодо дострокового погашення запозичень | -              |

Квазіфіскальні операції іншими підзвітними компаніями протягом 2018 року не проводились.

## 5.12 Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України

Майже всі податкові та неподаткові платежі, які здійснюють видобувні компанії в Україні, не мають чітко визначеного цільового спрямування та потрапляють в загальний фонд Державного бюджету та/або місцеві бюджети. Винятком є єдиний соціальний внесок, надходження від якого розподіляються на види загальнообов'язкового державного соціального страхування в пропорціях, що затверджуються КМУ<sup>238</sup>. Детальна інформація щодо спрямування податків та зборів до державного або місцевих бюджетів наведена у **розділі 6.5**.

Юридична адреса реєстрації компанії доволі часто може не співпадати із фактичним місцем видобутку корисних копалин за спеціальними дозволами на користування надрами. Тому Незалежним адміністратором була проведена власна оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних компаній. Результати оцінки відображають орієнтовні розміри надходжень на користь держави, які були згенеровані в конкретному регіоні України у 2018 році. Оцінка носить приблизний характер.

Методологія оцінки та основні припущення полягали у наступному:

1. Сфера охоплення оцінки - надходження від всіх видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (видобування природного газу, нафти, вугілля кам'яного, руд заліза, титану, марганцю)<sup>239</sup> за усіма видами платежів у 2018 році. Джерело інформації - дані державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки, Держгеонадра) щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави у 2018 році, отриманих для звірки в рамках Звіту ІПВГ.
2. Надходження від галузі транспортування нафти та природного газу (АТ «Укртрансгаз» та АТ «Укртранснафта»), а також НАК «Нафтогаз України» не були розподілені між регіонами України, оскільки неможливо точно співставити сплату

<sup>238</sup> Пропорції, в яких розподіляється ЄСВ затверджені Постановою КМУ № 675 від 26.11.2014 р. «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-n>

<sup>239</sup> Детальніше про визначення переліку підзвітних галузей, що підлягають звірці у Звіті ІПВГ за 2018 рік у **Розділі 8** стор. 155 з 529

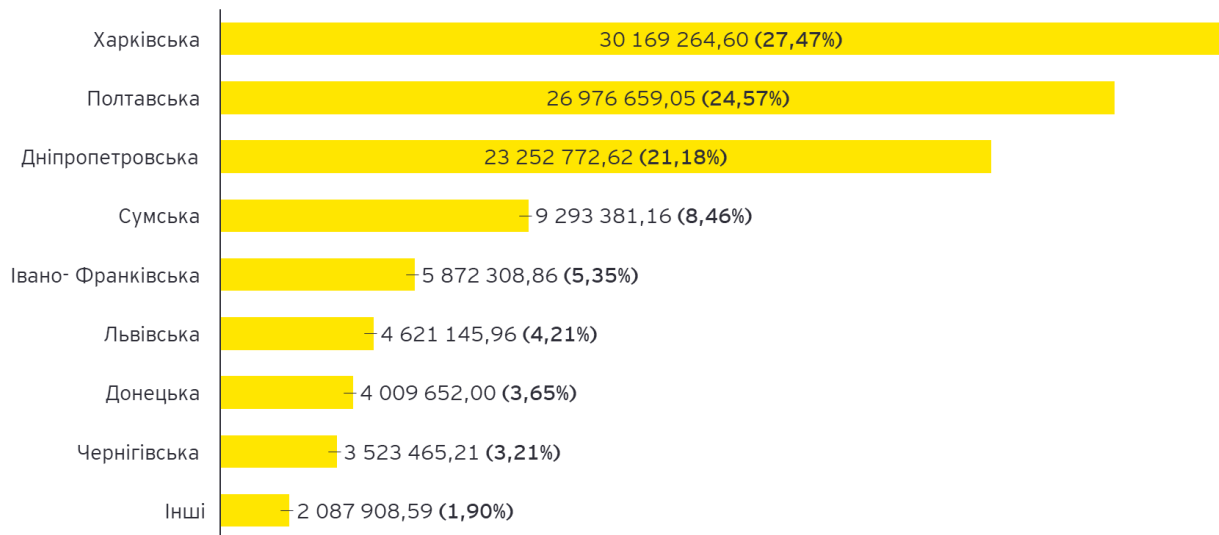
податків та неподаткових платежів цими компаніями з конкретними регіонами України у зв'язку з особливостями їхньої діяльності.

3. Розподіл надходжень від видобування руд заліза, титану та марганцю між регіонами країни відбувався шляхом зіставлення фактичної адреси ведення діяльності та суми сплачених компаніями платежів. Наприклад, якщо компанія веде видобувну діяльність виключно в межах однієї області, всі платежі такої компанії розглядалися як такі, що походять із відповідної області. У випадку, коли компанія здійснює видобуток корисних копалин за декількома спеціальними дозволами на користування надрами, що розташовані в різних областях, такі платежі були розділені за регіональним походженням відповідно до обсягів видобутку в кожній із областей.
4. Сумарні надходження від компаній галузі видобування кам'яного вугілля розподілялись між регіонами України пропорційно обсягам видобування в натуральних одиницях. Наприклад, було зроблено припущення, що оскільки в Дніпропетровській області в 2018 році було видобуто 60,1% усього вугілля в Україні, то і частку в розмірі 60,1% від надходжень від галузі видобування кам'яного вугілля можна віднести до Дніпропетровської області. Джерело інформації про регіональний розподіл обсягів видобування - Держгеонадра (ДНВП «Геоінформ України») та Міненерго.
5. Розподіл сумарних надходжень окремо від видобування нафти та окремо від видобування природного газу відбувалося пропорційно до регіональної структури видобування відповідних корисних копалин.
6. У випадку коли, компанія одночасно займається видобуванням нафти та природного газу, такі платежі розподілялись між галузями видобування природного газу та нафти пропорційно до обсягів сплаченої компанією рентної плати за користування надрами за відповідними кодами бюджетної класифікації. Оскільки базою оподаткування рентної плати за користування надрами щодо видобування вуглеводнів є вартість товарної продукції (нафти, конденсату та природного газу), було зроблено припущення, що платежі нафтогазових компаній доцільно розподілити на ті, що пов'язані з видобуванням природного газу, та ті, що пов'язані з видобуванням нафти, пропорційно сплаченій ними ренті.

Використовуючи цей алгоритм, було оцінено регіональне походження приблизно 58,43% платежів від видобувних галузей у 2018 році. Такий розподіл може містити похибки, проте точнішого підходу за наявної інформації не виявлено. Більше того, у випадку, коли компанія веде діяльність в декількох регіонах, або займається видобуванням одночасно і нафти, і природного газу, зробити коректний розподіл платежів неможливо без отримання детальних пояснень від кожної такої компанії, зокрема для визначення того, яку долю у базі оподаткування по більшості видів податків становить діяльність щодо видобування конкретного виду корисних копалин.

Нерозподіленими на регіони країни залишились платежі НАК «Нафтогаз України» (36,53% від сумарних надходжень на користь держави), а також усі платежі галузі транспортування нафти та природного газу (5,05%).

Результати оцінки свідчать про те, що три регіони України (Харківська, Полтавська та Дніпропетровська області), де зосереджені основні родовища природного газу, нафти та руд заліза, забезпечували в 2018 році 73,22% надходжень на користь держави від видобувних галузей. Ще 24,88% надходжень припадало на 5 регіонів (Сумська, Івано-Франківська, Львівська, Донецька, та Чернігівська області). Решта регіонів України в 2018 році забезпечили 1,90% надходжень на користь держави від видобувних галузей.



**Малюнок 5.66: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України у 2018 р., тис. грн**

Таблиця 5.58: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України у 2018 р.

| Назва регіону             | Всього, тис. грн      | в тому числі:        |                      |                            |                   |                   |                      |
|---------------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|----------------------------|-------------------|-------------------|----------------------|
|                           |                       | Нафта                | Природний газ        | Руди заліза <sup>240</sup> | Руди титану       | Руди марганцю     | Кам'яне вугілля      |
| Волинська область         | 121 057,56            |                      | 85 425,51            |                            |                   |                   | 35 632,05            |
| Дніпропетровська область  | 23 252 772,62         | 153 459,51           | 1 534 713,42         | 13 046 788,30              | 486 430,87        | 814 314,03        | 7 217 066,50         |
| Донецька область          | 4 009 652,00          |                      | 2 945,71             |                            |                   |                   | 4 006 706,30         |
| Житомирська область       | 222 088,83            |                      |                      | 4 050,46                   | 218 038,37        |                   |                      |
| Запорізька область        | 814 147,40            |                      |                      | 812 959,34                 |                   | 1 188,06          |                      |
| Івано-Франківська область | 5 872 308,86          | 4 552 632,06         | 1 319 676,80         |                            |                   |                   |                      |
| Київська область          | 50,57                 |                      |                      |                            | 50,57             |                   |                      |
| Кіровоградська область    | 102 425,61            |                      |                      | 78 392,26                  | 24 033,35         |                   |                      |
| Луганська область         | 767 708,11            | 12 788,29            | 577 358,60           |                            |                   |                   | 177 561,22           |
| Львівська область         | 4 621 145,96          | 1 803 149,22         | 2 250 520,25         |                            |                   |                   | 567 476,49           |
| Миколаївська область      | 145,61                |                      |                      | 145,61                     |                   |                   |                      |
| Полтавська область        | 26 976 659,05         | 1 739 207,75         | 25 374 321,30        | -136 870,01                |                   |                   |                      |
| Сумська область           | 9 293 381,16          | 8 350 754,88         | 942 626,28           |                            |                   |                   |                      |
| Харківська область        | 30 169 264,60         | 703 356,08           | 29 465 908,52        |                            |                   |                   |                      |
| Черкаська область         | 365,31                |                      |                      |                            | 365,31            |                   |                      |
| Чернівецька область       | 27 516,83             | 12 788,29            | 14 728,54            |                            |                   |                   |                      |
| Чернігівська область      | 3 523 465,21          | 3 414 474,05         | 108 991,16           |                            |                   |                   |                      |
| Закарпатська область      | 2 945,71              |                      | 2 945,71             |                            |                   |                   |                      |
| Шельф Азовського моря     | 29 457,07             |                      | 29 457,07            |                            |                   |                   |                      |
| <b>Всього</b>             | <b>109 806 558,05</b> | <b>20 742 610,12</b> | <b>61 709 618,88</b> | <b>13 805 465,95</b>       | <b>728 918,46</b> | <b>815 502,09</b> | <b>12 004 442,54</b> |

<sup>240</sup> Обсяг платежів на користь держави від компаній галузі видобування руд заліза має від'ємне значення для деяких областей через те, що деякі компанії, що здійснюють видобування руд заліза в цих областях, у 2018 році отримали бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами, яке сумарно перевищувало обсяг платежів цих компаній на користь держави

## 5.13 Вплив видобувних галузей на навколишнє середовище

### 5.13.1 Моніторинг впливу видобувних галузей на навколишнє середовище

Згідно з стандартом ІПВГ 6.4, країни заохочуються до розкриття інформації стосовно моніторингу впливу видобувних галузей на навколишнє середовище. В Україні статистична інформація щодо впливу промислової діяльності на навколишнє природне середовище та реалізації природоохоронних заходів консолідується Державною службою статистики України. Незалежним адміністратором було проаналізовано окремі публікації щодо обсягів утворених відходів, викидів парникових газів та забруднюючих речовин в атмосферне повітря, а також капітальних інвестицій та витрат на заходи з охорони навколишнього природного середовища, підзвітними видобувним галузями в 2018 році.

Згідно з даними Держстату, у звітному періоді найбільший обсяг утворених відходів припадав на галузь видобування руд металів, а саме категорія А.7 «Відходи видобування руд металевих» (група 13) - 268 127,42 тис. т.

Таблиця 5.59: Обсяги утворених відходів галузями видобувної промисловості у 2018 р., тис. т<sup>241</sup>

| Категорія відходів  | Обсяг утворених відходів, тис. тонн |
|---|-------------------------------------|
| А. 4 «Відходи видобування вугілля кам'яного, лігніту (бурого вугілля), торфу» (група 10)  | 11 135,28                           |
| А. 5 «Відходи видобування нафти сирової та газу природного; відходи, які утворились від надання послуг щодо видобування нафти та газу (крім розвідувальних робіт)» (група 11) | 73,32                               |
| А. 7 «Відходи видобування руд металевих» (група 13)   | 268 127,42                          |
| А. 8 «Відходи видобування корисних копалин інших» (група 14), в тому числі:   | 22 748,94                           |
| <i>відходи (породи гірські, земля), що утворюються під час проведення розкривних робіт від видобування каменю для будівництва (1411.2.9.01)</i>                               | 170,23                              |
| <i>камінь для пам'ятників або будівництва інший некондиційний (1411.3.1.08)</i>   | 0,07                                |
| <i>залишки виробничо-технологічні видобування гравію та піску (1421.2.9.03)</i>   | 0,60                                |
| <i>пісок природний будівельний немитий/митий некондиційний (1421.3.1.03/1421.3.1.04)</i>  | 0,06                                |
| <i>щебінь та пісок з промислових відходів некондиційні (1421.3.1.08)</i>  | 0,70                                |
| <i>глини вогнетривкі некондиційні (1422.3.1.04)</i>   | 0,05                                |

Галузь видобування металевих руд генерує також найбільший обсяг викидів діоксиду вуглецю - 1 162,30 тис. т. В той же час, найбільший обсяг викидів забруднюючих речовин припадає на галузь видобування кам'яного та бурого вугілля - 321,40 тис. т.

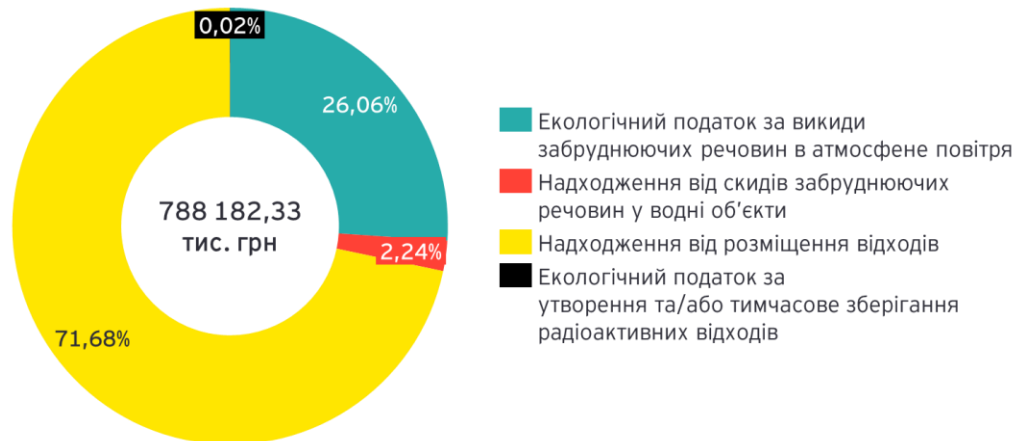
<sup>241</sup> Держстат, Утворення відходів за класифікаційними угрупованнями державного класифікатора відходів у 2018 році, [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/uv\\_zaklass/uv\\_zaklass\\_18u.xls](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/uv_zaklass/uv_zaklass_18u.xls)

**Таблиця 5.60: Обсяги викидів діоксиду вуглецю та забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел за видами економічної діяльності у 2018 р., тис. т**

| Галузь видобувної промисловості                        | Обсяг викидів діоксиду вуглецю, тис. т | Обсяг викидів забруднюючих речовин, тис. т |
|--|--|--|
| Добування кам'яного та бурого вугілля (код КВЕД - B05) | 327,10                                 | 321,40                                     |
| Добування металевих руд (код КВЕД - B07)               | 1 162,30                               | 77,90                                      |
| Добування інших корисних копалин (код КВЕД - B08)      | 92,90                                  | 8,90                                       |

### 5.13.2 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища

У 2018 році загальний обсяг надходжень на користь держави за різними категоріями екологічного податку від підзвітних видобувних галузей<sup>242</sup> становив 788 182,33 тис. грн, згідно з даними ДПС, отриманими у відповідь на запит. Найбільша частка надходжень припадала на надходження від розміщення відходів - 71,68% або 564 946,67 тис. грн. (Малюнок 5.67).



**Малюнок 5.67: Структура надходжень екологічного податку користь держави від підзвітних видобувних галузей на у 2018 р.**

В 2018 році підзвітні видобувні галузі здійснили сумарно 6 037 555,30 тис. грн поточних витрат та 1 742 679,20 тис. грн капітальних інвестицій, згідно з даними Держстату. За окремими категоріями капітальних інвестицій найбільша їх частка (59,49%) припала на заходи щодо захист і реабілітацію ґрунту, підземних і поверхневих вод. Загалом, в розрізі підзвітних галузей, найбільші витрати на охорону навколишнього середовища були здійснені підприємствами галузі видобування металевих руд - 7 269 776,50 тис. грн

<sup>242</sup> Підзвітні видобувні галузі включають галузь видобування нафти і природного газу, кам'яного вугілля, руд заліза, титану, марганцю. Детальна інформація щодо платежів підзвітних видобувних компаній на користь держави наведена в **Розділі 8**



**Таблиця 5.61: Загальний обсяг витрат на охорону навколишнього природного середовища галузями видобувної промисловості і розроблення кар'єрів у 2018 р., тис. грн<sup>243</sup>**

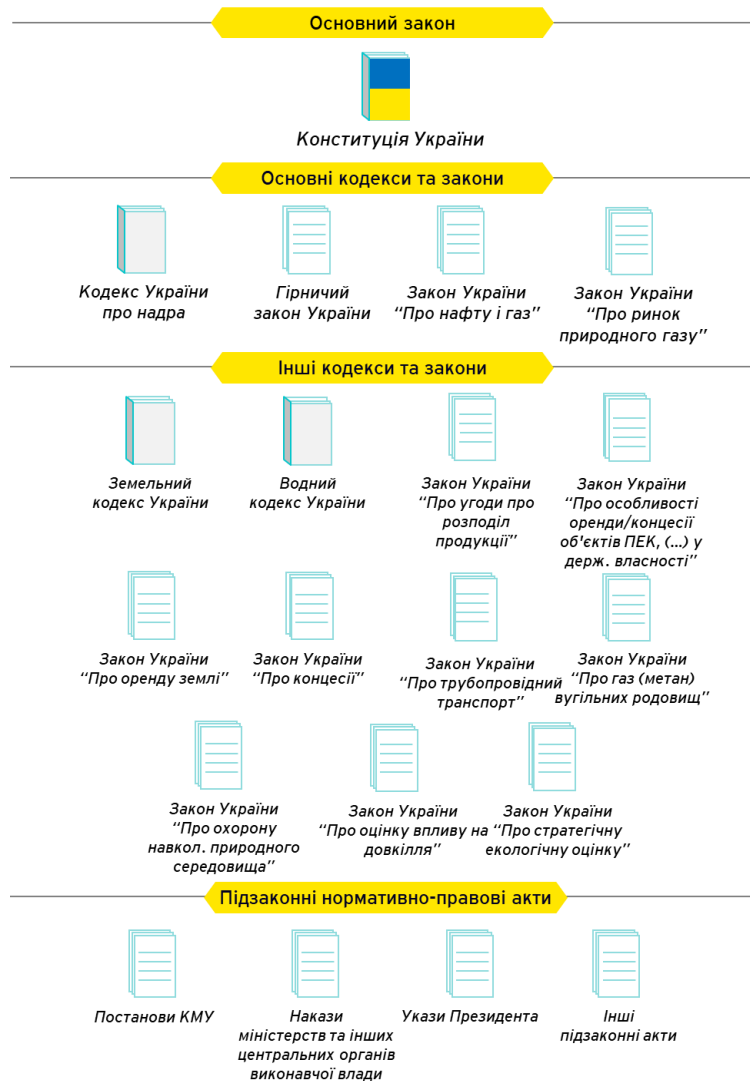
| Перелік витрат  | Галузь  |  |                         |  | Всього              |
|---|---|--|-------------------------|--|---------------------|
|   | Добування кам'яного вугілля та бурого вугілля | Добування сирової нафти та природного газу | Добування металевих руд | Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів |                     |
| Поточні витрати   | 189 027,10                                    | 121 787,20                                 | 5 578 831,90            | 147 909,10   | 6 037 555,30        |
| Капітальні інвестиції в тому числі на:                    | 40 708,10                                     | 3 203,30                                   | 1 690 944,60            | 7 823,20   | 1 742 679,20        |
| охорону атмосферного повітря і проблеми зміни клімату     | 406,00  | -  | 103 804,90              | 6 039,30   | 110 250,20          |
| очищення зворотних вод                                    | 5 025,00                                      | 193,30                                     | 267 600,10              | 1 783,50   | 274 601,90          |
| поводження з відходами                                    | 35 179,30                                     | -  | 281 944,20              | 0,40   | 317 123,90          |
| захист і реабілітацію ґрунту, підземних і поверхневих вод | 22,20   | 3 010,00                                   | 1 033 608,50            | -  | 1 036 640,70        |
| інші заходи   | 75,60   | -  | 3 986,90                | -  | 4 062,50            |
| <b>Всього</b>   | <b>229 735,20</b>                             | <b>124 990,50</b>                          | <b>7 269 776,50</b>     | <b>155 732,30</b>  | <b>7 780 234,50</b> |

<sup>243</sup> Держстат, Витрати на охорону навколишнього природного середовища за видами економічної діяльності у 2018 році, [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/vonsved/vonsved2018xl\\_u.xlsx](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/vonsved/vonsved2018xl_u.xlsx)  
 Держстат, Капітальні інвестиції на охорону навколишнього середовища за видами економічної діяльності з розподілом за видами природоохоронних заходів у 2018 році, [http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/ns\\_rik/ns\\_rik\\_reg/onps\\_u/kionps\\_ek\\_u.xlsx](http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/ns_rik/ns_rik_reg/onps_u/kionps_ek_u.xlsx)

## 6. Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2018 році

### 6.1 Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин

Відповідно до статті 13 Конституції України надра та природні ресурси, які знаходяться в межах території України, природні ресурси її континентального шельфу, виключної (морської) економічної зони є об'єктами права власності Українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.



Малюнок 6.1: Нормативне регулювання видобувної галузі

Система українського законодавства, що регулює видобування корисних копалин, є досить складною. Окремі питання можуть регулюватися кількома нормативними актами, які іноді містять розбіжності. Окрім законів, відносини в галузі регулюються значною кількістю

підзаконних нормативно-правових актів. Тексти законів і підзаконних актів можна знайти на сайті Верховної Ради України за посиланням <http://rada.gov.ua> (у цьому Звіті використано посилання на нормативно-правові акти, доступні станом на 31.12.2018 р., якщо не вказано інше).

У цьому розділі наведено інформацію про стратегічні документи у видобувній галузі, нормативне та податкове регулювання видобувних галузей, актуальну на кінець 2018 р. У разі, якщо окремі правила чи норми були чинними лише в певному періоді, про це зазначається окремо.

### 6.1.1 Стратегічні документи у видобувній галузі

Основні напрямки розвитку та реформування видобувних галузей, що прослідковувалися протягом 2018 р., були закладені в наступних стратегічних документах<sup>244</sup>:

#### *Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та план пріоритетних дій Уряду*

- ▶ Розпорядженням КМУ від 03.04.2017 р.<sup>245</sup> було визначено Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р.. З метою його виконання, КМУ затвердив Плани пріоритетних дій Уряду на 2017, 2018, 2019<sup>246</sup> та 2020 рр.<sup>247</sup> Саме в цих документах була окреслена політика уряду щодо реформування видобувної галузі.
- ▶ Найбільш пріоритетними напрямками розвитку економічного зростання в енергетичній сфері визначені: підвищення енергетичної незалежності, впровадження принципів Третього енергетичного пакета ЄС, реформа вугільної галузі та розвиток мінерально-сировинної бази.
- ▶ В жовтні 2019 року після зміни уряду була підготовлена нова програма діяльності КМУ<sup>248</sup>.

#### *Енергетична стратегія України «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» на період до 2035 р.*

- ▶ Енергетична стратегія була затверджена 18.08.2017 р.<sup>249</sup> в контексті Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020»<sup>250</sup>, на зміну Енергетичній стратегії України на період до 2030

<sup>244</sup> Також, напрямки розвитку видобувної визначаються і в документах, що були прийняті і до звітнього року, наприклад, в Постанові КМУ «Про затвердження програми «Українське вугілля» № 1205 від 19.09.2001 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1205-2001-%D0%BF>, Постанові КМУ «Про хід структурної перебудови вугільної промисловості» № 280 від 28.03.1997 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/280-97-%D0%BF>

<sup>245</sup> Розпорядження КМУ «Про затвердження середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та плану пріоритетних дій Уряду на 2017 р.» № 275-р від 3.04.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/275-2017-p>

<sup>246</sup> Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2018 рік» № 244-р від 28 березня 2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/244-2018-p>, Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2019 рік» № 1106-р від 18 грудня 2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1106-2018-p>

<sup>247</sup> Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2020 рік» № 1133-р від 09.09.2020 р., режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-zatverdzhennya-planu-prioritetni-a1133r>

<sup>248</sup> Постанова ВРУ «Про Програму діяльності Кабінету Міністрів України» № 188-IX від 4.10.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/188-ix>

<sup>249</sup> Розпорядження КМУ «Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» № 605-р від 18.08.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/605-2017-p>

<sup>250</sup> Указ Президента України «Про Стратегію сталого розвитку «Україна - 2020» № 5/2015 від 12.01.2015 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/5/2015>

р.<sup>251</sup> У Стратегії до 2035 р. окреслені стратегічні орієнтири розвитку паливно-енергетичного комплексу та поетапний план їх досягнення.

- ▶ Стратегія передбачає, що до 2025 р. буде завершено реформування енергетичного комплексу України, досягнуто першочергових цільових показників з безпеки та енергоефективності, забезпечено його інноваційне оновлення та інтеграцію з енергетичним сектором ЄС, а після 2025 р. - забезпечення сталого розвитку енергетичного сектору країни, що включатиме низку завдань, серед яких - досягнути зниження енергоємності ВВП більш ніж у два рази, будувати нову генерацію енергії, збільшити національного газовидобутку, адаптувати ГТС в умовах розвитку загальноєвропейського ринку природного газу, досягнути конкурентних та прозорих умов функціонування вугільного сектору тощо. В 2018 році на виконання Енергетичної стратегії КМУ затвердив план заходів з реалізації (першого) етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 р.)»<sup>252</sup>.

#### **Концепція реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 р.**

- ▶ Концепція описує кризовий стан вугільної промисловості та пропонує шляхи їх подолання та подальшого розвитку галузі. При цьому, реформування вугільної галузі визначається як найбільш оптимальний варіант. Згідно з Концепцією, реформування передбачає приватизацію перспективних і ліквідацію неперспективних вуглевидобувних підприємств.
- ▶ Окрім цього, пропонується розподілити шахтний фонд на перспективні шахти, які мають значний обсяг запасів вугілля та можливість у найкоротший строк виходу на беззбитковий рівень роботи, та неперспективні шахти.<sup>253</sup> Концепція і план її реалізації були схвалені 24.05.2017 р.<sup>254</sup>

#### **Концепція розвитку газовидобувної галузі України**

- ▶ Зазначена Концепція<sup>255</sup> та План заходів щодо її реалізації<sup>256</sup> спрямовані на збільшення обсягів видобутку газу в Україні для зменшення залежності від імпорту енергоносіїв, залучення інвестицій в енергетичну галузь, забезпечення енергетичної незалежності України тощо.

<sup>251</sup> Розпорядження КМУ «Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2030 року» № 1071-р від 24.07.2013 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1071-2013-%D1%80>

<sup>252</sup> Розпорядження КМУ «Про затвердження плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» № 497-р від 6.06.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/497-2018-%D1%80>

<sup>253</sup> Відповідно до інформації з публічних джерел, КМУ схвалив Концепцію («Уряд прийняв рішення про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року та затвердив План її реалізації» від 24.05.2017 р., режим доступу: [http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art\\_id=245211119&cat\\_id=35109](http://mpe.kmu.gov.ua/minuqol/control/uk/publish/article?art_id=245211119&cat_id=35109))

<sup>254</sup> Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року» № 733-р від 24.05.2017 р., режим доступу: <https://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/733-2017-%D1%80>

<sup>255</sup> Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції розвитку газовидобувної галузі України» № 1079-р від 28.12.2016 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1079-2016-%D1%80>

<sup>256</sup> Розпорядженням КМУ «Про внесення змін до плану заходів щодо реалізації Концепції розвитку газовидобувної галузі України» № 842-р від 24.10.2018 р. було оновлено План заходів, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/842-2018-p#n9>

### **Державна стратегія регіонального розвитку на 2021-2027 рр.<sup>257</sup>**

- ▶ Основними завданнями стратегії у вугільній сфері є соціально-економічна трансформація територій, де перебувають у стадії закриття вугледобувні та вуглепереробні підприємства, спрощення умов та стимулювання започаткування і ведення малого і середнього бізнесу, залучення інших підприємств вугільної галузі до реалізації соціальних ініціатив та соціальних проектів на таких територіях.

#### **6.1.2 Кодекс України про надра**

Кодекс України про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р. є основним нормативним актом, що регулює питання раціонального використання та охорони надр. Кодексом визначається правовий статус надр, види корисних копалин, компетенція органів державної влади та органів місцевого самоврядування у сфері регулювання гірничих відносин (тобто відносин, пов'язаних з раціональним використанням та охороною надр), встановлюються правила надання надр у користування та власне умови користування ними.

Зокрема, згідно з Кодексом про надра копалини за своїм значенням поділяються на корисні копалини загальнодержавного і місцевого значення.<sup>258</sup> Переліки копалин загальнодержавного і місцевого значення затверджені КМУ<sup>259</sup>. Згідно з переліками до корисних копалин загальнодержавного значення належить, зокрема, природний газ, нафта, кварцовий пісок, граніт, глина<sup>260</sup>.

Для користування надрами необхідно отримати спеціальний дозвіл на користування надрами. При цьому Кодекс про надра прямо забороняє власнику спеціального дозволу у будь-якій формі відчужувати права, надані таким спеціальним дозволом, у тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність<sup>261</sup>. Більше інформації про порядок видачі спеціальних дозволів наведено у **Розділі 6.6.2 цього Звіту**.

Для промислової розробки родовищ корисних копалин надрокористувачеві також необхідно одержати гірничий відвід (крім гірничого відводу для користувачів нафтогазоносними надрами, який був скасований у квітні 2018 року<sup>262</sup>, а також бурштиноносними надрами, відповідно до змін від грудня 2019 року<sup>263</sup>).

Гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення

<sup>257</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 роки» № 695 від 05.08.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/695-2020-n#Text>

<sup>258</sup> Ст. 6 Кодексу України про надра №132/94-ВР від 27.07.1994 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132/94-%D0%B2%D1%80#Text>

<sup>259</sup> Постанова КМУ «Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення» № 827 від 12.12.1994 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/827-94-%D0%BF>

<sup>260</sup> Перелік копалин загальнодержавного і місцевого значення відносить глину до загальнодержавних корисних копалин, якщо така глина є вогнетривкою цементною сировиною або сировиною, формувальною та для грудкування залізородних концентратів. Окремі різновиди глини (наприклад, сировина цегельно-черепична) Переліком віднесено до корисних копалин місцевого значення

<sup>261</sup> Ч. 6 ст. 16 Кодексу про надра

<sup>262</sup> На підставі набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#Text>

<sup>263</sup> Згідно Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text>

надаються Держпраці<sup>264</sup>. Документом, що засвідчує право на користування надрами, є акт про надання гірничого відводу. Геологічне вивчення надр не потребує отримання гірничого відводу.

Для визначення промислової цінності родовищ і оцінки запасів корисних копалин по кожному родовищу встановлюються кондиції на мінеральну сировину, що становлять сукупність вимог до якості й кількості корисних копалин, гірничо-геологічних та інших умов розробки родовища<sup>265</sup>. Кондиції на мінеральну сировину підлягають експертизі Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями. Порядок розробки кондицій на мінеральну сировину має встановлюватись Мінприроди<sup>266</sup>. Запаси корисних копалин розвіданих родовищ, а також запаси корисних копалин, додатково розвіданих у процесі розробки родовищ, підлягають експертизі та оцінюються Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями в порядку, встановленому КМУ<sup>267</sup>.

Кодексом про надра також визначаються права та обов'язки користувачів надр. До основних прав належать здійснення на наданій ділянці надр геологічного вивчення, комплексної розробки родовищ корисних копалин та інших робіт, а також розпорядження видобутими корисними копалинами. Основними обов'язками користувачів надр є цільове використання надр, забезпечення повноти геологічного вивчення, раціонального, комплексного використання та охорони надр, забезпечення безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища.

Роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, підлягають обов'язковій державній реєстрації<sup>268</sup> та обліку<sup>269</sup>, що здійснюються Держгеонадра. Результати виконаних робіт та досліджень передаються на постійне зберігання до Державного інформаційного геологічного фонду України.

Геологічна інформація, одержана за рахунок коштів державного бюджету, є державною власністю. Порядок та умови надання відкритої геологічної інформації у користування різним категоріям користувачів надр та її продажу визначається **Положенням про порядок розпорядження геологічною інформацією**<sup>270</sup>.

Розмір плати за право користування геологічною інформацією, що одержана за рахунок коштів державного бюджету, визначається Держгеонадра згідно з **Методикою визначення**

<sup>264</sup> Зміни, що внесені в ст.17 Кодексу про надра. Також у грудні 2019 р. було внесено зміни, згідно з якими Держпраці надає гірничі відводи для розробки родовищ також корисних копалин місцевого значення. Зміни були внесені Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20#Text>

<sup>265</sup> Ст. 45 Кодексу про надра

<sup>266</sup> На сьогодні Положення про порядок розробки та обґрунтування кондицій на мінеральну сировину для підрахунку запасів твердих корисних копалин у надрах, затверджене Наказом ДКЗ № 300 від 07.12.2005 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/z0065-06>

<sup>267</sup> Ч. 4 ст. 45 Кодексу про надра. Фактично, у випадку проведення експертизи Держгеонадра, експертизу та оцінку запасів корисних копалин проводить ДКЗ при Держгеонадра відповідно до пункту 4 постанови КМУ «Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин» № 865 від 22.12.1994 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1689-2000-%D0%BF>

<sup>268</sup> Наказ Мінприроди «Про затвердження Порядку державної реєстрації робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр» № 263 від 14.06.2013 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1157-13>

<sup>269</sup> Наказ Мінприроди «Про затвердження Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр» № 262 від 14.06.2013 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1156-13>

<sup>270</sup> Порядок розпорядження геологічною інформацією, затверджений постановою КМУ № 939 від 07.11.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/939-2018-%D0%BF#Text>

вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету<sup>271</sup>. Геологічна інформація, одержана за власні кошти користувача надрами, є його власністю і може бути продана або передана ним у користування з урахуванням вимог, встановлених законодавством України. Про реалізацію геологічної інформації повідомляється Держгеонадра<sup>272</sup>.

Державний контроль за дотриманням правил і нормативів користування надрами здійснюють Держгеонадра та органи місцевого самоврядування. Державний нагляд за веденням робіт з геологічного вивчення надр та їх використання здійснює Держпраці та її територіальні органи згідно з **Положенням про порядок здійснення державного гірничого нагляду**<sup>273</sup>. Також державний контроль за використанням і охороною надр здійснює Держгеоінспекція.

Крім цього, Кодекс про надра містить положення, що регулюють низку інших питань, зокрема, питання геологічного вивчення надр, державного обліку родовищ корисних копалин, проектування та будівництва гірничодобувних об'єктів, охорони надр тощо.

Крім того, в Україні вже багато років обговорюється необхідність розробки нового Кодексу про надра з метою модернізації його положень, консолідації норм з різних підзаконних актів, подальшої дерегуляції у сфері користування надрами та запровадження інших напрацювань кращих європейських практик. В кінці 2019 року розпочалась активна розробка проекту нового Кодексу про надра (детальніше див. **Розділ 6.3 цього Звіту**).

### 6.1.3 Гірничий закон України

Основним законом, що регулює відносини у сфері видобування корисних копалин та проведення гірничих робіт, є Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р. (далі - «Гірничий закон»).

Серед іншого, Гірничий закон регулює питання розташування, проектування та будівництва гірничих підприємств, основні вимоги щодо проведення гірничих робіт, заходи технічної безпеки, запобігання аварійним ситуаціям, заходи екологічної безпеки та впливу на навколишнє середовище, а також низку особливостей умов праці у гірничодобувній промисловості.

### 6.1.4 Закон України «Про нафту і газ»

Основним законом, який регулює відносини щодо користування нафтогазоносними надрами, видобування, транспортування, зберігання та використання нафти, газу та продуктів їх переробки, є **Закон України «Про нафту і газ»** № 2665-III від 12.07.2001 р. (далі - «Закон про нафту і газ»).

До об'єктів нафтогазовидобування належать нафтові та газові свердловини, газопроводи-шлейфи, установки комплексної підготовки газу, установки підготовки газу, установки

<sup>271</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» № 1075 від 10.12.2008 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/1075-2008-%D0%BF>

<sup>272</sup> Згідно з Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#Text>

<sup>273</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/134-95-%D0%BF>

попередньої підготовки газу, установки комплексної підготовки нафти, тимчасові дослідно-промислові установки підготовки нафти і газу, дотискувальні компресорні станції та інші об'єкти, пов'язані з експлуатацією об'єктів нафтогазовидобування<sup>274</sup>.

Порядок користування нафтогазоносними надрами на відповідній ділянці нафтогазоносних надр визначається угодою про умови користування нафтогазоносними надрами, яка є додатком до спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами. За загальним правилом, нафта та газ, видобуті користувачем нафтогазоносних надр, належать користувачу нафтогазоносних надр.

Як і Кодекс про надра, Закон про нафту і газ прямо забороняє власнику спеціального дозволу в будь-якій формі відчужувати права, надані спеціальним дозволом, у тому числі шляхом передачі до статутного капіталу юридичних осіб чи як вклад у спільну діяльність<sup>275</sup>. При цьому Закон про нафту і газ встановлює, що якщо діяльність, пов'язана з користуванням нафтогазоносними надрами, здійснюється на умовах договору про спільну інвестиційну діяльність, спільне виробництво, виробничу кооперацію, то один із учасників цього договору зобов'язаний мати спеціальний дозвіл<sup>276</sup>. Надання спеціального дозволу на видобування нафти і газу (промислому розробку родовищ) здійснюється з урахуванням результатів ОВД<sup>277</sup>.

Після закінчення строку дії спеціального дозволу державне майно, що було надане у користування власнику дозволу, повертається державі, а майно (споруди, обладнання), створене власником дозволу в процесі видобування, залишається в його власності.

Продовження строку дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, його переоформлення, внесення до нього змін здійснюється безоплатно.

Для компаній та учасників договорів про спільну діяльність, у яких держава прямо або опосередковано володіє 50% та більше, встановлені особливі правила щодо продажу видобутої ними продукції (детальніше див. **Розділ 6.4.4.7 цього Звіту**).

Закон про нафту і газ регулює також низку інших питань, серед яких питання введення родовищ нафти та газу у промислому розробку, питання основних вимог до промислової розробки, охорони довкілля, особливих умов праці, відповідальності за порушення у нафтогазовій галузі.

**Правила розробки нафтових та газових родовищ**, прийняті на виконання Закону про нафту і газ, встановлюють основні вимоги до організації та здійснення розробки родовищ вуглеводнів, у тому числі пов'язаних з нетрадиційними скупченнями вуглеводнів, та регламентують відносини суб'єктів господарювання й центральних органів виконавчої влади<sup>278</sup>.

<sup>274</sup> Ст. 1 Закону про нафту і газ зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#n40>

<sup>275</sup> Ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ

<sup>276</sup> Ст. 49 Закону про нафту і газ

<sup>277</sup> Ст. 12 Закону про нафту і газ

<sup>278</sup> Наказ Мінприроди «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ» № 118 від 15.03.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0692-17>



Зокрема, документ врегулює всі стадії розробки, експлуатації та виведення з розробки газових та нафтових родовищ, а саме стадії підготовки до розробки, розробки, вивчення, дорозвідки, облаштування газових, газоконденсатних та нафтових родовищ, видобування вуглеводнів, обліку продукції. Також ці Правила визначають особливості контролю розробки родовищ, ведення документації під час розробки родовищ, основні положення охорони праці та безпеки під час виконання усіх видів робіт, а також правила щодо охорони навколишнього природного середовища під час такої розробки родовищ.

### 6.1.5 Закон України «Про ринок природного газу»

Закон України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р. (далі - «Закон про ринок природного газу») був прийнятий на виконання міжнародних зобов'язань України щодо імплементації Третього енергетичного пакета.

Закон про ринок природного газу охоплює доволі широке коло питань, пов'язаних із функціонуванням ринку природного газу. Закон визначає принципи функціонування ринку природного газу і роль держави на ньому (зокрема, щодо встановлення технічних вимог та ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу), правила постачання, транспортування, розподілу і зберігання природного газу, а також правила установки LNG.

На виконання Закону про ринок природного газу було прийнято кілька важливих підзаконних нормативно-правових актів, зокрема Кодекс газотранспортної системи<sup>279</sup> (регламент функціонування газотранспортної системи, який поширюється, в тому числі, на газовидобувні підприємства) та Кодекс газорозподільних систем<sup>280</sup> (визначає взаємовідносини оператора газорозподільних систем із суб'єктами ринку природного газу). Зазначені нормативно-правові акти є ключовими для забезпечення постачання газу газотранспортною та газорозподільною системами України.

### 6.1.6 Нормативні акти у сфері оподаткування

Оподаткування компаній у видобувних галузях здійснюється відповідно до таких основних нормативно-правових актів:

- ▶ Податковий кодекс України № 2755-VI від 02.12.2010 р. визначає перелік податків та зборів та порядок їх адміністрування, права та обов'язки платників податків, компетенцію та повноваження контролюючих органів, а також відповідальність за порушення податкового законодавства;
- ▶ Митний кодекс України № 4495-VI від 13.03.2012 р. визначає порядок справляння митних платежів під час переміщення товарів через митний кордон України;
- ▶ Закон України «Про Митний тариф України» № 584-VII від 19.09.2013 р. встановлює ставки ввізного мита для товарів, що ввозяться на митну територію України<sup>281</sup>;

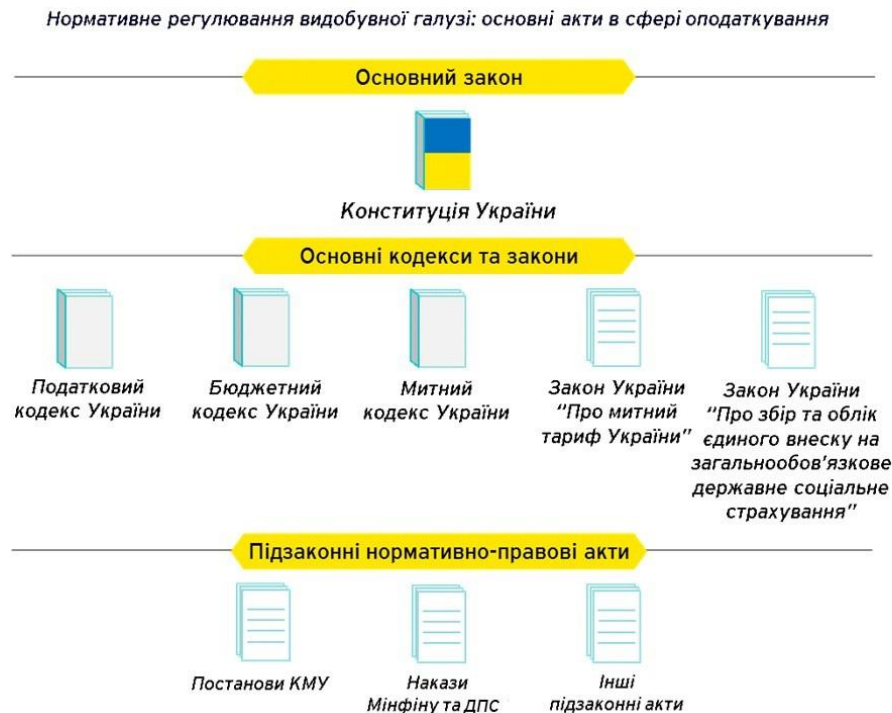
<sup>279</sup> Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газотранспортної системи» № 2493 від 30.09.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1378-15/ed20181221#Text>

<sup>280</sup> Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газорозподільних системи» № 2494 від 30.09.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15/ed20181228#Text>

<sup>281</sup> Законом України «Про Митний тариф України» №674-IX від 04.06.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/674-20#Text> затверджено нову редакцію Митного тарифу України

- ▶ Закон України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р. регулює порядок збору та обліку ЄСВ;
- ▶ Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р. встановлює порядок затвердження та виконання бюджетів, зокрема, порядок розподілу податків між державним і місцевими бюджетами.

Окремі питання оподаткування також врегульовані на рівні підзаконних нормативно-правових актів КМУ, Мінфіну та ДФС.



**Малюнок 6.2:** Нормативне регулювання видобувної галузі (основні акти в сфері оподаткування)

### 6.1.7 Інші нормативні акти

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25.06.1991 р. містить основні вимоги щодо використання природних ресурсів, у тому числі корисних копалин. Законом визначаються повноваження органів державної влади та органів місцевого самоврядування, а також порядок контролю та нагляду у сфері охорони навколишнього природного середовища.

Крім того, законом визначені загальні екологічні вимоги, яких необхідно дотримуватися під час використання природних ресурсів (раціональне та економне використання природних ресурсів, здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, здійснення господарської та іншої діяльності без порушення екологічних прав інших осіб тощо), та заходи щодо забезпечення екологічної безпеки під час здійснення різних видів діяльності.

Законом України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р. регулюються засади діяльності трубопровідного транспорту, зокрема, що стосується сфери

видобування нафти та газу - питання промислових трубопроводів (приєднаних мереж), тобто немагістральних трубопроводів в межах виробництв, а також нафтогазових та внутрішньопромислових нафто- і газопроводів. Серед іншого, дія Закону поширюється на відносини в галузі трубопровідного транспорту, призначеного для транспортування вуглеводнів та інших продуктів і речовин з місць їх знаходження, видобування (промислу), виготовлення або зберігання до місць їх переробки чи споживання, перевантаження та подальшого транспортування.

**Закон України «Про угоди про розподіл продукції»** № 1039-XIV від 14.09.1999 р. регулює питання проведення конкурсу на укладення УРП, укладення таких угод та їх виконання<sup>282</sup>.

**Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»** № 1392-VI від 21.05.2009 р. визначає засади діяльності у сфері геологічного вивчення газу (метану) вугільних родовищ, умови його видобування і вилучення під час дегазації та подальшого використання, у тому числі - доступу газу (метану) вугільних родовищ до газотранспортних мереж.

Надання земельних ділянок у користування для видобування корисних копалин здійснюється в порядку, встановленому земельним законодавством України, основними актами якого є **Земельний кодекс України** № 2768-III від 25.10.2001 р. та **Закон України «Про оренду землі»** № 161-XIV від 06.10.1998 р. Проведення геологорозвідувальних робіт потребує наявності угоди з власником землі або погодження з землекористувачем.

Ділянки, на які надаються спеціальні дозволи, обмежуються відповідною площею та глибиною. Розміри та межі ділянок, що надаються у користування, встановлюються Держгеонадра. При цьому максимальна площа ділянок, які надаються для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, не може перевищувати 500 км<sup>2</sup>, а для ділянок Чорного моря - 1000 км<sup>2</sup>.<sup>283</sup>

З квітня 2018 року установам та організаціям, що проводять розвідувальні роботи, при переході із стану дослідно-промислової розробки у промислову розробку дозволяється використовувати земельну ділянку на підставі угоди на проведення розвідувальних робіт на період оформлення документів, що посвідчують право користування відповідною земельною ділянкою<sup>284</sup>.

**Водний кодекс України** № 213/95-ВР від 06.06.1995 р. регулює питання, пов'язані з використанням водних ресурсів у ході видобування корисних копалин. Зокрема, цим Кодексом встановлена необхідність одержання дозволу на спеціальне водокористування, яким є забір води з водних об'єктів із застосуванням споруд або технічних пристроїв, використання води та скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти, в тому числі забір води та скидання забруднюючих речовин із зворотними водами зі застосуванням каналів.

**Закони «Про концесії»** № 997-XIV від 16.07.1999 р. та **«Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній**

<sup>282</sup> З 29 грудня 2019 року був скасований обов'язок проведення ОВД щодо проекту УРП (натомість одержання висновку ОВД обов'язкове до проведення відповідної планованої діяльності), скасована необхідність узгодження проекту УРП з органом місцевого самоврядування, на території якого розташована ділянка надр тощо

<sup>283</sup> Ст. 19 Закону про нафту і газ

<sup>284</sup> Ст. 97 Земельного кодексу України № 2768-III від 15.10.2001 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14#Text> доповнено Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19#n19>

власності» № 3687-VI від 08.07.2011 р. визначають порядок та особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності. 20.10.2019 р. набув чинності новий Закон України «Про концесію»<sup>285</sup>, відповідно до якого договори концесії не можуть укладатися щодо пошуку, розвідки родовищ та видобування корисних копалин.

**Закон України «Про оцінку впливу на довкілля»** № 2059-VIII від 23.05.2017 р. визначає правові та організаційні засади проведення оцінки впливу на довкілля, що полягає у проходженні суб'єктами господарювання спеціальної процедури з метою з'ясування можливих наслідків планованої господарської діяльності для довкілля. Законом визначено перелік видів діяльності та об'єктів, для яких проведення оцінки є обов'язковим. До них належать, серед іншого, видобування нафти та природного газу на континентальному шельфі, будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу, видобування корисних копалин загальнодержавного значення тощо.

**Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку»** № 2354-VIII від 20.03.2018 р. регулює відносини у сфері оцінки наслідків для довкілля документів державного планування (стратегій, планів, містобудівної документації, державних цільових програм тощо), виконання яких передбачатиме реалізацію видів діяльності, щодо яких законодавством передбачено здійснення процедури ОВД, або які вимагають оцінки, зважаючи на ймовірні екологічні наслідки. Закон визначає суб'єктів, порядок здійснення стратегічної екологічної оцінки, тощо<sup>286</sup>.

Низка питань у сфері видобування корисних копалин регулюється численними підзаконними нормативно-правовими актами.

#### **Висновки до розділу**

Відносини, пов'язані з видобуванням корисних копалин, регулюються Конституцією України, а також значною кількістю законів та підзаконних актів.

Пріоритетними напрямками реформування законодавства є спрощення та уніфікація нормативних актів. Це може включати прийняття оновленого Кодексу про надра, подальше спрощення дозвільної системи у сфері надрокористування, продовження реформування ринку вугілля, розробку та прийняття інших нормативно-правових актів, передбачених галузевими стратегічними документами та стандартами ЄС, а також приведення інших нормативно-правових актів у відповідність до сучасних стандартів у видобувних галузях.

Важливим є прийняття підзаконних актів на виконання прийнятих законів та впровадження подальших реформ, спрямованих на підвищення прозорості у видобувних галузях, зокрема, у частині видачі спеціальних дозволів на користування надрами та доступу до надр.

<sup>285</sup> Закон України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/155-20/ed20191003#Text>

<sup>286</sup> Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19/ed20200101#Text>

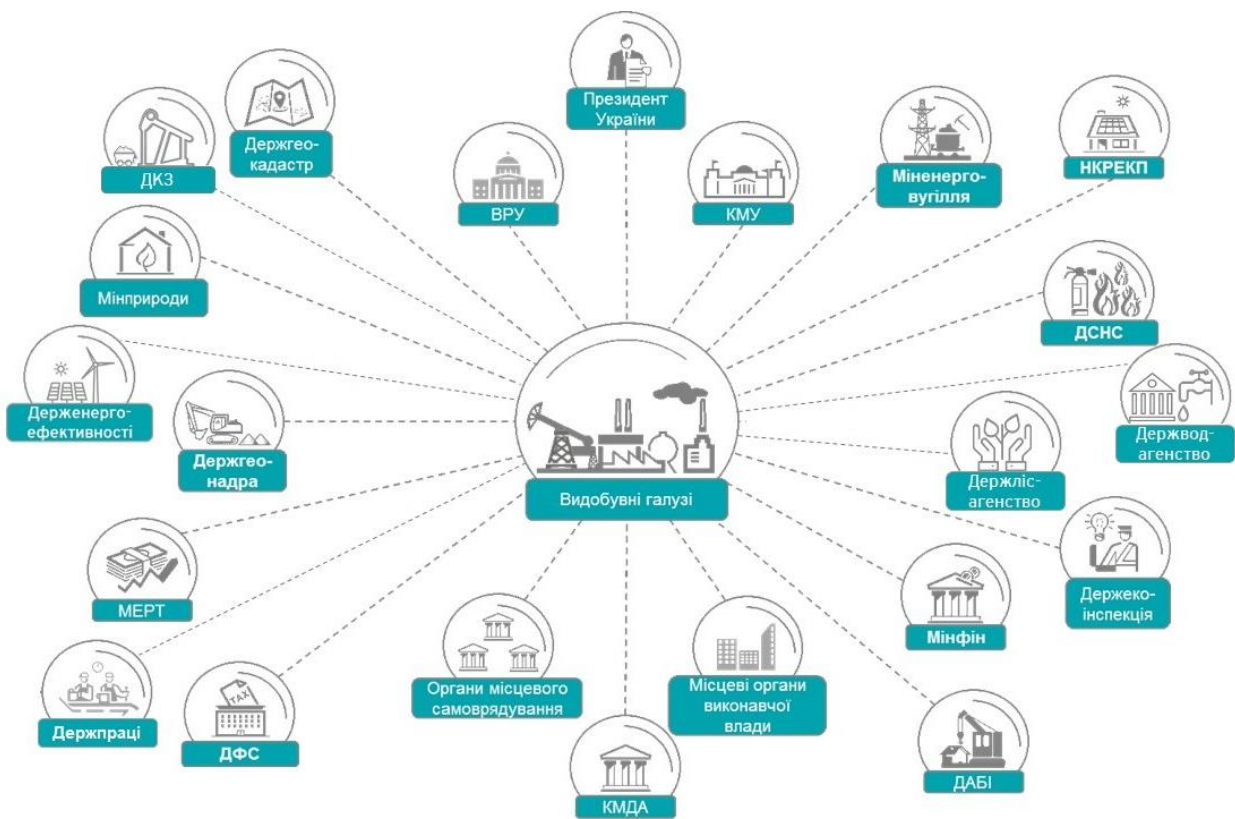
Україна має значний природо-ресурсний потенціал, що має велике перспективне значення для її економіки. Законодавство, яке регулює використання природних багатств, повинне давати змогу державі і приватним компаніям ефективно реалізовувати цей потенціал.

Зміни, що відбулися в законодавчій сфері у 2018-2019 рр. (зокрема, скорочення кількості дозвільних документів у сфері розвідки та видобування вуглеводнів, зменшення кількості погоджень для надання у користування надр, ухвалення нового порядку розпорядження геологічною інформацією, імплементація експериментального проекту із запровадження електронних аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, скорочення строків вчинення процесуальних дій державними органами при наданні дозволу на користування надрами тощо), можуть сприяти підвищенню інвестиційної привабливості українського видобувного сектору, але необхідність у подальших комплексних змінах досі лишається нагальною.

## 6.2 Функції та повноваження органів державної влади

Діяльність видобувних компаній підлягає регулюванню низки органів державної влади, метою якого є забезпечення раціонального використання природних ресурсів, збереження та охорони надр і навколишнього природного середовища, а також безпечного проведення гірничих робіт.

До системи органів, що здійснюють регулювання у видобувній сфері, належать органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України, та місцеві органи влади. На схемі нижче зображено органи державної влади, які здійснюють регулювання діяльності видобувних підприємств<sup>287</sup>.



Малюнок 6.3: Органи державної влади, що регулюють діяльність видобувних компаній станом на 31 грудня 2018 р.

### 6.2.1. Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України

- ▶ Верховна Рада України (ВРУ) визначає основні напрями державної політики у видобувних галузях та здійснює законодавче регулювання відносин у ній, приймаючи закони.

<sup>287</sup> Цей розділ не включає інформації щодо органів державної влади, які фактично не здійснювали регулювання діяльності видобувних компаній у 2018 р. (наприклад, Рада АРК та Рада міністрів АРК тощо)

- ▶ **Президент України** бере участь у законодавчому процесі (має право законодавчої ініціативи, право вето), а також у процедурах призначення керівників деяких органів державної влади.
- ▶ **Кабінет Міністрів України (КМУ)** реалізує державну політику у видобувних галузях та здійснює управління ними. На виконання законів КМУ приймає постанови, в яких деталізує правила, процедури та вимоги. До повноважень КМУ належить утворення, реорганізація та ліквідація міністерств та інших органів центральної влади. Також КМУ координує роботу міністерств та інших центральних органів виконавчої влади. КМУ відповідальний перед Президентом України і ВРУ, підконтрольний і підзвітний ВРУ.

Основні функції центральних органів виконавчої влади України у сфері видобування корисних копалин, забезпечення раціонального використання природних ресурсів, збереження та охорони надр і навколишнього природного середовища розподілені таким чином:

- ▶ **Міністерство енергетики та вугільної промисловості України (Міненерговугілля)** забезпечує нормативно-правове регулювання низки питань у паливно-енергетичному комплексі, приймає рішення щодо введення родовищ нафти та газу в розробку, затверджує технологічні проекти промислової та дослідно-промислової розробки родовищ, забезпечує в межах своїх повноважень організацію та проведення аукціонів з продажу нафти, газового конденсату та скрапленого газу<sup>288</sup>. Звертаємо увагу, що у 2019 р. було створено Міністерство енергетики та захисту довкілля шляхом приєднання Міненерговугілля до Мінприроди, з подальшим роз'єднанням цих міністерств у 2020 році<sup>289</sup>.
- ▶ **Міністерство екології та природних ресурсів України (Мінприроди)** забезпечує нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин, порядку розробки кондицій на мінеральну сировину, правил розробки нафтових і газових родовищ, а також погоджує надання надр у користування в межах територіальних вод та виключної (морської) економічної зони України. Крім того, Мінприроди має повноваження у процедурі оцінки впливу на довкілля.
- ▶ **Державна служба геології та надр України (Держгеонадра)** реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр<sup>290</sup>, здійснює державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин, контроль за веденням робіт з геологічного вивчення надр та дотриманням користувачами надр вимог законодавства про надра, а також видає спеціальні дозволи на користування надрами. У 2019 році на основі незалежної оцінки<sup>291</sup> було прийнято рішення про структурно-

<sup>288</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України» № 208 від 29.03.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/208-2017-%D0%BF>

<sup>289</sup> Постанова КМУ «Деякі питання оптимізації системи центральних органів виконавчої влади» №425 від 27.05.2020. режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/425-2020-%D0%BF#Text>

<sup>290</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1174-2015-%D0%BF#Text>

<sup>291</sup> Незалежна оцінка Асоціації геологічних служб Європи, режим доступу: [http://geoinf.kiev.ua/wp/wp-content/uploads/2016/06/SGSSU-Assessment\\_A4\\_UKR.pdf](http://geoinf.kiev.ua/wp/wp-content/uploads/2016/06/SGSSU-Assessment_A4_UKR.pdf)

функціональне реформування Держгеонадр з перетворенням її на Геологічну службу України, відповідальну за геологічне вивчення та збереження надр, і зосередженням в новому органі дозвільних, контрольних та інших функцій<sup>292</sup>. На дату підготовки цього Звіту функціональне обстеження Держгеонадр триває<sup>293</sup>.

- ▶ **Державна комісія по запасах корисних копалин (ДКЗ)** затверджує та переоцінює запаси корисних копалин, встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах, готує висновки про доцільність проектування розроблення та облаштування родовищ на базі попередньо оцінених запасів корисних копалин і введення їх у дослідно-промислову розробку тощо.
- ▶ **Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)** забезпечує формування та реалізацію цінової та тарифної політики у сферах енергетики, затверджує правила постачання природного газу, видає ліцензії на провадження діяльності з транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG, здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у цій сфері. Функції та повноваження НКРЕКП визначені в Законі «Про НКРЕКП». 13 червня 2019 р. окремі положення цього закону були визнані неконституційними<sup>294</sup> та втратили чинність з 31 грудня 2019 р<sup>295</sup>.
- ▶ **Державна служба України з питань праці (Держпраці)** здійснює функцію державного гірничого нагляду, надання гірничих відводів для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення та інших дозвільних документів, пов'язаних із виконанням небезпечних робіт та використанням небезпечних об'єктів.
- ▶ **Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України (Держенергоефективності)** реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів. До повноважень Держенергоефективності у сфері використання корисних копалин належать розроблення, погодження та здійснення контролю за виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, реалізація державно-приватного партнерства у цій сфері, здійснення моніторингу за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів.
- ▶ **Державна екологічна інспекція (Держекоінспекція)** здійснює державний нагляд (контроль) за раціональним використанням та охороною природних ресурсів та дотриманням умов спеціальних дозволів на користування надрами та іншими природними ресурсами; вживає заходів щодо припинення самовільного користування

<sup>292</sup> Наказ Мінприроди «Про План пріоритетних дій та заходів Мінприроди і центральних органів виконавчої влади, діяльність яких спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра екології та природних ресурсів України на 2019 р.» № 73 від 19.02.2019 р., режим доступу: [https://mepr.gov.ua/files/docs/planu/nakaz\\_73.pdf](https://mepr.gov.ua/files/docs/planu/nakaz_73.pdf)

<sup>293</sup> Звіт про виконання в I півріччі 2019 р. Плану пріоритетних дій та заходів Мінприроди і центральних органів виконавчої влади, діяльність яких спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України, режим доступу: <https://mepr.gov.ua/news/33796.html>

<sup>294</sup> Згідно з Рішенням Конституційного Суду України від 13.06.2019 р., у справі № 1-17/2018(5133/16), режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v005p710-19>, НКРЕКП мала ознаки центрального органу виконавчої влади, але не підпорядковувалась КМУ і не належала до системи органів виконавчої влади

<sup>295</sup> У грудні 2019 р. до Закону про НКРЕКП були внесені зміни з метою усунення деяких неузгодженостей, в тому числі щодо її правового статусу (зокрема, Комісію було визначено як центральний орган виконавчої влади зі спеціальним статусом, що підпорядковується та формується КМУ)



надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку<sup>296</sup>.

- ▶ **Державне агентство водних ресурсів України (Держводагентство)** реалізує державну політику у сфері водного господарства<sup>297</sup>, видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування, здійснює заходи щодо екологічного оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними, проводить моніторинг якості вод, розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів тощо.
- ▶ **Державне агентство лісових ресурсів України (Держлісагентство)**<sup>298</sup> реалізує державну політику у сфері лісового господарства, веде державний лісовий кадастр та облік лісів, організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів, забезпечує функціонування державної лісової охорони тощо.
- ▶ **Державна служба з надзвичайних ситуацій (ДСНС)** організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.
- ▶ **Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру (Держгеокадастр)** реалізує державну політику у сфері топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, веде Державний земельний кадастр, здійснює державний нагляд (контроль) в агропромисловому комплексі в частині дотримання земельного законодавства, використання та охорони земель усіх категорій і форм власності, родючості ґрунтів тощо.
- ▶ **Міністерство фінансів України (Мінфін)** забезпечує формування та реалізує державну податкову, митну, фінансову, бюджетну політику, а також державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування податкового та митного законодавства.
- ▶ **Державна фіскальна служба України (ДФС)** у 2018 році здійснювала адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів, митних платежів та ЄСВ. У 2019 році ДФС було розділено на Державну податкову службу (ДПС) та Державну митну службу (ДМС).
- ▶ **Міністерство економічного розвитку і торгівлі України (Мінекономіки)**, серед іншого, забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері управління об'єктами державної власності, в тому числі корпоративними правами держави; розробляє та подає КМУ проекти рішень з питань передачі об'єктів права державної та комунальної власності, здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності. У вересні 2019 р. Мінекономіки було перейменовано в Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства<sup>299</sup>, однак повноваження органу у видобувній сфері не зазнали змін.

<sup>296</sup> В серпні 2019 р. КМУ було розпочато ліквідацію Держекоінспекції та замість неї створено Державну природоохоронну службу України. Однак відповідне рішення КМУ згодом було скасовано, а роботу Держекоінспекції - відновлено

<sup>297</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України» № 393 від 20.08.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/393-2014-n#Text>

<sup>298</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України» № 521 від 08.10.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/521-2014-n#Text>

<sup>299</sup> Постанова КМУ «Питання Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства» № 838 від 11.09.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/838-2019-n#n29>

- ▶ **Державна архітектурно-будівельна інспекція (ДАБІ)** здійснює контроль за дотриманням будівельних норм, стандартів і правил під час виконання підготовчих та будівельних робіт, видає та анулює дозволи на виконання будівельних робіт<sup>300</sup>.

### 6.2.2. Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні

Місцеві органи виконавчої влади та органи місцевого самоврядування також мають низку повноважень у сфері видобування корисних копалин та охорони довкілля.

- ▶ **Обласні, Київська міська державні адміністрації** вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території, здійснюють контроль за використанням та охороною надр та виконують делеговані районними та обласними радами повноваження у видобувній сфері. Крім того, зазначені органи також реалізують повноваження у процедурі ОВД.
- ▶ **Обласні ради та Київська міська рада** надають надра та гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення, а також розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр<sup>301</sup>. Вказані органи здійснюють погодження надання надр у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин<sup>302</sup>.
- ▶ **Сільські, селищні, міські, районні ради і ради об'єднаних територіальних громад** погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення та здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку, затверджених обласними, Київською міською радами.

Більш детальну інформацію щодо повноважень органів державної влади та місцевого самоврядування у сфері видобування корисних копалин наведено в **Додатку 5** до цього Звіту ІПВГ.

#### Висновки до розділу

У 2018 році був відсутній єдиний орган формування та реалізації державної політики у видобувних галузях. Повноваження у цій сфері були розподілені між більш ніж десятьма державними органами та установами з різним підпорядкуванням.

Також видобувні компанії були змушені отримувати низку дозвільних документів і

<sup>300</sup> У 2020 році функції державного архітектурно-будівельного контролю за дотриманням вказаних норм і правил були передані Державній інспекції містобудування України Згідно з Постановою КМУ «Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 219 від 13.03.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/219-2020-%D0%BF#n9>

<sup>301</sup> 03.05.2020 р. повноваження щодо надання гірничих відводів було передане територіальним органам Держпраці відповідно до Постанови КМУ «Про внесення змін до Положення про порядок надання гірничих відводів» № 500 від 12.06.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/500-2019-%D0%BF#Text> і Положення «Про Державну службу України з питань праці» № 352 від 06.05.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/352-2020-%D0%BF#n11>

<sup>302</sup> Відповідно до п. 3 ст. 9-1 Кодексу про надра. Цей пункт був виключений на підставі Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n15>

погоджень для здійснення своєї основної діяльності у різних органів державної влади та місцевого самоврядування, що створювало суттєве бюрократичне навантаження на діяльність видобувних компаній.

Значний обсяг повноважень щодо регулювання видобувної сфери покладались на Держгеонадра. У 2019 році було прийнято рішення про реформування Держгеонадра у геологічну службу з метою відокремлення дозвільних, контрольних та інших функцій. На дату цього звіту реформа знаходиться на стадії аналізу функцій Держгеонадра, проміжні результати досліджень публічно не доступні.

У 2018 р. відбулися позитивні зрушення у реформуванні державного регулювання у видобувній сфері, спрямовані на зменшення кількості дозвільних документів і погоджень та спрощення деяких адміністративних процедур, пов'язаних з розвідкою та видобуванням нафти й газу.

## 6.3 Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2018 році

Протягом 2018 р. тривало активне впровадження регуляторних та фіскальних реформ у видобувній галузі, спрямованих на вдосконалення українського законодавства та наближення його до законодавства ЄС.

### 6.3.1 Огляд реформ у видобувній галузі протягом 2018 р.

Нижче ми описуємо основні напрями реформ у видобувній галузі протягом 2018 р.

#### *Реорганізація НАК «Нафтогаз України»<sup>303</sup>*

- ▶ Протягом 2018-2019 рр. здійснювалась реструктуризація НАК «Нафтогаз України» з метою відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу і на виконання Директиви ЄС 2009/73/ЄС (Третього енергетичного пакету). Реструктуризація була розпочата ще в 2016 р. згідно з затвердженим КМУ Планом реструктуризації<sup>304</sup>, на виконання якого КМУ заснував ПАТ «Магістральні газопроводи України» як майбутнього незалежного оператора ГТС. У 2019 р. для забезпечення незалежності оператора ГТС повноваження з управління корпоративними правами держави щодо ПАТ «Магістральні газопроводи України» були передані від Міненерговугілля до Мінфіну<sup>305</sup>.
- ▶ У грудні 2018 р. у складі АТ «Укртрансгаз» створено філію «Оператор газосховищ України»<sup>306</sup> для виокремлення процесів, пов'язаних зі зберіганням газу<sup>307</sup>
- ▶ Значний вплив на вибір моделі відокремлення мали арбітражні спори між ПАТ «Газпром» і НАК «Нафтогаз України», які розглядалися трибуналом при Арбітражному інституті Торгової палати м. Стокгольм. Зокрема, за їх підсумками втрата НАК «Нафтогаз України» або АТ «Укртрансгаз» контролю над активами ГТС без згоди ПАТ «Газпром» могла створити значні фінансові ризики в рамках чинного контракту на транзит між ПАТ «Газпром» та НАК «Нафтогаз України».
- ▶ Як наслідок, 24.07.2018 р. між Наглядними радами НАК «Нафтогаз України» та ПАТ «Магістральні газопроводи України» було підписано Меморандум про взаєморозуміння щодо відокремлення оператора ГТС (анбандлінгу) за обраною моделлю повного відокремлення власності за умови, що оператор ГТС буде входити до

<sup>303</sup> Постановою КМУ «Деякі питання акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 226 від 06.03.2019 р. змінено тип НАК «Нафтогаз України» з публічного акціонерного товариства на приватне та перейменовано його в акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» (АТ «НАК «Нафтогаз України»), режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/226-2019-n>

<sup>304</sup> План реструктуризації публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» з метою відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджений постановою КМУ «Про відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу» № 496 від 01.07.2016 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/496-2016-%D0%BF> (далі - «План реструктуризації»)

<sup>305</sup> Розпорядження КМУ «Питання управління акціонерним товариством «Магістральні газопроводи України» № 791-р від 18.09.2019 р., режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/npsa/pitannya-upravlinnya-akcionernim-tovaristvom-magistralni-gazoprovodi-ukrayini-791180919>

<sup>306</sup> Рішення одноосібного акціонера НАК «Нафтогаз України» про створення філії «Оператор газосховищ України», режим доступу: <http://utg.ua/img/menu/company/docs/2018/218.pdf>

<sup>307</sup> Роком раніше у складі АТ «Укртрансгаз» було створено філію «Оператор ГТС України» для зосередження на ній процесів, пов'язаних з транспортуванням та транзитом природного газу, згідно з Рішенням одноосібного акціонера НАК «Нафтогаз України», режим доступу: <http://utg.ua/img/menu/company/docs/2017/136-1.pdf>

групи НАК «Нафтогаз України» до завершення транзитного контракту з ПАТ «Газпром»<sup>308</sup>.

- ▶ 05.06.2019 р. КМУ прийняв рішення, в тому числі, щодо передачі повноважень з управління корпоративними правами держави щодо ПАТ «Магістральні газопроводи України» до НАК «Нафтогаз України» на період до 01.01.2020 р. для забезпечення передачі активів без порушення контракту на транзит з ПАТ «Газпром».
- ▶ З огляду на розбіжність у поглядах на процедуру анбандлінгу, АТ «Укртрансгаз» заснував окреме дочірнє ТОВ «Оператор ГТС України», що розпочало роботу 01.07.2019 р.<sup>309</sup> Саме в рамках цього товариства НАК «Нафтогаз України» мав намір створити майбутнього незалежного оператора.
- ▶ 18.09.2019 р. КМУ прийняв нову Постанову № 840<sup>310</sup>, якою обрана інша модель відокремлення діяльності з транспортування природного газу - ISO (*Independent System Operator*)<sup>311</sup>. За цією моделлю майбутнім оператором ГТС визначено ТОВ «Оператор ГТС України», а активи, пов'язані з обслуговуванням діяльності оператора ГТС, що перебувають у державній власності, залишаються в управлінні АТ «Укртрансгаз» до завершення процедури анбандлінгу і передаються в управління оператору ГТС з 01.01.2020 р. на праві господарського відання.
- ▶ У зв'язку з прийняттям зазначеної Постанови КМУ, 31.10.2019 р. ВРУ прийняла закон<sup>312</sup>, що мав на меті приведення українського законодавства у відповідність до обраної моделі анбандлінгу та європейських стандартів. Операції з передачі новому оператору ГТС майна, необхідного для транспортування природного газу, були звільнені від ПДВ<sup>313</sup>.
- ▶ У грудні 2019 р. НКРЕКП прийняла постанови щодо належної сертифікації, ліцензування та тарифів оператора ГТС України<sup>314</sup>.
- ▶ 01.01.2020 р. ТОВ «Оператор ГТС України» було передано від АТ «Укртрансгаз» у власність та управління державній компанії ПАТ «Магістральні газопроводи України», 100% акцій якої належать Мінфіну<sup>315</sup>. В той же день активи української ГТС були

<sup>308</sup> Меморандум, режим доступу: <http://www.naftogaz.com/files/Information/Mem-SB-Naftogaz-MGU.pdf>

<sup>309</sup> Повідомлення на сайті НАК «Нафтогаз України», режим доступу: <http://utg.ua/utg/media/news/2019/07/ukrtransgaz-pereдав-funkciu-tehnicnoi-ekspluatacii-gazotransportnoi-systemy-ukrainy-dochirnij-kompanii.html>

<sup>310</sup> Постанова КМУ «Про відокремлення діяльності з транспортування природного газу та забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи» № 840 від 18.09.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/840-2019-%D0%BF>

<sup>311</sup> Першопочатково відокремлення незалежного оператора ГТС було заплановано за моделлю повного відокремлення власності - OU (Ownership Unbundling), і оператор, і активи ГТС підлягали виведенню за межі групи НАК «Нафтогаз України»

<sup>312</sup> Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу» № 264-IX від 31.10.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/264-IX>

<sup>313</sup> Закон України «Про внесення зміни до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо створення умов для забезпечення виконання зобов'язань України з відокремлення діяльності з транспортування природного газу» № 314-IX від 03.12.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/314-IX>

<sup>314</sup> Постанова НКРЕКП «Про видачу ліцензії з транспортування природного газу ТОВ «Оператор ГТС України» № 3010 від 24.12.2019 р., режим доступу: <https://www.nerc.gov.ua/?id=47869>; Постанова НКРЕКП «Про прийняття Остаточного рішення про сертифікацію оператора газотранспортної системи» № 3011 від 24.12.2019 р., режим доступу: <https://www.nerc.gov.ua/?id=47870>; Постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів для ТОВ «Оператор ГТС України» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020 - 2024 роки» № 3013 від 24.12.2019 р., режим доступу: <https://www.nerc.gov.ua/?id=48031>

<sup>315</sup> Інформація з офіційного веб-сайту Оператора ГТС, режим доступу: <https://tsoua.com/news/anbandling-zaversheno-nezalezhnyj-operator-gts-rozpochav-robotu/>

передані на праві господарського віддання до ТОВ «Оператор ГТС України» згідно з актом прийому-передачі. Таким чином завершилась процедура анбандлінгу, незалежний оператор ГТС відокремився від Групи «Нафтогаз» та розпочав роботу.

#### ***Лібералізація законодавства щодо дозвільних процедур в нафтогазовій галузі***

- ▶ З 01.04.2018 р. набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р.<sup>316</sup>, який спрощує та скорочує дозвільні процедури нафтогазової галузі.
- ▶ Основними нововведеннями закону є наступні:
  - ▶ користувачі нафтогазоносними надрами, які отримали спеціальний дозвіл на користування такими надрами, не потребують гірничого відводу;
  - ▶ нафтові та газові свердловини та об'єкти їх влаштування більше не відносяться до об'єктів будівництва;
  - ▶ при переході з етапу дослідно-промислової розробки у промислову розробку видобувна компанія може продовжити використання земельної ділянки на підставі угоди на проведення розвідувальних робіт на період оформлення документів, що підтверджують право користування відповідною земельною ділянкою;
  - ▶ земельні ділянки для будівництва, розміщення і експлуатації об'єктів нафтогазовидобування та облаштування родовища можуть надаватися в користування шляхом встановлення земельних сервітутів (можливість використовувати такі земельні ділянки без зміни їх цільового призначення);
  - ▶ продовження строку дії спеціального дозволу, його переоформлення, внесення змін не є наданням спеціального дозволу та здійснюється безоплатно;
  - ▶ введення родовищ або окремого покладу нафти і газу у промислову розробку здійснюється надкористувачем самостійно з наданням протоколу затвердження промислової розробки Міненерговугілля (тобто необхідність винесення Міненерговугілля окремого рішення про це скасована);
  - ▶ роботи зі зняття та перенесення ґрунтового покриву можуть здійснюватися без спеціального дозволу Держгеокадастру на такі роботи та на підставі робочого проекту землеустрою у випадках:
    - ▶ проведення робіт із буріння та облаштування нафтових і газових свердловин, роботи з будівництва / техобслуговування / ремонту / реконструкції таких свердловин та пов'язаних з їх обслуговуванням об'єктів;
    - ▶ проведення робіт, пов'язаних з ліквідацією та запобіганням аварійним ситуаціям на нафтових і газових свердловинах та пов'язаних з їх експлуатацією об'єктах.

#### ***Внесення змін до порядку надання спеціальних дозволів та проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів***

Протягом 2018-2020 рр. до Порядку надання спеціальних дозволів та Порядку проведення

<sup>316</sup> Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції в нафтогазовій галузі» № 2314-VIII від 01.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2314-19>

аукціонів з продажу спеціальних дозволів<sup>317</sup> кілька разів вносилися зміни, які, серед іншого, передбачали наступне:

- ▶ З 08.06.2018 по 31.12.2018 рр. у надрокористувачів - юридичних осіб існувала тимчасова можливість передачі спеціального дозволу на користь дочірніх компаній з метою продовження діяльності на наданих їм у користування ділянках надр за низки умов (зокрема, надрокористувач не є суб'єктом господарювання державного сектору економіки, відсутність заборгованості з рентної плати тощо)<sup>318</sup>;
- ▶ Запроваджена можливість укладення договорів щодо придбання (в тому числі оплати) спеціальних дозволів на користування надрами за результатами проведення аукціону з відкладальною обставиною - до одержання позитивного висновку з оцінки впливу на довкілля протягом 6 місяців<sup>319</sup>.
- ▶ Скасована необхідність одержання погоджень органів місцевого самоврядування щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, якщо такі надра знаходяться на континентальному шельфі або у виключній (морській) економічній зоні.
- ▶ Спрощення процедури одержання, продовження дії спеціального дозволу шляхом вилучення необхідності одержання погодження Мінприроди. Натомість з 08.06.2018 р. Мінприроди може визначати умови, за яких можливе користування надрами на запропонованих ділянках надр, та надавати пропозиції або зауваження щодо надання чи продовження строку дії дозволів, які є обов'язковими для врахування Держгеонадрами під час прийняття відповідних рішень. Зауваження Мінприроди є підставою для відмови у продовженні строку дії спеціального дозволу<sup>320</sup>.
- ▶ Додані підстави для зупинення дії дозволу (в тому числі підстави, передбачені Законом України про ОВД; відсутність або невиконання висновку з ОВД та/або висновку державної екологічної експертизи<sup>321</sup>).
- ▶ Визначення/зміна строків здійснення окремих процесуальних дій, зокрема:
  - ▶ Встановлення з 08.06.2018 р. строку надання спеціального дозволу без проведення аукціону - протягом 20 робочих днів після сплати у повному обсязі збору за його надання<sup>322</sup>;
  - ▶ Встановлення строку для повернення заявнику документів, які не відповідають

<sup>317</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких актів Кабінету Міністрів України» № 76 від 11.02.2016 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/76-2016-%D0%BF/ed20170216/paran63#n63>; Постанова КМУ «Про внесення змін до порядку, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615, та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 277 від 06.04.2016 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/277-2016-%D0%BF/paran99#n99>, постанова КМУ «Про внесення змін до порядку, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 775 від 02.11.2016 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/775-2016-%D0%BF/ed20161110/paran15#n15>; Постанова КМУ «Деякі питання реалізації пілотного проекту рекультивації земель лісогосподарського призначення, порушених внаслідок незаконного видобування бурштину» № 1063 від 30.11.2016 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1063-2016-%D0%BF/ed20170216/paran98#n98>

<sup>318</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до порядку, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 333 від 25.04.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-n>

<sup>319</sup> Постанова КМУ № 333 від 25.04.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-n>

<sup>320</sup> Постанова КМУ № 333 від 25.04.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-n>

<sup>321</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 1131 від 18.12.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1131-2018-n>

<sup>322</sup> П. 8 Порядку надання спеціальних дозволів

вимогам Порядку надання спеціальних дозволів, - не пізніше 7 робочих днів з дня їх реєстрації<sup>323</sup>.

- ▶ Скорочення строків (наприклад, для надання погоджень щодо переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, а також для погодження надання спеціального дозволу, з 90 до 45 календарних днів<sup>324</sup>; для продовження строку сплати збору за спеціальний дозвіл з 30 до 15 календарних днів);
- ▶ Скасування комісії з питань надрокористування при Держгеонадра<sup>325</sup>.
- ▶ У лютому 2020 р. КМУ прийняв Постанову № 124, якою виклав у новій редакції Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами<sup>326</sup>, яким:
  - ▶ передбачено надання спеціального дозволу (строком до 5 років) на геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислому розробку родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ).
  - ▶ урегульовано, що надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини місцевого значення, у районі проведення АТО/ООС, погоджуватиметься з обласними державними військово-цивільними адміністраціями.
  - ▶ передбачено, що продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислому розробку, може здійснюватися не більше одного разу, крім дозволів на геологічне вивчення, згідно з якими роботи виконуються виключно за кошти державного бюджету (раніше продовження строку дії дозволу на геологічне вивчення могло здійснюватися двічі).
- ▶ 23.09.2020 р. КМУ Постановою № 993 затвердив новий Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами<sup>327</sup> (детальніше див. нижче). Постанова замінює Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів, що був затверджений Постановою № 594 від 30.05.2011 р.
- ▶ 25.11.2020 р. КМУ прийняв Постанову № 1172<sup>328</sup>, згідно з якою без проведення аукціону дозвіл надається НАК «Нафтогаз України» (та/або господарським товариством, 100% акцій якого належить НАК «Нафтогаз України») у разі геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) на континентальному шельфі та виключній (морській) економічній зоні, строком на 30 років.

<sup>323</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами Постанова КМУ № 558 від 19.06.2019 р.» № 558 від 19.06.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/558-2019-n>

<sup>324</sup> П. 6 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку проведення електронних аукціонів для продажу об'єктів малої приватизації та визначення додаткових умов продажу» № 432 від 10.05.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/432-2018-n>

<sup>325</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 928 від 23.10.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/928-2019-n#n2>

<sup>326</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 124 від 19.02.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF#n2>

<sup>327</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n10>

<sup>328</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 1172 від 25.11.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1172-2020-%D0%BF#n8>



Детальніше про порядок надання спеціальних дозволів, що діяв станом на кінець 2018 р., описано в розділі 6.6.2 цього Звіту.

### **Електронні аукціони з продажу спеціальних дозволів**

- ▶ Наприкінці 2018 року прийнята Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів»<sup>329</sup>. Цей порядок діяв до 1-го жовтня 2020 р.<sup>330</sup>.
- ▶ Станом на кінець 2019 р. було успішно проведено шість раундів електронних аукціонів, де було продано 26 ділянок надр у різних областях. Сума надходжень до державного бюджету від продажу цих надр становила 500 млн грн.<sup>331</sup>
- ▶ У вересні 2020 р. КМУ Постановою № 993 затвердив новий Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами<sup>332</sup>, що визначає на постійній основі процедуру продажу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів.
- ▶ 23 вересня 2020 року КМУ затвердив нову Методику визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами<sup>333</sup>.

### **Реалізація політики відкритих дверей у сфері надрокористування**

- ▶ **Інвестиційний атлас надрокористувача:** У грудні 2019 року Держгеонадра презентували Інвестиційний атлас надрокористувача, де розміщена інформація про перспективні ділянки корисних копалин, запропоновані для продажу на відкритих аукціонах<sup>334</sup>. Атлас доступний за посиланням: <https://www.geo.gov.ua/investicijnij-atlas-nadrokoristuvacha/>
- ▶ **Запуск data-room геологічних даних:** У грудні 2019 року Держгеонадра запустила *data-room* геологічної інформації, завдяки якій безоплатно ознайомитися з матеріалами (результатами геофізичних досліджень, геологічними звітами, контурними картами, даними про структури, протоколами ДКЗ) по Охтирській, Грунівській та Ічнянській ділянках, виставлених на конкурс УРП, можна у ДНВП «Геоінформ України» у спеціально відведеному приміщенні. Для цього надрокористувачеві слід було залишити онлайн-заявку за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/data-room/>, яка оброблялася протягом доби, після чого у разі погодження користувачеві надходила офіційна відповідь з

<sup>329</sup> Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів» № 848 від 17.10.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/848-2018-%D0%BF>

<sup>330</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2018 р. № 848» від 23.10.2019 р., № 960, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/960-2019-%D0%BF#n8>

<sup>331</sup> Публікація на веб-сайті Держгеонадра, режим доступу: <http://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-prodala-26-dilyanok-na-pivmilyarda-griven-cherez-sistemu-prozorro/>

<sup>332</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n10>

<sup>333</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 915 від 23.09.2020, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/915-2020-%D0%BF#n9>

<sup>334</sup> Інформація з офіційної веб-сторінки Держгеонадр, режим доступу: <https://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-prezentovala-investicijnij-atlas-nadrokoristuvacha/>, а також <https://www.geo.gov.ua/investicijnij-atlas-nadrokoristuvacha-dopovnilii-novimi-obyektami/>

інформацією про дату можливого візиту. Держгеонадра планує запровадити таку практику на постійній основі для проведення аукціонів та конкурсів на укладення УРП<sup>335</sup>.

- ▶ **Єдине вікно надрокористувача:** На початку лютого 2020 року Держгеонадра запустила новий сервіс, де спеціалісти Держгеонадр проводять консультації та роз'яснення щодо питань надання спеціальних дозволів на користування надрами, а також процедур продовження строку дії, переоформлення, внесення змін до дозволу, з метою скорочення кількості відмов на підставі некомплектності документів та помилок у заповненні заяв. Детальніше за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/yedine-vikno>.
- ▶ **Спрощення процедури визнання розміру збору за спеціальний дозвіл:** Держгеонадра у березні 2020 року запустила єдиний центр нарахування та оплати збору за отримання спеціальних дозволів, що знаходиться за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/centr-geologo-ekonomichnix-doslidzhen/>. Сервіс також надає послуги розрахунку вартості геологічної інформації, що отримана за кошти державного бюджету на базі ДНВП «Геоінформ України».

Запровадження нового сервісу спрямоване на спрощення та пришвидшення процедури надання спецдозволів на користування надрами, а також створення сприятливих умов для потенційних інвесторів. Зокрема, після запуску сервісу більше не потрібно звертатися до трьох різних установ, щоб обрахувати розмір збору за спеціальний дозвіл, знайти геологічну інформацію й визначити її вартість.

#### **Запуск інтерактивного сервісу «Електронний кабінет надрокористувача»**

- ▶ Держгеонадра та Мінприроди запустили в липні 2019 р. пілотний варіант спеціалізованого інтернет-порталу для надрокористувачів і представників геологічної спільноти, на якому вони зможуть зареєструватися, використовуючи інтегровану систему електронної ідентифікації, за адресою: <https://enadra.menr.gov.ua>.
- ▶ Реєстрація в електронному кабінеті має надати користувачу можливість оперативно отримати доступ до даних про мінерально-сировинну базу, умови користування надрами, до проектної документації, статистичної та аналітичної інформації.
- ▶ Після повного завершення запровадження сервісу компанії мають отримати можливість реєструвати заявки на отримання державних послуг: надання геологічної інформації, отримання спеціальних дозволів, внесення доповнень до спецдозволів, їх переоформлення. Наразі електронний кабінет працює в тестовому режимі, містить обмежену публічно доступну інформацію та дозволяє замовити лише послугу з одержання спеціального дозволу на користування надрами без аукціону.

#### **Реформування вуглевидобувної галузі**

- ▶ **Оптимізація структури вуглевидобувних підприємств.** На виконання Концепції, Розпорядженням КМУ № 1019-р від 06.12.2017 р. створено ДП «Національна вугільна компанія» з віднесенням його до сфери управління Міненерговугілля. З метою оптимізації структури державних вуглевидобувних підприємств, низка ДП підлягає реорганізації шляхом приєднання до ДП «Національна вугільна компанія». Станом на

<sup>335</sup> Офіційний веб-сайт Держгеонадра, режим доступу: <https://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-zapuskaye-data-room-po-trom-dilyankam-nominovanim-na-konkurs/?fbclid=IwAR25w8bN6xHK9m5nluS9B1KIF9rmJnMyxAVRWTIHOnqaLwUlqDXRCfBlIGI>

кінець 2019 р., приєднання тривало, однак у 2020 році наказом Міністерства енергетики та захисту довкілля № 121 від 28.02.2020 р.<sup>336</sup> процес реорганізації було призупинено.

У жовтні 2020 р. Розпорядженням КМУ № 1215-р затверджено План заходів щодо утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго». За результатами проведеної роботи згідно з планом передбачається внести в установленому порядку КМУ проект рішення щодо утворення акціонерного товариства, до статутного капіталу якого передаються корпоративні права ПАТ «Центренерго» та майно вугледобувних підприємств (шахт) згідно з переліком, визначеним комісією<sup>337</sup>.

- ▶ **Мораторій на звернення стягнень.** Для забезпечення можливості реформування сектору та недопущення блокування роботи вугільної галузі 18.12.2018 р. було прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо створення умов для забезпечення державної політики у вугільній галузі» № 2658-VIII<sup>338</sup>, яким:
  - ▶ Внесено зміни до Закону України «Про виконавче провадження» для надання виконавцям процедурного права зупиняти провадження відповідно до Закону України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств»<sup>339</sup>;
  - ▶ Мораторій на звернення стягнень з вугледобувних підприємств продовжено до 01.01.2022 р.
- ▶ **Розробка державної стратегії.** 05.08.2020 р. КМУ Постановою № 695 затвердив Державну стратегію регіонального розвитку на 2021-2027 роки<sup>340</sup>. Така концепція передбачає, зокрема:
  - ▶ Сприяння впровадженню інноваційних рішень у сфері видобутку вугілля, використання супутніх ресурсів (зокрема шахтного газу метану, технології підземної газифікації вугілля, шахтних вод тощо), створення належних умов для функціонування вітчизняної традиційної енергетики, стимулювання розвитку альтернативної енергетики;
  - ▶ Визначення основних завдань за напрямом «Соціально-економічна трансформація територій, де перебувають у стадії закриття вугледобувні та вуглепереробні підприємства», зокрема розроблення проекту відповідної Державної програми, тощо.
- ▶ **Створення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України**

<sup>336</sup> Наказ Міністерства енергетики та захисту довкілля "Про втрату чинності наказів Міністерства енергетики та захисту довкілля" № 121 від 28.02.2020 р., режим доступу: <https://mepr.gov.ua/files/docs/nakazy/2020/%D0%9D%D0%B0%D0%BA%D0%B0%D0%B7%20%E2%84%96%20121%20%D0%B2%D1%96%D0%B4%2028.02.2020.pdf>

<sup>337</sup> Розпорядження КМУ «Деякі питання утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго» № 1215-р від 05.10.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1215-2020-p#Text>

<sup>338</sup> Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо створення умов для забезпечення державної політики у вугільній галузі» № 2658-VIII від 18.12.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2658-19>

<sup>339</sup> Наявність підстав, передбачених Законом України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств» додана як окрема підстава для зупинення вчинення виконавчих дій (стаття 34); строки зупинення дій у цьому випадку (стаття 35) обмежені періодом дії обставин, передбачених таким законом

<sup>340</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 р.» № 695 від 05.08.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/695-2020-n#Text>

(далі - «Координаційний центр»). З метою забезпечення узгодження дій органів виконавчої влади, місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій для визначення (вироблення) пріоритетів політики трансформації вугільних регіонів було створено Координаційний центр, основними завданнями якого є<sup>341</sup>:

- ▶ забезпечення узгодження дій органів виконавчої влади, місцевого самоврядування, підприємств, установ та організацій для визначення пріоритетів та вдосконалення політики трансформації вугільних регіонів;
- ▶ визначення шляхів, механізмів та способів вирішення проблемних питань, що виникають під час формування та реалізації політики трансформації вугільних регіонів;
- ▶ сприяння у підготовці (розробленні) проектів з трансформації вугільних регіонів з визначенням джерел їх фінансування, сприяння реалізації таких проектів.
- ▶ розробки Концепції реформування вугільної галузі та вугільних регіонів України і Національної програми з трансформації вугільних регіонів до 2027 р.<sup>342</sup>

#### **Зміна ставок рентної плати**

- ▶ З 2018 р. п.252.20 Податкового кодексу було доповнено положенням, згідно з яким в умовах дії УРП, рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справляється із застосуванням ставки у розмірі<sup>343</sup>:
  - ▶ 2 % вартості товарної продукції гірничого підприємства для нафти та конденсату
  - ▶ 1,25 % вартості товарної продукції гірничого підприємства для газу природного<sup>344</sup>.
- ▶ Важливе значення для розвитку галузі мало впровадження з 01.01.2018 р. і до 01.01.2023 р. стимулюючих ставок рентної плати у розмірі 12% та 6% щодо природного газу, який видобувається з покладів глибиною, відповідно, до та понад 5 000 метрів з «нових свердловин»<sup>345</sup>. Нова свердловина визначається як свердловина, буріння якої розпочато від денної поверхні суходолу (рівня нуль метрів згідно з проектом свердловини) після 01.01.2018 р., що підтверджується актом про введення в експлуатацію бурової установки<sup>346</sup>.

<sup>341</sup> Постанова КМУ «Про утворення Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України» № 391 від 13.05.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/391-2020-n#Text>

<sup>342</sup> Інформація з офіційного сайту КМУ, режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/news/oleksij-chernishov-vugilni-regioni-potrebuyut-kompleksnoyi-programi-transformaciyi>

<sup>343</sup> Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень у 2018 році від 07.12.2017 р. № 2245-VIII, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2245-19>

<sup>344</sup> У тому числі газу, розчиненого у нафті (нафтового (попутного) газу), етану, пропану, бутану, газу (метану) вугільних родовищ, газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу, газу колекторів щільних порід

<sup>345</sup> Закон «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень у 2018 році» № 2245-VIII від 07.12.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2245-19/ed20190101> (стимулюючі ставки зафіксовані у пункті 252.20 статті 252 Податкового кодексу)

<sup>346</sup> Підпункт 14.1.124-1 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу; Лист ДФС від 18.01.2018 № 1464/7/99-99-12-03-04-17 «Про особливості справляння рентної плати у 2018 році», режим доступу: <http://sfs.gov.ua/podatki-ta-zbori/zagalnoderjavni-podatki/rentni-plat/listi/72744.html>. Звертаємо увагу, що Законом України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо оподаткування акцизним податком легкових транспортних засобів» № 2611-VIII від 08.11.2018 р., режим

- ▶ Також, з 2018 р. ставки рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, а саме - для зберігання природного газу та газоподібних продуктів, нафти та інших рідких нафтопродуктів було збільшено на 16,7%<sup>347</sup>.
- ▶ З 2019 р. уніфіковано розміри ставок рентної плати за користування надрами для видобування нафти та газового конденсату, що видобувається з покладів<sup>348</sup>:
  - ▶ до 5 000 метрів - 31% вартості обсягів видобутої нафти та газового конденсату
  - ▶ понад 5 000 метрів - 16% вартості обсягів видобутої нафти та конденсату.

Детальніше про фіскальний режим у 2018 р. див. *Розділ 6.5*.

#### **Децентралізація частини надходжень від рентної плати за вуглеводні з 2018 р.**

- ▶ 01.01.2018 р. набув чинності Закон «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо зарахування рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату» №1793-VIII, прийнятий 20.12.2016 р. та спрямований на часткову децентралізацію надходжень від рентної плати на користь місцевих бюджетів<sup>349</sup>.
- ▶ Так, відповідно до вказаного закону, з 01.01.2018 р. надходження від рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів будуть частково зараховуватися за місцезнаходженням (місцем видобутку) цих вуглеводнів:
  - ▶ до районних бюджетів - 2%;
  - ▶ до бюджетів міст обласного значення, бюджетів об'єднаних територіальних громад - 3%;
  - ▶ до обласних бюджетів - 2%;
  - ▶ до бюджетів місцевого самоврядування - 1%.

#### **Запровадження стратегічної екологічної оцінки**

- ▶ 20.03.2018 р. було прийнято Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку»<sup>350</sup>, що регулює відносини у сфері оцінки наслідків виконання документів державного планування для довкілля, та поширюється, зокрема, на документи державного планування, що передбачають реалізацію видів діяльності, щодо яких здійснюється процедура ОВД.

доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2611-19>, було виправлено технічну помилку в тексті визначення (первинна редакція: «буріння якої розпочато від донної поверхні суходолу»), що усунуло перешкоди для повноцінного застосування пільги

<sup>347</sup> Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень у 2018 році» № 2245-VIII від 07.12.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2245-19/ed20190101>

<sup>348</sup> Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо покращення адміністрування та перегляду ставок окремих податків і зборів» № 2628-VIII від 23.11.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2628-19>. Зміни внесені в п. 252.20 статті 252 Податкового кодексу, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17/ed20191020>

<sup>349</sup> Закон України «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо зарахування рентної плати за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату» № 1793-VIII від 20.12.2016 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1793-19>

<sup>350</sup> Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19>

- ▶ Стратегічна екологічна оцінка здійснюється до подання для затвердження документу державного планування з метою забезпечення охорони довкілля, інтегрування екологічних вимог під час розроблення та затвердження документів державного планування.

#### **Ухвалення нового порядку розпорядження геологічною інформацією**

- ▶ 07.11.2018 р. КМУ ухвалив Постанову № 939<sup>351</sup>, що визначає порядок розпорядження (надання у користування і продаж) геологічною інформацією<sup>352</sup> та направлена на спрощення доступу до такої інформації інвесторів.
- ▶ Процедура передбачає оцифрування наявної в Україні геологічної інформації та створення єдиного загальнодоступного каталогу відомостей про неї. Держателем каталогу є Держгеонадра, а адміністратором - ДНВП «Геоінформ України». У вересні 2020 року Мінприроди було затверджене Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію<sup>353</sup>.

До каталогу будуть передаватися та вноситися такі відомості про геологічну інформацію: її вид (вторинна чи первинна), деталі про її власника, місце проведення робіт або місцезнаходження родовищ корисних копалин, інформація про створення, придбання, передачу права власності на геологічну інформацію або надання права користування нею.

- ▶ Розпорядником геологічної інформації, що перебуває у власності держави, та держателем каталогу є Держгеонадра.
- ▶ Користування вторинною (обробленою) геологічною інформацією, що перебуває в державній власності, є безоплатним. Така геологічна інформація повинна бути розміщена у відкритому он-лайн доступі на офіційному веб-сайті ДНВП «Геоінформ України» та/або надаватися у вигляді копій (в електронній формі). Плата за таку геологічну інформацію справляється лише в разі отримання користувачем спеціального дозволу на користування надрами (як компенсація витрат держави за проведені геологорозвідувальні роботи).
- ▶ Запити щодо погодження Держгеонадра продажу геологічної інформації більше не подаються, натомість запроваджується принцип повідомлення.
- ▶ Забороняється розпорядження геологічною інформацією, що передбачає участь контрагентів, на яких поширюється дія Закону України «Про санкції».
- ▶ У жовтні 2020 року Держгеонадра опублікувала інформацію про підготовку запуску Геологічної *Big Data*, яка міститиме, окрім Каталогу відомостей про геологічну інформацію, також Державний кадастр родовищ та запасів корисних копалин, Державну геологічну карту України<sup>354</sup>.

<sup>351</sup> Постанова КМУ «Питання розпорядження геологічною інформацією» № 939 від 07.11.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/939-2018-n>

<sup>352</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією» № 423 від 13 червня 1995 р., що визначала статус геологічної інформації до змін, втратила чинність, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/en/423-95-n>

<sup>353</sup> Наказ Мінприроди №119 від 04.09.2020, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1074-20#Text>

<sup>354</sup> Інформація з офіційної веб-сторінки Держгеонадра, режим доступу: [https://www.geo.gov.ua/?s="+Каталог+відомостей+про+геологічну+інформацію&lang=uk](https://www.geo.gov.ua/?s=)

**Зміни до адміністрування «державних дивідендів» та частини чистого прибутку на державну частку та інші нововведення (Закон №465<sup>355</sup> та Закон №466<sup>356</sup>)**

- ▶ 27 лютого 2020 року та 23 травня 2020 року відповідно набрали чинності внесені Законом №465 та Законом №466 зміни до процедури адміністрування частини чистого прибутку та дивідендів на державну частку, які, зокрема, включали наступне:
  - ▶ Податковий кодекс став складовою законодавства про управління об'єктами державної власності.
  - ▶ КМУ, здійснюючи управління об'єктами державної власності, визначає порядок відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) не тільки державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, а ще і господарськими товариствами, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, та господарськими товариствами, 50 і більше відсотків акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави яких становить 100 %, які прийняли рішення про виплату дивідендів.
  - ▶ Зобов'язання зі сплати частини чистого прибутку (доходу) та дивідендів на державну частку почали прирівнюватися до грошових зобов'язань платника податку. Визначені господарські товариства один раз на рік подають до податкового органу розрахунок частини чистого прибутку (доходу), дивідендів на державну частку в порядку та строки, встановлені Податковим кодексом, та несуть відповідальність за неподання або несвоєчасне подання такого розрахунку у порядку, передбаченому Податковим кодексом.
- ▶ Законом №466 передбачено низку змін до фіскального режиму видобувної галузі в частині оподаткування рентною платою, зокрема, підвищення ставок рентної плати за користування надрами для видобування чорних металів, кольорових та легувальних металів, зміни у розмірах та умовах для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати.
- ▶ Законом №466 встановлено, що при здійсненні контрольованих операцій фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки».

**Врегулювання порядку погашення заборгованості державного бюджету перед НАК «Нафтогаз України» та заборгованості ПАТ «Укрнафта» перед державним бюджетом**

- ▶ 28 листопада 2020 року набрали чинність Закони України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» та «Про внесення змін до розділу ХХ «Перехідні положення» ПКУ щодо особливостей адміністрування податків у цілях

<sup>355</sup> Закон «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» від 16.01.2020 р. № 465-IX, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/465-20#Text>

<sup>356</sup> Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» від 16.01.2020 р. № 466-IX, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-20#Text>

фінансування видатків, визначених пунктами 31-33 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік».

- ▶ Процедура передбачає, що компенсація з Державного бюджету за виконання НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу має бути сплачена за рахунок коштів, одержаних державою від ПАТ «Укрнафта» за існуючими податковими зобов'язаннями перед Державним бюджетом.

#### ***Відновлення діяльності Державного акціонерного товариства «Чорноморнафтогаз»***

- ▶ У грудні 2019 року був прийнятий та набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо подовження заходів, пов'язаних з відновленням діяльності ДАТ "Чорноморнафтогаз"», яким передбачається створити умови для відновлення діяльності товариства, його збереження як учасника міжнародних судів та забезпечення енергетичної безпеки України.
- ▶ Відповідно до закону, справи про банкрутство щодо ДАТ «Чорноморнафтогаз» до 31 грудня 2022 року не порушуються, а порушені провадження підлягають припиненню, крім випадків, коли ліквідація відбувається за рішенням власника. Також до 31 грудня 2022 року підлягають зняттю арешти та заборони відчуження майна ДАТ «Чорноморнафтогаз» у виконавчих провадженнях (крім рішень про стягнення заборгованості по ЄСВ, про виплату заробітної плати та інших виплат (компенсацій), що належать працівнику)<sup>357</sup>.

### **6.3.2 Розроблення проектів нормативно-правових актів у сфері видобування**

#### ***Проект нового Кодексу про надра***

- ▶ Регулювання гірничих відносин відбувається на основі Кодексу про надра від 27.07.1994 р. (зі змінами). Розроблення нової редакції Кодексу про надра було передбачено ще Національним планом дій щодо впровадження Програми економічних реформ 2010 - 2014 рр., і декілька проектів було винесено на публічне обговорення, проте жоден не був зареєстрований у ВРУ.
- ▶ В середині грудня 2019 р. Держгеонадра започаткували активне обговорення концепції нового Кодексу про надра з бізнес-спільнотою, яке продовжувалося протягом 2020 року. За результатами співпраці 7 грудня 2020 року Мінприроди опублікувало проект нового Кодексу на своєму веб-сайті для його публічного обговорення<sup>358</sup>.
- ▶ Оприлюднений проект, серед іншого, передбачає проведення дерегуляції у сфері користування надрами шляхом скасування частини дозвільних та інших документів, складення яких вимагається чинним Кодексом; запровадження можливості відчуження права користування надрами; вжиття заходів для боротьби зі «сплячими» ліцензіями; розширення переліку корисних копалин місцевого значення для стимулювання

<sup>357</sup> Закон України від 19.12.2019 р. № 399-ІХ «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо продовження заходів, пов'язаних із відновленням діяльності Державного акціонерного товариства "Чорноморнафтогаз"», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/399-20#Text>

<sup>358</sup> Режим доступу: <https://mepr.gov.ua/news/36435.html>



інвестицій у регіональні проекти та спрощення умов отримання спеціальних дозволів тощо.

#### **Проект щодо посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин**

- ▶ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин №3576 був зареєстрований 2 червня та прийнятий у першому читанні 4 листопада 2020 року<sup>359</sup>. Ним передбачається посилення кримінальної відповідальності за незаконне видобування корисних копалин місцевого значення, а також введення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин у великому та особливо великому розмірах, збільшення штрафів та строків обмеження і позбавлення волі.
- ▶ Проект встановлює кримінальну відповідальність не лише для фізичних, а й для юридичних осіб.
- ▶ Проектом пропонується наділити Держекоінспекцію повноваженнями щодо розрахунку розміру збитків заподіяних державі і пред'явлення претензій про їх відшкодування в результаті самовільного користування надрами.

#### **Проект закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування**

Проект закону, зареєстрований у ВРУ 5 жовтня 2020 року, пропонує наступне<sup>360</sup>:

- ▶ надати власнику спеціального дозволу (крім державних підприємств) можливості продавати, використовувати у вигляді застави або в інший спосіб відчужувати права, надані йому спецдозволом, іншій юридичній чи фізичній особі, у т. ч. передавати їх до статутного капіталу створюваного за його участю суб'єкта господарювання, а також вносити як вклад у спільну діяльність;
- ▶ замінити спеціальний дозвіл на геологічне вивчення надр на комплексний (наскрізний) спеціальний дозвіл, у рамках якого дозволяється поєднувати розвідку корисних копалин з їх видобуванням;
- ▶ змінити строки надання надр у користування (наприклад, для короткострокового користування замість 5 років передбачити 20 років);
- ▶ визначати вичерпний перелік умов отримання спеціального дозволу на користування надрами і встановити процедуру його отримання тощо.

#### **Проект Закону України «Про ринок вугільної продукції»**

- ▶ Перший проект було розроблено на початку 2016 р. Міненерговугіллям на виконання Плану заходів з виконання Програми діяльності КМУ<sup>361</sup> та Стратегії сталого розвитку

<sup>359</sup> Режим доступу: [https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=69003](https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69003)

<sup>360</sup> Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування №4187 від 05.10.2020 р., режим доступу: [https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=70117](https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70117)

<sup>361</sup> П. 267.4 Плану заходів з виконання Програми діяльності КМУ та Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020» у 2015 році, затвердженого розпорядженням КМУ № 213-р від 4 березня 2015 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/213-2015-%D1%80>

«Україна - 2020» у 2015 році.<sup>362</sup> Метою проекту є встановлення правил торгівлі на ринку вугільної продукції в умовах поетапного роздержавлення енергетичної галузі.

- ▶ Окрім цього, ним передбачено забезпечення формування ціни на вугільну продукцію за допомогою ринкових механізмів (електронні біржові торги, довгострокові контракти без державних посередників тощо)<sup>363</sup> У 2017 р. було створено робочу групу з питань лібералізації ринку вугілля та продовжено роботу над законопроектом. На дату цього Звіту проект знаходиться на стадії розробки.

#### **Проект Закону України «Про деякі питання заборгованості вугільних підприємств»**

- ▶ У ВРУ зареєстрований законопроект, який створює умови для списання заборгованостей перспективних державних вуглевидобувних підприємств перед бюджетом. Наразі проект доступний для ознайомлення на сайті Міненерговугілля<sup>364</sup>.

#### **Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень № 4101 від 15.09.2020<sup>365</sup> та альтернативні проекти до нього:**

- ▶ Проект закону пропонує низку змін до фіскального режиму видобувної галузі в частині оподаткування рентною платою, зокрема, підвищення ставок рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, рентної плати за спеціальне використання води, екологічного податку.

#### **Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України щодо стимулювання обігу спеціальних дозволів на користування надрами № 4252 від 22.10.2020<sup>366</sup>**

- ▶ Законопроектом передбачається введення нового податку, а саме плати за користування ділянками надр корисних копалин. Розмір плати за користування ділянкою надр буде залежати від площі ділянки надр та типу корисних копалин.
- ▶ Також пропонується виключити положення Податкового кодексу про звільнення від оподаткування операцій з підакцизними товарами, які пов'язані з реалізацією скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах для потреб населення у порядку, встановленому КМУ.

#### **Проект змін до Закону про ІПВГ для приближення його до оновленого Стандарту ІПВГ**

- ▶ Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях №3790 зареєстрований у ВРУ 3 липня 2020 року.
- ▶ Цим законом пропонується внести низку змін до Закону про ІПВГ, серед іншого:
  - ▶ Угоди про користування надрами, укладені з 1 січня 2021 року, а також зміни до цих угод, повинні публікуватися у відкритому доступі (однак проект не зобов'язує

<sup>362</sup> Законопроект розміщений від 10.02.2016 р. на офіційному веб-сайті Міненерговугілля, режим доступу: [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/doccatalog/list?currDir=49913&documentList\\_stind=41](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/doccatalog/list?currDir=49913&documentList_stind=41)

<sup>363</sup> Повідомлення на сайті КМУ, Режим доступу: [http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art\\_id=249831196&cat\\_id=244276429](http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=249831196&cat_id=244276429)

<sup>364</sup> Проект Закону про деякі питання заборгованості підприємств вугільної галузі №4152 від 24.09.2020 р., режим доступу: [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=70055](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70055)

<sup>365</sup> Режим доступу: [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=69946](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69946)

<sup>366</sup> Режим доступу: [https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=70232](https://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=70232)

розкривати тексти угод, укладених до 01 січня 2021 року, у разі внесення змін до них після цієї дати);

- ▶ Перелік корисних копалин загальнодержавного значення, щодо яких повинно відбуватись звітування видобувними компаніями, визначається БГ ІПВГ за критеріями, встановленими КМУ, та затверджується Міненерговугілля;
- ▶ Передбачається відповідальність за розкриття недостовірної інформації в рамках ІПВГ;
- ▶ Розширення переліку інформації, яка міститься у звітності ІПВГ, шляхом включення до нього «іншої інформації, розкриття якої вимагається відповідно до Стандарту ІПВГ»;
- ▶ Встановлення строку для надання звіту про отримані платежі отримувачами платежів (до 1 квітня року, що наступає за звітним);
- ▶ У разі неможливості попроектного звітування видобувними компаніями про екологічний податок та плату за землю, пропонується звітування в розрізі адміністративно-територіальної одиниці (однак проект може бути доопрацьований у цій частині, оскільки проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць);
- ▶ Звітність ІПВГ надаватиметься лише Міненерговугілля, без її дублювання на адресу Незалежного адміністратора;
- ▶ Скасовується попереднє погодження проектів форм звітності з ІПВГ Незалежним адміністратором тощо.

**Висновки до розділу**

Незважаючи на складне економічне та політичне становище України, протягом 2018 рр. було здійснено низку кроків щодо реформування видобувних галузей, основні з яких були спрямовані на виконання міжнародних зобов'язань України щодо впровадження положень Третього енергетичного пакету Енергетичного співтовариства ЄС, спрощення регуляторних процесів для видобувних компаній та стимулювання видобутку корисних копалин, в тому числі на виконання стратегічних документів, прийнятих для забезпечення реформування видобувних галузей.

У 2018-2019 рр. була реалізована низка заходів та прийнятий ряд важливих нормативно-правових актів, спрямованих на дерегуляцію та підвищення ефективності видобувних галузей для економіки України та виконання її зобов'язань перед міжнародними партнерами. Такі заходи отримали позитивну оцінку представників галузі, мали широке публічне обговорення реформ серед зацікавлених осіб, а перебіг основних подій висвітлювався у ЗМІ. Така динаміка змін має позитивний вплив на імідж України на міжнародній арені та виконання вимог Стандарту ІПВГ.

Водночас, частина стратегічних завдань залишається невирішеною. Активне продовження реформ лишається актуальним, оскільки необхідне для більш ефективного розв'язання проблем та усунення недоліків у регулюванні і функціонуванні видобувних галузей України. Серед іншого, питання оптимізації структури вуглевидобувних підприємств досі залишається відкритим та потребує вирішення. Також нагальною є розробка та прийняття нового Кодексу про надра. Активна розробка пропозицій щодо регуляторних і фіскальних змін, широке публічне обговорення із залученням усіх зацікавлених осіб, прийняття та ефективна імплементація таких змін є важливими для українського суспільства.

## 6.4 Регулювання державної участі у видобувних галузях

### 6.4.1 Підприємства з державною участю та деякі особливості їх діяльності

#### 6.4.1.1. Визначення «підприємств з державною участю»

Відповідно до п. 2.6 Стандарту ІПВГ, у тих випадках, де участь держави у видобувних галузях є джерелом істотних платежів доходів, країни, що впроваджують ІПВГ, повинні розкривати інформацію щодо пояснення чинних правил та процедур стосовно фінансових взаємовідносин між урядом та підприємствами з державною участю наприклад, правила та процедури, що регулюють перекази коштів між ними та державою, утримані прибутки, повторне інвестування та фінансування третіх осіб. Відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємство, що перебуває у власності держави (state-owned entity, SOE)<sup>367</sup> - це підприємство, що займається видобувною діяльністю від імені уряду і знаходиться в повній власності або у власності з контролюючою участю держави.

Українське законодавство містить низку понять, що можуть відповідати визначенню, наведеному в Стандарті ІПВГ.

Зокрема, українське законодавство містить термін «суб'єкти господарювання державного сектора економіки», до яких належать особи, зображені на малюнку нижче<sup>368</sup>:



Малюнок 6.4: Суб'єкти господарювання державного сектора економіки за Господарським кодексом

Державне унітарне підприємство (тобто державне підприємство, створене одним засновником) є підприємством, утвореним компетентним органом державної влади, і входить до сфери його управління. Ключовими особливостями державного підприємства як окремої форми підприємства можна виокремити такі:

<sup>367</sup> В Українському перекладі Стандарту ІПВГ для позначення терміну «state-owned entity (SOE)» використовується термін «державне підприємство (ДП)». Оскільки термін Стандарту є ширшим, ніж визначення «державного підприємства» в українському законодавстві, для цілей цього звіту поняття «state-owned entity» (в Стандарті ІПВГ) і «державне підприємство» (в українському законодавстві) слід розрізняти

<sup>368</sup> Ч. 2 ст. 22 Господарського кодексу України № 436-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/436-15/ed20201016#n181> (далі - «Господарський кодекс»)

- ▶ Підприємство утворюється у розпорядчому порядку (на підставі рішення компетентного органу державної влади).
- ▶ Функції власника такого підприємства виконує орган державної влади, до сфери управління якого входить таке підприємство. Зокрема, якщо відсутня наглядова рада, то керівник підприємства призначається таким органом.
- ▶ Підприємство здійснює діяльність на базі державної власності.

Державні унітарні підприємства включають комерційні і казенні підприємства.

*Державне комерційне підприємство* є суб'єктом підприємницької діяльності, який несе відповідальність за наслідки своєї діяльності усім належним йому на праві господарського відання майном<sup>369</sup>.

*Казенне підприємство* створюється за рішенням КМУ, у якому визначається характер діяльності підприємства та орган, до сфери управління якого входить підприємство. Майно казенного підприємства закріплюється за ним на праві оперативного управління<sup>370</sup>. Казенні підприємства створюються в окремих галузях економіки, визначених Господарським кодексом, зокрема, у яких (i) законом дозволено здійснення господарської діяльності лише державним підприємствам, (ii) основним (понад 50%) споживачем продукції (робіт, послуг) виступає держава, (iii) переважаючим (понад 50%) є виробництво суспільно необхідної продукції (робіт, послуг), яке за своїми умовами не може бути рентабельним<sup>371</sup>.

Також до суб'єктів господарювання державного сектора економіки належать господарські товариства, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, та господарські товариства, частка держави в яких становить 100 відсотків<sup>372</sup>.

Законодавство встановлює особливості корпоративного управління господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50% акцій (часток) належать державі (див. розділ 6.4.2 нижче).

Крім того, в разі передачі таким господарським товариствам майна, що належить до державної власності, закріплення за ними такого майна може здійснюватися на спеціальному титулі, відмінному від права власності (зокрема, об'єкти, що не підлягають приватизації, можуть передаватися на праві господарського відання чи оперативного управління, з або без включення його до балансу товариства).

Деякі господарські товариства містять у назві посилання на «національний» статус, але це не впливає на їх правовий статус. Особливості правового статусу господарських товариств, що відносяться до суб'єктів державного сектору економіки, визначаються наявністю участі держави в їх статутному капіталі.

<sup>369</sup> Господарське відання означає речове право, при якому підприємство володіє, користується і розпоряджається майном, закріпленим за ним власником, проте може розпоряджатись окремими видами майна лише за згодою власника у випадках, передбачених законом (ст. 136 Господарського кодексу)

<sup>370</sup> Оперативне управління означає речове право, при якому підприємство володіє, користується і розпоряджається майном, закріпленим за ним власником, для здійснення некомерційної господарської діяльності. При цьому, власник майна має право вилучати у суб'єкта господарювання майно, що використовується не за призначенням (ст. 137 Господарського кодексу)

<sup>371</sup> Ст. 76 Господарського кодексу

<sup>372</sup> Ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» №185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20191117#Text> (далі - «Закон України «Про управління об'єктами державної власності»)

Законодавчі акти щодо управління господарськими товариствами, учасником яких є держава, часто містять нечіткі або суперечливі норми. Наприклад, НАК «Нафтогаз України» і НАК «Надра України» є підприємницькими товариствами як акціонерне товариство, але були створені на підставі розпорядчих актів<sup>373</sup>.

Слід також зазначити недостатньо визначений статус підприємств, що знаходяться під опосередкованим контролем держави (зокрема, дочірніх підприємств державних підприємств, а також підприємств, більше 50% акцій яких належить підприємствам, що належать до суб'єктів господарювання державного сектора економіки).

До таких підприємств, зокрема, належать АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртрансгаз», АТ «Укртранснафта», 100% акцій яких володіє НАК «Нафтогаз України», та ПАТ «Укрнафта», 50% +1 акцією якого володіє НАК «Нафтогаз України», а також дочірні підприємства НАК «Надра України».

Зазначені підприємства **формально не відповідають визначенню «суб'єктів господарювання державного сектора економіки», яке не містить критерію опосередкованого володіння.** Водночас, в окремих випадках органи державної влади здійснюють окремі функції власника таких підприємств на підставі законів чи підзаконних актів. Зокрема:

- ▶ Реорганізація дочірніх підприємств НАК «Нафтогаз України», що провадять діяльність з транспортування магістральними трубопроводами і зберігання у підземних газосховищах, здійснюється за рішенням КМУ;
- ▶ Відчуження основних фондів, акцій та часток у статутному капіталі таких підприємств забороняється, за винятком передачі майна для здійснення функцій оператора Єдиної газотранспортної системи України<sup>374</sup>;
- ▶ Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, зобов'язані:
  - ▶ сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету<sup>375</sup>;
  - ▶ оприлюднювати інформацію про свою діяльність у тому ж порядку, що і державні унітарні підприємства й господарські товариства, у статутному капіталі яких більше 50% акцій (часток) належать державі - відповідно до Постанови КМУ № 1067 від 09.11.2016 р.<sup>376</sup>;

<sup>373</sup> Постанова КМУ «Про утворення Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» № 747 від 25.05.1998 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/747-98-%D0%BF>, Постанова КМУ «Про утворення Національної акціонерної компанії «Надра України» № 1128 від 14.07.2000 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1128-2000-%D0%BF>

<sup>374</sup> Ст. 7 Закону України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/192/96-%D0%B2%D1%80#n57>

<sup>375</sup> Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20200722#n324>

<sup>376</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку оприлюднення інформації про діяльність державних унітарних підприємств та господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, а також господарських товариств, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких належать господарським товариствам, частка держави в яких становить 100 відсотків» № 1067 від 09.11.2016 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1067-2016-%D0%BF>

- ▶ оприлюднювати інформацію про використання ними публічних коштів на єдиному веб-порталі використання публічних коштів відповідно до вимог Закону України «Про відкритість використання публічних коштів»<sup>377</sup>;
- ▶ Окремі акти КМУ містять положення, які передбачають залишення 100 відсотків корпоративних прав (акцій, часток) деяких підприємств, акції яких належать ПАТ «НАК Нафтогаз України», в державній власності, попри те, що ці корпоративні права (акції, частки) були передані до статутного капіталу НАК «Нафтогаз України» або набуті в інший спосіб. Зокрема, АТ «Укртрансгаз», АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртранснафта», ПАТ «Укрнафта», а також Дочірня компанія НАК «Нафтогаз України» «Газ України» внесені до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави відповідно до постанови КМУ № 83 від 04.03.2015 р.<sup>378</sup>
- ▶ У разі передачі таким господарським товариствам майна, що належить до державної власності, закріплення за ними такого майна може здійснюватися на спеціальному титулі, відмінному від права власності (зокрема, об'єкти, що не підлягають приватизації, можуть передаватися на праві господарського відання чи оперативного управління, з або без включення його до балансу товариства<sup>379</sup>).

Деякі видобувні компанії, що підпадають під зазначені критерії опосередкованого державного володіння, оспорювали свій статус як суб'єктів господарювання державного сектору економіки. Проте судова практика в подібних випадках є непослідовною (див., наприклад, судові спори ПАТ «Укрнафта» та АТ «Укргазвидобування» з Державною аудиторською службою України<sup>380</sup>).

Відповідно, з метою повноти розкриття для цілей цього звіту БГЗО прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємства, що належать до державного сектору економіки, та підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток).

#### 6.4.1.2. Фінансування діяльності підприємств з державною участю

Відповідно до законодавства України, всі підприємства з державною участю зобов'язані складати та затверджувати річний та з поквартальною розбивкою фінансовий план на кожен наступний рік<sup>381</sup>, відповідно до якого підприємство отримує доходи та здійснює видатки в

<sup>377</sup> Цей обов'язок визначений Постановою КМУ «Про затвердження Порядку оприлюднення інформації про діяльність державних унітарних підприємств та господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі, а також господарських товариств, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких належать господарським товариством, частка держави в яких становить 100 відсотків» № 1067 від 09.11.2016 р. (див. вище); Закон України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/183-19>

<sup>378</sup> Постанова КМУ «Про затвердження переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави» № 83 від 04.03.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/83-2015-%D0%BF#Text>

<sup>379</sup> Наприклад, відповідно до п. 4.3 статуту АТ «Укртрансгаз», товариство використовує державне майно, що не підлягає приватизації, відповідно до законодавства. Майно, що є державною власністю і надане Товариству у користування, господарське відання чи управління, включається до його активів. У рамках процедури анбандлінгу новий оператор ГТС отримав активи ГТС на праві господарського відання без права відчуження (детальніше щодо процедури анбандлінгу – див. **Розділ 6.3.2** цього Звіту)

<sup>380</sup> Див. Постанову Верховного суду від 02.10.2018 р. у справі № 2а-18853/10/2670, режим доступу: <http://reyestr.court.gov.ua/Review/76906087> (ПАТ «Укрнафта», на користь Аудиторської служби України) та постанову Київського апеляційного адміністративного суду від 29.05.2017 р. у справі № 826/19356/14, режим доступу: <http://www.reyestr.court.gov.ua/Review/66850487> (АТ «Укргазвидобування», на користь товариства)

<sup>381</sup> Ч. 1 ст. 75, ч. 8 ст. 77, ч. 3 ст. 89 Господарського кодексу



рамках, визначених законодавством України. Цей документ, серед іншого, визначає обсяг та спрямування коштів для виконання функцій відповідного підприємства протягом року відповідно до установчих документів.

Фінансові плани підприємств з державною участю підлягають затвердженню до 1 вересня року, що передує плановому, якщо інше не передбачено законом<sup>382</sup>:

- ▶ підприємств, що є суб'єктами природних монополій, та підприємств, плановий розрахунковий обсяг чистого прибутку яких перевищує 50 мільйонів гривень, - КМУ (проект рішення КМУ подається суб'єктом управління, до сфери управління яких належать підприємства, на погодження до Мінекономіки та Мінфіну);
- ▶ інших підприємств - органами, до сфери управління яких вони належать.

Зведені показники фінансових планів таких інших підприємств повідомляться Мінфіну та враховуються під час формування державного бюджету. Суб'єкти господарювання мають право вносити зміни до фінансового плану не більше 2 разів на рік<sup>383</sup>.

На практиці фінансові плани часто затверджуються з запізненням або не затверджуються взагалі<sup>384</sup>.

Контроль за своєчасним складанням фінансових планів підприємств та виконанням показників затверджених фінансових планів підприємств здійснюють суб'єкти управління таких підприємств<sup>385</sup>, що подають інформацію щодо затвердження та виконання фінансових планів до Мінекономіки. В свою чергу, Мінекономіки здійснює аналіз та узагальнення отриманої інформації та публікує зведені показники виконання фінансових планів на офіційному веб-сайті<sup>386</sup>.

Фінансування діяльності підприємств з державною участю може здійснюватися з різних джерел, у тому числі з:

- ▶ коштів державного та місцевих бюджетів, серед іншого, в рамках реалізації цільових бюджетних програм (див. **Розділ 6.4.4.1** цього Звіту), здійснення внесків до статутного капіталу (див. **Розділ 6.4.4.4** цього Звіту);
- ▶ фінансових ресурсів, залучених на поворотній основі, наприклад, у вигляді одержання кредитів чи позик, випуску облігацій.

<sup>382</sup> Ч. 2 ст. 75 Господарського кодексу; п. 5-6 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономіки № 205 від 02.03.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0300-15>

<sup>383</sup> П. 8 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки

<sup>384</sup> Рішення Рахункової палати «Про розгляд Звіту про результати аудиту ефективності використання коштів державного бюджету, передбачених Міністерству енергетики та вугільної промисловості України на державну підтримку вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції» № 32-2 від 12 листопада 2019 р., [http://www.rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/32-2\\_2019/R\\_RP\\_32-2\\_2019.pdf](http://www.rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/32-2_2019/R_RP_32-2_2019.pdf); Звіт про результати аналізу ефективності управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі, затверджений рішенням Рахункової палати від 09.04.2019 №8-1, режим доступу: [https://rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/8-1\\_2019/Zvit\\_8-1\\_2019.pdf](https://rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/8-1_2019/Zvit_8-1_2019.pdf)

<sup>385</sup> П. 10-13 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки

<sup>386</sup> Режим доступу: <https://www.me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=00bbbf50-cea4-4438-ab49-3e1cef452d14&tag=FinansovePlanuvannia>

- ▶ При цьому залучення коштів таким способом, надання гарантій або поруки за такими зобов'язаннями, вимагає погодження Мінфіну, органу виконавчої влади, що здійснює функції з управління державною власністю або Мінекономіки, залежно від умов залучення та підпорядкування підприємства<sup>387</sup>;
- ▶ дивідендів від суб'єктів господарювання, учасниками яких вони є<sup>388</sup>;
- ▶ власних коштів за результатами господарської діяльності, з урахуванням обмежень щодо розпорядження прибутком, зокрема обов'язку виплати дивідендів або частини чистого прибутку до державного бюджету (детальніше див. **Розділ 6.4.3** цього Звіту);
- ▶ інших джерел, не заборонених законом.

Отже, використання підприємствами з державною участю одержаного прибутку, в тому числі його розподіл, направлення на створення спеціальних (цільових) фондів, рефінансування тощо здійснюється відповідно до фінансового плану, затвердженого та погодженого у встановленому законодавством порядку, з урахуванням спеціальних законодавчих обмежень.

Інформація щодо практики фінансування діяльності підзвітних компаній, які перебувають у власності держави, впродовж звітного періоду міститься в **розділах 5.1.1** (вугільна галузь), **5.2.1** (нафтогазовий сектор), **5.3.1** (руди заліза), **5.4.1** (руди титану), **5.6.1** (глини вогнетривкі), **5.7.1** (глини тугоплавкі), **5.8.1** (пісок кварцевий), **5.9.1** (будівельне каміння) цього Звіту.

#### **6.4.1.3. Відповідальність держави за покриття витрат підприємств з державною участю**

Відповідальність держави за зобов'язаннями таких підприємств може бути різною в залежності від рівня володіння (пряме чи опосередковане) та організаційно-правової форми відповідного суб'єкта господарювання, зокрема:

- ▶ *Державні комерційні підприємства*: за загальним правилом держава та орган, до сфери управління якого входить таке підприємство, не несуть відповідальності за його зобов'язаннями<sup>389</sup>;
- ▶ *Державні казенні підприємства*: за загальним правилом держава в особі органу, до сфери управління якого входить таке підприємство, несе повну субсидіарну (додаткову) відповідальність за його зобов'язаннями в разі недостатності коштів, що перебувають у його розпорядженні, для виконання своїх зобов'язань<sup>390</sup>;

<sup>387</sup> Зокрема, Мінфін погоджує внутрішні довгострокові (більше 1 року) та зовнішні зобов'язання, а орган виконавчої влади, що здійснює функції з управління державною власністю (або Мінекономіки, якщо функції управління здійснює КМУ) – внутрішні короткострокові (до 1 року) зобов'язання – див. п. 2 Порядку погодження залучення державними підприємствами, у тому числі господарськими товариствами (крім банків), у статутному капіталі яких 50 та більше відсотків акцій (часток) належать державі, кредитів (позик), надання гарантій або поруки за такими зобов'язаннями, затвердженого Постановою КМУ № 809 від 15.06.2011 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/809-2011-%D0%BF/ed20160906>

<sup>388</sup> Право створювати інших суб'єктів господарювання на основі належного їм майна передбачене для підприємств з державною участю ст. 135 Господарського кодексу

<sup>389</sup> Стаття 74 Господарського кодексу

<sup>390</sup> Ч. 7 ст.77 Господарського кодексу

- ▶ **Акціонерні товариства:** за загальним правилом держава несе ризик збитків, пов'язаних із діяльністю акціонерних товариств, що знаходяться у безпосередній власності держави, в межах належних їй (відповідному органу, що діє від імені держави) акцій<sup>391</sup>;
- ▶ **Підприємства під опосередкованим контролем держави:** як правило, держава не відповідає за зобов'язаннями таких суб'єктів, а підприємства з державною участю несуть відповідальність за зобов'язаннями створених ними суб'єктів господарювання на загальних підставах. Зокрема, учасники акціонерного товариства або товариства з обмеженою відповідальністю несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах вартості своїх акцій або вкладів<sup>392</sup>.

Отже, за загальним правилом на державу (в тому числі уповноважений державний орган) не покладений обов'язок покривати витрати підприємств з державною участю. Держава несе відповідальність за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у прямій власності держави, як звичайний акціонер (учасник), що повністю вніс свій внесок до капіталу підприємства, незалежно від етапів проектного циклу видобувних підприємств, а інші особливості покриття державою їхніх витрат законодавством України не передбачені.

Як зазначено в **Розділі 6.4.1.1**, певні особливості встановлені для казенних підприємств, але серед підзвітних компаній вони відсутні. Натомість більшість підзвітних компаній з державною участю належить до державних комерційних підприємств.

Відповідно до інформації, одержаної Незалежним адміністратором від підзвітних компаній з державною участю відхилень від описаних вище загальних правил щодо відповідальності держави за зобов'язаннями таких підзвітних компаній у 2018 р. не виявлено.

Окремі розділи цього Звіту також містять інформацію про:

- ▶ права, обов'язки та відповідальність держави за покриття витрат у рамках договорів у видобувних галузях (договорів про спільну діяльність, угод про розподіл продукції) – див. **Розділи 6.6.4 та 6.6.5**;
- ▶ приклади заходів державної підтримки, які, серед іншого, можуть мати наслідком покриття витрат окремих підприємств з державною участю – див. **Розділ 6.4.4**.

## **6.4.2 Державна політика в сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки**

Особливості управління об'єктами державної власності<sup>393</sup>, в тому числі – регулювання фінансових відносин держави і підприємств, власником яких частково чи повністю є

<sup>391</sup> Ч. 2 ст. 80 Господарського кодексу, ч. 2 ст. 3 Закону України «Про акціонерні товариства». При цьому статутний капітал будь-якого господарського товариства не може формуватися за рахунок бюджетних коштів, майна державних підприємств, яке відповідно до закону не підлягає приватизації, а також майна, що перебуває в оперативному управлінні бюджетних установ, якщо інше не передбачено законом (див. ч. 1 ст. 86 Господарського кодексу)

<sup>392</sup> Наприклад, залежно від організаційно-правової форми створеного господарського товариства, учасники товариства з обмеженою відповідальністю несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах своїх вкладів, з додатковою відповідальністю – додаткову солідарну відповідальність у визначеному установчими документами однаково кратному розмірі до вкладу кожного з учасників, учасники повного товариства – додаткову солідарну відповідальність усім своїм майном, а командитного – або лише в межах вкладу (вкладники), або додаткову солідарну відповідальність усім своїм майном (повні учасники) (див. ст. 80 Господарського кодексу, ст. 66, 75 Закону України «Про господарські товариства», ст. 56 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю»)

<sup>393</sup> До таких об'єктів, зокрема, належать майно, передане державним підприємствам і корпоративні права, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій

держава, встановлені в Законі України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р. Такі особливості також встановлені окремими положеннями Конституції України, Господарського кодексу України, Цивільного кодексу України, Законів України «Про захист економічної конкуренції», «Про господарські товариства», «Про оренду державного та комунального майна», «Про акціонерні товариства», Законом про нафту і газ та інших.

Функції з управління об'єктами державної власності здійснюють органи державної влади, серед яких: КМУ, міністерства та інші центральні органи виконавчої влади, в тому числі Міненерговугілля, Мінекономіки, Держгеонадра та Фонд державного майна України. Загалом в Україні існує понад 80 суб'єктів управління<sup>394</sup>.

Для підвищення ефективності управління в Україні діє низка баз даних та інформаційних порталів, які ведуться уповноваженими державними органами, наприклад:

- 1) Реєстр об'єктів державної власності (в тому числі корпоративних прав, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій), який формується Фондом державного майна України на основі інформаційної взаємодії з суб'єктами управління. Реєстр доступний [за посиланням](#).
- 2) Реєстр контрактів, укладених з керівниками суб'єктів господарювання державного сектору економіки, який ведеться Мінекономіки, доступний [за посиланням](#).
- 3) Портал державних підприємств на сайті Мінекономіки (Pro.Zvit), на якому консолідується інформація про статус підприємств, їх фінансові результати, доступний [за посиланням](#).
- 4) Інформація про результати моніторингу ефективності управління об'єктами державної власності, проведеного Мінекономіки<sup>395</sup>, доступна поквартально [за посиланням](#).
- 5) Зведені показники виконання фінансових планів суб'єктами господарювання державного сектору економіки, що формуються Мінекономіки, доступні поквартально [за посиланням](#).

Зазначені бази даних містять інформацію про суб'єктів господарювання державного сектору економіки (тобто підприємства, що перебувають в *опосередкованій* державній власності більш ніж на 50%, до них не включені).

Відповідно до Порталу державних підприємств, всього в 2018 році в Україні наявно 3747 державних підприємств, з них працюючих - 1891.

Розроблення та імплементація політики державної власності є однією з вимог Меморандумів МВФ про економічну і фінансову політику та актів КМУ (наприклад, розпорядження КМУ № 662-р від 27 травня 2015 року) у контексті реформи суб'єктів господарювання, які належать державі.

<sup>394</sup> Основні засади впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки, Режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/news/minekonomrozvitku-rozrobilo-politiku-vlasnosti-u-derzhavnomu-sektori-ekonomiki>

<sup>395</sup> Про затвердження Порядку здійснення контролю за виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності, затверджений постановою КМУ від 19 червня 2007 р. № 832, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/832-2007-%D0%BF#Text>

В рамках реформи управління державними підприємствами КМУ було ухвалено декілька документів, які містять стратегічне бачення держави щодо того, які державні підприємства в довгостроковій перспективі повинні залишитись у державній власності (стратегічно важливі для держави, наприклад, НАК «Нафтогаз України»), а які - бути передані в концесію, приватизовані або ж ліквідовані<sup>396</sup>.

Наприкінці 2018 року, з урахуванням Рекомендацій щодо корпоративного управління державними підприємствами Організації економічного співробітництва та розвитку, КМУ було затверджено Основні засади впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки<sup>397</sup>. Відповідно до цього документа, в державній власності повинні залишатися лише ті суб'єкти господарювання, які виконують функції, безпосередньо покладені на державу, якщо такі функції не можуть у повній мірі виконуватись суб'єктами господарювання недержавного сектору, а саме:

- ▶ є природними монополіями, щодо яких не розроблені спеціальні умови для їх приватизації;
- ▶ забезпечують безпеку держави або здійснюють іншу діяльність, яка має життєво важливе значення для суспільства і не може у повній мірі виконуватись суб'єктами господарювання недержавного сектору.

Також визначено, що управління суб'єктами господарювання державного сектору економіки повинно здійснюватися на основі наступних принципів:

- ▶ винятковість державної власності;
- ▶ визначення чітких цілей діяльності;
- ▶ паритетність у регулюванні державними та комерційними компаніями;
- ▶ розмежування функцій власника і регулятора;
- ▶ професійність в управлінні суб'єктами господарювання;
- ▶ дотримання прозорості своєї діяльності для зниження корупційних ризиків;
- ▶ соціальна відповідальність.

Зокрема, в рамках реформи у складі органів управління суб'єктів державного сектору економіки, що відповідають певним критеріям<sup>398</sup>, було передбачено створення наглядових рад у встановленому порядку. Крім того, відповідно до Основних засад, були затверджені

<sup>396</sup> Публікація на сайті КМУ щодо стратегічного бачення управління державними підприємствами, режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/news/250107939>. Сукупність всіх переліків підприємств державної форми власності доступний за посиланням: <http://www.me.gov.ua/Documents/MoreDetails?lang=uk-UA&id=f9b47f2c-50ae-41b3-abea-117ff9c4fab8&title=PrezentatsiiniMateriali>; Деталі на сайті КМУ щодо реформи управління державними підприємствами (у тому числі проміжні результати), режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/diyalnist/reformi/ekonomichne-zrostannya/prodazh-neeefektivnogo-derzhavnogo-majna>

<sup>397</sup> Режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/news/minekonomrozvitku-rozrobilo-politiku-vlasnosti-u-derzhavnomu-sektori-ekonomiki>

<sup>398</sup> Постанова КМУ «Деякі питання управління державними унітарними підприємствами та господарськими товариствами, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі» № 142 від 10.03.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/142-2017-%D0%BF/ed20191121#Text>. Суб'єкти господарювання, в яких повинна бути створена наглядова рада, визначаються за наявності хоча б одного з наступних критеріїв: (1) вартість активів згідно з даними останньої річної фінансової звітності перевищує 2 млрд. грн; (2) розмір чистого доходу згідно з даними останньої річної фінансової звітності перевищує 1,5 млрд. грн; (3) розмір статутного капіталу новоутвореного суб'єкта перевищує 2 млрд. грн; (4) 10 або більше акціонерів - власників простих акцій відповідного господарського товариства

окремі політики власності для деяких особливо важливих для економіки України підприємств.

Щодо НАК «Нафтогаз України», що визначений в рамках реформи як стратегічно важливий для держави суб'єкт господарювання, КМУ було окремо затверджено:

- ▶ Основні засади здійснення державної власності<sup>399</sup>, що мають визначати основні цілі та пріоритети володіння державою цим підприємством, очікувані результати діяльності та основні принципи корпоративного управління. Цей документ визначає стратегічне бачення держави щодо корпоративного управління НАК «Нафтогаз України»;
- ▶ Положення про принципи формування наглядової ради<sup>400</sup>.

У 2019 році Рахункова палата проаналізувала ефективність управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі за 2017 рік<sup>401</sup>. У відповідному звіті Рахункової палати було відзначено низку недоліків управління, наприклад, незатвердження фінансового плану НАК «Нафтогаз України» на 2018 рік, незабезпечення правомочності складу наглядової ради компанії протягом року тощо.

У лютому 2019 року ОЕСР опублікувало звіт щодо стану виконання реформ корпоративного управління в секторі вуглеводнів України, де відзначило позитивні рухи в реформі, зокрема щодо впровадження досвіду створення наглядових рад та розроблення практики наймання незалежних членів наглядових рад<sup>402</sup>. Водночас, ОЕСР наголосило на тому, що швидкість змін сповільнюється з кожним роком.

### 6.4.3 Платежі підприємств із державною участю на користь держави

Основним видом платежів підприємств із державною участю на користь держави, крім податків, є дивіденди та перерахування частки чистого прибутку до державного бюджету. З метою підвищення контролю за їх сплатою у 2020 році зазначені платежі були внесені до Податкового кодексу (детальніше див. розділ 6.3 цього Звіту).

#### **Сплата частки чистого прибутку державними унітарними підприємствами**

У 2018 р. державні унітарні підприємства повинні були відраховувати до державного бюджету частину свого чистого прибутку за відповідний період у розмірі 75%<sup>403</sup>. Державні унітарні підприємства подавали розрахунок частини чистого прибутку ДФС, а сплачена

<sup>399</sup> Постанова КМУ «Про затвердження основних засад здійснення державної власності щодо публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 351 від 26.04.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/351-2017-%D0%BF>. У 2020 році КМУ затвердив нову Постанову «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 982 від 21.10.2020, якою затвердив нову політику власності НАК «Нафтогаз України» та скасував попередню постанову КМУ, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/982-2020-%D0%BF#n12>

<sup>400</sup> Постанова КМУ «Питання формування наглядової ради публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 232 від 29.03.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/232-2017-n>

<sup>401</sup> Звіт про результати аналізу ефективності управління корпоративними правами держави у нафтогазовому комплексі, затверджений рішенням Рахункової палати №8-1 від 09.04.2019 р., режим доступу: [https://rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/8-1\\_2019/Zvit\\_8-1\\_2019.pdf](https://rp.gov.ua/upload-files/Activity/Collegium/2019/8-1_2019/Zvit_8-1_2019.pdf); інформація щодо заходів на виконання звіту: <https://rp.gov.ua/FinControl/FinReactions/?id=520>

<sup>402</sup> Звіт ОЕСР виданий 14.02.2019 р., режим доступу: <https://www.oecd.org/daf/ca/Ukraine-Hydrocarbons-SOE-Review-UKR.pdf> (с. 103-105)

<sup>403</sup> П. 1 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями» № 138 від 23.02.2011 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/138-2011-%D0%BF/ed20181110#Text>

частина чистого прибутку зараховувалася до загального фонду державного бюджету. У 2019 р. частка чистого прибутку була підвищена до 90%.

### ***Дивіденди господарських товариств з державною часткою у статутному капіталі***

За загальним правилом, господарські товариства, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, повинні відраховувати не менше 30% чистого прибутку на виплату дивідендів<sup>404</sup>. Історично такий обов'язок покладався на зазначених суб'єктів незалежно від прийняття рішення про нарахування дивідендів за відповідний рік, однак у 2020 році ця вимога була визнана неконституційною та втратила чинність<sup>405</sup>.

Дивіденди нараховуються пропорційно до розміру державної частки у статутних капіталах зазначених господарських товариств і повинні бути сплачені до Державного бюджету не пізніше 1 липня року, що настає за звітним. Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, також зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету<sup>406</sup>.

КМУ встановлює базовий норматив відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у відповідному році. У 2018 році цей норматив встановлено у розмірі 75%<sup>407</sup>.

Несвоєчасна сплата відповідної суми дивідендів може призвести до застосування пені, розрахованої на основі подвійної облікової ставки Національного банку України<sup>408</sup>.

### ***Дивіденди підприємств, що перебувають у власності підприємств із державною часткою участі***

Господарські товариства, 50% і більше акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету України за правилами, встановленими Законом України «Про управління об'єктами державної власності»<sup>409</sup>.

Недосконале формулювання цього правила призводило до судових спорів щодо того, чи поширюється воно на господарські товариства, 50% і більше акцій (часток) були отримані акціонером не шляхом внесення до статутного капіталу.

Зокрема, АТ «Укргазвидобування» та АТ «Укртрансгаз» - господарські товариства, єдиним

<sup>404</sup> Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20170723#n324>

<sup>405</sup> Рішення Конституційного суду України від 22 липня 2020 року у справі № 3-313/2019(7438/19), режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/va08p710-20#Text>

<sup>406</sup> Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/185-16>

<sup>407</sup> Постанова КМУ "Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2017 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави" від 28.02.2018 р. № 139, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/139-2018-%D0%BF#Text>

<sup>408</sup> Наказ Міністерства економіки «Про затвердження Порядку нарахування пені на суму дивідендів на державну частку, несвоєчасно сплачених господарським товариством, у статутному капіталі якого є корпоративні права держави, та господарським товариством, 50 і більше відсотків акцій (часток, паїв) якого знаходяться у статутному капіталі господарського товариства, частка держави якого становить 100 відсотків» № 725 від 02.07.2013 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/z1830-13>

<sup>409</sup> Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р., режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16/ed20170723#n324>

акціонером яких є НАК «Нафтогаз України», - у 2013 році успішно оскаржили рішення НАК «Нафтогаз України» про виплату частини чистого прибутку компаній до Державного бюджету, посилаючись на те, що їхні акції не знаходяться у статутному капіталі НАК «Нафтогаз України»<sup>410</sup>.

Як наслідок:

- ▶ АТ «Укргазвидобування» у 2018 р. прийняло рішення про виплату дивідендів за результатами 2017 року на користь НАК «Нафтогаз України»<sup>411</sup>.
- ▶ АТ «Укртрансгаз» було прийнято рішення не нараховувати дивіденди за 2018-2019 рр. у зв'язку зі збитковістю<sup>412</sup>.

АТ «Укртранснафта», 100% акцій якого відповідно до рішення КМУ було залишено в державній власності та передано до статутного капіталу НАК «Нафтогаз України»<sup>413</sup>, за результатами 2017 року сплатило дивіденди на користь акціонера - НАК «Нафтогаз України»<sup>414</sup>.

Обсяги перерахування до державного бюджету частки чистого прибутку та дивідендів підзвітними компаніями за 2018 р. наведені в *Додатку 10 (розділ 18.9)* цього Звіту.

#### 6.4.4 Платежі держави на користь підприємств із державною участю

Законодавство України (в тому числі Господарський кодекс України<sup>415</sup> та Гірничий Закон<sup>416</sup>) передбачає можливість надання державою підтримки суб'єктам господарювання з метою створення сприятливих організаційних та економічних умов для розвитку підприємництва.

##### 6.4.4.1 Бюджетна підтримка видобувних галузей

Державна підтримка видобувних галузей може включати надання видобувним компаніям коштів за затвердженими відповідним Законом про Державний бюджет програмами. Таке надання відбувається згідно з порядком, що затверджується КМУ для кожної програми.

Бюджетний кодекс України передбачає, що головні розпорядники бюджетних коштів мають розробляти порядок використання таких коштів за програмами, передбаченими у державному бюджеті, а КМУ чи такий головний розпорядник, за погодженням із Мінфіном, має його затвердити. Затвердження порядків щодо програм, які визначені відповідним Законом про державний бюджет уперше, має відбуватися протягом 30 днів з дня набрання чинності таким законом.<sup>417</sup>

<sup>410</sup> Постанова Вищого господарського суду України у справі № 10/10255/13 від 13.08.2013 р., режим доступу: <http://reyestr.court.gov.ua/Review/33042667>; Постанова Вищого господарського суду України від 24.06.2014 р., у справі № 910/18227/13, режим доступу: <http://www.reyestr.court.gov.ua/Review/39532348>

<sup>411</sup> Режим доступу: <https://www.epravda.com.ua/news/2018/08/7/639376/>

<sup>412</sup> Рішення акціонера №267 від 26.04.2019 р., режим доступу: <http://utq.ua/img/menu/company/docs/2019/267.pdf>, №395 від 11.06.2020 р., режим доступу: <http://utq.ua/img/menu/company/docs/2020/395.pdf>

<sup>413</sup> Розпорядження КМУ «Про утворення ВАТ «Укртранснафта» N 256-р від 23.06.2001 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/256-2001-%D1%80>

<sup>414</sup> Режим доступу: <https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2018/08/Рішення-№181-від-03.08.2018-Дивіденди-за-2017-нерозподілений-прибуток.pdf>

<sup>415</sup> Ст. 16, 26, 48 Господарського кодексу

<sup>416</sup> Ст. 9, 29, 43, 48 Гірничого закону

<sup>417</sup> П. 7 ст. 20 Бюджетного кодексу



Інформація про бюджетні програми, що діяли у 2018 р., зі вказівкою на порядки використання коштів за ними, міститься в *розділах 5.1.1, 5.2.1 та 5.3.1* цього Звіту.

#### **6.4.4.2 Субвенція місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню (у частині проведення взаєморозрахунків між підприємствами, що залучені в процес надання послуг з постачання електроенергії та природного газу)**

З 1 січня 2018 року набрав чинності новий порядок надання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню, зокрема - на оплату електроенергії і природного газу (в тому числі послуг з транспортування, розподілу та постачання)<sup>418</sup>. Порядок передбачає новий механізм проходження коштів субвенції з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату енергоносіїв та житлово-комунальних послуг та скасування механізму клірингових розрахунків, що був чинний раніше.

Перерахування субвенції на оплату електроенергії здійснюється в межах надходжень до загального фонду державного бюджету акцизного податку з виробленої на митній території України електроенергії за попередній місяць, а у разі, коли обсяг таких надходжень є недостатнім, - за рахунок загального фонду державного бюджету згідно з рішенням Мінфіну<sup>419</sup>. Натомість, особливості формування коштів для надання субвенцій на оплату природного газу не деталізовані новим порядком.

Новий механізм субвенції передбачає такі етапи<sup>420</sup>:

1. Головні розпорядники коштів місцевих бюджетів готують щомісяця до 10 числа наступного періоду інформацію про суми нарахованих пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії та природного газу, а також акти звіряння розрахунків за надані послуги з підприємствами-надавачами електроенергії та природного газу. Вказані відомості та документи надсилаються відповідним фінансовим органам райдержадміністрацій, виконавчих органів міських рад (міст обласного значення), об'єднаних територіальних громад.
2. Підприємства-надавачі послуг з постачання електроенергії, транспортування, розподілу та постачання природного газу, готують реєстри обсягів спожитих енергоносіїв та наданих послуг, що підлягають перерахуванню, відповідно до фактичних обсягів спожитих енергоносіїв та наданих послуг, але не вище обсягів нарахованих сум пільг і субсидій<sup>421</sup>, і надсилають їх фінансовим органам, вказаним вище у п. 2, та головним

<sup>418</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №256 від 04.03.2002 р. (втратила чинність з 1.01.2020 р.), режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/256-2002-%D0%BF/ed20181218#Text>. Варто зазначити, що скасування цієї постанови з 01.01.2020 р. є частиною комплексної реформи - монетизації субсидій

<sup>419</sup> Абзац 14 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р. Абзац був виключений на підставі Постанови КМУ «Про внесення змін до Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №834 від 06.09.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/834-2019-%D0%BF/ed20190906#Text>

<sup>420</sup> Описаний механізм не включає інформації щодо органів державної влади, які фактично не здійснювали свої функції у 2018 р. (наприклад, Рада міністрів АРК, Міністерство фінансів АРК тощо).

<sup>421</sup> Відповідно до пункту 5 Постанови №256 від 04.03.2002 р., обсяг спожитих енергоносіїв та наданих послуг, зазначений в реєстрі, може бути вище обсягів нарахованих сум пільг і субсидій за наявності у споживача невикористаних сум субсидії у минулих місяцях, що можуть бути використані для оплати послуг.

розпорядникам коштів місцевих бюджетів.

3. Вказані у п. 2 фінансові органи на підставі отриманої інформації щомісяця готують реєстри сум, що підлягають перерахуванню, та подають їх фінансовим органам обласних та Київської міської держадміністрацій, управлінням Державної казначейської служби в областях та м. Києві.
4. Фінансові органи обласних та Київської міської держадміністрацій узагальнюють реєстри та надають їх Головним управлінням Казначейства, які в свою чергу подають відповідні дані з реєстрів щодо фактично нарахованих сум пільг та субсидій Державній казначейській службі.
5. Казначейство перераховує субвенцію протягом місяця, але не пізніше 20 числа місяця, що настає за звітним періодом.
6. Фінансові органи обласних держадміністрацій в межах сум, отриманих від Казначейства надають органам Державної казначейської служби платіжні доручення щодо перерахування цих коштів на рахунки районних бюджетів, бюджетів міст обласного значення, об'єднаних територіальних громад відповідно до фактичних зобов'язань з пільг і субсидій відповідних бюджетів на дату проведення платежів з їх оплати.
7. Отримані місцевими бюджетами суми субвенцій перераховуються на рахунки головних розпорядників коштів, відкриті в територіальних управліннях Державної казначейської служби.
8. Після перерахування субвенцій на рахунки головних розпорядників коштів місцевих бюджетів останні здійснюють протягом двох операційних днів розрахунки з підприємствами-надавачами. Розрахунки здійснюються на поточні рахунки із спеціальним режимом використання, відкриті в органах Казначейства, а за електроенергію на такі ж рахунки, які відкриті в уповноваженому банку.
9. Отримані підприємствами-надавачами кошти використовуються за цільовим призначенням, зокрема<sup>422</sup>:
  - ▶ Підприємства, які мають ліцензію на постачання природного газу, спрямовують отримані кошти на:
    - ▶ оплату природного газу оптовим продавцям та власникам ресурсу природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України»);
    - ▶ оплату послуг з розподілу та транспортування природного газу операторам газорозподільної системи та оператору газотранспортної системи.
  - ▶ Підприємства, які мають ліцензію на розподіл природного газу, спрямовують кошти, отримані від інших підприємств-надавачів, на:
    - ▶ оплату природного газу оптовим продавцям та власникам ресурсу природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України»);
    - ▶ оплату послуг з транспортування природного газу оператору газотранспортної

<sup>422</sup> Згідно Постанови КМУ №834 від 06.09.2019 з підприємств-надавачів, на яких поширюється обов'язок цільового використання отриманих коштів було виключено постачальників електроенергії.

системи та / або

- ▶ сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб), в тому числі податку на додану вартість в межах нарахувань на обсяг планової тарифної виручки, встановленої НКРЕКП на плановий період.
- ▶ Підприємства, які мають ліцензію на транспортування природного газу, спрямовують кошти, отримані від інших підприємств-надавачів, на:
  - ▶ оплату природного газу оптовим продавцям та власникам ресурсу природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України») та / або
  - ▶ сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб).
- ▶ Оптові продавці природного газу (в тому числі НАК «Нафтогаз України») спрямовують кошти, отримані від інших підприємств-надавачів, виключно на:
  - ▶ закупівлю природного газу у вітчизняних виробників та / або
  - ▶ сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб) та
  - ▶ сплату у 2018 році грошових зобов'язань із сплати дивідендів (доходу), нарахованих на акції (частки) господарських товариств, у статутному капіталі яких є державна власність, у сумі не більше 3 млрд. гривень за умови попередньої сплати НАК «Нафтогаз України» залишку належних до перерахування дивідендів у 2018 році<sup>423</sup>.
- ▶ Вітчизняні виробники природного газу отримані кошти спрямовують на сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб).
- ▶ Виробники електричної енергії отримані кошти спрямовуються на оплату:
  - ▶ природного газу, послуг з розподілу та транспортування природного газу, поставленого вугледобувними (вуглепостачальними) підприємствами вугілля, поставленого мазуту та / або
  - ▶ сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб)<sup>424</sup>.
- ▶ Вугледобувні підприємства кошти, отримані від виробників електричної енергії та / або вуглепостачальних підприємств, спрямовують виключно на сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб)<sup>425</sup>.

<sup>423</sup> Доповнено згідно Постанови КМУ «Про внесення зміни до пункту 8-1 Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету» №1071 від 12.12.2018, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1071-2018-%D0%BF#Text>

<sup>424</sup> Абзац 15 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р був виключений на підставі Постанови КМУ №834 від 06.09.2019

<sup>425</sup> Абзац 16 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р був виключений на підставі Постанови КМУ №834 від 06.09.2019

- ▶ Вуглепостачальні підприємства кошти, отримані від виробників електричної енергії, спрямовують на:
  - ▶ оплату поставленого вугледобувними підприємствами вугілля та / або
  - ▶ сплату грошових зобов'язань із загальнодержавних податків та зборів (крім податку на доходи фізичних осіб)<sup>426</sup>.

Порядок проведення відповідних розрахунків за рахунок субвенції затверджено Мінфіном<sup>427</sup>.

У 2018 році на цю субвенцію Державним бюджетом було передбачено 70,99 млрд грн, а фактично сплачено 69,97 млрд грн<sup>428</sup>.

Звертаємо увагу, що у вересні 2019 року до механізму, описаного вище, були внесені зміни для відновлення фінансування та погашення заборгованості місцевих бюджетів перед підприємствами електропостачання, водопостачання та водовідведення за надані громадянам пільги та житлові субсидії, яка виникла у зв'язку із запровадженням ринку електричної енергії<sup>429</sup>. Внесеними змінами передбачається, що перерахування коштів за надані пільги та субсидії буде здійснюватися на поточні банківські рахунки підприємств.

Крім того, у жовтні 2019 року був запроваджений ще один порядок виплати житлових субсидій, у тому числі для оплати електроенергії та природного газу<sup>430</sup>. Зазначений порядок регулює виплати житлових субсидій, що здійснюються не в рамках субвенцій. Запровадження цього порядку є частиною комплексної реформи - монетизації субсидій.

#### 6.4.4.3 Надання державних гарантій за запозиченнями суб'єктів господарювання

У 2018 році, відповідно до Бюджетного кодексу, державні гарантії могли надаватися на підставі:

- ▶ рішення КМУ - для забезпечення часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України<sup>431</sup>;
- ▶ міжнародних договорів України - для забезпечення повного або часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України.

<sup>426</sup> Абзац 17 пункту 8-1 Постанови КМУ №256 від 04.03.2002 р був виключений на підставі Постанови КМУ №834 від 06.09.2019

<sup>427</sup> Наказ Мінфіну «Про затвердження Порядку проведення органами Казначейства розрахунків, передбачених пунктами 8, 8<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Порядку фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету, затвердженого постановою КМУ від 04 березня 2002 року № 256, та взаємодії учасників таких розрахунків» №1 від 04.01.2018, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0064-18#Text>

<sup>428</sup> Звіт про виконання Державного бюджету України 2018 р., веб-сайт Державної казначейської служби України, режим доступу: <https://www.treasury.gov.ua/ua/file-storage/richnij-zvit-pro-vikonannya-derzhavnogo-byudzhetu-ukrayini-za-2018-rik?page=2>

<sup>429</sup> Повідомлення на сайті КМУ, режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-vnesennya-zmin-do-poryadku-finansuvannya-vidatkov-miscevih-byudzhativ-na-zdijsnennya-zahodiv-z-vikonannya-derzhavnih-program-socialnogo-zahistu-naselennya-za-rahunok-subvencii060919>

<sup>430</sup> Порядок був запроваджений шляхом викладення у новій редакції Положення про порядок призначення житлових субсидій, затвердженому Постановою КМУ від 21 жовтня 1995 р. № 848, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/848-95-%D0%BF/ed20200101#Text>. Постанова викладена у новій редакції згідно з Постановою КМУ «Про внесення змін та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 807 від 14 серпня 2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/807-2019-%D0%BF/ed20191001#n14>

<sup>431</sup> Станом на 2018 рік КМУ міг надавати державні гарантії для забезпечення повного виконання боргових зобов'язань, а починаючи з 2019 р. - тільки для часткового

Такі гарантії надаються виключно в межах і за напрямками, передбаченими відповідним Законом про Державний бюджет<sup>432</sup>. За дорученням КМУ відповідні правочини щодо його рішень вчиняє міністр фінансів<sup>433</sup>.

Гарантії мають надаватися на умовах платності, строковості та забезпечення виконання зобов'язань<sup>434</sup>. Бюджетним кодексом визначені обов'язкові умови такого договору гарантії<sup>435</sup>.

Мінфін за дорученням КМУ вчиняв відповідні правочини і вів Реєстр державних гарантій, наданих протягом бюджетного періоду<sup>436</sup>. Інформація про державні гарантії, надані з 2004 року й дотепер, публікувалась на сайті Мінфіну за наступною адресою<sup>437</sup>: <https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij>.

Інформація про державні гарантії, надані у 2018 р. компаніям, охопленим цим Звітом, наведена у *Розділі 5.1.1, 5.2.1*.

#### **6.4.4.4 Збільшення статутних капіталів підприємств із державною формою участі**

Держава як акціонер (учасник) підприємств із державною формою власності бере участь в управлінні такими підприємствами, що включає, в тому числі, прийняття рішень про збільшення статутного капіталу для покриття касових дефіцитів.

Наприклад, у 2015 рр. КМУ постановив збільшити статутний капітал НАК «Нафтогаз України» на 29,7 млрд. грн шляхом додаткового приватного розміщення акцій. Мінфін за дорученням КМУ придбав такі акції від імені держави за рахунок випущених для цього облігацій внутрішньої державної позики.

Згідно з інформацією, наданою підзвітними компаніями, збільшення статутного капіталу таких компаній у 2018 р. не здійснювалось.

#### **6.4.4.5 Обмеження щодо звернення стягнення на майно підприємств з державною участю**

У 2018 році заборонялося звернення стягнення на майно державних підприємств та господарських товариств, у статутних капіталах яких частка держави становить не менше 25%, за рішеннями, що підлягають виконанню Державною виконавчою службою<sup>438</sup>.

Як виняток, мораторій не поширювався на примусову реалізацію майна для погашення заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» та її дочірніми підприємствами, що

<sup>432</sup> П. 1 ст. 17 Бюджетного кодексу

З дня набрання чинності Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про державний бюджет України на 2020 рік» № 553-ІХ від 13.04.2020 р. і в період до 01.01.2021 р. не застосовуються норми абз. 1 ч. 1 ст. 17 щодо визначення граничного обсягу надання державних гарантій, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/553-20#Text>  
Законом України «Про державний бюджет України на 2020 р.» № 294-ІХ від 14.11.2019 р. визначено тимчасово іншу процедуру, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/294-20#Text>

<sup>433</sup> Закон України «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України» № 293-ІХ від 14.11.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/293-20#Text>

<sup>434</sup> П. 3 ст. 17 Бюджетного кодексу

<sup>435</sup> П. 3 ст. 17 Бюджетного кодексу

<sup>436</sup> П. 4 ст. 18 Бюджетного кодексу

<sup>437</sup> З початку 2020 р. Реєстр державного боргу і гарантованого державою боргу, Реєстр державних гарантій веде Боргове агентство України. Мінфін веде Реєстр місцевих запозичень та місцевих гарантій. Інформація з відповідних реєстрів щомісячно публікується на офіційних сайтах Боргового агентства України та Мінфіну

<sup>438</sup> Ст. 1 Закону України «Про введення мораторію на примусову реалізацію майна» № 2864-III від 29.11.2001 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/main/2864-14>

здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії<sup>439</sup>, крім випадків, якщо відповідні об'єкти не підлягали приватизації<sup>440</sup> (в тому числі ціла низка видобувних підприємств з державною участю<sup>441</sup>). При цьому, якщо рішення суду про стягнення коштів з суб'єктів, на яких поширюється мораторій, не виконано протягом 6 місяців з дня винесення постанови про відкриття виконавчого провадження, його виконання здійснюється за рахунок коштів, передбачених за бюджетною програмою для забезпечення виконання рішень суду<sup>442</sup>.

#### 6.4.4.6 Компенсація державою витрат на виконання спеціальних обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу

Відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу»<sup>443</sup>, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених КМУ після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Ч. 2 ст. 3 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» та п.2 Постанови КМУ № 420 від 23.05.2018 «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес»<sup>444</sup> прямо визначають, що на компенсацію обґрунтованих витрат на надання послуг у сфері функціонування ринку природного газу (тобто виконання обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу) не поширюється дія зазначеного закону<sup>445</sup>. Натомість, виходячи з визначення послуг у сфері функціонування ринку природного газу, наведеного в цьому законі, така компенсація є державною підтримкою<sup>446</sup>.

У 2018 році була прийнята Постанова КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення

<sup>439</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку примусової реалізації майна для погашення заборгованості перед публічним акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» та його дочірніми підприємствами, що здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії» № 749 від 04.10.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/749-2017-%D0%BF#Text>

<sup>440</sup> Виняток щодо заборгованості перед НАК «Нафтогаз України» не поширюється також на підприємства, перед якими у держави є підтверджена в установленому порядку заборгованість з відшкодування різниці в тарифах на теплову енергію та послуги з опалення, що вироблялися, транспортувалися та постачалися населенню (стаття 1 зазначеного закону).

<sup>441</sup> Див. Закон України «Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації» № 847-XIV від 07.07.1999 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/847-14/ed20170611>

<sup>442</sup> Закон України «Про гарантії держави щодо виконання судових рішень» № 4901-VI від 05.06.2012 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/4901-17#Text>. Такі кошти перераховуються Держказначейством протягом 3-х місяців з дня надходження документів та відомостей, необхідних для цього, і вважаються збитками державного бюджету

<sup>443</sup> Закон України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/329-19/ed20201016#n267>

<sup>444</sup> Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text>, Постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420-2018-п від 23.05.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/420-2018-%D0%BF#n9>

<sup>445</sup> Звертаємо увагу, що в серпні 2017 року Енергетичним співтовариством було ініційоване провадження проти України № ECS-2/17 у зв'язку з потенційною невідповідністю умов покладення спеціальних обов'язків вимогам до послуг загальносуспільного характеру (*public service obligations*), зокрема, щодо прозорості, пропорційності та недискримінації, та, за попередніми уточненими висновками, постачання природного газу за цими правилами становить незаконну державну допомогу (*illegal state aid*). 24.08.2020 р. справу було закрито в зв'язку зі зміною українського законодавства, що регулює відносини, що стали предметом спору, режим доступу: <https://www.energy-community.org/legal/cases/2017/case0217UE.html>

<sup>446</sup> П.14 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text> визначає послуги, що становлять загальний економічний інтерес, як послуги, пов'язані із задоволенням особливо важливих загальних потреб громадян, що не можуть надаватися на комерційній основі без державної підтримки

загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу»<sup>447</sup>. Вказане положення поклало спеціальні обов'язки на наступних суб'єктів ринку природного газу:

- 1) на господарські товариства, 100 відсотків акцій (паїв, часток) яких належать державі або іншому господарському товариству, єдиним акціонером якого є держава, а саме - на АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» - обов'язок продавати газ власного видобутку на користь НАК «Нафтогаз України» на умовах, визначених Положенням, для формування ресурсу природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» (далі - «для суспільних потреб») та виробників теплової енергії для всіх категорій використання природного газу;
- 2) на НАК «Нафтогаз України»<sup>448</sup> - обов'язок купувати природний газ у вищезгаданих суб'єктів та продавати його (1) постачальникам природного газу для суспільних потреб; (2) для суспільних потреб, якщо постачання газу у відповідному періоді не здійснює інший постачальник (за низки умов); (3) виробникам теплової енергії (за визначеними категоріями);
- 3) на постачальників теплової енергії - обов'язок з постачання газу для суспільних потреб і звітувати про його використання на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням, а на постачальників, окремо визначених цим Положенням, - обов'язок укласти договір про постачання природного газу з побутовим споживачем / релігійною організацією, об'єкти газоспоживання якого (якої) розташовуються у межах відповідної території ліцензованої діяльності з розподілу природного газу, що звернувся з відповідною заявою до постачальника;
- 4) на операторів газорозподільних систем - надавати інформацію, необхідну для забезпечення безперервного постачання природного газу для суспільних потреб;

З 1 січня до 1 листопада 2018 року діяла подібна постанова про покладення спеціальних обов'язків № 187 від 22.03.2017 р.<sup>449</sup>, яка, однак, не передбачала обов'язку для НАК «Нафтогаз України» постачати природний газ безпосередньо для суспільних потреб.

Постачання здійснюється на умовах та у порядку, що визначені відповідною постановою про покладення спеціальних обов'язків.

При цьому інші суб'єкти господарювання, що провадять діяльність з видобутку природного

<sup>447</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» № 867 від 19.10.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF/ed20191207#Text>. Спеціальні обов'язки, передбачені зазначеною постановою, повинні були діяти до 01.05.2020 р., однак КМУ продовжив дію постанови до 01.08.2020 р., а в частині постачання газу для виробників теплової енергії - до 01.05.2021 р.

<sup>448</sup> Спеціальні обов'язки, які покладаються на НАК «Нафтогаз України», можуть за рішенням уповноважених органів Компанії, погодженим з КМУ, виконуватися іншими підприємствами, над якими НАК «Нафтогаз України» здійснює контроль у значенні Закону України «Про захист економічної конкуренції» № 2210-III від 11.01.2001 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2210-14#Text>. У разі прийняття зазначеного рішення на такі підприємства поширюються відповідні права та обов'язки згідно з цим Положенням (крім умов, що стосуються заборгованості перед НАК «Нафтогаз України»)

<sup>449</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» № 187 від 22 березня 2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/187-2017-%D0%BF/ed20181101#n7>

газу, також можуть добровільно взяти на себе зобов'язання, передбачене п.1 вище, стосовно будь-якого обсягу видобутого газу. У такому разі до зазначених суб'єктів господарювання застосовуються відповідні норми цього Положення.

Водночас, частина 7 статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» надає суб'єкту ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки, право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого КМУ. Джерела фінансування та порядок визначення компенсації є обов'язковими складовими рішення КМУ про покладання спеціальних обов'язків (див. частину 4 статті 11 цього ж закону).

Незважаючи на те, що постанови про покладення спеціальних обов'язків вже неодноразово приймалися на дату підготовки цього Звіту<sup>450</sup>, порядок компенсації витрат відповідним суб'єктам не був визначений положеннями таких постанов, що стало приводом для декількох судових спорів<sup>451</sup>.

Водночас, спроби врегулювати цю ситуацію мали місце у 2020 році. Зокрема, 28.11.2020 р. набрали чинності зміни до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»<sup>452</sup> та до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу<sup>453</sup>, якими передбачено, що в тому числі на компенсацію НАК «Нафтогаз України» будуть спрямовані наступні кошти спеціального фонду Державного бюджету:

- ▶ надходження від погашення ПАТ «Укрнафта» податкового боргу з податку на прибуток підприємств, рентної плати за користування надрами для видобування нафти,

<sup>450</sup> У 2018 році КМУ були прийняті наступні постанови:

(1) Постанова «Про покладення спеціального обов'язку для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» № 834 від 10.10.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/834-2018-%D0%BF#Text> якою на НАК «Нафтогаз України» покладений обов'язок з постачання газу на користь підприємств, на яких здійснюється виробництво теплової енергії, майно яких було арештовано у кримінальному провадженні та передано в управління Національному агентству з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, як єдині майнові комплекси;

(2) Постанова «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» №867 від 19.10.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/867-2018-%D0%BF#Text> якою скасовані вищевказані попередні постанови КМУ №187 та №834. Ця постанова набрала чинності з 01.11.2018 р. та діятиме до 01.05.2020 р. Положення щодо визначення ціни продажу/постачання природного газу Постановою №867 було розширене Постановою КМУ «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» №293 від 03.04.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/293-2019-%D0%BF#Text>

<sup>451</sup> Наприклад, адміністративна справа за позовом НАК «Нафтогаз України» до КМУ щодо визнання бездіяльності КМУ протиправною за зобов'язання КМУ визначити джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки, щодо постанови КМУ №187 була вирішена на користь НАК «Нафтогаз України»: див. постанову Окружного адміністративного суду міста Києва від 19.07.2017 р. у справі № 826/6066/17, режим доступу: <http://reyestr.court.gov.ua/Review/67846832>, що залишена без змін за результатами апеляційного та касаційного оскарження, зокрема, див. постанову Верховного суду від 21.08.2019 р., режим доступу: <http://reyestr.court.gov.ua/Review/83800030>

<sup>452</sup> Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 1006-IX від 17.11.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1006-20#n20>. Частина цих коштів (за планом – позитивне сальдо в результаті проведення усіх передбачених розрахунків між компаніями та бюджетом) також призначена для реструктуризації вугільної галузі та боротьби з гострою респіраторною хворобою COVID-19, спричиною коронавірусом SARS-CoV-2, та її наслідками. Розрахунок компенсації в цілях проведення взаєморозрахунків здійснюватиметься відповідно до порядку, затвердженого КМУ.

<sup>453</sup> Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо особливостей адміністрування податків у цілях фінансування видатків, визначених пунктами 31-33 статті 14 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» № 1005-IX від 17.11.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1005-IX#Text>.



природного газу та газового конденсату, ПДВ, що склалися станом на 1 серпня 2020 року та не сплачені до дати проведення взаєморозрахунків;

- ▶ надходження від сплати грошових зобов'язань з податку на прибуток підприємств, що виникли та/або виникнуть у ПАТ «Укрнафта» за результатами проведення операцій з продажу (постачання) природного газу НАК «Нафтогаз України»;
- ▶ надходження від сплати грошових зобов'язань ПАТ «Укрнафта» з ПДВ за операціями продажу (постачання) природного газу НАК «Нафтогаз України»;
- ▶ надходження від сплати грошових зобов'язань з податку на прибуток підприємств, що виникли та/або виникнуть у НАК «Нафтогаз України» внаслідок отримання компенсації, а також за результатами господарської діяльності у 2020-2021 роках.

Порядок спрямування коштів на реалізацію вищезазначених заходів буде розроблений КМУ.

Інформація щодо квазіфіскальних операцій, пов'язаних з виконанням підзвітними компаніями спеціальних обов'язків, наведена в **розділі 5.11.1** цього Звіту.

#### **6.4.4.7 Реалізація газу та нафти власного видобутку на користь НАК «Нафтогаз України»**

Відповідно до статті 4-1 Закону України про нафту і газ, підприємства, частка держави у статутному капіталі яких становить 50% та більше, господарські товариства, 50% та більше акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах інших господарських товариств, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, учасники договорів про спільну діяльність, та/або особи, уповноважені договорами про спільну діяльність, укладеними за участю зазначених підприємств (наприклад, ПАТ «Укрнафта»), щомісячно здійснюють продаж нафти сирової і газового конденсату власного видобутку, видобутих на підставі спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами (крім обсягів, що використовуються на власні технологічні потреби), а також скрапленого газу - виключно на біржових аукціонах.

Для такого продажу КМУ встановлює стартову ціну, нижче якої продаж нафти сирової і газового конденсату власного видобутку такими суб'єктами не допускається. У разі якщо ціна, за якою здійснюється реалізація нафти сирової і газового конденсату на біржових аукціонах, нижча за таку стартову ціну, суб'єкти господарювання, на яких покладений цей обов'язок, сплачують до державного бюджету штраф у розмірі 100% різниці вартості, обчисленої за стартовою ціною та фактичними цінами реалізації.

При цьому, якщо нафта сира та/або газовий конденсат повністю або частково не реалізовані під час чергового та додаткового біржового аукціону (в тому числі якщо додатковий біржовий аукціон не був проведений), відповідні обсяги нафти / газу мають реалізовуватися на користь НАК «Нафтогаз України» за стартовою ціною.

Якщо така ціна перевищуватиме ринкову, можна вважати платежі на користь суб'єктів - продавців нафти / газу державною допомогою. Однак на практиці існують проблеми з

реалізацією приписів законодавства в частині реалізації вуглеводнів<sup>454</sup>.

#### 6.4.4.8 Перевірка державної допомоги

Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання»<sup>455</sup> передбачає, що заходи державної підтримки мають перевірятися Антимонопольним комітетом України («АМКУ») на належність до державної допомоги, яка підлягає перевірці на допустимість для конкуренції.

Відповідно до закону, державна допомога може бути надана в різних формах (наприклад, у вигляді субсидій, гарантій, збільшення державної частки в статутному капіталі суб'єктів господарювання, податкових пільг, компенсації збитків тощо)<sup>456</sup>.

Критерії допустимості державної допомоги для конкуренції можуть бути встановлені КМУ для окремих категорій державної допомоги. Зокрема, у грудні 2019 року на публічне обговорення було винесено проект постанови КМУ «Про затвердження Критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі»<sup>457</sup>, однак станом на дату підготовки Звіту проект прийнятий не був.

Будь-яка нова державна допомога, а також поточна допомога в разі внесення значних змін до неї, може бути надана лише після отримання позитивного рішення АМКУ. Державна допомога, надана всупереч вимогам законодавства, вважається незаконною та підлягає поверненню державі в повному обсязі або може бути припинена АМКУ.

При цьому Законом передбачені деякі винятки, в тому числі для підтримки, пов'язаної з наданням послуг, що становлять загальний економічний інтерес<sup>458</sup> (серед них - послуги у сфері функціонування ринку природного газу в рамках покладення спеціальних обов'язків).

АМКУ ведеться Реєстр програм державної допомоги за адресою: <http://pdd.amc.gov.ua/registry/registryofstateaid/list>.

АМКУ щорічно публікує звіти про надання допомоги суб'єктам господарювання на основі

<sup>454</sup> Див, наприклад, публікації на офіційному сайті ПАТ «Укрнафта»: <https://www.ukrناfta.com/ukrناfta-znovu-ne-zmogla-realizuvati-vsyu-naftu-ta-kondensat-na-derzhavniih-aukcziyah>; <https://www.ukrناfta.com/v-2019-roczhi-chvert-naftny-ukrناftny-zalyshylas-neprodanoyu>, <https://www.ukrناfta.com/aukcziya-z-prodazhu-nafti-i-kondensatu-ne-vidbuvsya-cherez-vidsutnist-pokupcziv>

<sup>455</sup> Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text>

<sup>456</sup> Відповідно до ст. 4 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1555-18#Text> державна допомога може надаватися у вигляді субсидій та грантів, дотацій, податкових пільг, відстрочення або розстрочення сплати податків, зборів чи інших обов'язкових платежів, списання боргів (включно із заборгованістю за надані державні послуги), списання штрафних санкцій, компенсація збитків суб'єктам господарювання, надання гарантій, кредитів на пільгових умовах, зменшення фінансових зобов'язань суб'єктів господарювання перед фондами загальнообов'язкового державного соціального страхування, надання, прямо чи опосередковано, суб'єктам господарювання товарів чи послуг за цінами нижче ринкових або придбання товарів чи послуг суб'єктів господарювання за цінами, вище ринкових, продаж державного майна за цінами, нижче ринкових, збільшення державної частки в статутному капіталі суб'єктів господарювання або збільшення вартості державної частки на умовах, неприйнятних для приватних інвесторів.

<sup>457</sup> Проект постанови КМУ «Про затвердження Критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі», режим доступу: <https://amcu.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proekt-regulyatornogo-aktu-proekt-postanovi-kmu-pro-zatverdzhennya-kriteriyiv-ocinki-dopustimosti-derzhavnoyi-dopomogi-subyektam-gospodaryuvannya-u-vugilnij-galuzi-analiz-vplyvu-regulyatornogo-aktu>, режим доступу: <https://amcu.gov.ua/zakonodavstvo/regulyatorna-diyalnist/oprilyudnennya-regulyatornih-aktiv/oprilyudnyuyetsya-analiz-vplyvu-regulyatornogo-aktu-proyekt-postanovi-kmu-pro-zatverdzhennya-kriteriyiv-ocinki-dopustimosti-derzhavnoyi-dopomogi-subyektam-gospodaryuvannya-u-vugilnij-galuzi>

<sup>458</sup> Постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420 від 23.05.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/420-2018-n#n9>

інформації, наданої органами державної влади та місцевого самоврядування<sup>459</sup> та публікує всі рішення, пов'язані з розглядом справ, на Порталі державної допомоги: <http://pdd.amc.gov.ua/registry/registryofdecision/list>.

#### **6.4.5 Функції підприємств із державною участю та платежі на користь підприємств з державною участю**

Законодавство України не передбачає загального вичерпного переліку функцій, що повинні виконуватися підприємствами з державною участю. Такі функції найчастіше передбачені статутами відповідних підприємств.

Підприємства з державною участю не наділені повноваженнями щодо збору податків.

В деяких випадках держава покладає на окремі суб'єкти господарювання обов'язки, які не передбачені їхніми статутними документами. Зокрема, АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ Чорноморнафтогаз» зобов'язані здійснювати щомісячний продаж НАК «Нафтогаз України» природного газу власного видобутку для формування ресурсу природного газу (див. розділ 6.4.4.6 цього Звіту).

Для компаній та учасників договорів про спільну діяльність, у яких держава прямо або опосередковано володіє 50% та більше акцій, також встановлено обов'язок продажу нафти, газового конденсату власного видобування та скрапленого газу на біржових аукціонах. У разі, якщо повний обсяг зазначених продуктів не було реалізовано на таких аукціонах, нереалізовані обсяги нафти сирової і газового конденсату реалізуються НАК «Нафтогаз України» (детальніше див. розділ 6.4.4.7 цього Звіту).

Як правило, видобувні компанії здійснюють платежі на користь підприємств із державною участю за надані послуги чи виконані роботи. Оскільки узагальнена інформація щодо таких платежів чи вичерпного переліку таких можливих платежів у законодавстві відсутня, нижче наведено окремі види платежів, що є суттєвими для української економіки.

Окремою групою платежів є платежі в рамках корпоративних відносин між підприємствами з державною участю (як засновниками або учасниками) та видобувними компаніями, що знаходяться у їх власності.

##### **6.4.5.1 Платежі за транспортування нафти і газу**

Платежі за транспортування нафти і газу, що підприємства здійснюють на користь АТ «Укртранснафта» та АТ «Укртрансгаз», є одним із найсуттєвіших потоків платежів на користь підприємств із державною участю. Такі платежі здійснюються на підставі договорів із цими підприємствами.

Типові договори про надання послуг транспортування і зберігання газу затверджені НКРЕКП<sup>460</sup>.

<sup>459</sup> Звіт Антимонопольного комітету України «Про надання допомоги суб'єктам господарювання», режим доступу: <http://pdd.amc.gov.ua/main/infographicsreport/reports?typeld=122>

<sup>460</sup> Постанова НКРЕКП «Про затвердження Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу» від 30.09.2015 р. № 2499, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1385-15/ed20181122#Text>; постанова НКРЕКП «Про затвердження Типового договору транспортування природного газу» від 30.09.2015 р. № 2497, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1383-15/ed20181228#Text>

Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами, а також на транспортування газу магістральними і транскордонними газопроводами встановлюються НКРЕКП. Зокрема, у 2018 р. діяли:

- ▶ постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України»<sup>461</sup>.
- ▶ постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів для АТ «Укртрансгаз» на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами для точок входу і точок виходу»<sup>462</sup>; та
- ▶ постанова НКРЕКП «Про встановлення загального тарифу на транспортування природного газу, тарифів на транспортування природного газу магістральними та розподільними трубопроводами»<sup>463</sup>.

Інформація за 2018 р. щодо тарифів, витрат компаній на транспортування нафти та газу, доходів операторів нафто- і газотранспортної систем та інших платежів, пов'язаних з транспортуванням, викладена в **Розділі 5.2.5** цього Звіту.

#### 6.4.5.2 Виконання геологічно-розвідувальних, пошукових робіт, надання послуг із геологічного вивчення

Видобувні компанії потребують отримання певних послуг у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин. Наприклад, для продовження строку дії спеціального дозволу для геологічного вивчення, геологічного вивчення з дослідно-промисловою розробкою та видобування корисних копалин можливе лише за наявності позитивного висновку за результатами проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів<sup>464</sup> (скасовано у 2020 році).

Такі послуги надавали, зокрема, і спеціалізовані державні геологічні підприємства, установи та організації, що належать до сфери управління Держгеонадр. До таких підприємств належали, зокрема, державне геологічне підприємство «Геоекспертиза» і державне геофізичне підприємство «Укргеофізика». Перелік таких підприємств опублікований на офіційному сайті Держгеонадр<sup>465</sup>.

Державні підприємства також можуть надавати й інші послуги, наприклад:

<sup>461</sup> Постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ «Укртранснафта» для споживачів України» № 2362 від 23.12.2016 р., режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2362874-16>. Зазначена постанова втратила чинність з прийняттям 11.10.2019 р. Постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України на перехідний період»

<sup>462</sup> Постанова НКРЕКП №3158 від 29.12.2015, режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v3158874-15/>

<sup>463</sup> Постанова НКРЕКП №3159 від 29.12.2015, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v3159874-15#Text>. З 21.12.2018 р. ця постанова була скасована Постановою НКРЕКП № 2001 від 21.12.2018 р. «Про встановлення тимчасових тарифів для АТ «УКРТРАНСГАЗ» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на перший рік другого регуляторного періоду та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов НКРЕКП», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v2001874-18>

<sup>464</sup> П.27 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 615 від 30.05.2011 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/615-2011-%D0%BF/ed20191121#Text>

<sup>465</sup> Режим доступу: <http://www.geo.gov.ua/state-geological-enterprises/>

- ▶ Державне геологічне підприємство «Геоекспертиза» надавало послуги з оцінки (визначення) вартості геологічної інформації, експертизи геологічних матеріалів, проектно-кошторисної документації тощо;
- ▶ ДНВП «Геоінформ України» надає послуги з підготовки довідок про стан мінерально-сировинної бази області, підготовки пакету геологічної документації для отримання спеціальних дозволів, експертизи геологічних матеріалів за результатами робіт, виконаними геологічними підприємствами з дорозвідки та переоцінки, опрацювання фондових геологічних матеріалів, послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні, розміру збору за проведення строку дії спеціального дозволу тощо<sup>466</sup>;
- ▶ Державне геофізичне підприємство «Укргеофізика» є основним надавачем геофізичних послуг в Україні, в тому числі з проведення сейсмічних досліджень і геофізичних досліджень та робіт у свердловинах, обробки та інтерпретації сейсмічної інформації, рудної та інженерної геофізики тощо<sup>467</sup>.
- ▶ Державне підприємство «Український державний геологорозвідувальний інститут» надає послуги з геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин, експертної оцінки нафтогазоносності об'єктів, підготовлених до буріння, створення проектів (технологічних схем) на розробку родовищ тощо<sup>468</sup>.

#### 6.4.5.3 Платежі на користь підприємств з державною участю в рамках корпоративних відносин

Підприємства з державною участю як акціонери (учасники) видобувних компаній (у тому числі інших підприємств із державною участю у формі господарських товариств) можуть реалізовувати низку корпоративних прав щодо таких компаній, у тому числі:

- право отримувати певну частку прибутку (дивіденди) (з урахуванням обмежень, встановлених для господарських товариств, 50% і більше акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, - див. **Розділ 6.4.3** вище) та активів таких підприємств у разі їх ліквідації відповідно до закону. Дивіденди сплачуються за рішенням загальних зборів акціонерів (учасників);
- право на участь в управлінні такими підприємствами, що включає, в тому числі, прийняття рішень про ліквідацію, збільшення та зменшення статутного капіталу, а також (де застосовно) рішення про вихід зі складу їх учасників з виплатою вартості частки у статутному капіталі (таке право мають, наприклад, учасники ТОВ).

Інформація про дивіденди, сплачені на користь підзвітних підприємств з державною участю у 2018 році, викладена в **Розділі 5.2.1**.

<sup>466</sup> Режим доступу: <http://geoinf.kiev.ua/posluhy/>

<sup>467</sup> Режим доступу: <http://ukrgeofizika.com.ua/>

<sup>468</sup> Режим доступу: <http://ukrdgri.gov.ua/uk/areas/perelik-poslug/>

Підприємства з державною участю можуть збільшувати статутні капітали інших підприємств з державною участю за рахунок грошових коштів або майна - як за власним рішенням загальних зборів акціонерів (учасників), так і в силу положень законодавства.

Виходячи з інформації, наданої підзвітними компаніями, платежі у зв'язку зі збільшенням/зменшенням статутних капіталів підприємств з державною участю у 2018 році не здійснювалися.

#### **Висновки до розділу**

Для цілей цього звіту підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, вважалися підприємства, в яких держава прямо чи опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Основним платежем видобувних підприємств із державною часткою до бюджету, крім податків, є дивіденди та розподіл частки чистого прибутку. Чинне законодавство містить невизначеність щодо обов'язку певних підприємств, що опосередковано контролюються державою, сплачувати дивіденди до Державного бюджету напямую.

Держава може здійснювати бюджетну підтримку державних підприємств відповідно до затверджених бюджетних програм. Окрім того, держава може надавати державні гарантії за борговими зобов'язаннями державних підприємств, надавати кошти для збільшення статутних капіталів підприємств, що належать державі тощо.

Протягом 2018 року продовжувалося фінансування державою низки підприємств за механізмом субвенції місцевим бюджетам для розрахунків із окремими підприємствами видобувних галузей. Надані субвенції зараховувалися на спеціальні казначейські рахунки таких підприємств для наступного їх використання за визначеним цільовим призначенням, включаючи сплату податків. Водночас, порядок надання зазначених субвенцій зазнав змін порівняно з 2017 р.

Підприємства видобувної галузі із державною часткою участі отримують платежі за надані послуги та виконані роботи так само, як і приватні видобувні підприємства. Суттєві потоки платежів до підприємств, якими опосередковано володіє держава, складає плата за транспортування нафти і природного газу магістральними і транскордонними трубопроводами України. Держава окремо регулює надання таких послуг, у тому числі й цінову політику таких підприємств.

Держава може покладати на окремі підприємства з прямою чи опосередкованою державною участю спеціальні обов'язки (наприклад, щодо продажу АТ «Укргазвидобування» газу на користь НАК «Нафтогаз України» для потреб населення, щодо продажу видобутої продукції окремими підприємствами з державною участю виключно на біржових аукціонах тощо).

Крім того, підприємства з державною участю як учасники корпоративних відносин можуть здійснювати платежі на користь видобувних компаній (у тому числі інших підприємств з державною участю) у вигляді дивідендів (крім випадків виплати дивідендів напямую до Державного бюджету), внесків з метою збільшення статутного капіталу тощо, а також отримувати платежі від таких компаній - наприклад, у разі зменшення статутного



капіталу, ліквідації чи виходу учасника зі складу товариства.

## 6.5 Фіскальний режим видобувних галузей



### Основні податки, що сплачуються компаніями видобувних галузей

У 2018 р. основними податками для компаній видобувних галузей були **податок на додану вартість**, **податок на прибуток підприємств** та **рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин**. Крім того, компанії видобувних галузей були зобов'язані сплачувати й інші податки та загальнообов'язкові платежі<sup>469</sup>, що не є особливими саме для цієї галузі. Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організують) послуги з транспортування вантажів такими трубопроводами, також сплачували рентну плату за транспортування (крім транспортування природного газу)<sup>470</sup>.

Нижче наведено загальну інформацію щодо податків, платежів і зборів, що сплачувались компаніями видобувних галузей та розподілу сплачених податків між бюджетами різних рівнів. Якщо інше прямо не зазначено нижче, в цьому розділі наведено правила оподаткування, що діяли станом на 31 грудня 2018 р.

Інформація щодо фактичних надходжень суттєвих платежів, перелік яких визначений БЗГО згідно з вимогами стандарту ІПВГ та які сплачувались компаніями видобувних галузей у 2018 році, наведена в **Розділі 7.2.2.** та **Додатку 10** цього Звіту.



### Податок на прибуток

У 2018 р. податок на прибуток підприємств сплачувався за ставкою 18%.

У 2018 р. об'єкт оподаткування податком на прибуток підприємств для більшості компаній видобувних галузей визначався шляхом коригування фінансового результату до оподаткування (прибутку або збитку), визначеного у фінансовій звітності підприємства, складеній відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності, на низку різниць, визначених за правилами Податкового кодексу<sup>471</sup>.

Податковий кодекс не встановлює спеціальних правил визначення оподатковуваного прибутку для компаній видобувних галузей та для осіб, що здійснюють діяльність у видобувних галузях на підставі ДСД.

Податок на прибуток підприємств за угодами про розподіл продукції («УРП») мав розраховуватися за спеціальними правилами. Зокрема, об'єкт оподаткування за УРП обчислювався виходячи з вартості прибуткової продукції, зменшеної на суму ЄСВ та витрат, які не відшкодовані (не підлягають відшкодуванню) компенсаційною продукцією. Інші доходи інвестора не підлягали оподаткуванню податком на прибуток підприємств. Податок на прибуток підприємств від інших видів діяльності, не пов'язаних з виконанням УРП, мав сплачуватися інвестором відповідно до загальних правил<sup>472</sup>.

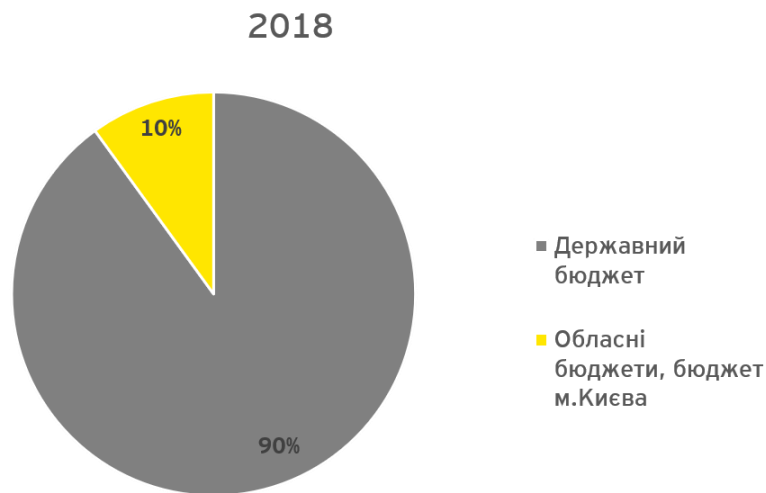
<sup>469</sup> Такі, як: рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, мито, акцизний податок, плата за землю, податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, екологічний податок, рентна плата за спеціальне використання води, ПДФО, військовий збір та ЄСВ

<sup>470</sup> П. 256-1.1. Податкового кодексу

<sup>471</sup> П. 134.1.1. Податкового кодексу

<sup>472</sup> Розділ XVIII Податкового кодексу





**Малюнок 6.5:** Розподіл податку на прибуток підприємств (сплаченого приватними компаніями) між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом<sup>473</sup>)

Бюджетний кодекс передбачав, що 90% податку на прибуток, сплачений **приватними підприємствами**, йде до загального фонду державного бюджету України. При цьому податок на прибуток, сплачений **державними підприємствами**, повністю зараховувався до складу загального фонду державного бюджету України<sup>474</sup>.



#### Рентні платежі, пов'язані з видобувною діяльністю

У 2018 р. діяв такий загальнодержавний податок як **рентна плата**, що включав рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин, рентну плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, рентну плату за транспортування нафти та нафтопродуктів, а також збори за спеціальне використання води.



#### Рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин

У 2018 р. компанії видобувної галузі - власники спеціальних дозволів<sup>475</sup> сплачували рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин.

**Об'єктом оподаткування** був обсяг товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) (далі – «корисної копалини») у відповідному податковому періоді, приведеної у відповідність зі стандартом, встановленим галузевим законодавством<sup>476</sup>. **Базою оподаткування** була вартість обсягу корисної копалини у

<sup>473</sup> Бюджетним кодексом також встановлені спеціальні правила розподілу податку на прибуток підприємств та інших податків до бюджету АРК та м. Севастополя, але враховуючи окупацію Криму державою-агресором, ця норма не виконувалася в 2018 р., тому в цьому Звіті ми не описуємо механізм такого розподілу.

<sup>474</sup> П. 29.2. Бюджетного кодексу

<sup>475</sup> П. 252.1. Податкового кодексу

<sup>476</sup> П. 252.3. Податкового кодексу

податковому періоді<sup>477</sup>.

Для розрахунку податкового зобов'язання платнику податку необхідно було визначити такі основні елементи щодо відповідного податкового періоду: обсяг видобутої корисної копалини, її вартість, ставку податку та коригуючий коефіцієнт (див. малюнок. нижче).

**Ставка податку та коригуючий коефіцієнт** для відповідного виду корисної копалини встановлювались положеннями Податкового кодексу<sup>478</sup>.



**Малюнок 6.6:** Схема розрахунку рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, 2018 р.

Далі розглянуто особливості обчислення плати за користування надрами для вуглеводневої сировини (нафти, природного газу, газового конденсату тощо) та для інших видів корисних копалин, охоплених цим Звітом.



#### Вуглеводнева сировина

Базою оподаткування плати за користування надрами щодо видобутку вуглеводнів є вартість товарної продукції – видобутих у звітному періоді корисних копалин, розрахована за спеціальними правилами<sup>479</sup>:

- ▶ **Для природного газу:** Мінекономіки обчислювало середню митну вартість імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України за податковий період (така вартість публікувалася Мінекономіки на офіційному веб-сайті)<sup>480</sup>.
- ▶ **Для природного газу, реалізованого НАК «Нафтогаз України»** для формування ресурсу природного газу, що використовується для потреб населення, вартістю була ціна, визначена у договорах купівлі-продажу природного газу між платником рентної плати та НАК «Нафтогаз України» у звітному періоді.
- ▶ **Для нафти та конденсату:** Мінекономіки обчислювало середню вартість одного бареля нафти Urals відповідно до інформації міжнародного агентства (котирування UralsMediterranean та UralsRotterdam), що перерахована у гривні за тону за курсом Національного банку України станом на 1 число місяця, що настає за податковим (звітним) періодом (така вартість публікувалася Мінекономіки на офіційному веб-сайті)<sup>481</sup>.

Ставки рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин

<sup>477</sup> П. 252.6 Податкового кодексу

<sup>478</sup> Розділ IX Податкового кодексу

<sup>479</sup> П. 252.8. Податкового кодексу

<sup>480</sup> П. 252.8. Податкового кодексу

<sup>481</sup> П. 252.8. Податкового кодексу

установлювалися Податковим кодексом<sup>482</sup>.

Ставки плати за користування надрами чи рентної плати за УРП визначалися в УРП, але не могли бути нижчими, ніж установлені розділом ІХ Податкового кодексу на момент укладення УРП. З 2018 р. були введені спеціальні ставки рентної плати: в умовах дії УРП для нафти та конденсату рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справляється із застосуванням ставки у розмірі 2% вартості товарної продукції гірничого підприємства, а для газу природного рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справляється із застосуванням ставки у розмірі 1,25% вартості товарної продукції гірничого підприємства<sup>483</sup>.

**Таблиця 6.1: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку вуглеводневої сировини у 2018 р.**

| Об'єкт оподаткування   | Ставка |
|--|--------|
| <b>Нафта</b>   |        |
| з покладів, які залягають на глибині до 5000 м   | 29%    |
| з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м  | 14%    |
| <b>Конденсат</b>   |        |
| з покладів, які залягають на глибині до 5000 м   | 45%    |
| з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м  | 21%    |
| <b>Природний газ</b> (будь-якого походження)   |        |
| з покладів, які залягають на глибині до 5000 м   | 29%    |
| з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м  | 14%    |
| з покладів на ділянках надр (родовищах) в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України | 11%    |
| з покладів, які залягають на глибині до 5000 м, реалізований для потреб населення  | 29%    |
| з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м, реалізований для потреб населення   | 14%    |
| видобутий під час виконання договорів про спільну діяльність   | 70%    |

Порівняно зі ставками за 2017 р., в 2018 р. ставки рентної плати за видобування нафти, конденсату та природного газу не змінилися.

З 1 січня 2018 року було запроваджено стимулюючу ставку рентної плати за користування надрами для природного газу, видобутого із нових свердловин у розмірі 12% з покладів які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, та 6% з покладів, які повністю або частково залягають на глибині понад 5000 метрів. В 2019 році ставки рентної плати за видобування нафти були уніфіковані<sup>484</sup>.

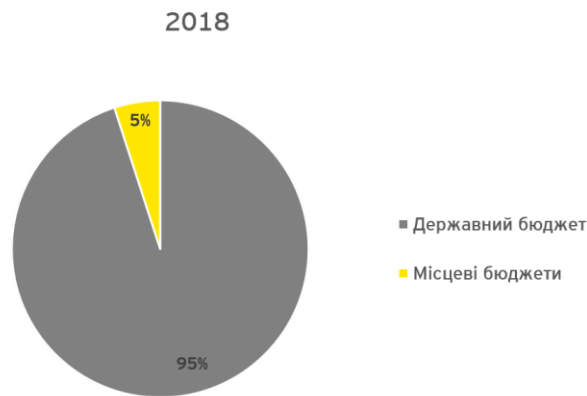
<sup>482</sup> П. 252.20. Податкового кодексу

<sup>483</sup> П. 252.20. Податкового кодексу

<sup>484</sup> П. 50 Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо покращення адміністрування та перегляду ставок окремих податків і зборів» від 23.11.2018 № 2628-VIII. Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2628-19>

Під час розрахунку плати за користування надрами застосовуються коригувальні коефіцієнти (від 0,01 до 0,97) залежно від виду сировини та умов її видобування<sup>485</sup>.

У 2018 р. 5% рентної плати за видобування вуглеводнів зараховувалися до загального фонду **місцевих бюджетів**, що розподілялася в залежності від місцезнаходження (місця видобутку) відповідних природних ресурсів. З цього податку, 95% зараховувалися до **державного бюджету**, крім рентної плати за користування надрами в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України, яка мала зараховуватися до загального фонду державного бюджету в повному обсязі<sup>486</sup>.



**Малюнок 6.7:** Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



#### Інша мінеральна сировина, крім вуглеводневої

Вартість корисної копалини, відмінної від вуглеводневої сировини, розраховувалась за більшою з двох величин: за фактичними цінами реалізації або за розрахунковою вартістю корисної копалини.

#### **Визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини<sup>487</sup>:**

- ▶ За загальним правилом, сума доходу, отриманого від реалізації виду корисної копалини за податковий період, зменшувалась на суму встановленого Податкового кодексу вичерпного переліку витрат<sup>488</sup>. В 2018 р. до витрат відносились витрати на доставку продукції до споживача та витрати з передпродажної підготовки товарів<sup>489</sup>.
- ▶ Вартість одиниці виду видобутої корисної копалини обчислювалась як співвідношення суми доходу від реалізації виду видобутої корисної копалини (з вирахуванням витрат) та обсягу (кількості) відповідного виду реалізованої корисної копалини, що визначається за даними бухгалтерського обліку запасів готової продукції такого платника<sup>490</sup>.

<sup>485</sup> П. 252.22. Податкового кодексу

<sup>486</sup> П. 29.2. Бюджетного кодексу

<sup>487</sup> П. 252.8. Податкового кодексу

<sup>488</sup> П. 252.8. Податкового кодексу

<sup>489</sup> П. 252.8. Податкового кодексу

<sup>490</sup> П. 252.10. Податкового кодексу

$$\text{Вартість} = \frac{\text{Сума доходу, отриманого від реалізації виду корисної копалини} - \text{Витрати (відповідно до положень ПКУ)}}{\text{Обсяг видобутих корисних копалин}}$$

Малюнок 6.8: Формула визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини

**Визначення вартості корисної копалини за розрахунковою вартістю<sup>491</sup>:**

- ▶ Розрахункова вартість одиниці відповідного виду товарної продукції визначається за формулою, визначеною у Податковому кодексі, яка враховує витрати платника на видобування відповідного виду корисної копалини<sup>492</sup>, коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства та обсяг видобутої корисної копалини за звітний період. Коефіцієнт рентабельності гірничого підприємства обчислюється в матеріалах геолого-економічної оцінки запасів корисних копалин ділянки надр, затверджених Держгеонадра.

$$\text{Вартість} = \frac{\text{Витрати (відповідно до положень ПКУ)} + \left( \frac{\text{Витрати (відповідно до положень ПКУ)} \times \text{Коефіцієнт рентабельності}}{\text{Обсяг видобутих корисних копалин}} \right)}{\text{Обсяг видобутих корисних копалин}}$$

Малюнок 6.9: Формула визначення розрахункової вартості корисної копалини

- ▶ У разі проведення первинної переробки мінеральної сировини, у результаті чого виникають нові види продукції, видобувні компанії визначали суму плати (рентної плати) для кожного нового виду продукції з урахуванням виконаних податкових зобов'язань за обсяг відповідного виду видобутої корисної копалини, що був використаний на створення нової продукції, за вирахуванням сум податкових зобов'язань, які виникали за попередніми операціями з даним видом корисної копалини<sup>493</sup>.
- ▶ При цьому у випадках відсутності реалізації видобутих корисних копалин або у разі необхідності для введення в цивільний обіг видобутих корисних копалин піддання таких видобутих корисних копалин технологічним операціям, які не передбачені первинною переробкою, база оподаткування рентною платою визначається за розрахунковою вартістю.
- ▶ Визначення вартості видобутої мінеральної сировини здійснювалося без урахування наданих платнику державних субвенцій<sup>494</sup>.

<sup>491</sup> П. 252.16. Податкового кодексу

<sup>492</sup> Обчислені згідно з п. 252.11.-252.15. Податкового кодексу (у гривнях)

<sup>493</sup> П. 252.14. Податкового кодексу

<sup>494</sup> П. 252.13. Податкового кодексу

**Таблиця 6.2: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку інших видів корисних копалин, крім вуглеводнів, у 2018 р.**

| Об'єкт оподаткування  | Ставка |
|---|--------|
| <b>Рудні (металовмісні (металічні), у тому числі руди) корисні копалини:</b>  |        |
| руди чорних (крім руди заліза), кольорових та легувальних металів, руди урановмісних та інших, ніж урановмісні, чорних, кольорових та легувальних металів                 | 5 %    |
| руда заліза   | 8 %    |
| <b>Енергетичні корисні копалини</b>   |        |
| вугілля коксівне  | 1,5 %  |
| енергетичне   | 0,75 % |
| антрацит  | 1 %    |
| буре  | 1 %    |
| <b>Неенергетичні, нерудні (неметаловмісні (неметалічні) корисні копалини (у т.ч. пісок кварцовий, глини вогнетривкі, глини тугоплавкі, вапняк, граніт, гнейс та інші)</b> | 5 %    |

Під час розрахунку плати за користування надрами та рентної плати застосовуються коригуючі коефіцієнти залежно від виду сировини та умов її видобування.

Рента плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення розподілялась між бюджетами наступним чином<sup>495</sup>:



**Малюнок 6.10: Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення між бюджетами різних рівнів**

Рентна плата за видобування корисних копалин місцевого значення надходила до місцевих бюджетів у повному обсязі<sup>496</sup>.

<sup>495</sup> П. 29.2.5. Бюджетного кодексу

<sup>496</sup> П. 64.1. Бюджетного кодексу

Рента плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення з 2019 р. буде розподілена між бюджетами наступним чином: 70% надходитимуть до державного бюджету та 30% до обласних бюджетів та бюджету м. Києва<sup>497</sup>.

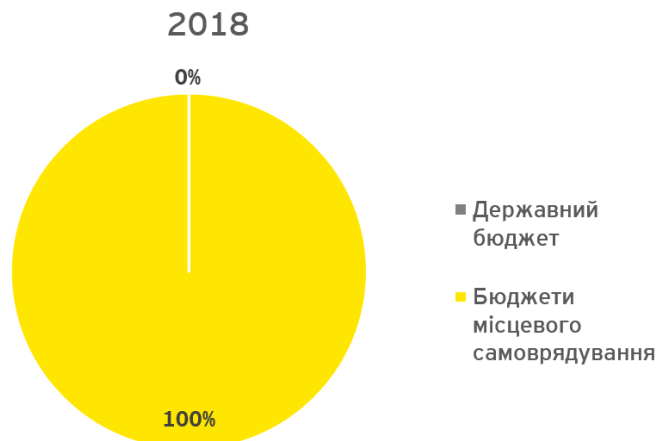


*Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин*

Компанії, які використовують надра для зберігання нафти, газу, рідких або газоподібних нафтопродуктів, були зобов'язані сплачувати плату за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр за наступними ставками<sup>498</sup>:

- ▶ Зберігання природного газу – 0,49 грн за тис. куб. м активного об'єму (для 2017 р. – 0,42 грн за тис. куб. м) активного об'єму.
- ▶ Зберігання нафти та інших рідких нафтопродуктів – 0,49 грн за куб. м (для 2017 р. – 0,42 грн за куб. м).

Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, зараховувалась до бюджетів місцевого самоврядування в повному обсязі<sup>499</sup>.



**Малюнок 6.11** : Розподіл рентної плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



*Рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами аміаку територією України*

**Об'єктом** оподаткування рентною платою за транспортування нафти та нафтопродуктів були їх фактичні обсяги, що транспортуються територією України у податковому періоді<sup>500</sup>.

Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають

<sup>497</sup> Закон України від 22 листопада 2018 № 2621-VIII «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2621-19#n68>

<sup>498</sup> П. 253.5. Податкового кодексу

<sup>499</sup> П. 69.1.3. Бюджетного кодексу

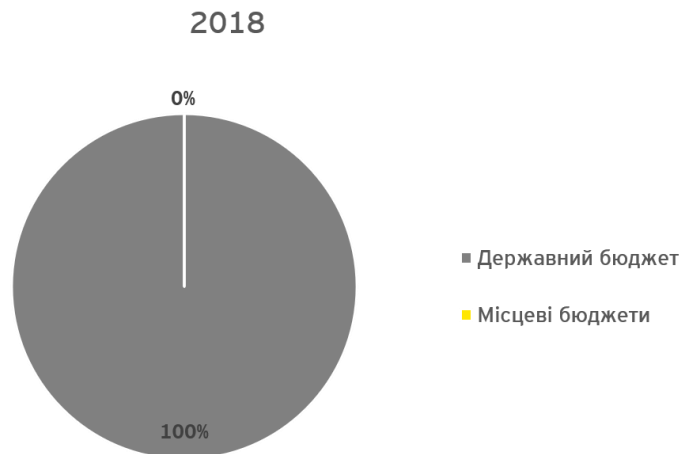
<sup>500</sup> П. 256-1.2. Податкового кодексу

(організують) послуги з транспортування (переміщення) вантажів такими трубопроводами, сплачують рентну плату за такими **ставками**<sup>501</sup>:

| Об'єкт оподаткування                           | Ставка у 2018 р. |
|--|------------------|
| Транспортування 1 т нафти чи нафтопродуктів    | 0,56 дол. США    |
| Транзитне транспортування 1 т аміаку за 100 км | 2,4 дол. США     |

У разі зміни тарифів до ставок рентної плати застосовується відповідний **коригуючий коефіцієнт**, крім ставки рентної плати за транзитне транспортування аміаку та за транспортування нафти магістральними нафтопроводами для споживачів України.

Рентна плата за транспортування нафти і нафтопродуктів магістральними трубопроводами та нафтопродуктопроводами в 2018 році **повністю зараховувалася до загального фонду державного бюджету**<sup>502</sup>.



**Малюнок 6.12:** Розподіл рентної плати за транспортування між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



ПДВ

**Об'єктом** оподаткування ПДВ є операції з постачання, імпорту та експорту товарів, а також постачання послуг на митній території України<sup>503</sup>.

ПДВ для компаній видобувних галузей **справляється за ставками 20% і 0%**, при цьому окремі операції не оподатковуються ПДВ.

Імпорт продуктів видобувних галузей оподатковується за ставкою 20% ПДВ на загальних підставах. До експорту товарів застосовувалась нульова ставка ПДВ<sup>504</sup>.

Тимчасово, до 2019 р., звільняються від оподаткування ПДВ операції з постачання на митній території України вугілля та/або продуктів його збагачення товарних позицій 2701, 2702,

<sup>501</sup> П. 256-1.3. Податкового кодексу

<sup>502</sup> П. 29.2.12. Бюджетного кодексу

<sup>503</sup> Розділ V Податкового кодексу

<sup>504</sup> П. 195.1.1. Податкового кодексу



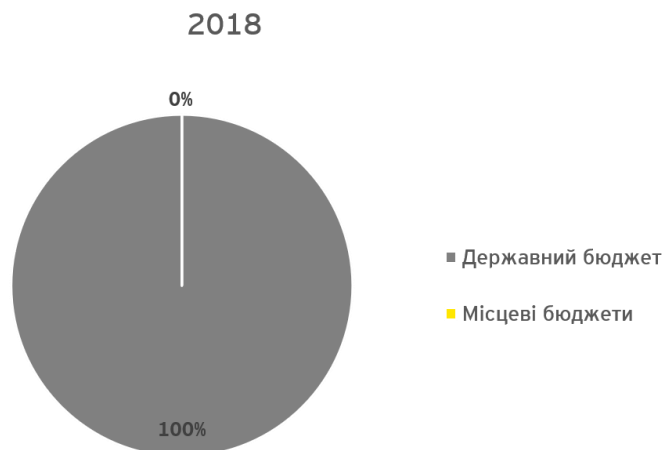
2703 00 00 00, 2704 00 згідно з УКТ ЗЕД<sup>505</sup>. При цьому платник податків може відмовитися від використання зазначеної пільги чи зупинити її використання на один або декілька звітних періодів шляхом подання заяви.

Від'ємне значення ПДВ підлягало відшкодуванню платникам податків. Оскільки галузь видобування руд металів є експортно-орієнтованою, на відміну від галузі видобування нафти та газу, для підприємств цієї галузі характерні значні суми ПДВ до відшкодування з бюджету.

Для УРП було передбачено низку звільнень від ПДВ для імпорту товарів і послуг, призначених для УРП, а також для імпорту продукції, видобутої у виключній (морській) економічній зоні України. Також існував особливий механізм формування податкового кредиту у багатосторонніх УРП оператором УРП та окремими інвесторами в рамках УРП<sup>506</sup>.

У 2018 р. діяла система електронного адміністрування ПДВ. Ця система передбачає створення спеціальних рахунків платників для обліку сум податку, Єдиного реєстру податкових накладних, складення та реєстрацію податкових накладних в електронній формі, подачу звітності з ПДВ в електронній формі усіма платниками та ін.

В 2018 р. ПДВ надходив до загального фонду державного бюджету в повному обсязі<sup>507</sup>.



Малюнок 6.13: Розподіл ПДВ між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



### Мито

При імпорті та експорті окремих товарів з/на територію України справляється **митом**<sup>508</sup>.

Імпорт газу, нафти, конденсату, вугілля і руд марганцю не обкладався ввізним митом. Імпорт руд титану обкладався ввізним митом за ставками 1-2%<sup>509</sup>. Ставки ввізного мита для імпорту з ЄС, і в тому числі ставку мита на ввезення руд титану (ільменитів та інших), була

<sup>505</sup> П. 45. підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу

<sup>506</sup> Ст. 337 Податкового Кодексу

<sup>507</sup> П. 29.2.6. Бюджетного кодексу

<sup>508</sup> Розділ IX Митного кодексу

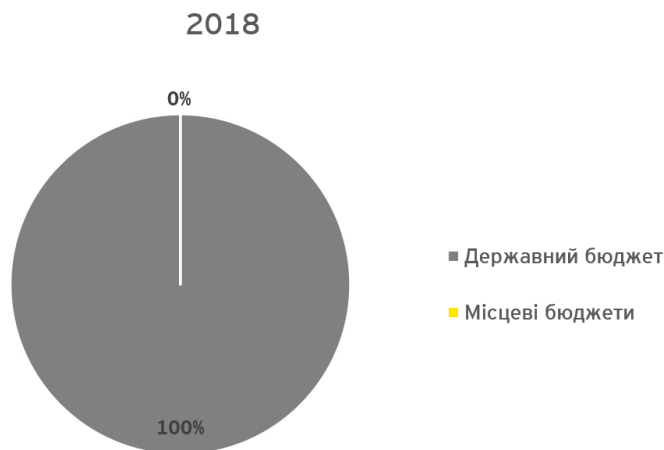
<sup>509</sup> Закон України «Про Митний тариф України» № 584-VII від 19 вересня 2013 р. (Групи 01-72), режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/584%D0%B0-18/ed20180101>

встановлена на рівні 0%<sup>510</sup>.

Експорт газу у газоподібному чи скрапленому стані, крім експорту до держав-членів Енергетичного Співтовариства, оподатковувався вивізним митом за ставкою 35% від митної вартості, але не нижче 400 грн за тис. куб. м / тонну<sup>511</sup>. Вивізне мито також застосовується до відходів та брухту чорних та кольорових металів (включаючи титан) за ставкою 15%<sup>512</sup>. Під час експорту нафти та інших продуктів видобувних галузей вивізне мито не стягується.

Для УРП передбачалась низка звільнень від імпортного та експортного мита<sup>513</sup>.

В 2018 році ввізне та вивізне мито зараховувалось до загального фонду державного бюджету в повному обсязі<sup>514</sup>, ввізне мито на нафтопродукти зараховувалося в повному обсязі до спеціального фонду державного бюджету<sup>515</sup>.



**Малюнок 6.14:** Розподіл мита між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



#### Акцизний податок

Акцизний податок<sup>516</sup> – це непрямий податок, що справляється за ввезення та реалізацію вироблених в Україні підакцизних товарів.

Акцизний податок не застосовувався до продажу сирової нафти та газу. Імпорт і продаж скрапленого газу місцевого виробництва підлягав оподаткуванню акцизним податком за ставкою 3,67 євро за 1000 л. Імпорт та продаж нафтопродуктів оподатковувався акцизним податком за ставками, що залежать від виду нафтопродуктів і обсягу ввезення/продажу<sup>517</sup>.

У 2018 р. діяла Система електронного адміністрування реалізації пального (включно з

<sup>510</sup> Див., зокрема, офіційне повідомлення МЕРТ щодо ставок ввізного мита в 2018 р. <https://goo.gl/7w53Ab>

<sup>511</sup> Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України» від 03.06.08 № 309-VI, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/309-17/ed20180307>

<sup>512</sup> Закон України «Про ставки вивізного (експортного) мита на брухт легованих чорних металів, брухт кольорових металів та напівфабрикати з їх використанням» від 13 грудня 2006 року № 441-V. Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/441-16.#Text>

<sup>513</sup> Розділ XVIII Податкового кодексу

<sup>514</sup> П. 29.2.9. та п. 29.2.10. Бюджетного кодексу

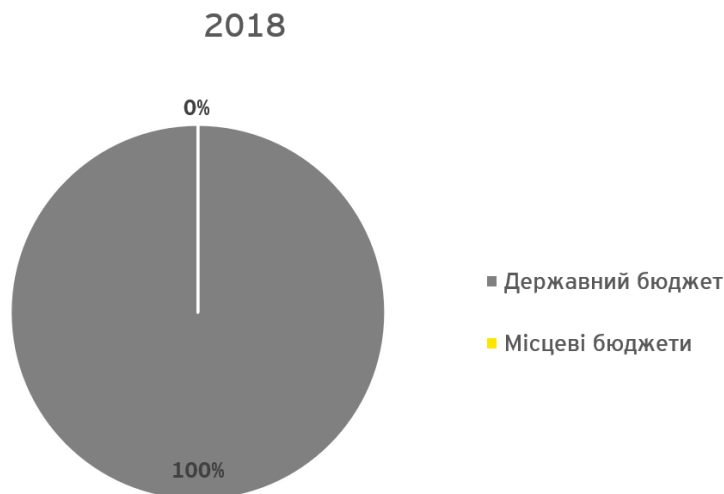
<sup>515</sup> П. 29.3.3. Бюджетного кодексу

<sup>516</sup> Розділ VI Податкового кодексу

<sup>517</sup> П. 215.3.4. Податкового кодексу

нафтопродуктами і скрапленим газом) та Єдиний реєстр акцизних накладних<sup>518</sup>.

Акцизний податок з вироблених в Україні та ввезених на митну територію України підакцизних товарів сплачувався до загального фонду державного бюджету в повному обсязі<sup>519</sup>, крім акцизного податку з вироблених в Україні та з ввезених на митну територію України пального і транспортних засобів, який спрямовувався до спеціального фонду державного бюджету у 2018 році у розмірі 50%<sup>520</sup>. При цьому, у 2018 та 2019 роках, як виняток, 13,44% акцизного податку з виробленого в Україні та ввезеного на митну територію України пального у порядку, визначеному КМУ, зараховувалися до загального фонду бюджетів місцевого самоврядування<sup>521</sup>.



**Малюнок 6.15: Розподіл акцизного податку з вироблених в Україні підакцизних товарів між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)**



#### Плата за землю

Плата за землю<sup>522</sup> (складова податку на майно, що є місцевим податком) справляється у формі земельного податку та орендної плати за земельні ділянки державної та комунальної власності. Компанії, що здійснюють видобування природних ресурсів та їх транспортування трубопроводами, сплачують плату за землю на загальних підставах.

База оподаткування – нормативна грошова оцінка земельних ділянок з урахуванням коефіцієнта індексації або площа земельних ділянок (якщо оцінку не проведено). Розмір плати за землю залежав від низки факторів, серед яких – розташування, функціональне призначення та наявність нормативної грошової оцінки земельної ділянки.

У 2018 р. широкий перелік граничних ставок земельного податку та граничного розміру орендної плати, що визначаються залежно від вищевказаних характеристик, залишався

<sup>518</sup> Пп. 231.-232. Податкового кодексу

<sup>519</sup> П. 29.2.7. Бюджетного кодексу

<sup>520</sup> П. 41 Бюджетного кодексу

<sup>521</sup> П. 42 Бюджетного кодексу

<sup>522</sup> Розділ XII Податкового кодексу

незмінним порівняно з 2017 р.

У 2018 р. плата за землю надходила до місцевого бюджету (бюджету місцевого самоврядування) в повному обсязі<sup>523</sup>.

З 2018 р. плата за землю за земельні ділянки, надані гірничодобувним підприємствам для видобування корисних копалин та розробки родовищ корисних копалин, справлялася в розмірі 25% від податку, обчисленого за правилами Податкового кодексу<sup>524</sup>.



#### *Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки*

Цей податок є складовою податку на майно, справляється власниками житлової і нежитлової нерухомості і обчислюється, виходячи з площі кожного окремого об'єкта нерухомості<sup>525</sup>.

Об'єкт оподаткування – об'єкт житлової та нежитлової нерухомості. База – загальна площа об'єкта, в тому числі його часток. Будівлі промисловості, зокрема виробничі корпуси, цехи, складські приміщення промислових підприємств, не є об'єктом оподаткування цим податком.

У 2018 р. ставки податку не змінювалися. Ставка була повинна складати не більше як 1,5% мінімальної заробітної плати за кв.м.<sup>526</sup>. Органи місцевого самоврядування також можуть встановлювати пільги з цього податку.

В 2018 р. податок надходив до місцевого бюджету (бюджетів місцевого самоврядування) в повному обсязі<sup>527</sup>.

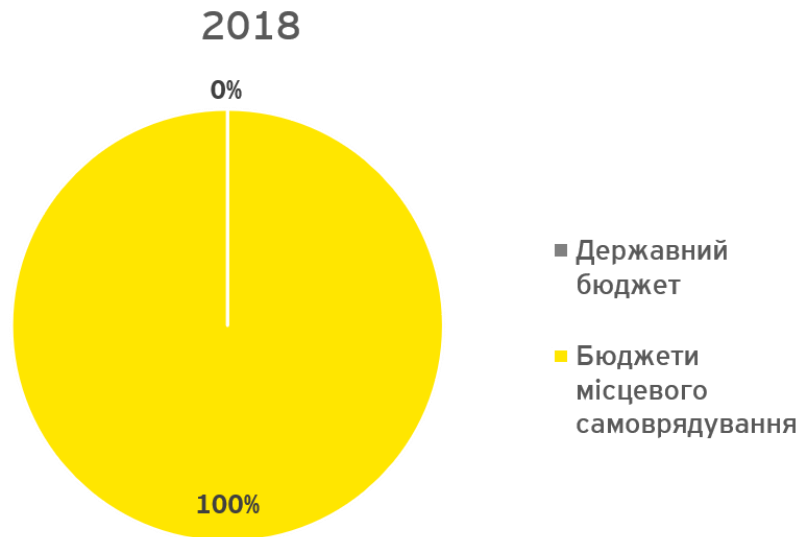
<sup>523</sup> П. 64.1.19. Бюджетного кодексу

<sup>524</sup> П. 284.4 Податкового кодексу

<sup>525</sup> Розділ XII Податкового кодексу

<sup>526</sup> П. 266.5.1. Податкового кодексу

<sup>527</sup> П. 64.1.19. Бюджетного кодексу



**Малюнок 6.16:** Розподіл плати за землю і податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом



#### Екологічний податок

Компанії, що здійснюють викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря, скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти або розміщення відходів (за окремими винятками), сплачують екологічний податок<sup>528</sup>. Ставки екологічного податку залежать від виду джерела та об'єкта забруднення, виду та концентрації відходів тощо. У 2018 р. ставки екологічного податку було підвищено на 11,2% у порівнянні з попереднім роком.

Об'єктом та базою оподаткування були обсяги та види забруднюючих речовин. Податковим кодексом передбачалось застосування ставки податку за розміщення відходів, що підпадають під визначення «малонебезпечних нетоксичних відходів гірничої промисловості», на рівні, значно нижчому, ніж для решти малонебезпечних відходів групи IV. У 2018 р. ставка для відходів гірничої промисловості складала 0,49 грн/т відходів, тоді як для решти платників вона складала 5,00 грн/т<sup>529</sup>. Для порівняння, в 2017 р. такі ставки становили 0,44 грн/т та 4,50 грн/т відповідно. Таким чином, гірничі підприємства сплачували практично в 10 разів нижчий податок за розміщення малонебезпечних промислових відходів, ніж підприємства інших галузей.

У 2019 році ставку податку за викиди двоокису вуглецю було підвищено до 10,00 гривень за 1 тону (для порівняння, в 2018 році ставка становила лише 0,41 грн/т). При цьому екологічний податок не сплачується за обсяги викидів, що не перевищують 500 т за рік<sup>530</sup>.

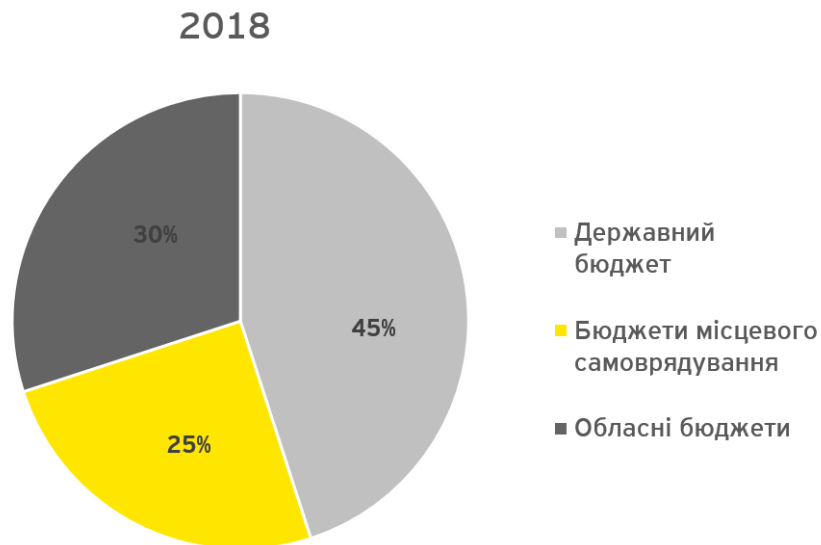
Відповідно до положень Бюджетного кодексу, за загальним правилом, 45% сплаченого екологічного податку йшло до державного бюджету, інші 55% розподілялися між

<sup>528</sup> Розділ VIII Податкового кодексу

<sup>529</sup> П. 246.2. Податкового кодексу

<sup>530</sup> П. 48 та 49 Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо покращення адміністрування та перегляду ставок окремих податків і зборів» від 23.11.2018 № 2628-VIII. Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2628-19/>

спеціальними фондами місцевих бюджетів різних рівнів<sup>531</sup>.



**Малюнок 6.17:** Розподіл екологічного податку між бюджетами різних рівнів (загальне правило), 2018 р.



#### Рентна плата за спеціальне використання води

У 2018 р. цей різновид рентної плати<sup>532</sup> справлявся з фактичного обсягу води, який використовували водокористувачі, з урахуванням обсягу втрат води в їх системах водопостачання. Ставки збору встановлювалися у вигляді широкого переліку, залежно від ряду факторів (регіон, напрям використання води тощо). У 2018 р. ставки зросли у порівнянні з 2017 р. приблизно на 16.8%.

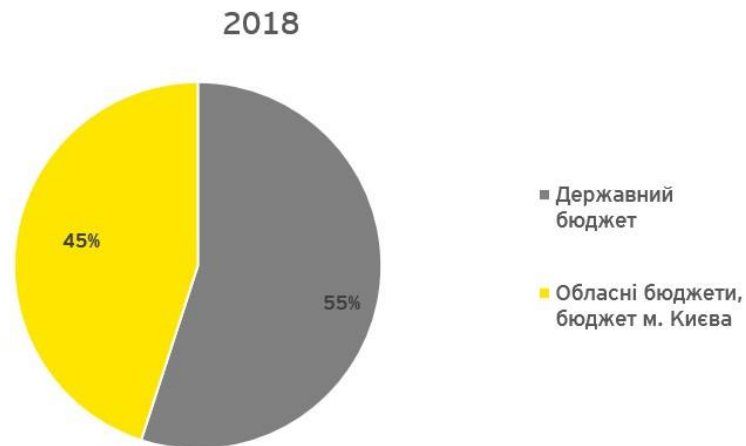
За загальним правилом, 45% сплаченої рентної плати за спеціальне використання води йшло до загального фонду державного бюджету, 10% - до спеціального фонду державного бюджету, 45% - до місцевих бюджетів<sup>533</sup> (крім рентної плати за спеціальне використання води водних об'єктів місцевого значення, яка зараховувалася до бюджетів місцевого самоврядування за місцем податкової реєстрації платника рентної плати<sup>534</sup>).

<sup>531</sup> П. 29.2.16-1. та п. 69-1.1.4-1. Бюджетного кодексу

<sup>532</sup> Ст. 255 Податкового кодексу

<sup>533</sup> П. 29.2.4. Бюджетного кодексу

<sup>534</sup> П. 64.1.30 Бюджетного кодексу



**Малюнок 6.18:** Розподіл збору (рентної плати) за спеціальне використання води між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)<sup>535</sup>



#### ПДФО

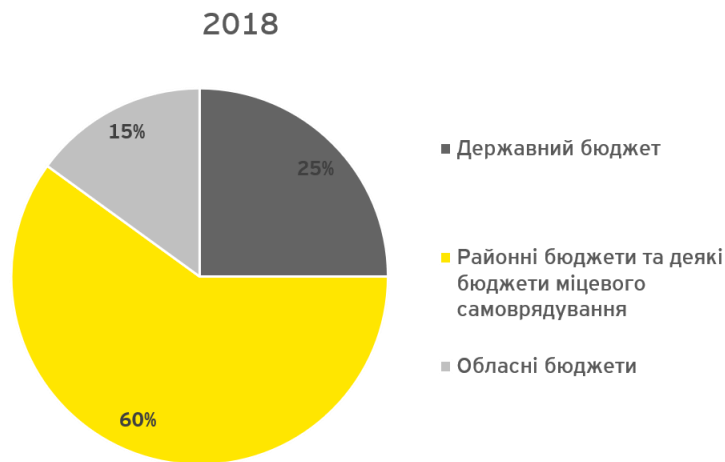
Об'єктом та базою оподаткування був загальний (місячний) дохід фізичних осіб. ПДФО<sup>536</sup> справлявся з за ставкою 18%. Видобувні компанії утримували і сплачували ПДФО з заробітної плати та інших компенсаційних виплат своїх працівників на загальних підставах.

Відповідно до положень Бюджетного кодексу, 25% сплаченого ПДФО йшло до державного бюджету, інші 75% розподілялися місцевими бюджетами різних рівнів<sup>537</sup>. ПДФО, що сплачувався на території м. Києва розподілявся наступним чином: 60% йшло до державного бюджету, 40% - до бюджету м. Києва.

<sup>535</sup> Крім збору (рентної плати) за спеціальне використання води водних об'єктів місцевого значення, що в повному обсязі зараховується до відповідних місцевих бюджетів

<sup>536</sup> Розділ IV Податкового кодексу

<sup>537</sup> П. 29.2.1. Бюджетного кодексу



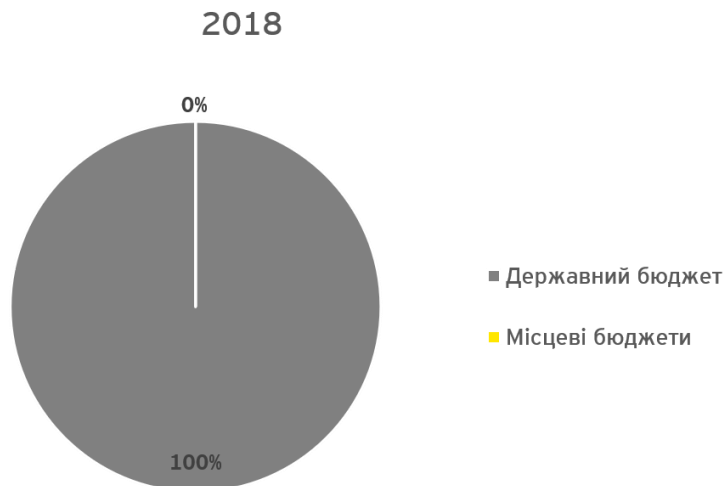
**Малюнок 6.19:** Розподіл ПДФО між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)



**Військовий збір**

У 2018 р. продовжував діяти військовий збір<sup>538</sup>, запроваджений у 2014 р. Збір стягувався з доходів фізичних осіб за ставкою 1,5%. Компанії видобувних галузей виступали податковим агентом щодо такого податку.

Військовий збір у повному обсязі надходив до загального фонду державного бюджету.



**Малюнок 6.20:** Розподіл військового збору між бюджетами різних рівнів

<sup>538</sup> Підрозділ 10 Розділу XX Податкового кодексу





Єдиний соціальний внесок (надалі - «ЄСВ») розраховувався з такими особливостями:

- ▶ єдина ставка для нарахування ЄСВ роботодавцем складала 22% від бази оподаткування, за винятком спеціальних ставок нарахування для людей з інвалідністю, які залишилися на рівні 2014 р. (8,41%, 5,3% і 5,5%);
- ▶ максимальна величина місячного доходу, з якої сплачується ЄСВ, закріплена на рівні 15 розмірів мінімальної заробітної плати, встановленої законом (для 2018 року ця сума складала 55 845 грн<sup>539</sup>)<sup>540</sup>.

Кошти, що надходять від сплати ЄСВ та від застосування відповідних фінансових санкцій, пов'язаних з несвоєчасною сплатою/несплатою ЄСВ, не зараховуються до Державного бюджету України або бюджетів інших рівнів та не можуть використовуватися на цілі, не передбачені законодавством про загальнообов'язкове державне соціальне страхування<sup>541</sup>.

Пропорції розподілу коштів від ЄСВ до фондів за видами загальнообов'язкового державного соціального страхування затверджуються КМУ за погодженням зі сторонами соціального діалогу<sup>542</sup>.

У 2018 році сплачений ЄСВ розподілявся за трьома напрямками (за деякими винятками, передбаченими відповідною постановою КМУ)<sup>543</sup>, як визначено на малюнку нижче.



**Малюнок 6.21: Розподіл сплаченого ЄСВ за напрямками у 2018 році, %**

### **Фіскальний режим контрактів у видобувних галузях**

ДСД та УРП підлягають взяттю на окремий податковий облік як платники податків. Учасник ДСД або УРП, відповідальний за обчислення і сплату податків до бюджету під час виконання такого договору, повинен бути додатково взятий на облік як платник податків та вести облік

<sup>539</sup> Стаття 8 Закону України «Про Державний бюджет України на 2018 рік» від 07.12.2017 № 2246-VIII. Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2246-19/ed20171207>

<sup>540</sup> П. 1.4. Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (Редакція від 01.01.2018) від 08.07.2010 № 2464-VI. Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17/ed20180101>

<sup>541</sup> Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010, режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17>

<sup>542</sup> Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17/ed20180101>

<sup>543</sup> Постанова КМУ № 675 від 26.11.2014 «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування». Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-п>

діяльності за ДСД чи УРП окремо від іншої господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є стороною договору простого товариства або УРП. Для УРП законодавством передбачено спеціальні правила оподаткування, включаючи низку пільг. Оподаткування ДСД теж має певні особливості, але не передбачає надання учасникам ДСД пільг. Докладна інформація про оподаткування УРП і ДСД наведена у **Розділі 6.6.4.**

#### **Інші платежі (бонуси)**

Українським законодавством не передбачено такого виду обов'язкового платежу, як «бонус». За отримання спеціального дозволу на користування надрами справляється збір (докладніше - у **Розділі 6.6.2.**)

УРП можуть містити положення щодо обов'язку інвестора сплатити бонус, наприклад, за підписання УРП або за відкриття родовища. З 2018 року Закон про ІПВГ вимагає оприлюднення інформації про премії та бонуси у Звіті про отримані платежі.

#### **Висновки до розділу**

Видобувні компанії сплачують як податки та збори, характерні для всіх галузей (податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, ЄСВ), так і податки, пов'язані з користуванням надрами (рентна плата за користування надрами, рентна плата за транспортування нафти та нафтопродуктів тощо).

В 2018 р. правила обчислення податків у порівнянні з 2017 р. суттєво не змінилися, за винятком змін у ставках деяких податків:

- ▶ Плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору була збільшена. Плата за зберігання природного газу, нафти та інших рідких нафтопродуктів становила 0,49 грн за тис. куб. м активного об'єму (для порівняння у 2017 р. така ставка становила 0,42 грн).
- ▶ В 2019 році ставки рентної плати за видобування нафти та конденсату були уніфіковані на рівні 31% з покладів, які залягають на глибині до 5000 м, та 16% з покладів, що залягають на глибині понад 5000 м.
- ▶ Збільшились ставки рентної плати за спеціальне використання води на 16,8%.
- ▶ Було підвищено ставки екологічного податку на 11,2%.

В 2018 році продовжувало діяти тимчасове звільнення від оподаткування ПДВ операцій з постачання вугілля або окремих продуктів його збагачення на митній території України.

В 2018 році більшість податкових надходжень спрямовувалися до державного бюджету. З 1 січня 2018 р. 5% надходжень від рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів мали спрямовуватися до загального фонду місцевих бюджетів, 55% екологічного податку розподілялися між місцевими бюджетами різних рівнів. Ці зміни є позитивним зрушенням, що в перспективі може поліпшити фінансовий стан відповідних місцевих бюджетів та покращити діалог видобувних компаній та місцевих громад.

В 2018 р. також набрали чинності зміни до податкового законодавства, спрямовані на запровадження сприятливого податкового режиму, покращення інвестиційної

привабливості та стимулювання видобутку.

з 1 січня 2018 року було запроваджено стимулюючу ставку рентної плати за користування надрами для природного газу, видобутого із нових свердловин у розмірі 12% для покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, та 6% для покладів, які залягають на глибині понад 5000 метрів. Крім того, було повернуто спеціальні ставки ренти для УРП в розмірі 2% для нафти і конденсату та 1,25% для природного газу.

З 2018 року плата за землю за земельні ділянки, надані гірничодобувним підприємствам для видобування корисних копалин та розробки родовищ корисних копалин, справлялась у розмірі 25% від податку, обчисленого за правилами Податкового кодексу.

## 6.6 Регуляторний режим видобувної галузі

### 6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

Доступ до даних про власників спеціальних дозволів можна отримати в онлайн режимі на сайті Державного науково-виробничого підприємства «Державний інформаційний геологічний фонд України» за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/>.

Пошукова система дозволяє шукати дійсні, недійсні та тимчасово припинені дозволи.

У системі доступні, зокрема, відомості про власника дозволу, відомості про ділянку надр, що надається у користування (місцезнаходження, географічні координати, площа, кількість запасів на дату видачі дозволу, ступінь освоєння надр, відомості про апробування запасів), про реєстраційний номер дозволу, дату його видачі, тривалість і термін дії дозволу, вид корисної копалини. Система також містить відомості про підставу надання дозволу, вид користування надрами, мету користування надрами, особливі умови дозволу, реквізити угоди про умови користування ділянкою надр, джерело фінансування та суму збору, сплаченого за надання спеціального дозволу.

Також на веб-сайті ДНВП «Геоінформ України» можливий окремий пошук за заявами на отримання спеціальних дозволів за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/zayavy-na-otrymannya-spedozvoliv-na-korystuvannya-nadramy/>. Інформація, що міститься в реєстрі заяв, включає дату надходження, дані про найменування, код ЄДРПОУ і адресу заявника, вид надрокористування, корисні копалини, назву об'єкту, якого стосується заява, підстави і стан розгляду (в тому числі з зазначенням факту видачі дозволу з або без аукціону), а також відповідний номер і дата видачі спеціального дозволу (якщо було видано).

На Єдиному державному веб-порталі відкритих даних 19.07.2019 р. була створена База даних спеціальних дозволів на користування надрами, яка кожного півріччя підлягає оновленню<sup>544</sup>.

В рамках інтеграції державних кадастрів 24.10.2019 р. на Публічну кадастрову карту, доступ до якої надає ДП «Державний інформаційний геологічний фонд України», нанесений шар «Геонадра» з інформацією про видані дозволи на користування надрами, за посиланням: <http://newmap.land.gov.ua>. Також інформація про спеціальні дозволи міститься на сайті проекту «Мінеральні ресурси України» в розділі «Інтерактивні карти родовищ корисних копалин»<sup>545</sup>.

Станом на дату цього Звіту в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами доступна інформація про 151 спеціальних дозволів, виданих протягом 2018 р., два з яких недійсні, шість - анульовані, а решта - дійсні.

<sup>544</sup> Режим доступу: <https://data.gov.ua/dataset/f0b36102-1b92-4442-895d-a0d839c4d86b>

<sup>545</sup> Режим доступу: <http://minerals-ua.info/golovna/interaktivni-karti-rodovishh-korisnix-kopalin/>

## 6.6.2 Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами

Особа, яка має намір здійснювати геологічне вивчення надр чи видобування корисних копалин на території України, повинна отримати спеціальний дозвіл на кожний вид користування надрами в межах конкретної ділянки.

Спеціальні дозволи видаються на такі види користування надрами та, відповідно, на такі максимальні строки<sup>546</sup>:

| Вид користування надрами   | Строк дії дозволу |
|--|-------------------|
| Геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин місцевого значення   | 3 роки            |
| Геологічне вивчення родовищ корисних копалин і геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислово розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення<br><i>Цей вид користування надрами дозволяє користувачу здійснювати видобування з родовища лише обмеженої кількості корисних копалин для визначення промислової цінності такого родовища та підрахунку запасів корисних копалин</i> | 5 років           |
| Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробка родовищ нафти і газу, в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України   | 10 років          |
| Видобування корисних копалин<br><i>Окрім безпосередньо видобування корисних копалин, цей вид користування охоплює також право користувача проводити в межах наданої йому ділянки надр пошук і розвідку нових покладів корисних копалин</i>   | 20 років          |
| Видобування нафти і газу в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України  | 30 років          |
| Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ):<br><i>Відповідно до цього виду користування нафтогазоносними надрами після здійснення дослідно-промислової розробки родовища дозволяється вилучати з родовища нафту, газ та супутні їм корисні компоненти</i>                        |                   |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>• на суші</li> </ul>  | 20 років          |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>• на континентальному шельфі і в межах виключної (морської) економічної зони України</li> </ul>   | 30 років          |

<sup>546</sup> П. 5, 7 Порядку надання спеціальних дозволів . Постановою КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» від 19 лютого 2020 р. № 124 до переліку видів користування надрами, на які видаються спеціальні дозволи було включено геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробка родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ). Режим доступу до Постанови КМУ: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF#Text>. Строк дії дозволу на геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробку родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ) складає 5 років

| Вид користування надрами   | Строк дії дозволу                |
|--|----------------------------------|
| Будівництво та експлуатація підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, у тому числі споруд для підземного зберігання нафти, газу та інших речовин і матеріалів, захоронення шкідливих речовин і відходів виробництва, скидання стічних вод                             | 20 років                         |
| Будівництво та експлуатація підземних сховищ нафти чи газу   | 50 років                         |
| Виконання УРП  | На строк дії угоди (до 50 років) |
| Створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення (наукові полігони, геологічні заповідники, заказники, пам'ятки природи, лікувальні та оздоровчі заклади тощо), в частині їх геологічного вивчення і збереження <sup>547</sup> | Без обмеження                    |

Спеціальний дозвіл, як правило, одержується за результатами аукціону з продажу спеціальних дозволів<sup>548</sup>. Водночас, законодавством також передбачені певні випадки одержання дозволів без проведення аукціону. Більш детальна інформація щодо таких випадків наведена у цьому підрозділі нижче.

У певних випадках строк дії спеціального дозволу може бути продовжений<sup>549</sup>. Строк продовження дії дозволу не може перевищувати строки, встановлені для відповідного виду користування надрами. За продовження дії договору видобувні компанії сплачують збір<sup>550</sup> (окрім випадків продовження спецдозволів щодо вуглеводнів).

#### **Критерії, що використовуються для надання чи переоформлення спеціальних дозволів**

Одним з принципів надання спеціальних дозволів є наявність у заявника відповідної кваліфікації, матеріально-технічних та фінансових можливостей для користування надрами<sup>551</sup>.

Водночас, для більшості випадків законодавство України не містить чітких вимог щодо технічних критеріїв, що повинні використовуватися під час ухвалення рішення про надання дозволу.

Одним із документів, які має подати заявник для участі в аукціоні з продажу спеціального дозволу, є лист-довідка, яким підтверджується наявність у заявника достатньої кількості кваліфікованих фахівців та технічних ресурсів для забезпечення організації виконання програми робіт<sup>552</sup>. Однак у чинному законодавстві немає визначення «достатньої кількості»

<sup>547</sup> Додатково до зазначених видів Порядок надання спеціальних дозволів передбачено певні особливості строку дії дозволу для геологічного вивчення та видобування нафти і газу

<sup>548</sup> П. 2 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>549</sup> П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>550</sup> П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>551</sup> Цей принцип закріплений у статті 12 Закону про нафту і газ. Водночас для інших корисних копалин таких принципів законодавчо не встановлено

<sup>552</sup> П.8 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів

фахівців і ресурсів. З 24.10.2018 р., після запровадження проведення аукціонів шляхом електронних торгів, такий критерій не застосовувався.

Фінансові критерії фактично обмежуються обов'язком зі сплати збору за видачу спеціального дозволу.

Порядком надання спеціальних дозволів передбачено **перелік підстав для відмови у видачі (переоформленні) спеціального дозволу**, продовження його дії чи зупинення<sup>553</sup>.

У 2018 р. до переліку підстав для відмови у видачі спеціального дозволу та продовження його дії було включено наявність зауважень Мінприроди щодо надання дозволу відповідно до природоохоронного законодавства і виключено відмову вказаного Міністерства у погодженні надання надр у користування<sup>554</sup>.

Також були додані підстави для зупинення дії дозволу, зокрема підстави, передбачені Законом України про ОВД; відсутність або невиконання висновку з ОВД та/або висновку державної екологічної експертизи щодо діяльності з видобування корисних копалин, геологічного вивчення нафтогазоносних надр з подальшим видобуванням; наявність підстав, передбачених Законом України «Про санкції»<sup>555</sup>.

Крім того, органи, за поданням яких зупиняється дія дозволу, були доповнені Мінприроди. У разі визнання за рішенням суду, що набрало законної сили, незаконним (безпідставним) зупинення та/або анулювання дозволу, строк дії дозволу та, відповідно, строк користування надрами продовжується Держгеонадрами на строк такого зупинення та/або анулювання.

Спеціальний дозвіл може містити особливі умови користування надрами, наприклад, щодо видів, обсягів і строків виконання робіт на ділянці надр, правил і стандартів користування конкретними ділянками надр, якості продукції або робіт, технології видобування та переробки корисних копалин, радіаційного контролю видобутої сировини тощо. Інформацію про наявність у спеціальному дозволі надрокористувача таких умов та подекуди - їх перелік можна знайти за посиланням: <http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/>. Частина умов часто публічно не доступна (наприклад, умови, що містяться в листах державних органів, номери яких зазначаються в реєстрі). Як правило, ці особливі умови відображають вимоги, перелічені в погодженнях органів виконавчої влади та органів місцевого самоврядування. Окрім того, у деяких регіонах існує усталена практика погодження надання надр у користування за умови укладення з надрокористувачем угоди про фінансування соціальних та/або інфраструктурних потреб регіону, в якому той планує використовувати надра (більш детальне описання такої практики наведено нижче).

Певні умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин можуть міститись у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Такі матеріали не є публічно доступними.

Також Порядком надання спеціальних дозволів передбачено, що продовження строку дії

<sup>553</sup> П. 19, 15, 22 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>554</sup> Зазначені зміни були внесені згідно Постанови КМУ «Про внесення змін до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 333 від 25.04.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-%D0%BF/ed20181228#n109>

<sup>555</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України» № 1131 від 18.12.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1131-2018-n>, Постанова КМУ № 333 від 25.04.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-n>

дозволу для надрокористувача, який має заборгованість зі сплати рентної плати за користування надрами, можливе у разі включення до особливих умов вимоги щодо обмеженого розпорядження видобутими корисними копалинами<sup>556</sup>.

### **Нормативно-правова база для надання спеціальних дозволів**

Процедура отримання спеціальних дозволів, окрім Кодексу про надра та Закону про нафту і газ, врегульована низкою підзаконних нормативно-правових актів, зокрема: Порядком надання спеціальних дозволів, Порядком проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів, Методикою визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами<sup>557</sup>. З 24 жовтня 2018 року нормативно-правова база для надання спеціальних дозволів була доповнена Тимчасовим порядком реалізації експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів (далі - Тимчасовий порядок<sup>558</sup>). Однак у 2018 році електронні аукціони за новою процедурою ще не проводились.

### **Порядок отримання спеціальних дозволів у результаті проведення аукціону (за процедурою до 24 жовтня 2018 року)**

Фактично у 2018 році застосовувався Порядок проведення аукціонів, який діяв і у 2017 році, з урахуванням внесених до нього змін. Зокрема, протягом 2018 року до Порядку були внесені наступні зміни<sup>559</sup>:

- ▶ Запровадження можливості укладення договорів щодо придбання (в тому числі оплати) спеціальних дозволів на користування надрами з відкладальною обставиною - до одержання позитивного висновку з оцінки впливу на довкілля протягом 6 місяців.
- ▶ Скасування необхідності одержання погоджень органів місцевого самоврядування щодо визначення переліку ділянок надр, якщо такі надра знаходяться на континентальному шельфі або у виключній (морській) економічній зоні.
- ▶ Спрощення процедури одержання, продовження дії спеціального дозволу шляхом вилучення необхідності одержання погодження Мінприроди. Натомість з 08.06.2018 р. Мінприроди може визначати умови, за яких можливе користування надрами на запропонованих ділянках надр, та надавати пропозиції щодо переліку ділянок надр з наступним їхнім опублікуванням.
- ▶ Скорочення строки здійснення окремих процесуальних дій, а саме:
  - ▶ Для надання погоджень щодо переліку ділянок надр з 90 до 45 календарних днів,

<sup>556</sup> П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>557</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 1374 від 15.10.2004 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1374-2004-%D0%BF/ed20110906#Text>

<sup>558</sup> Постанова КМУ «Про реалізацію експериментального проекту із запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів» № 848 від 17 жовтня 2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/848-2018-%D0%BF/ed20191130#Text>

<sup>559</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до порядків, затверджених постановами Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 р. № 594 і 615» № 333 від 25.04.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-n>



- ▶ Для процесуальних дій Мінприроди з 30 днів, передбачених для погодження, до 15 робочих днів встановлених для надання пропозицій;
- ▶ Для продовження строку сплати збору за спеціальний дозвіл з 30 до 15 календарних днів);
- ▶ Збільшення строку для прийняття рішення про допуск претендента до участі в аукціоні/ відхилення його заяви з 30 до 40 днів з дати подання такої заяви.

Так, відповідно до Порядку, аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами організовує Держгеонадра. Аукціонний комітет, який здійснює загальне керівництво аукціоном та контроль за дотриманням умов проведення аукціонів, також затверджується Держгеонадрами.

Процедура визначення переліку ділянок надр, спеціальні дозволи на користування якими виставляються на аукціон, врегульована недостатньо чітко.

Держгеонадра готує пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр для аукціону з урахуванням заявок, поданих претендентами-суб'єктами господарювання<sup>560</sup>. Водночас, вимоги до такої заявки, порядок її реєстрації та розгляду на нормативно-правовому рівні відсутні.

Перед проведенням аукціону ділянки надр, дозволи на користування якими будуть виставлені на аукціон, повинні бути погоджені з такими органами державної влади та місцевого самоврядування: Радою міністрів Автономної Республіки Крим, відповідними обласними, Київською і Севастопольською міськими радами, районними, міськими, селищними, сільськими радами, а також з Мінприроди<sup>561</sup>. Як зазначалося вище, з 8 червня 2018 року замість погодження Мінприроди необхідне отримання від нього пропозицій щодо переліку ділянок надр.

Отримання таких погоджень та пропозицій здійснюється, у тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди. Цей принцип означає, що у випадку ненадання відповіді протягом 15 робочих днів від Мінприроди та 45-денного строку - від інших органів, вважається, що погодження було надано. Водночас, факт подання заявки чи отримання суб'єктом господарювання погоджень щодо надання ділянки надр у користування від інших державних органів не гарантує, що ділянка буде виставлена на аукціон, а претендент буде допущений до такого аукціону. Остаточне рішення про проведення чи не проведення аукціону і переліку ділянок надр приймає Держгеонадра.

Перед проведенням аукціону Держгеонадра повинні визначити початкову ціну продажу дозволу, яка розраховується відповідно до затвердженої методики, виходячи з вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовищ або ділянок надр<sup>562</sup>, і не може бути меншою від 2% сумарного чистого прибутку за весь період розробки родовища або ділянки надр,

<sup>560</sup> П. 6 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів

<sup>561</sup> Необхідність отримання погодження того чи іншого органу залежить від виду користування надрами. Так, погодження Мінприроди вимагається для всіх видів користування надрами, в той час як погодження районних, міських, селищних сільських рад треба у разі користування ділянками надр, що містять корисні копалини місцевого значення.

<sup>562</sup> Методика визначення вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовища або ділянки надр, що надаються у користування, затверджена Постановою КМУ № 1117 від 25.08.2004 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1117-2004-%D0%BF>. Тут і далі, у разі посилання на Методику URL-адреса не зазначається.

обчисленого без урахування капітальних вкладень<sup>563</sup>.

Під час встановлення початкової ціни продажу дозволу беруться до уваги такі чинники, які затверджуються ДКЗ відносно відповідного родовища чи ділянки надр:

- ▶ Дисконтований очікуваний річний дохід від реалізації товарної продукції, за вирахуванням експлуатаційних витрат і витрат на сплату податків та інших платежів державі;
- ▶ Очікувані капітальні вкладення в промислове будівництво, включаючи придбання геологічної інформації;
- ▶ Строк експлуатації родовища чи ділянки надр;
- ▶ Категорія розвіданості родовища чи ділянки надр тощо<sup>564</sup>.

Вихідною інформацією для визначення початкової ціни є результати раніше проведених геолого-економічних оцінок, протоколи затвердження запасів корисних копалин ДКЗ, державні баланси запасів корисних копалин, акти та протоколи експертної оцінки ресурсів підготовлених і виявлених об'єктів Держгеонадр, протоколи затвердження прогнозних ресурсів та фактичні техніко-економічні показники діючих гірничих підприємств або об'єктів-аналогів, затверджені наказом Держгеонадр.<sup>565</sup> Станом на дату цього Звіту більшість цієї інформації відсутня у відкритому доступі. Нова Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами була затверджена у 2020 році з метою підвищення прозорості принципу розрахунку початкової вартості спеціальних дозволів<sup>566</sup>.

За 90 календарних днів до дня проведення аукціону Держгеонадра розміщує в газеті «Урядовий кур'єр» та на своєму офіційному веб-сайті оголошення про проведення аукціону. В оголошенні зазначається основна інформація про аукціон та спеціальний дозвіл (наприклад, назва та місцезнаходження ділянки надр, вид користування надрами та строк, на який видається дозвіл, початкова ціна дозволу тощо).

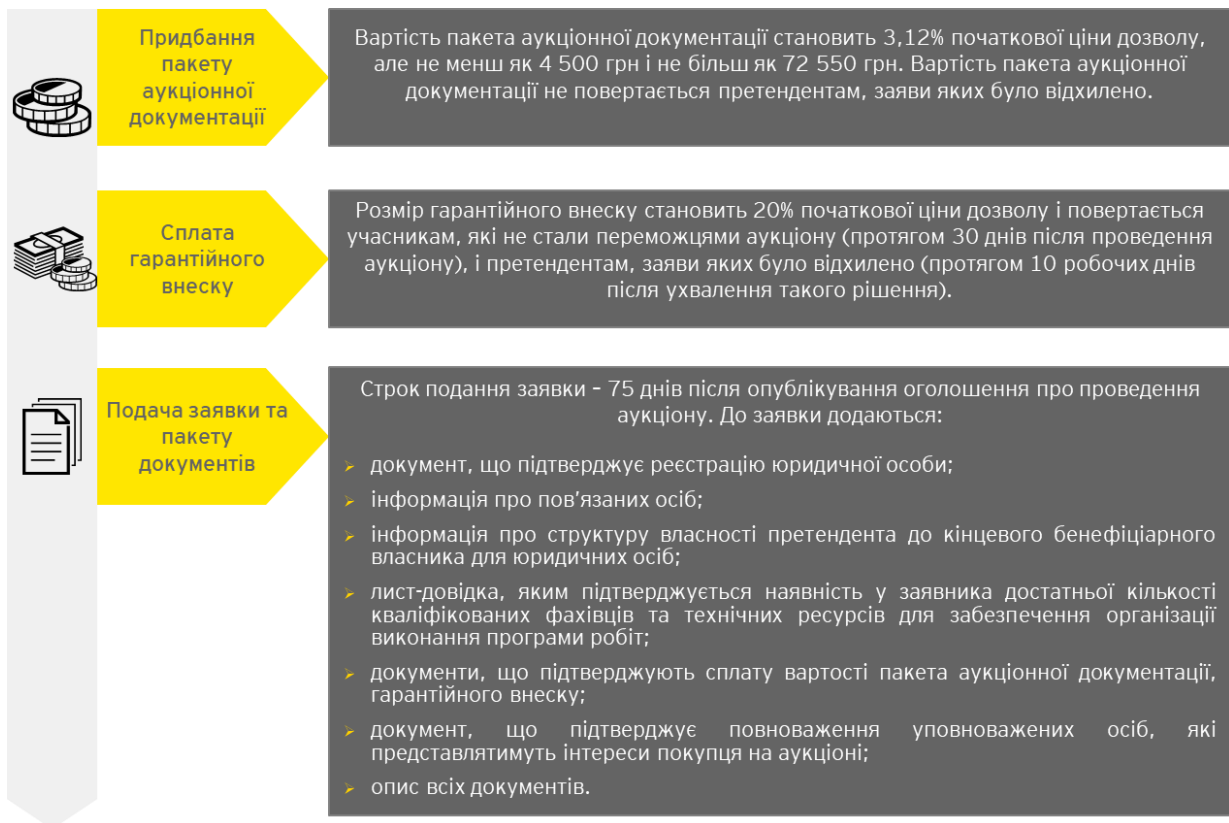
Дії, які повинен вчинити заявник для участі в аукціоні, зображені нижче на схемі:

<sup>563</sup> П. 6 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами

<sup>564</sup> П. 3 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами

<sup>565</sup> П. 5 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами

<sup>566</sup> Постанова КМУ «Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» від 23.09.2020 р. № 915, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/915-2020-%D0%BF#n5>



**Малюнок 6.22: Алгоритм дій для участі в аукціоні з продажу спеціальних дозволів**

Держгеонадра зобов'язані публікувати на своєму офіційному веб-сайті інформацію, зокрема про: реєстрацію заявок про намір взяти участь в аукціоні, допущення до участі в аукціоні або відхилення заявки, перелік переможців аукціону, а також забезпечити трансляцію аукціону в режимі реального часу.

На дату підготовки цього Звіту ІПВГ, інформація за 2018 рік, яка доступна на офіційному веб-сайті Держгеонадр, складається лише з результатів аукціонів<sup>567</sup>.

Держгеонадра також надсилає запити (i) органам ДФС щодо перевірки факту відсутності у претендентів боргу зі сплати податків та зборів станом на останній звітний період, і (ii) правоохоронним органам та суб'єктам фінансового моніторингу для виявлення суб'єктів господарювання, що здійснюють фінансування тероризму в Україні. У випадку ненадання відповіді на запит протягом 30 днів, вважається, що заборгованість у претендентів відсутня, і претендент не є суб'єктом господарювання, що здійснює фінансування тероризму в Україні<sup>568</sup>.

Аукціон проводиться за умови реєстрації не менш як двох претендентів на придбання дозволу. Крок аукціону безпосередньо залежить від початкової ціни дозволу та визначений Порядком проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів (наприклад, крок для дозволу, початкова ціна якого складає від 1 000 000 грн до 2 999 999 грн, становить 20 000 грн; від 3 000 000 грн до 4 999 999 грн - 30 000 грн тощо).

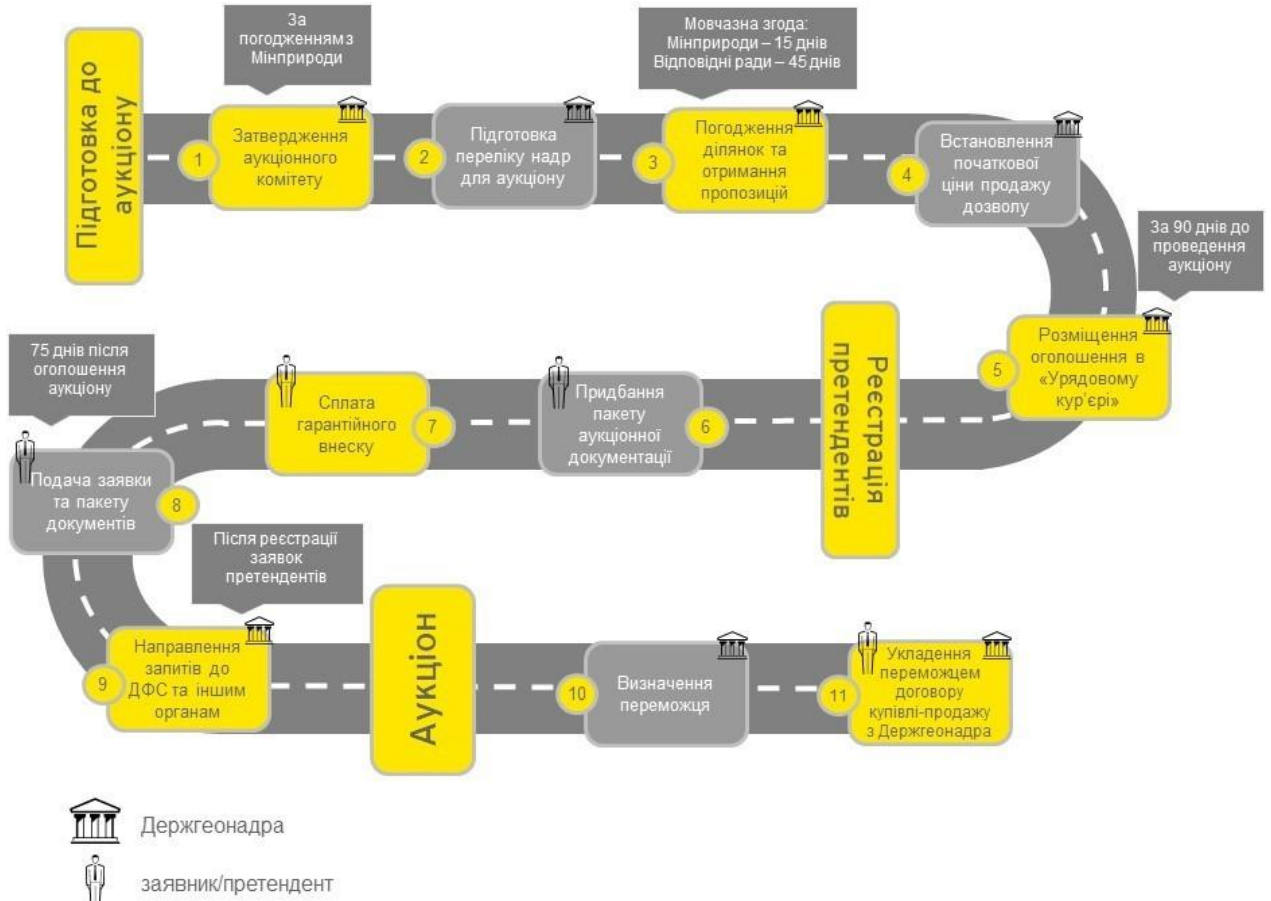
Переможцем аукціону визнається покупець, який погодився сплатити найвищу ціну

<sup>567</sup> Режим доступу: <http://www.geo.gov.ua/rezultati-aukcioniiv/>

<sup>568</sup> П. 8 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів

дозволу. Після проведення аукціону переможець укладає з Держгеонадра договір купівлі-продажу дозволу або договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною та сплачує різницю між ціною продажу дозволу та гарантійним внеском.

Схематично процедура отримання спеціальних дозволів у результаті проведення аукціону, яка застосовувалася до 24 жовтня 2018 року, наведена нижче:



**Малюнок 6.23:** Процедура одержання спеціальних дозволів за результатами аукціону

У **Додатку 8** наведено інформацію щодо проведених у 2018 р. аукціонів із продажу спеціальних дозволів, у тому числі переможців таких аукціонів.

Звертаємо увагу, що з 24 жовтня 2018 року по 1 жовтня 2020 року був запроваджений експериментальний порядок продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом проведення електронних аукціонів на базі Прозорро.Продажі<sup>569</sup>. Перші електронні аукціони відбулися у 2019 році. Після успішної реалізації експериментального проекту КМУ був затверджений новий порядок проведення аукціонів, який визначив процедуру продажу спеціального дозволу на аукціоні шляхом проведення електронних торгів на постійній основі<sup>570</sup>.

<sup>569</sup> Згідно з Тимчасовим порядком

<sup>570</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р., режим доступу: Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/993-2020-%D0%BF#n250>

### Порядок отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

В окремих випадках, визначених Порядком надання спеціальних дозволів<sup>571</sup>, спеціальні дозволи на користування ділянкою надр можуть надаватись без проведення аукціону, зокрема, але не виключно<sup>572</sup>, у разі:

- ▶ Видобування корисних копалин, якщо заявник на підставі спеціального дозволу на користування надрами за власні кошти здійснив геологічне вивчення ділянки надр та підрахунок запасів корисних копалин або ж апробацію запасів корисних копалин (крім нафти і газу)<sup>573</sup>;
- ▶ Збільшення користувачем, який раніше вже отримав дозвіл на користування надрами, обсягу видобування корисних копалин за рахунок розширення меж ділянки. У цьому випадку спеціальний дозвіл без проведення аукціону надається за умови, що суміжну ділянку не надано у користування та розширення не перевищує 50% запасів, визначених раніше наданим дозволом;
- ▶ Геологічного вивчення та видобування корисних копалин місцевого значення;
- ▶ Геологічного вивчення надр за рахунок коштів державного бюджету;
- ▶ Виконання УРП тощо.

Процедура отримання дозволу без проведення аукціону включає наступні кроки:

- ▶ подання до Держгеонадр заяви з додатками за визначеним переліком. Такий перелік, зокрема, може включати пояснювальну записку з зазначенням потужності підприємства та іншої необхідної інформації, каталог географічних координат кутових точок ділянки надр, оглядову карту, завірені заявником копії результатів ОВД (звіт з ОВД, звіт про громадське обговорення та висновок з ОВД) тощо. Остаточний перелік документів, які заявник повинен подати Держгеонадрам для отримання дозволу, залежить від виду користування надрами та випадку, у зв'язку з яким дозвіл видається без проведення аукціону. Зразок примірної заяви на отримання спеціального дозволу без проведення аукціону розміщений на офіційному веб-сайті Держгеонадра<sup>574</sup>;
- ▶ з 8 червня 2018 року - отримання Держгеонадрами пропозицій від Мінприроди щодо надання дозволів разом із зазначенням умов, за яких можливе користування надрами на запропонованих ділянках, в частині дотримання вимог природоохоронного законодавства або зауваження щодо надання дозволу<sup>575</sup> (наприклад, встановлення законодавством обмежень щодо провадження діяльності з користування надрами на території, на якій запланована така діяльність, невиконання вимог природоохоронного

<sup>571</sup> П. 8 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>572</sup> Станом на кінець 2018 року існувало 12 випадків, коли отримання дозволу здійснюється без проведення аукціону

<sup>573</sup> Зміни до Порядку надання спеціальних дозволів уточнюють, що таке геологічне вивчення повинне було бути здійснено на підставі спеціального дозволу на користування надрами (див. п. 8 в редакції Постанови КМУ № 1131 від 18.12.2018 р.)

<sup>574</sup> Режим доступу: <http://www.geo.gov.ua/forms-samples-of-documents/>.

<sup>575</sup> Відповідно до п. 25 Порядку надання спеціальних дозволів Держгеонадра інформують Мінприроди про надходження заяв про надання дозволу і додатків до неї з одночасним надсиланням копій цих документів не пізніше ніж протягом 5 робочих днів з дня їх реєстрації. Мінприроди в строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження зазначених документів надсилає до Держгеонадр пропозиції чи зауваження

законодавства з підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами<sup>576</sup>;

- ▶ отримання Держгеонадрами підтвердження від органів ДФС, а також правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу про те, що заявник не має боргу зі сплати загальнодержавних податків та зборів станом на останній звітний період, і не є суб'єктом, що фінансує тероризм в Україні;
- ▶ погодження надання надр у користування з органами місцевого самоврядування<sup>577</sup>. Погодження відбувається без залучення особи, що звернулась за отримання дозволу. Погодження не потрібне для надання надр на умовах УРП та у межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України;
- ▶ сплата збору у розмірі початкової ціни продажу такого дозволу на аукціоні, яка розрахована відповідно до затвердженої методики<sup>578</sup> (за винятком надання дозволів на виконання УРП, коли розмір збору становить 1% від початкової ціни).

Отримання рекомендацій/зауважень, підтверджень та погоджень здійснюється, у тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди.

Спеціальні дозволи надаються заявникам за рішенням Держгеонадр (крім випадку виконання УРП, коли спеціальний дозвіл надається на підставі та на умовах укладеної УРП за поданням Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП). Рішення Держгеонадра приймає протягом 30 календарних днів після одержання всіх погоджень, які передбачені Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами, та пропозицій/ зауважень Мінприроди. Пропозиції та зауваження Мінприроди є обов'язковими для врахування Держгеонадрами під час прийняття рішень.

Дозвіл без проведення аукціону не може бути надано особі, що, зокрема, (i) не виконує програми робіт на ділянках надр, на користування якими їй вже надано дозвіл, або (ii) щодо якої виявлені порушення правил користування надрами на таких ділянках, що зафіксовані в актах перевірок, приписах або розпорядженнях відповідних органів у сфері надрокористування до моменту їх усунення.

Надання дозволу здійснюється протягом 20 робочих днів після сплати у повному обсязі збору за надання спеціального дозволу. Строк сплати збору може бути продовжений комісією з питань надрокористування<sup>579</sup> за певних умов.

Схематично процедура надання спеціальних дозволів без проведення аукціону наведена

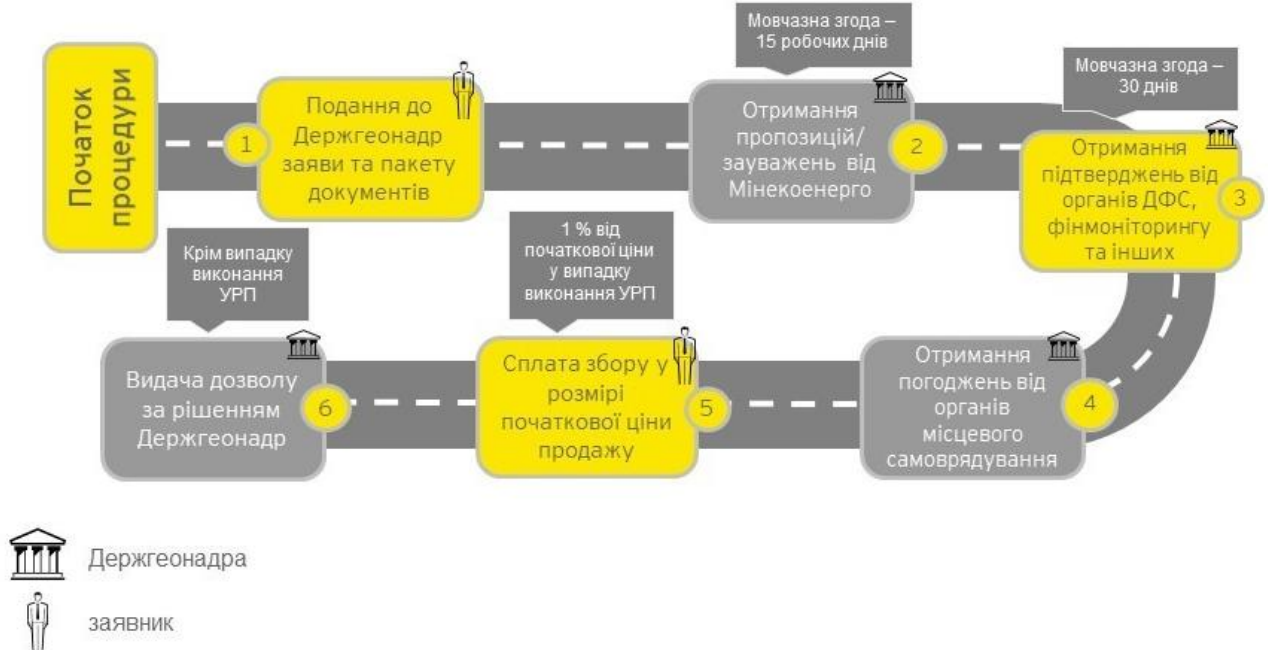
<sup>576</sup> Повний перелік випадків, коли Мінприроди надсилає зауваження передбачений у п. 25 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

<sup>577</sup> Погодження надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини загальнодержавного значення, органами місцевого самоврядування було виключено згідно нової редакції Порядку надання спеціальних дозволів, затвердженої Постановою КМУ № 124 від 19 лютого 2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/124-2020-%D0%BF/ed20200225#n9>

<sup>578</sup> Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами,

<sup>579</sup> Комісію з питань надрокористування утворювала Держгеонадра або Рада міністрів АРК відповідно з метою попереднього розгляду матеріалів щодо надання, продовження строку дії, зупинення, поновлення, переоформлення, анулювання дозволів та внесення до них змін. До складу комісії, що утворювалася Держгеонадрами, включалися спеціалісти Секретаріату КМУ, міністерств та інших центральних органів виконавчої влади, а положення про неї та склад затверджувалися Держгеонадрами за погодженням з Мінприроди. З 21.11.2019 р. зазначена комісія була скасована, а повноваження щодо продовження строку сплати збору за надання спеціального дозволу та продовження строку його дії були покладені на Держгеонадра - див. Постанову КМУ «Про внесення змін до Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 928 від 23.10.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/928-2019-n#n2>

нижче.



Малюнок 6.24: Процедура одержання спеціальних дозволів без проведення аукціону

### Внесення змін до спеціальних дозволів та їх переоформлення

Спеціальний дозвіл не може бути переданий (подарований, проданий або в інший спосіб відчужений) іншій особі. Також законодавством заборонено передавати спеціальні дозволи до статутних капіталів, створюваних за участю надрокористувачів суб'єктів господарювання, та вносити їх як вклад у спільну діяльність<sup>580</sup>. Водночас, у певних випадках дозволяється внесення змін та переоформлення спеціальних дозволів. Зокрема, зміни до спеціального дозволу вносяться в разі<sup>581</sup>:

- ▶ зміни особливих умов та інших відомостей, зазначених у дозволі;
- ▶ зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних контролюючих органів;
- ▶ виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин;
- ▶ виявлення надрокористувачем після отримання дозволу описок, очевидних помилок;
- ▶ утворення шляхом виділу з юридичної особи надрокористувача юридичної особи з метою продовження діяльності на наданій йому в користування ділянці надр за низки умов (зокрема, такий надрокористувач не є суб'єктом господарювання державного сектору економіки, повинен володіти не менш як 50% статутного капіталу новоутвореної юридичної особи, не має податкового боргу з рентної плати за користування надрами, не

<sup>580</sup> Ч. 6 ст. 16 Кодексу про надра; ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ

<sup>581</sup> П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів

порушував умов користування надрами тощо), в разі погодження внесення таких змін Мінприроди<sup>582</sup> (аналогічна норма була скасована у 2016 р.);

- ▶ утворення господарського товариства, у статутному капіталі якого 100 відсотків акцій належить державі, у результаті реорганізації шляхом злиття<sup>583</sup>.

Внесення змін здійснюється за заявою надрокористувача (або його правонаступника в разі внесення змін внаслідок злиття чи приєднання), до якої додаються супровідні документи, в тому числі пояснювальна записка з обґрунтуванням необхідності внесення змін до спеціального дозволу<sup>584</sup>. При цьому, Держгеонадра можуть відмовити у внесенні змін, зокрема, у разі невиконання умов користування надрами, передбачених дозволом або відповідною угодою; прийняття уповноваженими органами рішення про обмеження користування надрами; подання заявником документів не в повному обсязі або з недостовірними даними, або документів, що не відповідають вимогам, встановленим Порядком надання спеціальних дозволів.

Переоформлення дозволу здійснюється у таких випадках<sup>585</sup>:

- ▶ якщо це передбачено Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності»;
- ▶ правонаступництва юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації шляхом перетворення;
- ▶ отримання юридичною особою в оренду чи концесію цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства.

Держгеонадра надає спеціальний дозвіл на новому бланку або вмотивовану відмову протягом 30 календарних днів з дати надходження заяви.

#### **Угода про умови користування надрами**

Незалежно від того, яким способом відбувається отримання спеціального дозволу (у результаті проведення аукціону чи без нього), Держгеонадра та користувач надр мають укласти угоду про умови користування надрами. Порядком надання дозволів на користування надрами та Законом про нафту і газ встановлено, що така угода є невід'ємною частиною спеціального дозволу. Більш детальна інформація наведена в **Розділі 6.6.4 Договори у видобувних галузях**.

### **6.6.3 Доступ до інформації про кінцевих бенефіціарних власників юридичних осіб**

- *Поняття бенефіціарного власника для цілей Звіту ІПВГ*

Згідно з вимогою 2.5.f Стандарту ІПВГ, бенефіціарний власник компанії означає фізичну особу, яка прямо або опосередковано володіє юридичною особою або здійснює контроль над нею.

<sup>582</sup> Див. абзац 7 пункту 17 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>583</sup> Звертаємо увагу, що в подальшому Постановою КМУ № 698 від 26.06.2019 вказаний перелік доповнено ще однією підставою - реорганізацією державного підприємства шляхом приєднання до іншого державного підприємства

<sup>584</sup> П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>585</sup> П. 16 Порядку надання спеціальних дозволів



Українське законодавство визначає, що кінцевий бенефіціарний власник (далі - «бенефіціарний власник») - це<sup>586</sup>:

- ▶ для юридичних осіб - будь-яка фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий)<sup>587</sup> на діяльність юридичної особи (в тому числі через ланцюг контролю/володіння);
- ▶ для трастів, утворених відповідно до законодавства країни їх утворення, - засновник, довірчий власник, захисник (за наявності), вигодоодержувач (вигодонабувач) або група вигодоодержувачів (вигодонабувачів), а також будь-яка інша фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий) на діяльність трасту (в тому числі через ланцюг контролю/володіння);
- ▶ для інших подібних правових утворень - особа, яка має статус, еквівалентний або аналогічний особам, зазначеним для трастів.

При цьому бенефіціарним власником не може бути особа, яка має формальне право на 25 чи більше відсотків статутного капіталу або прав голосу в юридичній особі, але є комерційним агентом, номінальним власником або номінальним утримувачем, або лише посередником щодо такого права.

Для підготовки звітів з ІПВГ використовується поняття бенефіціарного власника у значенні, передбаченому Законом про ІПВГ.

- Єдиний державний реєстр

Україна є однією з країн, де встановлений обов'язок щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників усіх юридичних осіб під час державної реєстрації створення юридичної особи / змін до відомостей про юридичну особу, а саме - Законом України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань»<sup>588</sup>.

Така інформація включається до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - «ЄДР») та доступна в онлайн режимі на офіційному веб-сайті Міністерства юстиції України<sup>589</sup> і Єдиному державному порталі

<sup>586</sup> П.30 ч.1 ст. 1 Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 361-IX від 16.08.2020 року (далі - Закон «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів»), <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/361-20#n6>

<sup>587</sup> Ознакою здійснення прямого вирішального впливу на діяльність є безпосереднє володіння фізичною особою часткою у розмірі не менше 25 відсотків статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи. Ознаками здійснення непрямого вирішального впливу на діяльність є принаймні володіння фізичною особою часткою у розмірі не менше 25 відсотків статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи через пов'язаних фізичних чи юридичних осіб, трасти або інші подібні правові утворення, чи здійснення вирішального впливу шляхом реалізації права контролю, володіння, користування або розпорядження всіма активами чи їх часткою, права отримання доходів від діяльності юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення, права вирішального впливу на формування складу, результати голосування органів управління, а також вчинення правочинів, які дають можливість визначати основні умови господарської діяльності юридичної особи, або діяльності трасту або іншого подібного правового утворення, приймати обов'язкові до виконання рішення, що мають вирішальний вплив на діяльність юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення, незалежно від формального володіння.

<sup>588</sup> П. 9 ч. 2 Ст. 9 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 755-IV від 15.05.2003 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/755-15#n160>. Відповідно до змін, внесених Міністерством юстиції України до реєстраційної форми з 29.08.2018 р., в разі внесення будь-яких змін до відомостей про юридичну особу, що містяться в ЄДР, інформація про бенефіціарного власника юридичної особи обов'язково подається заново.

<sup>589</sup> Режим доступу: <https://usr.minjust.gov.ua/ua/freesearch>

відкритих даних<sup>590</sup>.

На цих же ресурсах міститься публічна інформація про учасників (засновників) усіх юридичних осіб, зареєстрованих в Україні, розмір статутного капіталу таких юридичних осіб та відсоток часток у статутному капіталі їх учасників (засновників).

Станом на дату цього Звіту в рамках ЄДР оприлюднюється наступна інформація про бенефіціарних власників юридичних осіб (у тому числі бенефіціарних власників засновників юридичних осіб, якщо вони є юридичними особами):

- ▶ прізвище, ім'я, по батькові (за наявності);
- ▶ дата народження;
- ▶ країна громадянства;
- ▶ серія та номер паспорта громадянина України або паспортного документа іноземця;
- ▶ місце проживання;
- ▶ реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності);
- ▶ повне найменування та ідентифікаційний код (для резидента) засновника юридичної особи, в якому ця особа є бенефіціарним власником;
- ▶ характер та міра (рівень, ступінь, частка) бенефіціарного володіння: вигоди, інтересу, впливу (така інформація є обов'язковою для розкриття в ЄДР починаючи з 28 квітня 2020 року<sup>591</sup>).

Відповідно до змін, внесених Міністерством юстиції України до реєстраційної форми з 29.08.2018 р., в разі внесення будь-яких змін до відомостей про юридичну особу, що містяться в ЄДР, інформація про бенефіціарного власника юридичної особи обов'язково подається заново<sup>592</sup>.

У 2020 р. було оновлено ЄДР з метою вдосконалення його функціоналу та механізму надання та перевірки даних щодо бенефіціарних власників<sup>593</sup>, в тому числі:

- 1) впроваджені додаткові механізми контролю та модулі безпеки, зокрема, контроль наявності сканованої копії поданого документа;
- 2) створена нова окрема графа - «кінцевий бенефіціарний власник», тим самим покращена якість внесення даних про бенефіціарних власників шляхом їх чіткого структурування та відокремлення від засновників, що, в свою чергу, дозволяє розміщувати інформацію в окремих блоках при наданні відомостей з ЄДР чи публікації у відкритих даних.

<sup>590</sup> Режим доступу: <https://data.gov.ua/dataset/1c7f3815-3259-45e0-bdf1-64dca07ddc10>

<sup>591</sup> Ст.9 Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 755-IV від 15.05.2003 р., <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/755-15/ed20200428#n160>

<sup>592</sup> Наказ Міністерства юстиції України № 3268/5 від 18.11.2016 р. «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1500-16/>

<sup>593</sup> Інформація на офіційному сайті Міністерства юстиції, режим доступу: <https://minjust.gov.ua/news/ministry/denis-malyuska-minyust-zapuskae-onovleniy-edr>

- *Заходи, спрямовані на усунення недоліків розкриття інформації про бенефіціарних власників, у тому числі її верифікації*

Відомості, оприлюднені в ЄДР, не завжди повною мірою відповідають вимогам Стандарту (наприклад, не завжди є повною інформація про країну громадянства, дату народження, місце проживання, характер і міру володіння), в тому числі з технічних причин (наприклад, у зв'язку з неоднорідністю та відмінностями правил збереження інформації у базі даних впродовж різних періодів функціонування ЄДР<sup>594</sup>). Крім того, українське законодавство не передбачає розкриття інформації стосовно статусу впливових політичних осіб<sup>595</sup>.

Історично юридичні особи нерідко здійснюють неповне або неточне розкриття інформації щодо бенефіціарних власників у ЄДР, наприклад, розкривають інформацію тільки до рівня номінальних власників чи керуючих трастами.

Як наслідок, одним із завдань Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» було визначено запровадження механізму верифікації інформації про бенефіціарних власників.

На виконання плану дій зазначеної ініціативи у грудні 2019 року були прийняті (та набрали чинності з 28 квітня 2020 року) нові правила щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників та її регулярного оновлення, розширений перелік документів, які для цього подаються, встановлений обов'язок щорічно підтверджувати інформацію про бенефіціарного власника та збільшені штрафи за невиконання таких вимог.

Зокрема, для додаткового підтвердження достовірності інформації про бенефіціарних власників (в тому числі верифікації їх осіб) законодавство вимагає наступні документи на додаток до заяви:

- 1) структуру власності за встановленою формою, що дає змогу встановити всіх бенефіціарних власників, у тому числі відносини контролю між ними, або відсутність таких бенефіціарних власників;
- 2) витяг, виписку чи інший документ, що підтверджує реєстрацію засновника юридичної особи (якщо засновником є нерезидент);
- 3) нотаріально засвідчену копію документа, що посвідчує особу бенефіціарного власника.

Внаслідок вищезазначених змін форма заяви щодо державної реєстрації юридичної особи для подання вищевказаних відомостей, яка застосовується з 01.01.2020 р., більше не містить окремо інформацію про юридичних осіб, через яких здійснюється опосередкований вплив на юридичну особу<sup>596</sup>.

<sup>594</sup> Інформація про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 - 2020 роках (станом на 01.07.2020), режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/storage/app/sites/1/17-civik-2018/partnerstvo/info-ogp-2018-2020-20200701.pdf>

<sup>595</sup> Закон України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів» дає визначення політично значущих осіб - це фізичні особи, які є національними, іноземними публічними діячами та діячами, які виконують публічні функції в міжнародних організаціях. Втім, така інформація не публікується у відкритих джерелах і використовується з метою проведення фінансового моніторингу

<sup>596</sup> Форма 5 в редакції Наказу Міністерства юстиції № 2824/5 «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» від 29.08.2018 р. в редакції Наказу Міністерства юстиції № 1716/5 від 19.05.2020 <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1500-16/ed20201001#Text>

Оновлення інформації про бенефіціарних власників за новими правилами розпочнеться через три місяці після затвердження форми та змісту структури власності. На дату цього Звіту проект форми та змісту структури власності перебуває в розробці – у липні 2020 року Мінфін повідомив про активне обговорення та завершення роботи над його розробленням<sup>597</sup>.

- *Глобальний реєстр бенефіціарних власників*

У 2017 році Україна зробила важливий крок на шляху підвищення прозорості – приєдналася до Глобального реєстру бенефіціарних власників та стала першою державою, що офіційно заявила про готовність надати дані про бенефіціарних власників для реєстру<sup>598</sup>.

В травні 2017 року з метою становлення та розвитку співпраці щодо надання інформації до реєстру, Міністерство юстиції України, Державне агентство з питань електронного урядування, Transparency International Україна та консорціум OpenOwnership підписали Меморандум про взаєморозуміння<sup>599</sup>. У травні 2017 року КМУ також були внесені зміни до підзаконних актів, що передбачають безоплатну передачу інформації про бенефіціарних власників до Глобального реєстру бенефіціарних власників<sup>600</sup>.

Відомості щодо бенефіціарних власників українських компаній, що містяться в Єдиному державному реєстрі, вже частково доступні в Глобальному реєстрі бенефіціарних власників<sup>601</sup>, але для повного відображення необхідна буде інтеграція. Подальше перетворення даних для досягнення повної відповідності зі стандартом «*Beneficial Ownership Data Standard*» визначене серед наступних кроків у рамках Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018-2020 роках<sup>602</sup>.

- *Єдиний державний реєстр електронних декларацій*

З 2017 р. інформація про державних службовців, які є бенефіціарними власниками (контролерами) юридичних осіб, стала доступна у Єдиному державному реєстрі декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування<sup>603</sup>.

Зокрема, декларант повинен надати інформацію щодо цінних паперів чи будь-яких інших корпоративних прав, у тому числі часток статутних капіталах чи в будь-яких інших еквівалентах статутного капіталу товариств, підприємств, організацій, що зареєстровані в

<sup>597</sup> Повідомлення на офіційному веб-сайті Мінфіну, режим доступу:

[https://mof.gov.ua/uk/news/v\\_minfini\\_obgovorili\\_vimogi\\_do\\_formi\\_ta\\_zmistu\\_strukturi\\_vlasnosti\\_iuridichnikh\\_osib-2305](https://mof.gov.ua/uk/news/v_minfini_obgovorili_vimogi_do_formi_ta_zmistu_strukturi_vlasnosti_iuridichnikh_osib-2305)

<sup>598</sup> Постанова КМУ «Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань» № 593 від 8 вересня 2016 р. в редакції Постанови КМУ № 339 від 18.05.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/593-2016-%D0%BF/ed20180525#Text>. Згідно з інформацією на офіційному веб-сайті OpenOwnership, режим доступу: <https://www.openownership.org/news/ukraine-becomes-the-first-country-to-integrate-with-openownership/>

<sup>599</sup> Меморандум про співробітництво між Мін'юстом, Державним агентством з питань електронного урядування, громадською організацією Transparency International Україна та консорціумом OpenOwnership який передбачав забезпечення передачі відповідних відомостей до Глобального реєстру до кінця 2017 р., режим доступу: [https://ti-ukraine.org/wp-content/uploads/2017/05/220517\\_memorandum.pdf](https://ti-ukraine.org/wp-content/uploads/2017/05/220517_memorandum.pdf)

<sup>600</sup> Постанова № 593 Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань КМУ від 8 вересня 2016 р. № 593, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/593-2016-n>.

<sup>601</sup> Режим доступу: <https://register.openownership.org>

<sup>602</sup> Інформація про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 - 2020 роках (станом на 01.07.2020), режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/storage/app/sites/1/17-civik-2018/partnerstvo/info-ogg-2018-2020-20200701.pdf>

<sup>603</sup> Єдиний державний реєстр електронних декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування, режим доступу: <https://public.nazk.gov.ua/>

Україні або за кордоном, а також окремо - щодо юридичних осіб, бенефіціарним власником яких є декларант або члени його сім'ї<sup>604</sup>.

Згідно з рішенням Конституційного Суду України №13-р/2020 від 27.10.2020 р.<sup>605</sup>, було визнано неконституційним, серед іншого, положення законодавства щодо відкритого цілодобового доступу до Єдиного державного реєстру декларацій. Доступ до реєстру було тимчасово припинено. Згодом, на виконання розпорядження КМУ №1363-р від 29.10.2020 р.<sup>606</sup> доступ до реєстру був фактично відновлений. Таким чином, на дату цього Звіту правовий статус реєстру декларацій є неоднозначним.

- *База даних емітентів цінних паперів*

Інформація про власників 5 і більше відсотків акцій в акціонерних товариствах доступна в базі даних емітентів, розміщеній на сайті Агентства з розвитку інфраструктури фондового ринку України за посиланням <http://smida.gov.ua/db/emitent>.

Зазначена база даних містить, серед іншого, інформацію про фондові біржі, на яких розміщені акції усіх емітентів, що зареєстровані в Україні. Крім того, перелік усіх фондових бірж, які зареєстровані в Україні, міститься на офіційному сайті Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку<sup>607</sup>.

<sup>604</sup> Див. пп.4, 5 і 5-1 частини 1 статті 46 Закону України «Про запобігання корупції» № 1700-VII від 14 жовтня 2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1700-18/ed20191225>

<sup>605</sup> Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v013p710-20#Text>

<sup>606</sup> Розпорядження КМУ «Деякі питання діяльності Національного агентства з питань запобігання корупції» № 1363-р від 29.10.2020 р. <https://www.kmu.gov.ua/npas/devaki-pitannya-diyalnosti-nacionalnogo-agentstva-z-pitan-zapobigannya-korupciyi-i291020-1363>

<sup>607</sup> Режим доступу: <https://www.nssmc.gov.ua/register/litsenzuvannia-ta-reestratsia/stock-exchanges/>

## 6.6.4 Договори у видобувних галузях

### 1. Законодавство щодо оприлюднення договорів у видобувних галузях

З 2016 р. Держгеонадра зобов'язані публікувати разом із виданими спеціальними дозволами і відповідні угоди про умови користування надрами, що є невід'ємною частиною таких спеціальних дозволів. Щодо 2018 р. було опубліковано 142 угоди. Ще три угоди, укладені у 2018 р., було опубліковано протягом 2019-2020 рр. (див. *Розділ 6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами*)<sup>608</sup>.

Закон України «Про відкритість використання публічних коштів»<sup>609</sup>, вимагає обов'язкового оприлюднення розпорядниками та одержувачами коштів державного і місцевих бюджетів, суб'єктами господарювання державної і комунальної власності інформації про укладені за звітний період договори<sup>610</sup>. Водночас, обсяг інформації, що оприлюднюється, не включає текст договорів.

Крім того, у 2018 році прийнятий Закон про ІПВГ, який передбачає обов'язкове розкриття «істотних» умов<sup>611</sup> та витягів з угод, що пов'язані з видобуванням корисних копалин, а саме: угод про умови користування надрами, УРП, договорів про спільну діяльність та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність. Закон про ІПВГ не висуває чітких вимог щодо публікації такої інформації щодо угод, укладених / до яких вносились зміни до набрання чинності законом (тобто до 16 листопада 2018 року).

Проект закону № 3790 від 03 липня 2020 р., що має на меті приведення Закону про ІПВГ у відповідність до оновленого Стандарту ІПВГ, передбачає розкриття не лише інформації щодо зазначених угод, але й текстів самих угод, укладених з 1 січня 2021 року, та змін до них<sup>612</sup>.

### 2. Угода про умови користування надрами

Основним договірним документом, що визначає умови користування надрами, є угода про умови користування надрами.

Зазначена угода укладається між Держгеонадрами та власником спеціального дозволу на користування надрами та згідно з Порядком надання спеціальних дозволів та Законом про нафту і газ є його невід'ємною частиною<sup>613</sup>. Угода повинна містити умови про технічні, технологічні, організаційні, фінансові, економічні, соціальні, екологічні зобов'язання сторін та про порядок регулювання відносин між ними в процесі користування надрами на наданій

<sup>608</sup> Див. офіційний веб-сайт Держгеонадр, режим доступу: <http://www.geo.gov.ua/vidani-specialni-dozvoli-na-koristuvannya-nadrami-z-ugodami-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>

<sup>609</sup> Закон України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р., режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/183-19>

<sup>610</sup> Див. вебсайт Єдиного веб-порталу використання публічних коштів, режим доступу: <https://spending.gov.ua/web/guest>

<sup>611</sup> Відповідно до Закону про ІПВГ, істотні умови угод про користування надрами включають наступне: (1) назву угоди, її номер, дату укладення, найменування сторін; (2) дату набрання чинності та строк дії угоди; (3) предмет угоди; (4) права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси; (5) гарантії щодо стабільності норм законодавства (за наявності); (6) умови щодо особливостей справляння платежів; (7) операційні зобов'язання, зокрема програми робіт; (8) зобов'язання щодо природоохоронних заходів; (9) вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт та їх найманих працівників; (10) соціальні зобов'язання, включаючи положення про участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях, вимоги щодо проведення громадських слухань.

<sup>612</sup> Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 від 03 липня 2020 р., [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=69368](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69368)

<sup>613</sup> Стаття 28 Закону про нафту і газ

ділянці надр.

Істотними умовами угод про умови користування надрами, є, серед іншого, програма робіт, що повинна бути виконана власником спеціального дозволу, джерела фінансування робіт, положення про право власності на геологічну інформацію, отриману в результаті користування надрами, тощо.

Примірні угоди про умови користування надрами затверджені наказом Держгеонадр та розміщені на їх офіційному веб-сайті за посиланням <http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/><sup>614</sup>.

Від 2016 року Держгеонадра зобов'язані публікувати укладені угоди про умови користування надрами. На офіційному веб-сайті Держгеонадр розміщено скан-копії значної кількості спеціальних дозволів та відповідних угод про умови користування надрами. Разом із тим, на дату підготовки цього звіту опубліковано 145 спеціальних дозволів, виданих у 2018 р. і відповідних угод про користування надрами, тоді як загалом протягом 2018 р. було надано 151 спеціальний дозвіл (див. **Розділ 6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами**). Окрім того, окремі умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин могли міститися у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Такі матеріали не є публічно доступними.

### **3. Угоди про розподіл продукції**

Згідно з Законом про УРП угода про розподіл продукції передбачає, що держава в особі КМУ на визначений строк доручає інвестору проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин (що можуть включати нафту, газ і конденсат), а інвестор зобов'язується виконати доручені роботи за свій рахунок і на свій ризик.

Інвестор має право на компенсацію витрат, пов'язаних з УРП, за рахунок частини видобутої продукції («компенсаційна продукція»). Квартальна частка компенсаційної продукції не може перевищувати 70 % загального обсягу виробленої продукції до повного відшкодування витрат інвестора. Решта продукції («прибуткова продукція») розподіляється між інвесторами та державою в порядку, визначеному УРП. До моменту розподілу вся видобута продукція вважається власністю держави.

За загальним правилом, УРП укладається за результатами проведення конкурсу. Водночас, законодавством також передбачені певні випадки укладення УРП без проведення конкурсу. Більш детальна інформація щодо таких випадків наведена у цьому підрозділі нижче.

Максимальний строк, на який укладається угода, - 50 років з можливістю подовження за ініціативою інвестора.

**Критерії, що використовуються для укладення УРП.** Відповідно до Закону про УРП, угода може бути укладена з особою, яка має відповідні фінансово-економічні та технічні можливості або відповідну кваліфікацію для користування надрами<sup>615</sup>. Водночас, законодавством не деталізовано, як визначається наявність/ відсутність відповідних можливостей та яка саме кваліфікація необхідна для підтвердження відповідності особи

<sup>614</sup> Остання редакція примірних угод про користування надрами прийнята наказом Держгеонадр № 182 від 09.07.2019 р.

<sup>615</sup> Відповідно до статті 4 Закону про УРП, враховуючи визначення інвестора (сторони УРП), передбачене у статті 1 Закону про УРП

встановленим критеріям.

Крім того, у випадку проведення конкурсу для укладення УРП серед інформації, яку заявник повинен подати для участі в конкурсі, є відомості про власний досвід роботи в галузі використання надр. Однак, законодавством не визначений обсяг досвіду для взяття участі у конкурсі.

**Порядок укладення УРП за результатами конкурсу.** Проведення конкурсу може ініціювати інвестор шляхом звернення до КМУ чи Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП (далі - Міжвідомча комісія) з відповідною пропозицією. У такому випадку інвестор повідомляється про результати розгляду його пропозиції не пізніше тримісячного строку.

Проведення конкурсу на укладення УРП можливе у разі наявності хоча б однієї умови з наступного переліку<sup>616</sup>:

- ▶ Збитковість для надрокористувачів та держави продовження розробки родовищ корисних копалин, яка обумовлена об'єктивними факторами.
- ▶ Відсутність державного фінансування і технічних засобів для освоєння нових великих родовищ корисних копалин, за рахунок освоєння яких забезпечується рівень видобутку корисних копалин у цілому по Україні, необхідний для соціального розвитку та економічної безпеки України.
- ▶ Необхідність запобігання втратам паливно-енергетичної та мінеральної сировини в надрах;
- ▶ Необхідність забезпечення регіонів власною паливно-енергетичною сировиною, утворення нових робочих місць в районах, де зайнятість населення знаходиться на низькому рівні.
- ▶ Необхідність впровадження новітніх технологій, обладнання передових технічних розробок для забезпечення ефективного пошуку, розвідки та розробки перспективних малодосліджених родовищ корисних копалин.
- ▶ Необхідність освоєння родовищ корисних копалин, розробка яких ведеться в особливо складних умовах тощо.

Конкурс проводиться на підставі рішення КМУ, прийнятого за поданням Міжвідомчої комісії, де зазначається основна інформація про конкурс (наприклад, строк і порядок проведення конкурсу, ділянка надр/родовищ, щодо якої оголошується конкурс на укладення УРП, мінімальний розмір інвестиції, строк подання заяв на участь у конкурсі, перелік конкурсної документації, вичерпний перелік матеріалів (документів) та відомостей, що мають подавати учасники). Також у рішенні вказуються всі істотні вимоги держави щодо умов та виконання робіт, передбачених УРП.

Після прийняття зазначеного рішення Міжвідомча комісія протягом двомісячного строку публікує оголошення про проведення конкурсу в офіційних друкованих виданнях України та здійснює інші повноваження з організації проведення конкурсу (наприклад, забезпечує

<sup>616</sup> Частина 2 статті 6 Закону про УРП



приймання заяв на участь у конкурсі).

Претендент, який бажає взяти участь в конкурсі протягом строку, встановленого рішенням КМУ про проведення конкурсу, має подати заяву<sup>617</sup>.

За участь у конкурсі вноситься плата, розмір та порядок внесення якої визначаються у рішенні КМУ про проведення конкурсу<sup>618</sup>.

Усі своєчасно подані заяви реєструються Міжвідомчою комісією, після чого вона розглядає та оцінює ці заяви за такими основними критеріями:

- ▶ ступінь раціональності умов використання природних ресурсів, які забезпечує програма робіт на ділянці надр;
- ▶ ефективність технологічних рішень ведення робіт;
- ▶ забезпечення оптимальних заходів з охорони довкілля;
- ▶ привабливість умов інвестування;
- ▶ достатність фінансової забезпеченості та міжнародного досвіду учасника для виконання програми робіт та інвестування<sup>619</sup>.

Пропозиції Міжвідомчої комісії щодо визначення переможця конкурсу враховуються КМУ під час прийняття рішення. Рішення про визначення переможця має бути прийняте КМУ протягом трьох місяців від закінчення граничного строку подання конкурсних заяв.

Результати конкурсу підлягають опублікуванню в офіційних друкованих виданнях України та доводяться до відома кожного учасника конкурсу.

**Порядок укладення УРП без проведення конкурсу.** Укладення УРП без проведення конкурсу можливе у таких випадках:

- ▶ Якщо ділянка надр яка буде об'єктом УРП, має незначні запаси корисних копалин, що підтверджується висновками відповідних державних органів - за рішеннями КМУ та органу місцевого самоврядування.
- ▶ Якщо надрокористувач - претендент на укладення УРП має спеціальний дозвіл на користування надрами і розпочав діяльність на передбачених ним умовах (незалежно від кількості дозволів та кількості ділянок надр) - за рішенням КМУ<sup>620</sup>.

Рішення КМУ щодо укладення угоди без проведення конкурсу ухвалюється на підставі заяви надрокористувача до Міжвідомчої комісії з пропозицією укласти УРП (двосторонню або багатосторонню) з копіями спеціального дозволу та документів, що підтверджують його правовий статус та фінансові можливості, а також на підставі пропозицій Міжвідомчої комісії щодо можливості укладення УРП. Відповідне рішення ухвалюється у тримісячний строк з дня реєстрації робочим органом Міжвідомчої комісії заяви надрокористувача.

<sup>617</sup> У заяві необхідно серед іншого вказати коротку інформацію про свій досвід роботи в галузі використання надр, а також відомості про технічні і фінансові можливості для виконання робіт та про технології, що будуть застосовані при користуванні надрами, програму робіт на ділянці надр, розміри та види інвестування, додаткові пропозиції щодо виконання умов конкурсу тощо.

<sup>618</sup> Відповідно до частини 5 статті 7 Закону про УРП плата за участь у конкурсі, що відбувся, учасникам конкурсу не повертається.

<sup>619</sup> Частина 10 стаття 7 Закону про УРП

<sup>620</sup> Частина 5 статті 6 Закону про УРП

За загальним правилом, УРП укладається з переможцем конкурсу/ надрокористувачем не пізніше ніж через 12 місяців з дня опублікування результатів конкурсу/ з дня ухвалення рішення КМУ про укладення УРП без проведення конкурсу.

Розроблення проекту УРП здійснюється інвестором, крім окремих випадків розроблення проекту Міжвідомчою комісією за рішенням КМУ. Проект УРП підлягав оцінці впливу на довкілля (до грудневих змін<sup>621</sup>) та обов'язковій експертизі з фінансових, правових та інших питань, визначених Міжвідомчою комісією. Крім того, проект УРП узгоджується з органом місцевого самоврядування, на території якого розташована ділянка надр, що відповідно до УРП передається в користування<sup>622</sup>.

Проект УРП підлягає узгодженню сторонами в частині істотних умов, що не були попередньо враховані учасниками в умовах конкурсу та пропозиціях інвестора. Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП.

Перший та остаточний варіант проекту УРП підлягають реєстрації Міжвідомчою комісією. Після реєстрації остаточного проекту, він надається сторонам УРП на підписання. Рішення про підписання угоди з боку держави приймається КМУ за наявності рішення Міжвідомчої комісії та погодження з органом місцевого самоврядування, на території якого розміщена ділянка надр (родовище корисних копалин), що передається в користування на умовах угоди.

Спеціальний дозвіл на користування надрами для виконання УРП надається без проведення аукціону. Держава сприяє видачі інших дозволів інвесторам УРП та їх підрядникам.

Державний контроль за виконанням УРП має здійснювати КМУ або уповноважений КМУ центральний орган виконавчої влади в порядку та на умовах, визначених УРП та Законом про УРП. Не рідше одного разу на п'ять років КМУ за участю уповноваженого центрального органу виконавчої влади повинен організувати та провести комплексну перевірку виконання умов, передбачених УРП.

Держава гарантує, що протягом дії УРП до інвесторів буде застосовуватись законодавство, чинне на момент укладення угоди, крім законодавства, що зменшує чи скасовує податки, спрощує ведення господарської діяльності тощо. Гарантії щодо стабільності норм законодавства не поширюються на зміни законодавства, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля.

**Укладені УРП:** В 2018 році активна діяльність за УРП не здійснювалася.

Станом на кінець 2018 р. наявна інформація щодо таких УРП, підписаних між Державою Україна в особі КМУ та:

| Інвестор | Ділянка | Дата підписання |
|----------|---------|-----------------|
|----------|---------|-----------------|

<sup>621</sup> У грудні 2019 року вимога про здійснення оцінки впливу на довкілля щодо проекту УРП була замінена на обов'язок здійснення такої оцінки для провадження планової діяльності за УРП у випадках, передбачених законодавством. Зміни були внесені відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-ІХ від 19.12.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n114>

<sup>622</sup> У грудні 2019 року обов'язок узгоджувати з відповідним органом місцевого самоврядування був виключений на підставі Закону України № 402-ІХ від 19.12.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n114>

|   |  |                      |
|---|--|----------------------|
| Vanco International Limited   | Прикерченська <sup>623</sup>   | 19 жовтня 2007 р.    |
| Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. (вийшов з проекту в 2015 р. <sup>624</sup> )<br>ТОВ «Надра Юзівська» | Юзівська <sup>625</sup>  | 24 січня 2013 р.     |
| Chevron Ukraine B.V. (У 2014 р. повідомив в односторонньому порядку про вихід з УРП <sup>626</sup> )<br>ТОВ «Надра Олеська»       | Олеська <sup>627</sup>   | 5 листопада 2013 р.  |
| ENI Ukraine Shallow Waters B.V.<br>EDF Shallow Waters SAS<br>ТОВ «Води України»<br>АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»                     | Абіха, Кавказька, ділянки Маячна, структури Субботіна <sup>628</sup> | 27 листопада 2013 р. |

Після виходу Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. з угоди щодо сланцевої ділянки Юзівська у 2015 р., було оголошено новий конкурс із залучення інвестора. В 2016 році переможцем було визнано Yuzgaz B.V.<sup>629</sup>, однак КМУ не погодив відступлення частки участі в УРП<sup>630</sup>. Yuzgaz B.V. оскаржив рішення КМУ в суді й воно було визнано протиправним<sup>631</sup>. В грудні 2018 КМУ погодив відступлення частки участі в УРП в розмірі 90% на користь Yuzgaz B.V.<sup>632</sup>. У грудні 2020 року КМУ прийняв рішення про придбання НАК «Нафтогаз України» 100% частки у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська», що належить НАК «Надра України» (99%) та її ДП «Український геологічний науково-виробничий центр» (1%)<sup>633</sup>. Для завершення купівлі-продажу необхідно отримати дозвіл на концентрацію від Антимонопольного комітету України.

**Нові конкурси на укладення УРП:** В лютому 2019 р. КМУ оголосив конкурси на укладання УРП для 9-ти ділянок<sup>634</sup>. В липні 2019 року переможцями визначено ТОВ «ВЕЛЛ КО»,

<sup>623</sup> Інформація щодо підписання УРП, режим доступу: <http://tsn.ua/groshi/kabmin-domovivsyia-pro-rozrobku-shelfu.html>

<sup>624</sup> <http://ua.interfax.com.ua/news/general/299606.html>

<sup>625</sup> Інформація щодо підписання УРП., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/576-2013-%D1%80>

<sup>626</sup> Режим доступу: <http://ua.korrespondent.net/business/economics/3456069-Chevron-vidmovylasia-vid-proektu-z-osvoiennia-oleskoi-ploschi-zmi>

<sup>627</sup> Інформація щодо підписання УРП, режим доступу:

[http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art\\_id=246879555&cat\\_id=244276429](http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=246879555&cat_id=244276429)

<sup>628</sup> Інформація щодо підписання УРП, режим доступу:

[http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art\\_id=246879555&cat\\_id=244276429](http://www.kmu.gov.ua/control/uk/publish/article?art_id=246879555&cat_id=244276429)

<sup>629</sup> Див. <http://nadraukrayny.com.ua/?p=681>

<sup>630</sup> Див. <http://ua.interfax.com.ua/news/general/381004.html>

<sup>631</sup> Ухвала Вищого адміністративного суду України від 04.07.2017 р., режим доступу:

<http://www.revestr.court.gov.ua/Review/67684356>

<sup>632</sup> Розпорядження КМУ «Питання передачі прав та обов'язків інвестора, визначених Угодою про розподіл вуглеводнів» № 1089-р від 18.12.2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1089-2018-%D1%80>.

<sup>633</sup> Розпорядження КМУ від 16.12.2020 №1574-р «Деякі питання придбання акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» частки корпоративних прав», режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1574-2020-%D1%80#Text>

<sup>634</sup> На виконання постанов КМУ від 18.12.2018 р. № 1179, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1179-2018-%D0%BF>, №1180, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1180-2018-n>, № 1182, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1182-2018-%D0%BF>, № 1183, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1183-2018-%D0%BF>, № 1184, режим доступу:

Oil&Gas overseas trading B. V. та ТОВ «Нафтогазексплуатація», Ukrainian Energy LLC, ТОВ «Гео Альянс Партнерство» та Geo Alliance Partnership B. V., ПАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», АТ «Укргазвидобування» та Vermilion Ukraine Exploration B. V. <sup>635</sup>. 23 жовтня 2020 року ще тривають переговори та робота з підготовки текстів відповідних УРП<sup>636</sup>.

6 березня 2019 року було оголошено конкурс на укладення УРП щодо ділянки Дельфін<sup>637</sup>. Міжвідомча комісія визнала переможцем *Trident Black Sea*, однак у вересні 2019 року КМУ до прийняття розпорядження про визначення переможцем *Trident Black Sea* скасував постанову про оголошення<sup>638</sup>. Виходячи з публічних джерел, 26 лютого 2020 року Держгеонадра анонсували перезапуск конкурсу по ділянці Дельфін<sup>639</sup>.

В серпні 2019 року було оголошено ще 3 додаткові конкурси на укладення УРП<sup>640</sup>. Переможцями цих конкурсів було визнано наступних учасників: York Energy (UK) Holdings Limited, а також EP Ukraine B.V. - щодо 2 ділянок<sup>641</sup>.

**Оприлюднення УРП.** Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП. Водночас, станом на 2018 рік законодавство не передбачало обов'язку оприлюднення змісту УРП, і тексти укладених УРП відсутні у вільному доступі. На звернення неурядових організацій щодо надання тексту таких угод для ознайомлення органи державної влади зазначають про неможливість розкриття інформації з угоди у зв'язку з її конфіденційним і службовим характером<sup>642</sup>. На дату цього Звіту Комітетом з дотримання Орхуської конвенції розглядається звернення МБО «Екологія-Право-Людина» щодо перешкоджанню реалізації громадськістю права на доступ до екологічної інформації у зв'язку з нерозкриттям тексту

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1184-2018-%D0%BF>, № 1186, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1186-2018-%D0%BF>, № 1187, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1187-2018-%D0%BF>, № 1188, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1188-2018-%D0%BF>, № 1189, режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1189-2018-%D0%BF> Про проведення конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Варвинська, Русанівська, Бузівська, Зінківська, Іванівська, Балаклійська, Софіївська, Берестянська, Угнівська Міненерговугілля забезпечило розміщення оголошень про проведення вказаних конкурсів в офіційному друкованому виданні України газеті «Урядовий кур'єр», режим доступу:

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art\\_id=245343998&cat\\_id=193804&fbclid=IwAR0w3R6K7rRvZyO-abucpr8J4us7W37qaT1Ux-JVAfFuQGjt2pwDuhOAm1U](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245343998&cat_id=193804&fbclid=IwAR0w3R6K7rRvZyO-abucpr8J4us7W37qaT1Ux-JVAfFuQGjt2pwDuhOAm1U)

<sup>635</sup> Розпорядження КМУ «Про визначення переможців конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів» № 507-р від 05.07.2019 р., режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/npsas/pro-viznachennya-peremozhchiv-konkursiv-na-ukladennya-ugod-pro-rozpodil-vuglevodni-m-050719>

<sup>636</sup> Інформація з офіційного сайту Міненерговугілля, режим доступу: [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art\\_id=245483553](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245483553)

<sup>637</sup> Постанова КМУ «Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Дельфін» № 271 від 6 березня 2019 р. <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/271-2019-%D0%BF/ed20191008#Text>. У постанові також є посилання на іншу постанову КМУ, якою конкурс було скасовано.

<sup>638</sup> Режим доступу до інформації про переможця конкурсу: <https://expro.com.ua/novini/mjvdomcha-komsya-pdtrimala-zayavku-trident-black-sea-na-dlyanku-shelfu-delfn>, <https://expro.com.ua/novini/mjvdomcha-komsya-pdtrimala-zayavku-trident-black-sea-na-dlyanku-shelfu-delfn>

<sup>639</sup> Інформація з офіційного сайту Держгеонадра, режим доступу: <https://www.geo.gov.ua/derzhgeonadra-anonsuvali-perezapusk-konkursu-po-dilyanci-delfin/?hilite=%27%D0%B4%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%84%D1%96%D0%BD%27>

<sup>640</sup> На виконання постанов КМУ від 18.12.2018 № 1178, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1178-2018-n>, № 1181, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1181-2018-n>, № 1185, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1185-2018-n> про проведення конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянок Ічнянська, Охтирська, Грунівська Міненерговугілля забезпечило розміщення оголошень про проведення вказаних конкурсів в офіційному друкованому виданні України газеті «Урядовий кур'єр», режим доступу: [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art\\_id=245388585](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245388585)

<sup>641</sup> Згідно розпорядження КМУ «Про визначення переможців конкурсів на укладення угод про розподіл вуглеводнів» від 29 квітня 2020 р. № 484-р, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/484-2020-%D1%80#Text>

<sup>642</sup> Режим доступу до прикладів звернень та відповідей державних органів на них: [https://www.unece.org/fileadmin/DAM/env/pp/compliance/C2015-118\\_Ukraine/Add.1-23.pdf](https://www.unece.org/fileadmin/DAM/env/pp/compliance/C2015-118_Ukraine/Add.1-23.pdf)

УРП Юзівської та Олеської площ у 2013 році<sup>643</sup>.

**Фіскальний режим за УРП:** Оподаткування за УРП здійснюється за спеціальними правилами, визначеним Податковим кодексом і самою угодою. Протягом строку дії УРП стягнення з інвестора більшості податків, крім податку на прибуток, ПДВ та рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, замінюється розподілом виробленої продукції. Інвестори також зобов'язані утримувати та сплачувати податок на доходи фізичних осіб та ЄСВ із заробітної плати та інших виплат своїм працівникам, а також сплачувати збори та мита за послуги державних органів. Податковий кодекс передбачає низку податкових та регуляторних пільг для інвесторів за УРП. Держава гарантує, що права та обов'язки інвестора при виконанні визначених УРП податкових зобов'язань будуть визначатися законодавством, чинним на момент укладення такої УРП (крім законодавства, що скасовує податки/збори або зменшує їх розмір).

Крім того, на дату цього Звіту у ВРУ зареєстровано два законопроекти, які передбачають додаткові пільги для інвесторів УРП зі значними інвестиціями та врегульовують особливості обліку операцій в рамках УРП<sup>644</sup>.

## 6.6.5 Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин

### 1. Договори про спільну діяльність

Деякі суб'єкти господарювання, що мають спеціальний дозвіл на користування надрами, укладають договори про спільну діяльність з іншими суб'єктами господарювання.

Договір про спільну діяльність не є підставою для виникнення права на користування надрами, а лише регулює цивільно-правові відносини між сторонами договору.

За ДСД їхні учасники зобов'язуються спільно діяти без утворення окремої юридичної особи задля досягнення певної мети. Умови ДСД, у тому числі координація спільних дій учасників або ведення їхніх спільних справ, правовий статус виділеного для спільної діяльності майна, покриття витрат та збитків учасників, їх участь у результатах спільних дій та інші умови визначаються за домовленістю сторін<sup>645</sup>. Українське законодавство не містить спеціальних вимог до ДСД у сфері надрокористування, крім заборони вносити спеціальні дозволи як вклад до спільної діяльності<sup>646</sup>.

**Укладення ДСД.** Укладення ДСД із державними підприємствами і компаніями, частка держави в капіталі яких перевищує 50%, потребує погодження КМУ. Процедура укладення ДСД полягає в наступному:

- 1) Підприємство звертається до державного органу, до сфери управління якого воно належить.
- 2) Протягом місяця з дня надходження відповідного звернення орган управління готує

<sup>643</sup> Режим доступу до матеріалів справи: <http://www.unece.org/environmental-policy/conventions/public-participation/aarhus-convention/tfwg/envppcc/envpppubcom/acccc2014118-ukraine.html>

<sup>644</sup> Проект Закону «Про внесення змін до розділу ХХ «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо особливостей оподаткування суб'єктів господарювання, які реалізують інвестиційні проекти зі значними інвестиціями» №3761 від 01 липня 2020 року, Режим доступу: [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_2?id=&pf3516=3761&skl=10](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_2?id=&pf3516=3761&skl=10); проект Закону «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення оподаткування інвесторів за угодами про розподіл продукції» № 3791 від 3 липня 2020 року, режим доступу: [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=69369](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69369)

<sup>645</sup> Глава 77 Цивільного кодексу України № 435-IV від 16.01.2003 р., режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/435-15/ed20171215#n5314>

<sup>646</sup> Ч. 9 статті 16 Кодексу про надра

за погодженням з Мінекономіки, Мінфіном, Фондом державного майна України, Міністерством юстиції України проект рішення КМУ.

У зазначеному проекті вказуються істотні умови договору, укладення якого пропонується погодити, а саме: щодо забезпечення підвищення ефективності використання державного майна, захисту майнових інтересів держави, унеможливлення відчуження державного майна тощо<sup>647</sup>.

- 3) Після погодження КМУ проекту рішення, поданого органом управління, сторони можуть укласти ДСД на умовах, встановлених у погодженні.

Державні органи, до сфери управління яких належить підприємство, повинні щоквартально подавати Мінекономіки інформацію щодо виконання цих ДСД. Мінекономіки узагальнює таку інформацію та надає висновки і пропозиції КМУ<sup>648</sup>.

**Оприлюднення ДСД.** Законодавством не передбачена вимога щодо оприлюднення підписаних ДСД, і їхні тексти відсутні у вільному доступі. Разом з тим, відповідно до Закону про ІПВГ, Міненерговугілля зобов'язаний публікувати інформацію про істотні умови ДСД разом з витягами з таких угод на своєму офіційному веб-сайті<sup>649</sup>. Крім того, звітування про платежі на користь держави в частині виконання ДСД здійснюється всіма суб'єктами господарювання, які здійснюють діяльність у видобувній галузі та є учасниками ДСД<sup>650</sup>.

Інформація щодо ДСД, які діяли у 2018 р., викладена в **Розділі 5.2.1** Звіту.

**Фіскальний режим.** Для цілей оподаткування ПДВ дві чи більше особи, які здійснюють спільну діяльність без утворення юридичної особи, вважаються окремим платником податку. Господарські відносини між учасниками спільної діяльності прирівнюються до відносин на основі окремих цивільно-правових договорів.

Облік результатів спільної діяльності ведеться платником податку (резидентом або постійним представництвом нерезидента), уповноваженим на це іншими сторонами згідно з умовами договору, окремо від обліку господарських результатів такого платника податку. Уповноважений платник є відповідальним за адміністрування ПДВ та плати за користування надрами за ДСД<sup>651</sup>. Облік і сплата податку на прибуток на рівні ДСД не здійснюється, і кожен з учасників ДСД має вести власний облік і адміністрування цього податку.

## 2. Договори концесії державного і комунального майна

Концесія є окремою формою державно-приватного партнерства<sup>652</sup>. За договором концесії органи державної влади або місцевого самоврядування можуть передавати окремі видобувні об'єкти (наприклад, гірничозбагачувальні комбінати) в експлуатацію приватним особам. Такі приватні особи (концесіонери) отримують право вести діяльність, передбачену

<sup>647</sup> П. 3 Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном, затверджений Постановою КМУ № 296 від 11.04.2012 р., режим доступу: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/296-2012-%D0%BF>

<sup>648</sup> П. 3 Постанови КМУ «Про затвердження Порядку укладення державними підприємствами, установами, організаціями, а також господарськими товариствами, у статутному капіталі яких частка держави перевищує 50 відсотків, договорів про спільну діяльність, договорів комісії, доручення та управління майном» № 296 від 11.04.2012 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/296-2012-%D0%BF>

<sup>649</sup> П.3 ч.1 ст.5, ч.2 ст.11 Закону про ІПВГ

<sup>650</sup> Частина 4 статті 6 Закону про ІПВГ

<sup>651</sup> Розділи II, III, V, XI Податкового кодексу

<sup>652</sup> Стаття 5 Закону України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2404-17/ed20191020#Text>

договором (зокрема, видобування), та отримувати прибуток і продукцію, отримані в результаті виконання його умов.

Хоча договір концесії і не надає права на користування надрами, цей вид договорів є прямо пов'язаним з видобуванням корисних копалин. Зокрема, договір концесії передбачає, що концесіонер буде виконувати види діяльності, чітко передбачені договором, та використовуватиме об'єкт концесії за його призначенням (для видобування корисних копалин), а концесіодавець матиме змогу перевіряти дотримання цієї та інших умов договору та розірвати його, якщо концесіонер їх порушує.

**Нормативно-правова база для укладення договорів концесії.** Правове регулювання відносин концесії в 2018 році визначав Закон України «Про концесії»<sup>653</sup>. Особливості регулювання оренди і концесії державних об'єктів, пов'язаних із видобуванням і переробкою кам'яного та бурого вугілля, передбачено Законом України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»<sup>654</sup>. 20 жовтня 2019 р. набрав чинності новий Закон України «Про концесію»<sup>655</sup>, положення якого не поширюються на проекти з пошуку, розвідки родовищ та видобування корисних копалин<sup>656</sup>, а також яким з вищевказаного спеціального закону вилучені норми щодо особливостей концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу.

**Порядок укладення договору концесії у видобувній сфері до набрання чинності новим Законом про концесію.** Першим кроком є затвердження КМУ переліку конкретних об'єктів права державної власності, які можуть надаватися в концесію за поданням відповідного центрального органу виконавчої влади. Перелік об'єктів права комунальної власності, які можуть надаватися в концесію, затверджують відповідні місцеві ради винятково на пленарних засіданнях.

Перелік державних підприємств, що можуть бути передані в концесію, був затверджений КМУ в 2017 році в рамках реформи управління державними підприємствами<sup>657</sup>. Мінекономіки опублікував на своєму офіційному сайті вказаний перелік (в редакціях за 2017-2018 роки), серед якого підприємств, пов'язаних з видобувною сферою, немає<sup>658</sup>.

Рішення про надання концесії на об'єкт права державної власності за результатами концесійного конкурсу ухвалює КМУ або уповноважений ним орган виконавчої влади. Рішення щодо доцільності передачі об'єкта ПЕК в концесію ухвалює Міненерговугілля, після чого здійснюється організаційно-технічна підготовка цього об'єкта до передачі.

Організацію і проведення концесійного конкурсу здійснює уповноважений КМУ або органом місцевого самоврядування орган влади (далі - уповноважений орган), а у випадку

<sup>653</sup> Закон України «Про концесії» №997-XIV від 16.07.1999 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/997-14/ed20191020#Text>

<sup>654</sup> Закон України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» № 2269-XII від 10.04.1992 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/3687-17>

<sup>655</sup> Закон України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/155-20>

<sup>656</sup> Частина 6 статті 2 Закону України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р

<sup>657</sup> Публікація на сайті КМУ щодо стратегічного бачення управління державними підприємствами, режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/ua/news/250107939>. Сукупність всіх переліків підприємств державної форми власності доступний за посиланням: <http://www.me.gov.ua/Documents/MoreDetails?lang=uk-UA&id=f9b47f2c-50ae-41b3-abea-117ff9c4fab8&title=PrezentatsiiniMateriali>

<sup>658</sup> Режим доступу до переліку об'єктів державної власності, що можуть бути передані в концесію, за 2018 р.: <https://www.me.gov.ua/Documents/Detail?lang=uk-UA&id=f9b47f2c-50ae-41b3-abea-117ff9c4fab8&title=PrezentatsiiniMateriali>

проведення концесійного конкурсу щодо об'єкта ПЕК - Міненерговугілля.

Уповноважений орган оголошує проведення концесійного конкурсу та публікує інформацію про це в офіційних друкованих виданнях України або у відповідному друкованому виданні органу місцевого самоврядування. Оголошення про проведення конкурсу щодо об'єкта ПЕК може бути опубліковано на офіційному веб-сайті Міненерговугілля. Зазначені оголошення мають містити зокрема відомості про: об'єкт концесії, розмір реєстраційного внеску, строк, на який надається концесія, строк подання заявок на участь у концесійному конкурсі тощо.

Претендент, який бажає взяти участь в конкурсі, має подати заявку протягом 60 (30 - щодо об'єкта ПЕК) календарних днів з дня оголошення конкурсу.

Заявка має містити інформацію про відповідність претендента встановленим технічним та фінансовим критеріям. Зокрема, у заявці серед іншого вказуються:

- ▶ Дані, які підтверджують можливість претендента забезпечити належне фінансування своєї концесійної діяльності (для підтвердження такої можливості претендент - резидент України має подати баланс підприємства, звіт про фінансові результати та їх використання, звіт про фінансово-майновий стан підприємства, а також розшифровку дебіторської та кредиторської заборгованості з позначенням дати їх виникнення<sup>659</sup>);
- ▶ Відомості щодо наявності досвіду та можливості технологічного і організаційного забезпечення такої діяльності. Водночас, у законодавстві немає деталізації, скільки досвіду необхідно мати та як визначається (не)можливість вказаного забезпечення концесійної діяльності;
- ▶ Для участі в конкурсі щодо об'єкта ПЕК додатково вказуються відомості, що підтверджують відповідність кваліфікаційним вимогам, передбаченим в оголошенні про проведення конкурсу. Законодавство не містить орієнтовного переліку кваліфікаційним вимог, які можуть висуватися до претендентів.

За загальним правилом, претендент не допускається до участі в конкурсі у разі неподання у заявці всієї необхідної інформації, подання її у неповному обсязі або подання неправдивої інформації<sup>660</sup>. Однак, якщо претендент подав заявку на конкурс щодо об'єкта ПЕК, то його заявка у таких випадках може бути відхилена з можливістю її повторної подачі в межах встановленого строку у разі усунення відповідних обставин, що стали підставою для відхилення.

Також претендент для реєстрації участі в конкурсі сплачує реєстраційний внесок у розмірі, визначеному в оголошенні про проведення конкурсу. Розмір реєстраційного внеску може становити від 1 до 10 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян (НМДГ), а щодо об'єктів ПЕК - від 1 до 1 000 НМДГ<sup>661</sup>. Реєстраційний внесок не підлягає поверненню. Наявність підтвердження сплати внеску є підставою для надання претенденту конкурсної документації.

<sup>659</sup> П. 24 Положення про проведення концесійного конкурсу та укладення концесійних договорів на об'єкти права державної і комунальної власності, які надаються у концесію, затвердженого постановою КМУ № 642 від 12 квітня 2000 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/642-2000-%D0%BF#Text>. Постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ № 1047 від 04.12.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1047-2019-%D0%BF#Text>

<sup>660</sup> Згідно з частиною 2 статті 7 Закону про концесії

<sup>661</sup> Відповідно до частини 3 статті 7 Закону про концесії та частини 1 статті 8 Закону України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»



Конкурсна комісія, створена уповноваженим органом, розглядає подані заявки, документи та матеріали з пропозиціями щодо умов концесії та готує висновки щодо визначення переможця. Переможцем концесійного конкурсу визнається претендент, який запропонував кращі умови здійснення концесії.

За загальним правилом, основними критеріями визначення переможця концесійного конкурсу, серед іншого, є:

- ▶ найбільш вигідна та надійна схема фінансування проекту (на стадіях будівництва або реконструкції об'єкта концесії);
- ▶ розмір витрат з експлуатації об'єкта концесії, який забезпечує оптимальну прибутковість від експлуатації об'єкта концесії, його самоокупність;
- ▶ найкоротші строки окупності об'єкта концесії;
- ▶ найкоротші строки будівництва або реконструкції об'єкта концесії;
- ▶ найкращі умови використання об'єкта концесії для надання послуг щодо задоволення громадських потреб;
- ▶ максимальне використання у концесійній діяльності працівників - громадян України<sup>662</sup>.

Натомість, при проведенні конкурсу щодо об'єкта ПЕК конкурсна комісія враховує наступні критерії: розмір концесійної плати, показники інвестиційного проекту, зокрема, обсяг інвестицій, програма модернізації технологічного процесу та розвитку виробництва, рівень забезпечення соціальних гарантій<sup>663</sup>.

Висновки конкурсної комісії подаються уповноваженому органу, який за результатами їх розгляду приймає рішення про переможця концесійного конкурсу, з яким не пізніше 3 місяців з дня опублікування результатів конкурсу повинен бути укладений договір концесії<sup>664</sup>.

У разі, коли після оголошення конкурсу на участь у зазначеному конкурсі подав заявку лише один претендент, концесійний договір може бути укладений уповноваженим органом з цим претендентом шляхом погодження з ним істотних умов договору. Перелік істотних умов договору концесії визначений статтею 10 Закону про концесію, а щодо об'єкта ПЕК - додатково статтею 9 Закону про особливості оренди чи концесії об'єктів ПЕК, що перебувають у державній власності.

Концесійний договір укладається на строк, визначений у договорі, який має бути не менше 10 років та не більше 50 років. Після укладення концесійного договору, останній підлягає реєстрації.

Для видобувних підприємств, яким передано цілісний майновий комплекс на підставі концесійного договору, передбачена спрощена процедура оформлення дозвільних

<sup>662</sup> П. 32 Положення про проведення концесійного конкурсу та укладення концесійних договорів на об'єкти права державної і комунальної власності, які надаються у концесію, затвердженого постановою КМУ № 642 від 12 квітня 2000 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/642-2000-%D0%BF#Text>. Постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ № 1047 від 04.12.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1047-2019-%D0%BF#Text>

<sup>663</sup> Відповідно до частини 12 статті 8 Закону України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»

<sup>664</sup> Згідно частини 6 статті 8 Закону про концесії

документів. Аналогічну процедуру встановлено також для договорів оренди цілісних майнових комплексів державних вугледобувних підприємств.

Майно, отримане у концесію, включається до балансу концесіонера з зазначенням, що це майно отримане у концесію. При цьому передача об'єктів у концесію не зумовлює перехід права власності на цей об'єкт до концесіонера та не припиняє права державної чи комунальної власності на ці об'єкти.

Концесійні платежі зараховуються відповідно до Державного бюджету або місцевого бюджету. Концесійні платежі встановлюються відповідно до Методики розрахунку концесійних платежів, яка визначається КМУ<sup>665</sup>.

У 2018 р. законодавство не містило вимог щодо оприлюднення текстів та умов концесійних договорів, а їх тексти відсутні у вільному доступі. Як і з ДСД, інформація щодо істотних умов цих договорів разом з витягами з них підлягає розкриттю відповідно до нового Закону про ІПВГ. Реєстр концесійних договорів, який веде Фонд державного майна, є відкритим на сайті <http://www.spfu.gov.ua/ua/content/spf-rent-concessions.html> і містить інформацію про такі договори у вугільній галузі:

| Дата реєстрації договору | Номер реєстрації договору | Найменування концесіодавця | Найменування концесіонера            | Майно, що надане в концесію, його місцезнаходження | Розмір концесійного платежу   | Термін, на який укладено концесійний договір       |
|--------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------------------------------|--|-------------------------------|--|
| 08.02.2012               | 006                       | Міненергову гілля          | ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»          | ЦМК ДП «Ровенькиантрацит»                          | 17082812 - за перший квартал  | 3<br>30.12.2011<br>на 49 років                     |
| 08.02.2012               | 007                       | Міненергову гілля          | ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»          | ЦМК ДП «Свердловантрацит»                          | 13058227 - за перший квартал  | 3<br>30.12.2011<br>на 49 років                     |
| 05.06.2012               | 008                       | Міненергову гілля          | ТОВ «ДВ нафтогазовидобувна компанія» | ЦМК ДП «Теплоелектроцентрально - «Есхар»           | 819340,30 - за перший квартал | На 49 років<br>з<br>20.04.2012<br>по<br>19.04.2061 |

Таблиця 6.3: Чинні концесійні договори у видобувній сфері (станом на кінець 2018 р.р.)

Відповідно до нового Закону про концесії, повноваження щодо ведення Реєстру концесійних договорів було передано Мінекономіки, після чого концесійні договори перестали бути у відкритому доступі. 27 травня 2020 року КМУ прийняв постанову<sup>666</sup>, згідно якою з Переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних, був вилучений Реєстр концесійних договорів.

<sup>665</sup> Методика розрахунку концесійних платежів, затверджена постановою КМУ № 639 від 12.04.2000 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/639-2000-%D0%BF>. Постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ «Про затвердження Методики розрахунку концесійних платежів» № 706 від 12.08.2020, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/706-2020-%D0%BF#n56>

<sup>666</sup> Постанова КМУ «Про внесення зміни в додаток до Положення про набори даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних» № 405 від 27 травня 2020 р, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/405-2020-%D0%BF/ed20200529#n2>

**Фіскальний режим.** Законодавством не передбачені особливості оподаткування діяльності за договорами концесії державного або комунального майна (з окремими винятками). Концесіонер отримує відповідні активи на свій баланс та веде видобувну діяльність від свого імені, сплачуючи усі належні податки і збори відповідно до законодавства.

Платежі за договорами оренди чи концесії цілісного майнового комплексу державного чи комунального підприємства (або їхніх структурних підрозділів), які зараховуються до бюджету, звільняються від ПДВ<sup>667</sup>.

### 6.6.6 Використання місцевої складової у видобувній галузі

Українське законодавство не містить вимоги щодо використання місцевої складової як обов'язкової умови для отримання спеціального дозволу на користування надрами. При цьому тексти примірних угод про умови користування надрами передбачають обов'язок надкористувача використовувати переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно й економічно доцільними та не призводитимуть до зниження рівня виробництва та екологічної безпеки.

Закон про УРП також містить положення про те, що УРП повинна передбачати обов'язки інвестора щодо:

- ▶ надання переваг продукції, товарам, роботам, послугам та іншим матеріальним цінностям українського походження за рівних умов стосовно ціни, строку виконання, якості, відповідності міжнародним стандартам;
- ▶ прийняття (наймання) на роботу на території України працівників для зазначених в угоді потреб переважно з громадян України та для організації їх навчання в обсягах, передбачених угодою.

Закон України «Про концесії» покладає на концесіонера зобов'язання (i) використовувати на об'єкті концесії технології, матеріали, техніку вітчизняного виробництва, якщо інше не передбачено умовами договору, (ii) укладати відповідно до законодавства трудові договори (контракти), як правило, з працівниками - громадянами України.

Українське законодавство станом на кінець 2018 року не містило вимоги щодо обов'язкового оприлюднення компаніями чи державними органами інформації стосовно місцевої складової як умови відповідних договорів, і така інформація була відсутня в публічному доступі.

Водночас, в силу Закону про ІПВГ, прийнятого у 2018 р., Міненерговугілля буде зобов'язане оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті інформацію про істотні умови угод про користування надрами, УРП, угод про спільну діяльність, що включатиме інформацію про соціальні зобов'язання, в тому числі положення про:

- ▶ участь у розвитку місцевої інфраструктури;

<sup>667</sup> Див. пп. 196.1.15 п. 196.1 ст. 196 Податкового кодексу

- ▶ використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях.

### **6.6.7 Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами**

Відповідно до пункту а) Вимоги 6.1 Стандарту ІПВГ, якщо соціальні витрати видобувних компаній є обов'язковими згідно із законодавством або угодами з урядом, такі операції повинні бути розкриті.

Українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими.

Законом про ІПВГ, прийнятим у 2018 р., передбачений обов'язок суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, розкривати інформацію про участь у соціальних проектах чи програмах та загальну суму платежів щодо кожного соціального проекту чи програми з окремим визначенням тих, що реалізуються в місцях розміщення виробничих потужностей<sup>668</sup>. Водночас, поняття «соціального проекту чи програми» законом не визначено.

#### ***Пайова участь у розвитку місцевої інфраструктури***

Відповідно до законодавства про містобудівну діяльність, особа, яка має намір щодо забудови земельної ділянки у відповідному населеному пункті та подала відповідну заяву, зобов'язана взяти участь у створенні і розвитку інженерно-транспортної та соціальної інфраструктури населеного пункту (ця вимога не поширюється, зокрема на будівництво об'єктів інженерної, транспортної інфраструктури та об'єктів енергетики)<sup>669</sup>.

Така участь відбувається шляхом перерахування замовником коштів до відповідного місцевого бюджету коштів для створення і розвитку зазначеної інфраструктури на підставі договору, укладеного з органом місцевого самоврядування. Граничний розмір пайової участі в разі будівництва нежитлових будівель/споруд - 10% від його кошторисної вартості. Разом із тим, ця вимога стосується всіх компаній, а не лише видобувних.

У вересні 2019 р. було прийнято закон, що передбачає скасування зазначеного внеску з 2021 року<sup>670</sup>.

#### ***Фінансування соціальних та інфраструктурних потреб видобувними компаніями***

Видобувні компанії можуть укласти з органами місцевого самоврядування угоди, за якими зобов'язуються фінансувати соціальні чи інфраструктурні потреби громади регіону, де провадять видобувну діяльність.

Процедура надання дозвільних документів на користування надрами передбачає, що видобувні компанії мають отримати погодження, серед іншого, і органів місцевого

<sup>668</sup> Частина 1 статті 6 Закону про ІПВГ

<sup>669</sup> Стаття 40 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» №3038-VI від 17.02.2011 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3038-17/ed20191201>

<sup>670</sup> Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання інвестиційної діяльності в Україні» № 132-IX від 20.09.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/132-ix>. Перехідний період передбачає, серед іншого, зменшення граничного розміру участі до 4% для нежитлових будівель/споруд, а також форма участі виключно грошовими коштами.

самоврядування - обласних<sup>671</sup>, районних, міських, селищних, сільських<sup>672</sup> рад (залежно від виду корисної копалини та цілей користування надрами). Законодавство не визначає, в якому саме порядку органи місцевого самоврядування повинні розглядати клопотання про надання таких погоджень. Органи місцевого самоврядування визначають такий порядок самостійно для потреб конкретного регіону.

Органи місцевого самоврядування можуть:

- ▶ послуговуючись загальними нормами законодавства про місцеве самоврядування<sup>673</sup>, затвердити порядок розгляду питань надрокористування в регіоні на рівні місцевого законодавства, наприклад:
  - ▶ Полтавська обласна рада затвердила (та пізніше оновила)<sup>674</sup> порядок ухвалення рішень щодо погодження надання спеціальних дозволів та/або надання (переоформлення) гірничих відводів. Порядком передбачено, що під час надання висновків щодо можливості розгляду питання користування надрами враховується наявність угод з місцевими органами влади на фінансування об'єктів соціальної сфери територіальної громади (за місцем розташування ділянки надр) та обсяг фінансування об'єктів соціальної інфраструктури за попередній та поточний роки;
  - ▶ Чернігівська обласна рада затвердила порядок погодження клопотань про надання спеціальних дозволів на користування надрами<sup>675</sup>, яким постійній комісії обласної ради надається право здійснювати моніторинг та проводити обстеження ходу виконання соціальних угод надрокористувача. Інформація про участь у соціально-економічному розвитку місцевих територіальних громад за попередні та поточні роки включена до переліку обов'язкових відомостей, що повинні бути зазначені у висновку-пропозиції.
- ▶ ухвалювати рішення по кожному з погоджень окремо:
  - ▶ Рівненська обласна рада у своїх рішеннях не зазначає умови погодження надання надр у користування<sup>676</sup>. Водночас, Постійна комісія ради, яка уповноважена надавати рекомендації обласній раді про погодження, надає

<sup>671</sup> Другий абзац п.9 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>672</sup> Третій абзац п.9 Порядку надання спеціальних дозволів

<sup>673</sup> Див., наприклад, статті 33,43,44 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/280/97-%D0%B2%D1%80/ed20191201>

<sup>674</sup> Див. «Порядок розгляду обласною радою питань користування надрами на території Полтавської області», прийнятий рішенням дев'ятнадцятої сесії обласної ради сьомого скликання від 12.04.2018 р., режим доступу: <http://www.oblrada.pl.ua/ses/7/19/717-.pdf>, 19 жовтня 2018 р. порядок знову зазнав змін, згідно рішення обласної ради №899, режим доступу: <https://oblrada-pl.gov.ua/uploads/nadra1.pdf>

<sup>675</sup> Рішення Чернігівської обласної ради «Про затвердження Порядку погодження Чернігівською обласною радою клопотань про надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 34-12/VII від 28.03.2018 р., режим доступу: [https://chor.gov.ua/images/Razdely/Norm\\_docum/Rishennia/7\\_sklykannia/12\\_sesiya/Dodatok\\_34.pdf](https://chor.gov.ua/images/Razdely/Norm_docum/Rishennia/7_sklykannia/12_sesiya/Dodatok_34.pdf)

<sup>676</sup> Режим доступу до рішень Рівненської обласної ради від 30 серпня 2019 року №1482 - <https://ror.gov.ua/rishennya-oblasnoyi-radi-7-sklikannya/1482-pro-pogodzhennya-nadannya-nadr-u-koristuvannya-tovarist>, від 30 серпня 2019 року №1483 - <https://ror.gov.ua/rishennya-oblasnoyi-radi-7-sklikannya/1483-pro-pogodzhennya-nadannya-nadr-u-koristuvannya-tovarist>, від 30 серпня 2019 року №1484 - <https://ror.gov.ua/rishennya-oblasnoyi-radi-7-sklikannya/1484-pro-pogodzhennya-nadannya-nadr-u-koristuvannya-derzhavn>

рекомендації суб'єктам господарювання щодо укладення соціальних угод на вибірковій основі<sup>677</sup>.

- ▶ Чернігівська обласна рада на практиці у своїх рішеннях про погодження надання спеціальних дозволів на видобування нафти і газу зобов'язувала суб'єктів господарювання укласти соціально-економічні угоди з місцевими радами, на території яких буде здійснюватися надрокористування, передбачивши фінансування заходів соціально-економічного розвитку цих територій<sup>678</sup>.

Зазвичай повідомлення у ЗМІ щодо укладення угод, що передбачають соціальні витрати з боку видобувних компаній, не містять пояснень, чи такі угоди уклалися з метою отримання погоджень органами місцевого самоврядування конкретних дозвільних документів<sup>679</sup>. В 2018 році законодавство не зобов'язувало видобувні компанії оприлюднювати свої соціально-економічні угоди, укладені з місцевими громадами, чи зазначати мотивацію укладання таких угод (зокрема, чи було це умовою отримання окремих дозвільних документів).

#### Висновки до розділу

Нормативне регулювання видобувної діяльності було складним та історично характеризувалося недостатнім рівнем прозорості, у першу чергу на етапі отримання дозвільних документів (спеціальних дозволів на користування надрами).

У 2018 році були впроваджені ініціативи, спрямовані на підвищення прозорості та спрощення процедур у видобувній сфері. До таких ініціатив, зокрема, належать:

- ▶ Прийняття Закону про ІПВГ, що імплементує ІПВГ в Україні з 2018 р. як першого обов'язкового звітного періоду;
- ▶ Реалізація експериментального проекту з запровадження проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами шляхом електронних торгів;
- ▶ Внесення змін до низки нормативно-правових актів у частині спрощення дозвільних процедур у нафтогазовій галузі (скасування гірничого відводу для нафтогазової сфери, скасування низки погоджень та скорочення строків для вчинення державними органами процесуальних дій тощо);

Протягом 2019-2020 років законодавство, яким було врегульовано отримання дозвільних документів у видобувній сфері, продовжувало зазнавати змін, однак потреба в подальших реформах, що дадуть змогу підвищити прозорість видобувних галузей, не зменшується, серед яких:

<sup>677</sup>Режим доступу до рекомендацій постійної комісії обласної ради з питань екології, природокористування, охорони навколишнього середовища та ліквідації наслідків Чорнобильської катастрофи від 27.08.2019 р. №6, №7 і №8 :

<https://ror.gov.ua/postiina-komisiya-z-pitan-ekologiyi-prirodokoristuvannya-oho>

<sup>678</sup> Режим доступу до таких рішень Чернігівської обласної ради:

<https://chor.gov.ua/component/k2/item/7746-pro-pohodzhennia-nadannia-spetsialnoho-dozvolu-na-korystuvannia-n>,

<https://chor.gov.ua/component/k2/item/7745-pro-pohodzhennia-nadannia-spetsialnoho-dozvolu-na-korystuvannia-n>,

<https://chor.gov.ua/component/k2/item/7744-pro-pohodzhennia-nadannia-spetsialnoho-dozvolu-na-korystuvannia-n>

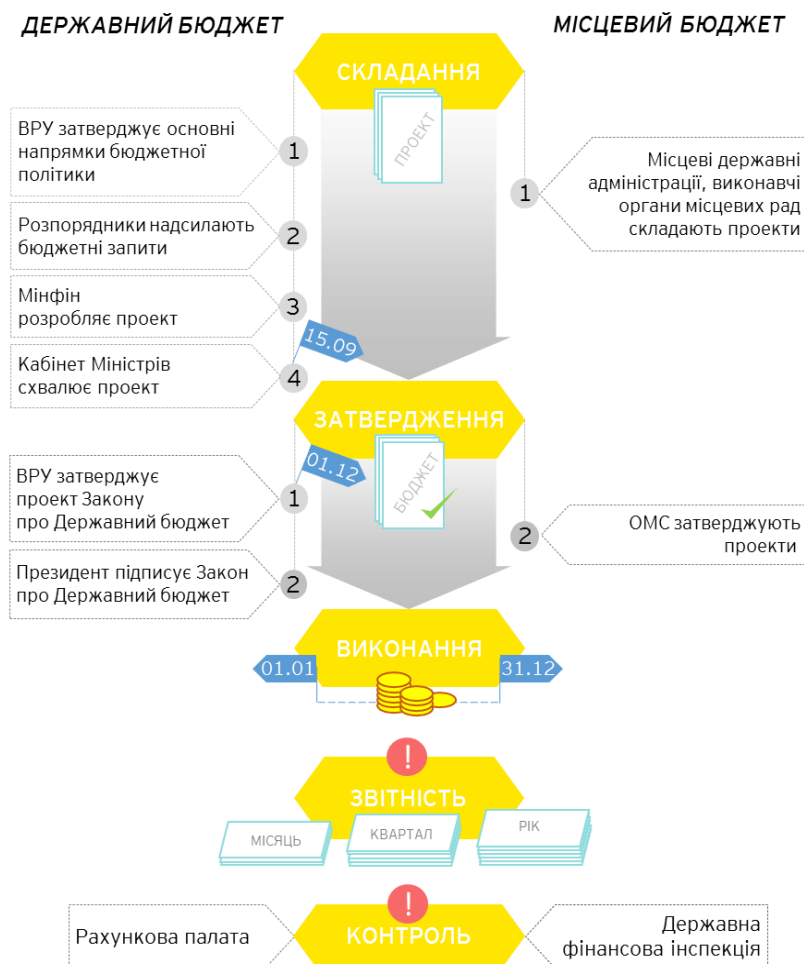
<sup>679</sup> Наприклад, див.: <http://www.gorodok-vlada.gov.ua/node/26424>, <https://uqv.com.ua/page/u-2017-roci-obsag-finansuvanna-ukrqazvidobuvannam-infrastrukturi-ta-socialnoi-sferi-poltavsini-stanoviv-blizko-50-mln-grn>, <https://poltava.to/project/5897/>

- ▶ Публічне розкриття інформації щодо даних, на основі яких визначаються ціни (вартість) спеціальних дозволів;
- ▶ Забезпечення публікації усіх спеціальних дозволів на користування надрами та додатків до них (у тому числі угод про умови користування надрами, особливих умов користування надрами, що зазначаються в дозволах);
- ▶ Відкритий доступ до тексту УРП, концесійних договорів, договорів про спільну діяльність та інших угод про користування надрами, що укладені з видобувними підприємствами;
- ▶ Забезпечення внесення до ЄДР повної інформації про бенефіціарних власників видобувних компаній згідно з вимогою Стандарту ІПВГ (зокрема, щодо статусу політично значущої особи, характеру та міри бенефіціарного володіння тощо);
- ▶ Чітке визначення фінансових та технічних критеріїв, які встановлюються для заявників для участі аукціоні на одержання спеціальних дозволів на користування надрами, в конкурсі на укладення УРП;
- ▶ Затвердження та вдосконалення підзаконних актів для реалізації Закону про ІПВГ (порядок розгляду справ про порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях, доповнення форм звіту про платежі на користь держави та звіту про отримані платежі);
- ▶ Спрощення доступу до інформації про суттєві платежі видобувних компаній, у тому числі - податкові (наразі доступ до бази даних щодо таких платежів від ДФС пов'язаний з технічними проблемами);
- ▶ Посилення ролі громад у відносинах з видобувними компаніями - зокрема, підвищення можливостей контролю за діяльністю компанії з боку громадськості там, де зачіпаються інтереси громади (особливо у світлі скасування деяких погоджень органів місцевого самоврядування щодо надання спеціальних дозволів на користування надрами), розроблення уніфікованих підходів до укладання угод про співробітництво громад і видобувних компаній, розкриття текстів та публічний контроль за виконанням таких угод.

## 6.7 Бюджетний процес в Україні

Порядок складання, затвердження, виконання, звітування про виконання Державного та місцевих бюджетів та контролю за дотриманням бюджетного законодавства («бюджетний процес») детально регламентований Бюджетним кодексом. В 2018 р. бюджетний процес поділявся на чотири стадії (див. Малюнок нижче)<sup>680</sup>:

- 1) складання проектів бюджетів;
- 2) розгляд проекту та прийняття закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);
- 3) виконання бюджету, включаючи внесення змін до закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);
- 4) підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету і прийняття рішення щодо нього.



Малюнок 6.25: Бюджетний процес в Україні

**Особливості складання, розгляду та затвердження проекту державного бюджету за 2018 рік:**

<sup>680</sup> Ст. 19 Бюджетного кодексу



- ▶ В 2017 р. з метою запровадження в наступних роках середньострокового бюджетного планування в Бюджетний кодекс були внесені зміни, що зобов'язали Мінфін до 01.06.2017 р. розробити та подати на розгляд КМУ уточнений прогноз Державного бюджету України на 2018 і 2019 рр. та проект Основних напрямів бюджетної політики на 2018-2020 рр. КМУ повинен був розглянути та схвалити їх у двотижневий строк з дня подання<sup>681</sup>.
- ▶ 14 червня 2017 року КМУ схвалив<sup>682</sup> Основні напрями бюджетної політики на 2018-2020 рр. і 15 червня направив їх на затвердження ВРУ разом із проектом постанови ВРУ «Про Основні напрями бюджетної політики на 2018 - 2020 роки». Комітет ВРУ з питань бюджету на засіданні 12 липня 2017 року постановив рекомендувати ВРУ взяти до відома проект Основних напрямів бюджетної політики на 2018-2020 роки, схвалений розпорядженням КМУ, та направити пропозиції народних депутатів України та комітетів ВРУ щодо проекту Основних напрямів бюджетної політики на 2018-2020 роки до КМУ для опрацювання та можливого врахування при підготовці проекту закону про Державний бюджет України на 2018 рік<sup>683</sup>.
- ▶ Розпорядники бюджетних коштів склали та надіслали Мінфіну бюджетні запити, що містили пропозиції з обґрунтуванням обсягу бюджетних коштів, необхідних для їх діяльності.
- ▶ На основі аналізу бюджетних запитів Мінфін розробляв проект Державного бюджету.
- ▶ КМУ схвалив проект Державного бюджету<sup>684</sup> та подав із відповідними супровідними документами ВРУ та Президенту України 15 вересня 2017 року у відповідності із положеннями Бюджетного кодексу<sup>685</sup>.
- ▶ ВРУ розглянув та затвердив Закон про Державний бюджет України за спеціальною процедурою<sup>686</sup> 7 грудня 2017 року, що було пізніше законодавчо встановленого строку (до 1 грудня року, що передує плановому)<sup>687</sup>. Закон про Державний бюджет був підписаний Президентом України 30 грудня 2017 року.

#### ***Процедура складання, розгляду та затвердження проектів місцевих бюджетів за 2018 рік:***

- ▶ У тижневий строк з дня схвалення КМУ проекту Державного бюджету, Мінфін забезпечував доведення місцевим державним адміністраціям та виконавчим органам відповідних місцевих рад розрахунків прогнозних обсягів міжбюджетних трансфертів,

<sup>681</sup> Закон України «Про внесення зміни до розділу VI «Прикінцеві та перехідні положення» Бюджетного кодексу України щодо запровадження середньострокового бюджетного планування» № 1974-VIII від 23.03.2017 р. Режим доступу:

<https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1974-19#n2>

<sup>682</sup> Розпорядження КМУ від 14 червня 2017 р. № 411-р «Про схвалення проекту Основних напрямів бюджетної політики на 2018–2020 роки» Режим доступу: <https://www.kmu.gov.ua/npas/250079263>

<sup>683</sup> Висновок Комітету ВРУ з питань бюджету про проект постанови ВРУ «Про Основні напрями бюджетної політики на 2018 - 2020 роки», отриманого від КМУ 15 червня 2020 року. Режим доступу:

[http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf35111=62047](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf35111=62047)

<sup>684</sup> Постанова КМУ від 15.09.2017 р. №695, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/695-2017-%D0%BF#Text>

<sup>685</sup> Ст. 37 Бюджетного Кодексу

<sup>686</sup> Гл. 27 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/1861-17>

<sup>687</sup> Однак, на практиці, зазначений строк і в попередні роки не дотримувався. Так, Закон про Державний бюджет на 2017 рік було прийнято 21.12.2016 р., на 2016 рік - 25.12.2015 р.

методики їх визначення, організаційно-методологічних вимог та інших показників щодо складання проектів місцевих бюджетів.

- ▶ Місцеві державні адміністрації, виконавчі органи відповідних місцевих рад склали проекти місцевих бюджетів і готували проекти рішень про відповідні місцеві бюджети.
- ▶ Проект рішення про місцевий бюджет перед його розглядом на сесії відповідної місцевої ради схвалювався місцевою державною адміністрацією чи виконавчим органом відповідної місцевої ради.
- ▶ Місцеві бюджети затверджувалися рішенням відповідної місцевої ради до 25 грудня року, що передує плановому.
- ▶ Протягом двох тижнів після офіційного опублікування закону про Державний бюджет, здійснювалося коригування обсягів міжбюджетних трансфертів відповідно до затвердженого державного бюджету.

#### ***Виконання бюджетів за 2018 рік та внесення до них змін***

- ▶ Виконання бюджету здійснювалось з 01 січня по 31 грудня календарного року відповідно до розпису (річного, квартального, місячного).
- ▶ Зміни до Державного бюджету могли бути внесені ВРУ з ініціативи Президента України, народних депутатів та КМУ у випадках, встановлених бюджетним законодавством, зокрема у разі підтвердженого відхилення від прогнозних показників, врахованих за його затвердження<sup>688</sup>. Проект закону про внесення змін до Закону про Державний бюджет розглядався ВРУ виключно за наявності експертного висновку Мінфіну.
- ▶ Зміни до закону про Державний бюджет України мали вноситися виключно законами про внесення змін до закону про Державний бюджет України<sup>689</sup>. Протягом 2018 року зміни до Державного бюджету приймалися чотири рази.
- ▶ Рішення про внесення змін до місцевих бюджетів ухвалювалось відповідними місцевими радами на підставі офіційного висновку місцевого фінансового органу.

#### ***Підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету за 2018 рік***

- ▶ Звітність про виконання державного та місцевого бюджетів поділялась, зокрема, на оперативну, місячну, квартальну та річну<sup>690</sup>. Особливості подання кожного виду звітності встановлювались бюджетним законодавством.
- ▶ Річний звіт про виконання закону про Державний бюджет подавався КМУ Президенту України, ВРУ та Рахунковій палаті не пізніше 1 квітня року, наступного за звітним. Рахункова палата протягом двох тижнів готувала та подавала ВРУ висновки про використання коштів Державного бюджету України з оцінкою ефективності такого використання, а також пропозиції щодо усунення виявлених порушень. ВРУ розглядала річний звіт про виконання Державного бюджету за спеціальною процедурою<sup>691</sup>.

<sup>688</sup> Ст. 160 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1861-17/>, ст. 52 Бюджетного кодексу

<sup>689</sup> Ст. 52 Бюджетного кодексу

<sup>690</sup> Ст. 58 Бюджетного кодексу

<sup>691</sup> Ст. 161-162 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1861-17#n1283>

На всіх стадіях бюджетного процесу здійснювався аудит та оцінка ефективності управління бюджетними коштами, а також контроль за дотриманням бюджетного законодавства. Контроль за надходженням коштів до Державного бюджету України та їх використанням здійснювала Рахункова палата<sup>692</sup>, що публікувала відповідні звіти на своєму веб-сайті<sup>693</sup>.

В рамках інтегрованої інформаційно-аналітичної системи «Прозорий бюджет» надавався доступ до інформації про публічні кошти на всіх стадіях планування та використання, зокрема, про основні бюджетні показники, для інформування широкого кола громадськості в доступній формі про основні цілі, завдання та пріоритети бюджетної політики, джерела наповнення бюджету, обґрунтування бюджетних витрат, планові і досягнуті результати використання бюджетних коштів<sup>694</sup>. За допомогою Єдиного веб-порталу використання публічних коштів також можливо відстежувати витрати державного бюджету в режимі реального часу (можливий пошук за розпорядниками бюджетних коштів, за конкретними транзакціями, регіонами тощо)<sup>695</sup>.

Державний фінансовий контроль, спрямований на перевірку дотримання бюджетного законодавства, зокрема аудит щодо законного та ефективного використання державних чи комунальних коштів і майна та виконання бюджетних програм, здійснює Державна аудиторська служба України<sup>696</sup>.

#### Висновки до розділу

Порядок складення, затвердження, виконання, звітування про виконання державного та місцевих бюджетів, а також контролю за дотриманням бюджетного законодавства регламентовано Бюджетним кодексом України.

Для бюджетного процесу в 2018 р. характерні висока централізація ухвалення рішень в ході бюджетного процесу та неможливість відстеження спрямування конкретних платежів від видобувних компаній після їх зарахування до бюджетів. Це звучить як можливість місцевих громад у забезпеченні своїх потреб та може призводити до зниження стимулу громад у співпраці з видобувними компаніями.

В 2017 році із внесенням змін до Бюджетного кодексу відбувся початковий перехід до середньострокового бюджетного планування, який у перспективі може посилити зв'язок між стратегічним і бюджетним плануванням, підвищити рівень прозорості та підзвітності бюджетного процесу, підтримки та реалізації реформ у середньостроковій перспективі.

6 грудня 2018 року ВРУ ухвалила закон, що запровадив середньострокове бюджетне планування. Цей закон був направлений на вдосконалення регулювання відносин, які виникають у процесі виконання бюджетів, звітування про їх виконання та контролю за дотриманням бюджетного законодавства. Також, з 1 січня 2020 року, ним вносяться

<sup>692</sup> Закон України «Про Рахункову палату» № 576-VIII від 02.07.2015 р., режим доступу:

<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/576-19>

<sup>693</sup> Режим доступу: <https://rp.gov.ua/FinControl/FinReports/?id=214>

<sup>694</sup> Концепція була ухвалена Розпорядженням КМУ від 11 лютого 2016 № 92-р. Режим доступу до ресурсу: [€-data \(edata.gov.ua\)](http://edata.gov.ua)

<sup>695</sup> <https://spending.gov.ua/new/>

<sup>696</sup> Положення про Державну аудиторську службу України, затверджене Постановою КМУ № 43 від 3 лютого 2016 р., режим доступу: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/43-2016-%D0%BF>

зміни в процесі планування місцевих бюджетів (в частині складання прогнозів).

Окремо, в 2018 році також передбачалася державна підтримка вугледобувних підприємств на часткове покриття витрат із собівартості готової товарної вугільної продукції за рахунок спеціального фонду Державного бюджету. З позитивних тенденцій також відмічається спрямування 5% рентної плати за видобування вуглеводнів до місцевих бюджетів з 01.01.2018 р.

## 7. Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище

### 7.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища

Збереження та відтворення навколишнього середовища, його захист від негативних наслідків господарювання (далі - «природоохоронна діяльність») регулює екологічне законодавство, законодавство про природокористування.

#### 1. Конституція України та міжнародні договори

Основні положення природоохоронної діяльності закріплені **Конституцією України**, що визначає одним з основних обов'язків держави забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги.

Згідно з Конституцією, земля, її надра, атмосферне повітря, водні та інші природні ресурси в межах території України є об'єктами права власності українського народу. Від імені Українського народу права власника здійснюють органи державної влади та органи місцевого самоврядування в межах, визначених Конституцією.

Джерелами права про природоохоронну діяльність та частиною національного законодавства України є **чинні міжнародні договори, угоди та конвенції, ратифіковані ВРУ**, зокрема Угода про асоціацію між Україною та ЄС (в частині положень щодо захисту довкілля)<sup>697</sup>, Декларація Конференції ООН з проблем оточуючого людину середовища<sup>698</sup>, Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті<sup>699</sup> тощо.

Якщо міжнародним договором, згода на обов'язковість якого надана ВРУ, встановлено інші правила, ніж ті, що містяться в законодавстві України, то застосовуються правила міжнародного договору<sup>700</sup>.

#### 2. Закони та підзаконні нормативно-правові акти

Основний зміст правового регулювання суспільних відносин щодо охорони довкілля, раціонального використання та відтворення природних ресурсів і забезпечення екологічної безпеки визначено **законами України**. Вони є основою для розвитку відповідної підгалузі законодавства про природоохоронну діяльність.

<sup>697</sup> Угода про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони від 21 березня 2014 року, [https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/984\\_011/ed20151130](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/984_011/ed20151130)

<sup>698</sup> Декларація Конференції Організації Об'єднаних Націй з проблем оточуючого людину середовища від 16 червня 1972 року, [https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995\\_454#Text](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_454#Text)

<sup>699</sup> Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19 березня 1999 року, [https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995\\_272#Text](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_272#Text)

<sup>700</sup> Ст. 71 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25 червня 1991 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1264-12#n759>

Базовим законом, що регулює суспільні відносини природоохоронної діяльності та визначає основи організації охорони довкілля, є **Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»<sup>701</sup>** (далі - «Закон про охорону НПС»). Завданням цього закону є регулювання відносин у галузі охорони, використання і відтворення природних ресурсів, забезпечення екологічної безпеки, запобігання і ліквідації негативного впливу господарської та іншої діяльності на навколишнє природне середовище, збереження природних ресурсів, тощо<sup>702</sup>.

Також велику роль в системі екологічного законодавства відіграють **кодекси** - Кодекс про надра, Земельний кодекс України<sup>703</sup>, Лісовий кодекс України<sup>704</sup> та Водний кодекс України<sup>705</sup>.

Зокрема, завданням Кодексу про надра є регулювання гірничих відносин з метою забезпечення раціонального, комплексного використання надр, охорони надр, гарантування при користуванні надрами безпеки людей, майна та навколишнього природного середовища, а також охорона прав і законних інтересів підприємств, установ, організацій та громадян<sup>706</sup>. Згідно з Кодексом про надра, **надра є виключною власністю українського народу і надаються тільки у користування<sup>707</sup>**. Кодекс про надра передбачає видачу спеціальних дозволів на користування надрами. В окремих випадках, в тому числі у випадку порушення норм законодавства, Кодекс про надра містить положення щодо припинення права користування надрами, визначає процедуру такого припинення<sup>708</sup>.

Земельний, Лісовий та Водний кодекси України регулюють відносини, пов'язані з реалізацією прав на відповідні природні ресурси, встановлюють обов'язки користувачів природних ресурсів, визначають заходи державного управління та відповідальність за порушення земельного, лісового та водного законодавства тощо.

Також ціла низка інших законів України визначає основні принципи державної політики та регулює окремі питання у сфері природоохоронної діяльності:

- 1) «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.<sup>709</sup> (далі - «Закон про ОВД»),
- 2) «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24.06.2004 р.<sup>710</sup> (далі - «Закон про екологічний аудит»),

<sup>701</sup> Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25 червня 1991 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1264-12#Text>

<sup>702</sup> Ст. 1 Закону про охорону НПС.

<sup>703</sup> Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14/ed20201016>

<sup>704</sup> Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3852-12/ed20200703#Text>

<sup>705</sup> Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-%D0%B2%D1%80#Text>

<sup>706</sup> Ст. 2 Кодексу про надра

<sup>707</sup> Ст. 4 Кодексу про надра

<sup>708</sup> Ст. 26 Кодексу про надра

<sup>709</sup> Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2059-19#Text>

<sup>710</sup> Закон України «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24 червня 2004 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1862-15#Text>

- 3) «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.<sup>711</sup> (далі - «Закон про стратегічну екологічну оцінку»),
- 4) «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.03.2005 р.<sup>712</sup>,
- 5) «Про нафту і газ» № 2665-III від 12.07.2001 р.
- 6) «Про охорону атмосферного повітря» № 2707-XII від 16.10.1992 р.<sup>713</sup>,
- 7) «Про відходи» № 2707-XII від 05.09.1998 р.<sup>714</sup>,
- 8) «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28.02.2019 р.<sup>715</sup>,
- 9) «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 19.04.2011 р.<sup>716</sup> тощо.

Підзаконні нормативно-правові акти також мають важливе значення у сфері природокористування, зокрема постанови ВРУ<sup>717</sup>, розпорядження КМУ<sup>718</sup>, укази Президента України, накази міністерств тощо.

Оскільки обов'язки у сфері природоохоронної діяльності покладені на різні гілки влади, екологічні питання також регулюються іншими неспеціалізованими законами та підзаконними нормативно-правовими актами (наприклад, ПКУ встановлює порядок справляння екологічного податку та рентної плати, тощо).

## 7.2 Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища

Згідно з Конституцією, фізичні особи та суб'єкти господарювання мають право користуватися природними ресурсами. Різновидами права природокористування в Україні, які найчастіше набуваються видобувними компаніями, є право користування надрами, право землекористування, водокористування тощо. Важливими принципами природокористування є його цільовий характер, плановість і тривалість, ліцензування та лімітування тощо.

<sup>711</sup> Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20 березня 2018 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19/print1513861440318984#Text>

<sup>712</sup> Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06 вересня 2005 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15#Text>

<sup>713</sup> Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16 жовтня 1992 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2707-12#Text>

<sup>714</sup> Закон України «Про відходи» № 2707-XII від 5 вересня 1998 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/187/98-вр#Text>

<sup>715</sup> Закон України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28 лютого 2019 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2697-19#Text>

<sup>716</sup> Закон України «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 03 липня 2020 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3392-17#Text>

<sup>717</sup> «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР1 від 5 березня 1998 року, «Про стан дотримання вимог природоохоронного законодавства при здійсненні діяльності, пов'язаної з надкористуванням в Україні» № 1310-IV2 від 20 листопада 2003 року тощо.

<sup>718</sup> «Про схвалення Концепції національної екологічної політики України на період до 2020 року» № 880-р4 від 17 жовтня 2007 року, «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30 березня 1998 року, тощо.

Використання природних ресурсів в господарській діяльності здійснюється в порядку **спеціального використання**, в межах якого природні ресурси надаються на підставі **спеціальних дозволів**<sup>719</sup>.

В межах спеціального природокористування видобувні компанії можуть отримувати дозволи на користування надрами, спеціальне водокористування, на використання лісових ресурсів, дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, здійснення операцій у сфері поводження з відходами тощо<sup>720</sup>. На практиці більшість дозволів на природокористування видаються безоплатно<sup>721</sup>. Водночас, за видачу спеціальних дозволів на користування надрами стягується збір.

Отже, видобувні компанії отримують права на користування природними ресурсами на основі спеціальних дозволів. Водночас, на них покладається ряд обов'язків, пов'язаних з дотриманням раціональних умов використання природних ресурсів, запобігання негативним екологічним наслідкам, що визначені нижче.

### **1. *Обов'язок дотримання екологічного законодавства та раціональне використання природних ресурсів.***

Відповідно до природоохоронного законодавства, використання природних ресурсів здійснюється з додержанням обов'язкових екологічних вимог. Зокрема, Закон про охорону НПС, встановлює такі вимоги<sup>722</sup>:

- ▶ раціонального і економного використання природних ресурсів на основі широкого застосування новітніх технологій;
- ▶ здійснення заходів щодо запобігання псуванню, забрудненню, виснаженню природних ресурсів, негативному впливу на стан навколишнього природного середовища;
- ▶ здійснення заходів щодо відтворення відновлюваних природних ресурсів, тощо

### **2. *Обов'язок щодо проведення рекультивації порушених земель внаслідок діяльності видобувних компаній.***

Землі, які зазнали змін у структурі рельєфу, екологічному стані ґрунтів і материнських порід та у гідрологічному режимі внаслідок проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних робіт, підлягають рекультивації<sup>723</sup>. **Рекультивація порушених земель** - це комплекс організаційних, технічних і біотехнологічних заходів, спрямованих на відновлення ґрунтового покриву,

<sup>719</sup> Ст. 38 Закону Про охорону НПС

<sup>720</sup> Закон України «Про Перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» 3392-VI від 19 травня 2011 року, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3392-17/ed20200703#Text>

<sup>721</sup> Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та дозвіл на спеціальне водокористування є безкоштовними. Також, станом на сьогодні у законодавстві відсутня процедура видачі дозволу на здійснення операцій у сфері поводження з відходами. Згідно з ст.4-1 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», документи дозвільного характеру видаються безоплатно, якщо інше не встановлено законом, <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15#n92>

<sup>722</sup> Ст. 40 Закону Про охорону НПС

<sup>723</sup> Ст. 166 Земельного кодексу України



поліпшення стану та продуктивності порушених земель<sup>724</sup>, що здійснюється за рахунок фізичних та юридичних осіб, з ініціативи або вини яких порушено ґрунтовий покрив<sup>725</sup>. Відповідні заходи з рекультивації передбачаються робочим проектом землеустрою, проектами будівництва гірничодобувних об'єктів.

Також проект рекультивації земель, порушених під час проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин є істотною умовою УРП<sup>726</sup>. Обов'язок щодо рекультивації земель встановлюється і іншим законодавством<sup>727</sup>.

Держгеокадастр здійснює державний контроль за виконанням умов зняття, збереження і використання родючого шару ґрунту під час проведення гірничодобувних, геологорозвідувальних робіт, пов'язаних із порушенням ґрунтового покриву, своєчасного проведення рекультивації порушених земель в обсягах, передбачених робочим проектом землеустрою<sup>728</sup>.

### **3. Обов'язок щодо здійснення платежів, пов'язаних з отриманням права на природокористування, та податкових платежів.**

В зв'язку з природокористуванням та залежно від видів природних ресурсів, обсягу прав та обмежень, встановлених відповідними спеціальними дозволами, видобувні компанії - власники таких дозволів можуть сплачувати такі податкові платежі:

- 1) **рентну плату** за використання природних ресурсів, а саме:
  - a. користування надрами для видобування корисних копалин;
  - b. користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;
  - c. спеціальне використання води;
  - d. спеціальне використання лісових ресурсів.
- 2) **екологічний податок** як компенсацію збитків, завданих навколишньому природному середовищу внаслідок його забруднення шляхом здійснення:
  - a. викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення;
  - b. скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти;

<sup>724</sup> Зокрема, відповідно до Закону України «Про охорону земель», при проведенні гірничодобувних, геологорозвідувальних та інших робіт, пов'язаних з порушенням ґрунтового покриву, відокремлена ґрунтова маса підлягає зняттю, складуванню, збереженню та перенесенню на порушені або малопродуктивні земельні ділянки відповідно до робочих проектів землеустрою. Об'єм ґрунтової маси, що підлягає зняттю і роздільному складуванню, визначається в робочих проектах землеустрою. Рекультивація земельних ділянок здійснюється шляхом пошарового нанесення на малопродуктивні земельні ділянки або ділянки без ґрунтового покриву знятої ґрунтової маси, а в разі потреби - і материнської породи в порядку, який забезпечує найбільшу продуктивність рекультивованих земель.

<sup>725</sup> Ст. 52 Закону України «Про охорону земель», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/962-15#Text>

<sup>726</sup> Ст. 8 Закону про УРП

<sup>727</sup> Ст. 50 Кодексу про надра, ст. 166 Земельного кодексу України, ст. 18, 46, 52, 55, Закону України «Про охорону земель», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/962-15#Text>, ст. 54 Закону України «Про землеустрій», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-15#Text>

<sup>728</sup> Ст. 18-1 Закону України «Про охорону земель», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/962-15#Text>

- c. розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах (крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини на власних територіях);
- d. утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені);
- e. тимчасового зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлені особливими умовами ліцензії строк.

Правила оподаткування рентною платою та екологічним податком, а також їх розподіл між бюджетами різних рівнів викладені в розділі 6.5 цього Звіту.

#### ***4. Обов'язок компенсації заподіяної шкоди середовищу та його відновлення у зв'язку з порушеннями природоохоронного законодавства в процесі ведення господарської діяльності.***

Такий обов'язок передбачається Законом про охорону НПС<sup>729</sup> і низкою спеціального законодавства у сфері використання природних ресурсів, зокрема Водним кодексом<sup>730</sup>, Законом про охорону атмосферного повітря, Законом про відходи, Порядком надання спеціальних дозволів на користування надрами<sup>731</sup> тощо.

Окремі дозволи на користування природними ресурсами містять спеціальні обов'язки щодо відновлення навколишнього середовища. Зокрема спецдозволи на користування надрами (в угодах про умови користування надрами) передбачають, що в разі зупинення дії дозволу проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або усуненням її наслідків, а також виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії дозволу<sup>732</sup>.

Також, Порядок видачі дозволів на спеціальне водокористування передбачає наявність у такому дозволі відомостей щодо природоохоронних заходів та строків їх реалізації<sup>733</sup>, що спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних та інших природних ресурсів тощо.

<sup>729</sup> Ст. 12 Закону про охорону НПС

<sup>730</sup> Ст. 111 Водного кодексу передбачає обов'язок для фізичних осіб та суб'єктів господарювання відшкодування збитків, завдані ними внаслідок порушень водного законодавства, в розмірах і порядку, встановлених законодавством України та ліквідації шкідливих наслідків діяльності

<sup>731</sup> Ст. 21 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

<sup>732</sup> Примірні угоди на користування надрами на сайті Держгеонадра, режим доступу: <https://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>

<sup>733</sup> Перелік природоохоронних заходів у спеціальному дозволі, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0887-17#Text>

### 7.3 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища

Управління охороною навколишнього природного середовища полягає у здійсненні в цій галузі функцій спостереження, дослідження, стратегічної екологічної оцінки, оцінки впливу на довкілля, контролю, прогнозування, програмування, інформування та іншої виконавчо-розпорядчої діяльності<sup>734</sup>.

Метою управління в галузі охорони навколишнього природного середовища є реалізація законодавства, контроль за дотриманням вимог екологічної безпеки, забезпечення проведення ефективних і комплексних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання природних ресурсів, досягнення узгодженості дій державних і громадських органів у галузі охорони навколишнього природного середовища.

Формування основних засад державної політики у галузі охорони навколишнього природного середовища покладаються на ВРУ, Верховну Раду АРК. Окремі повноваження також покладаються на місцеві ради.

Державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища здійснюють КМУ, Рада міністрів АРК, центральні органи державної влади, місцеві ради та виконавчі органи сільських, селищних, міських рад, місцеві державні адміністрації відповідно до законодавства України.

Основними спеціально уповноваженими органами, діяльність яких має вплив на видобувний сектор, є **Мінприроди** та підпорядковані йому центральні органи виконавчої влади:

- ▶ Держекоінспекція;
- ▶ Держгеонадра;
- ▶ Державне агентство водних ресурсів України;
- ▶ Державне агентство лісових ресурсів України.

Також контроль за дотриманням земельного законодавства, використанням та охороною земель, родючістю ґрунтів тощо здійснює **Держгеокадастр**.

Детальна інформація про основні повноваження вищевказаних органів, у тому числі у сфері довкілля, зазначена в розділі **6.2 Функції та повноваження органів державної влади та Додатку 5 до цього Звіту**.

<sup>734</sup> Ст. 16 Закону про охорону НПС

## 7.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище

### 7.4.1 Державна система моніторингу довкілля

Система державного моніторингу навколишнього природного середовища запроваджена з метою забезпечення збору, обробки, збереження та аналізу інформації про стан навколишнього природного середовища, прогнозування його змін та розробки науково обґрунтованих рекомендацій для прийняття ефективних управлінських рішень<sup>735</sup>. Запровадження цієї системи здійснювалось згідно з Концепцією Державної програми проведення моніторингу навколишнього природного середовища, затвердженою КМУ<sup>736</sup>.

Порядок здійснення державного моніторингу навколишнього природного середовища визначається КМУ<sup>737</sup>.

Методологічне забезпечення об'єднання складових частин і компонентів системи моніторингу покладається на Мінприроди. Спостереження за станом навколишнього природного середовища, рівнем його забруднення здійснюється спеціально уповноваженими державними органами відповідно до Положення про державну систему моніторингу довкілля<sup>738</sup> та порядками і положеннями про державний моніторинг окремих складових довкілля (вод<sup>739</sup>, атмосферного повітря<sup>740</sup>, земель<sup>741</sup>). Підприємства, установи та організації, діяльність яких призводить або може призвести до погіршення стану навколишнього природного середовища, також зобов'язані здійснювати такі спостереження та безоплатно передавати відповідним державним органам аналітичні матеріали своїх спостережень.

Хоча окрема інформація про стан довкілля публікується у відкритому доступі<sup>742</sup>, на дату підготовки Звіту в Україні відсутня повноцінна інтегрована інформаційна система про стан навколишнього середовища та результати державного моніторингу довкілля.

<sup>735</sup> Ст. 22 Закону України про охорону НПС

<sup>736</sup> Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції Державної програми проведення моніторингу НПС» № 992-р від 31 грудня 2004 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/992-2004-p#Text>

<sup>737</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30 березня 1998 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/391-98-n#Text>

<sup>738</sup> Згідно з Постановою КМУ, що визначає порядок здійснення такого моніторингу, моніторинг довкілля здійснюється Мінекономіки, Мінприроди, ДАЗВ, Держгеонадрами, Мінрегіоном, ДКА, а також ДСНС, Держлісагентством, Держводагентством, Держгеокадастром та їх територіальними органами, підприємствами, установами та організаціями, що належать до сфери їх управління, обласними, Київською та Севастопольською міськими держадміністраціями, а також органом виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища

<sup>739</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного моніторингу вод» № 758 від 19 вересня 2018 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/758-2018-%D0%BF#Text>

<sup>740</sup> Постанова КМУ «Деякі питання здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря» № 827 від 14 серпня 2019 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/827-2019-%D0%BF#Text>

<sup>741</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про моніторинг земель» № 661 від 20 серпня 1993 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/661-93-%D0%BF#Text>; Наказ Міністерства аграрної політики України «Про затвердження Положення про моніторинг ґрунтів на землях сільськогосподарського призначення» № 51 від 26 лютого 2004 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0383-04#Text>

<sup>742</sup> Наприклад, аналітичні огляди, довідки та ін. про стан довкілля окремих областей та інша інформація в розділі "Екологічний моніторинг" на сайті Мінприроди (<https://mepr.gov.ua/timeline/Ekologichniy-monitoring.html>), інформація щодо державного

У деяких областях України тестуються автоматизовані інформаційні системи регіонального екологічного моніторингу<sup>743</sup>, і досвід їх впровадження може бути використаний для створення загальнодержавної бази даних.

#### 7.4.2 Ведення баз даних природних ресурсів

Для обліку кількісних, якісних та інших характеристик природних ресурсів, обсягу, характеру та режиму їх використання ведуться **державні кадастри** природних ресурсів відповідно до порядків, що визначаються КМУ<sup>744</sup>.

Зокрема, **державний земельний кадастр** функціонує як єдина державна геоінформаційна система відомостей про землі, розташовані в межах кордонів України, їх цільове призначення, обмеження у їх використанні, а також дані про кількісну і якісну характеристику земель, їх оцінку, про розподіл земель між власниками і користувачами. Державний земельний кадастр є основою для ведення кадастрів інших природних ресурсів<sup>745</sup>.

Доступ до відомостей державного земельного кадастру можна отримати безпосередньо через Публічну кадастрову карту (доступ [за посиланням](#)).

Згідно з законодавством, родовища, в тому числі техногенні, запаси і прояви корисних копалин підлягають обліку у **державному кадастрі родовищ і проявів корисних копалин та державному балансі запасів корисних копалин**, що ведеться у порядку, встановленому КМУ<sup>746</sup>.

Державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин повинен містити відомості про кожне родовище, включене до Державного фонду родовищ корисних копалин, щодо кількості та якості запасів корисних копалин і наявних у них компонентів, гірничо-технічних, гідрогеологічних та інших умов розробки родовища та його геолого-економічну оцінку, а також відомості про кожний прояв корисних копалин<sup>747</sup>.

Інформацію стосовно родовищ можна отримати безпосередньо через Публічну кадастрову карту, а саме: дані стосовно спецдозволів, які видано Держгеонадрами, інформацію про місця скупчення корисних копалин та нафтогазових свердловин.

Згідно з положеннями Водного кодексу України, з метою систематизації даних державного обліку вод та визначення наявних для використання водних ресурсів ведеться **Державний**

---

моніторингу поверхневих вод, опублікована Держводагентством у форматі відкритих даних (<https://data.gov.ua/dataset/ee2bc3b0-42d4-4f19-8d96-913cd9d1f02a>), а також інтерактивна карта "Моніторинг та екологічна оцінка водних ресурсів України" (<http://monitoring.davr.gov.ua/EcoWaterMon/GDKMap/Index>), електронний реєстр лісорубних квитків на сайті Держлісагентства (<https://lk.ukrforest.com/forest-tickets/index>) тощо.

<sup>743</sup> Наприклад, центр екологічного моніторингу при Дніпропетровській обласній раді (<https://ecomonitoring.info/>), який збирає та оновлює на сайті інформацію про забруднення атмосферного повітря, метеорологічні параметри, параметри води, гамма-радіацію та шумове навантаження в межах області; автоматизована система екологічного моніторингу в Донецькій області (<http://193.110.113.83:8091/aseMDR/WFWater.aspx>), яка збирає інформацію про моніторинг атмосферного повітря, поверхневих вод, морської води, ґрунтів, підземних вод, зелених насаджень

<sup>744</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів» № 1781 від 28 грудня 2001 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1781-2001-n#Text>

<sup>745</sup> Ст. 193 Земельного кодексу України, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2768-14#n1792>

<sup>746</sup> Ст. 42 Кодексу про надра, Постанова КМУ «Про затвердження Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» № 75 від 31 січня 1995 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/75-95-n#Text>

<sup>747</sup> Ст. 43 Кодексу про надра

водний кадастр<sup>748</sup> (доступний за посиланням: <http://geoportal.davr.gov.ua:81/#parcelSidebar>, <https://data.gov.ua/dataset/b0896a29-d898-486f-84ee-18c0c6737634> ).

**Державний лісовий кадастр** на території України ведеться з метою ефективної організації охорони і захисту лісів, раціонального використання лісового фонду України, відтворення лісів, здійснення систематичного контролю за якісними і кількісними змінами лісів. Державний лісовий кадастр ведеться на основі державного земельного кадастру<sup>749</sup>.

Фактично, дані щодо лісів можна отримати при перегляді шару «Ліси» на публічній кадастровій карті, а саме: можна отримати інформацію про код підприємства, у господарюванні якого знаходиться ділянка; номер лісництва; назву лісництва; назву ділянки (лісового урочища)<sup>750</sup>.

Також законом передбачено ведення **регіональних кадастрів**. Регіональні кадастри природних ресурсів є систематизованим зведенням відомостей про кількісні, якісні та інші характеристики усіх природних ресурсів, виявлених на території Автономної Республіки Крим, областей, м. Києва та Севастополя, а також про обсяг, характер і режим їх використання<sup>751</sup>.

Додатково, у вільному доступі на сайті Держгеоінфо містяться такі набори відкритих даних:

- ▶ Реєстр нафтових та газових свердловин (доступ [за посиланням](#))
- ▶ Інтерактивні карти спецдозволів на користування надрами (доступ [за посиланням](#))
- ▶ Державна геологічна карта України (доступ [за посиланням](#))
- ▶ Електронний каталог фонду геологічних матеріалів (доступ [за посиланням](#))
- ▶ Протоколи затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин (доступ [за посиланням](#)) тощо.

Згідно з Законом про охорону НПС, підлягають державному обліку об'єкти, що шкідливо впливають або можуть вплинути на стан довкілля, види та кількість шкідливих речовин, що потрапляють у навколишнє природне середовище, види й розміри шкідливих фізичних та біологічних впливів на нього<sup>752</sup>. Також надання екологічної інформації щодо об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля, здійснюється шляхом щоквартального інформування населення через ЗМІ про такі об'єкти та про стан навколишнього природного середовища в районі впливу цих об'єктів<sup>753</sup>.

На сайті Мінприроди можна отримати інформацію щодо ТОП-100 найбільших забруднювачів за 2017-2018 роки (доступ за посиланням щодо [2017](#) та [2018](#)), а також екологічні набори

<sup>748</sup> Ст. 27 Водного кодексу України, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-вр#n348>

<sup>749</sup> Ст. 49 Лісового кодексу України, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3852-12#n387>

<sup>750</sup> Інформація на офіційному сайті Державного агентства лісових ресурсів України, режим доступу: [http://dklg.kmu.gov.ua/forest/control/uk/publish/article?art\\_id=205115&cat\\_id=32888](http://dklg.kmu.gov.ua/forest/control/uk/publish/article?art_id=205115&cat_id=32888)

<sup>751</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів» № 1781 від 28 грудня 2001 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1781-2001-%D0%BF#Text>

<sup>752</sup> Ст. 24 Закону про охорону НПС

<sup>753</sup> Наказ Мінприроди «Про затвердження Положення про щоквартальне інформування населення через ЗМІ про об'єкти, які є найбільшими забруднювачами навколишнього природного середовища» № 397 від 1 листопада 2005 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1510-05#Text>

відкритих даних (наприклад, перелік об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля в Україні по викидах в атмосферне повітря, утворенню відходів, скидах забруднених стічних вод у водні об'єкти тощо; доступ [за посиланням](#)). Водночас, частина матеріалів щодо забруднювачів довкілля відсутня в повному обсязі у відкритих джерелах або не оновлювалася у 2018 році.

Отже, українське законодавство встановлює вимоги щодо збору, обробки та надання у вільних доступ населення інформації щодо природних ресурсів та екологічного стану довкілля. Частина такої інформації публікується та є у вільному доступі, проте практична реалізація цих законодавчих вимог потребує вдосконалення.

### 7.4.3 Заходи задля забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля

#### *Оцінка впливу на довкілля (далі - «ОВД»)*

ОВД здійснюється з метою запобігання шкоді довкіллю від провадження господарської діяльності, забезпечення екологічної безпеки, охорони довкілля, раціонального використання і відтворення природних ресурсів у процесі прийняття рішень про провадження господарської діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

23 травня 2017 року на забезпечення зобов'язань, передбачених Угодою про асоціацію з ЄС та відповідно до Директиви 2011/92/ЄС про оцінку впливу окремих державних і приватних проектів на навколишнє середовище, ВРУ прийняла Закон про ОВД, що був введений в дію з 18 грудня 2017 року та згідно з яким:

- ▶ процедуру екологічної експертизи було замінено процедурою ОВД (з урахуванням того, що вже отримані висновки державної екологічної експертизи надалі зберігають чинність та мають статус висновку з ОВД)<sup>754</sup>;
- ▶ запроваджено новий дозвільний документ - висновок з ОВД, який необхідно отримати перед початком планованої діяльності (на відміну від висновку державної екологічної експертизи, який отримувався вже в процесі діяльності).

Перелік видів планованої діяльності, яка вимагає одержання висновку з ОВД, наведений у Законі про ОВД та включає видобування корисних копалин загальнодержавного значення, видобування, зберігання та переробку вуглеводневої сировини, будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу тощо. При визначенні необхідності проведення ОВД враховуються критерії визначення планованої діяльності та об'єктів, що не підлягають ОВД<sup>755</sup>. В порівнянні зі старим законодавством, перелік планованої діяльності значно розширено.

<sup>754</sup> Процедура екологічної експертизи була передбачена Законом України «Про екологічну експертизу» № 45/95-ВР від 09.02.1995 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/45/95-вр#o222>, що втратив чинність з прийняттям Закону про ОВД.

<sup>755</sup> Постанова КМУ «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності та об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» від № 1010 13.12.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1010-2017-п>

Крім основних видів діяльності, видобувні компанії зазвичай мають проводити ОВД для супутніх видів планованої діяльності, таких як реконструкція установок, утилізація відходів, спорудження інфраструктурних об'єктів тощо.

Процедура ОВД включає наступні етапи:

- 1) повідомлення Мінприроди / уповноваженого територіального органу (обласних, міської Київської, Севастопольської державних адміністрацій, органу виконавчої влади АРК з питань екології та природних ресурсів) про плановану діяльність (з можливістю громадськості надати зауваження/пропозиції);
- 2) складення суб'єктом господарювання звіту з ОВД;
- 3) проведення обов'язкового громадського обговорення звіту з ОВД (при цьому критерії повноти врахування думки громадськості не встановлені)<sup>756</sup>;
- 4) аналіз Мінприроди чи уповноваженим територіальним органом інформації<sup>757</sup> та безоплатне надання висновку з ОВД, який визначає допустимість / обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження;
- 5) врахування висновку з ОВД у рішенні про провадження планованої діяльності (в тому числі для цілей видачі спеціального дозволу на користування надрами).

Всі документи, передбачені в рамках процедури ОВД, підлягають оприлюдненню в Єдиному реєстрі з ОВД за посиланням: <http://eia.menr.gov.ua>.

Провадження планованої господарської діяльності забороняється, якщо надрокористувачем не забезпечено в повному обсязі дотримання екологічних умов, передбачених у висновку з ОВД.

За невиконання екологічних умов висновку з ОВД для суб'єкта господарювання встановлено дисциплінарну, адміністративну, цивільну та кримінальну відповідальність.

Також діяльність, що провадиться з порушенням законодавства про ОВД, може бути:

- ▶ тимчасово заборонена (зупинена) - до виконання встановлених у висновку з ОВД екологічних умов зупиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання;
- ▶ припинена - повністю припиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання<sup>758</sup>.

Рішення про тимчасову заборону (зупинення) або припинення діяльності приймається судом за позовом Держекоінспекції.

<sup>756</sup> Див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» № 989 від 13.12.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/989-2017-n>

<sup>757</sup> Додатково див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля» від 13 грудня 2017 р. № 1026, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1026-2017-%D0%BF/ed20191224#Text>

<sup>758</sup> Ст. 16 Закону про ОВД



З огляду на тривалість процедури з одержання висновку ОВД, з 8 червня 2018 року була запроваджена можливість укладення договорів щодо придбання (в тому числі сплати вартості) спеціальних дозволів на користування надрами з відкладальною обставиною – до одержання позитивного висновку з ОВД протягом 6 місяців з дати реєстрації повідомлення про плановану діяльність<sup>759</sup>.

Тимчасово, у разі подання документів на одержання спеціального дозволу на користування надрами до 1 вересня 2019 року, надрокористувачі мали право отримати спеціальний дозвіл (або продовжити строк дії існуючого спеціального дозволу) до одержання позитивного висновку з ОВД, однак обов'язок його одержання включався до особливих умов такого дозволу.

Крім того, з 29 грудня 2019 року був скасований обов'язок проведення ОВД проектів УРП – таким чином, інвестор зобов'язаний провести ОВД планованої діяльності до її проведення, але вже після укладення УРП<sup>760</sup>.

### **Стратегічна екологічна оцінка**

У 2015 році Україною було ратифіковано<sup>761</sup> Протокол про стратегічну екологічну оцінку<sup>762</sup> до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті<sup>763</sup>. Ратифікація Протоколу та впровадження процедури стратегічної екологічної оцінки були передбачені Національним планом дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011-2015 роки<sup>764</sup> та Загальнодержавною програмою адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу<sup>765</sup>.

Ініціатива передбачає, що сторони на індивідуальній чи колективній основі вживають всіх належних і ефективних заходів по запобіганню значному шкідливому транскордонному впливу як результату запланованої діяльності, а також по його зменшенню та контролю за ним.

20 березня 2018 року було прийнято Закон про стратегічну екологічну оцінку<sup>766</sup>, який регулює відносини у сфері оцінки наслідків виконання документів державного планування для довкілля, та поширюється на документи державного планування, які стосуються, серед іншого, енергетики та передбачають реалізацію видів діяльності, щодо яких здійснюється процедура ОВД.

<sup>759</sup> П. 26 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів

<sup>760</sup> Ст. 11 Закону про УРП

<sup>761</sup> Закон України «Про ратифікацію Протоколу про стратегічну екологічну оцінку до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті» від 01.07.2015 р. № 562-VIII, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/562-19#n2>

<sup>762</sup> Протокол про стратегічну екологічну оцінку від 21 травня 2003 року, [https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995\\_b99/ed20150701#Text](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_b99/ed20150701#Text)

<sup>763</sup> Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19 березня 1999 року, режим доступу: [https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995\\_272#Text](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/995_272#Text)

<sup>764</sup> Розпорядження КМУ «Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011-2015 роки» від 25.05.2011 р. № 577-р, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/577-2011-p>

<sup>765</sup> Закон України «Про Загальнодержавну програму адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу» від 18.03.2004 р. № 1629-IV, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1629-15#Text>

<sup>766</sup> Режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2354-19/print1513861440318984#Text>

Стратегічна екологічна оцінка здійснюється у процесі розроблення документа державного планування до його подання для затвердження, а її здійснення забезпечує замовник (як правило, орган виконавчої влади або орган місцевого самоврядування).

Згідно з Законом, етапами стратегічної екологічної оцінки є:

- ▶ визначення обсягу стратегічної екологічної оцінки,
- ▶ складання звіту про стратегічну екологічну оцінку,
- ▶ проведення громадського обговорення та консультацій,
- ▶ врахування звіту про стратегічну екологічну оцінку, результатів громадського обговорення та консультацій, інформування про затвердження документа державного планування та моніторинг наслідків його виконання для довкілля, у тому числі для здоров'я населення.

#### 7.4.4 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства

Завдання контролю у галузі охорони навколишнього природного середовища полягають у забезпеченні додержання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища всіма державними органами, підприємствами, установами та організаціями, незалежно від форм власності і підпорядкування, а також громадянами.

##### *Контроль Держекоінспекції*

Згідно з Конституцією одним з головних завдань держави є забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги. Держава здійснює постійний контроль за дотриманням екологічного законодавства.

Зокрема, **Держекоінспекція** здійснює державний нагляд (контроль) державних органів, органів місцевого самоврядування та суб'єктів господарювання за додержанням вимог законодавства:

- ▶ про екологічну безпеку, зокрема, щодо виконання умов висновків ОВД, висновків державної екологічної експертизи;
- ▶ про охорону земель, надр, зокрема щодо використання та охорони надр;
- ▶ щодо наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов;
- ▶ з питань поводження з відходами, тощо.

В межах покладених на неї завдань, **Держекоінспекція** проводить перевірки в межах затверджених планів<sup>767</sup> (у тому числі документальні) із застосуванням інструментально-лабораторного контролю, складає відповідно до законодавства акти за результатами здійснення державного нагляду (контролю), надає обов'язкові до виконання приписи щодо

<sup>767</sup> Плани перевірок на 2019 рік розміщені на офіційному сайті Держекоінспекції, режим доступу: <https://www.dei.gov.ua/posts/160>

усунення виявлених порушень вимог законодавства та здійснює контроль за їх виконанням і здійснює лабораторні вимірювання (випробування).

До 2017 року Держекоінспекція проводила перевірки на підставі окремого порядку<sup>768</sup>, який був скасований у зв'язку з його невідповідністю Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» № 877-V від 5 квітня 2007 року (далі - «Закон про основні засади державного нагляду»)<sup>769</sup>. Тому у 2018 році перевірки Держекоінспекції проводились на підставі Положення про Держекоінспекцію та Закону про основні засади державного нагляду, який містить деякі прогалини і не враховує специфіку екологічної сфери.

Закон встановлює загальні вимоги до здійснення державного нагляду (контролю), визначає основні аспекти проведення планових та позапланових заходів зі здійснення державного нагляду (контролю), визначає права та обов'язки органу державного нагляду (контролю), суб'єкта господарювання, встановлює відповідальність за порушення законодавства, тощо.

Закон про основні засади державного нагляду закріплює відповідальність суб'єкта господарювання за невиконання приписів, розпоряджень або інших розпорядчих документів щодо усунення порушень вимог законодавства, виявлених під час здійснення заходу державного нагляду (контролю), у вигляді штрафних санкцій у порядку, встановленому законом<sup>770</sup>.

Згідно з положенням про Держекоінспекцію, вона в межах своєї діяльності має широкий ряд повноважень задля усунення порушення природоохоронного та іншого законодавства, зокрема:

- ▶ надає органам виконавчої влади та місцевого самоврядування:
  - ▶ приписи щодо зупинення дії чи анулювання дозволів, ліцензій, сертифікатів, висновків, рішень, лімітів, квот, погоджень, свідоцтв на спеціальне використання природних ресурсів, викиди і скиди забруднюючих речовин у навколишнє природне середовище, поводження з небезпечними хімічними речовинами, а також щодо встановлення нормативів допустимих рівнів шкідливого впливу на стан навколишнього природного середовища;
  - ▶ вимоги щодо приведення у відповідність із законодавством прийнятих ними рішень з питань, що належать до компетенції Держекоінспекції;
- ▶ звертається з поданням про зупинення дії спеціальних дозволів на користування надрами у разі порушення вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища під час користування надрами;

<sup>768</sup> Наказ Міністерства охорони навколишнього природного середовища України «Про затвердження Порядку організації та проведення перевірок суб'єктів господарювання щодо дотримання вимог природоохоронного законодавства» № 464 від 10 вересня 2008 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0018-09#Text>

<sup>769</sup> Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» № 877-V від 5 квітня 2007 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/877-16#Text>

<sup>770</sup> Ст. 12 Закону про основні засади державного нагляду, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/877-16#n383>

- ▶ складає протоколи про адміністративні правопорушення та розглядає справи про адміністративні правопорушення, накладає адміністративні стягнення;
- ▶ пред'являє претензії про відшкодування шкоди, збитків і втрат, заподіяних державі внаслідок порушення законодавства з питань, що належать до її компетенції, та розраховує їх розмір, звертається до суду з відповідними позовами;
- ▶ вживає відповідно до закону заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку тощо.

На офіційному сайті Держекоінспекції розміщено перелік питань до суб'єктів господарювання, що задаються під час перевірки<sup>771</sup>, такси та методики нарахування збитків у випадку виявлення порушення<sup>772</sup>, результати перевірок<sup>773</sup> (однак доступ до результатів планових перевірок за 2018 рік відсутній).

### **Екологічний аудит**

Екологічний аудит в Україні проводиться з метою забезпечення додержання законодавства про охорону навколишнього природного середовища у процесі господарської та іншої діяльності.

Відповідно до Закону про екологічний аудит<sup>774</sup>, екологічний аудит - це незалежний процес оцінювання об'єкта екологічного аудиту для встановлення відповідності визначених видів діяльності, заходів, умов, системи екологічного управління та інформації з цих питань вимогам законодавства України про охорону навколишнього природного середовища та іншим критеріям екологічного аудиту.

Об'єктами екологічного аудиту можуть бути:

- ▶ підприємства, установи та організації, їх філії та представництва чи об'єднання, окремі виробництва, інші господарські об'єкти;
- ▶ системи екологічного управління;
- ▶ інші об'єкти, передбачені законом.

Екологічний аудит може бути обов'язковим або добровільним.

Обов'язковий екологічний аудит здійснюється на замовлення заінтересованих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування щодо об'єктів або видів діяльності, які становлять підвищену екологічну небезпеку<sup>775</sup>, у таких випадках:

<sup>771</sup> Перелік питань: <https://www.dei.gov.ua/posts/744>

<sup>772</sup> Такси та методики нарахування збитків, режим доступу: <https://www.dei.gov.ua/posts/690>

<sup>773</sup> Інформація на офіційному сайті Держекоінспекції, розділ «Діяльність» - «Результати перевірок», <https://www.dei.gov.ua/>, а також на Інспекційному порталі: <https://inspections.gov.ua/>

<sup>774</sup> Ст. 1 Закону про екологічний аудит

<sup>775</sup> Такий перелік був затверджений постановою КМУ від 28 серпня 2013 р. № 808 «Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку», але в лютому 2019 року ця постанова втратила чинність на підставі постанови КМУ від 23 січня 2019 р. №128, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/128-2019-%D0%BF#n159>. У підзаконних нормативно-правових актах формулювання «об'єкти або види діяльності, що становлять підвищену небезпеку» були замінені на «види планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають ОВД», однак такі зміни не були внесені на рівні Закону про екологічний аудит.

- ▶ банкрутство;
- ▶ приватизація, передача в концесію об'єктів підвищеної екологічної небезпеки, крім визначених законом випадків;
- ▶ передача або придбання в державну чи комунальну власність;
- ▶ передача у довгострокову оренду об'єктів державної або комунальної власності;
- ▶ створення на основі об'єктів державної та комунальної власності спільних підприємств;
- ▶ екологічне страхування об'єктів;
- ▶ завершення дії УРП відповідно до закону;
- ▶ в інших випадках, передбачених законом.

Екологічний аудит проводиться сертифікованими виконавцями екологічного аудиту<sup>776</sup>. Його основними завданнями є:

- ▶ збір достовірної інформації про екологічні аспекти виробничої діяльності об'єкта екологічного аудиту та формування на її основі висновку екологічного аудиту;
- ▶ встановлення відповідності об'єктів екологічного аудиту вимогам законодавства про охорону навколишнього природного середовища та іншим критеріям екологічного аудиту;
- ▶ оцінка впливу діяльності об'єкта екологічного аудиту на стан навколишнього природного середовища;
- ▶ оцінка ефективності, повноти і обґрунтованості заходів, що вживаються для охорони навколишнього природного середовища на об'єкті екологічного аудиту.

Результати екологічного аудиту подаються у формі **звіту про екологічний аудит**, який містить висновки щодо виявлених невідповідностей екологічних характеристик об'єкта аудиту вимогам нормативно-правових актів<sup>777</sup>. Такі висновки враховуються при визначенні умов приватизації об'єктів державної власності, що здійснюють діяльність, яка становить підвищену екологічну небезпеку, екологічного страхування об'єктів, що здійснюють таку діяльність, передачі або придбання об'єктів у державну власність та в інших випадках, передбачених законодавством.

Відповідно до закону, порушення правил проведення екологічного аудиту може мати наслідком притягнення до дисциплінарної, адміністративної чи кримінальної відповідальності, однак станом на сьогодні відповідальність за порушення правил проведення обов'язкового екологічного аудиту не встановлена.

<sup>776</sup> Положення про сертифікацію екологічних аудиторів затверджене Наказом Мінприроди від 29 січня 2007 №27, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0295-07#n200>

<sup>777</sup> Висновок екологічного аудиту - професійна оцінка об'єкта екологічного аудиту, виконана екологічним аудитором, яка ґрунтується на доказах екологічного аудиту та є головною складовою звіту про екологічний аудит. Висновок екологічного аудиту є офіційним документом, який засвідчується підписом та печаткою екологічного аудитора.

#### 7.4.5 Санкції у випадку порушення правил природокористування та екологічного законодавства

Порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища може мати різні негативні наслідки для користувача природними ресурсами, в тому числі позбавлення права природокористування, притягнення до відповідного виду юридичної відповідальності.

##### *Позбавлення права природокористування*

Одним з основних принципів державної політики з питань дозвільної системи у сфері господарської діяльності є охорона навколишнього природного середовища<sup>778</sup>. У випадку недотримання законодавства про природокористування або екологічного законодавства, суб'єкт господарювання може бути позбавлений права на використання природних ресурсів.

Що стосується *спецдозволів на користування надрами*, то дія спецдозволу на використання надр може бути зупинена Держгеонадра безпосередньо або за поданням Мінприроди, Держпраці, МОЗ, Держекоінспекції, органів місцевого самоврядування, ДФС у разі:

- ▶ порушення надрокористувачем умов користування надрами, передбачених дозволом або угодою про умови користування ділянкою надр;
- ▶ виникнення внаслідок проведення робіт, пов'язаних з користуванням ділянкою надр, безпосередньої загрози життю чи здоров'ю працівників або населення;
- ▶ невиконання умов висновків з ОВД;
- ▶ відсутності висновку з ОВД з видобування корисних копалин.

Право користування надрами під час виконання УРП може бути обмежено, тимчасово заборонено (зупинено) або припинено лише КМУ, у разі виникнення безпосередньої загрози життю та здоров'ю людей або довкіллю в порядку, передбаченому УРП<sup>779</sup>.

Після зупинення дії дозволу надрокористувач зобов'язаний зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці надр робіт, передбачених дозволом.

Також, надрокористувачеві може бути відмовлено у продовженні строку дії спецдозволу на користування надрами або і взагалі наданні такого дозволу, зокрема, у разі наявності зауважень Мінприроди у випадку невиконання вимог природоохоронного законодавства щодо підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами.

Стосовно *дозволу на спеціальне водокористування*, то підставами для припинення права спеціального водокористування шляхом анулювання дозволу є, в тому числі, порушення умов спеціального водокористування та охорони вод, стосовно яких Держекоінспекцією раніше було видано припис про їх усунення із наданням достатнього часу для їх усунення.

<sup>778</sup> Ст. 3 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15#n53>

<sup>779</sup> Ч.2 ст.17 Закону про УРП

Держгеонадра звертається до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання дозволу з вищевказаних підстав<sup>780</sup>.

Також підставою для відмови у видачі дозволу на спеціальне водокористування є негативний висновок Держгеонадр та МОЗ<sup>781</sup>. Припинення права спеціального водокористування здійснюється органом, що видав дозвіл на спеціальне водокористування.

Стосовно *дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря*, то господарська чи інші види діяльності, пов'язані з порушенням умов і вимог до викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і рівнів впливу фізичних та біологічних факторів на його стан, передбачених дозволами, може бути обмежена, тимчасово заборонена (зупинена) або припинена відповідно до законодавства<sup>782</sup>. Водночас порядок проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи<sup>783</sup>, (який було прийнято замість Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами<sup>784</sup>) не містить таких підстав про припинення діяльності як недотримання природоохоронного законодавства.

Положення щодо видачі дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами та на спеціальне на використання лісових ресурсів відсутні.

Отже, одним із суттєвих наслідків порушення природоохоронного законодавства для видобувних компаній може бути припинення чи обмеження права на користування надрами.

#### *Відповідальність за порушення природоохоронного законодавства*

Закон про охорону НПС визначає, що порушення законодавства України про охорону навколишнього середовища тягне за собою дисциплінарну, цивільну, адміністративну і кримінальну відповідальність<sup>785</sup>.

Так, відповідальність за порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища несуть особи, винні у:

- ▶ порушенні прав громадян на екологічно безпечне навколишнє природне середовище;
- ▶ порушенні норм екологічної безпеки;

<sup>780</sup> Ст. 55 Водного кодексу України, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-вр#n542>

<sup>781</sup> Ст. 49 Водного кодексу України, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/213/95-вр#n493>

<sup>782</sup> Ст. 12 Закону України «Про охорону атмосферного повітря», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2707-12#n122>

<sup>783</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи» № 302 від 13 березня 2002 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/302-2002-п#Text>

<sup>784</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами» № 364 від 29 травня 1995 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/364-95-п#Text>

<sup>785</sup> Ст. 68 Закону України про охорону НПС

- ▶ порушенні вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля, у тому числі поданні звідомо неправдивого звіту з ОВД чи висновку з ОВД;
- ▶ неврахуванні у встановленому порядку результатів ОВД та невиконанні екологічних умов, визначених у висновку з ОВД;
- ▶ допущенні наднормативних, аварійних і залпових викидів і скидів забруднюючих речовин та інших шкідливих впливів на навколишнє природне середовище;
- ▶ перевищенні лімітів та порушенні інших вимог використання природних ресурсів;
- ▶ самовільному спеціальному використанні природних ресурсів;
- ▶ невжитті заходів щодо попередження та ліквідації екологічних наслідків аварій та іншого шкідливого впливу на навколишнє природне середовище;
- ▶ невиконанні розпоряджень органів, які здійснюють державний контроль у галузі охорони навколишнього природного середовища, та вчиненні опору їх представникам;
- ▶ відмові від надання своєчасної, повної та достовірної інформації про стан навколишнього природного середовища, а також про джерела забруднення, у приховуванні випадків аварійного забруднення навколишнього природного середовища або фальсифікації таких відомостей;
- ▶ порушенні вимог законодавства України при здійсненні стратегічної екологічної оцінки тощо.

Підприємства, установи, організації та громадяни зобов'язані відшкодувати шкоду, заподіяну ними внаслідок порушення законодавства про охорону навколишнього природного середовища, на підставі рішення суду за позовом Держекоінспекції, яка розраховує розмір шкоди відповідно до встановленої методики.

Адміністративна та кримінальна відповідальність за екологічні правопорушення і злочини встановлена у відповідних кодексах.

***Застосування заходів дисциплінарної, адміністративної або кримінальної відповідальності не звільняє винних від компенсації шкоди, заподіяної забрудненням навколишнього природного середовища та погіршенням якості природних ресурсів.*** Незаконно добуті в природі ресурси та виготовлена з них продукція підлягають безоплатному вилученню, а знаряддя правопорушення - конфіскації.

#### **Висновки до розділу**

Відносини, пов'язані з охороною навколишнього середовища, регулюються значною кількістю законів та підзаконних нормативно-правових актів, в тому числі у сфері видобування, які спрямовані на забезпечення раціонального використання ресурсів та захист навколишнього середовища. Okремі положення законодавства є застарілими та потребують доопрацювання, включаючи вдосконалення механізмів державного



контролю, прийняття порядку видачі спеціальних дозволів на розміщення відходів тощо.

Права спеціального природокористування покладають на видобувні компанії низку обов'язків, що пов'язані з забезпеченням раціонального використання природних ресурсів та відновлення природи (в тому числі проведення рекультивації земель, відшкодування завданих навколишньому середовищу збитків, ліквідацію негативних наслідків, сплата рентної плати та/або екологічного податку).

Заходи державного управління у сфері довкілля включають державний моніторинг навколишнього природного середовища, облік природних ресурсів, забезпечення обов'язку проведення екологічного аудиту, стратегічної екологічної оцінки, оцінки впливу на довкілля тощо.

В Україні відсутній єдиний державний орган у сфері довкілля. Станом на 2018 рік, до спеціально уповноважених органів у сфері довкілля належали Мінприроди, Держекоінспекція, Держгеонадра, Держводагентство тощо.

У випадку порушення законодавства в сфері захисту навколишнього середовища суб'єктами господарювання, законодавство передбачає такі санкції, як позбавлення права природокористування та накладення цивільної, адміністративної та кримінальної відповідальності.



## 8. Звірка даних про податки та інші платежі

## Звіт про фактичні результати

Міністерству енергетики України,

Компанія EY була обрана в якості Незалежного адміністратора та у відповідності до договору з Міністерством енергетики України, а також Технічним завданням, підготувала Звіт ІПВГ України за 2018 рік.

Даний звіт про фактичні результати підсумовує результати звірки внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2018 р. Результати проведення процедур наведені в **Розділах 8.1-8.4** нижче.

Оскільки виконані EY процедури звірки не є аудиторською перевіркою або оглядом, проведеними відповідно до Міжнародних стандартів аудиту або Міжнародних стандартів завдань з огляду, ми не висловлюємо впевненості щодо суми внесених видобувними компаніями податків або інших платежів на користь держави в 2018 р.

Наш звіт надається винятково з метою, зазначеною в першому параграфі вище та стосується лише сум внесених видобувними компаніями податків або інших платежів, зазначених в **Розділах 8.1-8.4** і не поширюється на будь-які фінансові звіти видобувних компаній України у цілому.

*Ernst & Young Audit Services LLC*

24 червня 2021 р.

## 8.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ

### 8.1.1 Визначення переліку видобувних галузей для звірки в Звіті ІПВГ

Перелік видобувних галузей, що був включений у сферу охоплення звіркою платежів у Звіті ІПВГ за 2018 рік, був сформований на основі даних, отриманих у відповідь на запит до ДПС щодо надходжень на користь держави за видами економічної діяльності. Було визначено, що 95,60% податкових та інших платежів на користь держави від усіх видобувних галузей у 2018 році припадали на чотири видобувні галузі (видобування сирової нафти та природного газу, кам'яного вугілля та залізних руд), а також на транспортування нафти та природного газу.

Надходження на користь держави від інших видобувних галузей є порівняно несуттєвими, проте члени БГ ІПВГ прийняли рішення (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) включити в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік також галузі видобування руд титану та руд марганцю. Головними причинами стали економічна важливість цих галузей, а також плани уряду щодо приватизації головних титанових підприємств України. Загалом, галузі видобування руд титану та руд марганцю відносяться до виду економічної діяльності «Добування руд інших кольорових металів», частка платежів якої складає 1,06% від усіх платежів видобувних галузей у 2018 році.

**Таблиця 8.1: Надходження податкових та інших платежів на користь держави від компаній видобувних галузей у 2018 р.**

| Код КВЕД-2010 | Вид економічної діяльності  | Надходження на користь держави у 2018 р. |                         |
|---------------|---|--|-------------------------|
|               |   | тис. грн                                 | % від сумарних платежів |
| V06.20        | Добування природного газу   | 55 185 425,30                            | 49,65%                  |
| V06.10        | Добування сирової нафти   | 19 014 144,21                            | 17,11%                  |
| V05.10        | Добування кам'яного вугілля   | 11 480 705,67                            | 10,33%                  |
| H49.50        | Трубопровідний транспорт  | 10 846 596,26                            | 9,76%                   |
| V07.10        | Добування залізних руд  | 9 728 735,75                             | 8,75%                   |
| V08.11        | Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю | 1 614 401,82                             | 1,45%                   |
| V07.29        | Добування руд інших кольорових металів  | 1 175 075,17                             | 1,06%                   |
| V08.12        | Добування піску, гравію, глини і каоліну  | 985 531,56                               | 0,89%                   |
| V08.93        | Добування солі  | 657 907,34                               | 0,59%                   |
| V07.21        | Добування уранових і торієвих руд   | 277 756,68                               | 0,25%                   |
| V08.99        | Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, н.в.і.у.                          | 99 047,49                                | 0,09%                   |
| V08.92        | Добування торфу   | 72 610,22                                | 0,07%                   |
| V08.91        | Добування мінеральної сировини для хімічної промисловості та виробництва мінеральних добрив | 5 371,67                                 | 0,005%                  |
| <b>Всього</b> |   | <b>111 143 309,14</b>                    | <b>100%</b>             |

Отже, звірці платежів у Звіті ІПВГ за 2018 рік підлягали компанії наступних видобувних галузей<sup>786</sup> (далі - підзвітні галузі):

- ▶ видобування природного газу;
- ▶ видобування сирової нафти;
- ▶ видобування кам'яного вугілля;
- ▶ транспортування нафти та природного газу;
- ▶ видобування руд заліза;
- ▶ видобування руд титану;
- ▶ видобування руд марганцю.

Надходження податкових та інших платежів на користь держави від компаній перелічених вище підзвітних галузей, згідно з даними ДПС, становили 107 430 682,36 тис. грн або 96,66% сумарних надходжень від усіх видобувних галузей. Надходження від видобувних галузей, що не підлягали звірці платежів у Звіті ІПВГ за 2018 рік, були несуттєвими і разом склали 3 712 626,78 тис. грн або 3,34% сумарних надходжень.

### 8.1.2 Визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ

Задля визначення переліку найбільш суттєвих видів податкових та інших платежів на користь держави було надіслано запити на отримання інформації від наступних державних органів (згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року):

- ▶ ДПС;
- ▶ ДМС;
- ▶ Мінекономіки;
- ▶ Держгеонадра.

Запити включали в себе інформацію у розрізі видів платежів і видобувних компаній підзвітних галузей. Перелік компаній, що були включені у запити, був сформований на основі списку підприємств, що володіли спеціальними дозволами на користування надрами. Для створення цього списку використовувались відкриті дані Держгеонадра, а саме база спецдозволів, що розміщена на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України».

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 14 грудня 2020 року), поріг суттєвості<sup>787</sup> для надходжень за видами податкових та інших платежів був встановлений на рівні 2%. Враховуючи визначений поріг суттєвості, а також вимоги стандарту ІПВГ (в тому числі Інструкцію №13 щодо визначення суттєвості, порогів звітності і підзвітних суб'єктів), на основі аналізу отриманої від державних органів інформації було сформовано перелік платежів (далі - суттєві платежі), що включені в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік:

- ▶ Податок та збір на доходи фізичних осіб, код платежу за ККДБ - 11010000;  
Цей платіж включає військовий збір; податок на доходи фізичних осіб, що сплачується податковими агентами, із доходів платника податку у вигляді заробітної плати, та інші підвиди податку на доходи фізичних осіб.
- ▶ Податок на прибуток підприємств, код платежу за ККДБ - 11020000;

<sup>786</sup> У цьому розділі під видобувними галузями мається на увазі також галузь транспортування нафти та природного газу

<sup>787</sup> Під порогом суттєвості мається на увазі мінімальне значення у відсотковому вимірі від загальної суми усіх податкових та інших платежів на користь держави, при якому платежі включаються у сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік

- ▶ Рентна плата за користування надрами, код платежу за ККДБ - 13030000;  
Цей платіж включає рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення; рентну плату за користування надрами для видобування природного газу; рентну плату за користування надрами для видобування нафти; рентну плату за користування надрами для видобування газового конденсату та інші підвиди рентної плати.
- ▶ Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ), код платежу за ККДБ - 14060000 (без 14060200);
- ▶ Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами, код платежу за ККДБ - 14060200;
- ▶ Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів, код платежу за ККДБ - 14070000;
- ▶ Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, (далі - ЄСВ/єдиний внесок), код платежу за ККДБ - 71010000.

До списку суттєвих платежів у 2018 році, зазначених вище, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) було включено додаткові види платежів. Головною причиною включення стала їх важливість для наповнення місцевих бюджетів. Незважаючи на порівняно низьку їх частку в усіх сукупних платежах на користь держави від компаній видобувних галузей, до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік було включено наступні податкові платежі:

- ▶ Податок на майно, код платежу за ККДБ - 18010000;  
Цей платіж включає земельний податок з юридичних осіб; орендну плату з юридичних осіб та інші підвиди платежів.
- ▶ Екологічний податок, код платежу за ККДБ - 19010000.

Також, задля висвітлення взаємовідносин між компаніями з державною участю та державою, до сфери охоплення звіркою було додано наступні неподаткові платежі:

- ▶ Дивіденди та сплата частки чистого прибутку, код платежу за ККДБ - 21010000, 21010500;  
Цей вид платежу складається з двох платежів:
  - Частина чистого прибутку (доходу) державних або комунальних унітарних підприємств та їх об'єднань, що вилучається до відповідного бюджету, та дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки, паї) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна або комунальна власність, код платежу за ККДБ - 21010000;
  - Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки, паї) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність, код платежу за ККДБ - 21010500.
- ▶ Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів, код платежу за ККДБ - 22012100.

Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції) не було включено до списку суттєвих податкових платежів. По-перше, частка цього платежу в загальних надходженнях на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей нижче встановленого порогу суттєвості і становить 2 643 927,56 тис. грн або 1,41%, а отже не

впливає на повноту загальної звітності. По-друге, даний податковий платіж не має прямого відношення до діяльності з видобування корисних копалин, отже є несуттєвим для Звіту ІПВГ за 2018 рік.

Інформація щодо обсягу надходжень на користь держави від всіх компаній підзвітних видобувних галузей у розрізі суттєвих видів платежів наведена у таблиці нижче (*Таблиця 8.2*).

**Таблиця 8.2: Надходження від усіх компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави в розрізі суттєвих видів платежів у 2018 р.**

| Код платежу за бюджетною класифікацією     | Назва платежу  | Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави | Надходження за 2018 рік |                |
|--|--|--|-------------------------|----------------|
|  |  |  | тис. грн                | %              |
| 14060000<br>(без<br>14060200)              | Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)                    | ДПС  | 45 745 360,42           | 24,34%         |
| 13030000                                   | Рентна плата за користування надрами   | ДПС  | 41 961 786,44           | 22,33%         |
| 11020000                                   | Податок на прибуток підприємств  | ДПС  | 41 150 374,92           | 21,90%         |
| 21010000,<br>21010500                      | Дивіденди та сплата частки чистого прибутку  | ДПС, Мінекономіки  | 28 947 838,98           | 15,40%         |
| 14070000                                   | Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів   | ДМС  | 19 430 513,65           | 10,34%         |
| 14060200                                   | Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами  | ДПС  | (11 478 294,70)         | (6,11%)        |
| 11010000                                   | Податок та збір на доходи фізичних осіб  | ДПС  | 8 207 886,49            | 4,37%          |
| 71010000                                   | Єдиний внесок  | ДПС  | 8 193 564,13            | 4,36%          |
| 18010000                                   | Податок на майно   | ДПС  | 1 399 667,57            | 0,74%          |
| 19010000                                   | Екологічний податок  | ДПС  | 788 182,32              | 0,42%          |
| 22012100                                   | Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів | Держгеонадра   | 658 153,09              | 0,35%          |
| <b>Всього за суттєвими видами платежів</b> |  |  | <b>185 005 033,30</b>   | <b>98,44%</b>  |
| <b>Несуттєві види платежів</b>             |  |  | <b>2 933 702,26</b>     | <b>1,56%</b>   |
| <b>Всього за всіма видами платежів</b>     |  |  | <b>187 938 735,57</b>   | <b>100,00%</b> |

Загалом, сукупний обсяг надходжень на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей за 11 суттєвими платежами у 2018 році становив 185 005 033,30 тис. грн або 98,44% від суми надходжень за всіма видами платежів.

Усі види суттєвих платежів, окрім ЄСВ, надходять до Державного бюджету або бюджетів нижчих рівнів згідно з визначеними пропорціями<sup>788</sup>. Єдиний внесок розподіляється на види загальнообов'язкового державного соціального страхування в пропорціях, що затверджуються КМУ<sup>789</sup>. Детальніше про розподіл суттєвих видів платежів в **Розділі 6.5**.

Усі грошові кошти, сплачені компаніями підзвітних видобувних галузей, надходять безпосередньо на бюджетні рахунки в Казначействі України<sup>790</sup>. Державні органи, що надали інформацію щодо цих платежів<sup>791</sup>, не займаються їх збором, а відповідають лише за повне та своєчасне надходження до державного бюджету доходів за кодами бюджетної класифікації:

- ▶ **ДПС** здійснює адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів, платежів і ЄСВ, внаслідок чого володіє інформацією про основну частину надходжень на користь держави.
- ▶ **ДМС** організовує та здійснює ведення обліку і адміністрування митних та інших платежів, контроль за справлянням яких законом покладено на Державну митну службу.
- ▶ **Мінекономіки** забезпечує надходження до державного бюджету дивідендів (доходу), нарахованих на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність (код бюджетної класифікації 21010500).
- ▶ **Держгеонадра** забезпечує надходження до державного бюджету за такими видами платежів:
  - Збір за видачу спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (код бюджетної класифікації 22012100);
  - Плата за право користування геологічною інформацією, створеною (придбаною) на кошти державного бюджету;
  - Вартість пакета аукціонної документації за участь в аукціонні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що не були повернуті.

В **Таблиця 8.2** для кожного суттєвого виду платежу зазначений державний орган, що контролює справляння цього надходження на користь держави.

Сумарні обсяги надходжень, за всіма видами платежів і за суттєвими видами платежів, справляння яких покладено на ДПС, ДМС, Мінекономіки та Держгеонадра, наведені в **Таблиця 8.3**.

<sup>788</sup> Класифікація доходів бюджету затверджена Наказом Міністерства фінансів України № 11 від 14.01.2011 р. «Про бюджетну класифікацію», <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0011201-11#n25>

<sup>789</sup> Пропорції, в яких розподіляється ЄСВ затверджені Постановою КМУ № 675 від 26.11.2014 р. «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/675-2014-n>

<sup>790</sup> Ч.2, 4 ст. 45 Бюджетного кодексу

<sup>791</sup> Так звані органи, що контролюють справляння надходжень бюджету. Див. п. 39 ч. 1 ст. 2, ч. 3 ст. 45 Бюджетного кодексу; Перелік кодів бюджетної класифікації в розрізі органів, що контролюють справляння надходжень бюджету, затверджений постановою КМУ від 16 лютого 2011 р. № 106 «Деякі питання ведення обліку податків, зборів, платежів та інших доходів бюджету», режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/106-2011-%D0%BF>



**Таблиця 8.3: Розподіл надходження від всіх компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави за державними органами, що контролюють справляння платежів, в 2018 р., тис. грн**

| Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави | Надходження за всіма видами платежів | Надходження за суттєвими видами платежів |
|--|--------------------------------------|--|
| ДПС  | 138 865 886,54                       | 135 947 084,81                           |
| ДМС  | 19 430 513,65                        | 19 430 513,65                            |
| Мінекономіки   | 28 969 281,75                        | 28 969 281,75                            |
| Держгеонадра   | 673 053,62                           | 658 153,09                               |
| <b>Всього</b>  | <b>187 938 735,57</b>                | <b>185 005 033,30</b>                    |

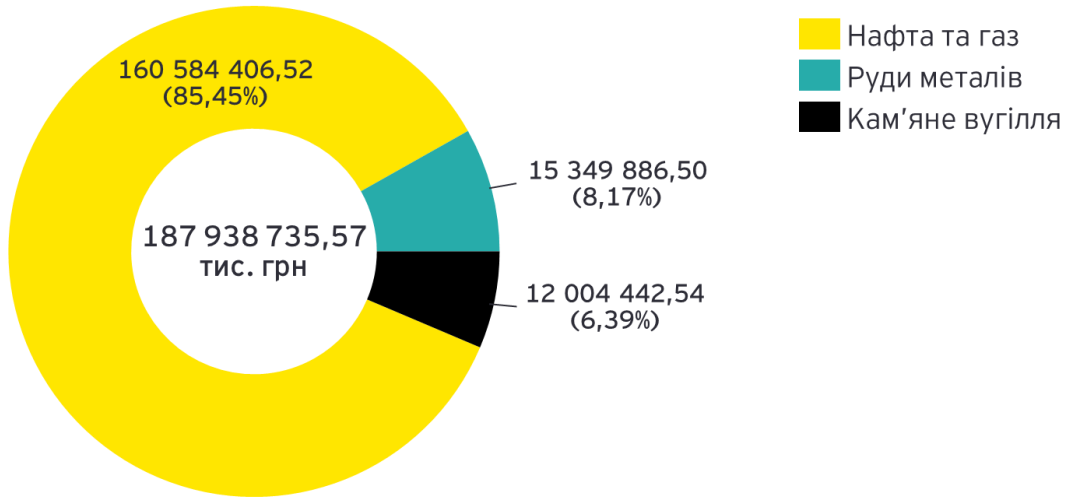
Загалом, у сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ України за 2018 рік увійшли такі види податкових та інших платежів:

1. Податок та збір на доходи фізичних осіб;
2. Податок на прибуток підприємств;
3. Рентна плата за користування надрами;
4. Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ);
5. Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами;
6. Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів;
7. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ/єдиний внесок);
8. Податок на майно;
9. Екологічний податок;
10. Дивіденди та сплата частки чистого прибутку;
11. Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів.

### 8.1.3 Визначення переліку підзвітних компаній для звірки в Звіті ІПВГ

З метою визначення переліку видобувних компаній, податкові та інші платежі на користь держави яких підлягають звірці у Звіті ІПВГ за 2018 рік, Незалежним адміністратором було проаналізовано дані щодо надходжень за суттєвими видами платежів у розрізі видобувних компаній, надані державними органами. Аналогічно до визначення переліку видів платежів для звірки в Звіті ІПВГ, список компаній, щодо яких здійснювався запит у державні органи, був сформований на базі реєстру надрокористувачів в Україні, в тому числі бази спецдозволів на користування надрами Держгеонадра, оприлюдненої на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України».

Загалом, за всіма видами платежів на користь держави найбільша частка припадала на галузь видобування нафти та газу<sup>792</sup> - 160 584 406,52 тис. грн або 85,45% від сумарних надходжень. На другому місці знаходилась галузь видобування руд металів<sup>793</sup>, на яку припало 15 349 886,50 тис. грн або 8,17%. Компанії галузі видобування кам'яного вугілля сумарно сплатили 12 004 442,54 тис. грн або 6,39% від загальної суми усіх платежів.



**Малюнок 8.1: Надходження на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів в 2018 р., тис. грн**

У підсумку, згідно з даними ДПС, ДМС, Мінекономіки та Держгеонадра, сумарний обсяг надходжень на користь держави від усіх компаній підзвітних видобувних галузей у 2018 році становив 187 938 735,57 тис. грн, з яких за визначеними в попередньому розділі суттєвими видами платежів - 185 005 033,30 тис. грн.

Задля визначення переліку компаній, які входять в сферу охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) був встановлений поріг суттєвості на рівні 99 млн грн. Виконуючи вимоги Стандарту ІПВГ щодо оцінки суттєвості надходжень та враховуючи визначений поріг суттєвості, за результатами проведеного техніко-економічного аналізу було сформовано список із 53 компаній, надходження на користь держави від яких були найбільш суттєвими і підлягали звірці у Звіті ІПВГ за 2018 рік (далі - підзвітні компанії). Перелік цих компаній наведено **Додатку 2**.

Згідно з даними державних органів, обсяг надходжень за суттєвими видами платежів від 53 підзвітних компаній становив 183 404 729,34 тис. грн або 97,59% від сумарних надходжень за всіма видами платежів від всіх компаній підзвітних видобувних галузей.

Список 11 суттєвих платежів на користь держави у 2018 році включає в себе бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами, що обліковується як від'ємне число. За даними ДПС, розмір бюджетного відшкодування ПДВ підзвітним компаніям у 2018 році становив (11 376 594,24) тис. грн. Тобто, обсяг надходжень від

<sup>792</sup> Для цілей звірки платежів, компанії, що належали до галузей «Видобування сирої нафти», «Видобування природного газу», «Транспортування нафти та природного газу» було об'єднано в категорію - нафтогазові компанії, або компанії галузі «Нафта та газ»

<sup>793</sup> Для цілей звірки платежів, компанії, що належали до галузі «Видобування руд заліза», «Видобування руд марганцю» та «Видобування руд титану» було об'єднано в одну категорію - галузь «Руди металів»

підзвітних видобувних компаній за суттєвими видами платежів у 2018 році без урахування бюджетного відшкодування ПДВ становив 194 781 323,58 тис. грн (*Таблиця 8.4*).

Етапи здійснення оцінки суттєвості надходжень на користь держави і визначення суттєвих видів платежів і підзвітних компаній, що охоплені звіркою у Звіті ІПВГ за 2018 рік, наведені нижче (*Малюнок 8.2*).



*Малюнок 8.2: Етапи оцінки суттєвості надходжень від видобувних компаній, що були охоплені звіркою платежів у Звіті ІПВГ за 2018 р.*

Таблиця 8.4: Надходження від підзвітних компаній на користь держави за суттєвими видами платежів у 2018 р., тис. грн

| №   | Код ЄДРПОУ/<br>податковий<br>номер | Назва платника  | Галузь       | Надходження (без<br>бюджетного<br>відшкодування ПДВ) | Бюджетне<br>відшкодування<br>ПДВ | Надходження за всіма<br>суттєвими видами<br>платежів |
|---|------------------------------------|---|--------------|--|----------------------------------|--|
| <b>Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:</b> |                                    |   |              | <b>156 575 463,40</b>                                | -                                | <b>156 575 463,40</b>                                |
| 1   | 20077720                           | НАК «Нафтогаз України»  | Нафта та газ | 68 657 019,15  | -                                | 68 657 019,15  |
| 2   | 30019775                           | АТ «Укргазвидобування»  | Нафта та газ | 42 012 209,17  | -                                | 42 012 209,17  |
| 3   | 135390                             | ПАТ «Укрнафта»  | Нафта та газ | 16 529 681,89  | -                                | 16 529 681,89  |
| 4   | 30019801                           | АТ «Укртрансгаз»  | Нафта та газ | 8 316 941,78   | -                                | 8 316 941,78   |
| 5   | 32377038                           | ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | Нафта та газ | 6 213 319,33   | -                                | 6 213 319,33   |
| 6   | 33152471                           | ПрАТ «Видобувна компанія<br>«Укрнафтобуріння»   | Нафта та газ | 3 855 684,45   | -                                | 3 855 684,45   |
| 7   | 30732144                           | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-<br>Північ»   | Нафта та газ | 2 446 238,06   | -                                | 2 446 238,06   |
| 8   | 33100376                           | ПрАТ «Природні ресурси»   | Нафта та газ | 1 384 671,82   | -                                | 1 384 671,82   |
| 9   | 31570412                           | АТ «Укртранснафта»  | Нафта та газ | 922 380,61   | -                                | 922 380,61   |
| 10  | 20041662                           | СП «Полтавська газонафтова компанія»  | Нафта та газ | 1 022 858,53   | -                                | 1 022 858,53   |
| 11  | 30694895                           | ТОВ «Куб-газ»   | Нафта та газ | 695 507,48   | -                                | 695 507,48   |
| 12  | 26333503                           | Представництво «Регал Петролеум<br>Корпорейшн Лімітед»  | Нафта та газ | 691 145,15   | -                                | 691 145,15   |
| 13  | 25635581                           | ПрАТ «Укргазвидобуток»  | Нафта та газ | 618 615,36   | -                                | 618 615,36   |
| 14  | 38203132                           | ТОВ «Системойлінженерінг»   | Нафта та газ | 546 104,13   | -                                | 546 104,13   |
| 15  | 36050166                           | ТОВ «Перша українська газонафтова<br>компанія»  | Нафта та газ | 430 934,43   | -                                | 430 934,43   |
| 16  | 23152126                           | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | Нафта та газ | 303 622,41   | -                                | 303 622,41   |
| 17  | 33862865                           | ПП «Нордік»   | Нафта та газ | 366 189,82   | -                                | 366 189,82   |
| 18  | 403739509                          | ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ<br>«Укрнафта» (22525915) | Нафта та газ | 271 522,45   | -                                | 271 522,45   |
| 19  | 39454684                           | ТОВ «Стрийнафтогаз»   | Нафта та газ | 231 666,66   | -                                | 231 666,66   |
| 20  | 24186185                           | ТОВ «Енергія-95»  | Нафта та газ | 222 771,50   | -                                | 222 771,50   |

| №                    | Код ЄДРПОУ/<br>податковий<br>номер | Назва платника  | Галузь        | Надходження (без<br>бюджетного<br>відшкодування ПДВ) | Бюджетне<br>відшкодування<br>ПДВ | Надходження за всіма<br>суттєвими видами<br>платежів |
|----------------------|------------------------------------|---|---------------|--|----------------------------------|--|
| 21                   | 23703371                           | СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | Нафта та газ  | 196 892,01   | -                                | 196 892,01   |
| 22                   | 36282935                           | ТОВ «Західнадрасервіс»  | Нафта та газ  | 178 612,54   | -                                | 178 612,54   |
| 23                   | 31747429                           | ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | Нафта та газ  | 164 552,54   | -                                | 164 552,54   |
| 24                   | 35602704                           | ТОВ «Надра-Геоінвест»   | Нафта та газ  | 155 158,01   | -                                | 155 158,01   |
| 25                   | 534663345                          | ДСД від 19.01.1999 № 35/4 -<br>уповноважена особа ПрАТ "Галс-К"<br>(31566427)                 | Нафта та газ  | 141 164,12   | -                                | 141 164,12   |
| <b>Руди металів:</b> |                                    |   |               | <b>26 478 949,26</b>                                 | <b>(11 376 594,24)</b>           | <b>15 102 355,02</b>                                 |
| 26                   | 24432974                           | ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | Руди заліза   | 8 957 902,97   | (5 862 580,22)                   | 3 095 322,74   |
| 27                   | 191000                             | АТ «Південний гірничо-збагачувальний<br>комбінат»   | Руди заліза   | 3 685 155,78   | (504 738,22)                     | 3 180 417,56   |
| 28                   | 191023                             | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний<br>комбінат»   | Руди заліза   | 3 241 354,86   | -                                | 3 241 354,86   |
| 29                   | 191282                             | ПрАТ «Полтавський гірничо-<br>збагачувальний комбінат»  | Руди заліза   | 2 288 788,51   | (2 058 080,75)                   | 230 707,75   |
| 30                   | 190905                             | ПрАТ «Інгулецький гірничо-<br>збагачувальний комбінат»  | Руди заліза   | 1 942 913,51   | (205 036,36)                     | 1 737 877,15   |
| 31                   | 190977                             | ПрАТ «Центральний гірничо-<br>збагачувальний комбінат»  | Руди заліза   | 1 519 581,47   | (1 340 584,95)                   | 178 996,52   |
| 32                   | 191307                             | ПАТ «Криворізький залізорудний<br>комбінат»   | Руди заліза   | 1 154 576,76   | (61 142,18)                      | 1 093 434,58   |
| 33                   | 36716128                           | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | Руди титану   | 873 727,77   | (263 523,33)                     | 610 204,44   |
| 34                   | 191218                             | Підприємство з іноземними інвестиціями у<br>формі ПрАТ «Запорізький залізорудний<br>комбінат» | Руди заліза   | 866 183,68   | (53 544,46)                      | 812 639,22   |
| 35                   | 190928                             | АТ «Покровський гірничо-збагачувальний<br>комбінат»   | Руди марганцю | 683 077,04   | -                                | 683 077,04   |
| 36                   | 191329                             | ПрАТ «Суха Балка»   | Руди заліза   | 509 974,83   | -                                | 509 974,83   |
| 37                   | 35713283                           | ТОВ «Єрстівський гірничо-<br>збагачувальний комбінат»   | Руди заліза   | 412 702,94   | (812 304,03)                     | (399 601,09)   |

| №   | Код ЄДРПОУ/<br>податковий<br>номер | Назва платника                                    | Галузь          | Надходження (без<br>бюджетного<br>відшкодування ПДВ) | Бюджетне<br>відшкодування<br>ПДВ | Надходження за всіма<br>суттєвими видами<br>платежів |
|---|------------------------------------|---|-----------------|--|----------------------------------|--|
| 38  | 190911                             | АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» | Руди марганцю   | 343 009,14   | (215 059,74)                     | 127 949,41   |
| <b>Кам'яне вугілля:</b>   |                                    |   |                 | <b>11 726 910,92</b>                                 | <b>-</b>                         | <b>11 726 910,92</b>                                 |
| 39  | 178353                             | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                      | Кам'яне вугілля | 6 875 757,39   | -                                | 6 875 757,39   |
| 40  | 13498562                           | ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                 | Кам'яне вугілля | 1 591 455,50   | -                                | 1 591 455,50   |
| 41  | 37014600                           | ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                      | Кам'яне вугілля | 898 085,83   | -                                | 898 085,83   |
| 42  | 32323256                           | ДП «Львіввугілля»                                 | Кам'яне вугілля | 521 775,34   | -                                | 521 775,34   |
| 43  | 33426253                           | ДП «Селидіввугілля»                               | Кам'яне вугілля | 344 313,36   | -                                | 344 313,36   |
| 44  | 32087941                           | ДП «Мироногадвугілля»                             | Кам'яне вугілля | 209 246,13   | -                                | 209 246,13   |
| 45  | 32320594                           | ДП «Первомайськвугілля»                           | Кам'яне вугілля | 209 135,00   | -                                | 209 135,00   |
| 46  | 32359108                           | ПАТ «Лисичанськвугілля»                           | Кам'яне вугілля | 187 111,06   | -                                | 187 111,06   |
| 47  | 31599557                           | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»           | Кам'яне вугілля | 167 240,10   | -                                | 167 240,10   |
| 48  | 34032208                           | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»        | Кам'яне вугілля | 134 217,76   | -                                | 134 217,76   |
| 49  | 32281519                           | ТОВ «Краснолиманське»                             | Кам'яне вугілля | 139 812,83   | -                                | 139 812,83   |
| 50  | 33839013                           | ДП «Торецьквугілля»                               | Кам'яне вугілля | 125 181,50   | -                                | 125 181,50   |
| 51  | 5508186                            | ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолец Донбасу»              | Кам'яне вугілля | 113 184,59   | -                                | 113 184,59   |
| 52  | 36028628                           | ТДВ «Шахта «Білозерська»                          | Кам'яне вугілля | 110 869,93   | -                                | 110 869,93   |
| 53  | 40695853                           | ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»         | Кам'яне вугілля | 99 524,61  | -                                | 99 524,61  |
| <b>Всього підзвітні компанії (входять в охоплення звіркою надходжень)</b> |                                    |   |                 | <b>194 781 323,58</b>                                | <b>(11 376 594,24)</b>           | <b>183 404 729,34</b>                                |
| <b>Інші компанії (не входять в охоплення звіркою надходжень)</b>          |                                    |   |                 | <b>1 702 004,42</b>                                  | <b>(101 700,46)</b>              | <b>1 600 303,97</b>                                  |
| <b>ВСЬОГО КОМПАНІЇ ПІДЗВІТНИХ ГАЛУЗЕЙ</b>                                 |                                    |   |                 | <b>196 483 328,00</b>                                | <b>(11 478 294,70)</b>           | <b>185 005 033,30</b>                                |

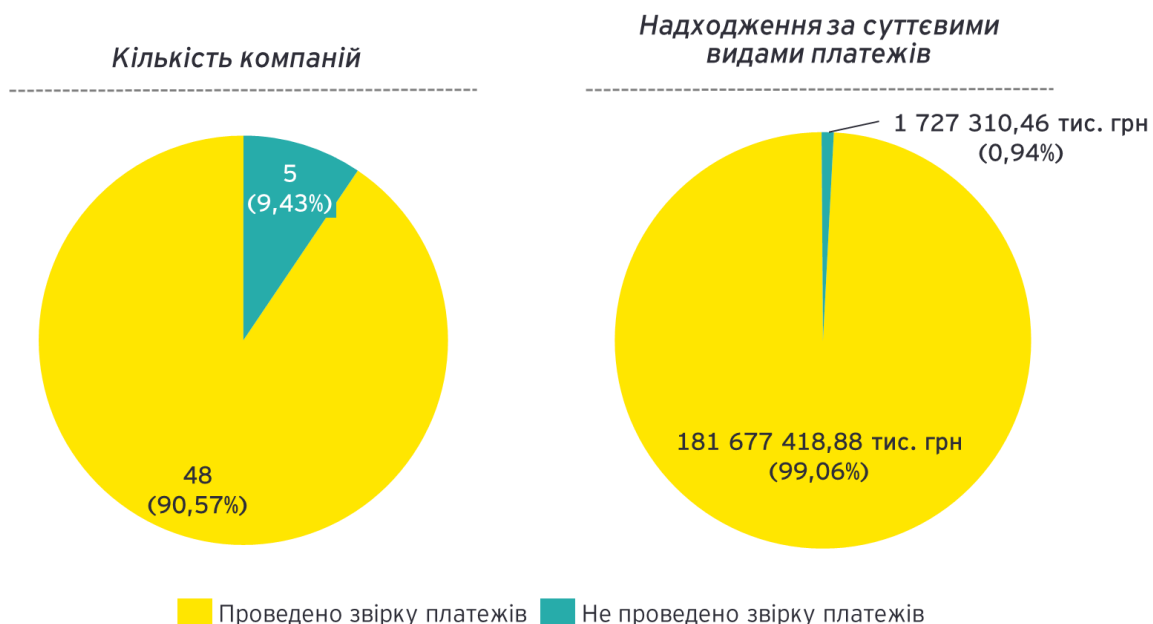
## 8.2 Загальні результати звірки платежів

### 8.2.1 Повнота звірки

Для отримання інформації про надходження на користь держави від підзвітних компаній видобувних галузей були направлені запити у ДПС, ДМС, Мінекономіки та Держгеонадра. У результаті, всі зазначені державні органи надали відповідні дані щодо платежів на користь держави у 2018 році.

Внаслідок проведення оцінки суттєвості надходжень на користь держави і визначення суттєвих видів платежів та підзвітних компаній у 2018 році, звірці підлягали 53 видобувних компанії, що за даними державних органів сумарно сплатили 183 404 729,34 тис. грн за усіма видами суттєвих платежів. Загалом, інформацію про платежі на користь держави у 2018 році надало 48 з 53 підзвітних компаній<sup>794</sup>.

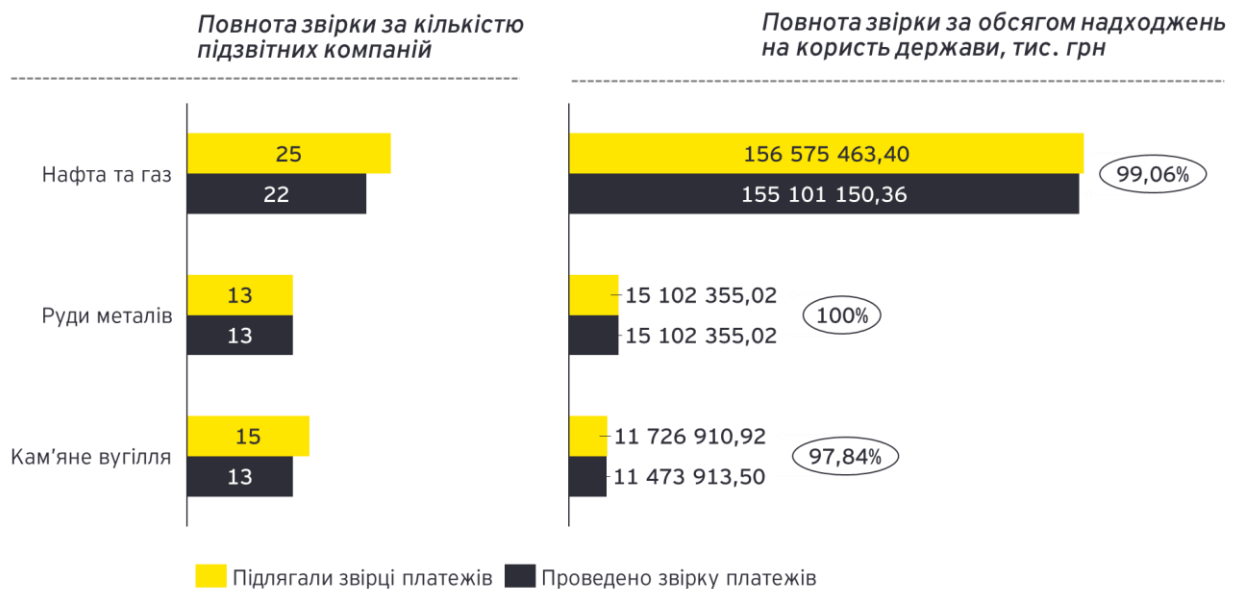
Таким чином, було звірено дані щодо надходжень на користь держави від 48 підзвітних видобувних компаній в обсязі 181 677 418,88 тис. грн. У результаті, повнота звірки за обсягом надходжень у 2018 році склала 99,06%. Обсяг надходжень від підзвітних видобувних компаній, що не надали інформацію для звірки, становив 1 727 310,46 тис. грн або 0,94% загального обсягу надходжень від всіх підзвітних компаній. Для порівняння, повнота звірки платежів у Звіті ІПВГ за 2017 рік склала 98,39%, що вказує на зростання залученості компаній у процесі звітування для підготовки Звіту ІПВГ за 2018 рік. Відсоток незвірених платежів у 2018 році є порівняно несуттєвим (<1%) і майже удвічі меншим, ніж у Звіті ІПВГ за 2017 рік.



**Малюнок 8.3: Кількість компаній і обсяг надходжень за суттєвими видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ), щодо яких було проведено звірку у 2018 р.**

<sup>794</sup> Детальніше про статус надання інформації підзвітними компаніями в *Додатку 11*  
стор. 319 з 529

В розрізі підзвітних галузей, 100% повноти звірки було досягнуто для галузі видобування руд металів - усі 13 підзвітних компаній надали інформацію про податкові та інші платежі на користь держави, що дало змогу звірити усі надходження суттєвих компаній цієї галузі. На другому місці знаходиться галузь видобування нафти та природного газу, де з 25 підзвітних компаній інформацію надали 22, що забезпечило звірку на рівні 99,06% загального обсягу усіх суттєвих надходжень. Найменшу частку податкових та інших платежів було звірено в галузі видобування кам'яного вугілля - з 15 компаній інформацію надало 13 підзвітних компаній, звірено 97,84% надходжень. Детальна інформація про платежі компаній, що не надали дані для звірки у Звіті ІПВГ за 2018 рік, наведена у **Додатку 10**.



**Малюнок 8.4:** Повнота звірки за обсягом надходжень на користь держави та кількістю підзвітних компаній в розрізі видобувних галузей у 2018 р.

У розрізі форм власності, для компаній, що знаходяться в прямій чи опосередкованій власності держави, було звірено 139 349 804,30 тис. грн (за даними державних органів) або усі 100% суттєвих надходжень на користь держави. Для компаній приватного сектору, за обсягом платежів на користь держави повнота звірки у 2018 році склала 96,08%, було звірено 42 327 614,58 тис. грн. Загалом, з усіх 53 підзвітних компаній, 37 компаній належали до приватного сектору економіки, а 16 знаходилось в прямій чи опосередкованій власності держави. Дані для звірки надали усі 16 компаній державної власності та 32 з 37 компаній приватного сектору. Детальна інформація про повноту звірки в розрізі видобувних галузей і форми власності компаній наведена в **Таблиця 8.5**.

Із загального обсягу надходжень на користь держави від 53 підзвітних компанії в розмірі 183 404 729,34 тис. грн у 2018 році:

- ▶ 97,32% або 178 484 520,03 тис. грн надходжень припадало на 41 компанію, що пройшли звірку платежів і які згідно з наданою ними інформацією проходили аудиторську перевірку фінансової звітності за результатами 2018 року;
- ▶ 1,74% або 3 192 898,85 тис. грн надходжень припадає на 7 компаній, що пройшли звірку платежів і які не надали інформацію про проходження аудиторської перевірки або не проводили її у 2018 році;



- ▶ 0,94% або 1 727 310,46 тис. грн надходжень припадало на 5 компаній, що не надали відповіді для підготовки Звіту ІПВГ, відповідно інформація про проходження аудиторської перевірки не була з'ясована.

Детальна інформація про наявність аудиту фінансової звітності підзвітних видобувних компаній і посилання на доступ до їх публічної фінансової звітності (якщо така є) наведена в **Додатку 11**.

Таблиця 8.5: Повнота звірки надходжень на користь держави від підзвітних компаній у розрізі видобувних галузей і форм власності у 2018 р.

| Галузь          | У власності держави/приватній власності <sup>795</sup> | Обсяг надходжень           |                   |   | Кількість компаній |         |   |
|-----------------|--|----------------------------|-------------------|---|--------------------|---------|---|
|                 |  | Підлягали звірці, тис. грн | Звірено, тис. грн | Повнота звірки за обсягом надходжень, % | Підлягали звірці   | Звірено | Повнота звірки за кількістю компаній, % |
| Нафта та газ    | Всього, з них:   | 156 575 463,40             | 155 101 150,36    | 99,06%                                  | 25                 | 22      | 88,00%                                  |
|                 | Державна   | 136 741 855,01             | 136 741 855,01    | 100,00%                                 | 6                  | 6       | 100,00%                                 |
|                 | Приватна   | 19 833 608,39              | 18 359 295,35     | 92,57%                                  | 19                 | 16      | 84,21%                                  |
| Руди металів    | Всього, з них:   | 15 102 355,02              | 15 102 355,02     | 100,00%                                 | 13                 | 13      | 100,00%                                 |
|                 | Державна   | 610 204,44                 | 610 204,44        | 100,00%                                 | 1                  | 1       | 100,00%                                 |
|                 | Приватна   | 14 492 150,58              | 14 492 150,58     | 100,00%                                 | 12                 | 12      | 100,00%                                 |
| Кам'яне вугілля | Всього, з них:   | 11 726 910,92              | 11 473 913,50     | 97,84%                                  | 15                 | 13      | 86,67%                                  |
|                 | Державна   | 1 997 744,85               | 1 997 744,85      | 100,00%                                 | 9                  | 9       | 100,00%                                 |
|                 | Приватна   | 9 729 166,07               | 9 476 168,65      | 97,40%                                  | 6                  | 4       | 66,67%                                  |
| ВСІ ГАЛУЗІ      | ВСЬОГО, З НИХ:   | 183 404 729,34             | 181 677 418,88    | 99,06%                                  | 53                 | 48      | 90,57%                                  |
|                 | ДЕРЖАВНА   | 139 349 804,30             | 139 349 804,30    | 100,00%                                 | 16                 | 16      | 100,00%                                 |
|                 | ПРИВАТНА   | 44 054 925,04              | 42 327 614,58     | 96,08%                                  | 37                 | 32      | 86,49%                                  |

<sup>795</sup> «У власності держави» означає у прямій або опосередкованій власності держави

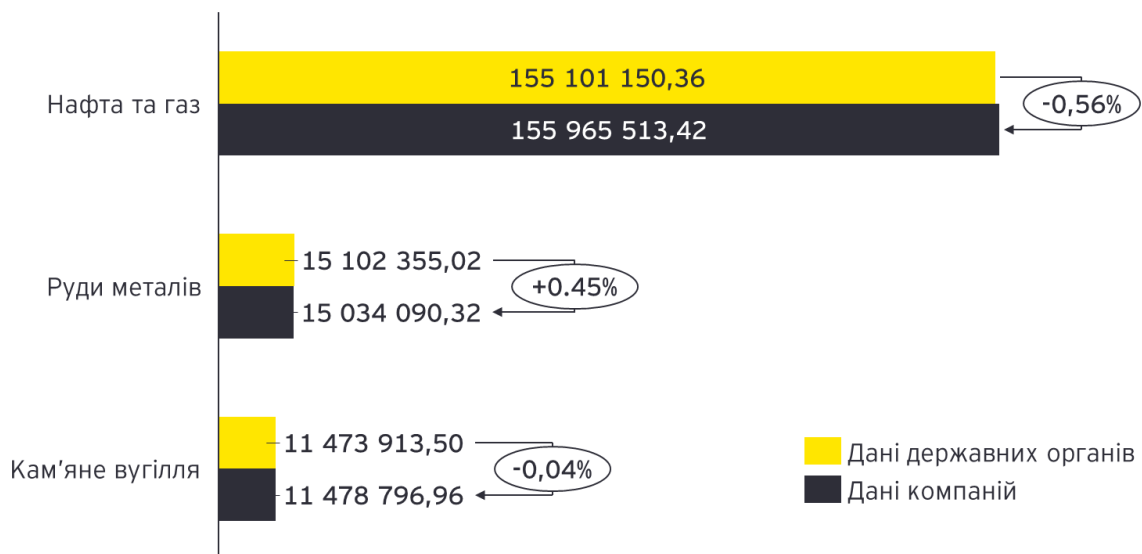
## 8.2.2 Основні результати звірки

### Результати загальної звірки

Для цілей проведення звірки податкових та інших платежів на користь держави у Звіті ІПВГ за 2018 рік, інформацію надали 48 з 53 підзвітних видобувних компанії. Згідно з даними державних органів, сумарний обсяг надходжень на користь держави за суттєвими видами платежів від 48 компаній складав 181 677 418,88 тис. грн. Згідно з первинними даними компаній, у 2018 році вони сплатили 145 077 173,67 тис. грн податкових та інших платежів на користь держави.

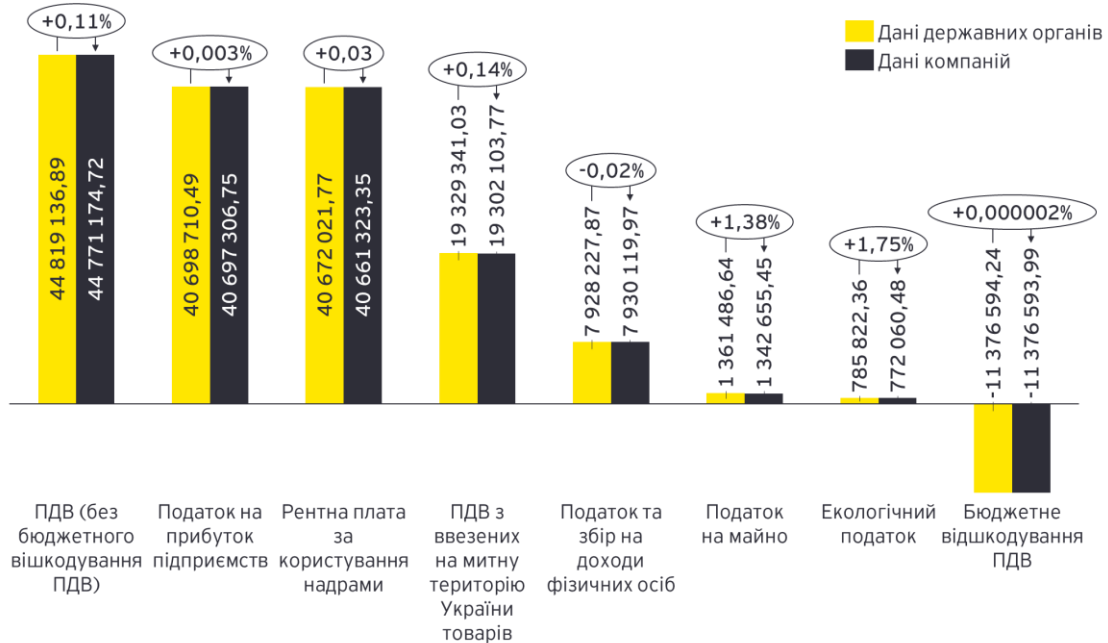
За результатами проведення первинної звірки було здійснено дослідження виявлених розбіжностей між даними державних органів і підзвітних компаній та уточнено фінальні дані щодо надходжень на користь держави. Таким чином, згідно з фінальними даними підзвітних видобувних компаній, у 2018 році вони сплатили 182 478 400,70 тис. грн на користь держави. Первинна розбіжність в сумі 36 600 245,21 тис. грн або 20,15% була суттєво зменшена і фінальна розбіжність склала (800 981,82) тис. грн або (0,44%).

У розрізі видобувних галузей, найбільша розбіжність після проведення звірки та здійснення корегувань, як в абсолютному, так і у відсотковому вимірах, залишилась в галузі видобування нафти на природного газу - (864 363,07) тис. грн або (0,56%). Майже всю розбіжність складає різниця за суттєвим платежем «Дивіденди та сплата частки чистого прибутку» (код 21010000, 21010500) НАК «Нафтогаз України» в обсязі (899 992,61) тис. грн. На другому місці за обсягом розбіжностей знаходиться галузь видобування руд металів - 68 264,70 тис. грн або 0,45%. Найменша розбіжність між даними державних органів та підзвітних компаній у 2018 році залишилась у галузі видобування кам'яного вугілля, склавши при цьому (4 883,46) тис. грн або (0,04%).

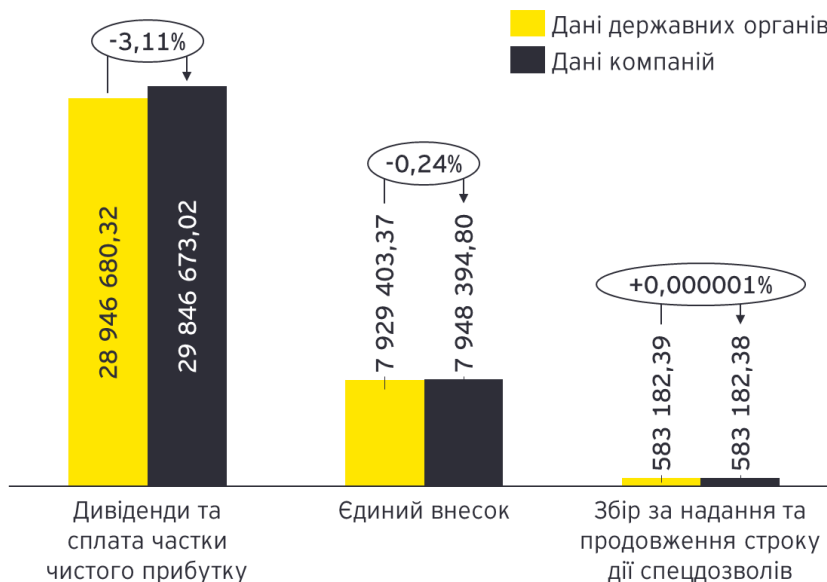


Малюнок 8.5: Результати фінальної звірки надходжень на користь держави у розрізі видобувних галузей у 2018 р., тис. грн

У розрізі суттєвих видів платежів, найбільша розбіжність між даними державних органів та підзвітних видобувних компаній як в абсолютному, так і у відсотковому вимірі, спостерігалася за таким видом платежу як «Дивіденди та сплата частки чистого прибутку» - (899 992,70) тис. грн або (3,11%), при цьому майже вся розбіжність припала на сплату цього податку компанією НАК «Нафтогаз України» - (899 992,61) тис. грн. На другому місці за обсягом розбіжностей в абсолютному вимірі знаходиться «Податок на додану вартість (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)», сумарна розбіжність якого складала 47 962,17 тис. грн або 0,11%.



Малюнок 8.6: Результати звірки надходжень на користь держави у розрізі суттєвих податкових видів платежів у 2018 р., тис. грн



Малюнок 8.7: Результати звірки надходжень на користь держави у розрізі суттєвих неподаткових видів платежів у 2018 р., тис. грн

У розрізі форм власності підзвітних компаній, обсяг розбіжностей з даними державних органів у компаній, що знаходяться у прямій та опосередкованій власності держави, значно перевищував обсяг розбіжностей для компаній, що знаходяться у приватній власності. Зокрема, у 2018 році для приватних компаній розбіжність склала 58 742,38 тис. грн або 0,14%, тоді як для компаній у прямій та опосередкованій власності держави - (859 724,20) тис. грн або (0,62%).

Детальна інформація щодо результатів загальної звірки в розрізі підзвітних видобувних компаній наведена в **Додатку 8**.

#### **Результати звірки щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)**

За результатами звірки в розрізі спецдозволів, 48 підзвітних видобувних компаній, що надали дані для звірки платежів за 2018 рік, сумарно володіли 521 спецдозволом на користування надрами. Серед усіх компаній, найбільша кількість спецдозволів належала АТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта», що разом мали понад 300 спецдозволів. Дані щодо нарахованої рентної плати за користування надрами в розрізі спецдозволів у своїх первинних відповідях надало 39 компаній, а 9 компаній надало лише загальну суму платежів на рівні компанії.

Детальна інформація про результати звірки щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) в розрізі підзвітних видобувних компаній наведена в **Додатку 9**.

#### **Підсумки дослідження розбіжностей за результатами звірки на рівні компаній**

В ході проведення звірки між даними державних органів та 48 підзвітних видобувних компаній, Незалежним адміністратором було виявлено суттєві розбіжності<sup>796</sup>. З метою дослідження виявлених розбіжностей та їх подальшого коригування за наявності похибок у первинних даних, було сформовано і надіслано уточнюючі запити 37 компаніям, інформація яких потребувала коригувань.

У результаті проведеного дослідження, було визначено найбільш поширені причини виникнення розбіжностей:

- ▶ Невключення податку та збору на доходи фізичних осіб (що складається з податку на доходи фізичних осіб (ПДФО) та військового збору), податку на додану вартість (ПДВ) та бюджетного відшкодування ПДВ у Звіт про платежі на користь держави у зв'язку з тим, що Закон про ІПВГ та проект інструкції із заповнення звітних форм зобов'язують компанії розкривати інформацію про усі податкові та інші платежі, окрім ПДФО та ПДВ;
- ▶ Невключення компаніями в загальну суму певного податку дрібніших підплатежів цього ж самого податку. Дані державних органів щодо певного виду сплаченого платежу були на більш агрегованому рівні, при цьому компанії надавали дані щодо сплачених окремих дрібних підплатежів, що входять до цього агрегованого платежу. Найчастіше не було включено наступні податкові підплатежі:

<sup>796</sup> Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) був прийнятий поріг суттєвості розбіжностей між даними державних органів і даними компаній у розмірі 5% від суми платежу. Крім цього були встановлені абсолютні рамки:

- Розбіжність не є суттєвою, якщо вона менше 1 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках);
- Розбіжність є суттєвою, якщо вона більше 1 000 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках).

- Код 13031100 - Рентна плата за користування надрами для видобування нафти, що нарахована до 1 січня 2018 року, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31 грудня 2017 року;
  - Код 13031200 - Рентна плата за користування надрами для видобування природного газу, що нарахована до 1 січня 2018 року, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31 грудня 2017 року;
  - Код 13031300 - Рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату, що нарахована до 1 січня 2018 року, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31 грудня 2017 року;
  - Код 18010100 - Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, які є власниками об'єктів житлової нерухомості;
  - Код 18010400 - Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, які є власниками об'єктів нежитлової нерухомості;
  - Код 18011100 - Транспортний податок з юридичних осіб.
- ▶ Невключення компаніями до загальної суми сплачених податків сум штрафів (пені), сплачених у зв'язку з порушенням вимог податкового законодавства в частині перерахування до бюджету сум відповідних податкових зобов'язань;
  - ▶ Різниця в методиці обліку податку на додану вартість (ПДВ) з ввезених на митну територію України товарів між державними органами та підзвітними компаніями. Платежі за кодом 14070000 «Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів» сплачуються компаніями без використання електронного ПДВ-рахунку, тобто інформація стосовно цих платежів у Електронному кабінеті платника податків не відображається. ПДВ з ввезених на митну територію України товарів сплачується на депозитний рахунок, відкритий у Державній казначейській службі України на ім'я Державної митної служби України. Можлива причина виникнення розбіжностей в тому, що дані державних органів включали платежі, що були фактично списані з депозитного рахунку на ім'я ДМС, при цьому компанії надавали дані щодо усіх грошових надходжень на особистий рахунок у звітному періоді;
  - ▶ Особливості обліку сплачених податкових зобов'язань у компаній та технічні/методологічні помилки.

Детальна інформація щодо дослідження виявлених суттєвих розбіжностей та коригувань даних (загальна звірка) наведена в **Додатку 12**.

### **Підсумки дослідження розбіжностей за результатами звірки на рівні проектної діяльності**

Згідно з Податковим кодексом України, видобувні компанії зобов'язані здійснювати окремий облік витрат і доходів щодо кожного виду мінеральної сировини та за кожним об'єктом надр, на який надано спеціальний дозвіл<sup>797</sup>. Водночас, законодавством України не передбачено

<sup>797</sup> Згідно з пунктом 2 статті 252 Податкового кодексу, видобувні компанії, що сплачують рентну плату за користування надрами для видобування корисних копалин, для цілей оподаткування здійснюють окремий бухгалтерський та податковий облік витрат і доходів щодо кожного виду мінеральної сировини та за кожним об'єктом надр, на який надано спеціальний дозвіл на користування надрами

облік та декларування плати за землю та екологічного податку в розрізі окремої проектної діяльності. Це унеможливило проведення звірки цих платежів у розрізі спецдозволів через відсутність необхідних даних як у видобувних компаній, так і у відповідних органів державної влади. У зв'язку з цим, звірка щодо кожної окремої проектної діяльності (спеціального дозволу) була проведена лише щодо рентної плати за користування надрами<sup>798</sup>. При цьому, відповідно до Вимоги 4.7 Стандарту ІПВГ, звірка щодо плати за землю та екологічного податку була проведена на рівні компанії.

Головна відмінність звірки щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) від звірки на рівні компанії в тому, що звірка в розрізі спецдозволів проводилась на основі нарахованих платежів, а не сплачених протягом 2018 року. В першу чергу, це пов'язано з тим, що державні органи можуть здійснити розбивку рентної плати за користування надрами за спецдозволами лише щодо нарахованих платежів на основі даних податкових декларацій. Сплачені платежі технічно можна розбити лише за областями і місцевими бюджетами, проте деякі спецдозволи поширюються на ділянки в межах двох і більше адміністративних областей, тобто надходження по одному спецдозволу можуть розподілятися у місцеві бюджети декількох адміністративних областей.

В результаті проведення звірки щодо нарахованої рентної плати за користування надрами в розрізі спецдозволів, у 26 з 48 підзвітних видобувних компаній було виявлено суттєві<sup>799</sup> розбіжності. Найбільш поширеними причинами їх виникнення були наступні:

- ▶ Відсутність чітких методологічних пояснення в проекті інструкції із заповнення Звіту про платежі на користь держави інформації щодо того, як правильно відображати нараховані і сплачені платежі у розрізі спецдозволів;
- ▶ Різниця в методиці обліку нарахованої рентної плати за користування надрами державними органами та підзвітними видобувними компаніями;
- ▶ Неврахування при заповненні Звіту про платежі на користь держави видобувними компаніями рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення (ККДБ 13030100).

<sup>798</sup> Звірку було проведено для таких видів рентної плати за користування надрами:

- рентна плата за користування надрами для видобування нафти (код платежу 13030700);
- рентна плата за користування надрами для видобування природного газу (код платежу 13030800);
- рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату (код платежу 13030900);
- рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення (код платежу 13030100).

<sup>799</sup> Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) був прийнятий поріг суттєвості розбіжностей між даними державних органів і даними компаній у розмірі 5% від суми платежу. Крім цього були встановлені абсолютні рамки:

- Розбіжність не є суттєвою, якщо вона менше 1 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках)
- Розбіжність є суттєвою, якщо вона більше 1 000 000 грн (не зважаючи на розмір розбіжності у відсотках)

Таблиця 8.6: Результати звірки надходжень на користь держави у розрізі видобувних галузей у 2018 р.

| Галузь          | Первинні дані, тис. грн |                       |                      | Фінальні дані, тис. грн |                       |                     |
|-----------------|-------------------------|-----------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------|
|                 | Дані державних органів  | Дані компаній         | Розходження          | Дані державних органів  | Дані компаній         | Розходження         |
| Нафта та газ    | 155 101 150,36          | 118 419 282,96        | 36 681 867,40        | 155 101 150,36          | 155 965 513,42        | (864 363,07)        |
| Руди металів    | 15 102 355,02           | 16 871 494,88         | (1 769 139,86)       | 15 102 355,02           | 15 034 090,32         | 68 264,70           |
| Кам'яне вугілля | 11 473 913,50           | 9 786 395,83          | 1 687 517,67         | 11 473 913,50           | 11 478 796,96         | (4 883,46)          |
| <b>Всього</b>   | <b>181 677 418,88</b>   | <b>145 077 173,67</b> | <b>36 600 245,21</b> | <b>181 677 418,88</b>   | <b>182 478 400,70</b> | <b>(800 981,82)</b> |

Таблиця 8.7: Результати звірки надходжень на користь держави у розрізі форм власності компаній у 2018 р.

| У власності держави <sup>800</sup> /приватній власності | Первинні дані, тис. грн |                       |                      | Фінальні дані, тис. грн |                       |                     |
|---|-------------------------|-----------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------|
|   | Дані державних органів  | Дані компаній         | Розходження          | Дані державних органів  | Дані компаній         | Розходження         |
| Державна  | 139 349 804,30          | 103 745 944,26        | 35 603 860,04        | 139 349 804,30          | 140 209 528,50        | (859 724,20)        |
| Приватна  | 42 327 614,58           | 41 331 229,41         | 996 385,17           | 42 327 614,58           | 42 268 872,20         | 58 742,38           |
| <b>Всього</b>   | <b>181 677 418,88</b>   | <b>145 077 173,67</b> | <b>36 600 245,21</b> | <b>181 677 418,88</b>   | <b>182 478 400,70</b> | <b>(800 981,82)</b> |

<sup>800</sup> «У власності держави» означає у прямій або опосередкованій власності держави



Таблиця 8.8: Результати звірки надходжень на користь держави у розрізі суттєвих видів платежів у 2018 р.

| Вид платежу  | Первинні дані, тис. грн |                       |                      | Фінальні дані, тис. грн |                       |                     |
|--|-------------------------|-----------------------|----------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------|
|  | Дані державних органів  | Дані компаній         | Розходження          | Дані державних органів  | Дані компаній         | Розходження         |
| Податок та збір на доходи фізичних осіб  | 7 928 227,87            | 5 552 180,14          | 2 376 047,72         | 7 928 227,87            | 7 930 119,97          | (1 892,11)          |
| Податок на прибуток підприємств  | 40 698 710,49           | 40 439 623,37         | 259 087,12           | 40 698 710,49           | 40 697 306,75         | 1 403,74            |
| Рентна плата за користування надрами   | 40 672 021,77           | 39 161 279,95         | 1 510 741,81         | 40 672 021,77           | 40 661 323,35         | 10 698,41           |
| Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)                    | 44 819 136,89           | 39 387 772,43         | 5 431 364,46         | 44 819 136,89           | 44 771 174,72         | 47 962,17           |
| Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами  | (11 376 594,24)         | (7 153 467,07)        | (4 223 127,17)       | (11 376 594,24)         | (11 376 593,99)       | (0,25)              |
| Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів   | 19 329 341,03           | 18 162 385,42         | 1 166 955,62         | 19 329 341,03           | 19 302 103,77         | 27 237,26           |
| Податок на майно   | 1 361 486,64            | 1 299 347,84          | 62 138,79            | 1 361 486,64            | 1 342 655,45          | 18 831,19           |
| Екологічний податок  | 785 822,36              | 770 160,69            | 15 661,67            | 785 822,36              | 772 060,48            | 13 761,88           |
| Дивіденди та сплата частки чистого прибутку  | 28 946 680,32           | 333 187,75            | 28 613 492,57        | 28 946 680,32           | 29 846 673,02         | (899 992,70)        |
| Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів | 583 182,39              | 1 050,62              | 582 131,77           | 583 182,39              | 583 182,38            | 0,01                |
| Єдиний внесок  | 7 929 403,37            | 7 123 652,52          | 805 750,85           | 7 929 403,37            | 7 948 394,80          | (18 991,43)         |
| <b>Всього</b>  | <b>181 677 418,88</b>   | <b>145 077 173,67</b> | <b>36 600 245,21</b> | <b>181 677 418,88</b>   | <b>182 478 400,70</b> | <b>(800 981,82)</b> |

## 8.3 Результати звірки за кожним видом податкових платежів

### 8.3.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

Обсяг надходжень на користь держави за податком та збором на доходи фізичних осіб у 2018 році згідно з даними державних органів становив 7 928 227,87 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 7 930 119,97 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 2 376 047,72 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - (1 892,11) тис. грн.

*Таблиця 8.9: Результати звірки надходжень за податком та збором на доходи фізичних осіб в 2018 р., тис. грн*

| Податок та збір на доходи фізичних осіб | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|---|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>         |                              |  |                                       |
| Дані держави                            | 7 928 227,87                 | 0,00                                     | 7 928 227,87                          |
| Дані платників                          | 5 552 180,14                 | 2 377 939,83                             | 7 930 119,97                          |
| Розходження                             | 2 376 047,72                 | (2 377 939,83)                           | (1 892,11)                            |
| <b>Видобування нафти та газу</b>        |                              |  |                                       |
| Дані держави                            | 3 049 850,83                 | 0,00                                     | 3 049 850,83                          |
| Дані платників                          | 2 332 729,83                 | 716 434,37                               | 3 049 164,19                          |
| Розходження                             | 717 121,00                   | (716 434,37)                             | 686,64                                |
| <b>Видобування руд металів</b>          |                              |  |                                       |
| Дані держави                            | 2 602 840,58                 | 0,00                                     | 2 602 840,58                          |
| Дані платників                          | 1 464 841,96                 | 1 139 091,79                             | 2 603 933,76                          |
| Розходження                             | 1 137 998,61                 | (1 139 091,79)                           | (1 093,18)                            |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b>    |                              |  |                                       |
| Дані держави                            | 2 275 536,46                 | 0,00                                     | 2 275 536,46                          |
| Дані платників                          | 1 754 608,35                 | 522 413,67                               | 2 277 022,02                          |
| Розходження                             | 520 928,11                   | -522 413,67                              | (1 485,56)                            |

### 8.3.2 Податок на прибуток підприємств

Обсяг надходжень на користь держави за податком на прибуток підприємств у 2018 році згідно з даними державних органів становив 40 698 710,49 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 40 697 306,75 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 259 087,12 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 1 403,74 тис. грн.

**Таблиця 8.10: Результати звірки надходжень за податком на прибуток підприємств в 2018 р., тис. грн**

| Податок на прибуток підприємств      | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 40 698 710,49                | 0,00                                     | 40 698 710,49                         |
| Дані платників                       | 40 439 623,37                | 257 683,38                               | 40 697 306,75                         |
| Розходження                          | 259 087,12                   | (257 683,38)                             | 1 403,74                              |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 27 705 153,40                | 0,00                                     | 27 705 153,40                         |
| Дані платників                       | 27 620 286,27                | 83 463,49                                | 27 703 749,75                         |
| Розходження                          | 84 867,14                    | (83 463,49)                              | 1 403,65                              |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 10 599 263,41                | 0,00                                     | 10 599 263,41                         |
| Дані платників                       | 10 427 031,11                | 172 232,65                               | 10 599 263,76                         |
| Розходження                          | 172 232,30                   | (172 232,65)                             | (0,35)                                |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 2 394 293,68                 | 0,00                                     | 2 394 293,68                          |
| Дані платників                       | 2 392 306,00                 | 1 987,24                                 | 2 394 293,24                          |
| Розходження                          | 1 987,68                     | (1 987,24)                               | 0,44                                  |

### 8.3.3 Рентна плата за користування надрами

Обсяг надходжень на користь держави за рентною платою за користування надрами у 2018 році згідно з даними державних органів становив 40 672 021,77 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 40 661 323,35 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 1 510 741,81 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 10 698,41 тис. грн.

**Таблиця 8.11: Результати звірки надходжень за рентною платою за користування надрами в 2018 р., тис. грн**

| Рентна плата за користування надрами | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 40 672 021,77                | 0,00                                     | 40 672 021,77                         |
| Дані платників                       | 39 161 279,95                | 1 500 043,40                             | 40 661 323,35                         |
| Розходження                          | 1 510 741,81                 | (1 500 043,40)                           | 10 698,41                             |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 37 127 901,03                | 0,00                                     | 37 127 901,03                         |
| Дані платників                       | 35 618 394,92                | 1 498 675,41                             | 37 117 070,33                         |
| Розходження                          | 1 509 506,12                 | (1 498 675,41)                           | 10 830,71                             |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 3 156 450,31                 | 0,00                                     | 3 156 450,31                          |
| Дані платників                       | 3 156 525,54                 | (0,20)                                   | 3 156 525,34                          |
| Розходження                          | (75,23)                      | 0,20                                     | (75,03)                               |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 387 670,42                   | 0,00                                     | 387 670,42                            |
| Дані платників                       | 386 359,50                   | 1 368,19                                 | 387 727,69                            |
| Розходження                          | 1 310,92                     | (1 368,19)                               | (57,27)                               |

### 8.3.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

Обсяг надходжень на користь держави за податком на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2018 році згідно з даними державних органів становив 44 819 136,89 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 44 771 174,72 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 5 431 364,46 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 47 962,17 тис. грн.

**Таблиця 8.12: Результати звірки надходжень за податком на додану з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) в 2018 р., тис. грн**

| Податок на додану вартість           | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 44 819 136,89                | 0,00                                     | 44 819 136,89                         |
| Дані платників                       | 39 387 772,43                | 5 383 402,29                             | 44 771 174,72                         |
| Розходження                          | 5 431 364,46                 | (5 383 402,29)                           | 47 962,17                             |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 41 349 129,70                | 0,00                                     | 41 349 129,70                         |
| Дані платників                       | 36 510 971,55                | 4 790 202,45                             | 41 301 174,00                         |
| Розходження                          | 4 838 158,15                 | (4 790 202,45)                           | 47 955,70                             |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 129 185,88                   | 0,00                                     | 129 185,88                            |
| Дані платників                       | 123 831,98                   | 5 353,26                                 | 129 185,24                            |
| Розходження                          | 5 353,90                     | (5 353,26)                               | 0,64                                  |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 3 340 821,30                 | 0,00                                     | 3 340 821,30                          |
| Дані платників                       | 2 752 968,90                 | 587 846,58                               | 3 340 815,48                          |
| Розходження                          | 587 852,40                   | (587 846,58)                             | 5,82                                  |

### 8.3.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами

Обсяг надходжень на користь держави за бюджетним відшкодуванням податку на додану вартість грошовими коштами у 2018 році згідно з даними державних органів становив (11 376 594,24) тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - (11 376 593,99) тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала (4 223 127,17) тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - (0,25) тис. грн.

*Таблиця 8.13: Результати звірки бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами в 2018 р., тис. грн*

| Бюджетне відшкодування ПДВ           | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | (11 376 594,24)              | 0,00                                     | (11 376 594,24)                       |
| Дані платників                       | (7 153 467,07)               | (4 223 126,92)                           | (11 376 593,99)                       |
| Розходження                          | (4 223 127,17)               | 4 223 126,92                             | (0,25)                                |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 0,00                         | 0,00                                     | 0,00                                  |
| Дані платників                       | 0,00                         | 0,00                                     | 0,00                                  |
| Розходження                          | 0,00                         | 0,00                                     | 0,00                                  |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | (11 376 594,24)              | 0,00                                     | (11 376 594,24)                       |
| Дані платників                       | (7 153 467,07)               | (4 223 126,92)                           | (11 376 593,99)                       |
| Розходження                          | (4 223 127,17)               | 4 223 126,92                             | (0,25)                                |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 0,00                         | 0,00                                     | 0,00                                  |
| Дані платників                       | 0,00                         | 0,00                                     | 0,00                                  |
| Розходження                          | 0,00                         | 0,00                                     | 0,00                                  |

### 8.3.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

Обсяг надходжень на користь держави за податком на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2018 році згідно з даними державних органів становив 19 329 341,03 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 19 302 103,77 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 1 166 955,62 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 27 237,26 тис. грн.

**Таблиця 8.14: Результати звірки надходжень за податком на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів в 2018 р., тис. грн**

| ПДВ з ввезених на митну територію України товарів | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|---|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>                   |                              |  |                                       |
| Дані держави                                      | 19 329 341,03                | 0,00                                     | 19 329 341,03                         |
| Дані платників                                    | 18 162 385,42                | 1 139 718,35                             | 19 302 103,77                         |
| Розходження                                       | 1 166 955,62                 | (1 139 718,35)                           | 27 237,26                             |
| <b>Видобування нафти та газу</b>                  |                              |  |                                       |
| Дані держави                                      | 13 860 120,39                | 0,00                                     | 13 860 120,39                         |
| Дані платників                                    | 13 235 818,01                | 632 331,15                               | 13 868 149,15                         |
| Розходження                                       | 624 302,38                   | (632 331,15)                             | (8 028,76)                            |
| <b>Видобування руд металів</b>                    |                              |  |                                       |
| Дані держави                                      | 5 094 385,14                 | 0,00                                     | 5 094 385,14                          |
| Дані платників                                    | 4 549 987,20                 | 507 214,82                               | 5 057 202,02                          |
| Розходження                                       | 544 397,94                   | (507 214,82)                             | 37 183,12                             |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b>              |                              |  |                                       |
| Дані держави                                      | 374 835,50                   | 0,00                                     | 374 835,50                            |
| Дані платників                                    | 376 580,21                   | 172,39                                   | 376 752,60                            |
| Розходження                                       | (1 744,71)                   | (172,39)                                 | (1 917,10)                            |

### 8.3.7 Податок на майно

Обсяг надходжень на користь держави за податком на майно у 2018 році згідно з даними державних органів становив 1 361 486,64 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 1 342 655,45 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 62 138,79 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 18 831,19 тис. грн.

Таблиця 8.15: Результати звірки надходжень за податком на майно в 2018 р., тис. грн

| Податок на майно                     | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 1 361 486,64                 | 0,00                                     | 1 361 486,64                          |
| Дані платників                       | 1 299 347,84                 | 43 307,60                                | 1 342 655,45                          |
| Розходження                          | 62 138,79                    | (43 307,60)                              | 18 831,19                             |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 350 589,29                   | 0,00                                     | 350 589,29                            |
| Дані платників                       | 325 128,22                   | 25 075,45                                | 350 203,67                            |
| Розходження                          | 25 461,08                    | (25 075,45)                              | 385,62                                |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 937 672,37                   | 0,00                                     | 937 672,37                            |
| Дані платників                       | 901 276,62                   | 17 955,93                                | 919 232,55                            |
| Розходження                          | 36 395,75                    | (17 955,93)                              | 18 439,82                             |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 73 224,97                    | 0,00                                     | 73 224,97                             |
| Дані платників                       | 72 943,00                    | 276,22                                   | 73 219,22                             |
| Розходження                          | 281,97                       | (276,22)                                 | 5,75                                  |



### 8.3.8 Екологічний податок

Обсяг надходжень на користь держави за екологічним податком у 2018 році згідно з даними державних органів становив 785 822,36 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 772 060,48 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 15 661,67 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 13 761,88 тис. грн.

Таблиця 8.16: Результати звірки надходжень за екологічним податком в 2018 р., тис. грн

| Екологічний податок                  | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 785 822,36                   | 0,00                                     | 785 822,36                            |
| Дані платників                       | 770 160,69                   | 1 899,79                                 | 772 060,48                            |
| Розходження                          | 15 661,67                    | (1 899,79)                               | 13 761,88                             |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 59 824,23                    | 0,00                                     | 59 824,23                             |
| Дані платників                       | 58 912,07                    | 917,85                                   | 59 829,92                             |
| Розходження                          | 912,17                       | (917,85)                                 | (5,68)                                |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 670 145,65                   | 0,00                                     | 670 145,65                            |
| Дані платників                       | 656 334,82                   | (0,04)                                   | 656 334,78                            |
| Розходження                          | 13 810,82                    | 0,04                                     | 13 810,86                             |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 55 852,48                    | 0,00                                     | 55 852,48                             |
| Дані платників                       | 54 913,80                    | 981,98                                   | 55 895,78                             |
| Розходження                          | 938,68                       | (981,98)                                 | (43,30)                               |

## 8.4 Результати звірки за кожним видом неподаткових платежів

### 8.4.1 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

Обсяг надходжень на користь держави за дивідендами та сплатою чистого прибутку у 2018 році згідно з даними державних органів становив 28 946 680,32 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 29 846 673,02 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 28 613 492,57 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - (899 992,70) тис. грн.

**Таблиця 8.17: Результати звірки надходжень за дивідендами та сплатою частки чистого прибутку в 2018 р., тис. грн**

| Дивіденди та сплата частки чистого прибутку | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|---|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>             |                              |  |                                       |
| Дані держави                                | 28 946 680,32                | 0,00                                     | 28 946 680,32                         |
| Дані платників                              | 333 187,75                   | 29 513 485,27                            | 29 846 673,02                         |
| Розходження                                 | 28 613 492,57                | (29 513 485,27)                          | (899 992,70)                          |
| <b>Видобування нафти та газу</b>            |                              |  |                                       |
| Дані держави                                | 28 635 785,52                | 0,00                                     | 28 635 785,52                         |
| Дані платників                              | 0,00                         | 29 535 778,13                            | 29 535 778,13                         |
| Розходження                                 | 28 635 785,52                | (29 535 778,13)                          | (899 992,61)                          |
| <b>Видобування руд металів</b>              |                              |  |                                       |
| Дані держави                                | 309 688,20                   | 0,00                                     | 309 688,20                            |
| Дані платників                              | 332 598,75                   | (22 910,55)                              | 309 688,20                            |
| Розходження                                 | -22 910,55                   | 22 910,55                                | 0,00                                  |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b>        |                              |  |                                       |
| Дані держави                                | 1 206,61                     | 0,00                                     | 1 206,61                              |
| Дані платників                              | 589,00                       | 617,69                                   | 1 206,69                              |
| Розходження                                 | 617,61                       | (617,69)                                 | (0,08)                                |

#### 8.4.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

Обсяг надходжень на користь держави за збором за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2018 році згідно з даними державних органів становив 583 182,39 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 583 182,38 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 582 131,77 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - 0,01 тис. грн.

**Таблиця 8.18: Результати звірки надходжень за збором за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштами від продажу таких дозволів в 2018 р., тис. грн**

| Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>                                |                              |  |                                       |
| Дані держави   | 583 182,39                   | 0,00                                     | 583 182,39                            |
| Дані платників   | 1 050,62                     | 582 131,76                               | 583 182,38                            |
| Розходження  | 582 131,77                   | (582 131,76)                             | 0,01                                  |
| <b>Видобування нафти та газу</b>                               |                              |  |                                       |
| Дані держави   | 290 327,64                   | 0,00                                     | 290 327,64                            |
| Дані платників   | 1 050,62                     | 289 277,02                               | 290 327,64                            |
| Розходження  | 289 277,02                   | (289 277,02)                             | 0,00                                  |
| <b>Видобування руд металів</b>                                 |                              |  |                                       |
| Дані держави   | 195 457,61                   | 0,00                                     | 195 457,61                            |
| Дані платників   | 0,00                         | 195 457,61                               | 195 457,61                            |
| Розходження  | 195 457,61                   | (195 457,61)                             | 0,00                                  |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b>                           |                              |  |                                       |
| Дані держави   | 97 397,13                    | 0,00                                     | 97 397,13                             |
| Дані платників   | 0,00                         | 97 397,13                                | 97 397,13                             |
| Розходження  | 97 397,13                    | (97 397,13)                              | 0,00                                  |

### 8.4.3 Єдиний внесок

Обсяг надходжень на користь держави за єдиним внеском у 2018 році згідно з даними державних органів становив 7 929 403,37 тис. грн, за даними підзвітних видобувних компаній - 7 948 394,80 тис. грн. За результатами проведення звірки суттєвих видів платежів, сума розбіжностей між даними державних органів та компаній, за результатами первинного запиту, складала 805 750,85 тис. грн, а після проведення звірки та уточнень - (18 991,43) тис. грн.

Таблиця 8.19: Результати звірки надходжень за єдиним внеском в 2018 р., тис. грн



| Єдиний внесок                        | Результати первинного запиту | Коригування даних за результатами звірки | Фінальні дані після проведення звірки |
|--------------------------------------|------------------------------|--|---------------------------------------|
| <b>Видобувні галузі, всього</b>      |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 7 929 403,37                 | 0,00                                     | 7 929 403,37                          |
| Дані платників                       | 7 123 652,52                 | 824 742,28                               | 7 948 394,80                          |
| Розходження                          | 805 750,85                   | (824 742,28)                             | (18 991,43)                           |
| <b>Видобування нафти та газу</b>     |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 2 672 468,30                 | 0,00                                     | 2 672 468,30                          |
| Дані платників                       | 2 715 991,48                 | (25 924,85)                              | 2 690 066,63                          |
| Розходження                          | (43 523,18)                  | 25 924,85                                | (17 598,33)                           |
| <b>Видобування руд металів</b>       |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 2 783 860,12                 | 0,00                                     | 2 783 860,12                          |
| Дані платників                       | 2 412 533,96                 | 371 327,09                               | 2 783 861,05                          |
| Розходження                          | 371 326,16                   | (371 327,09)                             | (0,93)                                |
| <b>Видобування кам'яного вугілля</b> |                              |  |                                       |
| Дані держави                         | 2 473 074,94                 | 0,00                                     | 2 473 074,94                          |
| Дані платників                       | 1 995 127,07                 | 479 340,04                               | 2 474 467,11                          |
| Розходження                          | 477 947,87                   | (479 340,04)                             | (1 392,17)                            |




## 9. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ

### 9.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України<sup>801</sup>

| Рекомендація   | Ступінь важливості   | Коментарі  |
|--|--|--|
| <p>Вдосконалення нормативного забезпечення ІПВГ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Внесення змін в підзаконні акти (Постанови КМУ), які деталізують процедуру збору інформації для Звіту ІПВГ та визначатимуть відповідальних осіб державних органів та підзвітних організацій</li> </ul> | <br>Високий | <p>Рекомендація врахована частково:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, однак такі форми містять ряд недоліків щодо обсягу запитуваної інформації;</li> <li>▶ Згідно з наказом Міністерства енергетики «Про затвердження Положення про багатосторонню групу з імплементації ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 580 від 08 вересня 2020 року визначено порядок створення, організації роботи та повноваження БГ ІПВГ.</li> </ul> <p>Низка підзаконних актів, що стосуються притягнення до відповідальності за порушення законодавства про ІПВГ, ще не прийнята.</p> <p>Деякі формулювання Закону про ІПВГ, в тому числі в разі співставлення з іншими законодавчими нормами (наприклад, Кодексу про надра), можуть створювати правову невизначеність та/або ускладнити процес збирання інформації. У зв'язку з цим у Верховній Раді України зареєстровано проект закону про внесення змін до Закону про ІПВГ № 3790 від 03 липня 2020 року, що розроблений, у тому числі, з метою усунення прогалин в Законі про ІПВГ.</p> <p>Інші прогалини, не адресовані цим законопроектом, можуть бути виявлені в ході застосування Закону про ІПВГ на практиці (деякі з них представлені в цьому звіті).</p> |
| <p>Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ (публікація):</p>   |           | <p>Рекомендація не врахована.</p>  |

<sup>801</sup> Публікація Звіту ІПВГ за 2018 рік, а також Звіту ІПВГ за 2019 рік відбувалася в 2021 році. Тому аналіз виконання рекомендацій в обох звітах проводився у порівнянні з рекомендаціями, наданими в останньому опублікованому Звіті ІПВГ за 2017 рік

| Рекомендація  | Ступінь важливості   | Коментарі  |
|---|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Технічна інформація щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану.</li> </ul>   | Високий  |  |
| <p>Впровадження ефективної системи планування та управління процесом підготовки наступних звітів ІПВГ, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Пошук та виділення фінансових та людських ресурсів для підготовки звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року</li> <li>▶ Затвердження сфери охоплення та технічного завдання для підготовки майбутнього звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року</li> <li>▶ Проведення тендеру та вибір Незалежного адміністратора не пізніше закінчення II кварталу поточного року</li> </ul> | <br>Високий | <p>Рекомендація не врахована:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Робота над підготовкою Звіту ІПВГ за 2019 рік розпочалася зі значним запізненням, що створює труднощі для реалізації ініціативи в довготривалій перспективі та унеможливує дотримання нормативно врегульованого строку для публікації Звіту ІПВГ за 2019 рік (до 30 листопада 2020 року).</li> <li>▶ Закон про ІПВГ не врегульовує питання строків пошуку ресурсів для підготовки Звіту ІПВГ.</li> </ul>  |
| <p>Налагодження ефективної системи для оперативного отримання інформації від ДПС, уточнення окремих цифр та з'ясування розбіжностей</p>   | <br>Високий | <p>Рекомендація врахована частково:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Закон про ІПВГ зобов'язує отримувача платежів розкрити звіт про отримані платежі. Однак формально ДПС не відповідає визначенню «отримувача платежів», оскільки є органом, що контролює справляння надходжень бюджету, а не отримує їх. Такі недоліки формулювань Закону про ІПВГ створюють правову невизначеність та ускладнюють процес збору інформації на практиці.</li> <li>▶ Можливість уточнення інформації, наданої ДПС, та/або одержання пояснень щодо розбіжностей законом чітко не визначена.</li> <li>▶ В річному звіті про прогрес за 2019 рік БГ ІПВГ запропонувала підписати меморандум між Міненерго та ДПС з метою налагодження процесу обміну інформацією в рамках ІПВГ, однак, наскільки відомо Незалежному адміністратору, ця ініціатива не була реалізована.</li> <li>▶ Наразі Законом про ІПВГ не визначені строки для розкриття звіту про отримані платежі. Згідно з проектом закону про внесення змін до Закону про ІПВГ № 3790 від 03 липня 2020 року, що розроблений, у тому числі, з метою усунення деяких прогалин в Законі про ІПВГ, встановлено строки для розкриття інформації отримувачами</li> </ul> |


| Рекомендація   | Ступінь важливості  | Коментарі  |
|--|---|--|
|  |   | платежів. Оскільки такі зміни знаходяться на стадії проекту, Незалежний адміністратор не може стверджувати про цілковите усунення відповідної прогалини.   |
| <p>Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template). Це в свою чергу сприятиме підвищенню прозорості даних про поточний стан запасів, дасть змогу достовірно оцінювати дані про мінерально-сировинні активи підприємств видобувних галузей при публічному розміщенні акцій, отриманні банківських гарантій і кредитуванні та, в кінці кінців, підвищенню інвестиційної привабливості видобувних галузей в Україні.</p> | <p style="text-align: center;"><br/>Високий</p>    | <p>Рекомендація не врахована.</p>  |
| <p>Затвердити підзаконні акти, зокрема в частині шаблонів збору даних для попроектного звітування в рамках Стандарту ІПВГ</p>  | <p style="text-align: center;"><br/>Середній</p>   | <p>Рекомендація врахована частково:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, що передбачають попроектне звітування щодо (i) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, (ii) плати за землю та (iii) екологічного податку.</li> <li>▶ Водночас, законодавством не передбачене надання попроектної інформації отримувачами платежів, що на практиці може унеможливити звірку платежів на рівні проекту.</li> </ul> |
| <p>Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежі від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі</p>   | <p style="text-align: center;"><br/>Середній</p> | <p>Рекомендація не врахована.</p>  |

| Рекомендація  | Ступінь важливості  | Коментарі   |
|---|---|---|
| перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети).   |   |   |
| Продовжити роботу щодо впровадження інформаційної системи, яка б дозволила компаніям та державним органам надавати інформацію щодо ІПВГ в електронному вигляді.   | <br>Середній   | Рекомендація врахована частково: <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Конкретні строки чи обов'язки щодо розроблення та запровадження інформаційної системи не встановлені ні Законом про ІПВГ, ні будь-якими підзаконними актами, прийнятими на його виконання.</li> <li>▶ Попри те, що ще в грудні 2019 року було презентовано електронну платформу для звітування в цілях ІПВГ<sup>802</sup>, така платформа станом на сьогодні знаходиться на стадії доопрацювання та відсутня у вільному доступі. Звітування за 2018 та 2019 роки буде здійснюватися без використання цієї системи.</li> </ul> |
| Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин   | <br>Середній   | Рекомендація не врахована.  |
| Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей   | <br>Середній   | Рекомендація не врахована.  |
| Забезпечити розкриття оператором газотранспортної системи і оператором системи магістральних нафтопроводів дезагрегованої інформації про обсяги транспортування і доходи від транспортування в розрізі компаній-платників | <br>Середній | Рекомендація не врахована.  |


<sup>802</sup> <https://mepr.gov.ua/news/34296.html>




## 9.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в рамках ІПВГ



| №  | Рекомендація   | Пріоритет  | Коментар  |
|----|--|--|---|
| 1. | Доповнити інформацію, яка підлягає розкриттю підзвітними суб'єктами відповідно до Закону про ІПВГ та форм звітування, іншою інформацією, що необхідна для виконання вимог Стандарту ІПВГ | <br>Високий | <p>Відповідно до Закону про ІПВГ, подання інформації про платежі підзвітними організаціями здійснюється в обсязі та за формами, затвердженими КМУ. На дату цього звіту форми звітності з ІПВГ затверджені Постановою КМУ №858 від 23 вересня 2020 року.</p> <p>Від змісту та обсягу запитуваних даних згідно з формами звітності ІПВГ значним чином залежить повнота розкриття інформації згідно зі Стандартом ІПВГ, якість Звіту ІПВГ та швидкість його підготовки. Слід зазначити, що <b>підзвітні компанії та відповідні органи державної влади в більшості випадків надавали усю необхідну додаткову інформацію на запити Міненерго та Незалежного адміністратора.</b></p> <p>Водночас, враховуючи, що для підготовки звіту за 2020 рік планується запуск електронної системи ІПВГ, необхідним є усунення недоліків форм звітності, затверджених КМУ. Від повноти інформації, що запитується в автоматичному режимі, буде залежати ефективність функціонування такої електронної системи, інакше для виконання вимог Стандарту ІПВГ, поряд з функціонуванням такої системи, необхідно буде надсилати додаткові запити видобувним компаніям вручну.</p> <p>Серед іншого, Законом про ІПВГ не передбачено збирання та у формах для звітування бракує інформації для виконання наступних вимог Стандарту ІПВГ:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) <b>Вимоги 2.5</b> (наприклад, статус «політично значущої особи»<sup>803</sup>, деталі щодо рівня володіння та способу здійснення контролю);</li> <li>2) <b>Вимоги 2.6 та 4.5</b> (наприклад, щодо обсягу дотацій, субсидій, субвенцій, реінвестованого прибутку, деталей щодо залучення зовнішнього фінансування (через борг або капітал) або державних гарантій, відповідальності держави за зобов'язаннями видобувних компаній, змін розміру державної частки протягом звітного періоду тощо);</li> </ol> |



<sup>803</sup> Наприклад, відповідно до Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 361-IX від 16.08.2020 року, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/361-20#n6>

| №  | Рекомендація  | Пріоритет  | Коментар   |
|----|---|--|--|
|    |   |  | <p>3) <b>Вимоги 4.1</b> (наприклад, щодо обсягів платежів з податку на доходи фізичних осіб, податку на додану вартість, бюджетного відшкодування ПДВ; включення інформації щодо штрафів, платежів, не пов'язаних з видобувною діяльністю тощо)</p> <p>4) <b>Вимоги 6.1</b> (наприклад, у зв'язку з відсутністю визначення поняття «соціальний проект» інформація про витрати на охорону навколишнього середовища може бути зібрана не в повній мірі);</p> <p>5) <b>Вимоги 6.2</b> (інформація щодо квазіфіскальних операцій взагалі відсутня у формах для звітування).</p> <p>Проектом №3790 пропонується зробити перелік інформації, яка міститься у звітності ІПВГ, відкритим шляхом доповнення його «іншою інформацією, розкриття якої вимагається відповідно до Стандарту ІПВГ»<sup>804</sup>. У разі прийняття зазначеного Проекту рекомендується забезпечити включення усієї необхідної інформації до форм звітності ІПВГ.</p>  |
| 2. | <p>Уточнити, що в частині органів державної влади «отримувачами платежів» є «органи, що контролюють справляння надходжень бюджету» в розрізі кодів бюджетної класифікації, які належать до платежів для цілей Закону про ІПВГ</p> | <p><br/>Високий</p> | <p>Законодавство України не визначає поняття «орган державної влади, орган влади АР Крим або орган місцевого самоврядування, що <u>отримує</u> платежі».</p> <p>Відповідно до бюджетного законодавства України, податки, збори та інші доходи державного бюджету зараховуються безпосередньо на єдиний казначейський рахунок Державної казначейської служби України (далі - «<b>Казначейство України</b>»). Воно здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів та бухгалтерський облік усіх видатків та надходжень державного бюджету України. Отже, формально саме Казначейство України може вважатися «отримувачем платежів» у термінології Закону про ІПВГ.</p> <p>Водночас, відповідно до листа Казначейства України №14-06-06/19697 від 05.11.2020, воно не володіє інформацією про платежі з деталізацією на рівні окремої видобувної компанії, тому дані від Казначейства є недостатніми для підготовки звіту ІПВГ.</p> <p>Наразі Незалежний адміністратор завжди одержує інформацію про платежі від органів, що <b>контролюють</b> справляння надходжень бюджету в розрізі кодів бюджетної класифікації доходів бюджету, а саме: ДПС, ДМС, Держгеонадра та Мінекономіки, відповідно до Бюджетного кодексу України та Постанови КМУ №106 від 16 лютого 2011 р. Однак такі</p> |


<sup>804</sup> Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях № 3790 від 03 липня 2020 р., [http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=69368](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=69368)



| №  | Рекомендація   | Пріоритет  | Коментар   |
|----|--|--|--|
|    |  |  | <p>органи не <i>отримують</i> відповідні платежі (не мають права акумулювати такі надходження на власних рахунках), а лише здійснюють контроль за правильністю та своєчасністю їх справляння.</p> <p>Від чіткого визначення суб'єктного складу отримувачів платежів, які зобов'язані складати звіти про отримані платежі, залежить у тому числі ефективність функціонування електронної системи ІПВГ після її запуску.</p> <p>Отже, для узгодження положень Закону про ІПВГ з бюджетним законодавством України Незалежний адміністратор рекомендує внести зміни до Закону про ІПВГ та іншого законодавства України (в тому числі до положень, на підставі яких діють відповідні органи).</p>   |
| 3. | <p>Законодавчо закріпити строк для розкриття звітів про отримані платежі отримувачами платежів з урахуванням того, що на підготовку Звіту ІПВГ (в тому числі звірку платежів) необхідний достатній обсяг часу (див. нижче)</p> | <p> Високий</p> | <p>Відповідно до Закону про ІПВГ, отримувачі платежів зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ подавати звіти про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора шляхом надсилання електронної версії, а якщо це неможливо - у паперовому вигляді поштовим відправленням з описом вкладення;</li> <li>▶ розміщувати електронні версії звітів про отримані платежі на власному веб-сайті (за наявності такого веб-сайту) або в електронній системі подання та аналізу звітності (за наявності такої системи).</li> </ul> <p>Водночас, Законом про ІПВГ не встановлений строк для такого подання та/або розміщення.</p> <p>Закон про ІПВГ передбачає, що на запит Міненерго та Незалежного адміністратора отримувачі платежів зобов'язані надавати повну <i>інформацію про платежі</i> у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня отримання відповідного запиту. Однак «інформація про платежі» не є тотожною «звіту про отримані платежі».</p> <p>Відсутність строку для розкриття звіту про отримані платежі може створити додаткові перешкоди для отримання необхідної інформації від отримувачів платежів.</p> <p>Зазначену прогалину усуває Проект №3790, який визначає, що звіт про отримані платежі має бути наданий до 1 квітня року, що наступає за звітним. Однак станом на дату цього Звіту зазначений Проект не був розглянутий ВРУ.</p> |

| №  | Рекомендація  | Пріоритет  | Коментар   |
|----|---|--|--|
| 4. | <p>Надати Незалежному адміністратору можливість додатково запитувати та уточнювати не лише «інформацію про платежі», але й іншу інформацію, що необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та є обов'язковою для розкриття відповідно до Закону про ІПВГ</p>            | <p><br/>Високий</p>   | <p>Відповідно до ст. 5 Закону про ІПВГ, видобувні компанії зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- розкрити звіт про платежі на користь держави (або консолідований звіт);</li> <li>- розкрити інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод;</li> <li>- надати інформацію <i>про платежі</i> на запит Міненерго та Незалежного адміністратора.</li> </ul> <p>Розкриття інформації отримувачами платежів здійснюється в такий спосіб:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- надання звіту про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора;</li> <li>- надання інформації <i>про платежі</i> на запит Міненерго та Незалежного адміністратора.</li> </ul> <p>Таким чином, формально Незалежний адміністратор позбавлений можливості додаткового запиту інформації не про платежі, яка необхідна для підготовки Звіту ІПВГ та обов'язок розкриття якої передбачений Законом про ІПВГ та/або формами звітності, затвердженими КМУ (наприклад, дані про обсяги видобування, бенефіціарних власників, угоди про користування надрами, фінансування підприємств, що перебувають у власності держави, тощо). Хоча на практиці органи державної влади надавали відповідну інформацію в добровільному порядку, відсутність такого права є формальним недоліком.</p> <p>Крім того, Законом про ІПВГ не передбачена можливість уточнення інформації, наданої одержувачами платежів, та/або отримання пояснень щодо розбіжностей, виявлених під час підготовки Звіту ІПВГ, що на практиці може ускладнювати процес звірки платежів.</p> |
| 5. | <p>Закріпити чіткий обов'язок щодо розкриття істотних умов угод про користування надрами, що були укладені та/або змінені <u>до</u> дати набрання чинності Законом про ІПВГ, а також забезпечити фактичне розкриття такої інформації на веб-сайті Міненерго</p> | <p><br/>Високий</p> | <p>Закон про ІПВГ передбачає обов'язкове розкриття істотних умов угод про користування надрами, а саме: угод про умови користування надрами, УРП, ДСД та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність (у тому числі діяльність з транспортування трубопроводами вуглеводнів). Зокрема, закон покладає обов'язок на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, - надавати Міненерго інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод;</li> <li>- Міненерго - оприлюднювати інформацію про угоди на офіційному веб-сайті.</li> </ul>   |

| №  | Рекомендація   | Пріоритет  | Коментар  |
|----|--|--|---|
|    |  |  | <p>Закон про ІПВГ прямо зобов'язує Міненерго та Держгеонадра публікувати інформацію лише щодо тих угод, які були укладені або до яких вносились зміни після набрання чинності законом (тобто після 16.11.2018 р.).</p> <p>Також, у перехідних положеннях Закону про ІПВГ є обов'язок надати / оприлюднити інформацію про істотні умови угод про користування надрами (крім угод про умови користування надрами) протягом 90 днів з дня набрання чинності цим законом, однак період, за який така інформація повинна бути надана / оприлюднена, не конкретизований. Це створює невизначеність щодо обов'язку розкриття істотних умов угод, укладених / змінених у періодах до 16.11.2018 року.</p> <p>На дату підготовки цього звіту на офіційному сайті Міненерго інформація щодо істотних умов угод про користування надрами ще не опублікована<sup>805</sup>.</p> |
| 6. | Привести Закон про ІПВГ у відповідність до оновленої Вимоги 2.4 Стандарту ІПВГ, в тому числі в частині обов'язку з розкриття повних текстів угод про користування надрами, що будуть укладені та/або змінені з 1 січня 2021 року | <br>Високий   | <p>Як зазначено вище, Закон про ІПВГ не передбачає розкриття повних текстів угод про користування надрами, а обмежується лише інформацією про істотні умови таких угод та відповідними витягами з них. Це не відповідає вимозі 2.4 Стандарту ІПВГ.</p> <p>Частково це питання вирішує Проект №3790, що передбачає розкриття текстів угод про користування надрами, якщо такі будуть укладені з 01 січня 2021 року, та змін до них. Водночас, цей проект не зобов'язує розкривати тексти угод, укладених до 01 січня 2021 року, у разі внесення змін до них після цієї дати. Станом на дату цього Звіту зазначений проект не був розглянутий ВРУ.</p>  |
| 7. | Затвердити підзаконні нормативно-правові акти, передбачені Законом про ІПВГ, для забезпечення можливості притягнення до відповідальності за порушення Закону про ІПВГ  | <br>Високий | <p>Закон про ІПВГ встановлює відповідальність за (1) порушення строків розкриття або нерозкриття, (2) надання неповної інформації, (3) порушення порядку розкриття інформації, що передбачений цим законом.</p> <p>Незалежний адміністратор вбачає в цих положеннях Закону про ІПВГ наступні недоліки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>► Закон прямо не встановлює строк і порядок надання видобувними компаніями інформації на запит Міненерго та Незалежного адміністратора, строк для розкриття звіту про</li> </ul>  |

<sup>805</sup> Офіційний сайт Міненерго: [http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat\\_id=245328319](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245328319)

| №  | Рекомендація   | Пріоритет   | Коментар  |
|----|--|---|---|
|    |  |   | <p>платежі, внаслідок чого положення про відповідальність не можуть бути застосовані у разі невиконання зазначених обов'язків.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Закон не передбачає відповідальність за подання неправдивої / недостовірної інформації.</li> </ul> <p>Крім того, притягнення до відповідальності на дату цього Звіту є неможливим, оскільки КМУ не затверджені наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Форма протоколу про порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях (ч.2 ст.14 Закону про ІПВГ);</li> <li>▶ Порядок розгляду центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері енергетики та вугільної промисловості, справ про порушення законодавства про забезпечення прозорості у видобувних галузях (п.6 Перехідних положень Закону про ІПВГ).</li> </ul> |
| 8. | <p>Впровадити ефективну систему планування та управління процесом підготовки наступних звітів ІПВГ, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Пошук та виділення фінансових та людських ресурсів для підготовки звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року</li> <li>▶ Затвердження сфери охоплення та технічного завдання для підготовки майбутнього звіту ІПВГ не пізніше закінчення I кварталу поточного року</li> <li>▶ Проведення тендеру та вибір Незалежного адміністратора не пізніше</li> </ul> | <br><p>Високий</p> | <p>Як показує практика, оптимальним варіантом може бути закріплення чітких кінцевих термінів для завершення кожного етапу підготовки Звіту (визначення сфери охоплення, затвердження технічного завдання, укладення договору з Незалежним адміністратором тощо).</p> <p>На процес підготовки звіту ІПВГ потрібно відводити не менше п'яти місяців. На жаль, на дату цього Звіту Закон про ІПВГ передбачає дуже стислі строки для підготовки Звіту ІПВГ у зв'язку з тим, що між кінцевим терміном для розкриття звіту про платежі на користь держави (1 вересня) та кінцевим терміном для завершення підготовки звіту ІПВГ (30 листопада) - лише три місяці. Ситуація також ускладнюється недоліками, описаними вище, в тому числі відсутністю строків для розкриття звітів про отримані платежі, недоліками форм звітності, неоднозначністю статусу «отримувачів платежів».</p>             |

| №   | Рекомендація   | Пріоритет  | Коментар   |
|-----|--|--|--|
|     | закінчення II кварталу поточного року  |  |  |
| 9.  | Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ, зокрема до технічної інформації щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану  | <br>Високий | Значна частина з інформація щодо запасів корисних копалин досі має статус конфіденційної, «для службового користування», або існують інші обмеження, які не дозволяють розкрити її в Звіті ІПВГ.   |
| 10. | Впровадження єдиної методології оцінки запасів корисних копалин, яка буде гармонізована з найкращими світовими практиками, наприклад, на базі міжнародного шаблону звітності по результатах геологорозвідувальних робіт, мінеральних ресурсів та запасів (CRIRSCO Template). | <br>Високий | <p>З точки зору інвестиційної привабливості ключовими факторами успішності проектів розвідки та розробки родовищ корисних копалин є високий ресурсний потенціал і низькі інвестиційні ризики. Одним з основних ризиків для інвесторів є ризик непідтвердження результатів геологорозвідувальних робіт, ресурсів і запасів, представлених надкористувачами в публічних звітах.</p> <p>З метою зниження даного інвестиційного ризику в світі широко застосовуються міжнародні стандарти публічного звітування про результати геологорозвідувальних, мінеральних ресурсах і мінеральних запасах, сумісні з Шаблоном CRIRSCO. Шаблон CRIRSCO спирається на кращі стандарти звітності країн і регіонів, такі як Кодекс JORC (Австралія), Кодекс SAMREC (Південна Африка), Стандарти звітності PERC (Європа), Керівництво CIM (Канада), Керівництво SME (США), Кодекс сертифікації (Чилі). Ці стандарти публічної звітності визнані і приймаються на всіх світових ринках капіталу.</p> <p>За оцінками ДКЗ<sup>806</sup> класифікація запасів, що нині діє в Україні є співставною з класифікацією CRIRSCO та РКООН-2009, але є менш деталізованою. Зокрема, деякі детальні класи позабалансових запасів в українській класифікації підпадають під більш велику категорію «Мінеральні ресурси».</p> <p>Впровадження універсальної системи оцінки запасів корисних копалин та публічної звітності по них в Україні, що були б сумісні з міжнародними стандартами, сприятиме підвищенню прозорості даних про поточний стан запасів, дасть змогу достовірно оцінювати дані про мінерально-сировинні активи підприємств видобувних галузей при публічному розміщенні</p> |

<sup>806</sup> Національна класифікація запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр України та можливості її гармонізації до міжнародних нафтових стандартів з аудиту запасів і їх біржового оцінювання. Презентація НАК «Надра України», 2013



| №   | Рекомендація  | Пріоритет             | Коментар  |
|-----|---|-----------------------|---|
|     |   |                       | <p>акцій, отриманні банківських гарантій і кредитуванні та, в кінці кінців, суттєво допоможе у підвищенні інвестиційної привабливості видобувних галузей України.</p>   |
| 11. | <p>Розглянути доцільність проведення окремого дослідження для виявлення можливих додаткових квазіфіскальних операцій, властивих для видобувних компаній України, з метою включення інформації про такі операції до форм звітності ІПВГ та виконання вимоги 6.2 Стандарту ІПВГ</p> | <p>●<br/>Середній</p> | <p>Стандарт ІПВГ вимогою 6.2 акцентує увагу на розкритті у Звіті ІПВГ інформації щодо квазіфіскальних витрат підприємств, що перебувають у власності держави. Відповідно до Стандарту, квазіфіскальні витрати покривають заходи, за допомогою яких такі підприємства здійснюють публічні соціальні витрати та враховують платежі за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу тощо, поза межами національного бюджетного процесу.</p> <p>Стандарт також зазначає, що БГ ІПВГ повинна розробити процес звітування з урахуванням дотримання рівня прозорості, співмірного з іншими потоками платежів та доходів, а також з розкриттям даних дочірніх підприємств та спільних підприємств. При визначенні поняття квазіфіскальних витрат рекомендується враховувати напрацювання МВФ.</p> <p>В бюджетному законодавстві України з 2011 року існує власне визначення квазіфіскальних операцій («КФО»). Це операції органів державної влади і місцевого самоврядування, НБУ, фондів загальнообов'язкового державного соціального і пенсійного страхування, суб'єктів господарювання державного і комунального секторів економіки, що не відображаються у показниках бюджету, але можуть призвести до зменшення надходжень бюджету та/або потребувати додаткових витрат бюджету в майбутньому.</p> <p>З метою виявлення та оцінки Мінфіном ризиків, пов'язаних з КФО, КМУ було визначено перелік КФО<sup>807</sup>. Три операції з переліку стосуються видобувного сектору (дві з них пов'язані з виконанням НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу) та відображені у Звіті ІПВГ.</p> <p>Водночас, для підвищення ефективності звітування щодо КФО Незалежний адміністратор рекомендує провести дослідження для виявлення інших операцій видобувних компаній, що можуть мати ознаки квазіфіскальних, крім тих, що визначені КМУ, із перспективою їх включення до зазначеної постанови КМУ та/або форм звітності ІПВГ. Аналогічна</p> |

<sup>807</sup> Розпорядження КМУ від 01 серпня 2012 року №692-р, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/692-2012-%D1%80#Text>



| №   | Рекомендація   | Пріоритет   | Коментар  |
|-----|--|---|---|
|     |  |   | <p>рекомендація міститься в звіті «Друга Валідація України: Попередній звіт по оцінці Міжнародного Секретаріату ІПВГ» від 5.01.2021 року.</p>   |
| 12. | <p>Усунути з законодавства України (наприклад, Кодексу про надра, Закону про нафту і газ) застарілі посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений КМУ, та привести їх у відповідність до Закону про ІПВГ</p> | <p style="text-align: center;">●<br/>Середній</p> | <p>Окрім Закону про ІПВГ, питання розкриття інформації частково врегульовано іншим законодавством. Наприклад, відповідно до п. 4-1 ч.1 ст. 24 Кодексу про надра, користувачі надр зобов'язані надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого КМУ. Стаття 20 Закону про нафту і газ також містить подібну вимогу.</p> <p>Згідно зі ст. 11 Кодексу про надра органи, що здійснюють державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр, зобов'язані надавати та публікувати інформацію про стан геологічного вивчення, використання і охорони надр в обсязі, необхідному для забезпечення прозорості у видобувних галузях, у порядку, встановленому КМУ.</p> <p>Зазначені норми фактично містять посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений постановою КМУ від 2 грудня 2015 року № 1039, який втратив чинність з 25 вересня 2020 року - із затвердженням КМУ форм звітності відповідно до Закону про ІПВГ.</p> |
| 13. | <p>Вдосконалити процес збору даних для поprojektного звітування в рамках Стандарту ІПВГ шляхом внесення змін до Закону про ІПВГ та форм звітування</p>   | <p style="text-align: center;">●<br/>Середній</p> | <p>Рішенням Міжнародного Секретаріату розпочато процес поступового переходу усіх країн в рамках Стандарту ІПВГ на розкриття в річних звітах інформації, дезагрегованої за окремими проектами.</p> <p>Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23 вересня 2020 року затверджено форми для звітування згідно з Законом про ІПВГ, що передбачають поprojektне звітування щодо (i) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, (ii) плати за землю та (iii) екологічного податку.</p> <p>Водночас, законодавством не передбачена можливість надання поprojektної інформації отримувачами платежів, що на практиці може унеможливити звірку платежів на рівні проекту.</p>  |

| №   | Рекомендація   | Пріоритет   | Коментар   |
|-----|--|---|--|
|     |  |   | <p>Крім того, податковим законодавством України не передбачене декларування плати за землю та екологічного податку в розрізі окремої проектної діяльності, що значно ускладнює підготовку видобувними компаніями звіту про платежі в цій частині. На дату цього звіту Проект №3790 містить спробу вирішити цю ситуацію шляхом запровадження звітування про зазначені платежі в розрізі адміністративно-територіальної одиниці. Незалежний адміністратор пропонує доопрацювати положення Проекту №3790 з урахуванням того, що проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць.</p> |
| 14. | <p>Розглянути можливість впровадження відповідних нормативних змін до бюджетної системи України для того, щоб рух платежів від видобувних компаній можна було відслідковувати (як на шляху до державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети)</p> | <p><br/>Середній</p>   | <p>Мета - зробити доступною для широкого загалу інформацію про частку в сумарних доходах місцевих бюджетів (в т.ч. за рахунок трансфертів), яку складають платежі від видобувних компаній, що реально працюють у цьому регіоні.</p> <p>Можливість відслідковування надходжень до місцевих бюджетів, які реально надійшли від видобувних компаній, що працюють в регіоні, допоможе підвищити прозорість та ефективність використання коштів регіонами.</p>  |
| 15. | <p>Продовжити роботу щодо впровадження інформаційної системи, яка б дозволила компаніям та державним органам надавати інформацію щодо ІПВГ в електронному вигляді</p>  | <p><br/>Середній</p> | <p>Конкретні строки чи обов'язки щодо розроблення та запровадження інформаційної системи не встановлені ні Законом про ІПВГ, ні будь-якими підзаконними актами, прийнятими на його виконання.</p> <p>Попри те, що в грудні 2019 року було презентовано електронну платформу для звітування в цілях ІПВГ, така платформа станом на момент підготовки даного Звіту знаходиться на стадії доопрацювання та відсутня у вільному доступі.</p>   |
| 16. | <p>Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин</p>   | <p><br/>Середній</p> | <p>Інформація про обсяги видобування корисних копалин акумулюється декількома державними органами - Держстатом, Держгеонадра, Міненерго і ДПС. Проте, у вільному доступі знаходиться лише частина наявної у держави інформації. Як правило, публічно доступна інформація є дуже узагальненою (сумарні обсяги видобування в країні за</p>   |

| №   | Рекомендація  | Пріоритет   | Коментар   |
|-----|---|---|--|
|     |   |   | <p>календарний рік). Крім того, між інформацією від різних органів можуть існувати суттєві розбіжності.</p> <p>Необхідно уніфікувати методологію та підходи для визначення обсягів видобування та забезпечити вільний доступ до детальної інформації про обсяги видобування в Україні, зокрема за регіонами.</p>   |
| 17. | Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей   | <br>Середній | <p>Інформація Держстату про вартість продукції (випуск) галузей економіки доступна у відкритому доступі тільки в узагальненій формі, що, як правило, об'єднує декілька галузей. Тому інформація про вартість продукції окремо кожної видобувної галузі, що охоплена Звітом ІПВГ, відсутня у відкритому доступі.</p> <p>Наявність дезагрегованої інформації для кожної видобувної галузі, що охоплена Звітом ІПВГ, підвищить прозорість і якість звіту.</p>   |
| 18. | Забезпечити розкриття оператором газотранспортної системи і оператором системи магістральних нафтопроводів дезагрегованої інформації про обсяги транспортування і доходи від транспортування в розрізі компаній-платників | <br>Середній | <p>Розкриття у Звіті ІПВГ інформації про обсяги транспортування природного газу і нафти та доходи оператора газотранспортної системи і оператора системи магістральних нафтопроводів від надання послуг транспортування в розрізі видобувних компаній, що користуються такими послугами, дозволить виконати вимоги Стандарту ІПВГ.</p> <p>Розкриття дезагрегованої інформації про обсяги транспортування та доходи від транспортування (витрати видобувних компаній на транспортування) оператором газотранспортної системи і оператором системи магістральних нафтопроводів з одного боку та видобувними компаніями з іншого боку дозволить провести звірку інформації.</p> |

## 10. Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2018 р.

### *Центральні органи виконавчої влади*

1. Міністерство енергетики України (раніше - Міністерство енергетики та захисту довкілля України. У 2020 році згідно з рішенням КМУ було утворено Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів, а Міністерство енергетики та захисту довкілля було перейменовано на Міністерство енергетики<sup>808</sup>);
2. Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України (раніше - Міністерство економічного розвитку і торгівлі України, що у вересні 2019 р. було перейменовано в Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства<sup>809</sup>);
3. Міністерство фінансів України;
4. Державна податкова служба України;
5. Державна митна служба України;
6. Державна служба геології та надр України;
7. Державна служба статистики України;
8. Державна казначейська служба України.

<sup>808</sup> Постанова КМУ «Деякі питання оптимізації системи центральних органів виконавчої влади» № 425 від 27.05.2020 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/go/425-2020-%D0%BF>

<sup>809</sup> Постанова КМУ «Питання Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства» № 838 від 11.09.2019 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/838-2019-п#n29>

## 11. Додаток 2. Список компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 20 листопада 2020 року) в сферу охоплення звіркою в рамках Звіту ІПВГ за 2018 р. було включено 53 компанії. Якщо в тексті не вказано інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях, стосується лише компаній, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки.

| № | Компанії/Платники податків | Сектор       | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватній власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup>                        |
|---|----------------------------|--------------|--|---|---|--|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»     | Нафта та газ | Ні   | Державна (опосередковане володіння)                       | НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій |
| 2 | НАК «Нафтогаз України»     | Нафта та газ | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі КМУ - 100% (змін у звітному періоді не було)  | Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю НАК «Нафтогаз України», в межах належних їй (КМУ) акцій  |
| 3 | ПАТ «Укрнафта»             | Нафта та газ | Ні   | Державна (опосередковане володіння)                       | НАК «Нафтогаз України» - 50%+1 акція  | Держава не відповідає за зобов'язаннями ПАТ, а НАК «Нафтогаз України»  |

<sup>810</sup> Для цілей Звіту ІПВГ за 2017 рік БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами, що перебувають у власності держави (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємства, що належать до державного сектору економіки, та підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Детальніше про визначення «підприємств, що перебувають у власності держави» у розділі 6.4.1.

<sup>811</sup> Більш детально питання відповідальності держави (органу, до сфери управління якого належить підприємств) за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави, описане в Розділі 6.4.1 цього Звіту.

| №  | Компанії/Платники податків                          | Сектор       | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватної власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup> |
|----|---|--------------|--|---|---|---|
|    |   |              |  |   | (змін у звітному періоді не було)   | несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій   |
| 4  | ПрАТ «Нафтогазвидобування»                          | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 5  | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»         | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 6  | ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»          | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 7  | ПрАТ «Природні ресурси»                             | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 8  | СП «Полтавська газонафтова компанія»                | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 9  | ТОВ «Куб-газ»                                       | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 10 | ПрАТ «Укргазвидобуток»                              | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 11 | ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»         | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 12 | Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 13 | ТОВ «Надра-Геоінвест»                               | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 14 | ТОВ «Енергія-95»                                    | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 15 | ТОВ «Системойлінженерінг»                           | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 16 | ТОВ «Стрийнафтогаз»                                 | Нафта та газ | Ні   | Приватна  |   |   |
| 17 | ТОВ «Західнадрасервіс»                              | Нафта та газ | Ні   | Приватна  |   |   |
| 18 | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                          | Нафта та газ | Ні   | Державна  | ПАТ «Укрнафта» - 100%   | Держава та НАК «Нафтогаз України» не  |

| №  | Компанії/Платники податків  | Сектор       | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватній власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup>          |
|----|---|--------------|--|---|---|--|
|    |   |              |  | (опосередковане володіння)                                | (змін у звітному періоді не було)   | відповідають за зобов'язаннями ТОВ, а ПАТ «Укрнафта» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ТОВ, лише в межах вартості свого вкладу |
| 19 | СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | ПАТ «Укрнафта» - 55%<br>(змін у звітному періоді не було)   | -  |
| 20 | ТОВ «Пром-Енерго Продукт»   | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -  |
| 21 | ПП «Нордік»   | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -  |
| 22 | ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   |  |
| 23 | ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                     | Нафта та газ | Ні   | Приватна  | -   | -  |
| 24 | ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | Руди заліза  | Ні   | Приватна  | -   | -  |
| 25 | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | Руди заліза  | Ні   | Приватна  | -   | -  |
| 26 | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | Руди заліза  | Ні   | Приватна  | -   | -  |

| №  | Компанії/Платники податків  | Сектор        | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватній власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup> |
|----|---|---------------|--|---|---|---|
| 27 | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 28 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 29 | ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 30 | ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 31 | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 32 | ПрАТ «Суха Балка»   | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 33 | ТОВ «Єриствський гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | Руди заліза   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 34 | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | Руди титану   | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекономрозвитку - 100% (змін у звітному періоді не було)                                    | Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, в межах належних їй (Мінекономрозвитку) акцій                           |
| 35 | АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | Руди марганцю | Ні   | Приватна  | -   | -   |



| №  | Компанії/Платники податків                        | Сектор          | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватної власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup> |
|----|---|-----------------|--|---|---|---|
| 36 | АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» | Руди марганцю   | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 37 | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                      | Кам'яне вугілля | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 38 | ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                 | Кам'яне вугілля | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 39 | ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                      | Кам'яне вугілля | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 40 | ТДВ «Шахта «Білозерська»                          | Кам'яне вугілля | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 41 | ТОВ «Краснолиманське»                             | Кам'яне вугілля | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 42 | ДП «Селидіввугілля»                               | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго, не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП  |
| 43 | ДП «Львіввугілля»                                 | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |
| 44 | ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолец Донбасу»              | Кам'яне вугілля | Ні   | Приватна  | -   | -   |
| 45 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»           | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |

| №  | Компанії/Платники податків                 | Сектор          | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватній власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup> |
|----|--|-----------------|--|---|---|---|
| 46 | ДП «Мирноградвугілля»                      | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |
| 47 | ДП «Первомайськвугілля»                    | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |
| 48 | ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ПАТ, в межах належних їй (Мінекоенерго) акцій                               |
| 49 | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |
| 50 | ДП «Торецьквугілля»                        | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |
| 51 | ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | Кам'яне вугілля | Так  | Державна (пряме володіння)                                | Держава в особі Мінекоенерго - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава та Мінекоенерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП   |

| №  | Компанії/Платники податків | Сектор          | Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону | У власності державна / приватній власності <sup>810</sup> | Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії | Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств, що перебувають у власності держави <sup>811</sup>                        |
|----|----------------------------|-----------------|--|---|---|--|
| 52 | АТ «Укртрансгаз»           | Транспортування | Ні   | Державна (опосередковане володіння)                       | НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій |
| 53 | АТ «Укртранснафта»         | Транспортування | Ні   | Державна (опосередковане володіння)                       | НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)   | Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій |

## 12. Додаток 3. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2018 році

| Орган влади                      | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|----------------------------------|--|---|--|
| Верховна Рада України            | 1) Приймає закони <sup>812</sup> ;<br>2) Визначає основні напрямки державної політики <sup>813</sup> ;<br>3) Затверджує загальнодержавні програми розвитку видобувних галузей <sup>814</sup> .   | Виборний орган  | Конституція України<br>Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» <sup>815</sup><br>Кодекс про надра<br>Гірничий закон<br>Закон про нафту і газ<br>Закон України про охорону НПС |
| Президент України <sup>816</sup> | 1) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи, підписання / право вето щодо законів, прийнятих Верховною Радою України);<br>2) Видає укази і розпорядження, які є обов'язковими до виконання на території України. | Виборний орган  | Конституція України  |
| Кабінет Міністрів України        | 1) Забезпечує проведення фінансової, цінової, інвестиційної та податкової політики; політики у сферах екологічної безпеки і природокористування;   | Відповідальний перед Президентом України і Верховною Радою України, підконтрольний і підзвітний | Конституція України<br>Закон України «Про Кабінет Міністрів України» <sup>817</sup><br>Кодекс про надра  |

<sup>812</sup> Відповідно до п. 5 ч. 1 ст. 92 Конституції України, засади використання природних ресурсів визначаються винятково законами України. Окрім Конституції України, основними законодавчими актами, що регулюють відносини у сфері видобування нафти та газу, є Кодекс про надра, Закон про нафту і газ, Гірничий закон, Закон «Про ринок природного газу», Закон про УРП та інші закони.

<sup>813</sup> Постанова ВРУ «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР від 05.03.1998 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/188/98-%D0%B2%D1%80>.

<sup>814</sup> Закон України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 р.» № 3268-VI від 21.04.2011 р.

<sup>815</sup> Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.

<sup>816</sup> Президент України формально не належить до жодної з гілок влади (законодавча, виконавча, судова).

<sup>817</sup> Закон України «Про Кабінет Міністрів України» № 2591-VI від 07.10.2010 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/794-18/ed20181104>

| Орган влади  | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|--------------|--|-------------------------------|--|
|              | <p>2) Здійснює державне управління у сфері охорони та раціонального використання землі, її надр, водних ресурсів, інших природних ресурсів, спрямовує та координує роботу міністерств, інших органів виконавчої влади;</p> <p>3) Приймає рішення про утворення, реорганізацію та ліквідацію міністерств та інших центральних органів виконавчої влади за поданням Прем'єр-міністра України;</p> <p>4) Видає постанови і розпорядження, які є обов'язковими до виконання;</p> <p>5) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи);</p> <p>6) Реалізує державну політику в нафтогазовій галузі;</p> <p>7) Приймає рішення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;</p> <p>8) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр;</p> <p>9) Укладає УРП та здійснює контроль за їх виконанням з боку держави;</p> <p>10) Здійснює державне регулювання гірничої справи та державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища;</p> <p>11) Веде Єдиний реєстр з ОВД, визначає порядок проведення громадських слухань у процесі ОВД, передачі документації для надання висновку з ОВД та порядок фінансування ОВД.</p> | <p>Верховній Раді України</p> | <p>Гірничий закон<br/>Закон про нафту і газ<br/>Закон «Про ринок природного газу»<br/>Закон України про охорону НПС<br/>Закон України «Про трубопровідний транспорт»<br/>Закон про УРП</p> |
| Міністерство | 1) Визначає пріоритетні напрямки розвитку  | Спрямовується і               | Положення про Міністерство   |

| Орган влади                                   | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти   |
|---|---|---|---|
| енергетики та вугільної промисловості України | <p>паливно-енергетичного комплексу;</p> <p>2) Розробляє проекти законів та інших нормативно-правових актів з питань, що належать до його компетенції;</p> <p>3) Затверджує технологічні проекти промислової та дослідно-промислової розробки, комплексні проекти облаштування родовищ;</p> <p>4) Приймає рішення щодо введення родовища або окремого покладу нафти і газу в дослідно-промислову та промислову розробку;</p> <p>5) Затверджує проекти ліквідації та консервації вугледобувних підприємств, що належать до сфери управління Міненерговугілля України;</p> <p>6) Веде облік об'єктів державної власності, що перебувають в його управлінні, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням;</p> <p>7) Забезпечує безпеку діяльності підприємств ПЕК (зокрема, проводить моніторинг безпеки постачання природного газу, веде облік нещасних випадків, що сталися на таких підприємствах, затверджує заходи щодо запобігання їм тощо);</p> <p>8) Бере участь у визначенні способів і умов приватизації підприємств ПЕК;</p> <p>9) Затверджує Національний план дій;</p> <p>10) Розробляє та затверджує правила про безпеку постачання природного газу тощо;</p> | <p>координується КМУ (головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному, ядерно-промисловому, вугільно-промисловому, торфодобувному та нафтогазовому комплексах)</p> | <p>енергетики та вугільної промисловості України<sup>819</sup></p> <p>Закон про нафту і газ</p> <p>Закон України «Про ринок природного газу»</p> <p>Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»</p> <p>Закон України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів ПЕК, що перебувають у державній власності»</p> <p>Порядок реєстрації проектів угоди про розподіл продукції та державної реєстрації угоди про розподіл продукції<sup>820</sup></p> |

<sup>819</sup> Указ Президента України «Про Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України» № 382/2011 від 06.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/382/2011> (22 червня 2019 року Указ втратив чинність на підставі Указу Президента України №419/2019 від 20.06.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/419/2019#Text>).

В 2017 р. було прийняте нове Положення про Міненерговугілля, затверджене постановою КМУ № 208 від 29.03.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/208-2017-%D0%BF/ed20170329#Text> (29 квітня 2020 року постанова втратила чинність на підставі Постанови КМУ № 298 від 22.04.2020, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/298-2020-%D0%BF#n5>).

<sup>820</sup> Наказ Міненерговугілля «Про затвердження Порядку реєстрації проектів угоди про розподіл продукції та державної реєстрації угоди про розподіл продукції» від 12.09.2017 № 602, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0242-18#Text>

| Орган влади   | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|---|---|---|--|
|   | <p>11) Визначає оператора ГТС;</p> <p>12) Погоджує надання спеціального дозволу на геологічне вивчення та видобування газу (метану) вугільних родовищ, у випадках, визначених законодавством;</p> <p>13) Приймає рішення щодо доцільності передачі об'єктів ПЕК в оренду чи концесію та здійснює контроль за використанням переданого об'єкта, здійснює контроль за виконанням концесіонером умов договору концесії;</p> <p>14) Реєструє перший і остаточний варіанти проектів УРП, здійснює державну реєстрацію УРП<sup>818</sup>.</p>   |   |  |
| Міністерство екології та природних ресурсів України | <p>1) Забезпечує формування і реалізацію державної політики у сфері охорони навколишнього природного середовища і відтворення та охорони природних ресурсів, організацію моніторингу навколишнього природного середовища;</p> <p>2) Здійснює нормативно-правове регулювання низки питань, зокрема щодо обліку робіт з геологічного вивчення надр, обліку обсягу погашених і видобутих корисних копалин та їх втрат, обліку нафтових і газових свердловин, порядку погодження надання надр у користування;</p> <p>3) Затверджує порядок розробки кондицій на мінеральну сировину, правила розробки нафтових і газових родовищ, порядок оцифрування геологічної інформації, положення про каталог</p> | Спрямовується і координується КМУ (головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, що забезпечує формування і реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища та екологічної безпеки) | <p>Кодекс про надра</p> <p>Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»</p> <p>Закон про нафту і газ</p> <p>Закон України «Про ОВД»</p> <p>Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України<sup>822</sup></p> <p>Постанова КМУ «Питання розпорядження геологічною інформацією»</p> |

<sup>818</sup> До 02.02.2018 р. це повноваження здійснювало Мінприроди згідно з Наказом Мінприроди «Про затвердження Порядку реєстрації проектів угоди про розподіл продукції та державної реєстрації угоди про розподіл продукції» № 40 від 5.02.2013 р

<sup>822</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України» № 32 від 21.01.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/32-2015-%D0%BF/ed20181110#Text>

| Орган влади                                     | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|---|---|---|--|
|   | <p>відомостей про геологічну інформацію, порядок функціонування Державного сховища геологічної інформації та кам'яного матеріалу і порядок передачі до нього первинної геологічної інформації;</p> <p>4) Погоджує надання надр у користування в межах територіальних вод та виключної (морської) економічної зони України<sup>821</sup>;</p> <p>5) Бере участь у процедурі ОВД.</p>   |   |  |
| <p>Державна служба геології та надр України</p> | <p>1) Реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр;</p> <p>2) Організовує та координує проведення робіт з геологічного вивчення надр на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, норм і правил;</p> <p>3) Здійснює державний контроль за геологічним вивченням надр (державний геологічний контроль) та їх раціональним і ефективним використанням, зокрема за веденням обліку видобування нафти, газу та супутніх компонентів;</p> <p>4) Здійснює державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин<sup>823</sup> та веде державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин, а також державний баланс запасів корисних копалин;</p> | <p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр)</p> | <p>Кодекс про надра<br/>Закон про нафту і газ<br/>Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»<br/>Закон України «Про державну геологічну службу України»<sup>824</sup><br/>Положення про Державну службу геології та надр України<sup>825</sup><br/>Порядок надання спеціальних дозволів</p> |

<sup>821</sup> Погодження надання надр у користування було виключено з повноважень Мінприроди відповідно до Постанови КМУ № 333 від 25.04.2018, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/333-2018-%D0%BF/ed20181228#n64> (набрання чинності: 08.06.2018). Замість погодження Мінприроди надає пропозиції та зауваження щодо надання спеціального дозволу на користування надрами.

<sup>823</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» N 75 від 31 січня 1995 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/75-95-%D0%BF/ed20130723#Text>

<sup>824</sup> Закон України «Про державну геологічну службу України» № 1216-XIV від 04.11.1999 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1216-14/ed20121118#Text>.

<sup>825</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1174-2015-%D0%BF/ed20181110#Text>.



| Орган влади   | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади   | Основні нормативно-правові акти   |
|---|---|--|---|
|   | <p>5) Здійснює державну реєстрацію та веде облік робіт і досліджень, пов'язаних з геологічним вивченням надр;</p> <p>6) Видає, анулює, зупиняє, продовжує строк дії та поновлює дію спеціальних дозволів</p> <p>7) Здійснює контроль за дотриманням нормативів, стандартів та інших вимог щодо геологічного вивчення і використання надр, умов спеціальних дозволів на використання надр та угод про умови користування надрами;</p> <p>8) Веде каталог відомостей про геологічну інформацію.</p>   |  |   |
| <p>Державна комісія по запасах корисних копалин</p> | <p>1) Проводить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням на замовлення користувачів надр державної експертизи геологічних матеріалів з вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин;</p> <p>2) Встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин кожного родовищ;</p> <p>3) Проводить експертизу геологічної інформації з обчислення запасів корисних копалин;</p> <p>4) Бере участь у проведенні комплексної державної експертизи проектів промислового освоєння родовищ, реконструкції діючих гірничодобувних і збагачувальних комплексів, а також їх ліквідації; перевіряє обґрунтованість, ефективність та якість проектних рішень гірничодобувних підприємств щодо повноти використання розвіданих запасів родовищ корисних копалин.</p> | <p>Діє при Держгеонадра</p> <p>(установа, що провадить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням державної експертизи геологічних матеріалів з вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин)</p> | <p>Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин<sup>826</sup></p> |

<sup>826</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин» N 1689 від 10 листопада 2000 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1689-2000-%D0%BF/ed20110906#Text>

| Орган влади  | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти   |
|--|---|---|---|
| <p>Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</p> | <p>1) Бере участь у формуванні та забезпеченні реалізації єдиної державної політики у сферах функціонування ринків природного газу, нафти та нафтопродуктів тощо;</p> <p>2) Затверджує методологію визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на послуги установки LNG та встановлення тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG;</p> <p>3) Встановлює тарифи на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами;</p> <p>4) Затверджує правила постачання природного газу;</p> <p>5) Сертифікує операторів системи передачі та газотранспортної системи;</p> <p>6) Здійснює ліцензування на провадження діяльності з транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG;</p> <p>7) Затверджує правила для постачальника «останньої надії» як частини правил постачання природного газу, у тому числі правил для визначення ціни природного газу, що постачається таким постачальником;</p> | <p>Підпорядкована Президенту України, підзвітна Верховній Раді України (відповідно до Положення про НКРЕКП) (незалежний державний колегіальний орган, метою діяльності якого є державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг)</p> | <p>Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»<sup>827</sup></p> <p>Закон України «Про ринок природного газу»</p> <p>Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»</p> <p>Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг<sup>828</sup></p> |

<sup>827</sup> Закон України «Про національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 1540-VIII від 11.06.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19/ed20180610>

<sup>828</sup> Указ президента України «Про затвердження Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 715/2014 від 10.09.2004 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/715/2014#Text>

| Орган влади                    | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади   | Основні нормативно-правові акти  |
|--------------------------------|--|--|--|
|                                | <p>8) Здійснює моніторинг рівня прозорості в діяльності суб'єктів ринку природного газу, зокрема рівня оптових цін на природний газ, а також забезпечення дотримання суб'єктами ринку природного газу (крім споживачів) зобов'язань щодо розміщення інформації;</p> <p>9) Розробляє та затверджує кодекси систем передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної та газорозподільних систем, кодекси газосховищ та установки LNG;</p> <p>10) Встановлює мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу;</p> <p>11) Здійснює державний контроль за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства та ліцензійних умов шляхом проведення перевірок.</p> |  |  |
| Державна служба з питань праці | <p>1) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр;</p> <p>2) Надає гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення та реєструє гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення;</p> <p>3) Здійснює державний гірничий нагляд безпечного ведення гірничих робіт на підприємствах вугільної, гірничорудної та нерудної, нафтогазової промисловості під час будівництва та експлуатації, ліквідації або консервації гірничих</p>  | Спрямовується і координується КМУ через Міністра соціальної політики (центральний орган виконавчої влади, який забезпечує реалізацію державної політики у сферах промислової безпеки, охорони праці, державного гірничого нагляду, державного регулювання у сфері безпечного поводження з вибуховими матеріалами | Кодекс про надра<br>Гірничий закон<br>Закон про нафту і газ<br>Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» <sup>830</sup><br>Положення про Державну службу України з питань праці <sup>831</sup><br>Положення про порядок здійснення державного |

<sup>830</sup> Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2245-14>.

<sup>831</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з питань праці» № 96 від 11.02.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/96-2015-%D0%BF/ed20170901#Text>.

| Орган влади  | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади   | Основні нормативно-правові акти   |
|--|--|--|---|
|  | <p>об'єктів та підприємств<sup>829</sup>;</p> <p>4) Здійснює нагляд (контроль) за дотриманням умов спеціальних дозволів у частині державного гірничого нагляду;</p> <p>5) Організовує проведення державної технічної експертизи безпеки проведення гірничих робіт;</p> <p>6) Здійснює вибіркові перевірки щодо наявності і виконання проектів ведення робіт з геологічного вивчення надр, розробки родовищ корисних копалин;</p> <p>7) Погоджує проекти дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, надання надр у користування для розробки торфу, а також план розвитку гірничих робіт підприємства;</p> <p>8) Припиняє роботи, пов'язані з користуванням надрами, у випадку виявлення порушень щодо гірничого вивчення надр тощо.</p> | <p>промислового призначення та ін.)</p>  | <p>гірничого нагляду<sup>832</sup></p> <p>Положення про порядок надання гірничих відводів<sup>833</sup></p> <p>Порядок надання спеціальних дозволів</p>         |
| <p>Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України</p> | <p>1) Здійснює державне регулювання у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ на вільних ділянках;</p> <p>2) Здійснює державний нагляд та контроль за додержанням законодавства у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу</p>   | <p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства (центральний орган виконавчої</p> | <p>Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»</p> <p>Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України<sup>834</sup></p> |

<sup>829</sup> Державний гірничий нагляд - це нагляд за додержанням підприємствами, установами, організаціями та громадянами актів законодавства, правил і норм щодо ведення робіт, пов'язаних з геологічним вивченням надр, їх використанням та охороною, а також використанням і переробкою мінеральної сировини (пункт 1 Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду).

<sup>832</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/134-95-%D0%BF>.

<sup>833</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів» № 59 від 27.01.1995 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/59-95-%D0%BF/ed20160304#Text>

<sup>834</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 676 від 26 листопада 2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/676-2014-%D0%BF/ed20170902#Text>

| Орган влади                                       | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади   | Основні нормативно-правові акти   |
|---|---|--|---|
|   | <p>(метану) вугільних родовищ;</p> <p>3) Розробляє, погоджує та здійснює контроль за виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, погоджує галузеві, регіональні та місцеві програми у цій сфері;</p> <p>4) Реалізує державно-приватне партнерство у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів;</p> <p>5) Здійснює моніторинг за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів.</p>  | <p>влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива)</p>   |   |
| <p>Державна екологічна інспекція України</p>      | <p>1) Здійснює державний нагляд (контроль) за додержанням вимог законодавства про екологічну безпеку, законодавства щодо використання та охорони надр, наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов;</p> <p>2) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу на використання надр;</p> <p>3) Вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням встановленого порядку;</p> <p>4) Розглядає спори з питань користування надрами.</p> | <p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних ресурсів України (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику із здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів)</p> | <p>Кодекс про надра<br/>Закон про охорону НПС<br/>Положення про Державну екологічну інспекцію України<sup>835; 836</sup><br/>Порядок надання спеціальних дозволів</p> |
| <p>Державне агентство водних ресурсів України</p> | <p>1) Видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування;</p> <p>2) Здійснює заходи щодо екологічного</p>   | <p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра екології та природних</p>  | <p>Водний кодекс України<br/>Положення про Державне агентство водних ресурсів</p>   |

<sup>835</sup> Указ Президента України «Про Положення про Державну екологічну інспекцію України» № 454/2011 від 13.04.2011 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/454/2011/ed20110413#Text> (22 червня 2019 року Указ втратив чинність на підставі Указу Президента N 419/2019 від 20.06.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/419/2019#Text>).

<sup>836</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію України» № 275 від 19.04.2017 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/275-2017-%D0%BF/ed20181228#Text>.

| Орган влади  | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади   | Основні нормативно-правові акти   |
|--|--|--|---|
|  | <p>оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними;</p> <p>3) Проводить моніторинг якості вод;</p> <p>4) Розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів;</p> <p>5) Аналізує та узагальнює звіти водокористувачів щодо використання водних ресурсів, перевіряє їх достовірність;</p> <p>6) Погоджує нормативи водопостачання.</p>   | <p>ресурсів</p> <p>(центральный орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства та гідротехнічної меліорації земель, управління, використання та відтворення поверхневих водних ресурсів)</p>                | <p>України<sup>837</sup></p>  |
| <p>Державне агентство лісових ресурсів України</p> | <p>1) Організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів;</p> <p>2) Веде державний лісовий кадастр та облік лісів;</p> <p>3) Здійснює моніторинг лісів;</p> <p>4) Забезпечує функціонування державної лісової охорони.</p>   | <p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра аграрної політики та продовольства</p> <p>(центральный орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері лісового та мисливського господарства)</p>                                      | <p>Лісовий кодекс України</p> <p>Положення про Державне агентство лісових ресурсів України<sup>838</sup></p>  |
| <p>Державна служба з надзвичайних ситуацій</p>     | <p>1) Вносить Міністрові внутрішніх справ пропозиції щодо формування переліку суб'єктів господарювання, галузей та окремих територій, що підлягають постійному та обов'язковому аварійно-рятувальному обслуговуванню, а також порядку здійснення такого обслуговування.</p> <p>2) Організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.</p> | <p>Спрямовується і координується КМУ через Міністра внутрішніх справ</p> <p>(центральный орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері цивільного захисту, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій та запобігання їх</p> | <p>Кодекс цивільного захисту України</p> <p>Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»<sup>839</sup></p> <p>Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій<sup>840</sup></p> |

<sup>837</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України» № 393 від 20.08.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/393-2014-n#Text>

<sup>838</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України» № 521 від 08.10.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/521-2014-n#Text>

<sup>839</sup> Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/2245-14>.

<sup>840</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій» № 1052 від 16.12.2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1052-2015-%D0%BF/ed20180328#Text>.

| Орган влади  | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади   | Основні нормативно-правові акти   |
|--|---|--|---|
|  |   | виникненню, ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій, рятувальної справи, гасіння пожеж, пожежної та техногенної безпеки, діяльності аварійно-рятувальних служб, а також гідрометеорологічної діяльності)  |   |
| Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру | <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Здійснює державний нагляд у сфері землеустрою;</li> <li>2) координує топографо-геодезичну і картографічну діяльність;</li> <li>3) Веде та адмініструє Державний земельний кадастр, його інформаційну взаємодію з іншими інформаційними системами;</li> <li>4) Вносить клопотання щодо обмеження або зупинення освоєння земельних ділянок у разі розробки корисних копалин, проведення геологорозвідувальних, пошукових та інших робіт з порушенням вимог земельного законодавства.</li> </ol> | Спрямовується і координується КМУ через Міністра аграрної політики та продовольства (центральний орган виконавчої влади, що реалізує у тому числі державу політику у сфері топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, державного нагляду (контролю) в агропромисловому комплексі) | Земельний кодекс України<br>Положення про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру <sup>841</sup> |
| Державна фіскальна служба України                          | <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Здійснює облік податків, зборів від платників податків (зокрема рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин) та контроль за їх справлянням та надходженням до бюджетів;</li> <li>2) Видає обов'язкові до виконання накази організаційно-розпорядчого характеру, організовує</li> </ol>   | Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів України (центральний орган виконавчої влади, який реалізує, в тому числі, державну податкову політику)   | Податковий кодекс<br>Положення про Державну фіскальну службу <sup>842</sup><br>Порядок надання спеціальних дозволів         |

<sup>841</sup> Постанова КМУ «Про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру» № 15 від 14 січня 2015 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/15-2015-%D0%BF/ed20170829#Text>

<sup>842</sup> Положення про Державну фіскальну службу України, затверджене постановою КМУ № 236 від 21.05.2014 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/236-2014-%D0%BF/ed20160827#Text>.

| Орган влади                                   | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|---|---|---|--|
|   | <p>і контролює їх виконання;</p> <p>3) Надає інформацію на запит Держгеонадр про наявність боргу зі сплати загальнодержавних податків та зборів для цілей, що пов'язані з процедурами надання, продовження дії, внесення змін до спеціального дозволу;</p> <p>4) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу;</p> <p>5) Здійснює фінансову експертизу проектів УРП.</p>  |   |  |
| Міністерство економічного розвитку і торгівлі | <p>1) Формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері управління об'єктами державної власності та державної промислової політики;</p> <p>2) Формує та подає КМУ проекти переліку об'єктів державної власності, що можуть бути надані в концесію;</p> <p>3) Здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності;</p> <p>4) Розробляє пропозиції щодо формування та реалізації державної цінової політики.</p> | Спрямовується і координується КМУ (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує у тому числі державну політику економічного, соціального розвитку і торгівлі, державну промислову політику, державну інвестиційну політику, державну зовнішньоекономічну політику, державну політику у сфері технічного регулювання, стандартизації, метрології та метрологічної діяльності, управління об'єктами державної власності, розвитку підприємництва) | Постанова КМУ «Питання Міністерства економічного розвитку і торгівлі» <sup>843</sup><br>Закон України «Про державно-приватне партнерство» <sup>844</sup><br>Закон України «Про управління об'єктами державної власності» |
| Державна архітектурна-                        | 1) Видає та анулює дозволи на виконання будівельних робіт;  | Спрямовується і координується КМУ через Віце-   | Положення про Державну архітектурно-будівельну   |

<sup>843</sup> Постанова КМУ «Питання Міністерства економічного розвитку і торгівлі» №459 від 20.08.2014 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/459-2014-%D0%BF>.

<sup>844</sup> Закон України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010 р., режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2404-17#Text>



| Орган влади                                     | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин   | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|---|---|---|--|
| будівельна інспекція                            | 2) Перевіряє відповідність робіт вимогам будівельних норм, державних стандартів і правил;<br>3) Видає обов'язкові до виконання приписи, зокрема щодо зупинення підготовчих та будівельних робіт, які не відповідають вимогам законодавства.   | прем'єр-міністра України - Міністра регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства<br>(центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду)   | інспекцію України <sup>845</sup><br>Порядок здійснення державного архітектурно-будівельного контролю <sup>846</sup><br>Порядок здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду <sup>847</sup>          |
| Обласні, Київська міська державні адміністрації | 1) Вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території;<br>2) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр;<br>3) Погоджують видобування корисних копалин місцевого значення і торфу з застосуванням спеціальних технічних засобів;<br>4) Виконують делеговані районними та обласними радами повноваження, зокрема щодо забезпечення ефективного використання природних ресурсів;<br>5) Реалізують повноваження у сфері ОВД. | Місцеві державні адміністрації та їх голови під час здійснення своїх повноважень відповідальні перед Президентом України та КМУ, підзвітні і підконтрольні КМУ<br>Місцеві державні адміністрації є підзвітними і підконтрольними відповідним районним, обласним радам у частині повноважень, делегованих їм відповідними районними, обласними радами, а також у виконанні | Конституція України<br>Кодекс про надра<br>Закон про охорону НПС<br>Закон України «Про місцеві державні адміністрації» <sup>848</sup><br>Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» <sup>849</sup> |

<sup>845</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України» № 294 від 09.07.2014 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/294-2014-%D0%BF>; Указ Президента України «Про Положення про Державну архітектурно-будівельну інспекцію України» № 439/2011 від 08.04.2011 р., режим доступу: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/439/2011>. (Указ втратив чинність на підставі Указу Президента N 419/2019 від 20.06.2019)

<sup>846</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного контролю» № 553 від 23.05.2011 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/553-2011-%D0%BF/ed20151006> (з 18 березня 2020 року дію Постанови буде зупинено до початку виконання функцій і повноважень Державної інспекції містобудування згідно Постанови КМУ № 219 від 13.03.2020, режим доступу <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/219-2020-%D0%BF#Text>).

<sup>847</sup> Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду» № 698 від 19.08.2015 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/en/698-2015-%D0%BF/ed20150819> (з 18 березня 2020 року повноваження буде передано Державній інспекції містобудування згідно [Постанови КМУ № 219 від 13.03.2020, режим доступу https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/219-2020-%D0%BF#Text](#)).

<sup>848</sup> Закон України «Про місцеві державні адміністрації» № 586-XIV від 9.04.1999 р., режим доступу: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/586-14>.

<sup>849</sup> Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ» № 401-XIV від 15.01.1999 р., режим доступу: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/401-14>.

| Орган влади                   | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|-------------------------------|--|---|--|
|                               |  | рішень рад з цих питань Київський міський голова як голова Київської міської державної адміністрації під час здійснення своїх повноважень у сфері виконавчої влади відповідальний перед Президентом України і КМУ, а також підзвітний і підконтрольний КМУ  |  |
| Обласні, Київська міська ради | 1) Надають надра у користування для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення<br>2) Погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин <sup>850</sup> ;<br>3) Розподіляють між відповідними місцевими бюджетами плату за користування надрами;<br>4) Надають гірничі відводи (для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення) <sup>851</sup> ;<br>5) Розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр;<br>6) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр. | Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами Під час здійснення повноважень місцевого самоврядування Київська міська державна адміністрація як виконавчий орган є підконтрольною, підзвітною і відповідальною перед Київською міською радою | Конституція України<br>Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» <sup>852</sup><br>Закон України «Про столицю України – місто-герой Київ»<br>Кодекс про надра |
| Сільські, селищні,            | 1) Погоджують надання надр у користування з  | Органи та посадові особи  | Конституція України  |

<sup>850</sup> З грудня 2019 року повноваження виключено з компетенції органу відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства про видобуток бурштину та інших корисних копалин» № 402-IX від 19.12.2019, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/402-20/ed20191229#n15>

<sup>851</sup> З травня 2020 року повноваження буде передано територіальним органам Держпраці відповідно до Постанови КМУ «Про внесення змін до Положення про порядок надання гірничих відводів і Положення про Державну службу України з питань праці» № 352 від 06.05.2020, режим доступу: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/352-2020-%D0%BF#n11>

<sup>852</sup> Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р., режим доступу: <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/280/97-%D0%B2%D1%80>

| Орган влади           | Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин  | Підпорядкування органу влади  | Основні нормативно-правові акти  |
|-----------------------|--|---|--|
| міські і районні ради | <p>метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення;</p> <p>2) Здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання та охорони надр;</p> <p>3) Погоджують проекти ліквідації та консервації гірничих підприємств;</p> <p>4) Погоджують умови конкурсу по кожній ділянці нафтогазоносних надр;</p> <p>5) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр;</p> <p>6) Здійснюють подання до Держгеонадр з метою зупинення дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами.</p> | <p>місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами;</p> <p>Виконавчі органи сільських, селищних, міських, районних у містах рад є підконтрольними і підзвітними відповідним радам, а з питань здійснення делегованих їм повноважень органів виконавчої влади - також підконтрольними відповідним органам виконавчої влади</p> | <p>Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні»</p> <p>Кодекс про надра</p> <p>Закон про нафту і газ</p> <p>Гірничий закон</p> |

### 13. Додаток 4. Кінцеві бенефіціарні власники підзвітних організацій відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру

#### Примітки

- ▶ Інформація, наведена нижче, відповідає інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі - «ЄДР») станом на 09 грудня 2020 р.
- ▶ ЄДР не містить інформації щодо бенефіціарних власників державних і комунальних підприємств, оскільки для таких підприємств вони відсутні відповідно до законодавства. Водночас, ЄДР містить інформацію щодо засновників (учасників) державних і комунальних підприємств, якими можуть бути, наприклад, державні органи, в управлінні яких перебувають такі підприємства. Хоча щодо відсутності бенефіціарних власників інформація зазначається непослідовно (в одних випадках зазначається, що бенефіціарний власник відсутній, а в інших - інформації немає взагалі), це не має негативного впливу на стан розкриття інформації про бенефіціарних власників. В таблиці наведено формулювання, що відповідає інформації в ЄДР.
- ▶ Відомості про деяких суб'єктів (наприклад, представництва нерезидентів, договори про спільну діяльність) не включаються до ЄДР, внаслідок чого інформація про бенефіціарних власників таких суб'єктів не може бути отримана через ЄДР.
- ▶ Позначення «Інформація відсутня в ЄДР» означає, що інформація щодо бенефіціарного власника відповідної особи не зазначена в ЄДР (у тому числі - щодо державних підприємств).
- ▶ Цей розділ не містить інформації щодо власників істотної участі компаній.
- ▶ Цей розділ включає також осіб, зазначених як бенефіціарні власники засновників підприємств.

| №  | Код ЄДРПОУ | Найменування                                | Бенефіціарний власник підзвітної організації   |
|----|------------|---|--|
| 1. | 30019775   | АТ «Укргазвидобування»                      | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній   |
| 2. | 20077720   | НАК «Нафтогаз України»                      | Засновником є КМУ  |
| 3. | 00135390   | ПАТ «Укрнафта»                              | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній   |
| 4. | 32377038   | ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | DTEK Oil Gaz B.V., NGD Holdings B.V. - Ахметов Рінат Леонідович, Україна,                                |
| 5. | 30732144   | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна, Злочевська Каріна Миколаївна, Україна |
| 6. | 33152471   | ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній   |
| 7. | 33100376   | ПрАТ «Природні ресурси»                     | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній   |

| №   | Код ЄДРПОУ | Найменування  | Бенефіціарний власник підзвітної організації  |
|-----|------------|---|---|
| 8.  | 20041662   | СП «Полтавська газонафтова компанія»                | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній  |
| 9.  | 30694895   | ТОВ «Куб-газ»                                       | Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна; Злочевська Каріна Миколаївна, Україна  |
| 10. | 25635581   | ПрАТ «Укргазвидобуток»                              | Компанія з обмеженою відповідальністю Смарт Енерджі Б.В., Компанія з обмеженою відповідальністю Пелідона Сервісез ЛТД, Компанія з обмеженою відповідальністю Ловітія Інвестментс ЛТД, ТОВ «Смарт Енерджі» - Новинський Вадим Владиславович, Україна |
| 11. | 36050166   | ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»         | Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна; Злочевська Каріна Миколаївна, Україна  |
| 12. | 26333503   | Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 13. | 35602704   | ТОВ «Надра-Геоінвест»                               | Гузенко Олександр Анатолійович, Україна<br>Гузенко Тетяна Олександрівна, Україна  |
| 14. | 24186185   | ТОВ «Енергія-95»                                    | ТОВ «Газоліnum» - Данілов Віталій Богданович, Україна<br>ТОВ «Енерджі Актив» - Котвіцький Ігор Олександрович, Україна   |
| 15. | 38203132   | ТОВ «Системойлінженерінг»                           | Бросіті Інвестментс Лімітед - Злочевська Анна Миколаївна, Україна; Злочевська Каріна Миколаївна, Україна  |
| 16. | 23152126   | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                          | Інформація відсутня в ЄДР. Відповідно до інформації від компанії, кінцевий бенефіціарний власник відсутній  |
| 17. | 23703371   | СП «Каштан Петролеум ЛТД»                           | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 18. | 31747429   | ТОВ «Пром-Енергопродукт»                            | ТОВ «Регал Петролеум Корпорейшн (Юкрейн) Лімітед», Регал Груп Сервісис Лтд, Регал Петролеум (Джерсі) Лтд, Регал Петролеум Плс, Пелідона Сервісез Лтд, Ловітія Інвестментс Лтд - Новинський Вадим Владиславович, Україна                             |
| 19. | 33862865   | ПП «Нордік»   | Козицький Зіновій Ярославович, Україна  |
| 20. | 24432974   | ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»                      | Лакшмі Нівас Міттал, Індія  |
| 21. | 00191023   | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»    | SCM (System Capital Management) Limited (Kип), SCM Holdings Limited (Kип), Private Limited Liability Company Metinvest B.V. (Нідерланди) - Ахметов Рінат Леонідович, Україна  |

| №   | Код ЄДРПОУ | Найменування  | Бенефіціарний власник підзвітної організації   |
|-----|------------|---|--|
| 22. | 00191000   | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | Ахметов Рінат Леонідович, Україна  |
| 23. | 00190977   | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Metinvest B.V., Metinvest Management B.V. - Ахметов Рінат Леонідович, Україна  |
| 24. | 00191282   | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Ferrexpo PLC, Велика Британія  |
| 25. | 00190905   | ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Ахметов Рінат Леонідович, Україна  |
| 26. | 00191307   | ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | Ахметов Рінат Леонідович, Україна  |
| 27. | 00191218   | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | Відсутні фізичні особи які відповідають статусу кінцевого бенефіціарного власника  |
| 28. | 00191329   | ПрАТ «Суха Балка»   | Ярославський Олександр Владиленович, Україна   |
| 29. | 35713283   | ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | Ferrexpo PLC, Велика Британія, є акціонерним товариством, акції якого торгуються на біржі, тому кінцевий бенефіціарний власник - фізична особа відсутній |
| 30. | 36716128   | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | Інформація відсутня в ЄДР (оскільки компанія перебуває у державній власності)  |
| 31. | 00190928   | АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній. Інформація відсутня  |
| 32. | 00190911   | АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній   |
| 33. | 00178353   | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»  | ТОВ «ДТЕК Енерго», ДТЕК Енерджи Б.В., ДТЕК Холдінгз Лімітед, ДТЕК Ойл Енд Газ Б.В. - Ахметов Рінат Леонідович, Україна                                   |
| 34. | 13498562   | ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»   | Інформація відсутня в ЄДР. Відповідно до інформації від компанії, «серед власників відсутні фізичні особи, які володіють 25 і більше відсотків»          |
| 35. | 37014600   | ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»  | Ахметов Рінат Леонідович, Україна  |
| 36. | 33426253   | ДП «Селидіввугілля»   | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній   |
| 37. | 32323256   | ДП «Львіввугілля»   | Відсутні фізичні особи, які відповідають статусу бенефіціарного власника   |
| 38. | 05508186   | ПрАТ ДТЕК «Шахта  | ДТЕК Energy B.V. - Ахметов Рінат Леонідович,   |

| №   | Код ЄДРПОУ | Найменування   | Бенефіціарний власник підзвітної організації  |
|-----|------------|--|---|
|     |            | Комсомолец Донбасу»  | Україна   |
| 39. | 31599557   | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»  | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 40. | 32087941   | ДП «Мирногадвугілля»   | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 41. | 32320594   | ДП «Первомайськвугілля»  | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 42. | 32359108   | ПАТ «Лисичанськвугілля»  | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній  |
| 43. | 34032208   | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»   | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 44. | 33839013   | ДП «Торецьквугілля»  | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 45. | 40695853   | ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 46. | 32363486   | ПрАТ «Краснодонвугілля»  | Ахметов Рінат Леонідович, Україна   |
| 47. | 30019801   | АТ «Укртрансгаз»   | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній  |
| 48. | 31570412   | АТ «Укртрансгаз»   | Кінцевий бенефіціарний власник відсутній  |
| 49. | 39454684   | ТОВ «Стрийнафтогаз»  | Інформація відсутня в ЄДР. Відповідно до інформації від компанії, її бенефіціарними власниками є засновники компанії:<br>Курочкін Олег Олександрович, Україна;<br>Петрушко Юрій Миронович, Україна;<br>Гринів Петро Михайлович, Україна |
| 50. | 36282935   | ТОВ «Західнадрасервіс»   | Козицький Зіновій Ярославович, Україна  |
| 51. | 32281519   | ТОВ «Краснолиманське»  | Товариство з обмеженою відповідальністю «Укрдонінвест» (30775586) - Кропачов Віталій Валерійович, Україна   |
| 52. | 403739509  | Договір про спільну діяльність від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | Інформація відсутня в ЄДР   |
| 53. | 534663345  | ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)  | Інформація відсутня в ЄДР   |

## 14. Додаток 5. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин

На практиці у видобувних галузях прийнято використовувати дві класифікації запасів:

- 1) **Класифікація за ступенем техніко-економічного вивчення** (згідно з Класифікацією запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженого Постановою КМУ №432 від 05.05.1997 р., Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):
  - Балансові (видобувні), видобування яких є економічно доцільним і які повинні відповідати характеристикам, встановленим під час підрахунку запасів у надрах;
  - Умовно балансові та позабалансові, ефективність видобування яких на момент оцінки не може бути визначена однозначно або видобування і використання яких на момент оцінки є економічно недоцільним;
  - Запаси з невизначеним призначенням, для яких виконано початкову геолого-економічну оцінку з використанням припущених технологічних та економічних вихідних даних.
- 2) **Класифікація за ступенем геологічного вивчення**
  - Класифікація запасів родовищ твердих порід за ступенем розвіданості (Згідно з Інструкціями із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ вугілля, металевих руд тощо):
    - А, В та С<sub>1</sub> (розвідані і вивчені з різним ступенем деталізації);
    - С<sub>2</sub> (попередньо оцінені).
  - Класифікація запасів родовищ нафти і газу за ступенем розвіданості (згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної комісії по запасах корисних копалин №46 від 10.07.1998 р.):
    - Розвідані запаси - А (вивчені повноцінно), В (вивчені на підставі промислових притоків нафти чи газу), С<sub>1</sub> (вивчені за результатами дослідно-промислової розробки та випробування);
    - Перспективні ресурси - С<sub>2</sub> (вивчені за результатами випробування та дослідження свердловин), С<sub>3</sub> (продуктивність пластів визначена на відомих родовищах району);
    - Прогнозні ресурси - Д<sub>1</sub> (прогнозні ресурси в межах крупних регіональних структур з доведеною нафтогазоносністю), Д<sub>2</sub> (прогнозні ресурси, нафтогазоносність яких ще не доведена).
  - Міжнародна класифікація ООН
    - Код 111 (достовірні) - розвідані, детально оцінені запаси, які можна ефективно видобути;
    - Коды 121 та 122 (вірогідні) - балансові і попередньо оцінені запаси;
    - Коды 211, 221 та 222 - відповідно розвідані та попередньо розвідані запаси, віднесені за промисловим призначенням до умовно-балансових та позабалансових;
    - Коды 331, 332, 333, 334 - відповідно розвідані запаси, попередньо розвідані запаси, перспективні та прогнозні ресурси, віднесені до промислових запасів з невизначеним промисловим призначенням.



## 15. Додаток 6. Аукціони з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2018 р.

Результати проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у 2018 році<sup>853</sup>

| № п/п  | Об'єкт надрокористування                                       |                                  |                                  |   | Учасники аукціону  | Переможець                        |
|--|--|----------------------------------|----------------------------------|---|--|-----------------------------------|
|  | Назва ділянки надр   | Вид корисної копалини            | Вид користування надрами         | Місцезнаходження ділянки надр             |  |                                   |
| Результати проведення I аукціону, який відбувся 09.08.2018 |  |                                  |                                  |   |  |                                   |
| 1  | Ділянка надр в с. Яруга, де розташоване джерело «Білий камінь» | мінеральні природні столові води | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Вінницька обл., Могилів - Подільський р-н | 1) ТОВ «Багатства добрих справ»<br>2) ТОВ «Подільський край» | ТОВ «Багатства добрих справ»      |
| 2  | Водозабір, де розташована свердловина № 7047-1                 | питні підземні води              | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Запорізька обл., Бердянський р-н          | 1) ТОВ «Азовпродторг»<br>2) ФОП Гумін О.О.                   | ТОВ «Азовпродторг»                |
| 3  | Ділянка «Східна» Буківського родовища»                         | габро                            | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Житомирська обл., Малинський р-н          | 1) ТОВ «Полісся-С»<br>2) ТОВ «Граніт ЛТД»                    | ТОВ «Полісся-С»                   |
| 4  | Черленівська ділянка   | глини                            | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Чернівецька обл., Новоселицький р-н       | 1) ПП «Черленівський цегляний завод»<br>2) ТОВ «Снячівторг»  | ПП «Черленівський цегляний завод» |
| 5  | Ділянка «Струмок»  | граніти                          | геологічне вивчення,             | Житомирська обл., Коростенський р-н       | 1) ТОВ «Ушомирграніт»<br>2) ТОВ «Градiком»                   | ТОВ «Ушомирграніт»                |

<sup>853</sup> Додаток сформований на основі інформації Держгеонадра

| № п/п  | Об'єкт надрокористування                |                                    |                                  |   | Учасники аукціону  | Переможець                |
|--|---|------------------------------------|----------------------------------|---|--|---------------------------|
|  | Назва ділянки надр                      | Вид корисної копалини              | Вид користування надрами         | Місцезнаходження ділянки надр           |  |                           |
|  |   |                                    | у т. ч. ДПР                      |   |  |                           |
| Результати проведення II аукціону, який відбувся 25.10.2018  |   |                                    |                                  |   |  |                           |
| 1  | Черницька площа                         | газ природний, конденсат           | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Стрийський район Львівської області     | 1) ТОВ «Стрийнафтогаз»<br>2) ТОВ «НАДРА ЕНЕРДЖІ»                     | ТОВ «Стрийнафтогаз»       |
| 2  | Липовецька площа                        | газ природний, конденсат           | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Яворівський район Львівської області    | 1) ПП «Калан»<br>2) ТОВ «НАДРА ЕНЕРДЖІ»<br>3) АТ «Укргазвидобування» | АТ «Укргазвидобування»    |
| Результати проведення III аукціону, який відбувся 27.12.2018 |   |                                    |                                  |   |  |                           |
| 1  | Ділянка Онитківська                     | пісок та піщано-гальковий матеріал | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Вінницька обл., Тиврівський р-н         | 1) ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ВІН-ГРАНІТ»;<br>2) ПП «ТРАСТ-В»  | ПП «ТРАСТ-В»              |
| 2  | ділянка Могилів-Подільська              | трепел                             | геологічне вивчення, у т. ч. ДПР | Вінницька обл., Могилів-Подільський р-н | 1) ТОВ «Подільські мінерали»;<br>2) ПП «Будівельник Поділля»         | ТОВ «Подільські мінерали» |
| 3  | Ділянка Південна Балахівського родовища | Графітові руди/графіт              | видобування                      | Кіровоградська обл., Петрівський р-н    | 1) ТОВ «Гірничо-проектна компанія «КФН»<br>2) ТОВ «РОЗВИТОК ПОБУЖЖЯ» | ТОВ «РОЗВИТОК ПОБУЖЖЯ»    |

## 16. Додаток 7. Інформація про виконання показників окремих міжбюджетних трансфертів (інші дотації та субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам у 2018 році<sup>854</sup>

| Код бюджету<br>Назва місцевого бюджету адміністративно-територіальної одиниці |  | Надання пільг та житлових субсидій населенню на оплату електроенергії, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати (утримання будинків і споруд та прибудинкових територій), вивезення побутового сміття та рідких нечистот |                                       |
|---|--|---|---------------------------------------|
|   |  | затверджено ВРУ на звітний рік з урахуванням змін, грн  | виконано за звітний період (рік), грн |
| 02100000000   | Обласний бюджет Вінницької області         | 3 311 582 900,00  | 3 497 827 275,94                      |
| 03100000000   | Обласний бюджет Волинської області         | 2 068 391 900,00  | 2 010 506 192,50                      |
| 04100000000   | Обласний бюджет Дніпропетровської області  | 54 55 127 500,00  | 5 353 083 151,48                      |
| 05100000000   | Обласний бюджет Донецької області          | 3 279 461 300,00  | 3 279 461 300,00                      |
| 06100000000   | Обласний бюджет Житомирської області       | 2 855 953 700,00  | 2 586 630 156,03                      |
| 07100000000   | Обласний бюджет Закарпатської області      | 1 404 613 600,00  | 1 416 182 649,39                      |
| 08100000000   | Обласний бюджет Запорізької області        | 2 905 733 700,00  | 2 656 123 310,91                      |
| 09100000000   | Обласний бюджет Івано-Франківської області | 3 116 304 100,00  | 2 871 923 629,07                      |
| 10100000000   | Обласний бюджет Київської області          | 3 506 492 600,00  | 3 814 780 033,65                      |
| 11100000000   | Обласний бюджет Кіровоградської області    | 1 858 567 600,00  | 1 845 412 939,09                      |

<sup>854</sup> Казначейство. Інформація про виконання показників міжбюджетних трансфертів (інші дотації та субвенції) з Державного бюджету України місцевим бюджетам

<https://www.treasury.gov.ua/storage/app/uploads/public/5c9/dfc/76b/5c9dfc76b7c5b074485523.xls>

|               |  |                          |                          |
|---------------|--|--------------------------|--------------------------|
| 12100000000   | Обласний бюджет Луганської області     | 1 406 662 400,00         | 1 406 662 400,00         |
| 13100000000   | Обласний бюджет Львівської області     | 5 161 894 000,00         | 4 948 395 555,15         |
| 14100000000   | Обласний бюджет Миколаївської області  | 1 458 654 300,00         | 1 309 567 730,71         |
| 15100000000   | Обласний бюджет Одеської області       | 1 331 020 200,00         | 1 442 940 303,71         |
| 16100000000   | Обласний бюджет Полтавської області    | 3 899 448 400,00         | 3 771 105 612,38         |
| 17100000000   | Обласний бюджет Рівненської області    | 2 284 490 100,00         | 2 217 604 570,76         |
| 18100000000   | Обласний бюджет Сумської області       | 3 247 513 600,00         | 2 967 592 114,30         |
| 19100000000   | Обласний бюджет Тернопільської області | 2 588 169 500,00         | 2 655 954 137,80         |
| 20100000000   | Обласний бюджет Харківської області    | 4 824 532 400,00         | 4 861 475 368,55         |
| 21100000000   | Обласний бюджет Херсонської області    | 1 450 268 700,00         | 1 365 910 249,67         |
| 22100000000   | Обласний бюджет Хмельницької області   | 2 986 220 400,00         | 2 859 919 596,15         |
| 23100000000   | Обласний бюджет Черкаської області     | 3 186 396 700,00         | 3 202 292 351,52         |
| 24100000000   | Обласний бюджет Чернівецької області   | 1 418 450 500,00         | 1 418 450 500,00         |
| 25100000000   | Обласний бюджет Чернігівської області  | 2 747 076 700,00         | 2 747 069 162,28         |
| 26000000000   | Бюджет міста Києва                     | 3 239 621 400,00         | 3 469 662 424,52         |
| <b>Всього</b> |  | <b>70 992 648 200,00</b> | <b>69 976 532 715,56</b> |

## 17. Додаток 8. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей в 2018 р., які надали інформацію для Звіту ІПВГ

### 17.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

*Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії                              | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»                      | 277 742,04               | 256 389,12               | 21 352,92   | 277 742,04              | 277 742,04               | 0,00        |
| АТ «Укргазвидобування»                      | 893 799,09               | 888 843,00               | 4 956,09    | 893 799,09              | 893 799,09               | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»                              | 653 967,02               | 0,00                     | 653 967,02  | 653 967,02              | 653 967,02               | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | 15 148,51                | 15 148,51                | 0,00        | 15 148,51               | 15 148,51                | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 16 469,62                | 16 469,62                | 0,00        | 16 469,62               | 16 469,62                | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | 39 719,04                | 3 055,31                 | 36 663,73   | 39 719,04               | 39 719,04                | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»        | 25 952,41                | 25 952,41                | 0,00        | 25 952,41               | 25 952,41                | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»                     | 19 297,26                | 19 296,24                | 1,02        | 19 297,26               | 19 296,24                | 1,02        |
| ТОВ «Системойлінженерінг»                   | 2 685,00                 | 2 685,00                 | 0,00        | 2 685,00                | 2 685,00                 | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»                               | 10 415,92                | 9 638,80                 | 777,12      | 10 415,92               | 10 417,73                | (1,81)      |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                  | 887,07                   | 0,00                     | 887,07      | 887,07                  | 887,07                   | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» | 2 535,37                 | 2 535,40                 | (0,03)      | 2 535,37                | 2 535,40                 | (0,03)      |
| ТОВ «Західнадрасервіс»                      | 1 704,27                 | 1 704,27                 | 0,00        | 1 704,27                | 1 704,27                 | 0,00        |
| ПП «Нордік»                                 | 3 963,16                 | 3 963,16                 | 0,00        | 3 963,16                | 3 963,16                 | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»                            | 137,51                   | 137,60                   | (0,09)      | 137,51                  | 137,60                   | (0,09)      |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»                         | 2 474,87                 | 2 474,87                 | 0,00        | 2 474,87                | 2 474,87                 | 0,00        |

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 710,61                   | 658,00                   | 52,61             | 710,61                  | 712,79                   | (2,18)        |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 954,31                   | 881,00                   | 73,31             | 954,31                  | 954,31                   | 0,00          |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 -<br>уповноважена особа ПрАТ «Галс-К»<br>(31566427)                     | 463,52                   | 463,52                   | 0,00              | 463,52                  | 463,52                   | 0,00          |
| АТ «Укртрансгаз»  | 874 556,88               | 873 867,00               | 689,88            | 874 556,88              | 873 867,00               | 689,88        |
| АТ «Укртранснафта»  | 206 267,35               | 208 567,00               | (2 299,65)        | 206 267,35              | 206 267,51               | (0,16)        |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| <b>Всього</b>   | <b>3 049 850,83</b>      | <b>2 332 729,83</b>      | <b>717 121,00</b> | <b>3 049 850,83</b>     | <b>3 049 164,19</b>      | <b>686,64</b> |

## Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |                   |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження       |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 836 300,87               | 836 339,00               | (38,13)           | 836 300,87              | 836 339,00               | (38,13)           |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 297 306,64               | 22 915,00                | 274 391,64        | 297 306,64              | 297 306,00               | 0,64              |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 181 587,84               | 184 236,00               | (2 648,16)        | 181 587,84              | 182 811,78               | (1 223,94)        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 243 736,89               | 211 756,00               | 31 980,89         | 243 736,89              | 243 736,89               | 0,00              |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 162 208,93               | 0,00                     | 162 208,93        | 162 208,93              | 162 207,38               | 1,55              |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 99 108,80                | 99 593,00                | (484,20)          | 99 108,80               | 99 108,80                | 0,00              |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 38 469,41                | 38 469,50                | (0,09)            | 38 469,41               | 38 469,50                | (0,09)            |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 98 146,09                | 98 150,00                | (3,91)            | 98 146,09               | 98 150,00                | (3,91)            |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 87 202,52                | 87 202,00                | 0,52              | 87 202,52               | 87 202,00                | 0,52              |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 60 370,82                | 4 628,00                 | 55 742,82         | 60 370,82               | 60 370,82                | 0,00              |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 46 046,85                | 46 046,85                | 0,00              | 46 046,85               | 46 046,85                | 0,00              |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 59 132,62                | 59 356,00                | (223,38)          | 59 132,62               | 59 356,00                | (223,38)          |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 65 918,18                | 65 917,00                | 1,18              | 65 918,18               | 65 917,00                | 1,18              |
| <b>Всього</b>                              | <b>2 275 536,46</b>      | <b>1 754 608,35</b>      | <b>520 928,11</b> | <b>2 275 536,46</b>     | <b>2 277 022,02</b>      | <b>(1 485,56)</b> |

*Звірка надходжень від податку та збору на доходи фізичних осіб у 2018 році (видобування руд металів)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                     | Фінальні дані, тис. грн |                          |                   |
|---|--------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження         | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження       |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 697 379,52               | 697 379,00               | 0,52                | 697 379,52              | 697 379,00               | 0,52              |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 228 452,71               | 18 541,51                | 209 911,20          | 228 452,71              | 228 452,71               | 0,00              |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 201 083,72               | 15 486,00                | 185 597,72          | 201 083,72              | 201 083,72               | 0,00              |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 177 324,49               | 13 651,00                | 163 673,49          | 177 324,49              | 177 324,49               | 0,00              |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 254 694,77               | 0,00                     | 254 694,77          | 254 694,77              | 254 694,77               | 0,00              |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 164 231,89               | 12 641,25                | 151 590,64          | 164 231,89              | 164 231,89               | 0,00              |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 173 623,97               | 0,00                     | 173 623,97          | 173 623,97              | 173 623,97               | 0,00              |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 248 415,96               | 249 283,90               | (867,93)            | 248 415,96              | 249 283,90               | (867,93)          |
| ТОВ «Єрстівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 54 652,29                | 54 877,00                | (224,71)            | 54 652,29               | 54 877,00                | (224,71)          |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 100 497,51               | 100 498,00               | (0,49)              | 100 497,51              | 100 498,00               | (0,49)            |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 116 494,11               | 116 494,11               | 0,00                | 116 494,11              | 116 494,11               | 0,00              |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 98 465,50                | 98 465,50                | 0,00                | 98 465,50               | 98 465,50                | 0,00              |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 87 524,14                | 87 524,70                | (0,56)              | 87 524,14               | 87 524,70                | (0,56)            |
| <b>Всього</b>   | <b>2 602 840,58</b>      | <b>1 464 841,96</b>      | <b>1 137 998,61</b> | <b>2 602 840,58</b>     | <b>2 603 933,76</b>      | <b>(1 093,18)</b> |



## 17.2 Податок на прибуток підприємств

*Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств у 2018 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»  | 11 128 193,67            | 11 128 193,68            | (0,01)      | 11 128 193,67           | 11 128 193,68            | (0,01)      |
| АТ «Укргазвидобування»  | 7 860 352,90             | 7 860 352,00             | 0,90        | 7 860 352,90            | 7 860 352,00             | 0,90        |
| ПАТ «Укрнафта»  | 1 788 116,49             | 1 779 653,00             | 8 463,49    | 1 788 116,49            | 1 788 116,49             | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 1 885 388,74             | 1 810 388,74             | 75 000,00   | 1 885 388,74            | 1 885 388,74             | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                              | 691 861,40               | 691 861,40               | 0,00        | 691 861,40              | 691 861,40               | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                             | 261 967,59               | 261 967,59               | 0,00        | 261 967,59              | 261 967,59               | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                    | 105 511,02               | 105 511,02               | 0,00        | 105 511,02              | 105 511,02               | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 284 175,16               | 283 194,69               | 980,47      | 284 175,16              | 283 194,69               | 980,47      |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 135 796,38               | 135 796,38               | 0,00        | 135 796,38              | 135 796,38               | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»   | 130 079,42               | 130 079,50               | (0,08)      | 130 079,42              | 130 079,50               | (0,08)      |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                             | 54 516,74                | 54 516,70                | 0,04        | 54 516,74               | 54 516,70                | 0,04        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 31 151,84                | 31 163,44                | (11,60)     | 31 151,84               | 31 163,44                | (11,60)     |
| ПП «Нордік»   | 81 265,23                | 81 265,23                | 0,00        | 81 265,23               | 81 265,23                | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»  | 37 444,29                | 37 444,30                | (0,01)      | 37 444,29               | 37 444,30                | (0,01)      |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 53 829,59                | 53 829,59                | 0,00        | 53 829,59               | 53 829,59                | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 11 186,98                | 11 187,00                | (0,02)      | 11 186,98               | 11 187,00                | (0,02)      |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 20 013,96                | 19 580,00                | 433,96      | 20 013,96               | 19 580,00                | 433,96      |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |



| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                  | Фінальні дані, тис. грн |                          |                 |
|---|--------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|-----------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження      | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження     |
| АТ «Укртрансгаз»  | 2 813 998,91             | 2 813 999,00             | (0,09)           | 2 813 998,91            | 2 813 999,00             | (0,09)          |
| АТ «Укртранснафта»  | 330 303,08               | 330 303,00               | 0,08             | 330 303,08              | 330 303,00               | 0,08            |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00            |
| <b>Всього</b>   | <b>27 705 153,40</b>     | <b>27 620 286,27</b>     | <b>84 867,14</b> | <b>27 705 153,40</b>    | <b>27 703 749,75</b>     | <b>1 403,65</b> |

## Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                 | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|--|--------------------------|--------------------------|-----------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження     | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 2 378 183,55             | 2 376 815,00             | 1 368,55        | 2 378 183,55            | 2 378 183,55             | 0,00        |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 14 463,39                | 14 463,00                | 0,39            | 14 463,39               | 14 463,00                | 0,39        |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 1 200,69                 | 582,00                   | 618,69          | 1 200,69                | 1 200,69                 | 0,00        |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 20,00                    | 20,00                    | 0,00            | 20,00                   | 20,00                    | 0,00        |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Мириногадвугілля»                      | 45,00                    | 45,00                    | 0,00            | 45,00                   | 45,00                    | 0,00        |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 23,00                    | 23,00                    | 0,00            | 23,00                   | 23,00                    | 0,00        |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 26,92                    | 27,00                    | (0,08)          | 26,92                   | 27,00                    | (0,08)      |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 131,12                   | 131,00                   | 0,12            | 131,12                  | 131,00                   | 0,12        |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 200,00                   | 200,00                   | 0,00            | 200,00                  | 200,00                   | 0,00        |
| <b>Всього</b>                              | <b>2 394 293,68</b>      | <b>2 392 306,00</b>      | <b>1 987,68</b> | <b>2 394 293,68</b>     | <b>2 394 293,24</b>      | <b>0,44</b> |

## Звірка надходжень від податку на прибуток підприємств у 2018 році (видобування руд металів)

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 2 443 845,10             | 2 443 845,00             | 0,10              | 2 443 845,10            | 2 443 845,00             | 0,10          |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 2 779 648,93             | 2 779 648,93             | 0,00              | 2 779 648,93            | 2 779 648,93             | 0,00          |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 1 994 982,02             | 1 943 857,00             | 51 125,02         | 1 994 982,02            | 1 994 982,02             | 0,00          |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 948 738,59               | 948 739,00               | (0,41)            | 948 738,59              | 948 739,00               | (0,41)        |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 974 708,68               | 970 400,26               | 4 308,43          | 974 708,68              | 974 708,68               | 0,01          |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 547 982,89               | 501 738,00               | 46 244,89         | 547 982,89              | 547 982,89               | 0,00          |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 233 408,19               | 163 082,00               | 70 326,19         | 233 408,19              | 233 408,19               | 0,00          |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 198 396,01               | 198 396,01               | 0,00              | 198 396,01              | 198 396,01               | 0,00          |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 224,79                   | 0,00                     | 224,79            | 224,79                  | 224,79                   | 0,00          |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 48,34                    | 45,00                    | 3,34              | 48,34                   | 48,34                    | 0,00          |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 161 163,17               | 161 163,17               | 0,00              | 161 163,17              | 161 163,17               | 0,00          |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 238 194,65               | 238 194,65               | 0,00              | 238 194,65              | 238 194,65               | 0,00          |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 77 922,06                | 77 922,10                | (0,04)            | 77 922,06               | 77 922,10                | (0,04)        |
| <b>Всього</b>   | <b>10 599 263,41</b>     | <b>10 427 031,11</b>     | <b>172 232,30</b> | <b>10 599 263,41</b>    | <b>10 599 263,76</b>     | <b>(0,35)</b> |

## 17.3 Рентна плата за користування надрами

*Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами у 2018 році (видобування нафти та газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |              | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження  | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00         | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укргазвидобування»  | 19 952 921,16            | 19 942 148,00            | 10 773,16    | 19 952 921,16           | 19 942 148,00            | 10 773,16   |
| ПАТ «Укрнафта»  | 9 024 365,92             | 7 785 010,00             | 1 239 355,92 | 9 024 365,92            | 9 024 365,92             | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 1 944 551,45             | 1 944 553,45             | (2,00)       | 1 944 551,45            | 1 944 553,45             | (2,00)      |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                              | 1 641 262,34             | 1 641 269,74             | (7,40)       | 1 641 262,34            | 1 641 269,74             | (7,40)      |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                             | 1 340 712,95             | 1 340 712,95             | 0,00         | 1 340 712,95            | 1 340 712,95             | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                    | 540 805,73               | 540 805,73               | 0,00         | 540 805,73              | 540 805,73               | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 630 744,96               | 630 744,96               | 0,00         | 630 744,96              | 630 744,96               | 0,00        |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 253 122,23               | 253 122,23               | 0,00         | 253 122,23              | 253 122,23               | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»   | 334 906,75               | 335 159,60               | (252,85)     | 334 906,75              | 335 159,60               | (252,85)    |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 297 629,41               | 272 113,00               | 25 516,41    | 297 629,41              | 297 629,24               | 0,17        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                             | 231 267,57               | 231 268,00               | (0,43)       | 231 267,57              | 231 268,00               | (0,43)      |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 79 484,90                | 79 484,90                | 0,00         | 79 484,90               | 79 484,90                | 0,00        |
| ПП «Нордік»   | 110 522,61               | 110 522,61               | 0,00         | 110 522,61              | 110 522,61               | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»  | 135 160,62               | 135 160,60               | 0,02         | 135 160,62              | 135 160,60               | 0,02        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 99 804,93                | 99 804,93                | 0,00         | 99 804,93               | 99 804,93                | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 126 920,70               | 126 620,60               | 300,10       | 126 920,70              | 126 620,60               | 300,10      |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 115 060,76               | 112 789,00               | 2 271,76     | 115 060,76              | 115 060,76               | 0,00        |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 22 098,61                | 22 098,61                | 0,00         | 22 098,61               | 22 098,61                | 0,00        |



| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                     | Фінальні дані, тис. грн |                          |                  |
|---|--------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження         | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження      |
| АТ «Укртрансгаз»  | 15 011,93                | 14 992,00                | 19,93               | 15 011,93               | 14 992,00                | 19,93            |
| АТ «Укртранснафта»  | 15,03                    | 14,00                    | 1,03                | 15,03                   | 15,03                    | 0,00             |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 231 530,45               | 0,00                     | 231 530,45          | 231 530,45              | 231 530,45               | 0,00             |
| <b>Всього</b>   | <b>37 127 901,03</b>     | <b>35 618 394,92</b>     | <b>1 509 506,12</b> | <b>37 127 901,03</b>    | <b>37 117 070,33</b>     | <b>10 830,71</b> |

## Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                 | Фінальні дані, тис. грн |                          |                |
|--|--------------------------|--------------------------|-----------------|-------------------------|--------------------------|----------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження     | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження    |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 205 593,56               | 205 594,00               | (0,44)          | 205 593,56              | 205 594,00               | (0,44)         |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 119 681,10               | 119 681,00               | 0,10            | 119 681,10              | 119 681,00               | 0,10           |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 40 169,82                | 40 170,00                | (0,18)          | 40 169,82               | 40 170,00                | (0,18)         |
| ДП «Львіввугілля»                          | 1 830,27                 | 2 031,00                 | (200,73)        | 1 830,27                | 1 830,27                 | 0,00           |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 1 460,98                 | 1 488,00                 | (27,02)         | 1 460,98                | 1 488,00                 | (27,02)        |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 50,00                    | 50,00                    | 0,00            | 50,00                   | 50,00                    | 0,00           |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 7 163,45                 | 7 163,50                 | (0,05)          | 7 163,45                | 7 163,50                 | (0,05)         |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 2 157,34                 | 2 187,00                 | (29,66)         | 2 157,34                | 2 187,00                 | (29,66)        |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 888,28                   | 889,00                   | (0,72)          | 888,28                  | 889,00                   | (0,72)         |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 460,00                   | 460,00                   | 0,00            | 460,00                  | 460,00                   | 0,00           |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 764,38                   | 764,00                   | 0,38            | 764,38                  | 764,00                   | 0,38           |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 370,30                   | 370,00                   | 0,30            | 370,30                  | 370,00                   | 0,30           |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 7 080,92                 | 5 512,00                 | 1 568,92        | 7 080,92                | 7 080,92                 | 0,00           |
| <b>Всього</b>                              | <b>387 670,42</b>        | <b>386 359,50</b>        | <b>1 310,92</b> | <b>387 670,42</b>       | <b>387 727,69</b>        | <b>(57,27)</b> |

*Звірка надходжень від рентної плати за користування надрами у 2018 році (видобування руд металів)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                | Фінальні дані, тис. грн |                          |                |
|---|--------------------------|--------------------------|----------------|-------------------------|--------------------------|----------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження    | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження    |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 118 230,98               | 118 231,00               | (0,02)         | 118 230,98              | 118 231,00               | (0,02)         |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 210 753,08               | 210 753,08               | 0,00           | 210 753,08              | 210 753,08               | 0,00           |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 479 915,42               | 479 915,00               | 0,42           | 479 915,42              | 479 915,00               | 0,42           |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 437 238,80               | 437 239,00               | (0,20)         | 437 238,80              | 437 238,80               | 0,00           |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 290 838,94               | 290 794,08               | 44,86          | 290 838,94              | 290 794,08               | 44,86          |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 341 724,67               | 341 724,65               | 0,02           | 341 724,67              | 341 724,65               | 0,02           |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 194 160,15               | 194 315,00               | (154,85)       | 194 160,15              | 194 315,00               | (154,85)       |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 335 846,09               | 335 846,09               | 0,00           | 335 846,09              | 335 846,09               | 0,00           |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 249 741,90               | 249 707,80               | 34,10          | 249 741,90              | 249 707,80               | 34,10          |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 186 104,45               | 186 104,00               | 0,45           | 186 104,45              | 186 104,00               | 0,45           |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 147 075,93               | 147 075,93               | 0,00           | 147 075,93              | 147 075,93               | 0,00           |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 114 006,91               | 114 006,91               | 0,00           | 114 006,91              | 114 006,91               | 0,00           |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 50 812,97                | 50 813,00                | (0,03)         | 50 812,97               | 50 813,00                | (0,03)         |
| <b>Всього</b>   | <b>3 156 450,31</b>      | <b>3 156 525,54</b>      | <b>(75,23)</b> | <b>3 156 450,31</b>     | <b>3 156 525,34</b>      | <b>(75,03)</b> |



## 17.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

*Звірка надходжень від податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії                              | Початкові дані, тис. грн |                          |              | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження  | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»                      | 16 699 147,13            | 16 699 147,12            | 0,01         | 16 699 147,13           | 16 699 147,12            | 0,01        |
| АТ «Укргазвидобування»                      | 11 092 995,47            | 11 130 931,00            | (37 935,53)  | 11 092 995,47           | 11 092 995,47            | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»                              | 4 013 532,94             | 0,00                     | 4 013 532,94 | 4 013 532,94            | 4 013 532,94             | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | 2 293 488,29             | 2 293 488,29             | 0,00         | 2 293 488,29            | 2 293 488,29             | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 931 430,98               | 931 572,65               | (141,67)     | 931 430,98              | 931 572,65               | (141,67)    |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | 770 439,36               | 0,00                     | 770 439,36   | 770 439,36              | 770 439,36               | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»        | 322 130,84               | 322 130,84               | 0,00         | 322 130,84              | 322 130,84               | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»                     | 429 164,90               | 429 164,90               | 0,00         | 429 164,90              | 429 164,90               | 0,00        |
| ТОВ «Системойнженерінг»                     | 150 881,96               | 150 881,96               | 0,00         | 150 881,96              | 150 881,96               | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»                               | 209 313,57               | 209 266,10               | 47,47        | 209 313,57              | 209 266,10               | 47,47       |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                  | 4 173,68                 | 0,00                     | 4 173,68     | 4 173,68                | 4 173,68                 | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» | 140 216,24               | 140 216,20               | 0,04         | 140 216,24              | 140 216,20               | 0,04        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»                      | 63 305,31                | 63 305,31                | 0,00         | 63 305,31               | 63 305,31                | 0,00        |
| ПП «Нордік»                                 | 72 291,21                | 72 291,21                | 0,00         | 72 291,21               | 72 291,21                | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»                            | 49 883,82                | 49 883,80                | 0,02         | 49 883,82               | 49 883,80                | 0,02        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»                         | 72 194,85                | 72 194,85                | 0,00         | 72 194,85               | 72 194,85                | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                       | 15 653,52                | 11 550,00                | 4 103,52     | 15 653,52               | 11 550,00                | 4 103,52    |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»                   | 59 840,91                | 59 880,00                | (39,09)      | 59 840,91               | 59 880,00                | (39,09)     |

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                     | Фінальні дані, тис. грн |                          |                  |
|---|--------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження         | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження      |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 -<br>уповноважена особа ПрАТ «Галс-К»<br>(31566427)                     | 118 130,32               | 118 130,32               | 0,00                | 118 130,32              | 118 130,32               | 0,00             |
| АТ «Укртрансгаз»  | 3 609 702,45             | 3 565 717,00             | 43 985,45           | 3 609 702,45            | 3 565 717,00             | 43 985,45        |
| АТ «Укртранснафта»  | 191 219,96               | 191 220,00               | (0,04)              | 191 219,96              | 191 220,00               | (0,04)           |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 39 992,00                | 0,00                     | 39 992,00           | 39 992,00               | 39 992,00                | 0,00             |
| <b>Всього</b>   | <b>41 349 129,70</b>     | <b>36 510 971,55</b>     | <b>4 838 158,15</b> | <b>41 349 129,70</b>    | <b>41 301 174,00</b>     | <b>47 955,70</b> |

**Звірка надходжень від податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2018 році  
(видобування кам'яного вугілля)**

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 2 275 498,78             | 2 275 499,00             | (0,23)            | 2 275 498,78            | 2 275 499,00             | (0,23)      |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 586 656,50               | 0,00                     | 586 656,50        | 586 656,50              | 586 656,50               | 0,00        |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 441 095,60               | 441 096,00               | (0,40)            | 441 095,60              | 441 096,00               | (0,40)      |
| ДП «Львіввугілля»                          | 4 895,38                 | 8 573,00                 | (3 677,62)        | 4 895,38                | 4 895,38                 | 0,00        |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 533,09                   | 531,00                   | 2,09              | 533,09                  | 531,00                   | 2,09        |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 104,88                   | 105,00                   | (0,12)            | 104,88                  | 105,00                   | (0,12)      |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 19 544,90                | 19 544,90                | 0,00              | 19 544,90               | 19 544,90                | 0,00        |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 220,00                   | 220,00                   | 0,00              | 220,00                  | 220,00                   | 0,00        |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 757,03                   | 757,00                   | 0,03              | 757,03                  | 757,00                   | 0,03        |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 4 871,63                 | 0,00                     | 4 871,63          | 4 871,63                | 4 867,70                 | 3,93        |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 680,00                   | 680,00                   | 0,00              | 680,00                  | 680,00                   | 0,00        |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 62,06                    | 62,00                    | 0,06              | 62,06                   | 62,00                    | 0,06        |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 5 901,45                 | 5 901,00                 | 0,45              | 5 901,45                | 5 901,00                 | 0,45        |
| <b>Всього</b>                              | <b>3 340 821,30</b>      | <b>2 752 968,90</b>      | <b>587 852,40</b> | <b>3 340 821,30</b>     | <b>3 340 815,48</b>      | <b>5,82</b> |

**Звірка надходжень від податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) у 2018 році  
(видобування руд металів)**

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                 | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-----------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження     | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | (770,05)                 | 0,00                     | (770,05)        | (770,05)                | (770,05)                 | 0,00        |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 29 338,49                | 0,00                     | 29 338,49       | 29 338,49               | 29 338,49                | 0,00        |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,61                     | 0,00                     | 0,61            | 0,61                    | 0,00                     | 0,61        |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 0,04                     | 0,00                     | 0,04            | 0,04                    | 0,00                     | 0,04        |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 4 372,82                 | 4 372,82                 | 0,00            | 4 372,82                | 4 372,82                 | 0,00        |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Суша Балка»   | 96 242,26                | 119 459,00               | (23 216,74)     | 96 242,26               | 96 242,26                | 0,00        |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 1,56                     | 0,00                     | 1,56            | 1,56                    | 1,56                     | 0,00        |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,16                     | 0,16                     | 0,00            | 0,16                    | 0,16                     | 0,00        |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 0,00                     | 0,00                     | 0,00            | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>   | <b>129 185,88</b>        | <b>123 831,98</b>        | <b>5 353,90</b> | <b>129 185,88</b>       | <b>129 185,24</b>        | <b>0,64</b> |

## 17.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами

*Звірка надходжень від бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами у 2018 році  
(видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії                              | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укргазвидобування»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»                              | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»                     | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Системойлінженерінг»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»                               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПП «Нордік»                                 | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»                            | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»                         | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                       | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 -<br>уповноважена особа ПрАТ «Галс-К»<br>(31566427)                     | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укртрансгаз»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укртранснафта»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>   | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>             | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b> |

## Звірка надходжень від бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>                              | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b> | <b>0,00</b>             | <b>0,00</b>              | <b>0,00</b> |

## Звірка надходжень від бюджетного відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами у 2018 році (видобування руд металів)

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                       | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|---|--------------------------|--------------------------|-----------------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження           | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | (5 862 580,22)           | (5 862 580,00)           | (0,22)                | (5 862 580,22)          | (5 862 580,00)           | (0,22)        |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | (504 738,22)             | 0,00                     | (504 738,22)          | (504 738,22)            | (504 738,22)             | 0,00          |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00                  | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (205 036,36)             | 0,00                     | (205 036,36)          | (205 036,36)            | (205 036,36)             | 0,00          |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (2 058 080,75)           | 0,00                     | (2 058 080,75)        | (2 058 080,75)          | (2 058 080,75)           | 0,00          |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (1 340 584,95)           | 0,00                     | (1 340 584,95)        | (1 340 584,95)          | (1 340 584,95)           | 0,00          |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | (53 544,46)              | 0,00                     | (53 544,46)           | (53 544,46)             | (53 544,46)              | 0,00          |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | (61 142,18)              | 0,00                     | (61 142,18)           | (61 142,18)             | (61 142,18)              | 0,00          |
| ТОВ «Єрестівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (812 304,03)             | (812 304,00)             | (0,03)                | (812 304,03)            | (812 304,00)             | (0,03)        |
| ПрАТ «Суша Балка»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00                  | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | (263 523,33)             | (263 523,33)             | 0,00                  | (263 523,33)            | (263 523,33)             | 0,00          |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00                  | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | (215 059,74)             | (215 059,74)             | 0,00                  | (215 059,74)            | (215 059,74)             | 0,00          |
| <b>Всього</b>   | <b>(11 376 594,24)</b>   | <b>(7 153 467,07)</b>    | <b>(4 223 127,17)</b> | <b>(11 376 594,24)</b>  | <b>(11 376 593,99)</b>   | <b>(0,25)</b> |



## 17.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

*Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2018 році  
(видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії                              | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»                      | 11 865 344,73            | 11 865 229,60            | 115,13      | 11 865 344,73           | 11 865 229,60            | 115,13      |
| АТ «Укргазвидобування»                      | 1 193 980,42             | 1 210 481,00             | (16 500,58) | 1 193 980,42            | 1 193 980,42             | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»                              | 18 700,91                | 0,00                     | 18 700,91   | 18 700,91               | 18 700,91                | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | 60 028,02                | 50 029,03                | 9 999,00    | 60 028,02               | 60 028,02                | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 563 689,83               | 0,00                     | 563 689,83  | 563 689,83              | 571 949,05               | (8 259,22)  |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | 25 368,69                | 0,00                     | 25 368,69   | 25 368,69               | 27 211,90                | (1 843,21)  |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»        | 6 827,72                 | 6 814,41                 | 13,31       | 6 827,72                | 6 814,41                 | 13,31       |
| ПрАТ «Природні ресурси»                     | 9 096,67                 | 9 096,67                 | 0,00        | 9 096,67                | 9 096,67                 | 0,00        |
| ТОВ «Системойнженерінг»                     | 1 370,71                 | 0,00                     | 1 370,71    | 1 370,71                | 1 370,71                 | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»                               | 232,71                   | 0,00                     | 232,71      | 232,71                  | 299,45                   | (66,74)     |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»                      | 44,30                    | 44,30                    | 0,00        | 44,30                   | 44,30                    | 0,00        |
| ПП «Нордік»                                 | 94 078,89                | 94 123,00                | (44,11)     | 94 078,89               | 94 123,00                | (44,11)     |
| ТОВ «Енергія-95»                            | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»                         | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                       | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |                   |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження       |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                     | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| АТ «Укртрансгаз»  | 21 034,08                | 0,00                     | 21 034,08         | 21 034,08               | 18 978,00                | 2 056,08          |
| АТ «Укртранснафта»  | 322,71                   | 0,00                     | 322,71            | 322,71                  | 322,71                   | 0,00              |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| <b>Всього</b>   | <b>13 860 120,39</b>     | <b>13 235 818,01</b>     | <b>624 302,38</b> | <b>13 860 120,39</b>    | <b>13 868 149,15</b>     | <b>(8 028,76)</b> |

## Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |                   |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження       |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 122 999,79               | 124 480,61               | (1 480,82)        | 122 999,79              | 124 480,61               | (1 480,82)        |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 237 921,88               | 238 359,00               | (437,12)          | 237 921,88              | 238 359,00               | (437,12)          |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 12 521,37                | 12 521,00                | 0,37              | 12 521,37               | 12 521,00                | 0,37              |
| ДП «Львіввугілля»                          | 359,99                   | 187,60                   | 172,39            | 359,99                  | 359,99                   | 0,00              |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 1 032,47                 | 1 032,00                 | 0,47              | 1 032,47                | 1 032,00                 | 0,47              |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00              |
| <b>Всього</b>                              | <b>374 835,50</b>        | <b>376 580,21</b>        | <b>(1 744,71)</b> | <b>374 835,50</b>       | <b>376 752,60</b>        | <b>(1 917,10)</b> |

**Звірка надходжень від податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів у 2018 році (видобування руд металів)**

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |                  |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження      |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 4 179 677,32             | 4 147 806,00             | 31 871,32         | 4 179 677,32            | 4 179 677,32             | 0,00             |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 84 593,04                | 0,00                     | 84 593,04         | 84 593,04               | 68 482,35                | 16 110,69        |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 195 719,72               | 132 409,00               | 63 310,72         | 195 719,72              | 132 409,00               | 63 310,72        |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 75 251,25                | 80 709,80                | (5 458,55)        | 75 251,25               | 80 709,80                | (5 458,55)       |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 333 112,60               | 0,00                     | 333 112,60        | 333 112,60              | 337 780,65               | (4 668,05)       |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 94 358,50                | 55 044,00                | 39 314,50         | 94 358,50               | 94 358,50                | 0,00             |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 64 663,77                | 64 601,13                | 62,64             | 64 663,77               | 64 601,13                | 62,64            |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 5 244,11                 | 0,00                     | 5 244,11          | 5 244,11                | 5 244,11                 | 0,00             |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 13 768,76                | 45 943,40                | (32 174,64)       | 13 768,76               | 45 943,40                | (32 174,64)      |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 1 531,32                 | 1 531,00                 | 0,32              | 1 531,32                | 1 531,00                 | 0,32             |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 15,78                    | 0,00                     | 15,78             | 15,78                   | 15,78                    | 0,00             |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 24 506,11                | 0,00                     | 24 506,11         | 24 506,11               | 24 506,11                | 0,00             |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 21 942,87                | 21 942,87                | 0,00              | 21 942,87               | 21 942,87                | 0,00             |
| <b>Всього</b>   | <b>5 094 385,14</b>      | <b>4 549 987,20</b>      | <b>544 397,94</b> | <b>5 094 385,14</b>     | <b>5 057 202,02</b>      | <b>37 183,12</b> |

## 17.7 Податок на майно

*Звірка надходжень від податку на майно у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»  | 10 399,03                | 8 867,57                 | 1 531,46    | 10 399,03               | 10 398,72                | 0,31        |
| АТ «Укргазвидобування»  | 45 507,39                | 22 066,00                | 23 441,39   | 45 507,39               | 45 507,39                | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»  | 172 835,42               | 172 492,00               | 343,42      | 172 835,42              | 172 492,00               | 343,42      |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 2 174,68                 | 2 174,68                 | 0,00        | 2 174,68                | 2 174,68                 | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                              | 14,88                    | 14,88                    | 0,00        | 14,88                   | 14,88                    | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                             | 494,01                   | 391,10                   | 102,92      | 494,01                  | 494,01                   | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                    | 1 244,12                 | 1 244,12                 | 0,00        | 1 244,12                | 1 244,12                 | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 444,92                   | 449,17                   | (4,25)      | 444,92                  | 449,17                   | (4,25)      |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»   | 730,86                   | 711,10                   | 19,76       | 730,86                  | 711,10                   | 19,76       |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 11,28                    | 11,00                    | 0,28        | 11,28                   | 11,00                    | 0,28        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                             | 41,50                    | 41,00                    | 0,50        | 41,50                   | 41,00                    | 0,50        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 103,12                   | 103,12                   | 0,00        | 103,12                  | 103,12                   | 0,00        |
| ПП «Нордік»   | 50,00                    | 50,00                    | 0,00        | 50,00                   | 50,00                    | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 297,28                   | 297,28                   | 0,00        | 297,28                  | 297,28                   | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 7,19                     | 7,20                     | (0,01)      | 7,19                    | 7,20                     | (0,01)      |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 113,38                   | 114,00                   | (0,62)      | 113,38                  | 114,00                   | (0,62)      |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |



| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                  | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|---|--------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження      | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| АТ «Укртрансгаз»  | 100 844,80               | 100 860,00               | (15,20)          | 100 844,80              | 100 860,00               | (15,20)       |
| АТ «Укртранснафта»  | 15 275,41                | 15 234,00                | 41,41            | 15 275,41               | 15 234,00                | 41,41         |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| <b>Всього</b>   | <b>350 589,29</b>        | <b>325 128,22</b>        | <b>25 461,08</b> | <b>350 589,29</b>       | <b>350 203,67</b>        | <b>385,62</b> |

**Звірка надходжень від податку на майно у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)**

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |               | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|--|--------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження   | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 42 744,63                | 42 746,00                | (1,37)        | 42 744,63               | 42 746,00                | (1,37)      |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 8 047,17                 | 8 047,00                 | 0,17          | 8 047,17                | 8 047,00                 | 0,17        |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 18 533,44                | 18 533,00                | 0,44          | 18 533,44               | 18 533,00                | 0,44        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 871,80                   | 828,00                   | 43,80         | 871,80                  | 871,80                   | 0,00        |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 99,03                    | 98,00                    | 1,03          | 99,03                   | 98,00                    | 1,03        |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 4,90                     | 0,00                     | 4,90          | 4,90                    | 4,90                     | 0,00        |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 868,74                   | 860,00                   | 8,74          | 868,74                  | 860,00                   | 8,74        |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 38,24                    | 27,00                    | 11,24         | 38,24                   | 38,24                    | 0,00        |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 210,26                   | 211,00                   | (0,74)        | 210,26                  | 211,00                   | (0,74)      |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 275,75                   | 276,00                   | (0,25)        | 275,75                  | 276,00                   | (0,25)      |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 198,97                   | 199,00                   | (0,03)        | 198,97                  | 199,00                   | (0,03)      |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 20,77                    | 23,00                    | (2,23)        | 20,77                   | 23,00                    | (2,23)      |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 1 311,28                 | 1 095,00                 | 216,28        | 1 311,28                | 1 311,28                 | 0,00        |
| <b>Всього</b>                              | <b>73 224,97</b>         | <b>72 943,00</b>         | <b>281,97</b> | <b>73 224,97</b>        | <b>73 219,22</b>         | <b>5,75</b> |

*Звірка надходжень від податку на майно у 2018 році (видобування руд металів)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                  | Фінальні дані, тис. грн |                          |                  |
|---|--------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження      | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження      |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 388 543,98               | 388 544,00               | (0,02)           | 388 543,98              | 388 544,00               | (0,02)           |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 93 516,04                | 93 516,04                | 0,00             | 93 516,04               | 93 516,04                | 0,00             |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 33 867,12                | 33 867,00                | 0,12             | 33 867,12               | 33 867,00                | 0,12             |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 26 742,38                | 26 743,00                | (0,62)           | 26 742,38               | 26 742,38                | 0,00             |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 61 830,63                | 43 368,64                | 18 462,00        | 61 830,63               | 43 368,64                | 18 462,00        |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 133 405,99               | 133 380,32               | 25,67            | 133 405,99              | 133 380,32               | 25,67            |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 17 956,55                | 0,00                     | 17 956,55        | 17 956,55               | 17 956,55                | 0,00             |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 44 900,33                | 44 900,33                | 0,00             | 44 900,33               | 44 900,33                | 0,00             |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 9 430,60                 | 9 479,70                 | (49,10)          | 9 430,60                | 9 479,70                 | (49,10)          |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 16 099,18                | 16 098,00                | 1,18             | 16 099,18               | 16 098,00                | 1,18             |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 10 852,00                | 10 852,01                | 0,00             | 10 852,00               | 10 852,01                | 0,00             |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 93 750,99                | 93 750,99                | 0,00             | 93 750,99               | 93 750,99                | 0,00             |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 6 776,58                 | 6 776,60                 | (0,02)           | 6 776,58                | 6 776,60                 | (0,02)           |
| <b>Всього</b>   | <b>937 672,37</b>        | <b>901 276,62</b>        | <b>36 395,75</b> | <b>937 672,37</b>       | <b>919 232,55</b>        | <b>18 439,82</b> |



## 17.8 Екологічний податок

*Звірка надходжень від екологічного податку у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укргазвидобування»  | 17 348,85                | 16 431,00                | 917,85      | 17 348,85               | 17 348,85                | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»  | 9 934,15                 | 9 943,00                 | (8,85)      | 9 934,15                | 9 943,00                 | (8,85)      |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 25,12                    | 25,12                    | 0,00        | 25,12                   | 25,12                    | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                              | 77,03                    | 77,03                    | 0,00        | 77,03                   | 77,03                    | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                             | 32,05                    | 32,05                    | 0,00        | 32,05                   | 32,05                    | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                    | 356,72                   | 356,72                   | 0,00        | 356,72                  | 356,72                   | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 50,01                    | 50,01                    | 0,00        | 50,01                   | 50,01                    | 0,00        |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 15,08                    | 15,08                    | 0,00        | 15,08                   | 15,08                    | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»   | 52,68                    | 52,50                    | 0,18        | 52,68                   | 52,50                    | 0,18        |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                             | 32,20                    | 32,00                    | 0,20        | 32,20                   | 32,00                    | 0,20        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 0,21                     | 0,21                     | 0,00        | 0,21                    | 0,21                     | 0,00        |
| ПП «Нордік»   | 0,34                     | 0,34                     | 0,00        | 0,34                    | 0,34                     | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 0,01                     | 0,01                     | 0,00        | 0,01                    | 0,01                     | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 0,04                     | 0,00                     | 0,04        | 0,04                    | 0,00                     | 0,04        |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |



| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |               | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|---|--------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження   | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| АТ «Укртрансгаз»  | 31 592,54                | 31 589,00                | 3,54          | 31 592,54               | 31 589,00                | 3,54          |
| АТ «Укртранснафта»  | 307,21                   | 308,00                   | (0,79)        | 307,21                  | 308,00                   | (0,79)        |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| <b>Всього</b>   | <b>59 824,23</b>         | <b>58 912,07</b>         | <b>912,17</b> | <b>59 824,23</b>        | <b>59 829,92</b>         | <b>(5,68)</b> |

## Звірка надходжень від екологічного податку у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |               | Фінальні дані, тис. грн |                          |                |
|--|--------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|--------------------------|----------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження   | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження    |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 26 377,64                | 26 378,00                | (0,36)        | 26 377,64               | 26 378,00                | (0,36)         |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 10 292,62                | 10 293,00                | (0,38)        | 10 292,62               | 10 293,00                | (0,38)         |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 7 487,44                 | 7 530,00                 | (42,56)       | 7 487,44                | 7 530,00                 | (42,56)        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00           |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 3,29                     | 3,00                     | 0,29          | 3,29                    | 3,00                     | 0,29           |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00           |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 1 578,20                 | 1 578,80                 | (0,60)        | 1 578,20                | 1 578,80                 | (0,60)         |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 478,63                   | 628,00                   | (149,37)      | 478,63                  | 478,63                   | 0,00           |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 33,25                    | 33,00                    | 0,25          | 33,25                   | 33,00                    | 0,25           |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 1 639,10                 | 1 639,00                 | 0,10          | 1 639,10                | 1 639,00                 | 0,10           |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 625,97                   | 626,00                   | (0,03)        | 625,97                  | 626,00                   | (0,03)         |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00           |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 7 336,35                 | 6 205,00                 | 1 131,35      | 7 336,35                | 7 336,35                 | 0,00           |
| <b>Всього</b>                              | <b>55 852,48</b>         | <b>54 913,80</b>         | <b>938,68</b> | <b>55 852,48</b>        | <b>55 895,78</b>         | <b>(43,30)</b> |

## Звірка надходжень від екологічного податку у 2018 році (видобування руд металів)

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                  | Фінальні дані, тис. грн |                          |                  |
|---|--------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження      | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження      |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 223 590,99               | 223 591,00               | (0,01)           | 223 590,99              | 223 591,00               | (0,01)           |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 51 897,61                | 51 897,61                | 0,00             | 51 897,61               | 51 897,61                | 0,00             |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 90 032,77                | 90 033,00                | (0,23)           | 90 032,77               | 90 033,00                | (0,23)           |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 88 446,96                | 88 447,00                | (0,04)           | 88 446,96               | 88 446,96                | 0,00             |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 107 131,95               | 93 320,90                | 13 811,05        | 107 131,95              | 93 320,90                | 13 811,05        |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 64 046,09                | 64 046,20                | (0,11)           | 64 046,09               | 64 046,20                | (0,11)           |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 214,97                   | 215,00                   | (0,03)           | 214,97                  | 215,00                   | (0,03)           |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 6 133,83                 | 6 133,83                 | 0,00             | 6 133,83                | 6 133,83                 | 0,00             |
| ТОВ «Єривтівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 29 387,02                | 29 387,00                | 0,02             | 29 387,02               | 29 387,00                | 0,02             |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 1 469,19                 | 1 469,00                 | 0,19             | 1 469,19                | 1 469,00                 | 0,19             |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 502,52                   | 502,52                   | 0,00             | 502,52                  | 502,52                   | 0,00             |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 6 323,26                 | 6 323,26                 | 0,00             | 6 323,26                | 6 323,26                 | 0,00             |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 968,48                   | 968,50                   | (0,02)           | 968,48                  | 968,50                   | (0,02)           |
| <b>Всього</b>   | <b>670 145,65</b>        | <b>656 334,82</b>        | <b>13 810,82</b> | <b>670 145,65</b>       | <b>656 334,78</b>        | <b>13 810,86</b> |

## 17.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

*Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |               | Фінальні дані, тис. грн |                          |              |
|---|--------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|--------------------------|--------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження   | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження  |
| НАК «Нафтогаз України»  | 28 597 621,39            | 0,00                     | 28 597 621,39 | 28 597 621,39           | 29 497 614,00            | (899 992,61) |
| АТ «Укргазвидобування»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ПАТ «Укрнафта»  | 38 164,13                | 0,00                     | 38 164,13     | 38 164,13               | 38 164,13                | 0,00         |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                              | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                             | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Куб-газ»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                             | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ПП «Нордік»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Енергія-95»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00         |



| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                      | Фінальні дані, тис. грн |                          |                     |
|---|--------------------------|--------------------------|----------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження          | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження         |
| АТ «Укртрансгаз»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00                 | 0,00                    | 0,00                     | 0,00                |
| АТ «Укртранснафта»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00                 | 0,00                    | 0,00                     | 0,00                |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00                 | 0,00                    | 0,00                     | 0,00                |
| <b>Всього</b>   | <b>28 635 785,52</b>     | <b>0,00</b>              | <b>28 635 785,52</b> | <b>28 635 785,52</b>    | <b>29 535 778,13</b>     | <b>(899 992,61)</b> |

## Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |               | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|--|--------------------------|--------------------------|---------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження   | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ДП «Львіввугілля»                          | 478,92                   | 479,00                   | (0,08)        | 478,92                  | 479,00                   | (0,08)        |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 105,00                   | 105,00                   | 0,00          | 105,00                  | 105,00                   | 0,00          |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 5,00                     | 5,00                     | 0,00          | 5,00                    | 5,00                     | 0,00          |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00          | 0,00                    | 0,00                     | 0,00          |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 617,69                   | 0,00                     | 617,69        | 617,69                  | 617,69                   | (0,01)        |
| <b>Всього</b>                              | <b>1 206,61</b>          | <b>589,00</b>            | <b>617,61</b> | <b>1 206,61</b>         | <b>1 206,69</b>          | <b>(0,08)</b> |

*Звірка надходжень від дивідендів та сплати частки чистого прибутку у 2018 році (видобування руд металів)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                    | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження        | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 309 688,20               | 332 598,75               | (22 910,55)        | 309 688,20              | 309 688,20               | 0,00        |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>   | <b>309 688,20</b>        | <b>332 598,75</b>        | <b>(22 910,55)</b> | <b>309 688,20</b>       | <b>309 688,20</b>        | <b>0,00</b> |



## 17.10 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

*Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії                              | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укргазвидобування»                      | 129 729,80               | 0,00                     | 129 729,80  | 129 729,80              | 129 729,80               | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»                              | 157 502,66               | 0,00                     | 157 502,66  | 157 502,66              | 157 502,66               | 0,00        |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»                  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»                     | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Системойлінженерінг»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»                               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»                  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»                      | 1 050,62                 | 1 050,62                 | 0,00        | 1 050,62                | 1 050,62                 | 0,00        |
| ПП «Нордік»                                 | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»                            | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»                         | 2 044,56                 | 0,00                     | 2 044,56    | 2 044,56                | 2 044,56                 | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»                       | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00        | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                     | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укртрансгаз»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Укртранснафта»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>   | <b>290 327,64</b>        | <b>1 050,62</b>          | <b>289 277,02</b> | <b>290 327,64</b>       | <b>290 327,64</b>        | <b>0,00</b> |

*Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)*

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                  | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|--|--------------------------|--------------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження      | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 93 542,56                | 0,00                     | 93 542,56        | 93 542,56               | 93 542,56                | 0,00        |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 3 854,57                 | 0,00                     | 3 854,57         | 3 854,57                | 3 854,57                 | 0,00        |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Мироногадвугілля»                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 0,00                     | 0,00                     | 0,00             | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>                              | <b>97 397,13</b>         | <b>0,00</b>              | <b>97 397,13</b> | <b>97 397,13</b>        | <b>97 397,13</b>         | <b>0,00</b> |

*Звірка надходжень від збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у 2018 році (видобування руд металів)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 157 568,80               | 0,00                     | 157 568,80        | 157 568,80              | 157 568,80               | 0,00        |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 37 888,81                | 0,00                     | 37 888,81         | 37 888,81               | 37 888,81                | 0,00        |
| ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 0,00                     | 0,00                     | 0,00              | 0,00                    | 0,00                     | 0,00        |
| <b>Всього</b>   | <b>195 457,61</b>        | <b>0,00</b>              | <b>195 457,61</b> | <b>195 457,61</b>       | <b>195 457,61</b>        | <b>0,00</b> |

## 17.11 Єдиний внесок

*Звірка надходжень від єдиного внеску у 2018 році (видобування нафти та природного газу, в т.ч. транспортування)*

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |             | Фінальні дані, тис. грн |                          |             |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------|-------------------------|--------------------------|-------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження |
| НАК «Нафтогаз України»  | 78 571,15                | 78 571,15                | 0,00        | 78 571,15               | 78 571,15                | 0,00        |
| АТ «Укргазвидобування»  | 825 574,10               | 830 016,00               | (4 441,90)  | 825 574,10              | 825 574,10               | 0,00        |
| ПАТ «Укрнафта»  | 652 562,25               | 651 969,00               | 593,25      | 652 562,25              | 651 969,00               | 593,25      |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 12 514,52                | 12 514,52                | 0,00        | 12 514,52               | 12 514,52                | 0,00        |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                              | 10 878,37                | 0,00                     | 10 878,37   | 10 878,37               | 10 878,37                | 0,00        |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                             | 7 504,37                 | 7 504,37                 | 0,00        | 7 504,37                | 7 504,37                 | 0,00        |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                    | 20 029,97                | 20 029,97                | 0,00        | 20 029,97               | 20 029,97                | 0,00        |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 11 697,93                | 11 697,93                | 0,00        | 11 697,93               | 11 697,93                | 0,00        |
| ТОВ «Системойлінженерінг»   | 2 232,77                 | 2 232,77                 | 0,00        | 2 232,77                | 2 232,77                 | 0,00        |
| ТОВ «Куб-газ»   | 9 775,58                 | 9 885,60                 | (110,02)    | 9 775,58                | 9 885,60                 | (110,02)    |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 920,97                   | 928,00                   | (7,03)      | 920,97                  | 928,00                   | (7,03)      |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                             | 2 324,82                 | 2 324,80                 | 0,02        | 2 324,82                | 2 324,80                 | 0,02        |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 1 767,96                 | 1 767,96                 | 0,00        | 1 767,96                | 1 767,96                 | 0,00        |
| ПП «Нордік»   | 4 018,38                 | 4 018,38                 | 0,00        | 4 018,38                | 4 018,38                 | 0,00        |
| ТОВ «Енергія-95»  | 145,25                   | 145,30                   | (0,05)      | 145,25                  | 145,30                   | (0,05)      |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 1 020,56                 | 1 020,56                 | 0,00        | 1 020,56                | 1 020,56                 | 0,00        |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 679,01                   | 681,50                   | (2,49)      | 679,01                  | 681,50                   | (2,49)      |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 908,65                   | 909,00                   | (0,35)      | 908,65                  | 909,00                   | (0,35)      |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427) | 471,68                   | 471,68                   | 0,00        | 471,68                  | 471,68                   | 0,00        |



| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                    | Фінальні дані, тис. грн |                          |                    |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження        | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження        |
| АТ «Укртрансгаз»  | 850 200,18               | 868 225,00               | (18 024,82)        | 850 200,18              | 868 271,83               | (18 071,65)        |
| АТ «Укртранснафта»  | 178 669,84               | 211 078,00               | (32 408,16)        | 178 669,84              | 178 669,85               | (0,01)             |
| ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97.<br>Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз»<br>ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 0,00                     | 0,00                     | 0,00               | 0,00                    | 0,00                     | 0,00               |
| <b>Всього</b>   | <b>2 672 468,30</b>      | <b>2 715 991,48</b>      | <b>(43 523,18)</b> | <b>2 672 468,30</b>     | <b>2 690 066,63</b>      | <b>(17 598,33)</b> |

## Звірка надходжень від єдиного внеску у 2018 році (видобування кам'яного вугілля)

| Назва компанії                             | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |                   |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|
|  | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження       |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»               | 894 516,01               | 894 518,00               | (1,99)            | 894 516,01              | 894 518,00               | (1,99)            |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»          | 317 086,19               | 317 086,00               | 0,19              | 317 086,19              | 317 086,00               | 0,19              |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»               | 196 690,32               | 181 148,00               | 15 542,32         | 196 690,32              | 198 107,47               | (1 417,15)        |
| ДП «Львіввугілля»                          | 264 546,83               | 230 006,00               | 34 540,83         | 264 546,83              | 264 546,83               | 0,00              |
| ДП «Селидіввугілля»                        | 180 008,05               | 0,00                     | 180 008,05        | 180 008,05              | 180 002,55               | 5,50              |
| ДП «Первомайськвугілля»                    | 109 846,42               | 110 126,00               | (279,58)          | 109 846,42              | 109 846,42               | 0,00              |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | 42 212,75                | 42 212,75                | 0,00              | 42 212,75               | 42 212,75                | 0,00              |
| ДП «Мириногадвугілля»                      | 108 055,82               | 0,00                     | 108 055,82        | 108 055,82              | 108 033,00               | 22,82             |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»                    | 97 991,71                | 97 990,00                | 1,71              | 97 991,71               | 97 990,00                | 1,71              |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | 66 573,53                | 0,00                     | 66 573,53         | 66 573,53               | 66 573,53                | 0,00              |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»  | 51 077,32                | 51 077,32                | 0,00              | 51 077,32               | 51 077,32                | 0,00              |
| ДП «Торецьквугілля»                        | 65 595,75                | 0,00                     | 65 595,75         | 65 595,75               | 65 599,00                | (3,25)            |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»    | 78 874,24                | 70 963,00                | 7 911,24          | 78 874,24               | 78 874,24                | 0,00              |
| <b>Всього</b>                              | <b>2 473 074,94</b>      | <b>1 995 127,07</b>      | <b>477 947,87</b> | <b>2 473 074,94</b>     | <b>2 474 467,11</b>      | <b>(1 392,17)</b> |

## Звірка надходжень від єдиного внеску у 2018 році (видобування руд металів)

| Назва компанії  | Початкові дані, тис. грн |                          |                   | Фінальні дані, тис. грн |                          |               |
|---|--------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------|--------------------------|---------------|
|   | Дані державних органів   | Дані видобувних компаній | Розходження       | Дані державних органів  | Дані видобувних компаній | Розходження   |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | 749 066,27               | 749 066,00               | 0,27              | 749 066,27              | 749 066,00               | 0,27          |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 237 064,42               | 237 064,42               | 0,00              | 237 064,42              | 237 064,42               | 0,00          |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 216 415,60               | 216 416,00               | (0,40)            | 216 415,60              | 216 416,00               | (0,40)        |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 189 171,05               | 0,00                     | 189 171,05        | 189 171,05              | 189 171,05               | 0,00          |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 266 470,93               | 266 470,93               | 0,00              | 266 470,93              | 266 470,93               | 0,00          |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 173 830,85               | 173 830,84               | 0,01              | 173 830,85              | 173 830,84               | 0,01          |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 182 156,04               | 0,00                     | 182 156,04        | 182 156,04              | 182 156,04               | 0,00          |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 273 378,81               | 273 378,81               | 0,00              | 273 378,81              | 273 378,81               | 0,00          |
| ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 55 497,57                | 55 496,40                | 1,17              | 55 497,57               | 55 496,40                | 1,17          |
| ПрАТ «Суха Балка»   | 107 982,58               | 107 983,00               | (0,42)            | 107 982,58              | 107 983,00               | (0,42)        |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»   | 127 934,49               | 127 936,09               | (1,60)            | 127 934,49              | 127 936,09               | (1,60)        |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 107 829,47               | 107 829,47               | 0,00              | 107 829,47              | 107 829,47               | 0,00          |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                       | 97 062,04                | 97 062,00                | 0,04              | 97 062,04               | 97 062,00                | 0,04          |
| <b>Всього</b>   | <b>2 783 860,12</b>      | <b>2 412 533,96</b>      | <b>371 326,16</b> | <b>2 783 860,12</b>     | <b>2 783 861,05</b>      | <b>(0,93)</b> |



## 18. Додаток 9. Консолідована база даних щодо платежів на користь держави (рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, плати за землю та екологічного податку) у розрізі проектної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2018 році

### 18.1 Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)

*Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування)*

| Номер спец-дозволу            | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|-------------------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                               |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>АТ «Укргазвидобування»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1492                          | 10.10.2000               | 13030800         | 104,81   | 105,00                            | 83,00                | (0,19)                      | 105,00                           | 83,00                | (0,19)                      |
| 1772                          | 05.03.1999               | 13030800         | 15 869,89  | 24 234,00                         | 19 175,00            | (8 364,11)                  | 24 234,00                        | 19 175,00            | (8 364,11)                  |
| 1774                          | 16.03.1999               | 13030800         | 2 312,61   | 2 313,00                          | 1 830,00             | (0,39)                      | 2 313,00                         | 1 830,00             | (0,39)                      |
| 1775                          | 16.03.1999               | 13030800         | 24 401,62  | 24 402,00                         | 19 308,00            | (0,38)                      | 24 402,00                        | 19 308,00            | (0,38)                      |
| 1776                          | 16.03.1999               | 13030800         | 529,40   | 529,00                            | 419,00               | 0,40                        | 529,00                           | 419,00               | 0,40                        |
| 1777                          | 16.03.1999               | 13030800         | 7 951,17   | 7 951,00                          | 6 291,00             | 0,17                        | 7 951,00                         | 6 291,00             | 0,17                        |
| 1778                          | 16.03.1999               | 13030800         | 644,10   | 644,00                            | 510,00               | 0,10                        | 644,00                           | 510,00               | 0,10                        |
| 1779                          | 16.03.1999               | 13030800         | 2 278,17   | 2 278,00                          | 1 802,00             | 0,17                        | 2 278,00                         | 1 802,00             | 0,17                        |
| 1780                          | 16.03.1999               | 13030800         | 2 278,92   | 2 279,00                          | 1 803,00             | (0,08)                      | 2 279,00                         | 1 803,00             | (0,08)                      |
| 1786                          | 16.03.1999               | 13030800         | 27 400,28  | 27 400,00                         | 21 680,00            | 0,28                        | 27 400,00                        | 21 680,00            | 0,28                        |
| 1787                          | 16.03.1999               | 13030800         | 3 438,64   | 3 439,00                          | 2 721,00             | (0,36)                      | 3 439,00                         | 2 721,00             | (0,36)                      |
| 1791                          | 24.03.1999               | 13030800         | 773,48   | 773,00                            | 612,00               | 0,48                        | 773,00                           | 612,00               | 0,48                        |
| 1793                          | 24.03.1999               | 13030800         | 34 388,25  | 53 791,00                         | 42 561,00            | (19 402,75)                 | 53 791,00                        | 42 561,00            | (19 402,75)                 |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1796               | 24.03.1999               | 13030800         | 11 184,47  | 13 036,00                         | 10 315,00            | (1 851,53)                  | 13 036,00                        | 10 315,00            | (1 851,53)                  |
| 1803               | 25.03.1999               | 13030800         | 66 560,66  | 81 082,00                         | 64 155,00            | (14 521,34)                 | 81 082,00                        | 64 155,00            | (14 521,34)                 |
| 1804               | 25.03.1999               | 13030800         | 7 635,27   | 7 635,00                          | 6 041,00             | 0,27                        | 7 635,00                         | 6 041,00             | 0,27                        |
| 1805               | 25.03.1999               | 13030800         | 118 222,60   | 169 835,00                        | 134 379,00           | (51 612,40)                 | 169 835,00                       | 134 379,00           | (51 612,40)                 |
| 1806               | 25.03.1999               | 13030800         | 63 386,67  | 75 979,00                         | 60 117,00            | (12 592,33)                 | 75 979,00                        | 60 117,00            | (12 592,33)                 |
| 1807               | 25.03.1999               | 13030800         | 351,35   | 351,00                            | 278,00               | 0,35                        | 351,00                           | 278,00               | 0,35                        |
| 1809               | 25.03.1999               | 13030800         | 51 972,23  | 76 477,00                         | 60 511,00            | (24 504,77)                 | 76 477,00                        | 60 511,00            | (24 504,77)                 |
| 1810               | 25.03.1999               | 13030800         | 10 651,23  | 10 651,00                         | 8 427,00             | 0,23                        | 10 651,00                        | 8 427,00             | 0,23                        |
| 1811               | 25.03.1999               | 13030800         | 9 834,22   | 9 834,00                          | 7 781,00             | 0,22                        | 9 834,00                         | 7 781,00             | 0,22                        |
| 1812               | 25.03.1999               | 13030800         | 121 405,19   | 121 405,00                        | 96 060,00            | 0,19                        | 121 405,00                       | 96 060,00            | 0,19                        |
| 1813               | 25.03.1999               | 13030800         | 9 969,84   | 9 970,00                          | 7 889,00             | (0,16)                      | 9 970,00                         | 7 889,00             | (0,16)                      |
| 1814               | 25.03.1999               | 13030800         | 17 169,96  | 17 170,00                         | 13 585,00            | (0,04)                      | 17 170,00                        | 13 585,00            | (0,04)                      |
| 1815               | 25.03.1999               | 13030800         | 1 265,37   | 1 265,00                          | 1 001,00             | 0,37                        | 1 265,00                         | 1 001,00             | 0,37                        |
| 1817               | 25.03.1999               | 13030800         | 221 832,73   | 221 833,00                        | 175 522,00           | (0,27)                      | 221 833,00                       | 175 522,00           | (0,27)                      |
| 1827               | 05.04.1999               | 13030800         | 25 991,11  | 25 991,00                         | 20 565,00            | 0,11                        | 25 991,00                        | 20 565,00            | 0,11                        |
| 1935               | 14.07.1999               | 13030800         | 256 029,06   | 339 870,00                        | 268 917,00           | (83 840,94)                 | 339 870,00                       | 268 917,00           | (83 840,94)                 |
| 1936               | 14.07.1999               | 13030800         | 1 114 665,32   | 1 600 374,00                      | 1 266 270,00         | (485 708,68)                | 1 600 374,00                     | 1 266 270,00         | (485 708,68)                |
| 1979               | 10.09.1999               | 13030800         | 240 850,47   | 240 850,00                        | 190 569,00           | 0,47                        | 240 850,00                       | 190 569,00           | 0,47                        |
| 1980               | 10.09.1999               | 13030800         | 521 351,78   | 521 352,00                        | 412 512,00           | (0,22)                      | 521 352,00                       | 412 512,00           | (0,22)                      |
| 2102               | 27.12.1999               | 13030800         | 77 853,28  | 112 781,00                        | 89 236,00            | (34 927,72)                 | 112 781,00                       | 89 236,00            | (34 927,72)                 |
| 2182               | 23.03.2000               | 13030800         | 384,49   | 384,00                            | 304,00               | 0,49                        | 384,00                           | 304,00               | 0,49                        |
| 2228               | 18.08.2000               | 13030800         | 19 728,53  | 24 889,00                         | 19 693,00            | (5 160,47)                  | 24 889,00                        | 19 693,00            | (5 160,47)                  |
| 2236               | 07.09.2000               | 13030800         | 122 278,90   | 122 279,00                        | 96 751,00            | (0,10)                      | 122 279,00                       | 96 751,00            | (0,10)                      |
| 2271               | 12.10.2000               | 13030800         | 2 496 932,44   | 3 504 287,00                      | 2 772 712,00         | (1 007 354,56)              | 3 504 287,00                     | 2 772 712,00         | (1 007 354,56)              |
| 2272               | 12.10.2000               | 13030800         | 2 678,34   | 3 961,00                          | 3 134,00             | (1 282,66)                  | 3 961,00                         | 3 134,00             | (1 282,66)                  |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2273               | 12.10.2000               | 13030800         | 29 344,97  | 29 345,00                         | 23 219,00            | (0,03)                      | 29 345,00                        | 23 219,00            | (0,03)                      |
| 2343               | 20.12.2000               | 13030800         | 1 278 282,55   | 1 278 283,00                      | 1 011 422,00         | (0,45)                      | 1 278 283,00                     | 1 011 422,00         | (0,45)                      |
| 2347               | 12.08.2003               | 13030800         | 252,00   | 252,00                            | 199,00               | 0,00                        | 252,00                           | 199,00               | 0,00                        |
| 2350               | 28.12.2000               | 13030800         | 98 786,57  | 98 787,00                         | 78 164,00            | (0,43)                      | 98 787,00                        | 78 164,00            | (0,43)                      |
| 2351               | 28.12.2000               | 13030800         | 202 511,10   | 202 511,00                        | 160 234,00           | 0,10                        | 202 511,00                       | 160 234,00           | 0,10                        |
| 2352               | 28.12.2000               | 13030800         | 357 786,50   | 357 787,00                        | 283 093,00           | (0,50)                      | 357 787,00                       | 283 093,00           | (0,50)                      |
| 2353               | 28.12.2000               | 13030800         | 190 344,23   | 224 672,00                        | 177 768,00           | (34 327,77)                 | 224 672,00                       | 177 768,00           | (34 327,77)                 |
| 2354               | 28.12.2000               | 13030800         | 11 850,15  | 11 850,00                         | 9 376,00             | 0,15                        | 11 850,00                        | 9 376,00             | 0,15                        |
| 2355               | 28.12.2000               | 13030800         | 605 454,68   | 868 556,00                        | 687 232,00           | (263 101,32)                | 868 556,00                       | 687 232,00           | (263 101,32)                |
| 2356               | 28.12.2000               | 13030800         | 401 663,50   | 589 712,00                        | 466 601,00           | (188 048,50)                | 589 712,00                       | 466 601,00           | (188 048,50)                |
| 2363               | 31.01.2001               | 13030800         | 217 027,79   | 217 028,00                        | 171 720,00           | (0,21)                      | 217 028,00                       | 171 720,00           | (0,21)                      |
| 2364               | 31.01.2001               | 13030800         | 1 736,09   | 1 736,00                          | 1 374,00             | 0,09                        | 1 736,00                         | 1 374,00             | 0,09                        |
| 2365               | 31.01.2001               | 13030800         | 4 294,54   | 4 295,00                          | 3 398,00             | (0,46)                      | 4 295,00                         | 3 398,00             | (0,46)                      |
| 2367               | 01.02.2001               | 13030800         | 962 482,51   | 1 387 713,00                      | 1 098 006,00         | (425 230,49)                | 1 387 713,00                     | 1 098 006,00         | (425 230,49)                |
| 2368               | 01.02.2001               | 13030800         | 96 300,90  | 147 623,00                        | 116 804,00           | (51 322,10)                 | 147 623,00                       | 116 804,00           | (51 322,10)                 |
| 2369               | 01.02.2001               | 13030800         | 593 923,73   | 593 924,00                        | 469 933,00           | (0,27)                      | 593 924,00                       | 469 933,00           | (0,27)                      |
| 2370               | 08.02.2001               | 13030800         | 236 457,08   | 331 543,00                        | 262 328,00           | (95 085,92)                 | 331 543,00                       | 262 328,00           | (95 085,92)                 |
| 2371               | 08.02.2001               | 13030800         | 38 407,99  | 54 151,00                         | 42 846,00            | (15 743,01)                 | 54 151,00                        | 42 846,00            | (15 743,01)                 |
| 2372               | 08.02.2001               | 13030800         | 27 477,50  | 30 828,00                         | 24 392,00            | (3 350,50)                  | 30 828,00                        | 24 392,00            | (3 350,50)                  |
| 2373               | 08.02.2001               | 13030800         | 768 241,63   | 1 127 799,00                      | 892 354,00           | (359 557,37)                | 1 127 799,00                     | 892 354,00           | (359 557,37)                |
| 2375               | 08.02.2001               | 13030800         | 1 103,46   | 1 103,00                          | 873,00               | 0,46                        | 1 103,00                         | 873,00               | 0,46                        |
| 2386               | 21.02.2001               | 13030800         | 33 446,55  | 38 539,00                         | 30 493,00            | (5 092,45)                  | 38 539,00                        | 30 493,00            | (5 092,45)                  |
| 2387               | 21.02.2001               | 13030800         | 364 897,54   | 364 898,00                        | 288 720,00           | (0,46)                      | 364 898,00                       | 288 720,00           | (0,46)                      |
| 2388               | 21.02.2001               | 13030800         | 91 675,34  | 135 403,00                        | 107 136,00           | (43 727,66)                 | 135 403,00                       | 107 136,00           | (43 727,66)                 |
| 2389               | 21.02.2001               | 13030800         | 23 064,91  | 23 065,00                         | 18 250,00            | (0,09)                      | 23 065,00                        | 18 250,00            | (0,09)                      |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2390               | 21.02.2001               | 13030800         | 49 506,67  | 51 069,00                         | 40 408,00            | (1 562,33)                  | 51 069,00                        | 40 408,00            | (1 562,33)                  |
| 2391               | 21.02.2001               | 13030800         | 234 148,13   | 339 143,00                        | 268 342,00           | (104 994,87)                | 339 143,00                       | 268 342,00           | (104 994,87)                |
| 2398               | 26.03.2001               | 13030800         | 91 712,46  | 91 712,00                         | 72 566,00            | 0,46                        | 91 712,00                        | 72 566,00            | 0,46                        |
| 2425               | 05.04.2001               | 13030800         | 183 972,77   | 190 821,00                        | 150 984,00           | (6 848,23)                  | 190 821,00                       | 150 984,00           | (6 848,23)                  |
| 2427               | 05.04.2001               | 13030800         | 29 129,96  | 29 130,00                         | 23 049,00            | (0,04)                      | 29 130,00                        | 23 049,00            | (0,04)                      |
| 2428               | 05.04.2001               | 13030800         | 2 579,80   | 2 580,00                          | 2 041,00             | (0,20)                      | 2 580,00                         | 2 041,00             | (0,20)                      |
| 2429               | 05.04.2001               | 13030800         | 158 638,95   | 264 293,00                        | 209 118,00           | (105 654,05)                | 264 293,00                       | 209 118,00           | (105 654,05)                |
| 2430               | 05.04.2001               | 13030800         | 672 070,78   | 932 574,00                        | 737 885,00           | (260 503,22)                | 932 574,00                       | 737 885,00           | (260 503,22)                |
| 2452               | 23.04.2001               | 13030800         | 5 391,20   | 7 866,00                          | 6 224,00             | (2 474,80)                  | 7 866,00                         | 6 224,00             | (2 474,80)                  |
| 2456               | 27.04.2001               | 13030800         | 79 421,82  | 115 441,00                        | 91 341,00            | (36 019,18)                 | 115 441,00                       | 91 341,00            | (36 019,18)                 |
| 2460               | 15.12.2003               | 13030800         | 66 172,11  | 95 975,00                         | 75 939,00            | (29 802,89)                 | 95 975,00                        | 75 939,00            | (29 802,89)                 |
| 2461               | 15.12.2003               | 13030800         | 68,82  | 69,00                             | 55,00                | (0,18)                      | 69,00                            | 55,00                | (0,18)                      |
| 2462               | 14.05.2001               | 13030800         | 19 588,57  | 19 609,00                         | 15 515,00            | (20,43)                     | 19 609,00                        | 15 515,00            | (20,43)                     |
| 2463               | 14.05.2001               | 13030800         | 30 095,32  | 41 321,00                         | 32 695,00            | (11 225,68)                 | 41 321,00                        | 32 695,00            | (11 225,68)                 |
| 2486               | 13.06.2001               | 13030800         | 64 261,94  | 64 262,00                         | 50 846,00            | (0,06)                      | 64 262,00                        | 50 846,00            | (0,06)                      |
| 2487               | 13.06.2001               | 13030800         | 32 037,87  | 32 038,00                         | 25 350,00            | (0,13)                      | 32 038,00                        | 25 350,00            | (0,13)                      |
| 2492               | 20.06.2001               | 13030800         | 47 744,45  | 59 911,00                         | 47 404,00            | (12 166,55)                 | 59 911,00                        | 47 404,00            | (12 166,55)                 |
| 2493               | 20.06.2001               | 13030800         | 313 720,25   | 313 720,00                        | 248 226,00           | 0,25                        | 313 720,00                       | 248 226,00           | 0,25                        |
| 2542               | 09.09.2004               | 13030800         | 46 446,99  | 46 447,00                         | 36 750,00            | (0,01)                      | 46 447,00                        | 36 750,00            | (0,01)                      |
| 2594               | 23.11.2001               | 13030800         | 42 528,97  | 42 529,00                         | 33 650,00            | (0,03)                      | 42 529,00                        | 33 650,00            | (0,03)                      |
| 2653               | 01.03.2002               | 13030800         | 306 512,81   | 306 513,00                        | 242 524,00           | (0,19)                      | 306 513,00                       | 242 524,00           | (0,19)                      |
| 2787               | 31.05.2006               | 13030800         | 141,92   | 142,00                            | 112,00               | (0,08)                      | 142,00                           | 112,00               | (0,08)                      |
| 2788               | 31.05.2006               | 13030800         | 1 366,60   | 1 367,00                          | 1 082,00             | (0,40)                      | 1 367,00                         | 1 082,00             | (0,40)                      |
| 2792               | 31.05.2006               | 13030800         | 1 859,10   | 3 077,00                          | 2 435,00             | (1 217,90)                  | 3 077,00                         | 2 435,00             | (1 217,90)                  |
| 2793               | 31.05.2006               | 13030800         | 48 952,34  | 48 952,00                         | 38 733,00            | 0,34                        | 48 952,00                        | 38 733,00            | 0,34                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2990               | 25.07.2007               | 13030800         | 4 221,55   | 4 222,00                          | 3 341,00             | (0,45)                      | 4 222,00                         | 3 341,00             | (0,45)                      |
| 3116               | 12.08.2003               | 13030800         | 2 004,13   | 2 004,00                          | 1 586,00             | 0,13                        | 2 004,00                         | 1 586,00             | 0,13                        |
| 3117               | 12.08.2003               | 13030800         | 19 564,58  | 19 565,00                         | 15 481,00            | (0,42)                      | 19 565,00                        | 15 481,00            | (0,42)                      |
| 3118               | 12.08.2003               | 13030800         | 110 450,92   | 110 451,00                        | 87 393,00            | (0,08)                      | 110 451,00                       | 87 393,00            | (0,08)                      |
| 3340               | 13.07.2004               | 13030800         | 9 096,56   | 9 097,00                          | 7 198,00             | (0,44)                      | 9 097,00                         | 7 198,00             | (0,44)                      |
| 3341               | 13.07.2004               | 13030800         | 55 127,13  | 55 127,00                         | 43 618,00            | 0,13                        | 55 127,00                        | 43 618,00            | 0,13                        |
| 3342               | 13.07.2004               | 13030800         | 56 882,56  | 56 883,00                         | 45 008,00            | (0,44)                      | 56 883,00                        | 45 008,00            | (0,44)                      |
| 4001               | 09.08.2006               | 13030800         | 2 112,90   | 2 113,00                          | 1 672,00             | (0,10)                      | 2 113,00                         | 1 672,00             | (0,10)                      |
| 4002               | 09.08.2006               | 13030800         | 52,68  | 53,00                             | 42,00                | (0,32)                      | 53,00                            | 42,00                | (0,32)                      |
| 4164               | 22.12.2006               | 13030800         | 96 994,25  | 96 994,00                         | 76 745,00            | 0,25                        | 96 994,00                        | 76 745,00            | 0,25                        |
| 4165               | 22.12.2006               | 13030800         | 3 216,08   | 3 216,00                          | 2 545,00             | 0,08                        | 3 216,00                         | 2 545,00             | 0,08                        |
| 4192               | 20.07.2012               | 13030800         | 4 530,35   | 4 530,00                          | 3 584,00             | 0,35                        | 4 530,00                         | 3 584,00             | 0,35                        |
| 4290               | 17.07.2007               | 13030800         | 278 647,64   | 372 031,00                        | 294 364,00           | (93 383,36)                 | 372 031,00                       | 294 364,00           | (93 383,36)                 |
| 4620               | 17.12.2014               | 13030800         | 97,50  | 97,00                             | 77,00                | 0,50                        | 97,00                            | 77,00                | 0,50                        |
| 4621               | 17.12.2014               | 13030800         | 59 999,22  | 90 923,00                         | 71 941,00            | (30 923,78)                 | 90 923,00                        | 71 941,00            | (30 923,78)                 |
| 4804               | 12.12.2016               | 13030800         | 91,64  | 92,00                             | 73,00                | (0,36)                      | 92,00                            | 73,00                | (0,36)                      |
| 4805               | 05.12.2008               | 13030800         | 6 296,29   | 6 296,00                          | 4 982,00             | 0,29                        | 6 296,00                         | 4 982,00             | 0,29                        |
| 4811               | 14.12.2016               | 13030800         | 61 086,95  | 61 087,00                         | 48 334,00            | (0,05)                      | 61 087,00                        | 48 334,00            | (0,05)                      |
| 4924               | 01.10.2018               | 13030800         | 234,46   | 234,00                            | 185,00               | 0,46                        | 234,00                           | 185,00               | 0,46                        |
| 4946               | 14.12.2018               | 13030800         | 5 648,78   | 5 649,00                          | 4 470,00             | (0,22)                      | 5 649,00                         | 4 470,00             | (0,22)                      |
| 5009               | 03.09.2009               | 13030800         | 100 747,76   | 143 671,00                        | 113 677,00           | (42 923,24)                 | 143 671,00                       | 113 677,00           | (42 923,24)                 |
| 5010               | 03.09.2009               | 13030800         | 37 558,61  | 50 552,00                         | 39 998,00            | (12 993,39)                 | 50 552,00                        | 39 998,00            | (12 993,39)                 |
| 5011               | 03.09.2009               | 13030800         | 262 712,70   | 262 713,00                        | 207 868,00           | (0,30)                      | 262 713,00                       | 207 868,00           | (0,30)                      |
| 5012               | 03.09.2009               | 13030800         | 33 592,60  | 33 592,00                         | 26 579,00            | 0,60                        | 33 592,00                        | 26 579,00            | 0,60                        |
| 5177               | 01.07.2010               | 13030800         | 6 591,73   | 6 592,00                          | 5 216,00             | (0,27)                      | 6 592,00                         | 5 216,00             | (0,27)                      |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 5178               | 01.07.2010               | 13030800         | 32 839,79  | 32 840,00                         | 25 984,00            | (0,21)                      | 32 840,00                        | 25 984,00            | (0,21)                      |
| 5253               | 21.12.2010               | 13030800         | 2 114,48   | 3 175,00                          | 2 512,00             | (1 060,52)                  | 3 175,00                         | 2 512,00             | (1 060,52)                  |
| 5404               | 31.10.2011               | 13030800         | 87 537,35  | 87 537,00                         | 69 262,00            | 0,35                        | 87 537,00                        | 69 262,00            | 0,35                        |
| 5405               | 31.10.2011               | 13030800         | 139 657,08   | 155 386,00                        | 122 947,00           | (15 728,92)                 | 155 386,00                       | 122 947,00           | (15 728,92)                 |
| 5408               | 31.10.2011               | 13030800         | 691,42   | 877,00                            | 694,00               | (185,58)                    | 877,00                           | 694,00               | (185,58)                    |
| 5409               | 31.10.2011               | 13030800         | 94,87  | 130,00                            | 103,00               | (35,13)                     | 130,00                           | 103,00               | (35,13)                     |
| 5410               | 31.10.2011               | 13030800         | 48 829,17  | 70 673,00                         | 55 919,00            | (21 843,83)                 | 70 673,00                        | 55 919,00            | (21 843,83)                 |
| 5411               | 31.10.2011               | 13030800         | 168 742,70   | 168 742,00                        | 133 515,00           | 0,70                        | 168 742,00                       | 133 515,00           | 0,70                        |
| 5412               | 31.10.2011               | 13030800         | 6 746,71   | 10 235,00                         | 8 098,00             | (3 488,29)                  | 10 235,00                        | 8 098,00             | (3 488,29)                  |
| 5413               | 31.10.2011               | 13030800         | 53 261,14  | 78 824,00                         | 62 368,00            | (25 562,86)                 | 78 824,00                        | 62 368,00            | (25 562,86)                 |
| 5414               | 31.10.2011               | 13030800         | 20 353,19  | 10 527,00                         | 8 329,00             | 9 826,19                    | 10 527,00                        | 8 329,00             | 9 826,19                    |
| 5541               | 03.05.2012               | 13030800         | 17 559,76  | 17 560,00                         | 13 894,00            | (0,24)                      | 17 560,00                        | 13 894,00            | (0,24)                      |
| 5542               | 03.05.2012               | 13030800         | 7 933,08   | 7 933,00                          | 6 277,00             | 0,08                        | 7 933,00                         | 6 277,00             | 0,08                        |
| 5544               | 07.05.2012               | 13030800         | 169 203,36   | 169 203,00                        | 133 879,00           | 0,36                        | 169 203,00                       | 133 879,00           | 0,36                        |
| 5650               | 05.10.2012               | 13030800         | 515 039,10   | 755 362,00                        | 597 669,00           | (240 322,90)                | 755 362,00                       | 597 669,00           | (240 322,90)                |
| 5652               | 05.10.2012               | 13030800         | 1 046,94   | 1 047,00                          | 828,00               | (0,06)                      | 1 047,00                         | 828,00               | (0,06)                      |
| 5713               | 22.01.2013               | 13030800         | 93 892,00  | 136 781,00                        | 108 226,00           | (42 889,00)                 | 136 781,00                       | 108 226,00           | (42 889,00)                 |
| 5902               | 30.01.2014               | 13030800         | 2 222,78   | 2 223,00                          | 1 759,00             | (0,22)                      | 2 223,00                         | 1 759,00             | (0,22)                      |
| 5903               | 30.01.2014               | 13030800         | 5 962,26   | 7 823,00                          | 6 190,00             | (1 860,74)                  | 7 823,00                         | 6 190,00             | (1 860,74)                  |
| 5913               | 27.02.2014               | 13030800         | 1 092,37   | 1 607,00                          | 1 272,00             | (514,63)                    | 1 607,00                         | 1 272,00             | (514,63)                    |
| 5914               | 27.02.2014               | 13030800         | 60 409,47  | 60 409,00                         | 47 798,00            | 0,47                        | 60 409,00                        | 47 798,00            | 0,47                        |
| 5967               | 31.07.2014               | 13030800         | 0,00   | 9,00                              | 7,00                 | (9,00)                      | 9,00                             | 7,00                 | (9,00)                      |
| 5989               | 20.10.2014               | 13030800         | 20 621,77  | 29 175,00                         | 23 084,00            | (8 553,23)                  | 29 175,00                        | 23 084,00            | (8 553,23)                  |
| 6009               | 17.12.2014               | 13030800         | 1 310,76   | 1 311,00                          | 1 037,00             | (0,24)                      | 1 311,00                         | 1 037,00             | (0,24)                      |
| 6097               | 11.02.2016               | 13030800         | 369 585,58   | 545 385,00                        | 431 528,00           | (175 799,42)                | 545 385,00                       | 431 528,00           | (175 799,42)                |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 6106               | 16.03.2016               | 13030800         | 579,05   | 579,00                            | 458,00               | 0,05                        | 579,00                           | 458,00               | 0,05                        |
| 6133               | 08.07.2016               | 13030800         | 12 918,90  | 12 919,00                         | 10 222,00            | (0,10)                      | 12 919,00                        | 10 222,00            | (0,10)                      |
| 6217               | 01.09.2017               | 13030800         | 9 895,56   | 9 895,00                          | 7 829,00             | 0,56                        | 9 895,00                         | 7 829,00             | 0,56                        |
| 6218               | 01.09.2017               | 13030800         | 9 755,63   | 9 755,00                          | 7 718,00             | 0,63                        | 9 755,00                         | 7 718,00             | 0,63                        |
| 6230               | 18.10.2017               | 13030800         | 2 042,76   | 2 043,00                          | 1 616,00             | (0,24)                      | 2 043,00                         | 1 616,00             | (0,24)                      |
| 6285               | 02.10.2018               | 13030800         | 3 338,01   | 3 338,00                          | 2 641,00             | 0,01                        | 3 338,00                         | 2 641,00             | 0,01                        |
| 6289               | 18.10.2018               | 13030800         | 38,61  | 39,00                             | 31,00                | (0,39)                      | 39,00                            | 31,00                | (0,39)                      |
| 1772               | 05.03.1999               | 13030900         | 1 308,16   | 2 073,00                          | 1 720,00             | (764,84)                    | 2 073,00                         | 1 720,00             | (764,84)                    |
| 1777               | 16.03.1999               | 13030900         | 9,82   | 10,00                             | 8,00                 | (0,18)                      | 10,00                            | 8,00                 | (0,18)                      |
| 1787               | 16.03.1999               | 13030900         | 22,88  | 23,00                             | 19,00                | (0,12)                      | 23,00                            | 19,00                | (0,12)                      |
| 1803               | 25.03.1999               | 13030900         | 9 527,48   | 10 236,00                         | 8 495,00             | (708,52)                    | 10 236,00                        | 8 495,00             | (708,52)                    |
| 1805               | 25.03.1999               | 13030900         | 9 612,72   | 13 885,00                         | 11 523,00            | (4 272,28)                  | 13 885,00                        | 11 523,00            | (4 272,28)                  |
| 1817               | 25.03.1999               | 13030900         | 13 215,19  | 13 215,00                         | 10 967,00            | 0,19                        | 13 215,00                        | 10 967,00            | 0,19                        |
| 1827               | 05.04.1999               | 13030900         | 30,43  | 30,00                             | 25,00                | 0,43                        | 30,00                            | 25,00                | 0,43                        |
| 1935               | 14.07.1999               | 13030900         | 1 531,89   | 1 782,00                          | 1 479,00             | (250,11)                    | 1 782,00                         | 1 479,00             | (250,11)                    |
| 1936               | 14.07.1999               | 13030900         | 220 707,87   | 317 912,00                        | 263 826,00           | (97 204,13)                 | 317 912,00                       | 263 826,00           | (97 204,13)                 |
| 1979               | 10.09.1999               | 13030900         | 54 379,62  | 54 380,00                         | 45 128,00            | (0,38)                      | 54 380,00                        | 45 128,00            | (0,38)                      |
| 1980               | 10.09.1999               | 13030900         | 30 556,81  | 30 557,00                         | 25 358,00            | (0,19)                      | 30 557,00                        | 25 358,00            | (0,19)                      |
| 2102               | 27.12.1999               | 13030900         | 38 963,97  | 56 280,00                         | 46 705,00            | (17 316,03)                 | 56 280,00                        | 46 705,00            | (17 316,03)                 |
| 2182               | 23.03.2000               | 13030900         | 665,42   | 665,00                            | 552,00               | 0,42                        | 665,00                           | 552,00               | 0,42                        |
| 2271               | 12.10.2000               | 13030900         | 13 433,69  | 19 272,00                         | 15 993,00            | (5 838,31)                  | 19 272,00                        | 15 993,00            | (5 838,31)                  |
| 2343               | 20.12.2000               | 13030900         | 69 330,76  | 69 331,00                         | 57 536,00            | (0,24)                      | 69 331,00                        | 57 536,00            | (0,24)                      |
| 2350               | 28.12.2000               | 13030900         | 4 299,03   | 4 299,00                          | 3 568,00             | 0,03                        | 4 299,00                         | 3 568,00             | 0,03                        |
| 2351               | 28.12.2000               | 13030900         | 38 411,81  | 38 412,00                         | 31 877,00            | (0,19)                      | 38 412,00                        | 31 877,00            | (0,19)                      |
| 2352               | 28.12.2000               | 13030900         | 64 752,86  | 64 753,00                         | 53 737,00            | (0,14)                      | 64 753,00                        | 53 737,00            | (0,14)                      |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2353               | 28.12.2000               | 13030900         | 38 288,20  | 46 459,00                         | 38 555,00            | (8 170,80)                  | 46 459,00                        | 38 555,00            | (8 170,80)                  |
| 2355               | 28.12.2000               | 13030900         | 17 168,84  | 25 903,00                         | 21 496,00            | (8 734,16)                  | 25 903,00                        | 21 496,00            | (8 734,16)                  |
| 2356               | 28.12.2000               | 13030900         | 16 491,95  | 24 689,00                         | 20 489,00            | (8 197,05)                  | 24 689,00                        | 20 489,00            | (8 197,05)                  |
| 2363               | 31.01.2001               | 13030900         | 111 224,53   | 111 225,00                        | 92 303,00            | (0,47)                      | 111 225,00                       | 92 303,00            | (0,47)                      |
| 2365               | 31.01.2001               | 13030900         | 296,16   | 296,00                            | 246,00               | 0,16                        | 296,00                           | 246,00               | 0,16                        |
| 2367               | 01.02.2001               | 13030900         | 64 290,36  | 103 051,00                        | 85 519,00            | (38 760,64)                 | 103 051,00                       | 85 519,00            | (38 760,64)                 |
| 2368               | 01.02.2001               | 13030900         | 16 996,90  | 28 159,00                         | 23 368,00            | (11 162,10)                 | 28 159,00                        | 23 368,00            | (11 162,10)                 |
| 2369               | 01.02.2001               | 13030900         | 32 684,06  | 32 684,00                         | 27 124,00            | 0,06                        | 32 684,00                        | 27 124,00            | 0,06                        |
| 2370               | 08.02.2001               | 13030900         | 9 789,39   | 14 232,00                         | 11 811,00            | (4 442,61)                  | 14 232,00                        | 11 811,00            | (4 442,61)                  |
| 2371               | 08.02.2001               | 13030900         | 2 919,90   | 4 245,00                          | 3 523,00             | (1 325,10)                  | 4 245,00                         | 3 523,00             | (1 325,10)                  |
| 2372               | 08.02.2001               | 13030900         | 2 552,78   | 3 101,00                          | 2 573,00             | (548,22)                    | 3 101,00                         | 2 573,00             | (548,22)                    |
| 2373               | 08.02.2001               | 13030900         | 193 701,85   | 291 270,00                        | 241 716,00           | (97 568,15)                 | 291 270,00                       | 241 716,00           | (97 568,15)                 |
| 2386               | 21.02.2001               | 13030900         | 23 776,88  | 26 639,00                         | 22 107,00            | (2 862,12)                  | 26 639,00                        | 22 107,00            | (2 862,12)                  |
| 2387               | 21.02.2001               | 13030900         | 10 080,62  | 10 081,00                         | 8 366,00             | (0,38)                      | 10 081,00                        | 8 366,00             | (0,38)                      |
| 2388               | 21.02.2001               | 13030900         | 29 859,51  | 45 149,00                         | 37 468,00            | (15 289,49)                 | 45 149,00                        | 37 468,00            | (15 289,49)                 |
| 2389               | 21.02.2001               | 13030900         | 6 704,31   | 6 704,00                          | 5 563,00             | 0,31                        | 6 704,00                         | 5 563,00             | 0,31                        |
| 2390               | 21.02.2001               | 13030900         | 149,72   | 150,00                            | 124,00               | (0,28)                      | 150,00                           | 124,00               | (0,28)                      |
| 2391               | 21.02.2001               | 13030900         | 27 801,02  | 41 330,00                         | 34 299,00            | (13 528,98)                 | 41 330,00                        | 34 299,00            | (13 528,98)                 |
| 2398               | 26.03.2001               | 13030900         | 3 664,54   | 3 665,00                          | 3 041,00             | (0,46)                      | 3 665,00                         | 3 041,00             | (0,46)                      |
| 2425               | 05.04.2001               | 13030900         | 2 819,56   | 2 845,00                          | 2 361,00             | (25,44)                     | 2 845,00                         | 2 361,00             | (25,44)                     |
| 2427               | 05.04.2001               | 13030900         | 4 436,95   | 4 437,00                          | 3 682,00             | (0,05)                      | 4 437,00                         | 3 682,00             | (0,05)                      |
| 2428               | 05.04.2001               | 13030900         | 387,61   | 388,00                            | 322,00               | (0,39)                      | 388,00                           | 322,00               | (0,39)                      |
| 2429               | 05.04.2001               | 13030900         | 37 974,07  | 58 523,00                         | 48 567,00            | (20 548,93)                 | 58 523,00                        | 48 567,00            | (20 548,93)                 |
| 2430               | 05.04.2001               | 13030900         | 133 494,46   | 188 433,00                        | 156 375,00           | (54 938,54)                 | 188 433,00                       | 156 375,00           | (54 938,54)                 |
| 2452               | 23.04.2001               | 13030900         | 78,70  | 100,00                            | 83,00                | (21,30)                     | 100,00                           | 83,00                | (21,30)                     |





| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2456               | 27.04.2001               | 13030900         | 18 352,40  | 27 351,00                         | 22 698,00            | (8 998,60)                  | 27 351,00                        | 22 698,00            | (8 998,60)                  |
| 2460               | 15.12.2003               | 13030900         | 16 647,29  | 25 126,00                         | 20 851,00            | (8 478,71)                  | 25 126,00                        | 20 851,00            | (8 478,71)                  |
| 2487               | 13.06.2001               | 13030900         | 5 993,77   | 5 994,00                          | 4 974,00             | (0,23)                      | 5 994,00                         | 4 974,00             | (0,23)                      |
| 2492               | 20.06.2001               | 13030900         | 3 301,44   | 4 634,00                          | 3 846,00             | (1 332,56)                  | 4 634,00                         | 3 846,00             | (1 332,56)                  |
| 2493               | 20.06.2001               | 13030900         | 50 776,33  | 50 776,00                         | 42 138,00            | 0,33                        | 50 776,00                        | 42 138,00            | 0,33                        |
| 2594               | 23.11.2001               | 13030900         | 5 609,67   | 5 610,00                          | 4 656,00             | (0,33)                      | 5 610,00                         | 4 656,00             | (0,33)                      |
| 2653               | 01.03.2002               | 13030900         | 30 680,69  | 30 681,00                         | 25 461,00            | (0,31)                      | 30 681,00                        | 25 461,00            | (0,31)                      |
| 2792               | 31.05.2006               | 13030900         | 75,26  | 130,00                            | 108,00               | (54,74)                     | 130,00                           | 108,00               | (54,74)                     |
| 2793               | 31.05.2006               | 13030900         | 2 252,37   | 2 252,00                          | 1 869,00             | 0,37                        | 2 252,00                         | 1 869,00             | 0,37                        |
| 3116               | 12.08.2003               | 13030900         | 99,63  | 100,00                            | 83,00                | (0,37)                      | 100,00                           | 83,00                | (0,37)                      |
| 3117               | 12.08.2003               | 13030900         | 20 710,19  | 20 710,00                         | 17 187,00            | 0,19                        | 20 710,00                        | 17 187,00            | 0,19                        |
| 3118               | 12.08.2003               | 13030900         | 9 689,53   | 9 690,00                          | 8 041,00             | (0,47)                      | 9 690,00                         | 8 041,00             | (0,47)                      |
| 3340               | 13.07.2004               | 13030900         | 975,41   | 975,00                            | 809,00               | 0,41                        | 975,00                           | 809,00               | 0,41                        |
| 3341               | 13.07.2004               | 13030900         | 1 978,17   | 1 978,00                          | 1 641,00             | 0,17                        | 1 978,00                         | 1 641,00             | 0,17                        |
| 3342               | 13.07.2004               | 13030900         | 1 817,08   | 1 817,00                          | 1 508,00             | 0,08                        | 1 817,00                         | 1 508,00             | 0,08                        |
| 4001               | 09.08.2006               | 13030900         | 114,46   | 114,00                            | 95,00                | 0,46                        | 114,00                           | 95,00                | 0,46                        |
| 4164               | 22.12.2006               | 13030900         | 6 054,99   | 6 055,00                          | 5 025,00             | (0,01)                      | 6 055,00                         | 5 025,00             | (0,01)                      |
| 4165               | 22.12.2006               | 13030900         | 161,06   | 161,00                            | 134,00               | 0,06                        | 161,00                           | 134,00               | 0,06                        |
| 4290               | 17.07.2007               | 13030900         | 35 970,23  | 52 256,00                         | 43 366,00            | (16 285,77)                 | 52 256,00                        | 43 366,00            | (16 285,77)                 |
| 4621               | 17.12.2014               | 13030900         | 1 975,63   | 3 014,00                          | 2 501,00             | (1 038,37)                  | 3 014,00                         | 2 501,00             | (1 038,37)                  |
| 4811               | 14.12.2016               | 13030900         | 3 785,25   | 3 785,00                          | 3 141,00             | 0,25                        | 3 785,00                         | 3 141,00             | 0,25                        |
| 4946               | 14.12.2018               | 13030900         | 479,05   | 479,00                            | 398,00               | 0,05                        | 479,00                           | 398,00               | 0,05                        |
| 5009               | 03.09.2009               | 13030900         | 8 131,07   | 11 447,00                         | 9 500,00             | (3 315,93)                  | 11 447,00                        | 9 500,00             | (3 315,93)                  |
| 5010               | 03.09.2009               | 13030900         | 14 507,02  | 18 963,00                         | 15 737,00            | (4 455,98)                  | 18 963,00                        | 15 737,00            | (4 455,98)                  |
| 5011               | 03.09.2009               | 13030900         | 14 858,64  | 14 859,00                         | 12 331,00            | (0,36)                      | 14 859,00                        | 12 331,00            | (0,36)                      |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 5178               | 01.07.2010               | 13030900         | 303,33   | 303,00                            | 251,00               | 0,33                        | 303,00                           | 251,00               | 0,33                        |
| 5253               | 21.12.2010               | 13030900         | 60,87  | 94,00                             | 78,00                | (33,13)                     | 94,00                            | 78,00                | (33,13)                     |
| 5404               | 31.10.2011               | 13030900         | 10 017,11  | 10 017,00                         | 8 313,00             | 0,11                        | 10 017,00                        | 8 313,00             | 0,11                        |
| 5405               | 31.10.2011               | 13030900         | 11 353,05  | 12 759,00                         | 10 588,00            | (1 405,95)                  | 12 759,00                        | 10 588,00            | (1 405,95)                  |
| 5410               | 31.10.2011               | 13030900         | 1 557,70   | 2 440,00                          | 2 025,00             | (882,30)                    | 2 440,00                         | 2 025,00             | (882,30)                    |
| 5411               | 31.10.2011               | 13030900         | 8 219,33   | 8 219,00                          | 6 821,00             | 0,33                        | 8 219,00                         | 6 821,00             | 0,33                        |
| 5412               | 31.10.2011               | 13030900         | 136,69   | 211,00                            | 175,00               | (74,31)                     | 211,00                           | 175,00               | (74,31)                     |
| 5413               | 31.10.2011               | 13030900         | 14 945,37  | 22 972,00                         | 19 064,00            | (8 026,63)                  | 22 972,00                        | 19 064,00            | (8 026,63)                  |
| 5414               | 31.10.2011               | 13030900         | 8 182,65   | 6 021,00                          | 4 997,00             | 2 161,65                    | 6 021,00                         | 4 997,00             | 2 161,65                    |
| 5544               | 07.05.2012               | 13030900         | 28 514,92  | 28 515,00                         | 23 664,00            | (0,08)                      | 28 515,00                        | 23 664,00            | (0,08)                      |
| 5650               | 05.10.2012               | 13030900         | 26 085,58  | 38 561,00                         | 32 001,00            | (12 475,42)                 | 38 561,00                        | 32 001,00            | (12 475,42)                 |
| 5713               | 22.01.2013               | 13030900         | 6 385,60   | 9 251,00                          | 7 677,00             | (2 865,40)                  | 9 251,00                         | 7 677,00             | (2 865,40)                  |
| 5913               | 27.02.2014               | 13030900         | 147,33   | 221,00                            | 183,00               | (73,67)                     | 221,00                           | 183,00               | (73,67)                     |
| 5914               | 27.02.2014               | 13030900         | 305,14   | 305,00                            | 253,00               | 0,14                        | 305,00                           | 253,00               | 0,14                        |
| 6097               | 11.02.2016               | 13030900         | 19 363,54  | 29 082,00                         | 24 134,00            | (9 718,46)                  | 29 082,00                        | 24 134,00            | (9 718,46)                  |
| 6106               | 16.03.2016               | 13030900         | 177,21   | 177,00                            | 147,00               | 0,21                        | 177,00                           | 147,00               | 0,21                        |
| 6285               | 02.10.2018               | 13030900         | 154,36   | 154,00                            | 128,00               | 0,36                        | 154,00                           | 128,00               | 0,36                        |
| 1492               | 10.10.2000               | 13030700         | 2 481,46   | 2 481,00                          | 2 522,00             | 0,46                        | 2 481,00                         | 2 522,00             | 0,46                        |
| 1803               | 25.03.1999               | 13030700         | 7 619,94   | 10 916,00                         | 11 098,00            | (3 296,06)                  | 10 916,00                        | 11 098,00            | (3 296,06)                  |
| 1817               | 25.03.1999               | 13030700         | 42,39  | 42,00                             | 43,00                | 0,39                        | 42,00                            | 43,00                | 0,39                        |
| 1936               | 14.07.1999               | 13030700         | 28 997,01  | 47 679,00                         | 48 474,00            | (18 681,99)                 | 47 679,00                        | 48 474,00            | (18 681,99)                 |
| 1979               | 10.09.1999               | 13030700         | 197,32   | 197,00                            | 200,00               | 0,32                        | 197,00                           | 200,00               | 0,32                        |
| 2351               | 28.12.2000               | 13030700         | 34 322,08  | 34 322,00                         | 34 894,00            | 0,08                        | 34 322,00                        | 34 894,00            | 0,08                        |
| 2352               | 28.12.2000               | 13030700         | 1 593,60   | 1 594,00                          | 1 621,00             | (0,40)                      | 1 594,00                         | 1 621,00             | (0,40)                      |
| 2364               | 31.01.2001               | 13030700         | 27 245,05  | 27 245,00                         | 27 699,00            | 0,05                        | 27 245,00                        | 27 699,00            | 0,05                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2372               | 08.02.2001               | 13030700                           | 59 518,46  | 70 647,00                         | 71 825,00            | (11 128,54)                 | 70 647,00                        | 71 825,00            | (11 128,54)                 |
| 2373               | 08.02.2001               | 13030700                           | 96,29  | 141,00                            | 143,00               | (44,71)                     | 141,00                           | 143,00               | (44,71)                     |
| 2386               | 21.02.2001               | 13030700                           | 13 059,10  | 16 793,00                         | 17 073,00            | (3 733,90)                  | 16 793,00                        | 17 073,00            | (3 733,90)                  |
| 2390               | 21.02.2001               | 13030700                           | 4 668,72   | 6 635,00                          | 6 746,00             | (1 966,28)                  | 6 635,00                         | 6 746,00             | (1 966,28)                  |
| 2425               | 05.04.2001               | 13030700                           | 574,00   | 810,00                            | 824,00               | (236,00)                    | 810,00                           | 824,00               | (236,00)                    |
| 2429               | 05.04.2001               | 13030700                           | 13 611,84  | 21 854,00                         | 22 218,00            | (8 242,16)                  | 21 854,00                        | 22 218,00            | (8 242,16)                  |
| 2493               | 20.06.2001               | 13030700                           | 660,04   | 660,00                            | 671,00               | 0,04                        | 660,00                           | 671,00               | 0,04                        |
| 2653               | 01.03.2002               | 13030700                           | 8 384,43   | 8 384,00                          | 8 524,00             | 0,43                        | 8 384,00                         | 8 524,00             | 0,43                        |
| 3116               | 12.08.2003               | 13030700                           | 1 251,92   | 1 252,00                          | 1 273,00             | (0,08)                      | 1 252,00                         | 1 273,00             | (0,08)                      |
| 3117               | 12.08.2003               | 13030700                           | 7 987,97   | 7 988,00                          | 8 121,00             | (0,03)                      | 7 988,00                         | 8 121,00             | (0,03)                      |
| 3342               | 13.07.2004               | 13030700                           | 19 616,86  | 19 617,00                         | 19 944,00            | (0,14)                      | 19 617,00                        | 19 944,00            | (0,14)                      |
| 4290               | 17.07.2007               | 13030700                           | 7 658,09   | 8 516,00                          | 8 658,00             | (857,91)                    | 8 516,00                         | 8 658,00             | (857,91)                    |
| 5010               | 03.09.2009               | 13030700                           | 195,14   | 294,00                            | 299,00               | (98,86)                     | 294,00                           | 299,00               | (98,86)                     |
| 5011               | 03.09.2009               | 13030700                           | 515,08   | 515,00                            | 524,00               | 0,08                        | 515,00                           | 524,00               | 0,08                        |
| 5409               | 31.10.2011               | 13030700                           | 451,53   | 632,00                            | 643,00               | (180,47)                    | 632,00                           | 643,00               | (180,47)                    |
| 5413               | 31.10.2011               | 13030700                           | 153,43   | 224,00                            | 228,00               | (70,57)                     | 224,00                           | 228,00               | (70,57)                     |
| 5913               | 27.02.2014               | 13030700                           | 98,60  | 148,00                            | 150,00               | (49,40)                     | 148,00                           | 150,00               | (49,40)                     |
| 6009               | 17.12.2014               | 13030700                           | 3 618,09   | 3 618,00                          | 3 678,00             | 0,09                        | 3 618,00                         | 3 678,00             | 0,09                        |
| 6289               | 18.10.2018               | 13030700                           | 646,90   | 647,00                            | 658,00               | (0,10)                      | 647,00                           | 658,00               | (0,10)                      |
| 6009               | 17.12.2014               | 13030100                           | 261,52   | 262,00                            | 228,00               | (0,48)                      | 262,00                           | 228,00               | (0,48)                      |
| 4010               | 09.08.2006               | 13030100                           | 35,86  | 36,00                             | 31,00                | (0,14)                      | 36,00                            | 31,00                | (0,14)                      |
| 4563               | 11.08.2014               | 13030100                           | 18,87  | 19,00                             | 17,00                | (0,13)                      | 19,00                            | 17,00                | (0,13)                      |
| 4564               | 11.08.2014               | 13030100                           | 58,95  | 59,00                             | 51,00                | (0,05)                      | 59,00                            | 51,00                | (0,05)                      |
| 1808               | 3.02.1999                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1816               | 25.03.1999               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 1644               | 19.01.2001               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2652               | 1.03.2002                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2433               | 9.10.2003                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2459               | 15.12.2003               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4003               | 9.08.2006                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4806               | 12.12.2006               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5406               | 31.10.2011               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5407               | 31.10.2011               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4190               | 20.07.2012               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |

| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 4191               | 20.07.2012               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5649               | 4.10.2012                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5651               | 5.10.2012                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5915               | 27.02.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4517               | 15.04.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4518               | 15.04.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4545               | 15.07.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4581               | 12.09.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4590               | 20.10.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4618               | 17.12.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |

| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 4619               | 17.12.2014               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4657               | 5.03.2015                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4658               | 5.03.2015                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4659               | 5.03.2015                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4676               | 31.07.2015               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4807               | 12.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4808               | 12.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4809               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4810               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4812               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |

| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 4813               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4814               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4815               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4816               | 14.12.2016               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4865               | 18.10.2017               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4866               | 18.10.2017               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4867               | 18.10.2017               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4868               | 18.10.2017               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4871               | 22.12.2017               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4932               | 26.10.2018               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |

| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 4947               | 19.12.2018               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 6309               | 28.12.2018               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 6310               | 28.12.2018               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4973               | 20.02.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4991               | 23.04.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4992               | 23.04.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4993               | 23.04.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5013               | 2.07.2019                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5017               | 18.07.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5024               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |





| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 5025               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5026               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5027               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5028               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5029               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5030               | 19.08.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5035               | 12.09.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5036               | 12.09.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5045               | 15.11.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5046               | 21.11.2019               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 6315               | 06.02.2019               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |



| Номер спец-дозволу            | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|-------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                               |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>НАК «Нафтогаз України»</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3907                          | 22.12.2010               | 13030800                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4110                          | 16.03.2012               | 13030800                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4111                          | 16.03.2012               | 13030800                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4125                          | 05.04.2012               | 13030800                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4126                          | 05.04.2012               | 13030800                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4300                          | 17.01.2013               | 13030800                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4062                          | 21.10.2011               | 13030800                           | 0,00   | -                                 | -                    | 0,00                        | -                                | -                    | 0,00                        |
| 4063                          | 31.10.2011               | 13030800                           | 0,00   | -                                 | -                    | 0,00                        | -                                | -                    | 0,00                        |
| 4294                          | 29.12.2012               | 13030800                           | 0,00   | -                                 | -                    | 0,00                        | -                                | -                    | 0,00                        |
| 3907                          | 22.12.2010               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4062                          | 21.10.2011               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4063                          | 31.10.2011               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4110                          | 16.03.2012               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4111                          | 16.03.2012               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4125                          | 5.04.2012                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |

| Номер спец-дозволу                          | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|   |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 4126  | 5.04.2012                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4294  | 29.12.2012               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4300  | 17.01.2013               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ПрАТ «Природні ресурси»</b>              |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 5745  | 26.03.2013               | 13030100                           | 0,00   | 9,93                              | 13,96                | (9,93)                      | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 5745  | 26.03.2013               | 13030800                           | 389 525,62   | 389 525,62                        | 385 357,31           | 0,00                        | 389 525,62                       | 385 357,31           | 0,00                        |
| 5745  | 26.03.2013               | 13030900                           | 238 170,69   | 238 170,69                        | 245 373,69           | 0,00                        | 238 170,69                       | 245 373,69           | 0,00                        |
| 0371/Пол                                    | 24.02.2015               | 13030100                           | 6,35   | -                                 | -                    | 6,35                        | 6,35                             | 7,33                 | 0,00                        |
| 0980/Пол                                    | 11.05.2017               | 13030100                           | 3,58   | -                                 | -                    | 3,58                        | 3,58                             | 6,58                 | 0,00                        |
| 0191/Пол                                    | 28.08.2014               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 0192/Пол                                    | 28.08.2014               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 0319/Пол                                    | 02.12.2014               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 0652/Пол                                    | 29.02.2016               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 0672/Пол                                    | 12.04.2016               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 0811/Пол                                    | 26.09.2016               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1008/Пол                                    | 24.05.2017               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>СП «Полтавська газонафтова компанія»</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3660  | 31.12.2004               | 13030700                           | 4 174,83   | 4 174,83                          | 3 844,02             | 0,00                        | 4 174,83                         | 3 844,02             | 0,00                        |
| 3660  | 31.12.2004               | 13030900                           | 5 880,59   | 5 880,59                          | 5 958,39             | 0,00                        | 5 880,59                         | 5 958,39             | 0,00                        |
| 3660  | 31.12.2004               | 13030800                           | 48 868,43  | 48 868,43                         | 47 145,06            | 0,00                        | 48 868,43                        | 47 145,06            | 0,00                        |
| 3659  | 31.12.2004               | 13030700                           | 40 917,56  | 40 917,56                         | 41 416,49            | 0,00                        | 40 917,56                        | 41 416,49            | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу   | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|  |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 3659   | 31.12.2004               | 13030900                           | 4 145,00   | 4 145,00                          | 4 377,98             | 0,00                        | 4 145,00                         | 4 377,98             | 0,00                        |
| 3659   | 31.12.2004               | 13030800                           | 66 854,64  | 66 854,64                         | 66 458,95            | 0,00                        | 66 854,64                        | 66 458,95            | 0,00                        |
| 3658   | 31.12.2004               | 13030700                           | 13 187,99  | 13 187,99                         | 13 756,20            | 0,00                        | 13 187,99                        | 13 756,20            | 0,00                        |
| 3658   | 31.12.2004               | 13030900                           | 8 323,37   | 8 323,37                          | 3 497,33             | 0,00                        | 8 323,37                         | 3 497,33             | 0,00                        |
| 3658   | 31.12.2004               | 13030800                           | 24 389,81  | 24 389,81                         | 24 574,66            | 0,00                        | 24 389,81                        | 24 574,66            | 0,00                        |
| 3661   | 31.12.2004               | 13030700                           | 51 266,38  | 51 266,38                         | 53 644,73            | 0,00                        | 51 266,38                        | 53 644,73            | 0,00                        |
| 3661   | 31.12.2004               | 13030900                           | 9 510,48   | 9 510,48                          | 9 801,01             | 0,00                        | 9 510,48                         | 9 801,01             | 0,00                        |
| 3661   | 31.12.2004               | 13030800                           | 95 292,16  | 95 292,16                         | 91 159,99            | 0,00                        | 95 292,16                        | 91 159,99            | 0,00                        |
| 5966   | 31.07.2014               | 13030900                           | 5 177,67   | 5 177,67                          | 5 051,62             | 0,00                        | 5 177,67                         | 5 051,62             | 0,00                        |
| 5966   | 31.07.2014               | 13030800                           | 171 240,75   | 171 240,75                        | 165 103,13           | 0,00                        | 171 240,75                       | 165 103,13           | 0,00                        |
| 2741   | 31.12.2004               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1622   | 27.10.1998               | 13030800                           | 15,85  | 15,85                             | 17,26                | 0,00                        | 15,85                            | 17,26                | 0,00                        |
| 1563   | 31.08.1998               | 13030800                           | 365,87   | 365,87                            | 392,66               | 0,00                        | 365,87                           | 392,66               | 0,00                        |
| 1439   | 22.06.1998               | 13030800                           | 5,84   | 5,84                              | 6,34                 | 0,00                        | 5,84                             | 6,34                 | 0,00                        |
| 2031   | 11.11.1999               | 13030800                           | 5,24   | 5,24                              | 48,19                | 0,00                        | 5,24                             | 48,19                | 0,00                        |
| 1622   | 27.10.1998               | 13030700                           | 218,02   | 218,02                            | 240,91               | 0,00                        | 218,02                           | 240,91               | 0,00                        |
| 1563   | 31.08.1999               | 13030700                           | 16 155,38  | 16 246,46                         | 19 696,49            | (91,08)                     | 16 246,46                        | 19 696,49            | (91,08)                     |
| 1439   | 22.06.1998               | 13030700                           | 1 355,38   | 1 355,38                          | 1 492,58             | 0,00                        | 1 355,38                         | 1 492,58             | 0,00                        |
| 2031   | 11.11.1999               | 13030700                           | 188,17   | 188,17                            | 204,17               | 0,00                        | 188,17                           | 204,17               | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу                    | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---------------------------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                                       |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <i>АТ «Укртрансгаз»<sup>855</sup></i> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1544-А/Оде                            | 24.07.2013               | 13030100         | 4,93   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 0070/Пол                              | 21.01.2014               | 13030100         | 13,66  | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 2538-А/Оде                            | 22.09.2014               | 13030100         | 2,60   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 1594-А/Оде                            | 24.09.2014               | 13030100         | 6,38   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 1575-А/Оде                            | 14.10.2014               | 13030100         | 4,89   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 212                                   | 23.10.2014               | 13030100         | 7,42   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 0456/Пол                              | 15.05.2015               | 13030100         | 2,05   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| УКР №643-А/ЗАК                        | 06.01.2016               | 13030100         | 0,61   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| УКРН№661-А/ЗАК                        | 16.01.2016               | 13030100         | 2,67   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| УКР-1161 "А"/ТЕР                      | 01.04.2016               | 13030100         | 17,95  | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 1726                                  | 16.11.2016               | 13030100         | 6,28   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| УКР-ДОН-6171                          | 21.12.2016               | 13030100         | 12,22  | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| УКРН№986-А/ЗАК                        | 20.04.2017               | 13030100         | 2,56   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 110/ОД/49 д-17                        | 12.10.2017               | 13030100         | 14,94  | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| №94/ІФ/4 9/д-18                       | 09.02.2018               | 13030100         | 3,06   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |

<sup>855</sup> Спецдозволи, якими володіє компанія, стосуються видобування підземних вод. Компанія не займається видобуванням корисних копалин, охоплених Звітом ІПВГ і не має відповідних спецдозволів. Основним видом діяльності АТ «Укртрансгаз» за КВЕД-2010 є «Трубопровідний транспорт» (клас 49.50). Зважаючи на це, звірка рентної плати за видобування корисних копалин загальнодержавного значення, а саме підземних вод, у розрізі спецдозволів для цієї компанії не проводилась



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| № 148/ЗК/49д-18    | 19.10.2018               | 13030100         | 1,07   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 35/ЗП/49д-17       | 22.08.2017               | 13030100         | 0,75   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| 4029               | 12.09.2006               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР-517ДЕП         | 01.04.2015               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР-670ДЕП         | 11.09.2015               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1726               | 16.11.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| №1726              | 16.11.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР-ДОН-6171       | 21.12.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР-ДОН-6217       | 24.04.2017               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| №94/ІФ/49/д-18     | 09.02.2018               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 239/ЛВ/49д-18      | 12.04.2018               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| №148/ЗК/49д-18     | 19.10.2018               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 352/ПЛ/42д-19      | 31.01.2019               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 370/КР/49д-19      | 21.08.2019               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 724/ВН/49д-19      | 04.10.2019               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 03.01-10-954 А/Хар | 23.08.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 182-Д              | 11.02.2015               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу                      | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|   |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| УКР №1646/Вол                           | 11.04.2017               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>АТ «Укртранснафта»<sup>856</sup></b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 00319                                   | 9.12.2014                | 13030100                           | 0,32   | -                                 | -                    | -                           | -                                | -                    | -                           |
| УКР-1044-09/Львів                       | 23.09.2009               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР 456/НИК                             | 03.09.2015               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР472А                                 | 15.10.2015               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ТОВ «Надра-Геоінвест»</b>            |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 2673                                    | 23.12.2004               | 13030800                           | 125 652,60   | 125 652,60                        | 120 600,20           | 0,00                        | 125 652,60                       | 120 600,20           | 0,00                        |
| 2673                                    | 23.12.2004               | 13030900                           | 3 754,13   | 3 754,10                          | 3 938,90             | 0,03                        | 3 754,10                         | 3 938,90             | 0,03                        |
| 4271                                    | 06.12.2012               | 13030700                           | 2 316,55   | 2 316,50                          | 2 069,80             | 0,05                        | 2 316,50                         | 2 069,80             | 0,05                        |
| 4271                                    | 06.12.2012               | 13030800                           | 13,70  | 13,70                             | 11,70                | 0,00                        | 13,70                            | 11,70                | 0,00                        |
| <b>ПП «Нордік»</b>                      |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4689                                    | 04.09.2015               | 13030800                           | 112 515,84   | 112 515,84                        | 110 522,61           | 0,00                        | 112 515,84                       | 110 522,61           | 0,00                        |
| <b>ТОВ «Західнадрасервіс»</b>           |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4884                                    | 19.01.2018               | 13030800                           | 4 290,81   | 4 290,81                          | 3 866,24             | 0,00                        | 4 290,81                         | 3 866,24             | 0,00                        |
| 4779                                    | 01.07.2016               | 13030800                           | 81 157,45  | 81 157,45                         | 75 618,66            | 0,00                        | 81 157,45                        | 75 618,66            | 0,00                        |
| 4883                                    | 19.01.2018               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |

<sup>856</sup> Спецдозволи, якими володіє компанія, стосуються видобування підземних вод. Компанія не займається видобуванням корисних копалин, охоплених Звітом ІПВГ і не має відповідних спецдозволів. Основним видом діяльності АТ «Укртранснафта» за КВЕД-2010 є «Трубопровідний транспорт» (клас 49.50). Зважаючи на це, звірка рентної плати за видобування корисних копалин загальнодержавного значення, а саме підземних вод, у розрізі спецдозволів для цієї компанії не проводилась



| Номер спец-дозволу               | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|----------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                                  |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>ТОВ "Стрийнафтогаз"</b>       |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4748                             | 12.04.2017               | 13030800                           | 100 043,71   | 99 804,93                         | 99 804,93            | 238,78                      | 100 043,71                       | 99 804,93            | 0,00                        |
| 4748                             | 12.04.2016               | 13030900                           | 197,23   | -                                 | -                    | 197,23                      | 197,23                           | -                    | 0,00                        |
| <b>ТОВ «Системойлінженерінг»</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4212                             | 06.09.2019               | 13030800                           | 244 998,16   | 222 521,59                        | 222 521,59           | 22 476,57                   | 244 998,16                       | 222 514,11           | 0,00                        |
| 4212                             | 06.09.2019               | 13030900                           | 32 342,38  | 30 597,31                         | 30 597,51            | 1 745,07                    | 32 342,38                        | 30 597,51            | 0,00                        |
| 4212                             | 06.09.2019               | 13030100                           | 0,00   | 3,13                              | 3,13                 | (3,13)                      | 3,63                             | 3,13                 | (3,63)                      |
| 04.01-10-737/Хар.                | 26.12.2015               | 13030100                           | 0,20   | -                                 | -                    | 0,20                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,20                        |
| 03.01-10-1176А/Хар.              | 22.05.2017               | 13030100                           | 0,27   | -                                 | -                    | 0,27                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,27                        |
| 14/ХІ/49д-17                     | 04.08.2017               | 13030100                           | 0,27   | -                                 | -                    | 0,27                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,27                        |
| 342/ХР/49 д-18                   | 12.06.2018               | 13030100                           | 2,88   | -                                 | -                    | 2,88                        | 0,00                             | 0,00                 | 2,88                        |
| <b>СП «Каштан Петролеум ЛТД»</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 518                              | 08.05.1996               | 13030700                           | 109 444,74   | 109 445,00                        | 107 411,00           | (0,26)                      | 109 445,00                       | 107 411,00           | (0,26)                      |
| 518                              | 08.05.1996               | 13030800                           | 5 262,69   | 5 263,00                          | 5 021,00             | (0,31)                      | 5 263,00                         | 5 021,00             | (0,31)                      |
| 518                              | 08.05.1996               | 13030100                           | 522,30   | 522,00                            | 357,00               | 0,30                        | 522,00                           | 357,00               | 0,30                        |
| <b>ТОВ «Куб-газ»</b>             |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 5480                             | 06.02.2012               | 13030800                           | 205 580,96   | 205 581,00                        | 201 665,40           | (0,04)                      | 205 581,00                       | 201 665,40           | (0,04)                      |
| 5480                             | 06.02.2012               | 13030900                           | 12 642,27  | 12 642,30                         | 12 674,30            | (0,03)                      | 12 642,30                        | 12 674,30            | (0,03)                      |
| 5506                             | 09.04.2012               | 13030800                           | 118 207,60   | 118 207,60                        | 115 956,10           | 0,00                        | 118 207,60                       | 115 956,10           | 0,00                        |
| 5506                             | 09.04.2012               | 13030900                           | 4 851,56   | 4 851,60                          | 4 863,90             | (0,04)                      | 4 851,60                         | 4 863,90             | (0,04)                      |
| 4037                             | 21.01.2005               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |





| Номер спец-дозволу                                 | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|  |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 5835   | 30.08.2013               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ПрАТ «Нафтогазвидобування»</b>                  |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3333   | 31.03.2004               | 13030800                           | 1 559 135,31   | 1 559 135,31                      | 1 439 909,95         | 0,00                        | 1 559 135,31                     | 1 518 386,08         | 0,00                        |
| 3333   | 31.03.2004               | 13030900                           | 147 739,96   | 147 739,96                        | 148 052,33           | 0,00                        | 147 739,96                       | 148 052,33           | 0,00                        |
| 5965   | 23.07.2014               | 13030900                           | 2 200,92   | 2 200,92                          | 2 219,07             | 0,00                        | 2 200,92                         | 2 041,71             | 0,00                        |
| 5965   | 23.07.2014               | 13030800                           | 280 618,66   | 280 618,66                        | 275 879,19           | 0,00                        | 280 618,66                       | 253 983,12           | 0,00                        |
| 0472/Пол   | 25.05.2015               | 13030100                           | 4,19   | -                                 | -                    | 4,19                        | 3,35                             | 3,35                 | 0,84                        |
| 0473/Пол   | 27.05.2015               | 13030100                           | 6,26   | -                                 | -                    | 6,26                        | 7,13                             | 7,13                 | (0,87)                      |
| 0474/Пол   | 27.05.2015               | 13030100                           | 4,97   | -                                 | -                    | 4,97                        | 4,30                             | 4,30                 | 0,67                        |
| 3333   | 31.03.2004               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ТОВ «Енергія-95»</b>                            |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 5640   | 18.09.2012               | 13030800                           | 126 834,71   | 126 834,70                        | 130 094,10           | 0,01                        | 126 834,70                       | 130 094,10           | 0,01                        |
| 5640   | 18.09.2012               | 13030900                           | 4 859,43   | 4 859,40                          | 5 066,50             | 0,03                        | 4 859,40                         | 5 066,50             | 0,03                        |
| <b>ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 5400   | 25.10.2011               | 13030700                           | 719,42   | 719,00                            | 719,00               | 0,42                        | 719,42                           | 719,42               | 0,00                        |
| 5401   | 26.10.2011               | 13030800                           | 196 625,89   | 195 865,00                        | 195 865,00           | 760,89                      | 196 625,89                       | 195 842,51           | 0,00                        |
| 5401   | 26.10.2011               | 13030900                           | 4 894,49   | 5 080,00                          | 5 080,00             | (185,51)                    | 4 894,49                         | 5 077,92             | 0,00                        |
| 5401   | 26.10.2011               | 13030100                           | 0,64   | 1,00                              | 1,00                 | (0,36)                      | 1,30                             | 0,13                 | (0,66)                      |
| 5450   | 30.12.2011               | 13030800                           | 28 197,43  | 26 670,00                         | 26 670,00            | 1 527,43                    | 28 197,43                        | 26 670,00            | 0,00                        |
| 5450   | 30.12.2011               | 13030900                           | 2 904,41   | 2 924,00                          | 2 924,00             | (19,59)                     | 2 904,41                         | 2 924,45             | 0,00                        |
| 5450   | 30.12.2011               | 13030100                           | 0,16   | 1,00                              | 1,00                 | (0,84)                      | 0,64                             | 1,00                 | (0,48)                      |
| 5449   | 29.12.2011               | 13030800                           | 0,00   | 8,00                              | 8,00                 | (8,00)                      | 0,00                             | 8,26                 | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу                                | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|   |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»</b>                 |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 310   | 27.07.1995               | 13030700                           | 78 441,48  | 220 160,12                        | 204 215,70           | (141 718,64)                | 220 160,12                       | 205 456,40           | (141 718,64)                |
| 310   | 27.07.1995               | 13030800                           | 24 322,63  | 73 479,42                         | 66 356,31            | (49 156,79)                 | 73 479,42                        | 66 356,31            | (49 156,79)                 |
| 310   | 27.07.1995               | 13030100                           | 2 443,15   | 2 443,00                          | 1 541,00             | 0,15                        | 2 443,15                         | 2 018,78             | 0,00                        |
| <b>ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»</b> |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 5139  | 05.02.2010               | 13030800                           | 1 273 459,95   | 1 215 814,71                      | 1 215 814,71         | 57 645,24                   | 1 273 459,95                     | 1 215 814,71         | 0,00                        |
| 5139  | 05.02.2010               | 13030700                           | 55 458,08  | 56 420,47                         | 56 420,47            | (962,40)                    | 55 458,08                        | 56 420,47            | 0,00                        |
| 5139  | 05.02.2010               | 13030900                           | 380 427,47   | 368 877,81                        | 368 877,81           | 11 549,66                   | 380 427,47                       | 368 877,81           | 0,00                        |
| 5139  | 05.02.2010               | 13030100                           | 117,76   | 156,76                            | 156,76               | (38,99)                     | 117,76                           | 156,76               | 0,00                        |
| 6349  | 10.07.2017               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ПАТ «Укрнафта»</b>                             |                          |                                    |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1622  | 27.10.1998               | 13030700                           | 60 190,18  | 62 361,00                         | 62 361,00            | (2 170,82)                  | 60 190,18                        | 60 190,18            | 0,00                        |
| 1622  | 27.10.1998               | 13030800                           | 4 468,74   | 4 453,00                          | 4 453,00             | 15,74                       | 4 468,74                         | 4 468,74             | 0,00                        |
| 1563  | 31.08.1998               | 13030700                           | 122 094,34   | 123 499,00                        | 123 499,00           | (1 404,66)                  | 122 094,34                       | 122 094,34           | 0,00                        |
| 1563  | 31.08.1998               | 13030800                           | 2 718,36   | 2 670,00                          | 2 670,00             | 48,36                       | 2 718,36                         | 2 718,36             | 0,00                        |
| 1596  | 05.10.1998               | 13030700                           | 43 075,76  | 43 925,00                         | 43 925,00            | (849,24)                    | 43 075,76                        | 43 075,76            | 0,00                        |
| 1596  | 05.10.1998               | 13030800                           | 7 468,01   | 7 389,00                          | 7 389,00             | 79,01                       | 7 468,01                         | 7 468,01             | 0,00                        |
| 2034  | 11.11.1999               | 13030700                           | 7 620,95   | 8 059,00                          | 8 059,00             | (438,05)                    | 7 620,95                         | 7 620,95             | 0,00                        |
| 2034  | 11.11.1999               | 13030800                           | 2 025,02   | 2 067,00                          | 2 067,00             | (41,98)                     | 2 025,02                         | 2 025,02             | 0,00                        |
| 1597  | 05.10.1998               | 13030700                           | 49 341,40  | 48 406,00                         | 48 406,00            | 935,40                      | 49 341,40                        | 49 341,40            | 0,00                        |
| 1597  | 05.10.1998               | 13030800                           | 27 080,68  | 26 273,00                         | 26 273,00            | 807,68                      | 27 080,68                        | 27 080,68            | 0,00                        |
| 1597  | 05.10.1998               | 13030900                           | 17 988,69  | 17 833,00                         | 17 833,00            | 155,69                      | 17 988,69                        | 17 988,69            | 0,00                        |
| 2089  | 24.12.1999               | 13030700                           | 6 919,07   | 7 201,00                          | 7 201,00             | (281,93)                    | 6 919,07                         | 6 919,07             | 0,00                        |
| 2089  | 24.12.1999               | 13030800                           | 236,79   | 226,00                            | 226,00               | 10,79                       | 236,79                           | 236,79               | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1439               | 22.06.1998               | 13030700         | 40 629,57  | 41 174,00                         | 41 174,00            | (544,43)                    | 40 629,57                        | 40 629,57            | 0,00                        |
| 1439               | 22.06.1998               | 13030800         | 182,24   | 179,00                            | 179,00               | 3,24                        | 182,24                           | 182,24               | 0,00                        |
| 2031               | 11.11.1999               | 13030700         | 106 695,47   | 109 128,00                        | 109 128,00           | (2 432,53)                  | 106 695,47                       | 106 695,47           | 0,00                        |
| 2031               | 11.11.1999               | 13030800         | 11 471,94  | 11 102,00                         | 11 102,00            | 369,94                      | 11 471,94                        | 11 471,94            | 0,00                        |
| 1621               | 27.10.1998               | 13030700         | 7 445,77   | 7 208,00                          | 7 208,00             | 237,77                      | 7 445,77                         | 7 445,77             | 0,00                        |
| 1621               | 27.10.1998               | 13030800         | 170,46   | 156,00                            | 156,00               | 14,46                       | 170,46                           | 170,46               | 0,00                        |
| 2033               | 11.11.1999               | 13030800         | 29,44  | 89,00                             | 89,00                | (59,56)                     | 29,44                            | 29,44                | 0,00                        |
| 1736               | 05.02.1999               | 13030700         | 23 932,46  | 23 688,00                         | 23 688,00            | 244,46                      | 23 932,46                        | 23 932,46            | 0,00                        |
| 1736               | 05.02.1999               | 13030800         | 1 409,22   | 1 296,00                          | 1 296,00             | 113,22                      | 1 409,22                         | 1 409,22             | 0,00                        |
| 2090               | 24.12.1999               | 13030700         | 202 462,15   | 203 010,00                        | 203 010,00           | (547,85)                    | 202 462,15                       | 202 462,15           | 0,00                        |
| 2090               | 24.12.1999               | 13030800         | 8 499,16   | 8 136,00                          | 8 136,00             | 363,16                      | 8 499,16                         | 8 499,16             | 0,00                        |
| 1277               | 26.03.1998               | 13030700         | 4 123,32   | 4 400,00                          | 4 400,00             | (276,68)                    | 4 123,32                         | 4 123,32             | 0,00                        |
| 1277               | 26.03.1998               | 13030800         | 61 215,26  | 61 072,00                         | 61 072,00            | 143,26                      | 61 215,26                        | 61 215,26            | 0,00                        |
| 1277               | 26.03.1998               | 13030900         | 13 137,33  | 13 553,00                         | 13 553,00            | (415,67)                    | 13 137,33                        | 13 137,33            | 0,00                        |
| 2032               | 11.11.1999               | 13030800         | 5 747,79   | 5 949,00                          | 5 949,00             | (201,21)                    | 5 747,79                         | 5 747,79             | 0,00                        |
| 2032               | 11.11.1999               | 13030900         | 1 063,82   | 1 048,00                          | 1 048,00             | 15,82                       | 1 063,82                         | 1 063,82             | 0,00                        |
| 2139               | 21.02.2000               | 13030700         | 146 024,68   | 143 863,00                        | 143 863,00           | 2 161,68                    | 146 024,68                       | 146 024,68           | 0,00                        |
| 2139               | 21.02.2000               | 13030800         | 104 770,50   | 103 748,00                        | 103 748,00           | 1 022,50                    | 104 770,50                       | 104 770,50           | 0,00                        |
| 2139               | 21.02.2000               | 13030900         | 6 675,57   | 6 655,00                          | 6 655,00             | 20,57                       | 6 675,57                         | 6 675,57             | 0,00                        |
| 1671               | 17.11.1998               | 13030800         | 13 358,59  | 13 153,00                         | 13 153,00            | 205,59                      | 13 358,59                        | 13 358,59            | 0,00                        |
| 1671               | 17.11.1998               | 13030900         | 2 837,21   | 3 045,00                          | 3 045,00             | (207,79)                    | 2 837,21                         | 2 837,21             | 0,00                        |
| 2142               | 23.02.2000               | 13030700         | 10 076,36  | 10 457,00                         | 10 457,00            | (380,65)                    | 10 076,36                        | 10 076,36            | (0,01)                      |
| 2142               | 23.02.2000               | 13030800         | 644,56   | 627,00                            | 627,00               | 17,56                       | 644,56                           | 644,56               | 0,00                        |
| 1637               | 12.11.1998               | 13030700         | 9 301,06   | 9 485,00                          | 9 485,00             | (183,94)                    | 9 301,06                         | 9 301,06             | 0,00                        |
| 1669               | 17.11.1998               | 13030800         | 67 566,50  | 57 696,00                         | 57 696,00            | 9 870,50                    | 67 566,50                        | 67 566,50            | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1669               | 17.11.1998               | 13030900         | 29 735,23  | 25 665,00                         | 25 665,00            | 4 070,23                    | 29 735,23                        | 29 735,23            | 0,00                        |
| 2061               | 21.12.1999               | 13030700         | 2 061,70   | 1 943,00                          | 1 943,00             | 118,70                      | 2 061,70                         | 2 061,70             | 0,00                        |
| 2061               | 21.12.1999               | 13030800         | 59,14  | 60,00                             | 60,00                | (0,86)                      | 59,14                            | 59,14                | 0,00                        |
| 2181               | 23.03.2000               | 13030700         | 1 470,62   | 1 482,00                          | 1 482,00             | (11,38)                     | 1 470,62                         | 1 470,62             | 0,00                        |
| 2181               | 23.03.2000               | 13030800         | 2 673,49   | 2 264,00                          | 2 264,00             | 409,49                      | 2 673,49                         | 2 673,49             | 0,00                        |
| 1825               | 05.04.1999               | 13030700         | 101,47   | 107,00                            | 107,00               | (5,53)                      | 101,47                           | 101,47               | 0,00                        |
| 1825               | 05.04.1999               | 13030800         | 4,20   | 4,00                              | 4,00                 | 0,20                        | 4,20                             | 4,20                 | 0,00                        |
| 1685               | 07.12.1998               | 13030700         | 2 489,84   | 28 314,00                         | 28 314,00            | (25 824,16)                 | 28 615,51                        | 28 615,51            | (26 125,67)                 |
| 1685               | 07.12.1998               | 13030800         | 1 428,08   | 8 324,00                          | 8 324,00             | (6 895,92)                  | 8 636,44                         | 8 636,44             | (7 208,36)                  |
| 5243               | 14.12.2010               | 13030700         | 38 958,13  | 38 926,00                         | 38 926,00            | 32,13                       | 38 958,13                        | 38 958,13            | 0,00                        |
| 5243               | 14.12.2010               | 13030800         | 14 876,60  | 13 203,00                         | 13 203,00            | 1 673,60                    | 14 876,60                        | 14 876,60            | 0,00                        |
| 5243               | 14.12.2010               | 13030900         | 2 630,19   | 2 991,00                          | 2 991,00             | (360,81)                    | 2 630,19                         | 2 630,19             | 0,00                        |
| 3348               | 20.07.2004               | 13030800         | 510 242,30   | 493 408,00                        | 493 408,00           | 16 834,30                   | 510 242,30                       | 510 242,30           | 0,00                        |
| 3348               | 20.07.2004               | 13030900         | 44 356,28  | 45 106,00                         | 45 106,00            | (749,72)                    | 44 356,28                        | 44 356,28            | 0,00                        |
| 1826               | 05.04.1999               | 13030700         | 2 409,33   | 2 360,00                          | 2 360,00             | 49,33                       | 2 409,33                         | 2 409,33             | 0,00                        |
| 1826               | 05.04.1999               | 13030800         | 2,78   | 3,00                              | 3,00                 | (0,22)                      | 2,78                             | 2,78                 | 0,00                        |
| 5247               | 16.12.2010               | 13030800         | 734,77   | 590,00                            | 590,00               | 144,77                      | 734,77                           | 734,77               | 0,00                        |
| 5247               | 16.12.2010               | 13030900         | 4,34   | 0,00                              | 0,00                 | 4,34                        | 4,34                             | 4,34                 | 0,00                        |
| 1434               | 16.06.1998               | 13030700         | 4 329,28   | 49 703,00                         | 49 703,00            | (45 373,72)                 | 48 318,34                        | 48 318,34            | (43 989,06)                 |
| 1434               | 16.06.1998               | 13030800         | 2 775,41   | 12 082,00                         | 12 082,00            | (9 306,59)                  | 13 005,82                        | 13 005,82            | (10 230,41)                 |
| 1434               | 16.06.1998               | 13030900         | 0,00   | 4,00                              | 4,00                 | (4,00)                      | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1643               | 12.11.1998               | 13030800         | 117 560,01   | 113 582,00                        | 113 582,00           | 3 978,01                    | 117 560,01                       | 117 560,01           | 0,00                        |
| 1643               | 12.11.1998               | 13030900         | 46 151,49  | 0,00                              | 0,00                 | 46 151,49                   | 46 151,49                        | 46 151,49            | 0,00                        |
| 2727               | 06.06.2002               | 13030700         | 3 239,74   | 3 270,00                          | 3 270,00             | (30,26)                     | 3 239,74                         | 3 239,74             | 0,00                        |
| 2727               | 06.06.2002               | 13030800         | 3 891,75   | 3 702,00                          | 3 702,00             | 189,75                      | 3 891,75                         | 3 891,75             | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 944                | 27.06.1997               | 13030700         | 604 422,94   | 610 766,00                        | 610 766,00           | (6 343,06)                  | 604 422,94                       | 604 422,94           | 0,00                        |
| 944                | 27.06.1997               | 13030800         | 187 938,88   | 184 361,00                        | 184 361,00           | 3 577,88                    | 187 938,88                       | 187 938,88           | 0,00                        |
| 945                | 27.06.1997               | 13030700         | 88 579,60  | 88 830,00                         | 88 830,00            | (250,40)                    | 88 579,60                        | 88 579,60            | 0,00                        |
| 945                | 27.06.1997               | 13030800         | 31 765,62  | 31 078,00                         | 31 078,00            | 687,62                      | 31 765,62                        | 31 765,62            | 0,00                        |
| 945                | 27.06.1997               | 13030900         | 45 605,16  | 50 022,00                         | 50 022,00            | (4 416,84)                  | 45 605,16                        | 45 605,16            | 0,00                        |
| 1511               | 28.07.1998               | 13030700         | 1 160 027,95   | 1 172 286,00                      | 1 172 286,00         | (12 258,05)                 | 1 160 027,95                     | 1 160 027,95         | 0,00                        |
| 1511               | 28.07.1998               | 13030800         | 58 103,54  | 56 207,00                         | 56 207,00            | 1 896,54                    | 58 103,54                        | 58 103,54            | 0,00                        |
| 2088               | 24.12.1999               | 13030700         | 107 742,30   | 107 822,00                        | 107 822,00           | (79,70)                     | 107 742,30                       | 107 742,30           | 0,00                        |
| 2088               | 24.12.1999               | 13030800         | 48 572,97  | 47 462,00                         | 47 462,00            | 1 110,97                    | 48 572,97                        | 48 572,97            | 0,00                        |
| 2088               | 24.12.1999               | 13030900         | 6 502,21   | 6 509,00                          | 6 509,00             | (6,79)                      | 6 502,21                         | 6 502,21             | 0,00                        |
| 2795               | 16.10.2002               | 13030700         | 23 531,51  | 24 335,00                         | 24 335,00            | (803,49)                    | 23 531,51                        | 23 531,51            | 0,00                        |
| 2795               | 16.10.2002               | 13030800         | 1 625,30   | 1 609,00                          | 1 609,00             | 16,30                       | 1 625,30                         | 1 625,30             | 0,00                        |
| 1075               | 23.09.1997               | 13030800         | 12 826,42  | 13 093,00                         | 13 093,00            | (266,58)                    | 12 826,42                        | 12 826,42            | 0,00                        |
| 1075               | 23.09.1997               | 13030900         | 4 693,34   | 4 822,00                          | 4 822,00             | (128,66)                    | 4 693,34                         | 4 693,34             | 0,00                        |
| 1562               | 31.08.1998               | 13030700         | 140 322,66   | 143 947,00                        | 143 947,00           | (3 624,34)                  | 140 322,66                       | 140 322,66           | 0,00                        |
| 1562               | 31.08.1998               | 13030800         | 41 359,57  | 40 296,00                         | 40 296,00            | 1 063,57                    | 41 359,57                        | 41 359,57            | 0,00                        |
| 1562               | 31.08.1998               | 13030900         | 1 594,55   | 1 608,00                          | 1 608,00             | (13,45)                     | 1 594,55                         | 1 594,55             | 0,00                        |
| 1038               | 12.08.1997               | 13030700         | 65 695,26  | 65 700,00                         | 65 700,00            | (4,74)                      | 65 695,26                        | 65 695,26            | 0,00                        |
| 1038               | 12.08.1997               | 13030800         | 8 607,80   | 8 259,00                          | 8 259,00             | 348,80                      | 8 607,80                         | 8 607,80             | 0,00                        |
| 946                | 27.06.1997               | 13030700         | 46 889,08  | 51 710,00                         | 51 710,00            | (4 820,92)                  | 46 889,08                        | 46 889,08            | 0,00                        |
| 946                | 27.06.1997               | 13030800         | 9 025,48   | 10 286,00                         | 10 286,00            | (1 260,52)                  | 9 025,48                         | 9 025,48             | 0,00                        |
| 1074               | 23.09.1997               | 13030700         | 36 684,65  | 35 984,00                         | 35 984,00            | 700,65                      | 36 684,65                        | 36 684,65            | 0,00                        |
| 1074               | 23.09.1997               | 13030800         | 7 161,82   | 6 173,00                          | 6 173,00             | 988,82                      | 7 161,82                         | 7 161,82             | 0,00                        |
| 1074               | 23.09.1997               | 13030900         | 35,71  | 0,00                              | 0,00                 | 35,71                       | 35,71                            | 35,71                | 0,00                        |
| 1268               | 10.03.1998               | 13030700         | 24 544,06  | 23 277,00                         | 23 277,00            | 1 267,06                    | 24 544,06                        | 24 544,06            | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1268               | 10.03.1998               | 13030800         | 1 050,28   | 979,00                            | 979,00               | 71,28                       | 1 050,28                         | 1 050,28             | 0,00                        |
| 1773               | 16.03.1999               | 13030700         | 88 660,82  | 82 883,00                         | 82 883,00            | 5 777,82                    | 88 660,82                        | 88 660,82            | 0,00                        |
| 1773               | 16.03.1999               | 13030800         | 46 598,07  | 44 811,00                         | 44 811,00            | 1 787,07                    | 46 598,07                        | 46 598,07            | 0,00                        |
| 1773               | 16.03.1999               | 13030900         | 8 433,99   | 8 869,00                          | 8 869,00             | (435,01)                    | 8 433,99                         | 8 433,99             | 0,00                        |
| 914                | 09.06.1997               | 13030700         | 16 027,54  | 16 440,00                         | 16 440,00            | (412,46)                    | 16 027,54                        | 16 027,54            | 0,00                        |
| 914                | 09.06.1997               | 13030800         | 36 115,24  | 36 186,00                         | 36 186,00            | (70,76)                     | 36 115,24                        | 36 115,24            | 0,00                        |
| 914                | 09.06.1997               | 13030900         | 24 894,00  | 23 925,00                         | 23 925,00            | 969,00                      | 24 894,00                        | 24 894,00            | 0,00                        |
| 947                | 27.06.1997               | 13030700         | 115 236,52   | 110 255,00                        | 110 255,00           | 4 981,52                    | 115 236,52                       | 115 236,52           | 0,00                        |
| 947                | 27.06.1997               | 13030800         | 113 301,36   | 113 041,00                        | 113 041,00           | 260,36                      | 113 301,36                       | 113 301,36           | 0,00                        |
| 947                | 27.06.1997               | 13030900         | 4 322,78   | 4 392,00                          | 4 392,00             | (69,22)                     | 4 322,78                         | 4 322,78             | 0,00                        |
| 2091               | 24.12.1999               | 13030700         | 36 846,65  | 38 780,00                         | 38 780,00            | (1 933,35)                  | 36 846,65                        | 36 846,65            | 0,00                        |
| 2091               | 24.12.1999               | 13030800         | 3 350,13   | 3 339,00                          | 3 339,00             | 11,13                       | 3 350,13                         | 3 350,13             | 0,00                        |
| 1266               | 10.03.1998               | 13030700         | 541,93   | 665,00                            | 665,00               | (123,07)                    | 541,93                           | 541,93               | 0,00                        |
| 1266               | 10.03.1998               | 13030800         | 32,95  | 44,00                             | 44,00                | (11,05)                     | 32,95                            | 32,95                | 0,00                        |
| 2224               | 16.08.2000               | 13030700         | 37 767,41  | 39 194,00                         | 39 194,00            | (1 426,59)                  | 37 767,41                        | 37 767,41            | 0,00                        |
| 2224               | 16.08.2000               | 13030800         | 6 645,58   | 6 650,00                          | 6 650,00             | (4,42)                      | 6 645,58                         | 6 645,58             | 0,00                        |
| 2060               | 21.12.1999               | 13030800         | 3 727,18   | 3 609,00                          | 3 609,00             | 118,18                      | 3 727,18                         | 3 727,18             | 0,00                        |
| 2060               | 21.12.1999               | 13030900         | 243,28   | 230,00                            | 230,00               | 13,28                       | 243,28                           | 243,28               | 0,00                        |
| 1347               | 30.04.1998               | 13030700         | 543 284,89   | 540 816,00                        | 540 816,00           | 2 468,89                    | 543 284,89                       | 543 284,89           | 0,00                        |
| 1347               | 30.04.1998               | 13030800         | 147 430,79   | 142 978,00                        | 142 978,00           | 4 452,79                    | 147 430,79                       | 147 430,79           | 0,00                        |
| 3347               | 20.07.2004               | 13030700         | 181 953,52   | 180 230,00                        | 180 230,00           | 1 723,52                    | 181 953,52                       | 181 953,52           | 0,00                        |
| 3347               | 20.07.2004               | 13030800         | 42 327,25  | 41 062,00                         | 41 062,00            | 1 265,25                    | 42 327,25                        | 42 327,25            | 0,00                        |
| 1857               | 26.04.1999               | 13030700         | 1 722,41   | 1 781,00                          | 1 781,00             | (58,59)                     | 1 722,41                         | 1 722,41             | 0,00                        |
| 1857               | 26.04.1999               | 13030800         | 756,84   | 752,00                            | 752,00               | 4,84                        | 756,84                           | 756,84               | 0,00                        |
| 1388               | 25.05.1998               | 13030700         | 91 582,88  | 92 627,00                         | 92 627,00            | (1 044,12)                  | 91 582,88                        | 91 582,88            | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1388               | 25.05.1998               | 13030800         | 25 872,66  | 25 156,00                         | 25 156,00            | 716,66                      | 25 872,66                        | 25 872,66            | 0,00                        |
| 1362               | 13.05.1998               | 13030700         | 121 977,09   | 122 732,00                        | 122 732,00           | (754,91)                    | 121 977,09                       | 121 977,09           | 0,00                        |
| 1362               | 13.05.1998               | 13030800         | 33 663,38  | 32 561,00                         | 32 561,00            | 1 102,38                    | 33 663,38                        | 33 663,38            | 0,00                        |
| 1869               | 30.04.1999               | 13030700         | 8 056,49   | 8 209,00                          | 8 209,00             | (152,51)                    | 8 056,49                         | 8 056,49             | 0,00                        |
| 1869               | 30.04.1999               | 13030800         | 17 311,23  | 16 337,00                         | 16 337,00            | 974,23                      | 17 311,23                        | 17 311,23            | 0,00                        |
| 1869               | 30.04.1999               | 13030900         | 912,14   | 887,00                            | 887,00               | 25,14                       | 912,14                           | 912,14               | 0,00                        |
| 2729               | 06.06.2002               | 13030700         | 3 064,24   | 2 913,00                          | 2 913,00             | 151,24                      | 3 064,24                         | 3 064,24             | 0,00                        |
| 2729               | 06.06.2002               | 13030800         | 940,50   | 852,00                            | 852,00               | 88,50                       | 940,50                           | 940,50               | 0,00                        |
| 2238               | 07.09.2000               | 13030700         | 35 097,61  | 33 212,00                         | 33 212,00            | 1 885,61                    | 35 097,61                        | 35 097,61            | 0,00                        |
| 2238               | 07.09.2000               | 13030800         | 9 250,81   | 9 268,00                          | 9 268,00             | (17,19)                     | 9 250,81                         | 9 250,81             | 0,00                        |
| 1273               | 10.03.1998               | 13030700         | 29 020,38  | 29 604,00                         | 29 604,00            | (583,62)                    | 29 020,38                        | 29 020,38            | 0,00                        |
| 1273               | 10.03.1998               | 13030800         | 25 645,10  | 25 913,00                         | 25 913,00            | (267,90)                    | 25 645,10                        | 25 645,10            | 0,00                        |
| 2225               | 16.08.2000               | 13030800         | 8 582,56   | 7 550,00                          | 7 550,00             | 1 032,56                    | 8 582,56                         | 8 582,56             | 0,00                        |
| 2794               | 16.10.2002               | 13030700         | 4 844,28   | 4 932,00                          | 4 932,00             | (87,72)                     | 4 844,28                         | 4 844,28             | 0,00                        |
| 2794               | 16.10.2002               | 13030800         | 810,42   | 878,00                            | 878,00               | (67,58)                     | 810,42                           | 810,42               | 0,00                        |
| 1269               | 10.03.1998               | 13030700         | 42 189,54  | 41 833,00                         | 41 833,00            | 356,54                      | 42 189,54                        | 42 189,54            | 0,00                        |
| 1269               | 10.03.1998               | 13030800         | 22 142,86  | 21 511,00                         | 21 511,00            | 631,86                      | 22 142,86                        | 22 142,86            | 0,00                        |
| 5246               | 16.12.2010               | 13030700         | 106 453,97   | 106 910,00                        | 106 910,00           | (456,03)                    | 106 453,97                       | 106 453,97           | 0,00                        |
| 5246               | 16.12.2010               | 13030800         | 45 543,92  | 44 389,00                         | 44 389,00            | 1 154,92                    | 45 543,92                        | 45 543,92            | 0,00                        |
| 5246               | 16.12.2010               | 13030900         | 1 283,02   | 1 340,00                          | 1 340,00             | (56,98)                     | 1 283,02                         | 1 283,02             | 0,00                        |
| 4387               | 25.09.2007               | 13030800         | 30 515,91  | 31 414,00                         | 31 414,00            | (898,09)                    | 30 515,91                        | 30 515,91            | 0,00                        |
| 4387               | 25.09.2007               | 13030900         | 181,93   | 130,00                            | 130,00               | 51,93                       | 181,93                           | 181,93               | 0,00                        |
| 2177               | 23.03.2000               | 13030700         | 12 309,87  | 11 831,00                         | 11 831,00            | 478,87                      | 12 309,87                        | 12 309,87            | 0,00                        |
| 2177               | 23.03.2000               | 13030800         | 100 739,25   | 97 243,00                         | 97 243,00            | 3 496,25                    | 100 739,25                       | 100 739,25           | 0,00                        |
| 2177               | 23.03.2000               | 13030900         | 2 529,37   | 2 595,00                          | 2 595,00             | (65,63)                     | 2 529,37                         | 2 529,37             | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2308               | 13.11.2000               | 13030700         | 15 304,90  | 14 850,00                         | 14 850,00            | 454,90                      | 15 304,90                        | 15 304,90            | 0,00                        |
| 2308               | 13.11.2000               | 13030800         | 5 625,25   | 5 491,00                          | 5 491,00             | 134,25                      | 5 625,25                         | 5 625,25             | 0,00                        |
| 2397               | 26.03.2001               | 13030700         | 5 335,76   | 5 119,00                          | 5 119,00             | 216,76                      | 5 335,76                         | 5 335,76             | 0,00                        |
| 2397               | 26.03.2001               | 13030800         | 918,10   | 857,00                            | 857,00               | 61,10                       | 918,10                           | 918,10               | 0,00                        |
| 1222               | 26.01.1998               | 13030800         | 21 531,63  | 20 736,00                         | 20 736,00            | 795,63                      | 21 531,63                        | 21 531,63            | 0,00                        |
| 2268               | 10.10.2000               | 13030700         | 5 600,26   | 5 547,00                          | 5 547,00             | 53,26                       | 5 600,26                         | 5 600,26             | 0,00                        |
| 2268               | 10.10.2000               | 13030800         | 883,09   | 852,00                            | 852,00               | 31,09                       | 883,09                           | 883,09               | 0,00                        |
| 1757               | 22.02.1999               | 13030700         | 99 447,31  | 100 062,00                        | 100 062,00           | (614,69)                    | 99 447,31                        | 99 447,31            | 0,00                        |
| 1757               | 22.02.1999               | 13030800         | 34 382,83  | 32 501,00                         | 32 501,00            | 1 881,83                    | 34 382,83                        | 34 382,83            | 0,00                        |
| 4255               | 14.05.2007               | 13030700         | 229 436,22   | 229 886,00                        | 229 886,00           | (449,78)                    | 229 436,22                       | 229 436,22           | 0,00                        |
| 4255               | 14.05.2007               | 13030800         | 25 380,80  | 24 717,00                         | 24 717,00            | 663,80                      | 25 380,80                        | 25 380,80            | 0,00                        |
| 832                | 31.03.1997               | 13030700         | 17 504,34  | 18 701,00                         | 18 701,00            | (1 196,66)                  | 17 504,34                        | 17 504,34            | 0,00                        |
| 832                | 31.03.1997               | 13030800         | 3 744,46   | 3 589,00                          | 3 589,00             | 155,46                      | 3 744,46                         | 3 744,46             | 0,00                        |
| 1670               | 17.11.1998               | 13030700         | 5 484,22   | 5 517,00                          | 5 517,00             | (32,78)                     | 5 484,22                         | 5 484,22             | 0,00                        |
| 1670               | 17.11.1998               | 13030800         | 68,34  | 69,00                             | 69,00                | (0,66)                      | 68,34                            | 68,34                | 0,00                        |
| 2075               | 22.12.1999               | 13030700         | 7 150,58   | 7 332,00                          | 7 332,00             | (181,42)                    | 7 150,58                         | 7 150,58             | 0,00                        |
| 2075               | 22.12.1999               | 13030800         | 711,19   | 695,00                            | 695,00               | 16,19                       | 711,19                           | 711,19               | 0,00                        |
| 2086               | 24.12.1999               | 13030700         | 13 159,82  | 13 571,00                         | 13 571,00            | (411,18)                    | 13 159,82                        | 13 159,82            | 0,00                        |
| 2086               | 24.12.1999               | 13030800         | 2 745,93   | 2 796,00                          | 2 796,00             | (50,07)                     | 2 745,93                         | 2 745,93             | 0,00                        |
| 1278               | 26.03.1998               | 13030700         | 41 771,68  | 42 380,00                         | 42 380,00            | (608,32)                    | 41 771,68                        | 41 771,68            | 0,00                        |
| 1278               | 26.03.1998               | 13030800         | 9 922,92   | 9 864,00                          | 9 864,00             | 58,92                       | 9 922,92                         | 9 922,92             | 0,00                        |
| 1714               | 25.12.1998               | 13030700         | 104 435,68   | 106 167,00                        | 106 167,00           | (1 731,32)                  | 104 435,68                       | 104 435,68           | 0,00                        |
| 1714               | 25.12.1998               | 13030800         | 6 975,01   | 6 959,00                          | 6 959,00             | 16,01                       | 6 975,01                         | 6 975,01             | 0,00                        |
| 2200               | 30.03.2000               | 13030700         | 1 015,47   | 1 010,00                          | 1 010,00             | 5,47                        | 1 015,47                         | 1 015,47             | 0,00                        |
| 2223               | 16.08.2000               | 13030700         | 1 259,10   | 1 259,00                          | 1 259,00             | 0,10                        | 1 259,10                         | 1 259,10             | 0,00                        |





| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 518                | 08.05.1996               | 13030100         | 52,59  | -                                 | -                    | 52,59                       | 52,59                            | 52,59                | 0,00                        |
| 947                | 27.06.1997               | 13030100         | 554,36   | -                                 | -                    | 554,36                      | 554,36                           | 554,36               | 0,00                        |
| 1038               | 12.08.1997               | 13030100         | 379,32   | -                                 | -                    | 379,32                      | 379,32                           | 379,32               | 0,00                        |
| 1074               | 23.09.1997               | 13030100         | 108,16   | -                                 | -                    | 108,16                      | 108,16                           | 108,16               | 0,00                        |
| 944                | 23.09.1997               | 13030100         | 2 249,18   | -                                 | -                    | 2 249,18                    | 2 249,18                         | 2 249,18             | 0,00                        |
| 1273               | 10.03.1998               | 13030100         | 61,07  | -                                 | -                    | 61,07                       | 61,07                            | 61,07                | 0,00                        |
| 1511               | 28.07.1998               | 13030100         | 5 979,50   | -                                 | -                    | 5 979,50                    | 5 979,50                         | 5 979,50             | 0,00                        |
| 1562               | 31.08.1998               | 13030100         | 202,43   | -                                 | -                    | 202,43                      | 202,43                           | 202,43               | 0,00                        |
| 1563               | 31.08.1998               | 13030100         | 1,17   | -                                 | -                    | 1,17                        | 1,17                             | 1,17                 | 0,00                        |
| 1773               | 16.03.1999               | 13030100         | 28,41  | -                                 | -                    | 28,41                       | 28,41                            | 28,41                | 0,00                        |
| 2031               | 11.11.1999               | 13030100         | 910,03   | -                                 | -                    | 910,03                      | 910,03                           | 910,03               | 0,00                        |
| 2034               | 11.11.1999               | 13030100         | 2,77   | -                                 | -                    | 2,77                        | 2,77                             | 2,77                 | 0,00                        |
| 2090               | 24.12.1999               | 13030100         | 301,68   | -                                 | -                    | 301,68                      | 301,68                           | 301,68               | 0,00                        |
| 2139               | 21.02.2000               | 13030100         | 4 523,07   | -                                 | -                    | 4 523,07                    | 4 523,07                         | 4 523,07             | 0,00                        |
| 2794               | 16.10.2002               | 13030100         | 47,98  | -                                 | -                    | 47,98                       | 47,98                            | 47,98                | 0,00                        |
| 2795               | 16.10.2002               | 13030100         | 96,17  | -                                 | -                    | 96,17                       | 96,17                            | 96,17                | 0,00                        |
| 1439               | 07.08.2012               | 13030100         | 1,82   | -                                 | -                    | 1,82                        | 1,82                             | 1,82                 | 0,00                        |
| 1596               | 07.08.2012               | 13030100         | 54,80  | -                                 | -                    | 54,80                       | 54,80                            | 54,80                | 0,00                        |
| 1597               | 07.08.2012               | 13030100         | 1,85   | -                                 | -                    | 1,85                        | 1,85                             | 1,85                 | 0,00                        |
| 1622               | 07.08.2012               | 13030100         | 49,50  | -                                 | -                    | 49,50                       | 49,50                            | 49,50                | 0,00                        |
| 2033               | 07.08.2012               | 13030100         | 4,63   | -                                 | -                    | 4,63                        | 4,63                             | 4,63                 | 0,00                        |
| 4613               | 11.12.2014               | 13030100         | 0,19   | -                                 | -                    | 0,19                        | 0,19                             | 0,19                 | 0,00                        |
| 0400/Пол           | 12.03.2015               | 13030100         | 8,52   | -                                 | -                    | 8,52                        | 8,52                             | 8,52                 | 0,00                        |
| Укр 328Ф\Чрн       | 07.08.2015               | 13030100         | 0,47   | -                                 | -                    | 0,47                        | 0,47                             | 0,47                 | 0,00                        |
| 4683               | 20.08.2015               | 13030100         | 1,32   | -                                 | -                    | 1,32                        | 1,32                             | 1,32                 | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу  | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                     |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 513/Вол             | 26.08.2015               | 13030100         | 0,07   | -                                 | -                    | 0,07                        | 0,07                             | 0,07                 | 0,00                        |
| 00493               | 18.09.2015               | 13030100         | 1,09   | -                                 | -                    | 1,09                        | 1,09                             | 1,09                 | 0,00                        |
| 205016              | 30.12.2015               | 13030100         | 5,77   | -                                 | -                    | 5,77                        | 5,77                             | 5,77                 | 0,00                        |
| 634/Вол             | 16.02.2016               | 13030100         | 0,08   | -                                 | -                    | 0,08                        | 0,08                             | 0,08                 | 0,00                        |
| 1621/Вол            | 15.06.2016               | 13030100         | 0,07   | -                                 | -                    | 0,07                        | 0,07                             | 0,07                 | 0,00                        |
| УКР0734С<br>УМ      | 10.08.2016               | 13030100         | 11,48  | -                                 | -                    | 11,48                       | 11,48                            | 11,48                | 0,00                        |
| УКР-2027<br>"А"/ТЕР | 08.09.2016               | 13030100         | 0,01   | -                                 | -                    | 0,01                        | 0,01                             | 0,01                 | 0,00                        |
| 961/Вол             | 26.10.2016               | 13030100         | 0,07   | -                                 | -                    | 0,07                        | 0,07                             | 0,07                 | 0,00                        |
| 962/Вол             | 26.10.2016               | 13030100         | 0,07   | -                                 | -                    | 0,07                        | 0,07                             | 0,07                 | 0,00                        |
| 963/Вол             | 26.10.2016               | 13030100         | 0,07   | -                                 | -                    | 0,07                        | 0,07                             | 0,07                 | 0,00                        |
| Укр№569А<br>/Чрн    | 02.11.2016               | 13030100         | 69,43  | -                                 | -                    | 69,43                       | 69,43                            | 69,43                | 0,00                        |
| 735/Вол             | 27.12.2016               | 13030100         | 0,07   | -                                 | -                    | 0,07                        | 0,07                             | 0,07                 | 0,00                        |
| Укр-681-<br>Киє     | 03.03.2017               | 13030100         | 0,03   | -                                 | -                    | 0,03                        | 0,03                             | 0,03                 | 0,00                        |
| Укр-682-<br>Киє     | 03.03.2017               | 13030100         | 0,03   | -                                 | -                    | 0,03                        | 0,03                             | 0,03                 | 0,00                        |
| 1961                | 27.03.2017               | 13030100         | 0,06   | -                                 | -                    | 0,06                        | 0,06                             | 0,06                 | 0,00                        |
| 93/22               | 28.03.2017               | 13030100         | 0,03   | -                                 | -                    | 0,03                        | 0,03                             | 0,03                 | 0,00                        |
| 94,5                | 28.03.2017               | 13030100         | 0,02   | -                                 | -                    | 0,02                        | 0,02                             | 0,02                 | 0,00                        |
| 95/8                | 28.03.2017               | 13030100         | 0,03   | -                                 | -                    | 0,03                        | 0,03                             | 0,03                 | 0,00                        |
| 96/13               | 28.03.2017               | 13030100         | 0,02   | -                                 | -                    | 0,02                        | 0,02                             | 0,02                 | 0,00                        |
| 106/19              | 10.04.2017               | 13030100         | 0,09   | -                                 | -                    | 0,09                        | 0,09                             | 0,09                 | 0,00                        |
| 112/11              | 19.04.2017               | 13030100         | 0,02   | -                                 | -                    | 0,02                        | 0,02                             | 0,02                 | 0,00                        |

| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1267               | 10.03.1998               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1435               | 16.06.1998               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1438               | 22.06.1998               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1703               | 22.12.1998               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1858               | 26.04.1999               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1859               | 26.04.1999               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 2087               | 24.12.1999               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 2749               | 16.10.2002               | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4049               | 4.10.2006                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 832                | 31.03.1997               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1222               | 26.01.1998               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1269               | 10.03.1998               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1278               | 26.03.1998               | 13030100                           | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 1347               | 30.04.1998               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 1362               | 13.05.1998               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 1388               | 25.05.1998               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 1670               | 17.11.1998               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 1714               | 25.12.1998               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 1757               | 22.02.1999               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2075               | 22.12.1999               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2177               | 23.03.2000               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2200               | 30.03.2000               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2223               | 16.08.2000               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2238               | 07.09.2000               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2308               | 13.11.2000               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2397               | 26.03.2001               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 3347               | 20.07.2004               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4255               | 14.05.2007               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4387               | 29.09.2007               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 2086               | 24.12.2009               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 5246               | 16.12.2010               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4200А/ЧР<br>Н      | 03.09.2012               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 0384/Пол           | 03.03.2015               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 00539              | 01.09.2015               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| Укр936-А-<br>Ів-Фр | 25.03.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| УКР0709С<br>УМ     | 20.07.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |



| Номер спец-дозволу                                 | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|  |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| УКР-2028"А"/ТЕР                                    | 08.09.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР-2029"А"/ТЕР                                    | 08.09.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| УКР-2031"А"/ТЕР                                    | 08.09.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 00274  | 17.10.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 216/ТП/49 д-18                                     | 02.03.2018               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 479/СМ/49 д-19                                     | 15.05.2019               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 499/ХС/49 д-19                                     | 16.05.2019               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 5318   | 13.01.2011               | 13030700         | 27 909,37  | 27 909,37                         | 25 341,17            | 0,00                        | 27 909,37                        | 25 341,17            | 0,00                        |
| 5318   | 13.01.2011               | 13030800         | 299 650,20   | 299 650,20                        | 288 170,82           | 0,00                        | 299 650,20                       | 288 170,82           | 0,00                        |
| 5318   | 13.01.2011               | 13030900         | 225 514,37   | 225 514,37                        | 228 360,66           | 0,00                        | 225 514,37                       | 228 360,66           | 0,00                        |
| 5360   | 13.01.2011               | 13030800         | 668 955,93   | 668 955,93                        | 684 413,98           | 0,00                        | 668 955,93                       | 684 413,98           | 0,00                        |
| 5360   | 13.01.2011               | 13030900         | 48 649,46  | 48 649,46                         | 53 115,50            | 0,00                        | 48 649,46                        | 53 115,50            | 0,00                        |
| 4096   | 16.02.2012               | 13030800         | 19 543,68  | 18 748,04                         | 15 724,96            | 795,64                      | 19 543,68                        | 15 724,96            | 0,00                        |
| 4096   | 16.02.2012               | 13030900         | 32 445,35  | 31 950,73                         | 25 918,17            | 494,62                      | 32 445,35                        | 25 918,17            | 0,00                        |
| 4095   | 16.02.2012               | 13030800         | 18 858,26  | 18 858,26                         | 17 802,28            | 0,00                        | 18 858,26                        | 17 802,28            | 0,00                        |
| 4178   | 04.07.2012               | 13030800         | 469,98   | 1 222,81                          | 1 009,63             | (752,83)                    | 469,98                           | 1 009,63             | 0,00                        |
| 4178   | 04.07.2012               | 13030900         | 70,74  | 560,45                            | 249,89               | (489,71)                    | 70,74                            | 249,89               | 0,00                        |
| 4095   | 16.02.2012               | 13030900         | 605,89   | 605,89                            | 605,89               | 0,00                        | 605,89                           | 605,89               | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа                   | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--------------------|--------------------------|------------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|                    |                          |                                    |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 5395               | 8.09.2011                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |
| 4177               | 4.07.2012                | 13030700,<br>13030800,<br>13030900 | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 |                             |

**Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)  
галузі видобування руд металів**

| Номер спец-дозволу  | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|   |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»</b>   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1118  | 21.10.1997               | 13030100         | 152 705,64   | 312 602,00                        | 307 242,00           | (159 896,36)                | 312 602,00                       | 307 242,00           | (159 896,36)                |
| 1119  | 21.10.1997               | 13030100         | 93 206,86  | 179 671,00                        | 172 673,00           | (86 464,14)                 | 179 671,00                       | 172 673,00           | (86 464,14)                 |
| 4036  | 25.09.2006               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1932  | 14.07.1999               | 13030100         | 464 838,23   | 437 239,00                        | 437 239,00           | 27 599,23                   | 464 855,23                       | 437 238,80           | (17,00)                     |
| <b>ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 2437  | 11.04.2001               | 13030100         | 65 005,69  | -                                 | -                    | 65 005,69                   | 65 005,69                        | 58 579,71            | 0,00                        |
| 2438  | 11.04.2001               | 13030100         | 153 759,89   | -                                 | -                    | 153 759,89                  | 153 759,89                       | 151 189,95           | 0,00                        |
| 2439  | 11.04.2001               | 13030100         | 131 589,13   | -                                 | -                    | 131 589,13                  | 131 589,13                       | 120 697,18           | 0,00                        |
| 165   | 16.09.2014               | 13030100         | 0,28   | -                                 | -                    | 0,28                        | 0,28                             | 0,26                 | 0,00                        |
| 2582  | 23.11.2001               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 389/КР/49д19  | 10.09.2019               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»</b>     |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 585   | 29.07.1996               | 13030100         | 218 965,57   | 218 965,57                        | 210 753,08           | 0,00                        | 218 965,57                       | 210 753,08           | 0,00                        |
| <b>ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»</b>                     |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4482  | 01.11.2007               | 13030100         | 79 648,69  | 81 646,00                         | 21 576,00            | (1 997,31)                  | 81 646,34                        | 21 575,80            | (1 997,65)                  |
| 4483  | 01.11.2007               | 13030100         | 110 317,58   | 107 239,00                        | 26 892,00            | 3 078,58                    | 107 238,71                       | 26 892,30            | 3 078,87                    |
| 4451  | 23.10.2007               | 13030100         | 22 275,16  | 69 708,00                         | 69 708,00            | (47 432,84)                 | 69 708,26                        | 69 708,26            | (47 433,10)                 |
| 4494  | 11.8.2007                | 13030100         | 25,68  | -                                 | -                    | 25,68                       | 25,46                            | 43,96                | 0,22                        |
| <b>ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»</b>           |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 2556  | 12.10.2001               | 13030100         | 10 835,51  | 65 269,47                         | 65 269,47            | (54 433,97)                 | 65 269,47                        | 65 269,47            | (54 433,97)                 |
| 2558  | 15.12.2001               | 13030100         | 14 347,13  | 94 499,93                         | 94 499,93            | (80 152,80)                 | 94 499,93                        | 94 499,93            | (80 152,80)                 |
| 2557  | 15.12.2001               | 13030100         | 23 114,81  | 70 034,64                         | 70 034,64            | (46 919,83)                 | 70 034,64                        | 70 034,64            | (46 919,83)                 |



| Номер спец-дозволу   | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|  |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 2559   | 15.12.2001               | 13030100         | 21 332,05  | 106 037,72                        | 106 037,72           | (84 705,67)                 | 106 037,72                       | 106 037,72           | (84 705,67)                 |
| 5068   | 10.12.2009               | 13030100         | 4,20   | -                                 | -                    | 4,20                        | 4,20                             | 4,20                 | 0,00                        |
| <b>ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»</b>                                      |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 1012   | 29.07.1997               | 13030100         | 342 499,80   | 283 655,08                        | 283 655,08           | 58 844,73                   | 283 610,24                       | 283 610,24           | 58 889,56                   |
| 16/ПЛ/49д-17   | 17.08.2017               | 13030100         | 44,84  | -                                 | -                    | 44,84                       | 44,84                            | 44,84                | 0,00                        |
| 2659   | 20.12.2004               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 2660   | 20.12.2004               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 2661   | 20.12.2004               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 2681   | 28.12.2004               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 2682   | 28.12.2004               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»</b>                                       |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 610  | 16.11.2016               | 13030100         | 44 802,24  | 44 802,20                         | 50 813,00            | 0,04                        | 44 802,20                        | 50 813,00            | 0,04                        |
| <b>АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»</b>  |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 597  | 06.08.1996               | 13030100         | 85 327,53  | 114 006,91                        | 114 006,91           | (28 679,39)                 | 85 310,45                        | 114 001,16           | 17,08                       |
| <b>Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4586   | 11.08.2015               | 13030100         | 15 708,63  | -                                 | -                    | 15 708,63                   | 19 924,52                        | 17 389,90            | (4 215,89)                  |
| 1571   | 08.04.2016               | 13030100         | 139 882,72   | -                                 | -                    | 139 882,72                  | 179 814,32                       | 176 690,21           | (39 931,60)                 |
| <b>ПрАТ «Суха Балка»</b>   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 592  | 05.08.1996               | 13030100         | 121 823,58   | 121 823,00                        | 117 945,00           | 0,58                        | 121 823,00                       | 117 945,00           | 0,58                        |
| 599  | 06.08.1996               | 13030100         | 72 106,90  | 72 107,00                         | 68 159,00            | (0,10)                      | 72 107,00                        | 68 159,00            | (0,10)                      |
| <b>ТОВ «Єривський гірничо-збагачувальний комбінат»</b>   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 2768   | 27.08.2002               | 13030100         | 276 611,27   | 276 611,30                        | 249 707,80           | (0,03)                      | 276 611,30                       | 249 707,80           | (0,03)                      |
| <b>АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»</b>   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 6028   | 02.02.2015               | 13030100         | 115 161,57   | 115 202,52                        | 115 202,52           | (40,95)                     | 115 202,52                       | 115 202,52           | (40,95)                     |
| 6027   | 11.02.2015               | 13030100         | 26 261,33  | 26 261,33                         | 26 261,33            | 0,00                        | 26 261,33                        | 26 261,33            | 0,00                        |



**Результати звірки рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів)  
галузі видобування кам'яного вугілля**

| Номер спец-дозволу                               | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|  |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>ДП «Мироногадвугілля»</b>                     |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3110   | 11.08.2003               | 13030100         | 2 218,45   | 2 280,00                          | 427,00               | (61,55)                     | 2 280,00                         | 427,00               | (61,55)                     |
| 3111   | 11.08.2003               | 13030100         | 1 738,57   | 1 716,00                          | 427,00               | 22,57                       | 1 716,00                         | 427,00               | 22,57                       |
| 3344   | 13.07.2004               | 13030100         | 9 458,41   | 9 870,00                          | 968,00               | (411,59)                    | 9 870,00                         | 968,00               | (411,59)                    |
| 3113   | 11.08.2003               | 13030100         | 823,25   | 856,00                            | 365,00               | (32,75)                     | 856,00                           | 365,00               | (32,75)                     |
| <b>ДП «Первомайськвугілля»</b>                   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3194   | 02.10.2003               | 13030100         | 129,09   | 216,00                            | 5,00                 | (86,91)                     | 216,00                           | 10,00                | (86,91)                     |
| 3252   | 16.10.2003               | 13030100         | 1 094,73   | 1 613,00                          | 10,00                | (518,27)                    | 1 613,00                         | 15,00                | (518,27)                    |
| 3193   | 02.10.2003               | 13030100         | 2 519,83   | 3 772,00                          | 20,00                | (1 252,17)                  | 3 772,00                         | 15,00                | (1 252,17)                  |
| 3191   | 02.10.2003               | 13030100         | 940,40   | 1 016,00                          | 5,00                 | (75,60)                     | 1 016,00                         | 10,00                | (75,60)                     |
| <b>ДП «Торецьквугілля»</b>                       |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3754   | 27.12.2005               | 13030100         | 11 070,06  | 11 358,00                         | 259,00               | (287,94)                    | 11 358,00                        | 259,00               | (287,94)                    |
| 3751   | 27.12.2005               | 13030100         | 4 968,27   | 5 031,00                          | 111,00               | (62,73)                     | 5 031,00                         | 111,00               | (62,73)                     |
| 3752   | 27.12.2005               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 3753   | 27.12.2005               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 4821   | 30.05.2011               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3675   | 09.12.2005               | 13030100         | 15 454,46  | 15 786,00                         | 620,00               | (331,54)                    | 15 786,00                        | 620,00               | (331,54)                    |
| 4606   | 18.12.2007               | 13030100         | 212,06   | 212,00                            | 144,00               | 0,06                        | 212,00                           | 144,00               | 0,06                        |
| <b>ПАТ «Лисичанськвугілля»</b>                   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3620   | 29.12.2001               | 13030100         | 811,83   | -                                 | -                    | 811,83                      | 811,83                           | -                    | 0,00                        |
| 3618   | 29.12.2001               | 13030100         | 4 865,08   | -                                 | -                    | 4 865,08                    | 4 865,08                         | -                    | 0,00                        |
| 3619   | 29.12.2001               | 13030100         | 1 000,38   | -                                 | -                    | 1 000,38                    | 1 000,38                         | -                    | 0,00                        |
| 4178   | 27.09.2012               | 13030100         | 1 351,93   | -                                 | -                    | 1 351,93                    | 1 351,93                         | -                    | 0,00                        |



| Номер спец-дозволу                                | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|---|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|   |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| <b>ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4059  | 17.10.2006               | 13030100         | 15 058,98  | 15 218,00                         | 460,00               | (159,02)                    | 15 218,00                        | 460,00               | (159,02)                    |
| <b>ДП «Львіввугілля»</b>                          |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 2970  | 05.05.2003               | 13030100         | 2 442,12   | -                                 | -                    | 2 442,12                    | 3 194,44                         | -                    | (752,32)                    |
| 3687  | 09.12.2005               | 13030100         | 2 788,96   | -                                 | -                    | 2 788,96                    | 3 420,30                         | -                    | (631,34)                    |
| 2971  | 05.05.2003               | 13030100         | 910,45   | -                                 | -                    | 910,45                      | 3 226,74                         | -                    | (2 316,29)                  |
| 2968  | 05.05.2003               | 13030100         | 1 425,23   | -                                 | -                    | 1 425,23                    | 4 968,16                         | -                    | (3 542,93)                  |
| 3685  | 09.12.2005               | 13030100         | 1 603,30   | -                                 | -                    | 1 603,30                    | 5 014,78                         | -                    | (3 411,48)                  |
| 3686  | 09.12.2005               | 13030100         | 2 791,62   | -                                 | -                    | 2 791,62                    | 3 237,68                         | -                    | (446,06)                    |
| 2973  | 05.05.2003               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 1383  | 08.12.2011               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»</b>          |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4784  | 24.11.2008               | 13030100         | 129 106,30   | 129 106,00                        | 119 331,00           | 0,30                        | 129 106,00                       | 119 331,00           | 0,30                        |
| УКР-ДОН-6077                                      | 28.03.2016               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 72/дн/49д18                                       | 28.03.2018               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ДП «Селидіввугілля»</b>                        |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4778  | 18.11.2008               | 13030100         | 816,35   | 6 012,00                          | 265,00               | (5 195,65)                  | 6 012,00                         | 265,00               | (5 195,65)                  |
| 4781  | 18.11.2008               | 13030100         | 1 140,55   | 8 838,00                          | 394,00               | (7 697,45)                  | 8 838,00                         | 394,00               | (7 697,45)                  |
| 4779  | 18.11.2008               | 13030100         | 935,52   | 6 111,00                          | 388,00               | (5 175,48)                  | 6 111,00                         | 388,00               | (5 175,48)                  |
| 4780  | 18.11.2008               | 13030100         | 2 503,55   | -                                 | -                    | 2 503,55                    | 9 741,00                         | -                    | (7 237,45)                  |
| <b>ТДВ «Шахта «Білозерська»</b>                   |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4855  | 21.01.2009               | 13030100         | 9 209,77   | 9 111,00                          | 7 163,50             | 98,77                       | 9 111,00                         | 7 163,50             | 98,77                       |
| <b>ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»</b>               |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3559  | 09.12.2004               | 13030100         | 13 239,15  | -                                 | -                    | 13 239,15                   | 13 544,19                        | 12 812,39            | (305,04)                    |
| 3560  | 09.12.2004               | 13030100         | 17 494,70  | -                                 | -                    | 17 494,70                   | 19 447,84                        | 16 426,24            | (1 953,14)                  |
| 3561  | 09.12.2004               | 13030100         | 31 746,94  | -                                 | -                    | 31 746,94                   | 33 604,87                        | 29 944,67            | (1 857,93)                  |



| Номер спец-дозволу                             | Дата видачі спец-дозволу | Номер підплатежа | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис. грн | Початкові дані компаній, тис. грн |                      |                             | Фінальні дані компаній, тис. грн |                      |                             |
|--|--------------------------|------------------|--|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------------|
|  |                          |                  |  | Нараховано в 2018 році            | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань | Нараховано в 2018 році           | Сплачено в 2018 році | Розходження щодо нарахувань |
| 3562   | 09.12.2004               | 13030100         | 24 619,09  | -                                 | -                    | 24 619,09                   | 26 105,44                        | 24 162,94            | (1 486,35)                  |
| 3563   | 09.12.2004               | 13030100         | 16 911,45  | -                                 | -                    | 16 911,45                   | 19 880,68                        | 18 541,98            | (2 969,23)                  |
| 3688   | 09.12.2005               | 13030100         | 32 474,09  | -                                 | -                    | 32 474,09                   | 40 511,82                        | 38 308,18            | (8 037,73)                  |
| 3689   | 09.12.2005               | 13030100         | 19 507,61  | -                                 | -                    | 19 507,61                   | 20 462,74                        | 19 321,94            | (955,13)                    |
| 3690   | 09.12.2005               | 13030100         | 5 709,93   | -                                 | -                    | 5 709,93                    | 0,00                             | 0,00                 | 5 709,93                    |
| 3691   | 09.12.2005               | 13030100         | 21 378,08  | -                                 | -                    | 21 378,08                   | 22 081,18                        | 21 165,38            | (703,10)                    |
| 3692   | 09.12.2005               | 13030100         | 23 703,62  | -                                 | -                    | 23 703,62                   | 25 754,28                        | 23 640,78            | (2 050,66)                  |
| 4789   | 24.11.2008               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| 3035   | 11.07.2003               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |
| <b>ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»</b>            |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 3034   | 11.07.2003               | 13030100         | 7 444,64   | -                                 | -                    | 7 444,64                    | 7 625,15                         | 9 476,14             | (180,51)                    |
| 3037   | 11.07.2003               | 13030100         | 10 106,16  | -                                 | -                    | 10 106,16                   | 12 342,77                        | 14 220,69            | (2 236,61)                  |
| 3038   | 11.07.2003               | 13030100         | 13 251,14  | -                                 | -                    | 13 251,14                   | 11 461,26                        | 10 437,93            | 1 789,88                    |
| 3039   | 11.07.2003               | 13030100         | 5 390,97   | -                                 | -                    | 5 390,97                    | 5 328,66                         | 5 952,95             | 62,31                       |
| 4514   | 10.04.2014               | 13030100         | 80,75  | -                                 | -                    | 80,75                       | 61,90                            | 82,11                | 18,85                       |
| <b>ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»</b> |                          |                  |  |                                   |                      |                             |                                  |                      |                             |
| 4403   | 28.09.2007               | 13030100         | 728,49   | 2 503,00                          | 5 512,00             | (1 774,51)                  | 2 502,84                         | 7 080,92             | (1 774,35)                  |
| 3316   | 13.11.2013               | 13030100         | 0,00   | 0,00                              | 0,00                 | 0,00                        | 0,00                             | 0,00                 | 0,00                        |

## 18.2 Дані підзвітних видобувних компаній з плати за землю щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)<sup>857</sup>

Нарахування та сплата плати за землю підзвітними компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування), згідно з даними компаній

| Назва підприємства   | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу  | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2018 році, тис. грн <sup>858</sup> | Сплачено в 2018 році, тис. грн <sup>859</sup> |
|--|-------------------|--|--|------------------------------------|---|---|
| <b>Всього НАК «Нафтогаз України», в т. ч.:</b>                     |                   |  |  |                                    | <b>8 867,57</b>                                 | <b>10 398,72</b>                              |
| НАК «Нафтогаз України»   | -                 | -  | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 6 667,02  | 6 667,02                                      |
| НАК «Нафтогаз України»   | -                 | -  | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 2 200,55  | 2 200,55                                      |
| НАК «Нафтогаз України»   | -                 | -  |  | Інші підплатежі                    | -   | 1 531,15                                      |
| <b>Всього АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:</b>                     |                   |  |  |                                    | <b>14 320,00</b>                                | <b>45 507,39</b>                              |
| АТ «Укргазвидобування»   | -                 | -  | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 11 631,00                                       | 30 512,96                                     |
| АТ «Укргазвидобування»   | -                 | -  | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 2 689,00  | 7 703,80                                      |
| АТ «Укргазвидобування»   | -                 | -  |  | Інші підплатежі                    | -   | 7 290,63                                      |
| <b>Всього ПАТ «Укрнафта», в т. ч.:</b>                             |                   |  |  |                                    | <b>166 667,00</b>                               | <b>172 492,00</b>                             |
| ПАТ «Укрнафта»   | -                 | -  | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 166 667,00                                      | 166 667,00                                    |
| ПАТ «Укрнафта»   | -                 | -  |  | Інші підплатежі                    | -   | 5 825,00                                      |
| <b>Всього ПрАТ «Нафтогазвидобування»<sup>860</sup>, в т. ч.:</b>   |                   |  |  |                                    | <b>2 001,96</b>                                 | <b>2 174,68</b>                               |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»   |                   | Миргородська ОДПІ ГУ ДФС у Полтавській області (Шишацьке відділення) Ковалівська с/р | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 1 146,38  | 1 049,68                                      |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»   | -                 | -  | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 855,58  | 1 111,06                                      |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»   | -                 | -  |  | Інші підплатежі                    | -   | 13,95   |
| <b>Всього ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т. ч.:</b> |                   |  |  |                                    | <b>4,43</b>                                     | <b>14,88</b>                                  |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                         | 5139              | 05.02.2010   | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 4,43  | 4,43  |

<sup>857</sup> Плата за землю є підплатежем податку на майно

<sup>858</sup> Сумарні дані компаній щодо нарахувань враховують лише земельний податок та орендну плату

<sup>859</sup> Сумарні дані компаній щодо сплати враховують увесь податок на майно

<sup>860</sup> Компанія, в ході підготовки Звіту про платежі на користь держави, в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ за 2018 рік, здійснила поділ на основі місцевих бюджетів, а не спецдозволів.

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2018 році, тис. грн <sup>858</sup> | Сплачено в 2018 році, тис. грн <sup>859</sup> |
|---|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|---|---|
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                          | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 10,45   |
| <b>Всього ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>390,49</b>                                   | <b>494,01</b>                                 |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 5318              | 13.01.2011              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 76,49   | 76,49   |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 5318              | 13.01.2011              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 0,38  | 0,38  |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 5360              | 13.01.2011              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 312,64  | 313,00  |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 4096              | 16.02.2012              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 0,98  | 1,23  |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 102,91  |
| <b>Всього СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:</b>        |                   |                         |  |                                    | <b>964,79</b>                                   | <b>1 244,12</b>                               |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | 3659              | 31.12.2004              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 18,37   | 18,37   |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | 3658              | 31.12.2004              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 9,11  | 9,11  |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | 3661              | 31.12.2004              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 8,55  | 8,55  |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | 5966              | 31.07.2014              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 104,39  | 104,39  |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 824,37  | 881,52  |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 222,18  |
| <b>Всього ПрАТ «Природні ресурси», в т. ч.:</b>                     |                   |                         |  |                                    | <b>449,17</b>                                   | <b>449,17</b>                                 |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 5745              | 26.03.2013              | 18010600                               | Орендна плата за землю             | 449,17  | 449,17  |
| <b>Всього ТОВ «Системойнженерінг», в т. ч.:</b>                     |                   |                         |  |                                    | <b>0,00</b>                                     | <b>0,00</b>                                   |
| ТОВ «Системойнженерінг»   | 4212              | 06.09.2019              | -                                      | -                                  | 0,00  | 0,00  |
| <b>Всього ТОВ «Куб-газ», в т. ч.:</b>                               |                   |                         |  |                                    | <b>602,00</b>                                   | <b>711,10</b>                                 |
| ТОВ «Куб-газ»   | 5480              | 06.02.2012              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 92,60   | 92,60   |
| ТОВ «Куб-газ»   | 5506              | 09.04.2012              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 509,40  | 512,70  |



| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2018 році, тис грн <sup>858</sup> | Сплачено в 2018 році, тис. грн <sup>859</sup> |
|---|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|--|---|
| ТОВ «Куб-газ»   | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | -  | 105,80  |
| <b>Всього ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>11,00</b>                                   | <b>11,00</b>                                  |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 310               | 27.07.1995              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 11,00  | 11,00   |
| <b>Всього ТОВ «Перша українська газонафтова компанія», в т. ч.:</b>                             |                   |                         |  |                                    | <b>41,00</b>                                   | <b>41,00</b>                                  |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»   | 5450              | 30.12.2011              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 41,00  | 41,00   |
| <b>Всього ТОВ «Західнадрасервіс», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>78,12</b>                                   | <b>103,12</b>                                 |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 4884              | 19.01.2018              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 55,01  | 55,01   |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 4779              | 01.07.2016              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 23,11  | 23,11   |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 25,00   |
| <b>Всього ПП «Нордік», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                                    | <b>20,72</b>                                   | <b>50,00</b>                                  |
| ПП «Нордік»   | 4689              | 04.09.2015              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 20,72  | 10,00   |
| ПП «Нордік»   | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 40,00   |
| <b>Всього ТОВ «Енергія-95», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>0,00</b>                                    | <b>0,00</b>                                   |
| ТОВ «Енергія-95»  | 5460              | 18.09.2012              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 0,00   | 0,00  |
| <b>Всього ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                                    | <b>297,28</b>                                  | <b>297,28</b>                                 |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 4748              | 12.04.2016              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 297,28   | 297,28  |
| <b>Всього ТОВ «Надра-Геоінвест», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                                    | <b>7,20</b>                                    | <b>7,20</b>                                   |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 2673              | 23.12.2004              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 7,20   | 7,20  |
| <b>Всього СП «Каштан Петролеум ЛТД», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                                    | <b>81,00</b>                                   | <b>114,00</b>                                 |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 518               | 08.05.1996              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 81,00  | 102,00  |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 12,00   |
| <b>Всього ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427), в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>0,00</b>                                    | <b>0,00</b>                                   |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                         | -                 | -                       | -                                      | -                                  | 0,00   | 0,00  |
| <b>Всього АТ «Укртранснафта», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>12 281,00</b>                               | <b>15 234,00</b>                              |
| АТ «Укртранснафта»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 12 281,00                                      | 12 281,00                                     |



| Назва підприємства                       | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2018 році, тис грн <sup>858</sup> | Сплачено в 2018 році, тис. грн <sup>859</sup> |
|--|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|--|---|
| АТ «Укртранснафта»                       | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 2 953,00                                      |
| <b>Всього АТ «Укртрансгаз», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>70 749,00</b>                               | <b>100 860,00</b>                             |
| АТ «Укртрансгаз»                         | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 1 173,00                                       | 1 187,00                                      |
| АТ «Укртрансгаз»                         | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 69 576,00                                      | 69 200,00                                     |
| АТ «Укртрансгаз»                         | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 30 473,00                                     |

**Нарахування та сплата плати за землю підзвітними компаніями галузі видобування руд металів, згідно з даними компаній**

| Назва підприємства   | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2019 році, тис. грн <sup>861</sup> | Сплачено в 2019 році, тис. грн <sup>862</sup> |
|--|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|---|---|
| <b>Всього ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в т. ч.:</b>                     |                   |                         |  |                                    | <b>381 540,00</b>                               | <b>388 544,00</b>                             |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»   | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 234,00  | 255,00  |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»   | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 381 306,00                                      | 381 376,00                                    |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»   | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 6 913,00                                      |
| <b>Всього АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>     |                   |                         |  |                                    | <b>94 487,25</b>                                | <b>93 516,04</b>                              |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»                             | 585               | 29.07.1996              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 562,42  | 730,06  |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»                             | 585               | 29.07.1996              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 93 924,83                                       | 91 985,75                                     |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»                             | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 800,23  |
| <b>Всього ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                                    | <b>26 072,00</b>                                | <b>33 867,00</b>                              |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»                           | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 23 523,00                                       | 29 394,00                                     |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»                           | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 2 549,00  | 2 540,00                                      |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»                           | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 1 933,00                                      |
| <b>Всього ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>25 190,63</b>                                | <b>26 742,38</b>                              |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 1932              | 14.07.1999              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 11 385,92                                       | 11 385,92                                     |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 1932              | 14.07.1999              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 13 804,72                                       | 13 804,72                                     |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                         | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -   | 1 551,74                                      |
| <b>Всього ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>43 368,64</b>                                | <b>43 368,64</b>                              |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 1012              | 29.07.1997              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 26 424,40                                       | 26 424,40                                     |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 1012              | 29.07.1997              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 16 944,24                                       | 16 944,24                                     |

<sup>861</sup> Сумарні дані компаній щодо нарахувань враховують лише земельний податок та орендну плату

<sup>862</sup> Сумарні дані компаній щодо сплати враховують увесь податок на майно





| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2019 році, тис грн <sup>861</sup> | Сплачено в 2019 році, тис. грн <sup>862</sup> |
|---|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|--|---|
| <b>Всього ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>                                      |                   |                         |  |                                    | <b>131 719,16</b>                              | <b>133 380,32</b>                             |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 2 483,43                                       | 27 566,73                                     |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»  | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 129 235,73                                     | 104 511,59                                    |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»  | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 1 302,00                                      |
| <b>Всього Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>-</b>                                       | <b>17 956,55</b>                              |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»                         | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | -  | 17 656,76                                     |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»                         | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | -  | 11,51   |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»                         | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 288,28  |
| <b>Всього ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>44 286,35</b>                               | <b>44 900,33</b>                              |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2556              | 12.10.2001              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 108,28   | 108,28  |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2556              | 12.10.2001              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 6 707,09                                       | 6 707,09                                      |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2558              | 15.12.2001              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 9 595,28                                       | 9 595,28                                      |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2557              | 15.12.2001              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 7 664,94                                       | 7 664,94                                      |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2559              | 15.12.2001              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 6 734,78                                       | 6 734,78                                      |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 4 903,12                                       | 4 903,12                                      |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 8 572,87                                       | 8 572,87                                      |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 613,98  |

| Назва підприємства   | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2019 році, тис грн <sup>861</sup> | Сплачено в 2019 році, тис. грн <sup>862</sup> |
|--|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|--|---|
| <b>Всього ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>9 120,40</b>                                | <b>9 479,70</b>                               |
| ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 2768              | 27.08.2002              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 9,90   | 9,90  |
| ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 2768              | 27.08.2002              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 9 110,50                                       | 9 110,50                                      |
| ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                         | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 359,30  |
| <b>Всього ПрАТ «Суха Балка», в т. ч.:</b>                                  |                   |                         |  |                                    | <b>16 089,00</b>                               | <b>16 098,00</b>                              |
| ПрАТ «Суха Балка»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 346,00   | 358,00  |
| ПрАТ «Суха Балка»  | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 15 743,00                                      | 15 621,00                                     |
| ПрАТ «Суха Балка»  | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 119,00  |
| <b>Всього АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», в т. ч.:</b>            |                   |                         |  |                                    | <b>9 939,11</b>                                | <b>10 852,01</b>                              |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»                                    | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 9 939,11                                       | 8 614,83                                      |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»                                    | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 2 237,18                                      |
| <b>Всього АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                                    | <b>91 111,97</b>                               | <b>93 750,99</b>                              |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»                           | 587               | 06.08.1996              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 14 112,83                                      | 14 112,83                                     |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»                           | 587               | 06.08.1996              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 76 999,13                                      | 76 999,13                                     |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»                           | -                 | -                       |  | Інші підплатежі                    | -  | 2 639,02                                      |
| <b>Всього АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>6 295,70</b>                                | <b>6 776,60</b>                               |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                          | 610               | 13.08.1996              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 6 295,70                                       | 6 414,10                                      |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                          | 610               | 13.08.1996              |  | Інші підплатежі                    | -  | 362,50  |

**Нарахування та сплата плати за землю підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля, згідно з даними компаній**

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2019 році, тис грн <sup>863</sup> | Сплачено в 2019 році, тис. грн <sup>864</sup> |
|---|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|--|---|
| <b>Всього ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», в т. ч.:</b>      |                   |                         |  |                                    | <b>37 421,00</b>                               | <b>42 746,00</b>                              |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                              | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 607,00   | 617,00  |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                              | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 36 814,00                                      | 36 196,00                                     |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                              | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -  | 5 933,00                                      |
| <b>Всього ПАТ «Шахтоуправління «Покровське», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>5 549,00</b>                                | <b>8 047,00</b>                               |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                         | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 5 538,00                                       | 5 538,00                                      |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                         | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 11,00  | 11,00   |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                         | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -  | 2 498,00                                      |
| <b>Всього ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля», в т. ч.:</b>      |                   |                         |  |                                    | <b>18 370,00</b>                               | <b>18 533,00</b>                              |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                              | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 6 587,00                                       | 7 044,00                                      |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                              | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 11 783,00                                      | 11 489,00                                     |
| <b>Всього ДП «Львіввугілля», в т. ч.:</b>                 |                   |                         |  |                                    | <b>1 415,00</b>                                | <b>871,80</b>                                 |
| ДП «Львіввугілля»   | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 4,00   | 3,80  |
| ДП «Львіввугілля»   | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 1 411,00                                       | 866,19  |
| ДП «Львіввугілля»   | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -  | 1,81  |
| <b>Всього ДП «Селидіввугілля», в т. ч.:</b>               |                   |                         |  |                                    | <b>641,00</b>                                  | <b>98,00</b>                                  |
| ДП «Селидіввугілля»                                       | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 641,00   | 98,00   |
| <b>Всього ДП «Первомайськвугілля», в т. ч.:</b>           |                   |                         |  |                                    | <b>242,00</b>                                  | <b>4,90</b>                                   |
| ДП «Первомайськвугілля»                                   | 3191              | 02.10.2003              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 242,00   | 4,90  |
| <b>Всього ТДВ «Шахта «Білозерська», в т. ч.:</b>          |                   |                         |  |                                    | <b>852,20</b>                                  | <b>860,00</b>                                 |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                                  | 4855              | 21.01.2009              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 149,20   | 139,00  |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»                                  | 4855              | 21.01.2009              | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 703,00   | 721,00  |

<sup>863</sup> Сумарні дані компаній щодо нарахувань враховують лише земельний податок та орендну плату

<sup>864</sup> Сумарні дані компаній щодо сплати враховують увесь податок на майно

| Назва підприємства   | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу                        | Нараховано в 2019 році, тис. грн <sup>863</sup> | Сплачено в 2019 році, тис. грн <sup>864</sup> |
|--|-------------------|-------------------------|--|------------------------------------|---|---|
| <b>Всього ДП «Мирноградвугілля», в т. ч.:</b>                      |                   |                         |  |                                    | <b>2 707,00</b>                                 | <b>38,24</b>                                  |
| ДП «Мироногадвугілля»  | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата з юридичних осіб     | 78,00   | 1,84  |
| ДП «Мироногадвугілля»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 2 629,00  | 26,71   |
| ДП «Мироногадвугілля»  | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -   | 9,69  |
| <b>Всього ПАТ «Лисичанськвугілля», в т. ч.:</b>                    |                   |                         |  |                                    | <b>1 712,00</b>                                 | <b>211,00</b>                                 |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»  | -                 | -                       | 18010600                               | Орендна плата                      | 34,00   | 0,00  |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 1 678,00  | 200,00  |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»  | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -   | 11,00   |
| <b>Всього ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                                    | <b>243,00</b>                                   | <b>276,00</b>                                 |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»                         | 4059              | 17.10.2006              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 243,00  | 221,00  |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»                         | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -   | 55,00   |
| <b>Всього ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                                    | <b>752,00</b>                                   | <b>199,00</b>                                 |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»                          | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 752,00  | 177,00  |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»                          | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -   | 22,00   |
| <b>Всього ДП «Торецьквугілля», в т. ч.:</b>                        |                   |                         |  |                                    | <b>75,00</b>                                    | <b>23,00</b>                                  |
| ДП «Торецьквугілля»  | -                 | -                       | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 75,00   | 23,00   |
| <b>Всього ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», в т. ч.:</b>    |                   |                         |  |                                    | <b>172,00</b>                                   | <b>1 311,28</b>                               |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»                            | 4403              | 28.09.2007              | 18010500                               | Земельний податок з юридичних осіб | 172,00  | 472,22  |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»                            | 4403              | 28.09.2007              | 18010600                               | Орендна плата                      | 0,00  | 5,85  |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»                            | -                 | -                       | Інші підплатежі                        |                                    | -   | 833,21  |

### 18.3 Дані підзвітних видобувних компаній з екологічного податку щодо кожної окремої проектної діяльності (в розрізі спецдозволів)

*Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування), згідно з даними компаній*

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу   | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2018 році, тис грн | Сплачено в 2018 році, тис. грн |
|---|---|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| <b>Всього НАК «Нафтогаз України», в т. ч.:</b>                      |   |                         |  |                     | 0,00                            | 0,00                           |
| НАК «Нафтогаз України»  | -   | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:</b>                      |   |                         |  |                     | 13 807,00                       | 17 348,85                      |
| АТ «Укргазвидобування»  | -   | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 13 807,00                       | 17 348,85                      |
| <b>Всього ПАТ «Укрнафта», в т. ч.:</b>                              |   |                         |  |                     | 9 943,00                        | 9 943,00                       |
| ПАТ «Укрнафта»  | -   | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 9 943,00                        | 9 943,00                       |
| <b>Всього ПрАТ «Нафтогазвидобування»<sup>865</sup>, в т. ч.:</b>    |   |                         |  |                     | 35,16                           | 25,12                          |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | Бюджет Савинцівської С/Р-Олефірівка - Миргородська ОДПІ       |                         | 19010000                               | Екологічний податок | 11,35                           | 7,19                           |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | Калашниківська сільська Рада                                  |                         | 19010000                               | Екологічний податок | 5,05                            | 2,90                           |
| ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | Шишацьке УК с.Шишики (Шишацьке відділення Миргородської ОДПІ) |                         | 19010000                               | Екологічний податок | 18,77                           | 15,03                          |
| <b>Всього ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння», в т. ч.:</b>  |   |                         |  |                     | 77,03                           | 77,03                          |
| ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»                          | 5139  | 05.02.2010              | 19010000                               | Екологічний податок | 77,03                           | 77,03                          |
| <b>Всього ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:</b> |   |                         |  |                     | 34,50                           | 32,05                          |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 5318  | 13.01.2011              | 19010000                               | Екологічний податок | 8,65                            | 7,01                           |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 5360  | 13.01.2011              | 19010000                               | Екологічний податок | 14,14                           | 13,67                          |
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 4096  | 16.02.2012              | 19010000                               | Екологічний податок | 11,58                           | 11,29                          |

<sup>865</sup> Компанія, в ході підготовки Звіту про платежі на користь держави, в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ за 2018 рік, здійснила поділ на основі місцевих бюджетів, а не спецдозволів.



| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2018 році, тис грн | Сплачено в 2018 році, тис. грн |
|---|-------------------|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»                         | 4178              | 04.07.2012              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,14                            | 0,08                           |
| <b>Всього СП «Полтавська газонафтова компанія», в т. ч.:</b>        |                   |                         |  |                     | <b>367,49</b>                   | <b>356,72</b>                  |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | 3660              | 31.12.2004              | 19010000                               | Екологічний податок | 24,38                           | 23,60                          |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | 5966              | 31.07.2014              | 19010000                               | Екологічний податок | 6,17                            | 3,20                           |
| СП «Полтавська газонафтова компанія»                                | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 336,94                          | 329,92                         |
| <b>Всього ПрАТ «Природні ресурси», в т. ч.:</b>                     |                   |                         |  |                     | <b>43,04</b>                    | <b>50,01</b>                   |
| ПрАТ «Природні ресурси»   | 5745              | 26.03.2013              | 19010000                               | Екологічний податок | 43,04                           | 50,01                          |
| <b>Всього ТОВ «Системойнженерінг», в т. ч.:</b>                     |                   |                         |  |                     | <b>15,08</b>                    | <b>15,08</b>                   |
| ТОВ «Системойнженерінг»   | 4212              | 06.09.2019              | 19010000                               | Екологічний податок | 15,08                           | 15,08                          |
| <b>Всього ТОВ «Куб-газ», в т. ч.:</b>                               |                   |                         |  |                     | <b>49,30</b>                    | <b>52,50</b>                   |
| ТОВ «Куб-газ»   | 5480              | 06.02.2012              | 19010000                               | Екологічний податок | 6,00                            | 5,60                           |
| ТОВ «Куб-газ»   | 5506              | 09.04.2012              | 19010000                               | Екологічний податок | 42,90                           | 46,50                          |
| ТОВ «Куб-газ»   | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 0,40                            | 0,40                           |
| <b>Всього ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД», в т. ч.:</b>                  |                   |                         |  |                     | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>                    |
| ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 310               | 27.07.1995              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього ТОВ «Перша українська газонафтова компанія», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                     | <b>32,00</b>                    | <b>32,00</b>                   |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                         | 5401              | 26.10.2011              | 19010000                               | Екологічний податок | 30,00                           | 30,00                          |
| ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»                         | 5450              | 30.12.2011              | 19010000                               | Екологічний податок | 2,00                            | 2,00                           |
| <b>Всього ТОВ «Західнадрасервіс», в т. ч.:</b>                      |                   |                         |  |                     | <b>0,29</b>                     | <b>0,21</b>                    |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 4884              | 19.01.2018              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,02                            | 0,01                           |
| ТОВ «Західнадрасервіс»  | 4779              | 01.07.2016              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,27                            | 0,20                           |
| <b>Всього ПП «Нордік», в т. ч.:</b>                                 |                   |                         |  |                     | <b>0,28</b>                     | <b>0,34</b>                    |
| ПП «Нордік»   | 4689              | 04.09.2015              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,28                            | 0,34                           |
| <b>Всього ТОВ «Енергія-95», в т. ч.:</b>                            |                   |                         |  |                     | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>                    |

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2018 році, тис грн | Сплачено в 2018 році, тис. грн |
|---|-------------------|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| ТОВ «Енергія-95»  | 5460              | 18.09.2012              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього ТОВ «Стрийнафтогаз», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                     | <b>0,01</b>                     | <b>0,01</b>                    |
| ТОВ «Стрийнафтогаз»   | 4748              | 12.04.2016              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,01                            | 0,01                           |
| <b>Всього ТОВ «Надра-Геоінвест», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                     | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>                    |
| ТОВ «Надра-Геоінвест»   | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього СП «Каштан Петролеум ЛТД», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                     | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>                    |
| СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 518               | 08.05.1996              | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427), в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                     | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>                    |
| ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс-К» (31566427)                         | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього АТ «Укртрансгаз», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>31 267,00</b>                | <b>31 589,00</b>               |
| АТ «Укртрансгаз»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 31 267,00                       | 31 589,00                      |
| <b>Всього АТ «Укртранснафта», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>308,00</b>                   | <b>308,00</b>                  |
| АТ «Укртранснафта»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 308,00                          | 308,00                         |

**Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування руд металів, згідно з даними компаній**

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2019 році, тис грн | Сплачено в 2019 році, тис. грн |
|---|-------------------|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| <b>Всього ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>223 591,00</b>               | <b>223 591,00</b>              |
| ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 223 591,00                      | 223 591,00                     |
| <b>Всього АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>53 619,86</b>                | <b>51 897,61</b>               |
| АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 585               | 29.07.1996              | 19010000                               | Екологічний податок | 53 619,86                       | 51 897,61                      |
| <b>Всього ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>94 333,00</b>                | <b>90 033,00</b>               |
| ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 94 333,00                       | 90 033,00                      |
| <b>Всього ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>                                      |                   |                         |  |                     | <b>88 446,96</b>                | <b>88 446,96</b>               |
| ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»  | 1932              | 14.07.1999              | 19010000                               | Екологічний податок | 88 446,96                       | 88 446,96                      |
| <b>Всього ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>                                      |                   |                         |  |                     | <b>93 320,90</b>                | <b>93 320,90</b>               |
| ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»  | 1012              | 29.07.1997              | 19010000                               | Екологічний податок | 93 320,90                       | 93 320,90                      |
| <b>Всього ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>                                      |                   |                         |  |                     | <b>65 963,97</b>                | <b>64 046,20</b>               |
| ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 65 963,97                       | 64 046,20                      |
| <b>Всього Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                     | <b>136,00</b>                   | <b>215,00</b>                  |
| Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»                         | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 136,00                          | 215,00                         |
| <b>Всього ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>6 133,83</b>                 | <b>6 133,83</b>                |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2556              | 15.12.2001              | 19010000                               | Екологічний податок | 9,51                            | 9,51                           |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2558              | 15.12.2001              | 19010000                               | Екологічний податок | 12,24                           | 12,24                          |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2557              | 15.12.2001              | 19010000                               | Екологічний податок | 2 053,49                        | 2 053,49                       |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | 2559              | 15.12.2001              | 19010000                               | Екологічний податок | 4 019,00                        | 4 019,00                       |
| ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 39,60                           | 39,60                          |





| Назва підприємства   | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2019 році, тис грн | Сплачено в 2019 році, тис. грн |
|--|-------------------|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| <b>Всього ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                     | <b>26 656,60</b>                | <b>29 387,00</b>               |
| ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                         | 2768              | 27.08.2002              | 19010000                               | Екологічний податок | 26 656,60                       | 29 387,00                      |
| <b>Всього ПрАТ «Суха Балка», в т. ч.:</b>                                  |                   |                         |  |                     | <b>1 470,00</b>                 | <b>1 469,00</b>                |
| ПрАТ «Суха Балка»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 1 470,00                        | 1 469,00                       |
| <b>Всього АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», в т. ч.:</b>            |                   |                         |  |                     | <b>498,65</b>                   | <b>502,52</b>                  |
| АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»                                    | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 498,65                          | 502,52                         |
| <b>Всього АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                     | <b>6 323,26</b>                 | <b>6 323,26</b>                |
| АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»                           | 587               | 06.08.1996              | 19010000                               | Екологічний податок | 6 323,26                        | 6 323,26                       |
| <b>Всього АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат», в т. ч.:</b>  |                   |                         |  |                     | <b>993,10</b>                   | <b>968,50</b>                  |
| АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»                          | 610               | 13.08.1996              | 19010000                               | Екологічний податок | 993,10                          | 968,50                         |

**Нарахування та сплата екологічного податку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля, згідно з даними компаній**

| Назва підприємства   | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2019 році, тис грн | Сплачено в 2019 році, тис. грн |
|--|-------------------|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| <b>Всього ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», в т. ч.:</b>               |                   |                         |  |                     | <b>25 889,00</b>                | <b>26 378,00</b>               |
| ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                                       | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 25 889,00                       | 26 378,00                      |
| <b>Всього ПАТ «Шахтоуправління «Покровське», в т. ч.:</b>          |                   |                         |  |                     | <b>9 063,00</b>                 | <b>10 293,00</b>               |
| ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                                  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 9 063,00                        | 10 293,00                      |
| <b>Всього ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля», в т. ч.:</b>               |                   |                         |  |                     | <b>7 692,00</b>                 | <b>7 530,00</b>                |
| ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                                       | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 7 692,00                        | 7 530,00                       |
| <b>Всього ДП «Львіввугілля», в т. ч.:</b>                          |                   |                         |  |                     | <b>0,00</b>                     | <b>0,00</b>                    |
| ДП «Львіввугілля»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 0,00                            | 0,00                           |
| <b>Всього ДП «Селидіввугілля», в т. ч.:</b>                        |                   |                         |  |                     | <b>8 486,00</b>                 | <b>3,00</b>                    |
| ДП «Селидіввугілля»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 8 486,00                        | 3,00                           |
| <b>Всього ДП «Первомайськвугілля», в т. ч.:</b>                    |                   |                         |  |                     | <b>6 662,00</b>                 | <b>0,00</b>                    |
| ДП «Первомайськвугілля»  | 3194              | 02.10.2003              | 19010000                               | Екологічний податок | 2 360,00                        | 0,00                           |
| ДП «Первомайськвугілля»  | 3252              | 16.10.2003              | 19010000                               | Екологічний податок | 1 111,00                        | 0,00                           |
| ДП «Первомайськвугілля»  | 3193              | 02.10.2003              | 19010000                               | Екологічний податок | 2 440,00                        | 0,00                           |
| ДП «Первомайськвугілля»  | 3191              | 02.10.2003              | 19010000                               | Екологічний податок | 751,00                          | 0,00                           |
| <b>Всього ТДВ «Шахта «Білозерська», в т. ч.:</b>                   |                   |                         |  |                     | <b>1 733,30</b>                 | <b>1 578,80</b>                |
| ТДВ «Шахта «Білозерська»   | 4855              | 21.01.2009              | 19010000                               | Екологічний податок | 1 733,30                        | 1 578,80                       |
| <b>Всього ДП «Мирноградвугілля», в т. ч.:</b>                      |                   |                         |  |                     | <b>3 778,00</b>                 | <b>478,63</b>                  |
| ДП «Мирноградвугілля»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 3 778,00                        | 478,63                         |
| <b>Всього ПАТ «Лисичанськвугілля», в т. ч.:</b>                    |                   |                         |  |                     | <b>10 872,00</b>                | <b>33,00</b>                   |
| ПАТ «Лисичанськвугілля»  | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 10 872,00                       | 33,00                          |
| <b>Всього ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                     | <b>2 610,00</b>                 | <b>1 639,00</b>                |
| ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»                         | 4059              | 17.10.2006              | 19010000                               | Екологічний податок | 2 610,00                        | 1 639,00                       |

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Вид платежу         | Нараховано в 2019 році, тис грн | Сплачено в 2019 році, тис. грн |
|---|-------------------|-------------------------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|
| <b>Всього ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая», в т. ч.:</b> |                   |                         |  |                     | <b>2 647,00</b>                 | <b>626,00</b>                  |
| ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»                         | -                 | -                       | 19010000                               | Екологічний податок | 2 647,00                        | 626,00                         |
| <b>Всього ДП «Торецьквугілля», в т. ч.:</b>                       |                   |                         |  |                     | <b>1 634,00</b>                 | <b>0,00</b>                    |
| ДП «Торецьквугілля»   | 3754              | 27.12.2005              | 19010000                               | Екологічний податок | 1 005,00                        | 0,00                           |
| ДП «Торецьквугілля»   | 3751              | 27.12.2005              | 19010000                               | Екологічний податок | 629,00                          | 0,00                           |
| <b>Всього ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська», в т. ч.:</b>   |                   |                         |  |                     | <b>5 627,00</b>                 | <b>7 336,35</b>                |
| ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»                           | 4403              | 28.09.2007              | 19010000                               | Екологічний податок | 5 627,00                        | 7 336,35                       |

## 19. Додаток 10. Консолідована база даних щодо сплати податків та інших платежів підзвітними компаніями видобувних галузей, які не надали інформацію для Звіту ІПВГ у 2018 р.

*Надходження на користь держави за суттєвими видами платежів (податкові платежі) від підзвітних компаній у 2018 р., для яких не було проведено звірку платежів (згідно з даними державних органів)*

| Назва компанії                                      | Податок та збір на доходи фізичних осіб | Податок на прибуток підприємств | Рентна плата за користування надрами | Податок на додану вартість (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) | Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами | Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів | Податок на майно | Екологічний податок |
|---|---|---------------------------------|--------------------------------------|--|---|--|------------------|---------------------|
| ПрАТ «Укргазвидобуток»                              | 6 656,98                                | 90 068,00                       | 319 812,39                           | 196 345,07   | 0,00  | 0,00   | 0,00             | 10,28               |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» | 17 001,06                               | 137 725,90                      | 302 749,94                           | 220 000,43   | 0,00  | 0,00   | 742,38           | 120,88              |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»                            | 3 264,65                                | 35 354,28                       | 86 350,59                            | 36 681,44  | 0,00  | 0,00   | 54,75            | 5,25                |
| ТОВ «Краснолиманське»                               | 27 663,18                               | 60 205,20                       | 14 859,93                            | 58,16  | 0,00  | 6 012,38   | 0,00             | 0,00                |
| ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу»               | 0,43                                    | 0,00                            | 0,00                                 | 113 151,93   | 0,00  | 0,00   | 31,75            | 0,00                |
| <b>Всього</b>                                       | <b>54 586,30</b>                        | <b>323 353,37</b>               | <b>723 772,85</b>                    | <b>566 237,02</b>  | <b>0,00</b>   | <b>6 012,38</b>  | <b>828,88</b>    | <b>136,41</b>       |

*Надходження на користь держави за суттєвими видами платежів (неподаткові платежі) від підзвітних компаній у 2018 році, для яких не було проведено звірку платежів (згідно з даними державних органів)*

| Назва компанії                                      | Дивіденди та сплата частки чистого прибутку | Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів | Єдиний внесок    |
|---|---|--|------------------|
| ПрАТ «Укргазвидобуток»                              | 0,00  | 0,00   | 5 722,64         |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» | 0,00  | 0,00   | 12 804,56        |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»                            | 0,00  | 0,00   | 2 841,58         |
| ТОВ «Краснолиманське»                               | 0,00  | 0,00   | 31 013,98        |
| ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу»               | 0,00  | 0,00   | 0,49             |
| <b>Всього</b>                                       | <b>0,00</b>                                 | <b>0,00</b>  | <b>52 383,24</b> |

**Нарахування рентної плати за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) від підзвітних компаній у 2018 р., для яких не було проведено звірку (згідно з даними державних органів)**

| Назва підприємства  | Номер спецдозволу | Дата видачі спецдозволу | Код платежу за бюджетною класифікацією | Нараховано в 2018 році за даними державних органів, тис грн |
|---|-------------------|-------------------------|--|---|
| <b>ПрАТ «Укргазвидобуток», в т.ч.:</b>                              |                   |                         |  | <b>329 512,29</b>   |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | 4404              | 04,10,2007              | 13030800                               | 301 965,50  |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | 4404              | 04,10,2007              | 13030900                               | 27 529,63   |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | 03,01-10-1195     | 29,05,2017              | 13030100                               | 11,26   |
| ПрАТ «Укргазвидобуток»  | 120/ХР/49д-17     | 08,12,2017              | 13030100                               | 5,89  |
| <b>Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед», в т.ч.:</b> |                   |                         |  | <b>299 559,36</b>   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»                 | 3334              | 01,07,2004              | 13030800                               | 72 270,51   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»                 | 3334              | 01,07,2004              | 13030900                               | 26 126,72   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»                 | 3335              | 01,07,2004              | 13030800                               | 134 051,10  |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»                 | 3335              | 01,07,2004              | 13030900                               | 67 085,54   |
| Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»                 | 0227/Пол          | 26,09,2014              | 13030100                               | 25,47   |
| <b>ТОВ «Пром-Енергопродукт», в т.ч.:</b>                            |                   |                         |  | <b>90 958,78</b>  |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | 5626              | 15,08,2012              | 13030800                               | 76 759,04   |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | 5626              | 15,08,2012              | 13030900                               | 14 197,28   |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | 115/ХР/49д-17     | 30,11,2017              | 13030100                               | 1,72  |
| ТОВ «Пром-Енергопродукт»  | 164/ХР/49д-18     | 17,01,2018              | 13030100                               | 0,74  |
| <b>ТОВ «Краснолиманське», в т.ч.:</b>                               |                   |                         |  | <b>17 213,24</b>  |
| ТОВ «Краснолиманське»   | 3316              | 13,11,2013              | 13030100                               | 17 213,24   |
| <b>ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу», в т.ч.:</b>               |                   |                         |  | <b>0,00</b>   |
| ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу»                               | 3756              | 27,12,2005              | 13030100                               | 0,00  |
| ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу»                               | 5278              | 11,01,2011              | 13030100                               | 0,00  |
| ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу»                               | 5865              | 29,10,2013              | 13030100                               | 0,00  |

## 20. Додаток 11. Статус отримання інформації від підзвітних компаній

| № | Назва компанії                             | Звіт про платежі на користь держави | Консолідований звіт про платежі на користь держави | Супровідний лист з боку компанії | Публічна фінансова звітність  | Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)   |
|---|--|-------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»                     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.ugv.com.ua/page/docs?count=1">https://www.ugv.com.ua/page/docs?count=1</a>   | <a href="https://www.ugv.com.ua/page/docs?count=1">https://www.ugv.com.ua/page/docs?count=1</a>   |
| 2 | НАК «Нафтогаз України»                     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf">https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf</a>                     | <a href="https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf">https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Annual-Report-2018-ukr.pdf</a>   |
| 3 | ПАТ «Укрнафта»                             | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf">https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf</a> | <a href="https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf">https://www.ukrnafta.com/data/Ukrnafta%20Standalone%20FS%202018%20Ukr.pdf</a>   |
| 4 | ПрАТ «Нафтогазвидобування»                 | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://dtek.com/investors_and_partners/asset/1501254066/">https://dtek.com/investors_and_partners/asset/1501254066/</a>                                 | <a href="https://dtek.com/content/files/kopiya-auditorskogo-zvitu-prat-naftogazvidobuvannya-za-2018-r..pdf">https://dtek.com/content/files/kopiya-auditorskogo-zvitu-prat-naftogazvidobuvannya-za-2018-r..pdf</a> |
| 5 | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Північ»     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://esco-pivnich.com/wp-content/uploads/2019/03/zvitnist_2018.pdf">https://esco-pivnich.com/wp-content/uploads/2019/03/zvitnist_2018.pdf</a>         | ✓   |
| 6 | ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння» | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://unb.ua/uploads/information_files/58-file.pdf">https://unb.ua/uploads/information_files/58-file.pdf</a>   | <a href="https://unb.ua/uploads/information_files/58-file.pdf">https://unb.ua/uploads/information_files/58-file.pdf</a>   |
| 7 | ПрАТ «Природні ресурси»                    | ✓                                   | ✓  | ✓                                | <a href="https://geo-alliance.com.ua/wp-content/uploads/2019/02/Report-nr-2018.zip">https://geo-alliance.com.ua/wp-content/uploads/2019/02/Report-nr-2018.zip</a> | <a href="https://geo-alliance.com.ua/wp-content/uploads/2019/02/Report-nr-2018.zip">https://geo-alliance.com.ua/wp-content/uploads/2019/02/Report-nr-2018.zip</a>   |
| 8 | СП «Полтавська газонафтова компанія»       | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2019/05/zvit_pgnk_2018-1.pdf">https://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2019/05/zvit_pgnk_2018-1.pdf</a>       | <a href="https://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2019/05/zvit_pgnk_2018-1.pdf">https://www.ppc.net.ua/wp-content/uploads/2019/05/zvit_pgnk_2018-1.pdf</a>   |
| 9 | ТОВ «Куб-газ»                              | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://kub-gas.com.ua/wp-content/uploads/zvit.html">http://kub-gas.com.ua/wp-content/uploads/zvit.html</a>   | ✗   |

| №  | Назва компанії   | Звіт про платежі на користь держави | Консолідований звіт про платежі на користь держави | Супровідний лист з боку компанії | Публічна фінансова звітність  | Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)   |
|----|--|-------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
| 10 | ПрАТ «Укргазвидобуток»   | ✗                                   | ✗  | ✗                                | <a href="http://ukrgv.com/files/zvit_ugv_2018.pdf">http://ukrgv.com/files/zvit_ugv_2018.pdf</a>   | <a href="http://ukrgv.com/files/zvit_ugv_2018.pdf">http://ukrgv.com/files/zvit_ugv_2018.pdf</a>   |
| 11 | ТОВ «Перша українська газонафткомпанія»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | ✓   | ✓   |
| 12 | Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (яке діє від Компанії Regal Petroleum Corporation Limited) | ✗                                   | ✗  | ✗                                | <a href="https://regalukraine.com/files/zvit2018.pdf">https://regalukraine.com/files/zvit2018.pdf</a>                                     | <a href="https://regalukraine.com/files/zvit2018.pdf">https://regalukraine.com/files/zvit2018.pdf</a>   |
| 13 | ТОВ «Надра-Геоінвест»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://nadrageo.com.ua/reporting/">http://nadrageo.com.ua/reporting/</a>   | <a href="http://nadrageo.com.ua/wp-content/uploads/2019/05/Zvit_nezalezhnogo_audytora.pdf">http://nadrageo.com.ua/wp-content/uploads/2019/05/Zvit_nezalezhnogo_audytora.pdf</a> |
| 14 | ТОВ «Енергія-95»   | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://e95.gasco.com.ua/?page_id=2">http://e95.gasco.com.ua/?page_id=2</a>   | <a href="http://e95.gasco.com.ua/?page_id=2">http://e95.gasco.com.ua/?page_id=2</a>   |
| 15 | ТОВ «Системойлінженерінг»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://soe-ukraine.com/wp-content/uploads/zvit.html">https://soe-ukraine.com/wp-content/uploads/zvit.html</a>                   | <a href="https://soe-ukraine.com/wp-content/uploads/zvit.html">https://soe-ukraine.com/wp-content/uploads/zvit.html</a>   |
| 16 | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»   | ✓                                   | ✗  | ✓                                | ✗   | <a href="http://www.uko.kiev.ua/audit.pdf">http://www.uko.kiev.ua/audit.pdf</a>   |
| 17 | СП «Каштан Петролеум ЛТД»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | ✓   | ✓   |
| 18 | ТОВ «Пром-Енерго Продукт»  | ✗                                   | ✗  | ✗                                | <a href="https://prom-energo.com.ua/files/zvit_pep_2018.pdf">https://prom-energo.com.ua/files/zvit_pep_2018.pdf</a>                       | <a href="https://prom-energo.com.ua/files/zvit_pep_2018.pdf">https://prom-energo.com.ua/files/zvit_pep_2018.pdf</a>   |
| 19 | ПП «Нордік»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://www.zns.com.ua/upload/nord/FS'18_Nordic_ukr_signed.pdf">http://www.zns.com.ua/upload/nord/FS'18_Nordic_ukr_signed.pdf</a> | <a href="http://www.zns.com.ua/upload/nord/FS'18_Nordic_ukr_signed.pdf">http://www.zns.com.ua/upload/nord/FS'18_Nordic_ukr_signed.pdf</a>                                       |
| 20 | ДСД від 19.01.1999 № 35/4 - уповноважена особа ПрАТ «Галс (31566427)   | ✓<br>(частково)                     | ✗  | ✗                                | ✗   | ✗   |
| 21 | ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97 Оператор - НГВУ «Полтаванафтопат «Укрнафта» (22525915)                          | ✗                                   | ✗  | ✗                                | ✗   | ✗   |





| №  | Назва компанії   | Звіт про платежі на користь держави | Консолідований звіт про платежі на користь держави | Супровідний лист з боку компанії | Публічна фінансова звітність  | Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)   |
|----|--|-------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
|    |  |                                     |  |                                  | 0%B0%D1%8F%20%D0%B4%D0%B5%D1%8F%D1%82%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%8C)%20%D0%B7%D0%B0%202018%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf   | %D0%B5%D1%82%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B8%20%D0%B7%D0%B0%202018%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4.pdf   |
| 28 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.ferrexpo.ua/system/files/id_reports/richna-informaciya-emitenta-2019.pdf">https://www.ferrexpo.ua/system/files/id_reports/richna-informaciya-emitenta-2019.pdf</a>   | <a href="https://www.ferrexpo.ua/system/files/id_reports/richna-informaciya-emitenta-2019.pdf">https://www.ferrexpo.ua/system/files/id_reports/richna-informaciya-emitenta-2019.pdf</a>   |
| 29 | ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://ingok.metinvestholding.com/upload/ingok/content/51/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82_%D0%9F%D1%80%D0%90%D0%A2_I%D0%9D%D0%93%D0%97%D0%9A.pdf">https://ingok.metinvestholding.com/upload/ingok/content/51/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82_%D0%9F%D1%80%D0%90%D0%A2_I%D0%9D%D0%93%D0%97%D0%9A.pdf</a> | <a href="https://ingok.metinvestholding.com/upload/ingok/content/51/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82_%D0%9F%D1%80%D0%90%D0%A2_I%D0%9D%D0%93%D0%97%D0%9A.pdf">https://ingok.metinvestholding.com/upload/ingok/content/51/%D0%90%D1%83%D0%B4%D0%B8%D1%82_%D0%9F%D1%80%D0%90%D0%A2_I%D0%9D%D0%93%D0%97%D0%9A.pdf</a> |
| 30 | ПАТ «Криворізький залізрудний комбінат»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.krruda.dp.ua/wp-content/uploads/2019/04/emitent2018.pdf">https://www.krruda.dp.ua/wp-content/uploads/2019/04/emitent2018.pdf</a>   | ✗   |
| 31 | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізрудний комбінат» | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://www.zgrk.com.ua/content/docs/report/finacial/2020/07/finansova_zvitnist_z_vysnovkom_29_05_2020.pdf">http://www.zgrk.com.ua/content/docs/report/finacial/2020/07/finansova_zvitnist_z_vysnovkom_29_05_2020.pdf</a>   | <a href="http://www.zgrk.com.ua/content/docs/report/finacial/2020/07/finansova_zvitnist_z_vysnovkom_29_05_2020.pdf">http://www.zgrk.com.ua/content/docs/report/finacial/2020/07/finansova_zvitnist_z_vysnovkom_29_05_2020.pdf</a>   |
| 32 | ПрАТ «Суша Балка»  | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://sukhabalka.com/files/file/korporativnye-dokumenty/r-chna-regulyarna-nformats-ya-emitenta/2019/511a6296cbe24b6abce326971868fbea.zip">http://sukhabalka.com/files/file/korporativnye-dokumenty/r-chna-regulyarna-nformats-ya-emitenta/2019/511a6296cbe24b6abce326971868fbea.zip</a>               | <a href="http://sukhabalka.com/files/file/korporativnye-dokumenty/r-chna-regulyarna-nformats-ya-emitenta/2019/511a6296cbe24b6abce326971868fbea.zip">http://sukhabalka.com/files/file/korporativnye-dokumenty/r-chna-regulyarna-nformats-ya-emitenta/2019/511a6296cbe24b6abce326971868fbea.zip</a>               |
| 33 | ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://ferrexpoeristovomine.com/wp-content/uploads/2019/05/Ferrexpo-Yeristovo-">http://ferrexpoeristovomine.com/wp-content/uploads/2019/05/Ferrexpo-Yeristovo-</a>   | <a href="http://ferrexpoeristovomine.com/wp-content/uploads/2019/05/Ferrexpo-Yeristovo-">http://ferrexpoeristovomine.com/wp-content/uploads/2019/05/Ferrexpo-Yeristovo-</a>   |

| №  | Назва компанії                                   | Звіт про платежі на користь держави | Консолідований звіт про платежі на користь держави | Супровідний лист з боку компанії | Публічна фінансова звітність  | Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)   |
|----|--|-------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
|    |  |                                     |  |                                  | <a href="#">Mining_%D0%A3%D0%9A%D0%A0-%D0%AF%D0%97.pdf</a>  | <a href="#">Mining_%D0%A3%D0%9A%D0%A0-%D0%AF%D0%97.pdf</a>  |
| 34 | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»          | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://umcc.com.ua/purchase/download?file=%D0%A4%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0+%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C+%D0%90%D0%A2+%D0%9E%D0%93%D0%A5%D0%9A+%D0%B7%D0%B0+2018+%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf">https://umcc.com.ua/purchase/download?file=%D0%A4%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0+%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C+%D0%90%D0%A2+%D0%9E%D0%93%D0%A5%D0%9A+%D0%B7%D0%B0+2018+%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf</a>   | <a href="https://umcc.com.ua/purchase/download?file=%D0%A4%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0+%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C+%D0%90%D0%A2+%D0%9E%D0%93%D0%A5%D0%9A+%D0%B7%D0%B0+2018+%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf">https://umcc.com.ua/purchase/download?file=%D0%A4%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0+%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C+%D0%90%D0%A2+%D0%9E%D0%93%D0%A5%D0%9A+%D0%B7%D0%B0+2018+%D1%80%D1%96%D0%BA.pdf</a>   |
| 35 | АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://pokrovgzk.com.ua/wp-content/uploads/2020/03/%D0%A0%D0%B5%D0%B3%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%80%D0%BD%D0%B0-%D1%80%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2018-%D1%80%D1%96%D0%BA.-%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%BC%D1%96%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8F-30-%D0%BA%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%8F-2019-%D1%80%D0%BE%D0%BA%D1%83.pdf">https://pokrovgzk.com.ua/wp-content/uploads/2020/03/%D0%A0%D0%B5%D0%B3%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%80%D0%BD%D0%B0-%D1%80%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2018-%D1%80%D1%96%D0%BA.-%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%BC%D1%96%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8F-30-%D0%BA%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%8F-2019-%D1%80%D0%BE%D0%BA%D1%83.pdf</a> | <a href="https://pokrovgzk.com.ua/wp-content/uploads/2020/03/%D0%A0%D0%B5%D0%B3%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%80%D0%BD%D0%B0-%D1%80%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2018-%D1%80%D1%96%D0%BA.-%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%BC%D1%96%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8F-30-%D0%BA%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%8F-2019-%D1%80%D0%BE%D0%BA%D1%83.pdf">https://pokrovgzk.com.ua/wp-content/uploads/2020/03/%D0%A0%D0%B5%D0%B3%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%80%D0%BD%D0%B0-%D1%80%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0-%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F-%D0%B7%D0%B0-2018-%D1%80%D1%96%D0%BA.-%D0%94%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%BC%D1%96%D1%89%D0%B5%D0%BD%D0%BD%D1%8F-30-%D0%BA%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%8F-2019-%D1%80%D0%BE%D0%BA%D1%83.pdf</a> |

| №  | Назва компанії                                    | Звіт про платежі на користь держави | Консолідований звіт про платежі на користь держави | Супровідний лист з боку компанії | Публічна фінансова звітність  | Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)   |
|----|---|-------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
| 36 | АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://smida.gov.ua/db/feed/9169">https://smida.gov.ua/db/feed/9169</a>   | <a href="https://smida.gov.ua/db/feed/showform/auditinfo/9169">https://smida.gov.ua/db/feed/showform/auditinfo/9169</a>   |
| 37 | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                      | ✓                                   | ✗  | ✓                                | ✓   | ✓   |
| 38 | ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                 | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202018%D1%80.pdf">http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202018%D1%80.pdf</a> | <a href="http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202018%D1%80.pdf">http://pokrovskoe.com.ua/sites/default/files/files/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D0%B9%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%20%D0%B7%D0%B0%202018%D1%80.pdf</a> |
| 39 | ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                      | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363049">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363049</a>   | <a href="https://dtek.com/content/files/du-annual-report-2018.zip">https://dtek.com/content/files/du-annual-report-2018.zip</a>   |
| 40 | ДП «Селидіввугілля»                               | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245379912">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245379912</a>   | ✗   |
| 41 | ДП «Львіввугілля»                                 | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363498">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363498</a>   | ✗   |
| 42 | ПрАТ ДТЕК «Шахта Комсомолець Донбасу»             | ✗                                   | ✗  | ✗                                | <a href="https://dtek.com/content/files/mkd-annualreport-2018.zip">https://dtek.com/content/files/mkd-annualreport-2018.zip</a>   | <a href="https://dtek.com/content/files/mkd-annualreport-2018.zip">https://dtek.com/content/files/mkd-annualreport-2018.zip</a>   |
| 43 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»           | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://krasnomlimanskaya.com.ua/?cat=65">https://krasnomlimanskaya.com.ua/?cat=65</a>   | <a href="https://krasnomlimanskaya.com.ua/?cat=65">https://krasnomlimanskaya.com.ua/?cat=65</a>   |
| 44 | ДП «Мирноградвугілля»                             | ✓                                   | ✓  | ✓                                | <a href="https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819">https://www.mvug.com.ua/?page_id=1819</a>   | <a href="https://www.mvug.com.ua/?page_id=2138">https://www.mvug.com.ua/?page_id=2138</a>   |
| 45 | ДП «Первомайськвугілля»                           | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364073">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364073</a>   | ✓   |
| 46 | ПАТ «Лисичанськвугілля»                           | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://www.lisugol.com/Content/RegInf/2018.pdf">http://www.lisugol.com/Content/RegInf/2018.pdf</a>   | <a href="http://lisugol.com/Content/RegInf/Audit311218.pdf">http://lisugol.com/Content/RegInf/Audit311218.pdf</a>   |

| №  | Назва компанії                             | Звіт про платежі на користь держави | Консолідований звіт про платежі на користь держави | Супровідний лист з боку компанії | Публічна фінансова звітність  | Аудит фінансової звітності (наявний у відкритому доступі)   |
|----|--|-------------------------------------|--|----------------------------------|---|---|
| 47 | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363439">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245363439</a>   | <a href="http://ugnodon1.com/wp-files/Zvit_auditora.pdf">http://ugnodon1.com/wp-files/Zvit_auditora.pdf</a>   |
| 48 | ДП «Торецьквугілля»                        | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364949">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364949</a>   | ✗   |
| 49 | ДП «Шахта імені Миколи Сафонов Сургая»     | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364934">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364934</a>   | ✓   |
| 50 | ТОВ «Краснолиманське»                      | ✗                                   | ✗  | ✗                                | <a href="http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364934">http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/doccatalog/document?id=245364934</a>   | ✗   |
| 51 | ТДВ «Шахта «Білозерська»                   | ✓                                   | ✗  | ✓                                | ✓   | <a href="https://dtek.com/content/files/bilozerska.pdf">https://dtek.com/content/files/bilozerska.pdf</a>   |
| 52 | АТ «Укртрансгаз»                           | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="http://utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf">http://utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf</a>   | <a href="http://utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf">http://utg.ua/img/menu/company/reports/2018/audit-report-UTG-2018.pdf</a>   |
| 53 | АТ «Укртранснафта»                         | ✓                                   | ✗  | ✓                                | <a href="https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta-Stand-alone-18fsu-with-signatures-%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B0.pdf">https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta-Stand-alone-18fsu-with-signatures-%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B0.pdf</a> | <a href="https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta-Stand-alone-18fsu-with-signatures-%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B0.pdf">https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2019/04/Ukrtransnafta-Stand-alone-18fsu-with-signatures-%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B0.pdf</a> |

## 21. Додаток 12. Дослідження розбіжностей та коригування інформації про платежі

### 21.1 Податок та збір на доходи фізичних осіб

| № | Назва підприємства         | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|----------------------------|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»     | 893 799,09                       | 888 843,00                         | 893 799,09                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 2 | АТ «НАК «Нафтогаз України» | 277 742,04                       | 256 389,12                         | 277 742,04                            | Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір в сумі 21 352,92 тис. грн. При цьому, державні органи надавали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 3 | АТ «Укртранснафта»         | 206 267,35                       | 208 567,00                         | 206 267,51                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 4 | ТОВ «Надра-Геоінвест»      | 710,61                           | 658,00                             | 712,79                                | Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір. При цьому, державні органи надавали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000).<br>Несуттєва розбіжність в сумі 2,18 тис. грн, що залишилася, включає кошти, які було сплачено компанією в 2018 році (а саме 28.12.2018 року), а на картку ДПІ зараховано в 2019 році (а саме 02.01.2019 року).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 5 | СП «Каштан Петролеум ЛТД»  | 954,31                           | 881,00                             | 954,31                                | Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір. При цьому, державні органи надавали дані за агрегованим показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 6 | ТОВ «Куб-газ»              | 10 415,92                        | 9 638,80                           | 10 417,73                             | Розбіжність полягала в тому, що в суму податку та збору на доходи фізичних осіб компанією не був врахований військовий збір (компанія в первинній відповіді надала суму сплати військового збору в категорії «Інші податки»). При цьому, державні органи надавали дані за агрегованим   |

| №  | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|----|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
|    |   |                                  |                                    |                                       | показником, що включає і ПДФО (код платежу 11010100), і військовий збір (код платежу 11011000).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 7  | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 887,07                           | -                                  | 887,07                                | У первинній відповіді, компанія не надала дані щодо податку та збору на доходи фізичних осіб.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 8  | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»   | 39 719,04                        | 3 055,31                           | 39 719,04                             | У первинній відповіді компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.                            |
| 9  | ПАТ «Укрнафта»  | 653 967,02                       | -                                  | 653 967,02                            | У первинній відповіді компанія не надала дані щодо податку та збору на доходи фізичних осіб, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.                                    |
| 10 | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 228 452,71                       | 18 541,51                          | 228 452,71                            | У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 11 | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 173 623,97                       | -                                  | 173 623,97                            | Компанія надала дані щодо податку та збору на доходи фізичних осіб не окремо, а в категорії «Інші».<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 12 | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 201 083,72                       | 15 486,00                          | 201 083,72                            | У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 13 | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 164 231,89                       | 12 641,25                          | 164 231,89                            | У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 14 | ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 177 324,49                       | 13 651,00                          | 177 324,49                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |

| №  | Назва підприємства                                 | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|----|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 15 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» | 254 694,77                       | -                                  | 254 694,77                            | У первинній відповіді компанія не надала дані щодо податку та збору на доходи фізичних осіб, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.                                    |
| 16 | ДП «Львіввугілля»                                  | 243 736,89                       | 211 756,00                         | 243 736,89                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 17 | ДП «Первомайськвугілля»                            | 99 108,80                        | 99 593,00                          | 99 108,80                             | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 18 | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»         | 60 370,82                        | 4 628,00                           | 60 370,82                             | У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 19 | ДП «Торецьквугілля»                                | 59 132,62                        | 59 356,00                          | 59 356,00                             | Різниця обумовлена зарахуванням декількох платежів у межах одного бюджетного рахунку у зв'язку з тим, що компанія була на обліку у СДПІ міста Запоріжжя, а з 16.01.2018 року переведена до ОДПІ міста Артемівськ.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося.  |
| 20 | ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                  | 297 306,64                       | 22 915,00                          | 297 306,00                            | У первинній відповіді, компанія надала дані тільки щодо військового збору і не надала дані щодо ПДФО, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 21 | ДП «Селидіввугілля»                                | 162 208,93                       | -                                  | 162 207,38                            | У первинній відповіді, компанія не надала дані щодо податку та збору на доходи фізичних осіб. Після першого корегування даних залишилась несуттєва розбіжність.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 22 | ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»                       | 181 587,84                       | 184 236,00                         | 182 811,78                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.<br>Після корегування даних суттєва розбіжність залишилась.  |



## 21.2 Податок на прибуток підприємств

| №  | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|----|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1  | ПрАТ «Нафтогазвидобування»  | 1 885 388,74                     | 1 810 388,74                       | 1 885 388,74                          | Згідно з даними компанії, податок на прибуток підприємств був сплачений за наступними кодами:<br>- код 11021000 - податок на прибуток приватних підприємств в сумі 1 883 266,14 тис. грн;<br>- код 11020500 - податок на прибуток іноземних юридичних осіб в сумі 2 122,60 тис. грн.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 2  | ПАТ «Укрнафта»  | 1 788 116,49                     | 1 779 653,00                       | 1 788 116,49                          | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 3  | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 233 408,19                       | 163 082,00                         | 233 408,19                            | Компанія надала дані щодо податку на прибуток іноземних юридичних осіб, що є частиною податку на прибуток, не окремо, а в категорії «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 4  | ПрАТ «Суха Балка»   | 48,34                            | 45,00                              | 48,34                                 | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 5  | ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 224,79                           | -                                  | 224,79                                | Компанія не включила в первинну відповідь податок на доходи нерезидентів (код 11020500) в сумі 224,79 тис. грн.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 6  | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»  | 1 994 982,02                     | 1 943 857,00                       | 1 994 982,02                          | В первинній відповіді, компанія не врахувала суму сплачених штрафних санкцій з податку на прибуток підприємств у 2018 році.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 7  | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 547 982,89                       | 501 738,00                         | 547 982,89                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 8  | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 974 708,68                       | 970 400,26                         | 974 708,68                            | В первинній відповіді, компанія не врахувала суму сплачених штрафних санкцій з податку на прибуток підприємств у 2018 році (код 11020000) в сумі 1 723,82 тис. грн та податок на прибуток іноземних юридичних осіб (код 11020500) в сумі 2 584,6 тис. грн.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.                           |
| 9  | ДП «Львіввугілля»   | 1 200,69                         | 582,00                             | 1 200,69                              | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 10 | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»  | 2 378 183,55                     | 2 376 815,00                       | 2 378 183,55                          | Компанія не включила в первинну відповідь податок на прибуток з доходів, виплачених нерезиденту (код 11020500) в сумі 1 386,80 тис. грн.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |

### 21.3 Рентна плата за користування надрами

| № | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»  | 19 952 921,16                    | 19 942 148,00                      | 19 942 148,00                         | Зі сторони компанії неточностей не виявлено. Можлива причина розбіжностей - неточності в інформації, наданій державними органами. Корегування даних компанії не здійснювалося.   |
| 2 | АТ «Укртранснафта»  | 15,03                            | 14,00                              | 15,03                                 | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 3 | СП «Каштан Петролеум ЛТД»   | 115 060,76                       | 112 789,00                         | 115 060,76                            | Компанія не врахувала суму сплачених фінансових санкцій (штрафів), пов'язаних з порушенням податкового законодавства в частині рентної плати за користування надрами. Також, в первинній відповіді компанії не було вказано суми сплати рентної плати за кодами 13031200 (рентна плата за користування надрами для видобування природного газу, що нарахована до 01.01.2018, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31.12.2017) та 13031100 (рентна плата за користування надрами для видобування нафти, що нарахована до 01.01.2018, погашення податкового боргу та повернення помилково або надміру сплачених сум до 31.12.2017), що є частиною загальної рентної плати за користування надрами. Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 4 | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 297 629,41                       | 272 113,00                         | 297 629,24                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 5 | ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 231 530,45                       | -                                  | 231 530,45                            | Компанія не включила дані щодо рентної плати за користування надрами у первинну відповідь. Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 6 | ПАТ «Укрнафта»  | 9 024 365,92                     | 7 785 010,00                       | 9 024 365,92                          | В первинній відповіді компанія враховувала виключно сплачену рентну плату за користування надрами за 2018 рік та не враховувала інформацію по заборгованій ренті, що стосується минулих років. Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 7 | ДП «Львіввугілля»   | 1 830,27                         | 2 031,00                           | 1 830,27                              | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 8 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»   | 7 080,92                         | 5 512,00                           | 7 080,92                              | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |

## 21.4 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

| № | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»  | 11 092 995,47                    | 11 130 931,00                      | 11 092 995,47                         | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 2 | АТ «Укртрансгаз»  | 3 609 702,45                     | 3 565 717,00                       | 3 565 717,00                          | Розбіжність виникла з наступних причин: <ul style="list-style-type: none"> <li>- 29.12.2018 року ДПС було повторно списано з рахунку компанії в СЕА ПДВ у розмірі 47 638,58 тис. грн (погашення податкових зобов'язань). 25.01.2019 року ДПС було повернуто кошти на рахунок СЕА ПДВ, що відображено в ІКПП компанії. Тобто, кошти в сумі 47 638,58 тис. грн зайво враховані як сплата податкових зобов'язань за 2018 рік і не можуть збільшувати суму сплачених компанією податків у 2018 році;</li> <li>- У 2018 році компанією було сплачено штрафні санкції з ПДВ за рахунок переплати на ІКПП на суму 3 653,00 тис. грн, що не враховані в даних державних органів.</li> </ul> Тобто, згідно з даними компанії, сума у розмірі 43 985,58 тис. грн (47 638,58 тис. грн - 3 653,00 тис. грн), що складає суттєву розбіжність, не може бути врахована як сплачена у 2018 році.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося. |
| 3 | ТОВ «Надра-Геоінвест»   | 15 653,52                        | 11 550,00                          | 11 550,00                             | Компанія не надала пояснень.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося.   |
| 4 | ТОВ «СП «Укркарпатоїл ЛТД»  | 4 173,68                         | -                                  | 4 173,68                              | Компанія не включила дані щодо ПДВ у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 5 | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»   | 770 439,36                       | -                                  | 770 439,36                            | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 6 | ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97. Оператор - НГВУ «Полтаванафтогаз» ПАТ «Укрнафта» (22525915) | 39 992,00                        | -                                  | 39 992,00                             | Компанія не включила дані щодо ПДВ у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |

| №  | Назва підприємства                               | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|----|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 7  | ПАТ «Укрнафта»                                   | 4 013 532,94                     | -                                  | 4 013 532,94                          | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 8  | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»   | (770,05)                         | -                                  | (770,05)                              | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 9  | ПрАТ «Суха Балка»                                | 96 242,26                        | 119 459,00                         | 96 242,26                             | Компанією під час заповнення Звіту про платежі на користь держави в загальну суму ПДВ було враховано кошти, сплачені в січні 2019 року за грудень 2018 року.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 10 | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»          | 1,56                             | -                                  | 1,56                                  | Компанія не включила дані щодо ПДВ у первинну відповідь у зв'язку з допущенням технічної помилки.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 11 | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» | 29 338,49                        | -                                  | 29 338,49                             | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Зазначена сума у розмірі 29 338,49 тис. грн - це сума сплачених штрафних санкцій з ПДВ у 2018 році.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 12 | ДП «Львіввугілля»                                | 4 895,38                         | 8 573,00                           | 4 895,38                              | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 13 | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»       | 4 871,63                         | -                                  | 4 867,70                              | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 14 | ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»                | 586 656,50                       | -                                  | 586 656,50                            | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |

## 21.5 Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами

| № | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»  | (504 738,22)                     | -                                  | (504 738,22)                          | Компанія не надала дані щодо бюджетного відшкодування ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 2 | ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»  | (61 142,18)                      | -                                  | (61 142,18)                           | Компанія не надала дані щодо бюджетного відшкодування ПДВ у первинній відповіді. При заповненні розділу V Звіту про платежі на користь держави за 2018 рік, компанія навела інформацію стосовно платежів, здійснених на користь держави або місцевих бюджетів, фондів загальнообов'язкового державного соціального і пенсійного страхування або інших отримувачів платежів. Бюджетне відшкодування податку на додану вартість (код 14060200) є компенсацією державою суми ПДВ, який був сплачений у вартості придбаних товарів, робіт, послуг у вигляді перерахування грошових коштів на поточний рахунок компанії відповідно до поданої заяви на одержання бюджетного відшкодування. Таким чином, бюджетне відшкодування ПДВ у сумі 61 142,18 тис. грн. є надходженням грошових коштів, а відповідно до вказаної у шаблоні форми Звіту про платежі на користь держави суб'єкт господарювання повинен розкривати інформацію щодо сплачених коштів (Розділ V. Платежі на користь держави у звітному періоді).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 3 | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | (53 544,46)                      | -                                  | (53 544,46)                           | Компанія надала дані щодо бюджетного відшкодування ВВП не окремо, а в категорії «Інші».<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 4 | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (1 340 584,95)                   | -                                  | (1 340 584,95)                        | Компанія не надала дані щодо бюджетного відшкодування ПДВ у первинній відповіді та здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 5 | ПрАТ «Інгuleцький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (205 036,36)                     | -                                  | (205 036,36)                          | Компанія не надала дані щодо бюджетного відшкодування ПДВ у первинній відповіді та здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 6 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | (2 058 080,75)                   | -                                  | (2 058 080,75)                        | Компанія не надала дані щодо бюджетного відшкодування ПДВ у первинній відповіді, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |

## 21.6 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

| № | Назва підприємства                         | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»                     | 1 193 980,42                     | 1 210 481,00                       | 1 193 980,42                          | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 2 | АТ «Укртрансгаз»                           | 21 034,08                        | -                                  | 18 978,00                             | Компанія не включила інформацію про ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після першого корегування даних суттєва розбіжність залишилась, при цьому зі сторони компанії неточностей не виявлено. Можлива причина розбіжностей - неточності в інформації, наданій державними органами.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 3 | АТ «Укртранснафта»                         | 322,71                           | -                                  | 322,71                                | Підприємство надало дані для підготовки Звіту ІПВГ згідно з інформацією з ресурсу сайту ДПС «Інформація щодо сплати до Зведеного бюджету України по платниках - суб'єктах природних монополій та суб'єктах господарювання, які є платниками рентної плати за користування надрами (податкові платежі)», до яких не включено дані про сплату ПДВ на рахунки митниці. ПДВ на митниці включено до складу податкового кредиту у 2018 році, що зменшило податкові зобов'язання з ПДВ. Тому, у зв'язку з відсутністю детальних інструкцій до заповнення звіту про платежі на користь держави, компанія не включила цей платіж у свою первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 4 | ТОВ «Системойлінженерінг»                  | 1 370,71                         | -                                  | 1 370,71                              | Компанія не включила інформацію про ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 5 | ТОВ «Куб-газ»                              | 232,71                           | -                                  | 299,45                                | Компанія не включила інформацію про ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь. Після першого корегування даних суттєва розбіжність залишилась. Згідно з даними компанії, сума, вказана державними органами (232,71 тис. грн), відображена у ДФС по митній декларації як сума нарахованого платежу.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 6 | ПрАТ «Нафтогазвидобування»                 | 60 028,02                        | 50 029,03                          | 60 028,02                             | Дані компанії щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів/необоротних активів сформовані згідно з даними р. 11.1 Декларацій з ПДВ за 2018 рік.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 7 | ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння» | 563 689,83                       | -                                  | 571 949,05                            | Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинній відповіді. Уточнені дані компанії сформовані згідно реєстру операцій в Електронному кабінеті ДФС з ознакою «Реєстрація митної  |

| №  | Назва підприємства                                 | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|----|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
|    |  |                                  |                                    |                                       | декларації». Після першого корегування даних суттєва розбіжність залишилась.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 8  | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»        | 25 368,69                        | -                                  | 27 211,90                             | Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Після першого корегування даних суттєва розбіжність залишилась.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 9  | ПАТ «Укрнафта»                                     | 18 700,91                        | -                                  | 18 700,91                             | Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 10 | ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»                     | 4 179 677,32                     | 4 147 806,00                       | 4 179 677,32                          | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 11 | АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»     | 84 593,04                        | -                                  | 68 482,35                             | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО). Після коригування даних, суттєва розбіжність зберіглась. Згідно з даними компанії, в системі електронного адміністрування ПДВ за імпортними митними деклараціями зареєстровано суму ПДВ у розмірі 68 482,35 тис. грн.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 12 | ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат» | 13 768,76                        | 45 943,40                          | 45 943,40                             | Дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів сформовані відповідно до ВМД по імпорту.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося.   |
| 13 | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»            | 15,78                            | -                                  | 15,78                                 | Компанія не включила дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинну відповідь у зв'язку з допущенням технічної помилки.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 14 | АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»   | 24 506,11                        | -                                  | 24 506,11                             | Компанія не надала дані щодо ПДВ, оскільки керувалась проектом Інструкції щодо заповнення форм Звіту про платежі на користь держави (п. 5.1 Розділу 5, де вказувалося, що в звіті зазначаються всі податки, крім ПДВ і ПДФО).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 15 | ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»   | 195 719,72                       | 132 409,00                         | 132 409,00                            | Дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів сформовані відповідно до ВМД по імпорту.   |

| №  | Назва підприємства                                 | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|----|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
|    |  |                                  |                                    |                                       | Корегування даних компанії не здійснювалося.   |
| 16 | ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» | 94 358,50                        | 55 044,00                          | 94 358,50                             | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 17 | ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» | 75 251,25                        | 80 709,80                          | 80 709,80                             | Дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів сформовані згідно зі звітністю компанії.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося.   |
| 18 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» | 333 112,60                       | -                                  | 337 780,65                            | Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів, оскільки керувалась нормою ст. 1 Закону про ІПВГ, де вказувалося, що видобувні компанії повинні звітувати щодо всіх платежів на користь держави, крім ПДВ і ПДФО. Після першого корегування даних суттєва розбіжність залишилась.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 19 | ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат»           | 5 244,11                         | -                                  | 5 244,11                              | Компанія не надала дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів у первинній відповіді. Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів сплачується у відповідності до пункту 206.1 Податкового Кодексу України на рахунок Державної митної служби до/або під час митного оформлення таких товарів. Платежі за кодом 14070000 «Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів» сплачуються без використання електронного ПДВ - рахунку, тобто інформація стосовно цих платежів у Електронному кабінеті платника податків не відображається. ПДВ з ввезених на митну територію України товарів сплачується на депозитний рахунок, відкритий у Державній казначейській службі України на ім'я Державної митної служби України. Отже, такі платежі класифікуються компанією як платежі, здійснені на користь третьої сторони - Державної митної служби України. ДМС, у свою чергу, забезпечує їх перерахування на користь державного бюджету України (р. IV Порядку обліку та перерахування до державного бюджету митних та інших платежів, які вносяться до/або під час митного оформлення, затвердженого Наказом Міністерства фінансів України від 01.11.2017р. № 898).<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 20 | ДП «Львіввугілля»                                  | 359,99                           | 187,60                             | 359,99                                | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 21 | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»                       | 122 999,79                       | 124 480,61                         | 124 480,61                            | Дані щодо ПДВ з ввезених на митну територію України товарів сформовані згідно даних електронного кабінету платника податку.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося.  |



## 21.7 Податок на майно

| № | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»  | 45 507,39                        | 22 066,00                          | 45 507,39                             | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 2 | АТ «НАК «Нафтогаз України»  | 10 399,03                        | 8 867,57                           | 10 399,03                             | В первинній відповіді компанія надала відокремлені дані лише щодо орендної плати (код 18010600) та земельного податку (код 18010500). Деякі підвиди платежів, що входять до складу податку на майно, не були відображені компанією окремо, а входили в категорію «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 3 | ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»   | 494,01                           | 391,10                             | 494,01                                | Компанія помилково включила у первинну відповідь дані щодо одного з підвидів платежів (транспортний податок з юридичних осіб, код платежу 18011100), що входить в податок на майно, за іншим кодом бюджетної класифікації. Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 4 | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 17 956,55                        | -                                  | 17 956,55                             | Компанія надала дані щодо податку на майно не окремо, а в категорії «Інші». Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 5 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 61 830,63                        | 43 368,64                          | 43 368,64                             | Державними органами була надана інформація щодо загальної суми сплаченого податку на майно. Але компанія вказала тільки ту частину орендної плати з юридичних осіб (код платежу 18010600) і земельного податку з юридичних осіб (код платежу 18010500), яка сплачувалась з земельних ділянок, які використовувалися безпосередньо у гірничодобувній діяльності (виділені під кар'єр та розміщення відвалів). Крім того, компанія не вказала дані щодо таких підвидів платежів податку на майно, як податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, які є власниками об'єктів житлової нерухомості (код платежу 18010100) і податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, сплачений юридичними особами, які є власниками об'єктів нежитлової нерухомості (код платежу 18010400), оскільки вони сплачені компанією від іншої діяльності, ніж гірничодобувна. Корегування даних компанії не здійснювалося. |
| 6 | ДП «Львіввугілля»   | 871,80                           | 828,00                             | 871,80                                | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 7 | ДП «Мирноградвугілля»   | 38,24                            | 27,00                              | 38,24                                 | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |

| №  | Назва підприємства                      | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|----|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 8  | ДП «Первомайськвугілля»                 | 4,90                             | -                                  | 4,90                                  | Компанія не включила дані щодо податку на майно у первинну відповідь, тому здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 9  | ДП «Торецьквугілля»                     | 20,77                            | 23,00                              | 23,00                                 | Різниця обумовлена зарахуванням декількох платежів у межах одного бюджетного рахунку у зв'язку з тим, що компанія була на обліку у СДПІ міста Запоріжжя, а з 16.01.2018 року переведена до ОДПІ міста Артемівськ.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося. |
| 10 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» | 1 311,28                         | 1 095,00                           | 1 311,28                              | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |

## 21.8 Екологічний податок

| № | Назва підприємства                                 | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»                             | 17 348,85                        | 16 431,00                          | 17 348,85                             | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 2 | ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» | 107 131,95                       | 93 320,90                          | 93 320,90                             | Державними органами була надана інформація щодо загальної суми сплаченого екологічного податку. Але компанія надала інформацію лише щодо частини екологічного податку, що сплачений за «малонебезпечні нетоксичні відходи гірничодобувної промисловості». Решта екологічного податку не була вказана, оскільки сплачена компанією від іншої діяльності, ніж гірничодобувна.<br>Корегування даних компанії не здійснювалося. |
| 3 | ДП «Мирноградвугілля»                              | 478,63                           | 628,00                             | 478,63                                | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 4 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»            | 7 336,35                         | 6 205,00                           | 7 336,35                              | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |

## 21.9 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

| № | Назва підприємства                      | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | АТ «НАК «Нафтогаз України»              | 28 597 621,39                    | -                                  | 29 497 614,00                         | Компанія не включила даний платіж у первинну відповідь. Після першого корегування даних залишилася суттєва розбіжність, проте компанія підтверджує правильність наданих даних. Сума, надана компанією, визначена Розпорядженням КМУ від 25 квітня 2018 року №384-р <sup>866</sup> та Розпорядженням КМУ від 26 липня 2018 року №535-р <sup>867</sup> .<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 2 | ПАТ «Укрнафта»                          | 38 164,13                        | -                                  | 38 164,13                             | Компанія не надала дані щодо дивідендів та сплати частки чистого прибутку в первинній відповіді, оскільки в Законі про ІПВГ не було сформовано прямої вимоги вказувати даний платіж у Звіті про платежі на користь держави.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 3 | АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» | 309 688,20                       | 332 598,75                         | 309 688,20                            | Розбіжність виникла у зв'язку з допущенням технічної помилки при заповненні первинної відповіді. Дані компанії повністю відповідають даним державних органів.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 4 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» | 617,69                           | -                                  | 617,69                                | Компанія не надала дані щодо дивідендів та сплати частки чистого прибутку в первинній відповіді.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |

<sup>866</sup> Розпорядження КМУ від 25 квітня 2018 року №384-р, доступ за посиланням: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/384-2018-%D1%80#Text>

<sup>867</sup> Розпорядження КМУ від 26 липня 2018 року №535-р, доступ за посиланням: <https://ips.ligazakon.net/document/KR180535?an=3>

## 21.10 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

| № | Назва підприємства                       | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань  |
|---|--|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1 | АТ «Укргазвидобування»                   | 129 729,80                       | -                                  | 129 729,80                            | Компанія не включила дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 2 | ТОВ «Стрийнафтогаз»                      | 2 044,56                         | -                                  | 2 044,56                              | Компанія не включила дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у первинну відповідь, оскільки даний платіж віднесено до нематеріальних активів, а отже він не відображається в обліку як податок.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 3 | ПАТ «Укрнафта»                           | 157 502,66                       | -                                  | 157 502,66                            | Компанія не надала дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів в первинній відповіді, оскільки в Законі про ІПВГ не було сформовано прямої вимоги вказувати даний платіж у Звіті про платежі на користь держави.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 4 | ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»           | 157 568,80                       | -                                  | 157 568,80                            | Компанія не включила дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 5 | ПАТ «Криворізький залізорудний комбінат» | 37 888,81                        | -                                  | 37 888,81                             | Компанія не включила дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у первинну відповідь. Перелік платежів, що були включені у Звіт про платежі на користь держави, був сформований за допомогою Електронного кабінету платника податків. Платежі, здійсненні у зв'язку з подовженням строку дії спеціальних дозволів за користування надрами, у Електронному кабінеті платника податків не відображаються.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 6 | ДП «Львіввугілля»                        | 3 854,57                         | -                                  | 3 854,57                              | Компанія не включила дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |



| № | Назва підприємства           | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|---|------------------------------|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 7 | ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» | 93 542,56                        | -                                  | 93 542,56                             | Компанія не включила дані щодо збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та коштів від продажу таких дозволів у первинну відповідь.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень. |

## 21.11 Єдиний внесок

| №  | Назва підприємства  | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|----|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 1  | АТ «Укргазвидобування»  | 825 574,10                       | 830 016,00                         | 825 574,10                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 2  | АТ «Укртрансгаз»  | 850 200,18                       | 868 225,00                         | 868 271,83                            | Сума сплаченого єдиного внеску відображена на підставі даних бухгалтерського обліку товариства.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних, що призвело до збільшення суттєвої розбіжності.  |
| 3  | АТ «Укртранснафта»  | 178 669,84                       | 211 078,00                         | 178 669,85                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 4  | ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»  | 10 878,37                        | -                                  | 10 878,37                             | Компанія не надала дані щодо єдиного внеску в первинній відповіді, оскільки відсутній вичерпний перелік платежів, що підлягають відображенню у Звіті про платежі на користь держави.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 5  | Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» | 182 156,04                       | -                                  | 182 156,04                            | Компанія надала дані щодо єдиного внеску не окремо, а в категорії «Інші».<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.  |
| 6  | ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»                                      | 189 171,05                       | -                                  | 189 171,05                            | Компанія не включила інформацію про єдиний внесок у первинну відповідь та здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.   |
| 7  | ДП «Львіввугілля»   | 264 546,83                       | 230 006,00                         | 264 546,83                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 8  | ДП «Мирноградвугілля»   | 108 055,82                       | -                                  | 108 033,00                            | Компанія не включила дані щодо єдиного внеску у первинну відповідь.<br>Після уточнення залишилась несуттєва розбіжність.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 9  | ДП «Первомайськвугілля»   | 109 846,42                       | 110 126,00                         | 109 846,42                            | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |
| 10 | ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»  | 66 573,53                        | -                                  | 66 573,53                             | Компанія не включила дані щодо єдиного внеску в первинну відповідь у зв'язку з допущенням методологічної помилки. Дані компанії повністю відповідають даним державних органів.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 11 | ДП «Торецьквугілля»   | 65 595,75                        | -                                  | 65 599,00                             | Компанія не включила дані щодо єдиного внеску у первинну відповідь.<br>Несуттєва різниця, що залишилась, обумовлена зарахуванням декількох платежів у межах одного бюджетного рахунку у зв'язку з тим, що компанія була на обліку у СДПІ міста Запоріжжя, а з 16.01.2018 року переведена до ОДПІ міста Артемівськ.<br>Компанія здійснила корегування первинних даних. |

| №  | Назва підприємства                      | Дані державних органів, тис. грн | Дані компаній (первинні), тис. грн | Дані компаній (скореговані), тис. грн | Причина розбіжностей і/або коригувань   |
|----|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|---|
| 12 | ДП «Селидіввугілля»                     | 180 008,05                       | -                                  | 180 002,55                            | У первинній відповіді, компанія не надала дані щодо єдиного внеску. Після першого корегування даних залишилась несуттєва розбіжність. Компанія здійснила корегування первинних даних.   |
| 13 | ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»            | 196 690,32                       | 181 148,00                         | 198 107,47                            | У первинній відповіді, компанія надала сплату єдиного внеску тільки по ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» (ЄДРПОУ 37014600), не враховуючи дані по відокремленим підрозділам. Компанія скорегувала первинні дані з урахуванням сплати по відокремленим підрозділам. Суттєва розбіжність у сумі 1 417,15 тис. грн, що залишилась після первинного корегування, складає сплату єдиного внеску по філії «Добропільське управління по монтажу, демонтажу та ремонту гірничошахтного обладнання» (ЄДРПОУ 42007841), дані якої не були враховані державними органами. Компанія здійснила корегування первинних даних. |
| 14 | ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» | 78 874,24                        | 70 963,00                          | 78 874,24                             | Компанія здійснила корегування первинних даних без детальних пояснень.  |



## 22. Додаток 13. Перелік вугільних шахт, що знаходяться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження

| №  | Назва шахти                            | У власності держави / приватній власності | Місце розташування      |
|----|--|---|-------------------------|
|    | <b>ДП «ДВЕК»</b>                       |   | <b>Донецька область</b> |
| 1  | Шахта ім. Челюскінців                  | державна                                  |                         |
| 2  | Шахта Жовтневий рудник                 | державна                                  |                         |
| 3  | Шахта ім.Е.Т.Абакумова                 | державна                                  |                         |
| 4  | Шахта ім.М.І.Калініна                  | державна                                  |                         |
| 5  | Шахта Трудівська                       | державна                                  |                         |
| 6  | Шахта ім.О.О.Скочинського              | державна                                  |                         |
| 7  | Шахта № 4-21 (III гр. <sup>868</sup> ) | державна                                  |                         |
| 8  | ДП Шахта Моспінська (III гр.)          | державна                                  |                         |
| 9  | ДП Шахта ім.М.Горького (III гр.)       | державна                                  |                         |
| 10 | ДП Шахта 17-17 біс (III гр.)           | державна                                  |                         |
| 11 | ДП Шахта Лідіївка (III гр.)            | державна                                  |                         |
|    | <b>ДП «Макіїввугілля»</b>              |   | <b>Донецька область</b> |
| 12 | Шахта ім.В.М.Бажанова                  | державна                                  |                         |
| 13 | Шахта Холодна Балка                    | державна                                  |                         |
| 14 | Шахта Калинівська-Східна               | державна                                  |                         |
| 15 | Шахта Бутівська                        | державна                                  |                         |
| 16 | Шахта Чайкіно                          | державна                                  |                         |
| 17 | Шахта ім. В.І. Леніна                  | державна                                  |                         |
| 18 | Шахта ім. С.М. Кірова                  | державна                                  |                         |
| 19 | Шахта Ясинівська-Глибока (III гр.)     | державна                                  |                         |
| 20 | Шахта Північна                         | державна                                  |                         |
| 21 | ДП Шахта№ 13-біс (III гр.)             | державна                                  |                         |
|    | <b>ДП «Артемвугілля»</b>               |   | <b>Донецька область</b> |
| 22 | Шахта ім. М.І. Калініна                | державна                                  |                         |
| 23 | Шахта ім. К. Румянцева                 | державна                                  |                         |
| 24 | Шахта ім. В.І. Леніна                  | державна                                  |                         |
| 25 | Шахта ім. А.І. Гайового                | державна                                  |                         |
|    | <b>ДП «Орджонікідзевугілля»</b>        |   | <b>Донецька область</b> |
| 26 | Шахта Енакіївська                      | державна                                  |                         |
| 27 | Шахта ім.Карла Маркса                  | державна                                  |                         |
| 28 | Шахта Полтавська                       | державна                                  |                         |
| 29 | Шахта Вуглегірська                     | державна                                  |                         |
| 30 | Шахта Булавинська                      | державна                                  |                         |
| 31 | Шахта Ольховатська                     | державна                                  |                         |
|    | <b>ДП «Шахтарськантрацит»</b>          |   | <b>Донецька область</b> |
| 32 | Шахта Іловайська                       | державна                                  |                         |
| 33 | Шахта ім. XVII партз'їзду              | державна                                  |                         |

<sup>868</sup> Шахти III групи - підприємства, які знаходяться на стадії підготовки до ліквідації. Видобуток вугілля припинено, але вони ще знаходяться в робочому стані

|    |   |          |                          |
|----|---|----------|--------------------------|
| 34 | Шахта ім. С.П. Ткачука III гр.          | державна |                          |
| 35 | ШАХТА Шахтарська-Глибока                | державна |                          |
|    | <b>ДП «Торезантрацит»</b>               |          | <b>Донецька область</b>  |
| 36 | Шахта ім. Л.І. Лутугіна                 | державна |                          |
| 37 | Шахта Волинська                         | державна |                          |
| 38 | Шахта Прогрес                           | державна |                          |
| 39 | Шахта ім. К.І. Кисільова (III гр.)      | державна |                          |
|    | <b>ДП «Сніжнеантрацит»</b>              |          | <b>Донецька область</b>  |
| 40 | Шахта Ударник                           | державна |                          |
| 41 | Шахта Зоря                              | державна |                          |
| 42 | <b>ДП «Шахта «Моспінська» (III гр.)</b> | державна | <b>Донецька область</b>  |
| 43 | <b>ДП «Шахта «Лідієвка» (III гр.)</b>   | державна | <b>Донецька область</b>  |
| 44 | <b>ДП «Шахта №13-біс» (III гр.)</b>     | державна | <b>Донецька область</b>  |
| 45 | <b>ДП «Шахта «Північна» (III гр.)</b>   | державна | <b>Донецька область</b>  |
| 46 | <b>ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»</b>    | приватна | <b>Донецька область</b>  |
| 47 | <b>ПАТ «ОП «Шахта «Жданівська»</b>      | приватна | <b>Донецька область</b>  |
|    | <b>ДП «Луганськвугілля»</b>             |          | <b>Луганська область</b> |
| 48 | Шахтоуправління Луганське               | державна |                          |
| 49 | Шахта Лутугінська                       | державна |                          |
| 50 | Шахта Черкаська                         | державна |                          |
| 51 | Шахта ім.Артема                         | державна |                          |
| 52 | Шахта Никонор-Нова                      | державна |                          |
| 53 | Шахта Фащевська                         | державна |                          |
| 54 | Шахта ім.ХІХ з'їзду КПРС                | державна |                          |
| 55 | Шахта Вергельовська Нова                | державна |                          |
|    | <b>ДП «Донбасантрацит»</b>              |          | <b>Луганська область</b> |
| 56 | Шахта Княгининська                      | державна |                          |
| 57 | Шахта Краснолучська                     | державна |                          |
| 58 | Шахта Новопавлівська                    | державна |                          |
| 59 | Шахта Хрустальська                      | державна |                          |
| 60 | Шахта Міусинська                        | державна |                          |
| 61 | Шахта ім.г.«Ізвестія»                   | державна |                          |
| 62 | Шахта Краснокутська                     | державна |                          |
|    | <b>ДП «Антрацит»</b>                    |          | <b>Луганська область</b> |
| 63 | Шахта Партизанська                      | державна |                          |
| 64 | Шахта Комсомольська                     | державна |                          |
| 65 | Шахта Крепинська III гр.                | державна |                          |
|    | <b>ДП «Первомайськвугілля»</b>          |          | <b>Луганська область</b> |
| 66 | Шахта Первомайська                      | державна |                          |
| 67 | Шахта Ломоватська                       | державна |                          |
| 68 | Шахта Первомайська-Західна              | державна |                          |
| 69 | <b>ПАТ «Шахта «Білоріченська»</b>       | державна | <b>Луганська область</b> |
|    | <b>ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»</b>    | державна | <b>Донецька область</b>  |
| 70 | Шахта Щегловська-Глибока                | державна |                          |
| 71 | Шахта Комунарська                       | державна |                          |
| 72 | <b>ДП «Шахта «Комсомолец» III гр.</b>   | державна | <b>Донецька область</b>  |
| 73 | <b>ТДВ «ОП «Шахта Путилівська»</b>      | приватна | <b>Донецька область</b>  |
| 74 | <b>ПрАТ «ДТЕК Комсомолец Донбасу»</b>   | приватна | <b>Донецька область</b>  |

|    |   |          |                          |
|----|---|----------|--------------------------|
|    | <b>ТДВ «ОП «Шахтоуправління Благовіщенське»</b> |          | <b>Донецька область</b>  |
| 75 | Шахта Чапаєва                                   | приватна |                          |
| 76 | Шахта ім. 1 Травня                              | приватна |                          |
| 77 | Шахта Тернопільська                             | приватна |                          |
| 78 | <b>ТОВ «Шахта «Рассвет-1»</b>                   | приватна | <b>Донецька область</b>  |
|    | <b>ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»</b>              |          | <b>Луганська область</b> |
| 79 | Шахта N 2 ім.Ф.Е.Дзержинського                  | приватна |                          |
| 80 | Шахта №1-2 Ровеньківська                        | приватна |                          |
| 81 | Шахта №2 Луганська                              | приватна |                          |
| 82 | Шахта ім.Космонавтів                            | приватна |                          |
| 83 | Шахта ім.М.В.Фрунзе                             | приватна |                          |
| 84 | Шахта ім.В.В.Вахрушева                          | приватна |                          |
| 85 | Шахта N 81 Київська                             | приватна |                          |
|    | <b>ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»</b>              |          | <b>Луганська область</b> |
| 86 | Шахта Червоний партизан                         | приватна |                          |
| 87 | Шахта Довжанська-Капітальна                     | приватна |                          |
| 88 | Шахта Центроспілка                              | приватна |                          |
| 89 | Шахта ім.Я.М.Свердлова                          | приватна |                          |
| 90 | Шахта Харківська                                | приватна |                          |
|    | <b>ПрАТ «Краснодонвугілля» (Метінвест)</b>      |          | <b>Луганська область</b> |
| 91 | Шахта Молодогвардійська                         | приватна |                          |
| 92 | Блок ім. 50-річчя СРСР                          | приватна |                          |
| 93 | Шахта ім.М.П.Баракова                           | приватна |                          |
| 94 | Шахта Суходільська-Східна                       | приватна |                          |
| 95 | Шахта Самсонівська-Західна                      | приватна |                          |
| 96 | Шахта Дуванна                                   | приватна |                          |
| 97 | Шахта Горіхівська                               | приватна |                          |
| 98 | <b>ТОВ «Шахта «Садова»</b>                      | приватна | <b>Луганська область</b> |
| 99 | <b>ДП «Шахта № 4-21» III гр.</b>                | державна | <b>Донецька область</b>  |

## 23. Додаток 14. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ

| Вимога Стандарту ІПВГ | Розділ Звіту  |
|-----------------------|---|
| 2.1                   | <p>Опис нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей, а також основні напрямки реформування представлені в <b>Розділі 6</b> Звіту, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин, у тому числі нормативні акти у сфері оподаткування видобувних галузей - <b>Розділ 6.1</b></li> <li>• Функції та повноваження органів державної влади - <b>Розділ 6.2, Додаток 3</b></li> <li>• Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у <b>Розділ 6.3</b></li> <li>• Регулювання державної участі у видобувних галузях - <b>Розділ 6.4</b></li> <li>• Фіскальний режим, у тому числі інформація про податкові надходження до бюджетів різних рівнів (податкова децентралізація) - <b>Розділ 6.5</b></li> <li>• Регуляторний режим - <b>Розділ 6.6</b>, у тому числі: <ul style="list-style-type: none"> <li>○ Огляд спеціальних дозволів на користування надрами - <b>Розділ 6.6.2</b></li> </ul> </li> <li>• Огляд договорів у видобувних галузях та інших договорів, пов'язаних із видобуванням корисних копалин - <b>Розділи 6.6.4 та 6.6.5</b></li> </ul> |
| 2.2                   | <p>У <b>Розділі 6.6.2</b> описана процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами (в тому числі щодо видів користування надрами, на які надаються дозволи, процедур та порядку одержання дозволів, критеріїв, за якими надаються дозволи тощо).</p> <p>Інформація щодо аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у звітному році, та переможців цих аукціонів наведена у <b>Додатку 6</b>.</p> <p>У <b>Розділах 6.6.4-6.6.5</b> описана процедура укладення різних видів договорів у видобувній галузі (УРП, ДСД, концесійних договорів).</p> <p>Інформація щодо чинних та запланованих реформ з цих питань наведена в <b>Розділі 6.3</b>.</p>   |
| 2.3                   | <p>Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами та відомостей, доступних у такому реєстрі, наведена у <b>Розділі 6.6.1</b>.</p>   |
| 2.4                   | <p>Інформація про договори у видобувних галузях та вимоги щодо їх оприлюднення, в тому числі відомості про укладені договори та конкурсів на укладення нових договорів (де застосовно), інформація щодо оподаткування діяльності за такими угодами наведена в <b>Розділах 6.6.4 та 6.6.5</b>.</p> <p>Інформація щодо реформ з питань оприлюднення договорів у видобувних галузях наведена в <b>Розділі 6.3</b>.</p>   |
| 2.5                   | <p>Інформація про державну політику розкриття інформації щодо кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) компаній видобувних галузей, а також відомості про таких осіб, що містяться в Єдиному державному реєстрі, викладені в <b>Розділі 6.6.3</b>.</p> <p>Інформація про кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) підзвітних організацій відповідно до Єдиного державного реєстру наведена в <b>Додатку 4</b>.</p>  |
| 2.6                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Пояснення ролі державних підприємств в видобувних галузях (вимога 2.6 а) І.) - <b>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.3.2, 5.4.1, 5.5.1, 5.6.1, 5.7.1, 5.8.1, 5.9.1</b></li> <li>• Правила, що регулюють взаємовідносини між державними підприємствами і державою (вимога 2.6 а) І.) - <b>Розділ 6.4</b></li> </ul>  |

| Вимога Стандарту ІПВГ | Розділ Звіту   |
|-----------------------|--|
|                       | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Практика взаємовідносини між державними підприємствами і державою (вимога 2.6 а) I.):               <ul style="list-style-type: none"> <li>– інформація про нерозподілений прибуток, реінвестиції і зовнішнє фінансування - <i>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1, 6.4.1.2</i></li> <li>– інформація про дивіденди - <i>Розділ 5.2.1, Розділ 6.4.3, Розділ 8.4.1, Додаток 8 (розділ 17.9)</i></li> </ul> </li> <li>• Участь держави і державних підприємств у статутному капіталі видобувних компаній (вимога 2.6 а) II.):               <ul style="list-style-type: none"> <li>– частка держави в статутному капіталі видобувних підприємств - <i>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1</i></li> <li>– обсяг відповідальності держави за зобов'язання видобувних компаній - <i>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1, 6.4.1.3</i></li> <li>– кредити і державні гарантії за позиками - <i>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 6.4.4.3</i></li> </ul> </li> <li>• Фінансова звітність та висновки незалежного аудитора видобувних компаній державного сектору економіки (вимога 2.6 б) - <i>Додаток 11</i></li> </ul> <p>Інформація щодо участі держави у видобувних галузях міститься в <b>Розділі 6.4</b> Звіту, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Визначення «підприємств з державною участю» (SOE), фінансування їх діяльності та відповідальність держави за покриття витрат таких підприємств - <i>Розділ 6.4.1</i></li> <li>• Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектору економіки, в тому числі чинні та заплановані реформи у сфері державного управління - <i>Розділ 6.4.2</i></li> <li>• Огляд видів платежів підприємств із державною участю на користь держави - <i>Розділ 6.4.3</i></li> <li>• Огляд видів платежів держави на користь підприємств із державною участю (в тому числі заходи державної підтримки та державної допомоги) - <i>Розділ 6.4.4</i></li> <li>• Функції підприємств із державною участю та платежі на користь підприємств з державною участю - <i>Розділ 6.4.5.</i></li> </ul> <p>Характеристика відповідальності держави за покриття витрат підприємств з державною участю (SOE), викладена в наступних розділах Звіту:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>6.4.1.3</b> (щодо відповідальності за зобов'язаннями підприємств з державною участю)</li> <li>• <b>6.4.4</b> (щодо деяких заходів державної підтримки)</li> <li>• <b>6.6.4</b> та <b>6.6.5</b> (щодо ролі та відповідальності держави в рамках УРП та ДСД відповідно)</li> <li>• Відомості щодо аудиту та розкриття фінансової звітності підприємств, які перебувають у власності держави (SOE), викладені в <i>Розділі 4.3.</i></li> </ul> <p>Якщо в тексті не вказано інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях, стосується лише компаній, які було визначено як суттєві та включено до сфери звірки платежів на користь держави (<i>Додаток 2</i>)</p> |
| 3.1                   | Інформація щодо суттєвих розвідувальних робіт наведена в кожному <i>розділі</i> , присвяченому окремій галузі, а саме: <i>5.1.3, 5.2.3, 5.3.3, 5.4.3, 5.5.3, 5.6.3, 5.7.3, 5.8.3, 5.9.3.</i>   |
| 3.2                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Інформація щодо запасів корисних копалин наведена в <i>Розділі 5</i>, а саме: <i>5.1.2, 5.2.2, 5.3.2, 5.4.2, 5.5.2, 5.6.2, 5.7.2, 5.8.2, 5.9.2.</i></li> </ul>  |

| Вимога Стандарту ІПВГ | Розділ Звіту  |
|-----------------------|---|
|                       | <ul style="list-style-type: none"> <li>Інформація щодо обсягів видобування (в натуральних одиницях) корисних копалин наведена в <b>Розділі 5</b>, а саме: <b>5.1.4, 5.2.4, 5.3.4, 5.4.4, 5.5.4, 5.6.4, 5.7.4, 5.8.4, 5.9.4.</b></li> <li>Інформація щодо вартості видобутих корисних копалин наведена в <b>Розділі 5</b>, а саме: <b>5.1.4.2, 5.2.4.2, 5.3.4.2, 5.4.4.2, 5.5.4.2, 5.6.4.2, 5.7.4.2, 5.8.4.2, 5.9.4.2.</b></li> </ul>  |
| 3.3                   | <p>Інформація щодо експорту та імпорту наведена в <b>Розділі 5</b>, а саме: <b>5.1.5, 5.2.6, 5.3.5, 5.4.5, 5.5.5, 5.6.5, 5.7.5, 5.8.5, 5.9.5.</b></p> <p>В офіційній статистиці відсутня дезагрегована інформація про експорт та імпорт корисних копалин, які охоплювались Звітом ІПВГ 2019, в розрізі областей України.</p>  |
| 4.1                   | <p>Інформація щодо податків та інших доходів держави від видобувних галузей представлена в <b>Розділі 8</b>, а також в <b>Додатках 8, 9, 10.</b></p> <p><i>Інформація щодо податкових та інших доходів держави від всіх компаній видобувних галузей (тих, що підлягали звірці, і тих, надходження від яких були визначені як несуттєві) за всіма видами платежів доступна на сайті <a href="http://eiti.org.ua/">http://eiti.org.ua/</a>, <a href="https://menr.gov.ua/">https://menr.gov.ua/</a>, <a href="https://data.gov.ua/">https://data.gov.ua/</a></i></p>  |
| 4.2                   | <p>В Україні механізми передачі частини видобутої продукції на користь держави не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 20.11.2020 року. При цьому, в анкетах для видобувних компаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів передачі частки прибутків видобувних компаній на користь держави.</p>   |
| 4.3                   | <p>В Україні механізми бартерних та інфраструктурних угод з державою не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 20.11.2020 року. При цьому, в анкетах для видобувних компаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів бартерних угод між видобувними компаніями і державою.</p>   |
| 4.4                   | <p>Інформація щодо транспортування нафти та газу, в т.ч. транзитної діяльності, наведена в <b>Розділі 5.2.5.</b></p> <p>В <b>Розділі 5.2.5</b> розкрита інформація про доходи оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи у розрізі компаній-платників, а також інформація видобувних підзвітних компаній про платежі на користь оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи.</p> <p>Дані про маршрути (вимога 4.4 І.) не можуть бути розкриті через технічні особливості функціонування газо- та нафтотранспортної системи в Україні.</p>  |
| 4.5                   | <ul style="list-style-type: none"> <li>Інформація про трансфертні платежів (дотації, субсидії, субвенції) від держави видобувним компаніям державного сектору економіки - <b>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1, 6.4.4</b></li> <li>Інформація про дивіденди видобувних компаній державного сектору економіки - <b>Розділ 5.2.1</b> (дивіденди дочок НАК «Нафтогаз України»), <b>Розділ 8.2</b> (загальні результати звірки), <b>Додаток 8 (розділ 17.9)</b> (детальні результати звірки в розрізі кожної видобувної компанії, яка сплачувала дивіденди в 2018 році)</li> <li>Взаємовідносини між державою і державними підприємствами в рамках угод про спільну діяльність, концесійних договорів, угод про розподіл продукції - <b>Розділи 5.1.1, 5.2.1, 5.4.1</b></li> <li>Платежі від видобувних компаній на користь державних підприємств були визначені несуттєвими та не підлягали розкриттю у Звіті ІПВГ за 2019 рік згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20.11.2020 року</li> </ul> <p>За результатами опитування випадків надання підзвітними SOE позик на користь інших підзвітних SOE виявлено не було.</p> |

| Вимога Стандарту ІПВГ | Розділ Звіту   |
|-----------------------|--|
|                       | Огляд видів платежів підприємств із державною участю на користь держави - <i>Розділ 6.4.3</i>  |
| 4.6                   | <p>Згідно з результатами техніко-економічної оцінки та рішень БГ ІПВГ в сферу охоплення звіту увійшли наступні субнаціональні платежі, інформація щодо яких наведена у відповідних розділах, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• податок на прибуток - <i>Розділ 8.3.2, Додаток 8 (розділ 17.2)</i></li> <li>• податок та збір на доходи фізичних осіб - <i>Розділ 8.3.1, Додаток 8 (розділ 17.1);</i></li> <li>• плата за землю (входить в податок на майно) - <i>Розділ 8.3.7, аокож Додаток 8 (розділ 17.6);</i></li> <li>• екологічний податок - <i>Розділ 8.3.8, Додаток 8 (розділ 17.8);</i></li> <li>• рентна плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення (входить в загальну рентну плату за користування надрами) - <i>Розділ 8.3.3, Додаток 8 (розділ 17.3).</i></li> </ul> <p>Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів у розрізі конкретного податку / збору наведена в <i>Розділі 6.5.</i></p> |
| 4.7                   | <p>В Звіті представлено дезагреговану інформацію щодо доходів держави від видобувних галузей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• за видами платежів та підзвітними компаніями - <i>Додатки 8, 10</i></li> <li>• за окремими видами платежів та проектною діяльністю підзвітних компаній - <i>Додаток 9</i></li> </ul>  |
| 4.8                   | Звіт ІПВГ за 2018 рік опублікований в березні 2021 року  |
| 4.9                   | <p>Інформація щодо розкриття та наявності у відкритому доступі аудиту фінансової звітності за міжнародними стандартами наведена в <i>Додатку 11. Детальніше про процедуру аудиту в видобувних компаніях та державних органах в Розділі 4.3.</i></p> <p>Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 20.11.2020 року, повнота і достовірність даних підтверджується:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- З боку видобувних компаній (приватних та державних) - підписами вищих посадових осіб цих компаній, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності вказаного висновку), по кожній компанії.</li> <li>- Від державних органів - підписами вищих посадових осіб відповідного органу.</li> </ul>   |
| 5.1                   | Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в <i>Розділі 6.5, Розділі 8.</i>  |
| 5.2                   | Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в <i>Розділі 6.5, Розділі 8.</i>  |
| 5.3.                  | Опис бюджетного процесу в Україні, а також огляд вимог щодо аудиту та оцінки ефективності управління бюджетними коштами міститься в <i>Розділі 6.7.</i>  |
| 6.1                   | <p>Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат державних підприємств міститься в <i>Розділах 6.6.6 та 6.6.7.</i></p> <p>Інформація щодо фактичних витрат видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі наведена в <i>Розділі 5.10.3.</i></p> <p>Українське законодавство не містить поняття «обов'язкових соціальних витрат видобувних компаній» та не надає переліку випадків, коли такі витрати видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ) можуть бути обов'язковими (<i>Розділ 6.6.7</i>).</p>  |
| 6.2                   | <p>Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат державних підприємств міститься в <i>Розділах 6.6.6 та 6.6.7.</i></p> <p>Інформація щодо квазіфіскальних операцій видобувних компаній наведена в <i>Розділі 5.11.1.</i></p>   |

| Вимога<br>Стандарту ІПВГ | Розділ Звіту   |
|--------------------------|--|
| 6.3                      | Інформація щодо внеску видобувних галузей в економіку країни наведена в <b>Розділі 5.10</b> .  |
| 6.4                      | <p>Інформація щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище наведена в <b>Розділі 7</b>, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Загальний огляд положень законодавства у сфері охорони навколишнього середовища (<b>Розділ 7.1</b>)</li> <li>- зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища, в тому числі з його реабілітації та відновлення (<b>Розділ 7.2</b>)</li> <li>- ролі й обов'язки відповідних державних органів (<b>Розділ 7.3</b>)</li> <li>- інформація про управління та моніторинг впливу видобувної галузі на зовнішнє середовище, в тому числі про бази даних природних ресурсів, заходи для мінімізації негативного впливу на довкілля, контроль за дотриманням природоохоронного законодавства та санкції, передбачені законодавством за порушення правил природокористування (<b>Розділ 7.4</b>)</li> </ul> <p>Статистичні дані щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище та їх витрати на охорону довкілля наведені <b>Розділі 5.13</b>.</p> |



EY | Assurance | Tax | Transactions | Advisory

## Інформація про компанію EY

EY є міжнародним лідером із аудиту, оподаткування, супроводу угод і консультування. Наші знання та якість послуг, які ми надаємо, сприяють зміцненню довіри і впевненості на ринках різних країн у всьому світі. Ми формуємо команду видатних лідерів, під чийм управлінням наш колектив виконує взяті на себе зобов'язання. Таким чином, ми робимо суттєвий внесок у поліпшення ділового середовища в інтересах співробітників, клієнтів і суспільства в цілому.

Назва EY відноситься до глобальної організації та може відноситися до однієї чи декількох компаній, що входять до складу Ernst & Young Global Limited, кожна з яких є окремою юридичною особою. Ernst & Young Global Limited - юридична особа, створена відповідно до законодавства Великобританії, - є компанією, що обмежена відповідальністю її учасників і не надає послуг клієнтам.

Дізнайтеся більше на сайті: [ey.com](http://ey.com).

© 2021 ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські послуги»

Усі права захищені

Даний документ підготовлений на підставі Стандарту ІПВГ і Технічного Завдання для Незалежного адміністратора, яке було затверджено Багатосторонньою групою з імплементації ІПВГ в Україні. Інформація, що міститься в цьому документі, заснована на даних, наданих надкористувачами та державними органами в рамках виконання проекту. Незалежний адміністратор покладався на надані йому дані і не проводив процедур їх перевірки або оцінки на предмет повноти, точності і коректності. З усіх питань, пов'язаних з наведеними даними про платежі надкористувачів та відповідних надходжень державних органів України, необхідно звертатися до відповідних компанії та / або державних органів.

Інформація в документі призначена лише для загального ознайомлення, у зв'язку з чим вона не може бути підставою для винесення професійного судження та / або використовуватися в якості юридичних доказів.

Компанія EY не несе відповідальності за збитки або шкоду, заподіяну будь-яким особам в результаті використання відомостей, що містяться в даному документі. Особи, які тим чи іншим чином використовують інформацію, що міститься в цьому документі, роблять це на свій власний ризик.

Жодна частина цього звіту не має бути змінена в процесі її публікації та/або іншого її використання.

У разі публікації будь-яких даних з цього звіту обов'язково має вказуватися джерело.