Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях

Звіт ІПВГ України 2021

Київ, 2023

UAEITI
Extractive Industries Transparency Initiative

EY

Зміст

Перелік скорочень та глосарій термінів ... 8
Резюме ... 11
3. Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях у світі та в Україні 17
3.1 Історія імплементації ІПВГ в Україні та основні події у 2021 році ... 17
3.2 Вплив війни 2022 року на видобувні галузі та звітність у межах ІПВГ ... 21
4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ ... 24
4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ ... 24
4.2 Збір інформації ... 28
4.3 Процедури аудиту та підтвердження у видобувних компаніях та державних органах ... 29
4.3.1 Зміни в законодавстві України щодо аудиту та підтвердження у видобувних компаніях ... 29
4.3.2 Процедури аудиту та підтвердження в органах державної влади та суб'єктах господарювання державного сектору економіки ... 30
4.3.3 Перешкоди для належного підтвердження даних за 2021 рік ... 32
4.4 Якість даних та їхнє підтвердження ... 36
5. Загальна інформація про видобувні галузі ... 38
5.1 Видобування кам'яного вугілля ... 38
5.1.1 Запаси кам'яного вугілля ... 38
5.1.2 Суттєві розвідувальні роботи ... 40
5.1.3 Обсяги видобування кам'яного вугілля та його вартість ... 41
5.1.4 Експорт та імпорт кам'яного вугілля ... 45
5.2 Видобування нафти та природного газу ... 47
5.2.1 Запаси нафти та природного газу ... 47
5.2.2 Суттєві розвідувальні роботи ... 52
5.2.3 Обсяги видобування та вартість нафти та природного газу ... 56
5.2.4 Транспортування природного газу та нафти ... 66
5.2.5 Експорт та імпорт нафти і природного газу ... 82
5.3 Видобування руд заліза ... 85
5.3.1 Запаси руд заліза ... 85
5.3.2 Суттєві розвідувальні роботи ... 87
5.3.3 Обсяги видобування руд заліза та їх вартість ... 87

5.3.4 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки 91
5.4 Видобування руд титану..... 94
5.4.1 Запаси руд титану 94
5.4.2 Суттєві розвідувальні роботи 96
5.4.3 Обсяги видобування руд титану та їх вартість 96
5.4.4 Експорт та імпорт руд титану 98
5.5 Видобування руд марганцю 100
5.5.1 Запаси руд марганцю..... 100
5.5.2 Суттєві розвідувальні роботи 100
5.5.3 Обсяги видобування руд марганцю та його вартість..... 101
5.5.4 Експорт та імпорт руд марганцю 103
5.6 Видобування глин вогнетривких 105
5.6.1 Запаси глин вогнетривких 105
5.6.2 Суттєві розвідувальні роботи 106
5.6.3 Обсяги видобування глин вогнетривких та їх вартість 106
5.6.4 Експорт та імпорт глин вогнетривких 108
5.7 Видобування глин тугоплавких 110
5.7.1 Запаси глин тугоплавких..... 110
5.7.2 Суттєві геологорозвідувальні роботи..... 111
5.7.3 Обсяги видобування глин тугоплавких та їх вартість 111
5.7.4 Експорт та імпорт глин тугоплавких 113
5.8 Видобування піску кварцового 114
5.8.1 Запаси піску кварцового 114
5.8.2 Суттєві розвідувальні роботи 115
5.8.3 Обсяги видобування піску кварцового та його вартість 115
5.8.4 Експорт та імпорт піску кварцового 117
5.9 Видобування каміння будівельного..... 118
5.9.1 Запаси каміння будівельного..... 118
5.9.2 Суттєві розвідувальні роботи 119
5.9.3 Обсяги видобування каміння будівельного та його вартість..... 120
5.9.5 Експорт та імпорт продуктів обробки каміння будівельного 122
5.10 Внесок видобувних галузей в економіку України..... 125
5.10.1 Внесок в формальний сектор економіки..... 125
5.10.2 Внесок в неформальний сектор економіки 131

5.10.3 Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі 132
5.11 Квазіфіскальні операції..... 136
5.12 Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України 137
6. Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2021 році 142
6.1 Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин 142
6.1.1 Стратегічні документи у видобувній галузі..... 143
6.1.2 Кодекс України про надра 146
6.1.3 Гірничий закон України..... 149
6.1.4 Закон України «Про нафту і газ» 150
6.1.5 Закон України «Про ринок природного газу»..... 151
6.1.6 Нормативні акти у сфері оподаткування..... 152
6.1.7 Інші нормативні акти 153
6.2 Функції та повноваження органів державної влади у видобувних галузях 158
6.2.1 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на всю територію України 159
6.2.2 Органи державної влади, компетенція яких поширюється на місцевому рівні 164
6.3 Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2021 р. 166
6.4 Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб 194
6.5 Фіскальний режим видобувних галузей..... 204
6.6 Регуляторний режим видобувної галузі 227
6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами 227
6.6.2 Процедура надання спеціальних дозволів на користування надрами 228
6.6.3 Договори у видобувних галузях 246
6.6.4 Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин 256
6.6.5 Використання місцевої складової у видобувній галузі 259
6.6.6 Взаємодія між видобувними компаніями і місцевими громадами 261
6.7 Бюджетний процес в Україні 263
7. Регулювання державної участі у видобувних галузях 269
7.1 Визначення «підприємств з державною участю»..... 269
7.2. Участь держави у підприємствах видобувних галузей..... 274
7.2.1 Участь держави у підприємствах видобувних галузей у 2021 р..... 275
7.2.2 Відповідальність держави за покриття витрат підприємств з державною участю 289

7.3. Фінансові відносини між державою та підприємствами з державною участю 290

7.3.1 Положення законодавства України 290

7.3.2 Операції підприємств з державною участю в 2021 році 293

7.4. Платежі підприємств з державною участю на користь держави 298

7.4.1 Законодавство щодо частки чистого прибутку та дивідендів на державну частку 298

7.4.2 Платежі від підприємств з державною участю на користь держави, здійснені у 2021 р. 301

7.5. Платежі держави на користь підприємств із державною участю 302

7.5.1 Бюджетна підтримка видобувних галузей 302

7.5.2 Субвенції 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) 305

7.5.3 Надання державних гарантій за запозиченнями суб'єктів господарювання 306

7.5.4 Обмеження щодо звернення стягнення на майно підприємств з державною участю 311

7.5.5 Компенсація державою витрат на виконання спеціальних обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу 312

7.5.6 Реалізація газу та нафти власного видобутку на користь АТ «НАК «Нафтогаз України» 316

7.5.7 Перевірка державної допомоги 316

7.6. Функції підприємств із державною участю та платежі суб'єктів господарювання на користь підприємств з державною участю 319

7.6.1 Платежі за транспортування нафти і газу 319

7.6.2 Виконання геологічно-розвідувальних, пошукових робіт, надання послуг із геологічного вивчення 320

7.6.3 Платежі на користь підприємств з державною участю в межах корпоративних відносин 321

7.7. Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки 322

8. Вплив видобувних галузей на навколишнє природне середовище 327

8.1 Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище 327

8.1.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища 327

8.1.2 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища 333

8.1.3 Право природокористування та зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища 334

8.1.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище 337

8.2 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства 350

8.3 Фактичні показники впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище у 2021 році 357

8.3.1 Викиди парникових газів та декарбонізація 357

8.3.2 Викиди забруднюючих речовин в атмосферу 361

8.3.3 Використання водних ресурсів 361

8.3.4 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища 363

8.3.5 Санкції за порушення видобувними компаніями екологічного законодавства 365

9. Звірка даних про податки та інші платежі 371

Звіт щодо розкриття даних про платежі 372

9.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ 373

9.1.1 Підхід до оцінки суттєвості платежів та визначені пороги суттєвості 373

9.1.2 Визначення переліку суттєвих видобувних галузей в межах Звіту ІПВГ 373

9.1.3 Визначення переліку суттєвих видів платежів в межах Звіту ІПВГ 375

9.1.4 Визначення переліку суттєвих підзвітних компаній у межах Звіту ІПВГ 382

9.2 Розкриття інформації про платежі підзвітних видобувних компаній на користь держави у 2021 році 390

9.2.1 Податкові види платежів 390

9.2.2 Неподаткові види платежів 410

10. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в межах ІПВГ 418

10.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України 418

10.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в межах ІПВГ 423

Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в межах підготовки звіту ІПВГ за 2021 р. 434

Додаток 2. Список суттєвих підзвітних компаній видобувних галузей України в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік 435

Додаток 3. Бенефіціарні власники підзвітних видобувних компаній 442

Додаток 4. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2021 році 452

Додаток 5. Перелік вугільних шахт, що станом на 2021 рік знаходилися на території, де органи державної влади тимчасово не здійснювали свої повноваження 468

Додаток 6. Інформація щодо класифікації запасів корисних копалин 471

Додаток 7. Результати аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2021 р. 472

Додаток 8. Статус отримання інформації від підзвітних компаній за результатами запитів 507

Додаток 9. Консолідована база даних щодо нарахування рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин у розрізі проєктної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2021 році 513

9.1 Дані державних органів щодо рентної плати за користування надрами у розрізі кожної окремої проєктної діяльності (в розрізі спецдозволів) підзвітних видобувних компаній513

9.2 Дані підзвітних видобувних компаній щодо рентної плати за користування надрами у розрізі кожної окремої проєктної діяльності (в розрізі спецдозволів) 553

Додаток 10. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ 575

Перелік скорочень та глосарій термінів

Термін	Пояснення
Державні органи	
ВРУ	Верховна Рада 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
ДПС	Державна податкова служба України
Казначейство України	Державна казначейська служба України
КМУ	Кабінет Міністрів України
Міжнародний секретаріат ІПВГ	Незалежний орган, який несе відповідальність за впровадження та управління ІПВГ на міжнародному рівні. Розташований в Осло (Норвегія)
Міндовкілля	Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України
Мінекономіки	Міністерство економіки України
Міненерго	Міністерство енергетики України
Мінфін	Міністерство фінансів України
Мін'юст	Міністерство юстиції України
Національний секретаріат ІПВГ	Національний орган, який здійснює координацію та надає підтримку ІПВГ на рівні країни
НБУ	Національний банк України
НКРЕКП	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики і комунальних послуг
Підприємства	
ДГП «Геолекспертиза»	Державне геологічне підприємство «Державна комісія з експертизи геологічних проектів та кошторисів «Геолекспертиза»
ДНВП «Геоінформ України»	Державне науково-виробниче підприємство «Державний інформаційний геологічний фонд України»
АТ «НАК «Нафтогаз України»	АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»
Загальні абревіатури	
АТ	Акціонерне товариство
БГ ІПВГ	Багатостороння група з імплементації 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
ВАТ	Відкрите акціонерне товариство
ВП	Відокремлений підрозділ
ГЗК	Гірничо-збагачувальний комбінат
Грн	Українська гривня

Термін	Пояснення
ГТС	Газотранспортна система
ДАК	Державна акціонерна компанія
ДАТ	Державне акціонерне товариство
ДВАТ	Державне відкрите акціонерне товариство
дол. США	долари США. Середньорічний курс гривні до долара в 2021 році становив 27,29 грн/дол. США
ДП	Державне підприємство, якщо не вказано інше
ДСД	Договір про спільну діяльність
ЄДР	Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
ЄСВ, єдиний внесок	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
ІПВГ	Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях
КФО	Квазіфіскальні операції
МПП	Мале приватне підприємство
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
ПрАТ	Приватне акціонерне товариство
СП	Спільне підприємство
УБМР	Управління будівельно-монтажних робіт
УРП	Угода про розподіл продукції
Інші скорочення	
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
Державний бюджет	Державний бюджет України
Звіт ІПВГ	Звіт, що готується Незалежним адміністратором за результатами проведення аналізу та звірки інформації, наданої суб'єктами господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, та отримувачами платежів, відповідно до технічного завдання та в межах ІПВГ
Незалежний адміністратор	Стороння незалежна організація, яка надає послуги щодо підготовки Звіту ІПВГ (в даному випадку – Звіт ІПВГ за 2021 рік), та в якої немає конфлікту інтересів щодо надання таких послуг
Онлайн платформа ІПВГ	Електронна система подання та аналізу звітності Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) в Україні: https://eiti.gov.ua/
Підзвітні організації	Видобувні компанії, державні підприємства, установи та організації, державні органи, які надають звітні дані для подальшої обробки та відображення у Звіті ІПВГ
Підзвітні компанії (або суттєві	Компанії видобувних галузей та галузі транспортування нафти і

Термін	Пояснення
компанії)	природного газу, платежі яких на користь держави були визначенні як суттєві та такі, що підлягали звірці платежів
Підзвітні галузі (або суттєві галузі)	Видобувні галузі та галузь транспортування нафти і природного газу, платежі від яких на користь держави були визначенні як суттєві та такі, що підлягали звірці платежів
Стандарт ІПВГ	Міжнародний стандарт забезпечення прозорості процесів управління природними ресурсами країни в межах ІПВГ. Для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік використовувався Стандарт ІПВГ у редакції 2019 року
Спеціальний дозвіл	Спеціальний дозвіл на користування надрами
Суттєві види платежів	Види податкових та інших надходжень на користь держави, суми сплати за якими від видобувних галузей були визначені як суттєві та такі, що підлягали звірці платежів
Нормативно-правові акти	
Бюджетний кодекс	Бюджетний кодекс України № 2456-VI від 08.07.2010 р.
Гірничий закон	Гірничий закон України № 1127-XIV від 06.10.1999 р.
Закон про ІПВГ	Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р.
Закон про нафту і газ	Закон України «Про нафту і газ» N 2665-III від 12.07.2001 р.
Закон про УРП	Закон України «Про угоди про розподіл продукції» N 1039-XIV від 14.09.1999 р.
Кодекс про надра	Кодекс України про надра від 27.07.1994 р. № 132/94-ВР
КУпАП	Кодекс України про адміністративні правопорушення № 8073-X від 07.12.1984 р.
Митний кодекс	Митний кодекс України №4495-VI від 13.03.2012 р.
Податковий кодекс	Податковий кодекс України №2755-VI від 02.12.2010 р.
Порядок надання спеціальних дозволів	Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами, затверджений постановою КМУ № 615 від 30.05.2011 р.
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.

Резюме

Звіт ІПВГ за 2021 рік є восьмим звітом України, який підготовлено відповідно до Стандарту ІПВГ. У Звіті представлені підсумки діяльності 10 видобувних галузей протягом звітного періоду, а саме галузей видобування нафти та газу, кам'яного вугілля, руд заліза, титану, марганцю, глин вогнетривких, глин тугоплавких, піску кварцового, каміння будівельного, та галузі транспортування нафти та природного газу у 2021 році. Окрім того, Звіт містить інформацію щодо запасів корисних копалин, геологорозвідувальних робіт, обсягів та вартості видобування корисних копалин, їх експорту та імпорту, ролі держави у видобувних галузях. Звіт ІПВГ за 2021 рік також містить інформацію щодо нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей, внеску видобувних галузей в економіку України, соціальних та екологічних платежів видобувних компаній та впливу видобувних галузей на довкілля.

Внесок видобувних галузей в економіку України

Прямий внесок видобувних галузей у ВВП України у 2021 році становив 364,20 млрд грн, або 6,67% від загального ВВП України, що є найвищим показником за останні 9 років. Частка видобувних галузей у загальній вартості експорту товарів та послуг в Україні склала 5,63% (4,94% – у 2020 році). Зокрема, найбільшою залишається частка неагломерованих руд заліза, що становить 4,94% загальної вартості експорту товарів та послуг в Україні в 2021 році.

Сукупний обсяг платежів підзвітних видобувних галузей на користь держави склав 216,64 млрд грн, що покриває 10,80% усіх надходжень на користь держави за 2021 рік. Найбільшу частку платежів сплатили підприємства галузі видобування нафти і газу – 62,06% від усіх платежів видобувних галузей. Обсяг капітальних інвестицій склав 55 616,8 млн грн у 2021 році, що становить 10,52% сукупного обсягу капітальних інвестицій, здійснених в усій економіці України за звітний період. Найбільший внесок у капітальні інвестиції припадає на галузь видобування залізних руд (4,74% від усіх капітальних інвестицій в Україні) та видобуток природнього газу та сирої нафти (3,58%).

У 2021 році середньооблікова кількість штатних працівників у видобувних галузях становила 184 тис. осіб (на 1,29% менше, ніж у 2020), з яких 137 тис. осіб чоловіки та 47 тис. осіб - жінки.

Кам'яне вугілля

Галузь видобування вугілля є однією з пріоритетних та стратегічно важливих видобувних галузей України, так як вона суттєво впливає на енергетичну безпеку держави. Станом на 01.01.2022 р. обсяги балансових запасів кам'яного вугілля в Україні становили 41 164,66 млн т. Найбільша частина кам'яного вугілля (97,30% від загального об'єму балансових запасів кам'яного вугілля) сконцентрована в Донецькому вугільному басейні, що розташований на території Дніпропетровської, Донецької, Луганської та Харківської областей.

У процесі збору інформації про обсяги видобування кам'яного вугілля у 2021 році були проаналізовані дані з трьох джерел: Держстат, Міненерго та Держгеонадра. Так, у 2021 році обсяги видобування кам'яного вугілля, за даними Держстату та Держгеонадра, зменшилися

порівняно з 2020 роком на 1,26% та на 4,31% відповідно, тоді як за даними Міненерго – збільшилися на 1,98%. Згідно з інформацією Міненерго, загальний обсяг видобування кам'яного вугілля у 2021 році склав 29 387,59 тис. т. Переважну частку кам'яного вугілля було видобуто у Дніпропетровської області – 54,55%.

У 2021 році експорт кам'яного вугілля збільшився на 95,40% порівняно з 2020 роком та склав 4,98 тис. т. Найбільший обсяг вугілля у 2021 році було експортовано в Словаччину. Імпорт зріс на 15,41% та склав 19 563,05 тис. т. Більша частина обсягів кам'яного вугілля була імпортована з росії.

Нафта та природний газ

Галузь видобування нафти та газу є стратегічно важливою для формування доходів у державний бюджет України, оскільки на неї припадає більша частина платежів підзвітних видобувних галузей на користь держави. Окрім цього, 100% акцій найбільшої компанії галузі АТ «НАК «Нафтогаз України» належить державі в особі КМУ, що відзначає значну роль держави у функціонуванні галузі.

Поклади нафти та газу в Україні зосереджені в трьох основних регіонах: Західний, Південний та Східний. Найбільша частина покладів вуглеводнів припадає на Східний регіон та становить 76,74% від загальних балансових запасів газу природного та 47,51% від загальних балансових запасів нафти. Станом на 01.01.2022 нараховується 460 родовищ природного газу природного загальним обсягом 689 049 млн куб. м та 217 родовищ нафти обсягом 78 503 тис. т.

За 2021 рік видобування нафти зменшилось на 0,12% порівняно з 2020 роком. За даними ДНВП «Геоінформ України», обсяг видобування нафти в 2021 році становив 1 669 тис. т нафти, найбільша частка якого була видобута з родовищ Східного нафтогазоносного регіону – 1 118 тис. т, або 66,99% від загального видобування нафти. Найбільшим підприємством за обсягами видобування нафти в Україні у 2021 році було ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України»).

За 2021 рік обсяг видобування природного газу зменшився на 2,20% порівняно з 2020 роком і склав 19 861 млн куб. м відповідно до даних ДНВП «Геоінформ України». Найбільша частка видобування природного газу припала на родовища Східного нафтогазоносного регіону – 18 356 млн куб. м, або 92,42% від загального обсягу видобутку. У 2021 році найбільшим підприємством за обсягами видобування природного газу в Україні було АТ «Укргазвидобування», а серед підприємств приватного сектору - ПрАТ «Нафтогазвидобування».

У 2021 експорт нафти збільшився на 12,45% порівняно з 2020 роком. У цей період Україна експортувала нафту тільки в Румунію. Окрім того, за 2021 рік спостерігався значний ріст експорту природнього газу загальним обсягом 22,92 млн куб. м, що пов'язано з дефіцитом газу в Європі. Так, протягом 2021 року Україна реекспортувала газ в Європу, що було закачано в ПГС ще в 2020 році. Зокрема, найбільші обсяги експорту природного газу з України були направлені в Польщу, Угорщину та Австрію.

У 2021 році Україна збільшила імпорт нафти на 25,34% загальним обсягом 1 561,25 тис. т. Найбільшою країною імпортером нафти в Україну був Азербайджан (74,48% загального обсягу). Імпорт природного газу у 2021 році скоротився на 65% порівняно з

2020 роком і склав 3,16 млн куб. м. Найбільші обсяги природного газу у 2021 році було імпортовано зі Швейцарії (44,62% від загального обсягу).

Транспортування нафти та природного газу

Транспортування природного газу територією України здійснюється ТОВ «Оператор ГТС України», яке, починаючи з 2020 року, є сертифікованим оператором газотранспортної системи. У 2021 році обсяг транзиту газу склав 41,6 млрд куб. м, що на 25,4% менше, ніж у 2020 році та на 53,6% менше в порівнянні з 2019 роком. Найбільші обсяги транзиту природного газу, як і у 2020 році, було здійснено в Словаччину (65,87%). У 2021 році обсяг імпорту природного газу в Україну склав 2,6 млрд куб. м, 89% з якого був здійснений з використанням механізму віртуального реверсу. Найбільша кількість газу була імпортована з Угорщини – 2,2 млрд. куб. м.

Транспортування нафти в Україні здійснюється виключно АТ «Укртранснафта». У 2021 році загальний обсяг транзиту та транспортування нафти територією України склав 15,7 млн т, що менше показника 2020 року на 0,63%, з яких: транзит нафти – 12,7 млн т, внутрішнє транспортування – 3 млн т.

Руди заліза

Україна володіє одним з найбільших у світі залізорудних провінцій, яка охоплює Український щит та його схили. Запаси руд заліза зосереджені в двох залізорудних басейнах - Криворізькому та Керченському, та в трьох залізорудних районах - Білозірському, Маріупольському та Кременчуцькому. Станом на 01.01.2022 р. обсяги балансових запасів руд заліза в Україні становили 18 233,67 млн т. Порівняно з 2020 роком, у 2021 році загальний обсяг балансових запасів руд заліза в Україні збільшився на 0,93%.

Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», загальний обсяг видобування руд заліза в 2021 році складав 171,61 млн т, що на 5,09% більше обсягів видобування у 2020 році. Найбільші обсяги видобування руд заліза у 2021 році відмічені на приватних підприємствах, розташованих у Дніпропетровській області - АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат», ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» та ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг».

Відповідно до даних Держстату, галузь видобування руд металів (код В07 «Добування металевих руд» за КВЕД-2010) за 2021 рік реалізувала продукцію вартістю 303 634,90 млн грн (без ПДВ). Детальні дані щодо реалізації продукції окремо галуззю видобування руд заліза недоступні.

У 2021 році експорт руд та концентратів заліза неагломерованих зменшився на 7,32%, та становив 28 598,60 тис. т загальною вартістю 3 917,73 млн дол. США. Більша частина експорту була направлена в Китай (51,15% від загального обсягу експорту). Експорт руд та концентратів заліза агломерованих у 2021 році збільшився у 2021 році на 2,10%, та становив 15 759,06 тис. т загальною вартістю 2 982,08 млн дол. США. Найбільші обсяги руди було експортовано в Китай (24,86% загального експорту руд заліза) та Австрію (16,20%).

Імпорт руд та концентратів заліза неагломерованих збільшився у 2021 році, при цьому сягнувши 1,12 тис. т загальною вартістю 0,16 млн дол. США. Зокрема, у 2021 році

неагломеровані залізні руди та концентрати імпортувались з 9 країн, але найбільший обсяг було імпортовано з Єгипту (93,39%).

Руди титану

Українська мінерально-сировинна база руд титану є унікальною та займає одне з провідних місць у світі за розміром покладів титанових руд. Більшу частину видобування руд титану в Україні здійснюють державне підприємство АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», що планується до приватизації, а також приватна компанія ТОВ ВКФ «Велта».

Державна геологічна служба США оцінює обсяги запасів руд титану (ільменіт, рутил) у розмірі 8 400 тис. т або 1,12% від загальних світових запасів титану. Обсяг виробництва титанових концентратів в Україні у 2021 році становив 525 тис. т, з яких виробництво ільменітового концентрату складало 430 тис. т (5,11% від світового виробництва), рутилового концентрату – 95 тис. т (15,10% від світового виробництва).

Експорт руд титану у 2021 році зріс на 3,01% і складав 553,05 тис. т загальною вартістю 161,92 млн дол. США. Імпорт руд титану збільшився на 15,99% порівняно з 2020 роком. Так, у 2021 році було імпортовано 1,17 тис. т титанових руд на суму 1,22 млн дол. США.

Руди марганцю

За обсягом підтверджених запасів марганцевих руд Україна посідає провідну позицію у світі. Поклади зосереджені у трьох областях: Запорізькій, Дніпропетровській та Херсонській. Обсяги балансових запасів руд марганцю станом на 01.01.2022 року зменшились на 0,19% відносно 2020 року і склали 2 158,74 млн т. Видобування руд марганцю відбувається на 2 з 4 родовищ, що враховані Держбалансами у 2021 році. Обсяги видобування руд марганцю у 2021 році становили 3 763,30 тис. т. Найбільшим видобувачем руд марганцю є АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат». Також видобуванням руд марганцю займаються АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт».

У 2021 році Україна значно скоротила експорт руд марганцю (на 99%), який сумарно склав 0,77 тис. т вартістю 0,09 млн дол. США. Більша частина експорту була направлена в Польщу. Разом з тим, імпорт теж зменшився на 27% порівняно з 2020 роком. Всього за 2021 рік Україна імпортувала 425,28 тис. т руд марганцю на загальну суму 53,92 млн дол. США.

Глини вогнетривкі

Україна володіє значними покладами глин вогнетривких, більше половини яких розташовано в межах Донецької складчастої споруди. Державними балансами за 2021 рік враховано 26 родовищ глини вогнетривкої. Поклади вогнетривкої глини здебільшого зосереджені у Донецькій області, а також у Дніпропетровській, Черкаській, Запорізькій та Сумській областях. Станом на 01.01.2022 року балансові запаси глин вогнетривких складали 489,59 млн т, що на 16,61% менше за аналогічний показник минулого року.

Впродовж 2021 року на території України було видобуто 6 450,19 тис. т глин вогнетривких, що на 41,83% більше, ніж було видобуто у 2020 році. Регіонально майже все видобування глин вогнетривких ведеться у Донецькій області (99,31%), де розташована основна частина балансових запасів. Також невелика частка видобувних робіт (0,69%) припадає на Запорізьку область.

За 2021 рік обсяг експорту глин вогнетривких становив 5 914,43 тис. т вартістю 285,45 млн дол. США, що на 46,30% більше обсягів 2020 року. У 2021 році глина вогнетривка експортувалась в 37 країн, найбільше було експортовано в Італію (31,23% загального обсягу) та Іспанію (28,45%). Однак, імпорт глин вогнетривких у 2021 році значно скоротився: на 95,13% у фізичному вираженні та на 99,97% у вартісному. Зокрема, обсяг імпорту склав 14,28 т на суму 0,11 млн дол. США.

Глини тугоплавкі

У 2021 році Державними балансами корисних копалин враховано 20 родовищ глин тугоплавких, що знаходяться на територіях 8 областей України: Донецька, Закарпатська, Луганська, Сумська, Чернівецька, Чернігівська, Полтавська та Хмельницька області. Загальний обсяг балансових запасів станом на 01.01.2022 складав 76 529,35 тис. т, що на 0,45% менше, ніж у попередньому році. Загалом в Україні було видобуто 434,00 тис. т глини тугоплавкої, що більш ніж вдвічі більше за обсяги видобування у 2020 році.

Пісок кварцовий

У 2021 році Державними балансами враховано 41 родовище піску кварцового та 1 родовище ліпариту, що розміщені у 17 областях та АР Крим. Сукупні балансові запаси станом на 01.01.2022 року становили 243,58 млн т, що на 1,24% більше, ніж у попередньому році. Найбільші поклади піску кварцового знаходяться у Харківській області (93,84 млн т або 38,52% від загальних обсягів балансових запасів).

Видобування піску кварцового у 2021 році здійснювали 13 компаній на 15 родовищах. Обсяги видобування складали 1 809,25 тис. т, що є рекордним показником за останні 10 років. Лідерами серед компаній-видобувачів піску кварцового у 2021 році були ПАТ «Новоселівський гірничо-збагачувальний комбінат», ТОВ «Георесурси» та ТОВ «Паперянський кар'єр скляних пісків».

Каміння будівельне

Станом на 01.01.2022 року балансові запаси каміння будівельного складали 7 932,95 млн куб. м, що на 0,33% більше, ніж у 2020 році. Більше половини сукупних балансових запасів будівельного каменю складають поклади граніту - 4 228,19 млн куб. м або 53,30% усіх балансових запасів.

Обсяг видобутку каміння будівельного в Україні протягом 2015-2021 років збільшився на 8,78% і склав у 2021 році 40 112,53 тис. куб. м. Традиційно ключовим геолого-промисловим типом каміння будівельного є граніт, частка його видобування у загальних обсягах 2021 року порівняно з 2020 роком збільшилась на 15,02% і складала 33 694,98 тис. куб. м або 84,00% всього обсягу видобування каміння будівельного в Україні у 2021 році. В розрізі регіонів України, найбільші обсяги каміння будівельного у 2021 році було видобуто в Житомирській (24,23% всього видобування), Рівненській (12,48%), Київській (9,83%) та Вінницькій (9,36%) областях.

Обсяг експорту гальки, гравію та щебню у 2021 році складав 2 829,70 тис. т загальною вартістю 28,58 млн дол. США. При цьому, обсяги скоротились на 17,00% порівняно з 2020 роком, а вартість на 3,98%. Найбільші обсяги гальки, гравію та щебню були експортовані в росію (69,34% загального експорту), Білорусь (15,15%), Польщу (7,91%) та Молдову

(7,57%). У 2021 році імпорт гальки, гравію та щебню збільшився на 39,30% порівняно з 2020 роком та становив 714,88 тис. т загальною вартістю 23,31 млн дол. США. Загалом, сировина імпортувалась із 32 країн світу.

Податкові та інші платежі на користь держави

Обсяг податкових та неподаткових надходжень від компаній суттєвих видобувних галузей на користь держави у 2021 році, згідно з даними державних органів, складав 216 642 527,55 тис. грн. З них, 71,54% (152 606 241,68 тис. грн) було сплачено компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування нафти та природного газу), 23,80% (50 767 495,20 тис. грн) компаніями галузі видобування руд металів (руд заліза, титану та марганцю), а 4,66% (9 945 921,55 тис. грн) припало на компанії галузі видобування кам'яного вугілля.

Як і у попередніх роках, з усіх видів платежів на користь держави від компаній видобувних галузей найбільшою була рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення - 37,39% від загального обсягу надходжень від підзвітних видобувних галузей або 81 002 620,54 тис. грн. На другому та третьому місці знаходились податок на прибуток підприємств та податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) - 26,01% або 56 354 348,55 тис. грн та 22,12% або 47 927 918,28 тис. грн відповідно.

На основі даних державних органів за 2021 рік, було визначено 57 видобувних компаній, платежі яких на користь держави були найбільш суттєвими (далі - *суттєві* або *підзвітні компанії*). Також було визначено 11 видів платежів, надходження за якими від видобувних компаній були найбільшими (далі - *суттєві види платежів*). Так, загальна сума надходжень за суттєвими видами платежів на користь держави від цих підзвітних компаній у 2021 році склала 211 508 834,62 тис. грн.

Враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилися. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку - у ***Розділі 9.2*** та ***Додатку 9***.

3. Ініціатива щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях у світі та в Україні

3.1 Історія імплементації ІПВГ в Україні та основні події у 2021 році

У межах Ініціативи щодо впровадження прозорості у видобувних галузях (з англ. IETI – Extractive Industries Transparency Initiative), заснованої у 2003 році, був створений глобальний стандарт, який спрямований на всебічне розкриття інформації про діяльність у видобувних галузях (далі – Стандарт ІПВГ[1]). Станом на вересень 2022 року Ініціативу впровадили більше 50 країн світу.

Україна приєдналась до Ініціативи у 2013 році, і з того моменту було випущено 7 звітів ІПВГ, що охоплюють 8-річний період (2013-2020 рр.). Цей Звіт ІПВГ за 2021 рік є 8-им національним звітом у межах ІПВГ в Україні. З моменту публікації першого звіту, в якому було охоплено лише 2 галузі, сфера охоплення звітів України розширювалася. Так, 4 крайні Звіти ІПВГ України, включно з цим Звітом ІПВГ за 2021 рік, охоплюють вже 10 видобувних галузей.

За 2021 рік відбулось 4 засідання Багатосторонньої групи з імплементації ІПВГ (БГ ІПВГ), де було затверджено Звіт про прогрес за 2020 рік[2], Звіт ІПВГ за 2020 рік та Методичні рекомендації подачі звіту про платежі на користь держави та консолідованого звіту про платежі на користь держави через електронну систему подання звітності ІПВГ[3].

У 2021 році в Україні розпочався процес створення регіональних БГ ІПВГ. Пілотним регіоном стала Львівська область. Так, у вересні 2021 року був проведений круглий стіл у Львівській облдержадміністрації щодо можливості створення багатосторонньої групи Ініціативи прозорості видобувних галузей (БГ ІПВГ)[4], яка б діяла на Львівщині та здійснювала б керівництво та контроль за виконанням вимог ІПВГ безпосередньо в окремому регіоні. Метою заходу було підвищення прозорості виконання Ініціативи видобувними галузями на місцевому та регіональному рівнях з активним залученням представників місцевої влади, громадських організацій та бізнесу.

Впродовж 2021 року Україна продовжила роботу над вдосконаленням Електронної системи подання та аналізу звітності Ініціативи прозорості видобувних галузей (далі - онлайн платформа ІПВГ, https://eiti.gov.ua/). Зокрема, було проведено ряд вебінарів, метою яких було визначити пріоритетні завдання для ефективної роботи платформи та шлях їх реалізації. Також, на замовлення Німецького Товариства Міжнародного співробітництва (GIZ) було проведено «Дослідження потреб користувачів та очікувань цільових аудиторій

[1] Стандарт ІПВГ 2019 (актуальна версія стандарту станом на 2022 рік), https://eiti.org/collections/eiti-standard
[2] Протокол засідання багатосторонньої групи з імплементації Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (БГ ІПВГ) від 01.10.2021, https://www.mev.gov.ua/sites/default/files/2022-05/%D0%BF%D1%80%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BB%20%D0%86%D0%9F%D0%92%D0%93%2001.10.2021%20%20%2812%20%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%29.pdf
[3] Протокол засідання багатосторонньої групи з імплементації Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (БГ ІПВГ) від 09.12.2021, https://www.mev.gov.ua/sites/default/files/2022-05/%D0%9F%D1%80%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BB-09.12.2021_4-%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80.pdf
[4] Новина на офіційному сайті ІПВГ України, https://eiti.org.ua/2021/09/na-lvivshchyni-planuiut-stvoryty-bh-ipvh/

роботи порталу EITI в Україні»[5] з метою підвищити прозорість розкриття даних на порталі ІПВГ.

У 2021 році Міжнародний Секретаріат ІПВГ затвердив Звіт по остаточній оцінці Міжнародного секретаріату ІПВГ[6] після другої валідації України. За оцінкою Секретаріату, Україна повністю виконала три з восьми коригувальних заходів та досягла «значного прогресу» із суттєвим покращенням виконання інших п'яти коригувальних заходів:

Виконано повністю:

- Якість даних (вимога 4.9)
- Квазіфіскальні витрати ДП (вимога 6.2)
- Внесок в економіку (вимога 6.3)

Досягнуто «значного прогресу»:

- Частка власності держави (вимога 2.6)
- Дані щодо видобутку (вимога 3.2)
- Повнота інформації (вимога 4.1)
- Доходи від транспортування (вимога 4.4)
- Операції, пов'язані з ДП (вимога 4.5)

Окрім того, у 2022 році набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 1974-IX від 16.12.2021 р.[7], яким були внесені зміни до норм Закону про ІПВГ (№ 2545-VIII) з метою вдосконалення окремих прогалин для покращення відповідності вимогам Стандарту ІПВГ 2019 року.

Таблиця 3.1: Основні характеристики Звітів ІПВГ України

Звіт ІПВГ	Рік публікації звіту	Сфера охоплення звіту	Всього обсяг платежів усіх компаній підзвітних галузей	З них, суттєві платежі підзвітних компаній (підлягали звірці)	Повнота звірки
Звіт ІПВГ України за 2013	2015	Видобування природного газу і нафти; 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 вугілля; Видобування руд заліза; Видобування руд титану; Видобування руд марганцю	58,0 млрд грн - 2014 р.	55,6 млрд грн (95,8% від всього)	81,5%
			92,5 млрд грн - 2015 р.	88,4 млрд грн (95,5% від всього)	82,8%

[5] Новина на офіційному сайті ГО «Нова енергія», https://nova-energiya.org/eiti-portal-user-needs/
[6] Друга Валідація України: Звіт по остаточній оцінці Міжнародного Секретаріату ІПВГ, https://eiti.org/sites/default/files/attachments/ukr_-_second_validation_of_ukraine_2020_-_final_assessment.pdf
[7] Режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1974-20#Text

Звіт ІПВГ	Рік публікації звіту	Сфера охоплення звіту	Всього обсяг платежів усіх компаній підзвітних галузей	З них, суттєві платежі підзвітних компаній (підлягали звірці)	Повнота звірки
Звіт ІПВГ України за 2016	2018	+ Видобування глин вогнетривких; Видобування глин тугоплавких; Видобування піску кварцового	105,0 млрд грн	100,1 млрд грн (95,4% від всього)	91,8%
Звіт ІПВГ України за 2017	2020	+ Видобування каміння будівельного	145,4 млрд грн	140,6 млрд грн (96,7% від всього)	98,4%
Звіт ІПВГ України за 2018	2021	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	187,9 млрд грн	183,4 млрд грн (97,6% від всього)	99,06%
Звіт ІПВГ України за 2019	2020	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	165,4 млрд грн	161,1 млрд грн (97,4% від всього)	99,06%
Звіт ІПВГ України за 2020	2021	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	186,7 млрд грн	182,9 млрд грн (98,0% від всього)	100%
Звіт ІПВГ України за 2021	2022	10 галузей (без змін, порівняно з минулим роком)	216,6 млрд грн	211,5 млрд грн (97,6% від всього)	Звірка в розрізі платежів та компаній не відбувалась

Таблиця 3.2: Основні події в Україні в процесі імплементації ІПВГ протягом 2009-2022 рр.

Рік	Основні події
2022	• **Січень 2022** - публікація сьомого національного Звіту ІПВГ за 2020 рік • **15 січня 2022** - набуття чинності Закону України № 1974-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»
2021	• **Грудень 2021** - Прийняття ВРУ закону України № 1974-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях», яким передбачено розкриття інформації про укладені договори (угоди) щодо користування надрами

Рік	Основні події
	• **27 квітня 2021** - за результатами другої валідації встановлено, що Україна досягла значного прогресу із вдосконаленням у виконанні Стандарту ІПВГ • **Лютий 2021** - запуск Електронної система подання та аналізу звітності Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) в Україні • **Січень 2021** - публікація п'ятого національного Звіту ІПВГ за 2018 рік
2020	• **Грудень 2020** - публікація шостого національного Звіту ІПВГ за 2019 рік • **30 червня 2020** - початок другої валідації • **Травень 2020** - публікація четвертого національного Звіту ІПВГ за 2017 рік
2018	• **Вересень 2018** - прийняття ВР Закону України №2545-VIII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» • **29 червня 2018** - за результатами першої валідації встановлено, що Україна досягла значного прогресу у виконанні Стандарту ІПВГ • **Травень 2018** - публікація третього національного Звіту ІПВГ за 2016 рік
2017	• **Липень 2017** - розпочато першу валідацію з боку Міжнародного Секретаріату ІПВГ • **Лютий 2017** - публікація другого національного Звіту ІПВГ за 2014-2015 рр., який покриває два календарні роки та низку додаткових видобувних галузей
2015	• **Грудень 2015** - публікація першого національного Звіту ІПВГ України за 2013 рік • **31 липня 2015** - укладено договір з Незалежним адміністратором. Початок підготовки першого Звіту ІПВГ за 2013 рік • **16 червня 2015** - ухвалення ВР Закону №421-VIII «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»
2013	• **17 жовтня 2013** - отримання Україною статусу країни-кандидата ІПВГ
2012	• **10 жовтня 2012** - створення Багатосторонньої групи зацікавлених осіб з питання імплементації в Україні ІПВГ, куди на засадах паритетності увійшли представники влади, бізнесу та громадськості
2009	• **30 вересня 2009** - Україна зобов'язується приєднатись до ІПВГ, схвалено Постанову КМУ №1098 «Про приєднання України до ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»

З метою підвищення обізнаності про ІПВГ регулярно проводяться відповідні тренінги та вебінари за посередництва Міненерго та організацій-партнерів Ініціативи. Так, за 2021 рік було проведено 3 вебінари та 1 тренінг для підзвітних компаній, органів державної та місцевої влади, бізнесів та інших зацікавлених сторін. Зокрема, заходи стосувались прогресу реалізації ІПВГ в Україні, покращення відкритості даних та звітності видобувних галузей, удосконалення онлайн платформи ІПВГ (https://eiti.gov.ua/) тощо.

Також, функціонує веб-сайт http://eiti.org.ua, де знаходиться інформація про процес впровадження ІПВГ в Україні, актуальні новини, зміни та події, пов'язані з ініціативою, а також щорічно публікуються крайні Звіти ІПВГ України, звіти з оглядом законодавства та інша корисна інформація.

ІПВГ в Україні уможливлює підтримка наступних організацій:

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

3.2 Вплив війни 2022 року на видобувні галузі та звітність у межах ІПВГ

24 лютого 2022 року росія розпочала повномасштабне вторгнення в Україну, у зв'язку з чим було введено ряд обмежень щодо збору, розкриття та відображення у вільному доступі певної облікової, статистичної та іншої інформації. Запроваджені обмеження вплинули на процес підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, оскільки велика частина даних, необхідних для розкриття вимог Стандарту ІПВГ, станом на момент написання цього Звіту були недоступними або непідготовленими відповідними державними органами та видобувними компаніями. Зазначені обмеження вплинули на підготовку, публікацію та наявність у відкритому доступі фінансових звітів, аудиторських висновків та звітів про платежі на користь держави, компаній видобувних галузей, Державних балансів запасів корисних копалин України, щорічника «Мінеральні ресурси України», даних з реєстру спецдозволів, даних з Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України, деяких статистичних даних від органів статистики України, звітності про виконання державного і зведеного бюджету України тощо.

Зважаючи на відсутність великого обсягу інформації у вільному доступі Незалежний адміністратор в ході написання Звіту ІПВГ за 2021 рік підготував ряд додаткових запитів на інформацію до різних державних органів (Держгеонадра, Мінфін, Міненерго, ДПС, ДМС, Казначейство, Мінекономіки, Мін'юст, Держстат та Держекоінспекція). У результаті отримання відповідей на запити було з'ясовано наступне:

- Державна служба геології та надр України повідомила, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 10.03.2022 №245 «Про спрямування коштів до

резервного фонду державного бюджету»[8] геологорозвідувальні роботи в межах реалізації «Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року», затвердженої Законом України від 21.04.2011 № 3268-VI[9], не фінансуються з державного бюджету в 2022 році. Згідно з офіційною відповіддю Держгеонадра, відсутність фінансування геологорозвідувальних робіт спричиняє сповільненню темпів виконання Програми, а саме складання Державних запасів корисних копалин та щорічника «Мінеральні ресурси України» станом на 01.01.2022;

- Також, Держгеонадра повідомили, що у зв'язку з воєнним станом, що введений у дію Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 №64/2022[10] та з урахуванням пункту 1 Постанови Кабінету Міністрів України від 12.03.2022 №263 «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів в умовах воєнного стану»[11], з метою відведення загрози національній безпеці станом на момент підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік закритий доступ до інформації про видані (чинні) спеціальні дозволи на користування надрами із зазначенням, зокрема:
    - реєстраційного номера і дати видачі
    - суб'єкта господарювання
    - підстави надання
    - виду користування надрами
    - відомостей про ділянку надр (назва родовища, місцезнаходження, координати ділянки)
    - строку та особливих умов дії спеціального дозволу на користування надрами із розміщенням копій спеціальних дозволів, угод про умови користування надрами та додатків до них, включаючи програми робіт та зміни до них
- Державна служба статистики України повідомила, що у зв'язку з військовою агресією росії проти України, згідно з положеннями пункту 1 Закону України від 03.03.2022 №2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни»[12], фізичні особи, фізичні особи-підприємці, юридичні особи під час воєнного стану або стану війни, та протягом трьох місяців після його припинення/скасування мають право не подавати статистичну та фінансову звітність. Згідно з наданою офіційною відповіддю Держстату, ураховуючи вказану норму Закону, частина респондентів скористалася цим правом і не подали протягом 2022 року звіти, що унеможливлює формування органами державної статистики об'єктивної статистичної інформації. Важливо зазначити, що Закон України №2115-IX надає право не подавати та не оприлюднювати облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного

[8] Постанова Кабінету Міністрів України від 10.03.2022 року №245 «Про спрямування коштів до резервного фонду державного бюджету», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/245-2022-%D0%BF#Text
[9] Закон України від 21.04.2011 року №3268-VI «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3268-17#Text
[10] Указ Президента України від 24.02.2022 №2102-IX «Про введення воєнного стану в Україні», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/64/2022#Text
[11] Постанова Кабінету Міністрів України від 12.03.2022 року №263 «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, електронних комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів в умовах воєнного стану», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/263-2022-%D0%BF#Text
[12] Закон України від 03.03.2022 року №2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20#Text

законодавства, у тому числі фінансові звітності та консолідовані фінансові звітності разом з відповідними аудиторськими звітами, звіти про управління, консолідовані звіти про управління, а також звіти про платежі на користь держави та консолідовані звіти про платежі на користь держави.

Зважаючи на описані вище перешкоди щодо вільного доступу до інформації, які виникли в результаті запровадження воєнного стану, Незалежний адміністратор у Звіті ІПВГ за 2021 рік розкриває лише ті дані державних органів та видобувних компаній, що на момент підготовки цього Звіту були у вільному доступі чи надані відповідними розпорядниками даних.

4. Методологія і підхід до підготовки звіту ІПВГ

4.1 Сфера охоплення Звіту ІПВГ

Підзвітні організації:

Сфера охоплення Звіту ІПВГ за 2021 рік включає інформацію:

- про суб'єкти господарювання, незалежно від їх форми власності, які здійснювали господарську діяльність з видобування корисних копалин та транспортування нафти і природного газу територією України. Для цілей проведення звірки платежів від видобувних компаній на користь держави визначаються суттєві (або підзвітні) суб'єкти господарювання - їх перелік для Звіту ІПВГ за 2021 рік наведений у ***Додатку 2***;
- від органів виконавчої влади, які контролюють справляння податкових та інших надходжень на користь держави та/або які є розпорядниками інформації, необхідної для підготовки Звіту ІПВГ. Перелік таких органів влади в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік наведений в ***Додатку 1***.

Контекстна інформація про видобувні галузі:

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 р.), у контекстній частині Звіту ІПВГ за 2021 рік розкривається інформація про видобувні галузі та галузь транспортування нафти та природного газу, що перелічені нижче:

1. видобування кам'яного вугілля;
2. видобування нафти та природного газу;
3. видобування руд заліза;
4. видобування руд титану;
5. видобування руд марганцю;
6. видобування глин вогнетривких;
7. видобування глин тугоплавких;
8. видобування піску кварцового (для виробництва скла);
9. видобування каміння будівельного;
10. транспортування нафти та природного газу.

Звірка платежів від видобувних галузей на користь держави:

Відповідно до рішення БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 р.), у Звіті ІПВГ за 2021 рік суттєвими (або підзвітними) галузями були визначені наступні:

- видобування нафти та природного газу (в т. ч. транспортування нафти та природного газу);
- видобування кам'яного вугілля;
- видобування руд металів (руд заліза, руд титану і руд марганцю).

Враховуючи положення Технічного завдання для підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей у Звіті ІПВГ за 2021 рік не проводилася. Натомість, дані про платежі від суттєвих (або підзвітних)

видобувних компаній розкриті в односторонньому порядку, тобто дані компаній і дані державних органів не порівнюються між собою.

Підхід до оцінки суттєвості надходжень на користь держави та визначення суттєвих галузей, суттєвих видів платежів та переліку суттєвих видобувних компаній описаний в ***Розділі 9***.

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 відритих джерелах, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 7.12.2022 р.), Звіт ІПВГ за 2021 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[13].
- До листопада 2021 року правовий режим тимчасово окупованої території АР Крим також регулювався законом України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» (далі - Закон про ВЕЗ).
- Згідно з Законом 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» діяв 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 справлялись загальнодержавні податки, збори та збір на обов'язкове державне пенсійне страхування, проте могли 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, звільнялись 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.

[13] Ст. 1 Закону України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України» № 1207-VII dated 15 April 2014, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1207-18/ed20220507#Text

- З 1 червня 2014 року вважалась 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 могла бути відновлена, зокрема, після евакуації особи на іншу територію України.
- Фізичні та юридичні особи (відокремлені підрозділи), які мали податкову адресу (місцезнаходження) на території ВЕЗ «Крим», прирівнювалися з метою оподаткування до нерезидентів.
- 21 листопада 2021 року Закон про ВЕЗ втратив чинність[14]. Одночасно були внесені зміни до статті 13 Закону України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України», згідно з якими здійснення господарської діяльності юридичними особами, місцезнаходження яких є тимчасово окупована територія, дозволяється виключно після зміни їхньої податкової адреси на іншу територію України[15].
- Водночас, згідно з Законом України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо адміністрування податків і зборів на тимчасово окупованій території Автономної Республіки Крим та міста Севастополя» № 1617-IX від 01 липня 2021 року, з 21 листопада 2021 року на тимчасово окупованій території АР Крим не справляються загальнодержавні та місцеві податки і збори, а платники податків із податковою адресою на тимчасово окупованій території звільняються від подачі декларацій, звітності та інших документів, пов'язаних з обчисленням, сплатою податків і зборів.
- Будь-які доходи з джерелом походження з іншої території України, що нараховуються на користь осіб, які мають податкову адресу на тимчасово окупованій території, оподатковуються за правилами, встановленими Податковим кодексом для їхньої виплати за кордон України.
- Господарські операції з особами, які мають податкову адресу на тимчасово окупованій території, можуть визнаватися контрольованими для цілей трансфертного ціноутворення.
- ДПС здійснює списання податкового боргу платника податків із податковою адресою на тимчасово окупованій території, який за даними інформаційно-телекомунікаційних систем ДПС виник у період з дати початку тимчасової окупації (20 лютого 2014 року). Також, зупиняється нарахування штрафних санкцій та пені.
- Згідно з Законом України «Про внесення зміни до розділу XXI «Прикінцеві та перехідні положення» Митного кодексу України у зв'язку з втратою чинності Законом України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» № 1619-IX від 01 липня 2021 року, митні платежі щодо товарів, які переміщуються через митний кордон України з та на тимчасово окуповану територію не справляються.

[14] На підставі Закону України «Про визнання таким, що втратив чинність, Закону України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» та внесення змін до деяких законодавчих актів України» № 1618-IX від 01 липня 2021 року.

[15] Ч. 2 Закону України «Про визнання таким, що втратив чинність, Закону України «Про створення вільної економічної зони «Крим» та про особливості здійснення економічної діяльності на тимчасово окупованій території України» та внесення змін до деяких законодавчих актів України» № 1618-IX від 01 липня 2021 року

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 2021 року для підприємств зони ООС не було встановлено загального звільнення від подання звітності, нарахування, 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 2021 рік закріплено в Розпорядженні КМУ «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» № 1085-р від 7 листопада 2014 року та в Указі Президента України «Про межі та перелік районів, міст, селищ і сіл, частин їх територій, тимчасово окупованих у Донецькій та Луганській областях» № 32/2019 від 7 лютого 2019 року. Тимчасово окуповані території охоплюють значну частину вищевказаних областей.

Станом на 2021 рік 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 ймовірність того, що ці підприємства могли:

а) припинити роботу, не повідомивши про це українські державні органи;

б) не здійснювати господарську діяльність у 2021 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 може унеможливити 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 БГ ІПВГ від 7.12.2022 р.) та враховуючи об'єктивні труднощі та обмеження, висвітлені вище, у Звіті ІПВГ за 2021 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 тоді, коли дані про діяльність видобувних галузей на непідконтрольних територіях буде доступною.

4.2 Збір інформації

Процес збору інформації від видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (у 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 з боку компаній та державних органів згідно з офіційними формами звітності, передбаченими Законом України №2545-VIII «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»[16] та постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858 «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях»[17], а також окремих опитувальних форм щодо участі держави, затверджених БГ ІПВГ;
- Надсилання підзвітними організаціями заповнених опитувальних форм на електронну адресу eiti@mev.gov.ua або заповнення підзвітними організаціями опитувальних форм на онлайн платформі ІПВГ - Електронній системі подання та аналізу звітності Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) в Україні https://eiti.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.

[16] Закон України №2545-VIII, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text
[17] Постанова КМУ від 23.09.2020 р. №858, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-2020-п#n14

4.3 Процедури аудиту та підтвердження у 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

Законодавство України, спрямоване на запровадження обов'язкового аудиту та обов'язку ведення звітності за міжнародними стандартами для суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, включає:

- Закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» № 996-XIV від 16 липня 1999 року (далі - «Закон про бухгалтерський облік»);
- Закон України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» від № 2258-VIII від 21 грудня 2017 року (далі - «Закон про аудит»).

Відповідно до Закону про аудит, аудиторська діяльність в Україні здійснюється відповідно до міжнародних стандартів аудиту[18].

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.

У 2021 році[19], відповідний обов'язок покладався на юридичних осіб незалежно від форм власності, які здійснювали:

- 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.

У 2022 р. перелік суб'єктів обов'язкового аудиту серед суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях було розширено.

Видобувні компанії зобов'язані:

- складати фінансову звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності[20];
- підтверджувати 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

[18] Ч. 5 ст. 7 Закону про аудит
[19] Абз. 20 ч.1 ст.1 Закону про ІПВГ у редакції до 15.01.2022 р.
[20] Ч. 2 ст. 12-1 Закону про бухгалтерський облік

аудиторським висновком на своїй веб-сторінці (у повному обсязі) та в інший спосіб у випадках, визначених законодавством[21].

У 2022 році також було запроваджено обов'язок видобувних компаній оприлюднювати на своїй веб-сторінці або своєму веб-сайті (у повному обсязі)[22]:

- звіт про управління / консолідований звіт про управління;
- звіт про платежі на користь держави / консолідований звіт про платежі на користь держави.

За порушення порядку оприлюднення (консолідованої) фінансової звітності разом з аудиторським звітом встановлено адміністративну відповідальність[23].

Проте, у березні 2022 року були внесені зміни, які передбачають, що на період дії воєнного стану, а також протягом трьох місяців після його припинення чи скасування застосовується звільнення від відповідальності за несвоєчасне оприлюднення річної фінансової звітності та річної консолідованої фінансової звітності разом з відповідними аудиторськими звітами, звітом про управління, консолідованим звітом про управління, звітом про платежі на користь держави та консолідованим звітом про платежі на користь держави, складення та оприлюднення яких передбачено законодавством[24].

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, у державних фондах, бюджетних установах і 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.

У 2022 році до суб'єктів, стосовно яких здійснюється державний фінансовий контроль, також були віднесені суб'єкти господарювання, у статутному капіталі яких 50 і більше відсотків акцій (часток) належить суб'єктам господарювання державного сектору економіки[25].

[21] Ч. 3 ст. 14 Закону про бухгалтерський облік
[22] Ч.3 ст.14 Закону про бухгалтерський облік в редакції від 10.08.2022 р.
[23] Відповідно до ст. 163-16 КУпАП за порушення порядку оприлюднення фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності разом з аудиторським звітом на відповідальних осіб може бути накладений штраф у розмірі від однієї тисячі до трьох тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.
[24] Пп.4-1 п.1 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» №2115-IX від 03.03.2022 р. (у редакції від 10.08.2022 р.)
[25] Пп.10 п.2 Розділу II «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» № 2479-IX від 29.07.2022 р.

Державний фінансовий контроль забезпечується через проведення державного фінансового аудиту, перевірки державних закупівель та інспектування в порядку, встановленому КМУ[26].

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[27]. Застосування міжнародних стандартів під час його проведення законодавством не вимагається.

У 2021 році звіти про результати проведених аудитів знаходилися в публічному доступі[28] та могли бути використані для підготовки Звіту в разі їх наявності. У 2022 році доступ до звітів закрито у зв'язку з воєнним станом.

Також у 2022 році був затверджений Порядок проведення державного фінансового аудиту окремих господарських операцій, що здійснюються суб'єктами господарювання державного сектору економіки. Основним завданням такого аудиту є сприяння запобіганню незаконному, неефективному та нецільовому використанню державних коштів та/або майна, інших активів держави, здійснення контролю за цільовим використанням і своєчасним поверненням кредитів (позик), залучених під державні гарантії, суб'єктами господарювання державного сектору економіки[29].

Державний зовнішній фінансовий аудит (парламентський контроль). Контроль за використанням бюджетних коштів від імені Верховної Ради України здійснює Рахункова палата[30]. 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 у тому числі щодо діяльності ДПС, ДМС та інших органів, що контролюють справляння надходжень до державного бюджету.

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[31].

Рахункова палата публікує щорічні звіти, які містять в тому числі результати державного фінансового аудиту на своєму офіційному веб-сайті: https://rp.gov.ua/Activity/Reports/ .

[26] 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.

[27] Напр., Плани проведення заходів державного фінансового контролю Західного офісу Держаудитслужби на 2022 рік, за посиланням

[28] Режим доступу, який був активним у 2021 році: https://dasu.gov.ua/ua/plugins/userPages/70 .

[29] Порядок проведення Державною аудиторською службою, її міжрегіональними територіальними органами державного фінансового аудиту окремих господарських операцій, що здійснюються суб'єктами господарювання державного сектору економіки, затверджено постановою КМУ №1119 від 27.09.2022 р.

[30] Ч.2 ст.26 Бюджетного кодексу України, -17#n527https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17/ed20211110/conv#n535; ст. 4 Закону України «Про Рахункову палату» від 02.07.2015 № 576-VIII, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19/ed20211124/conv#n25.

[31] Ч. 7 ст. 3 Закону України «Про Рахункову палату», від 02.07.2015 № 576-VIII, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/576-19/ed20211124/conv#n24.

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[32], в особі їх керівників організовують 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[33]. Внутрішній аудит проводиться відповідно до стандартів, розроблених та затверджених Міністерством фінансів України[34]. Для здійснення внутрішнього аудиту керівник утворює самостійний структурний підрозділ внутрішнього аудиту в порядку, визначеному КМУ[35].

Однак враховуючи, що результати внутрішнього аудиту не є публічними, а також з огляду на існуючі недоліки у фактичному проведенні внутрішнього контролю[36], такі результати не можуть бути використані Незалежним адміністратором у цілях підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

4.3.3 Перешкоди для належного підтвердження даних за 2021 рік

Враховуючи вищенаведене, фінансова звітність видобувних компаній підлягала обов'язковому аудиту за 2021 рік і достовірність відповідних даних для цілей Звіту ІПВГ може бути підтверджена належним чином шляхом подання аудиторського висновку.

Натомість, 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 з відсутністю такої інформації в публічному доступі.

[32] Визначення «розпорядників бюджетних коштів» відповідно до Бюджетного кодексу України, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2456-17/conv#n95 .
[33] 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-п#n17
[34] Наказ Міністерства фінансів України «Про затвердження Стандартів внутрішнього аудиту» від 04 жовтня 2011 року № 1247, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1219-11.
[35] 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-%D0%BF/ed20181227#Text
[36] Див. Стратегію реформування системи управління державними фінансами на 2022-2025 роки, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1805-2021-%D1%80#Text; Інформація про стан функціонування підрозділів внутрішнього аудиту державних органів у 2021 році

Внаслідок військової агресії росії проти України, відповідно до Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 від 24.02.2022 р.[37], затвердженого Законом № 2102-IX[38] запроваджено режим воєнного стану на території України з 24 лютого 2022 року. Станом на момент підготовки цього Звіту, воєнний стан продовжено до 19.02. 2023 р. згідно з Указом президента України «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» № 757/2022 від 07.11.2022 р., затвердженого Законом № № 2738-IX[39].

Згідно з ст. 1 Закону України «Про правовий режим воєнного стану»[40], воєнний стан - це особливий правовий режим, що вводиться в Україні або в окремих її місцевостях у разі збройної агресії чи загрози нападу, небезпеки державній незалежності України, її територіальній цілісності та передбачає, зокрема, тимчасове, зумовлене загрозою, обмеження конституційних прав і свобод людини і громадянина та прав і законних інтересів юридичних осіб із зазначенням строку дії цих обмежень.

Воєнний стан в Україні негативно вплинув на процес надання інформації від підзвітних організацій для підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

Оприлюднення фінансової звітності видобувними компаніями

Законом України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» № 2115-IX від 03 березня 2022 року передбачено, що, зокрема, юридичні особи подають фінансові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи.

У період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів.

Отже, існує ймовірність того, що частина видобувних компаній не подали чи не оприлюднили фінансову звітність за 2021 звітний рік станом на дату підготовки цього Звіту, що також може становити перешкоду для аналізу даних Незалежним адміністратором.

Розкриття звітів про платежі на користь держави, консолідованих звітів про платежі на користь держави

Незалежний адміністратор вважає, що згідно з Законом України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» № 2115-IX від 03.03.2022 р. частина видобувних компаній не подали чи не оприлюднили звіти про платежі на користь держави / консолідовані звіти про платежі на користь держави

[37] Указ Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 від 24 лютого 2022 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/64/2022#Text
[38] Закон України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 2102-IX від 24 лютого 2022 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2102-20#Text
[39] Закон України «Про затвердження Указу Президента України «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» № 2738-IX від 16.11.2022 р.
[40] Закон України «Про правовий режим воєнного стану» № 389-VIII від 12 травня 2015 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/389-19#Text

за 2021 звітний рік станом на дату підготовки цього Звіту, що становить суттєву перешкоду для аналізу даних Незалежним адміністратором.

Доступ до державних реєстрів та відкритих джерел інформації

Відповідно до положень ч. 3 ст. 34, ч. 2 ст. 64 Конституції України[41], кожен має право вільно збирати, зберігати, використовувати і поширювати інформацію. Здійснення цих прав може бути обмежене законом, зокрема, в інтересах національної безпеки та територіальної цілісності. В умовах воєнного або надзвичайного стану можуть встановлюватися окремі обмеження прав і свобод із зазначенням строку дії цих обмежень.

Згідно зі ст. 6 Закону України «Про доступ до публічної інформації» № 2939-VI від 13.01.2011 року, обмеження доступу до публічної інформації[42] здійснюється при дотриманні сукупності таких вимог:

- в інтересах національної безпеки, територіальної цілісності;
- розголошення інформації може завдати істотної шкоди цим інтересам;
- шкода від оприлюднення такої інформації переважає суспільний інтерес в її отриманні.

Внаслідок збройної агресії росії проти України, з метою захисту національних інтересів та територіальної цілісності нашої держави, розпорядникам[43] довелося обмежити доступ до певного виду інформації.

Згідно зі ст. 8 Закону України «Про захист інформації в інформаційно-комунікаційних системах» № 80/94-ВР від 05 липня 1994 року[44], порядок передачі, зберігання, функціонування та доступу до державних інформаційних ресурсів та їх резервних копій встановлюється КМУ.

Згідно з постановою КМУ «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, електронних комунікаційних систем, публічних електронних

[41] Конституція України № 254к/96-ВР- від 28 червня 1996 року

[42] Згідно зі ст. 1, 13 Закону України «Про доступ до публічної інформації» № 2939-VI від 13 січня 2011 року, публічна інформація - це відображена та задокументована будь-якими засобами та на будь-яких носіях інформація, що була отримана або створена в процесі виконання суб'єктами владних повноважень своїх обов'язків, передбачених чинним законодавством, або яка знаходиться у володінні суб'єктів владних повноважень, інших розпорядників публічної інформації. Публічна інформація у формі відкритих даних - це публічна інформація у форматі, що дозволяє її автоматизоване оброблення електронними засобами, вільний та безоплатний доступ до неї, а також її подальше використання.

[43] Розпорядниками інформації визнаються:

- суб'єкти владних повноважень - органи державної влади, інші державні органи, органи місцевого самоврядування, органи влади АР Крим, інші суб'єкти, що здійснюють владні управлінські функції та рішення яких є обов'язковими для виконання;
- юридичні особи, що фінансуються з державного, місцевих бюджетів, бюджету АР Крим, - стосовно інформації щодо використання бюджетних коштів;
- особи, якщо вони виконують делеговані повноваження суб'єктів владних повноважень;
- суб'єкти господарювання, які займають домінуюче становище на ринку або наділені спеціальними чи виключними правами, або є природними монополіями, - стосовно інформації щодо умов постачання товарів, послуг та цін на них;
- юридичні особи публічного права, державні/комунальні підприємства або державні/комунальні організації, що мають на меті одержання прибутку, господарські товариства, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій прямо чи опосередковано належать державі та/або територіальній громаді, - щодо інформації про структуру, принципи формування та розмір оплати праці, винагороди, додаткового блага їх керівника, заступника керівника, особи, яка постійно або тимчасово обіймає посаду члена виконавчого органу чи входить до складу наглядової ради.

[44] Закон України «Про захист інформації в інформаційно-комунікаційних системах» № 80/94-ВР від 05 липня 1994 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/80/94-%D0%B2%D1%80/ed20220701/sp:max50:nav7:font2#Text

реєстрів в умовах воєнного стану» № 263 від 12 березня 2022 року[45], на період дії воєнного стану міністерства, інші центральні та місцеві органи виконавчої влади, державні та комунальні підприємства, установи, організації, що належать до сфери їх управління, для забезпечення належного функціонування інформаційних, інформаційно-комунікаційних та електронних комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів, володільцями (держателями) та/або адміністраторами яких вони є, та захисту інформації, що обробляється в них, а також захисту державних інформаційних ресурсів, можуть, зокрема, зупиняти, обмежувати роботу інформаційних, інформаційно-комунікаційних та електронних комунікаційних систем, а також публічних електронних реєстрів.

Водночас слід зазначити, що відновлення роботи реєстрів, порядок їх функціонування та доступ користувачів для внесення/отримання інформації до/з реєстрів (передбачений законодавством) у період дії воєнного стану, залежить від воєнної обстановки в Україні та нормативного регулювання вказаних питань КМУ чи держателем реєстрів[46].

Отже, організація та надання доступу/отримання інформації з реєстрів здійснюється відповідно до нормативних документів, які регулюють порядок функціонування кожного окремого реєстру, з урахуванням нормативного регулювання роботи реєстрів під час дії воєнного стану, в тому числі Постанови № 263[47].

На момент підготовки даного Звіту доступ до відкритих даних призупинений або значно обмежений через воєнний стан. Тому, Незалежний адміністратор стикнувся з проблемами в отриманні інформації з державних реєстрів та інших відкритих джерел для цілей підготовки Звіту за 2021 рік, наприклад:

- згідно з Постановою КМУ «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 6 березня 2022 року[48] протягом дії воєнного стану припиняється доступ користувачів до єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції[49], в тому числі до ЄДР, в якому міститься, зокрема, інформація про кінцевих бенефіціарних власників. Також Міністерство юстиції визначило адміністративно-територіальні одиниці в межах яких припиняється доступ користувачів до реєстрів[50].
- згідно з постановою № 263, з метою відведення загрози національній безпеці, ДНВП «Геоінформ України» та Держгеонадра тимчасово призупиняють доступ до

[45] Постанова КМУ «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, електронних комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів в умовах воєнного стану» № 263 від 12 березня 2022 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/263-2022-%D0%BF#Text

[46] Зокрема, питання функціонування Реєстрів в умовах воєнного стану врегульовано положеннями постанови Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 209 «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» (зі змінами).

[47] Лист Міністерства юстиції України «Про надання інформації» від 02 травня 2022 року № 33383/34995-10-22/19

[48] Постанова КМУ «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 6 березня 2022 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/209-2022-%D0%BF#Text

[49] Згодом, ДП «НАІС» відновило надання сервісної послуги у формі прикладного програмного інтерфейсу (API) Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, проте такий доступ є все ще обмеженим, https://nais.gov.ua/article/vidnovleno-robotu-api-edr-ta-ari-erd
Для поновлення підключення до API зазначених реєстрів користувачу необхідно звернутися до ДП «НАІС» засобами електронного зв'язку на пошту, зазначену у договорі.

[50] Наказ Міністерства юстиції України «Про затвердження Переліку адміністративно-територіальних одиниць, в межах яких припиняється доступ користувачів до єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції України, в умовах воєнного стану» № 1307/5 від 01 квітня 2022 року, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0386-22#Text

публічних реєстрів та баз даних, зокрема до реєстру спеціальних дозволів на користування надрами[51], до розміщених копій дозволів на користування надрами разом з угодами про умови користування надрами[52], обмежено доступ до державного геологічного порталу[53], до публічної кадастрової карти - шар «Геонадра» з інформацією про видані дозволи на користування надрами[54], тощо.

Доступ до статистичної інформації Державної служби статистики України (далі – «Держстат»)

Також, дія Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» № 2115-IX від 03.03.2022 р. поширюється на надання юридичними особами статистичної інформації до Держстату. Це, у свою чергу, впливає на можливість Держстату публікувати повну і об'єктивну статистичну інформацію. Як наслідок, згідно з інформацією Держстату, у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення органи державної статистики призупиняють оприлюднення статистичної інформації, за винятком індексу споживчих цін (ІСЦ), експорту-імпорту товарів, попередньої оцінки ВВП, окремої інформації за періоди 2022 року, а також за 2021 рік і попередні періоди.

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 (приватних та державних), буде підтверджуватись підписами вищих посадових осіб цих компаній, які гарантують коректність надання даних, та/або висновками зовнішнього аудитора щодо наданих даних (у випадку наявності зазначеного висновку), по кожній компанії.

  У разі подання видобувними компаніями Звіту про платежі на користь держави в електронному вигляді через електронну систему ІПВГ, достовірність даних буде підтверджуватись кваліфікованим електронним підписом відповідних посадових осіб таких видобувних компаній.

[51] Доступ до реєстру: https://geoinf.kiev.ua/wp/index.html
[52] Доступ до розміщених копій дозволів на користування надрами разом з угодами про умови користування надрами, https://www.geo.gov.ua/nadrokorystuvannya/vydani-speczdozvoly-ta-ugody/
[53] Доступ до Державного геологічного порталу, https://nadra.gov.ua/
[54] Доступ до карти, http://newmap.land.gov.ua

- Повнота та достовірність даних, отриманих від центральних та регіональних органів влади буде підтверджуватись підписами вищих посадових осіб відповідного органу, а також принципами взаємодії різних органів влади.

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

Інформація щодо наявності у підзвітних видобувних компаній фінансової звітності та аудиторського підтвердження наведена у **Додатку 8**.

5. Загальна інформація про видобувні галузі

5.1 Видобування кам'яного вугілля

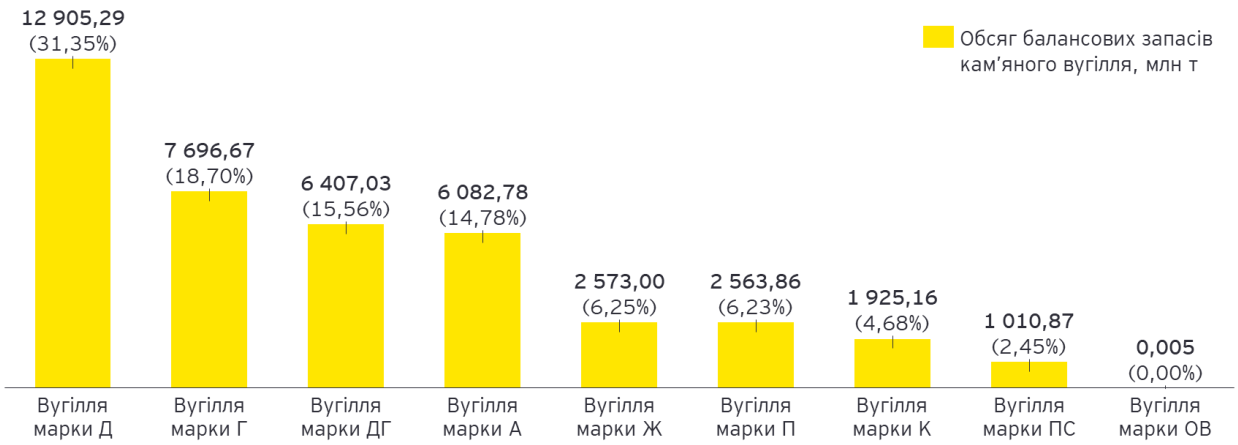
5.1.1 Запаси кам'яного вугілля

Україна володіє значними запасами кам'яного вугілля, які зосереджені у двох басейнах: Донецькому і Львівсько-Волинському (**Малюнок 5.1**). Станом на 01.01.2022 р. обсяги балансових запасів кам'яного вугілля в Україні складали 41 164,66 млн т[55].

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

Запаси кам'яного вугілля в Україні розподіляються на групи марок за якісними характеристиками. Найбільша частка запасів кам'яного вугілля належить до кам'яного вугілля марки Д (довгополум'яне) – 31,35% від загального об'єму запасів. Також значна частина запасів припадає на вугілля марок Г (газове) – 18,70% від загального об'єму балансових запасів, та ДГ (довгополум'яно-газове) – 15,56% від загального об'єму балансових запасів кам'яного вугілля. Решта запасів належить до вугілля марок А (антрацити), П (пісне), Ж (жирне) та інших (***Малюнок 5.2***).

[55] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік



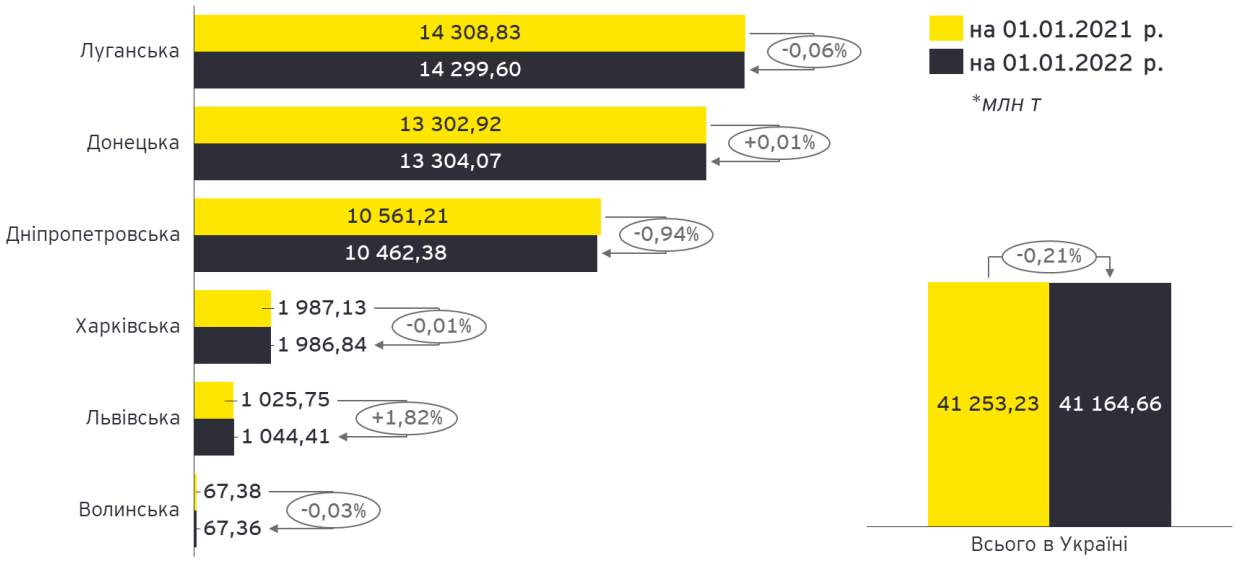
Малюнок 5.2: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за марками станом на 01.01.2022 р.[56]

Значна частина балансових запасів зосереджена в Донецькому вугільному басейні – 40 052,89 млн т (або 97,30% від загального обсягу балансових запасів кам'яного вугілля в Україні). Донецький вугільний басейн розташований на території Дніпропетровської, Донецької, Луганської та Харківської областей. Найбільшу частку запасів у Донецькому вугільному басейні складає кам'яне вугілля марки Д – 12 905,29 млн т (32,22% від балансових запасів Донецького басейну), а також марки Г – 7 259,20 млн т (18,12%), ДГ – 6 159,08 млн т (15,38%), марки А – 6 082,38 млн т (15,19%).

Порівняно з Донецьким вугільним басейном, обсяги балансових запасів кам'яного вугілля у покладах Львівсько-Волинського басейну є незначними – 1 111,77 млн т, або 2,70% від загальних балансових запасів кам'яного вугілля в Україні. Поклади кам'яного вугілля Львівсько-Волинського басейну розташовані на північному заході України, на територіях північно-східної частини Львівської та південно-західної частини Волинської областей. За якісними характеристиками марочний склад вугілля Львівсько-Волинського басейну станом на 01.01. 2022 р. був наступний: вугілля марки Г - 39,35% (437,47 млн т), марки Ж - 23,78% (264,34 млн т), марки ДГ - 22,30% (247,95 млн т), марки К - 14,57% (162,02 млн т).

Протягом 2021 року балансові запаси кам'яного вугілля зменшилися на 0,21% порівняно з їх обсягом у 2020 році. Як і попереднього року, запаси кам'яного вугілля наявні у шести областях України: Луганській, Донецький, Дніпропетровській, Харківській, Львівській та Волинській (***Малюнок 5.3***).

[56] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік



Малюнок 5.3: Структура балансових запасів кам'яного вугілля за областями станом на 01.01.2021 р. та 01.01.2022 р.[57]

5.1.2 Суттєві розвідувальні роботи

Відповідно до даних, що були надані ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, протягом звітного року проводилися пошуково-оцінювальні роботи з виявлення перспектив промислової вугленосності на Межівській площі. У межах ділянки «Межівська» були підраховані балансові запаси вугілля (вугілля категорії C_1 класу 121 та категорії C_2 класу 122), перспективні ресурси вугілля (категорії P_1 класу 332), виконана оцінка геологічної будови площі.

Також було виконано геологічно-економічний аналіз стану сировинної бази вугілля Луганської області по 482 об'єктах, 79 об'єктах з германієносним вугіллям, 54 об'єктах з газом-метаном у вугіллі, та надано оцінку стану сировинної бази.

Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», у 2021 році було враховано 5 нових родовищ кам'яного вугілля із сумарними балансовими запасами 1 861 тис. т:

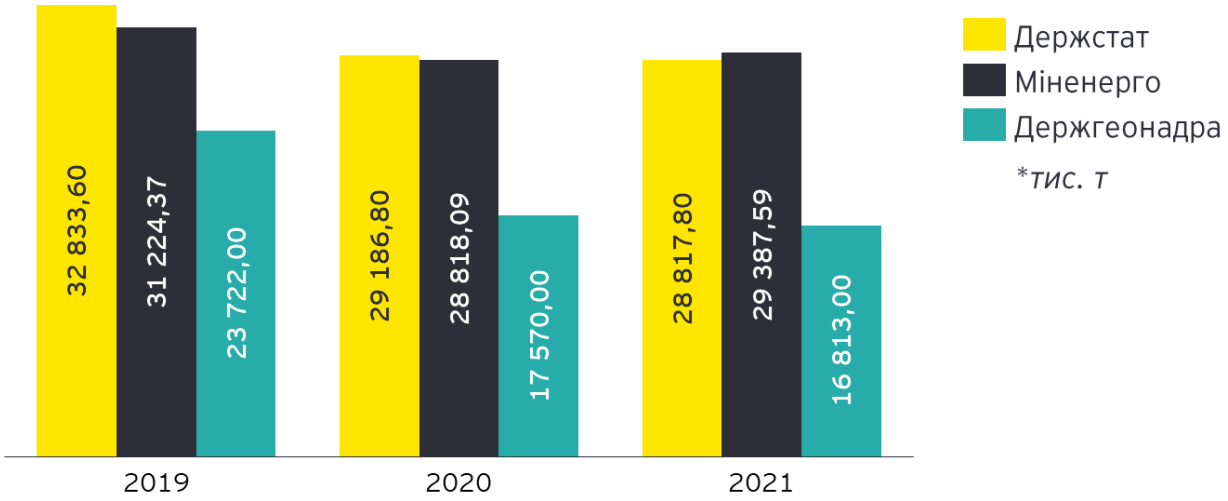
- Родовище Бантишівське, ділянка Центральна (пласт II (верхній)), Донецька область;
- Ділянка ТОВ «СІД КАРБОН ЛТД», виділена в межах вугільної ділянки «Матроська» (пласти I6, I8);
- Ділянка шахти, виділена в межах ділянки «Резервне поле шахти «Кремінна» (пласти k8-н, I1-1), Луганська область;
- Ділянка шахти, виділена в межах закритої шахти «Томашевська Південна», Луганська область;
- Ділянка «Матроська» (пласти m7, m6-3, m6-2, m3-в), Луганська область.

[57] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

5.1.3 Обсяги видобування кам'яного вугілля та його вартість

5.1.3.1 Обсяги видобування кам'яного вугілля

Інформацію про обсяги видобування кам'яного вугілля в Україні за 2021 рік було зібрано з трьох джерел: Держстат, Міненерго та Держгеонадра (збір даних для Держгеонадра виконує її науково-виробнича установа ДНВП «Геоінформ України»). Інформація про видобування кам'яного вугіллі в Україні в 2021 році з цих джерел відрізняється: різниця між даними Держстату та Міненерго становить 1,98%, між даними Міненерго та Держгеонадра – 42,79%, між даними Держстату та Держгеонадра – 41,66%. Така значна розбіжність може бути зумовлена різними підходами державних органів до обліку інформації. Держгеонадра збирає дані щодо видобування кам'яного вугілля на основі звітних форм № 5-гр (тверді горючі, металічні та неметалічні корисні копалини)[58], які заповнюються і подаються надрокористувачами щороку. У цих формах зміна балансових запасів в результаті видобутку та втрат під час видобутку враховуються окремо, що може впливати на розбіжність даних Держгеонадра у порівнянні з іншими джерелами інформації. Держстат збирає інформацію про обсяги видобутку кам'яного вугілля за допомогою форми державного статистичного спостереження № 1П-НПП (річна) «Звіт про виробництво та реалізацію промислової продукції». Дані за цією формою включають в себе обсяги виробленої продукції (валове виробництво), в т. ч. продукцію, призначену для подальшого перероблення в межах одного підприємства, продукцію, вироблену для власних потреб підприємства, та продукцію, вироблену із сировини замовника[59].

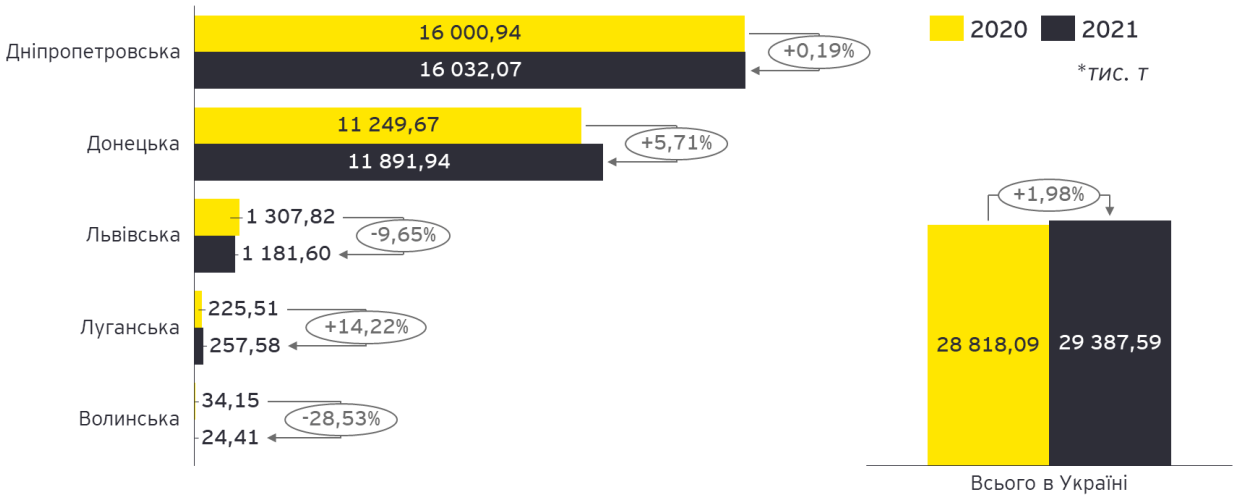


Малюнок 5.4: Динаміка обсягів видобування кам'яного вугілля в Україні у 2019-2021 рр. за даними різних державних органів[60]

[58] Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України № 97 від 14.03.2016 «Про затвердження форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин та інструкцій з їх заповнення», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0789-16#n20
[59] Інформація Держстату, отримана у відповідь на запит в рамках підготовки звіту ІПВГ за 2021 рік.
[60] Держстат, Статистична інформація «Виробництво промислової продукції за видами», 2019 р., 2020 р., http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2016/pr/vr_rea_ovpp/vr_rea_ovpp_u/arh_vppv_u.html
Інформація Держстату про виробництво промислової продукції за видами була отримана у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

У 2021 році відбулося зменшення обсягів видобування кам'яного вугілля порівняно з 2020 роком на 1,26% за даними Держстату, або на 4,31% за даними Держгеонадра.

Згідно з даними Міненерго, обсяги видобування кам'яного вугілля в 2021 році збільшилися на 1,98% відносно обсягів видобування у 2020 році, і становили 29 387,59 тис. т. У 2021 році 54,55% кам'яного вугілля було видобуто в Дніпропетровській області, 40,47% – у Донецькій області, а решта (4,98%) – у Львівській, Луганській та Волинській областях (***Малюнок 5.5***).



<u>Малюнок 5.5:</u> Обсяги видобування кам'яного вугілля за областями України у 2020-2021 рр.[61]

У 2021 році, так як і в 2020 році, більшу частину кам'яного вугілля було видобуто приватними компаніями (81,47% загального обсягу річного видобутку). При цьому, порівняно з 2020 роком відбулося зменшення видобутку кам'яного вугілля компаніями приватного сектору економіки на 7,73%. Найбільше зменшення видобутку спостерігалося у компанії ТОВ «ДТЕК «Добропіллявугілля» (на 2 146,32 тис. т), що відбулося за рахунок передачі управління шахтами новоствореному Державному підприємству «Добропіллявугілля-Видобуток»[62]. Також зниження спостерігалося у підприємства ТОВ «Шахта 1-3 «Новогродівська» (на 198,73 тис. т).

Відповідно, частка підприємств з державною участю у видобуванні кам'яного вугілля в 2021 році збільшилася на 89,36% (на 2 574,29 тис. т), і становила 2 478,30 тис. т. Найбільше на

Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2019, 2020 р.,
http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245435525&cat_id=245183238
http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245510811&cat_id=245183238
Дані Міненерго про видобування рядового вугілля за 2021 рік отримані у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
Інформація за 2019-2020 рік: ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Вугілля (випуск 22), 2020 р. та 2021 р.
Інформація за 2021 рік отримана від ДНВП «Геоінформ України», у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[61] Дані за 2020 рік: Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2020 р.,
http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245510811&cat_id=245183238
Дані Міненерго про видобування рядового вугілля за 2021 рік отримані у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[62] ДТЕК передав управління шахтами Добропіллявугілля новоствореному державному підприємству «Добропіллявугілля-видобуток» https://energo.dtek.com/media-center/press/dtek-peredal-upravlenie-shakhtami-dobropoleugol-vnov-sozdannomu-gosudarstvennomu-predpriyatiyu-dobropoleugol-dobycha/

це збільшення вплинуло утворення ДП «Добропіллявугілля-Видобуток». Також збільшення видобування показали наступні підприємства з державною участю: ДП «Шахта ім. М. С. Сургая» (на 158,72 тис. т), ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» (на 46,74 тис. т), ДП «Торецьквугілля» (на 33,34 тис. т), ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» (на 23,57 тис. т) та інші. Більш детальну інформацію наведено в таблиці нижче (***Таблиця 5.1***).

Таблиця 5.1: Обсяги та динаміка зміни видобування кам'яного вугілля за компаніями у 2020-2021 рр.[63]

Підприємство	Обсяги видобування кам'яного вугілля			
	2020 рік, тис. т	2021 рік, тис. т	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
Всього підприємства з державною участю, в т.ч.:	**2 871,99**	**5 446,28**	**89,63%**	**18,53%**
ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	0,00	2 478,30	-	8,43%
ДП «Львіввугілля»	1 248,54	1 173,13	-6,04%	3,99%
ДП «Шахта ім. М. С. Сургая»	307,58	466,30	51,60%	1,59%
ДП «Мирноградвугілля»	480,60	411,30	-14,42%	1,40%
ДП «Торецьквугілля»	201,66	235,00	16,53%	0,80%
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	168,79	215,53	27,69%	0,73%
ДП «Первомайськвугілля»	156,37	171,31	9,55%	0,58%
ДП «Селидіввугілля»	145,88	152,71	4,68%	0,52%
ПАТ «Лисичанськвугілля»	69,15	86,27	24,76%	0,29%
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	23,57	-	0,08%
ДП «Волиньвугілля»	34,15	14,44	-57,73%	0,05%
ДП «Шахта №9 Нововолинська»	0,00	9,97	-	0,03%
ПрАТ «Шахта «Надія»	59,28	8,47	-85,71%	0,03%
Всього приватні підприємства, в т.ч.:	**25 946,11**	**23 941,31**	**-7,73%**	**81,47%**
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	16 000,94	16 032,07	0,19%	54,55%
ПрАТ «Шахтоуправління Покровське»	6 131,76	6 223,41	1,49%	21,18%
ТДВ «Шахта «Білозерська»	559,11	613,76	9,77%	2,09%
ТОВ «Шахта 1-3 «Новогродівська»	786,60	587,87	-25,26%	2,00%
ТОВ «Краснолиманське»	124,31	287,13	130,98%	0,98%
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 343,39	197,07	-91,59%	0,67%
Всього	**28 818,09**	**29 387,59**	**1,98%**	**100%**

За умови збереження поточних обсягів видобування кам'яного вугілля на рівні 2021 року, забезпеченість балансовими запасами кам'яного вугілля в Україні складе 1 401 рік[64].

[63] Дані за 2020 рік: Міненерго, Виконання завдання з видобутку рядового вугілля за грудень 2020 р., http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/article?art_id=245510811&cat_id=245183238
Дані Міненерго про видобування рядового вугілля за 2021 рік отримані у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[64] Для оцінки забезпеченості балансовими запасами кам'яного вугілля було використано дані про обсяги балансових запасів ДНВП «Геоінформ України» та дані Міненерго про видобування кам'яного вугілля

5.1.3.2 Вартість продукції галузі видобування кам'яного вугілля

Під час підготовки цього Звіту ІПВГ для розкриття інформації про вартість видобування кам'яного вугілля було використано два джерела інформації: дані Держстату щодо обсягу реалізації промислової продукції[65] та дані підзвітних видобувних компаній[66] щодо їх виручки у 2021 році[67].

Держстат щомісяця публікує дані про обсяг реалізованої промислової продукції за видами економічної діяльності згідно з КВЕД-2010. За даними Держстату, протягом 2021 року підприємствами галузі видобування кам'яного та бурого вугілля (вид економічної діяльності за кодом B05 «Добування кам'яного та бурого вугілля») було реалізовано продукції загальною вартістю 63 135,80 млн грн[68] (без ПДВ). У публічному доступі відсутня інформація про вартість реалізованої промислової продукції тільки галузі видобування кам'яного вугілля.

Відповідно до вимог Закону про ІПВГ[69], у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік підзвітні компанії надали інформацію щодо реалізації продукції їх власного видобування. З усіх підзвітних компаній, 14 компаній належали до галузі видобування кам'яного вугілля, з яких лише 5 надали вищезгадану інформацію. Відповідно до наданої ними інформації, сумарний обсяг виручки від реалізації товарної продукції на території України у 2021 році склав 25 015,09 млн грн (без ПДВ).

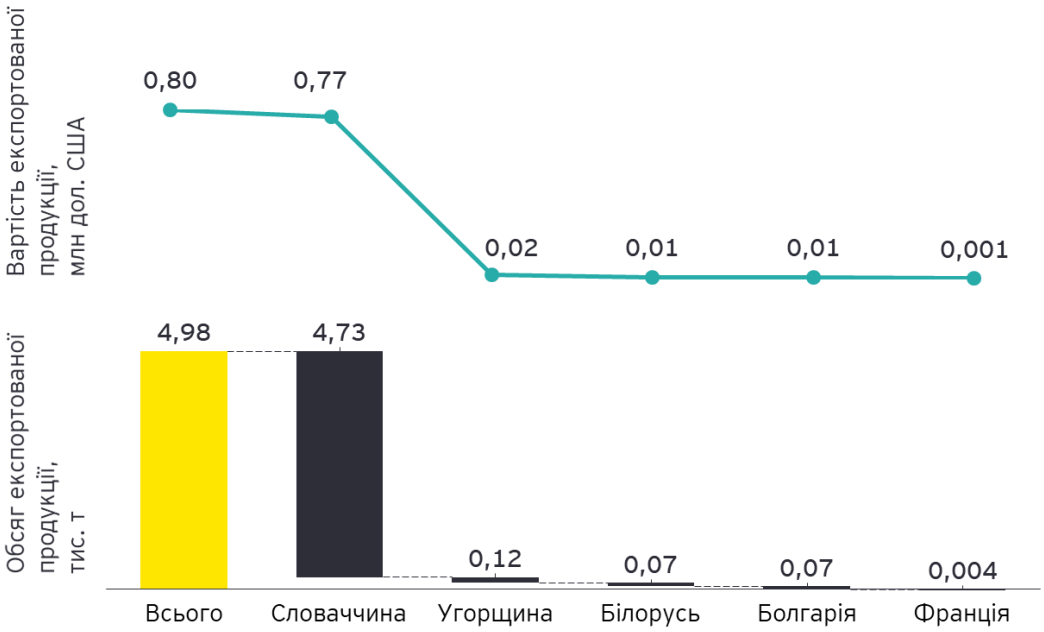
Таблиця 5.2: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування кам'яного вугілля у 2021 р.[70]

Підприємство	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	11 396,00	11 728,69	23 500,66	0,00
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	122,00	187,09	296,74	0,00
ДП «Селидіввугілля»	97,00	149,90	220,73	0,00
ТДВ «Шахта «Білозерська»	341,00	457,83	988,33	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	23,58	4,98	8,62	0,00
Всього	**11 979,58**	**12 528,49**	**25 015,09**	**0,00**

[65] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності, http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html
[66] В рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік було визначено перелік суттєвих компаній (детальніше – в ***Розділі 9***)
[67] 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»
[68] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності у 2021 році, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html
[69] Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII
[70] Згідно з інформацією, що була надана підзвітними (суттєвими) видобувними компаніями у відповідності до вимог Закону про ІПВГ

5.1.4 Експорт та імпорт кам'яного вугілля

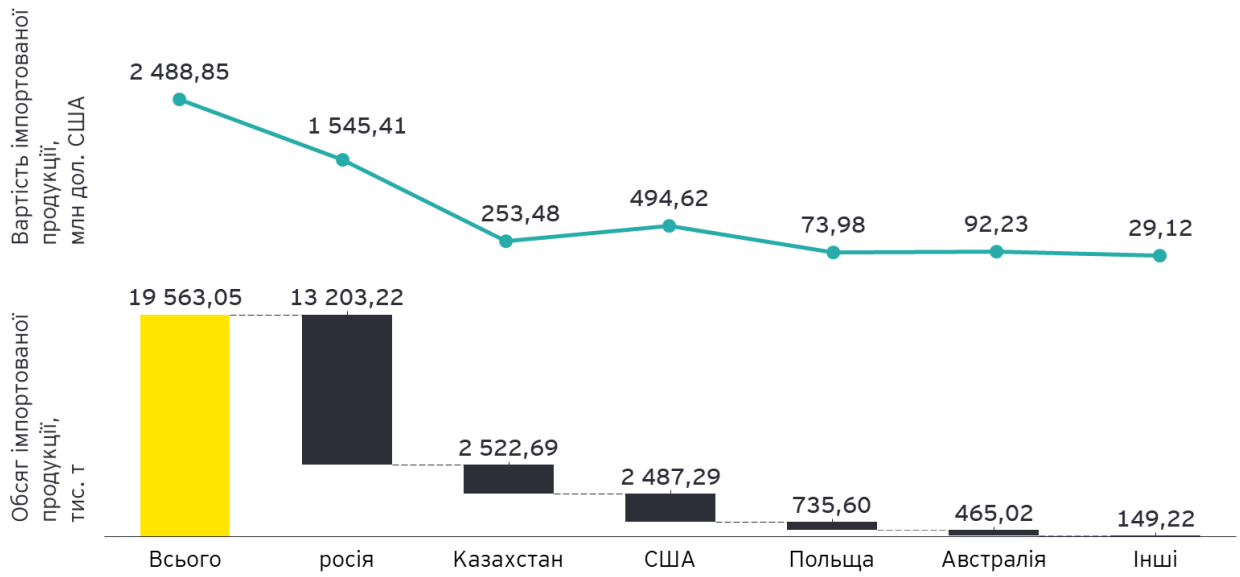
За 2021 рік експорт кам'яного вугілля збільшився на 95,40% порівняно з 2020 роком і склав 4,98 тис. т вартістю 0,8 млн дол. США. Більшість обсягу кам'яного вугілля було експортовано в Словаччину (94,86% від загального експорту) та в Угорщину (2,37% від загального експорту).



Малюнок 5.6: Обсяги експорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[71]

Імпорт кам'яного вугілля за 2021 також збільшився, а саме на 15,41% порівняно з 2020 роком і склав 19 563,05 тис. т вартістю 2 488,85 млн дол. США. Більшу часту обсягів кам'яного вугілля було імпортовано з росії (67,49% від загального обсягу імпорту), Казахстану (12,90%) та США (12,71%).

[71] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm



Малюнок 5.7: Обсяги імпорту кам'яного вугілля за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[72]

Висновки до розділу

Балансові запаси кам'яного вугілля станом на 01.01.2022 складали 41 164,66 млн т. Найбільша частка запасів належить до вугілля марки Д - 31,35%, а також Г (18,70%), ДГ (15,56%) та А (14,78%). Значна частина балансових запасів кам'яного вугілля зосереджена в Донецькому вугільному басейні - 97,30% від загальних балансових запасів.

За даними Міненерго, обсяги видобування кам'яного вугілля в 2021 році збільшилися на 1,98% відносно обсягів видобування у 2020 році, і становили 29 387,59 тис. т. У 2021 році 54,55% кам'яного вугілля було видобуто в Дніпропетровській області, 40,47% – у Донецькій області, а решта (4,98%) – у Львівській, Луганській та Волинській областях.

За умови збереження поточних обсягів видобування кам'яного вугілля на рівні 2021 року, забезпеченість балансовими запасами кам'яного вугілля в Україні складе 1 401 рік.

За даними Держстату, протягом 2021 року підприємствами галузі видобування кам'яного та бурого вугілля (вид економічної діяльності за кодом B05 «Добування кам'яного та бурого вугілля») було реалізовано продукції загальною вартістю 63 135,80 млн грн (без ПДВ).

У 2021 році експорт та імпорт кам'яного вугілля збільшився порівняно з 2020 роком. Так, експорт зріс на 95,40%, а найбільшу частку експорту було направлено в Словаччину. Імпорт зріс на 15,41%, а більшість кам'яного вугілля було імпортовано з росії.

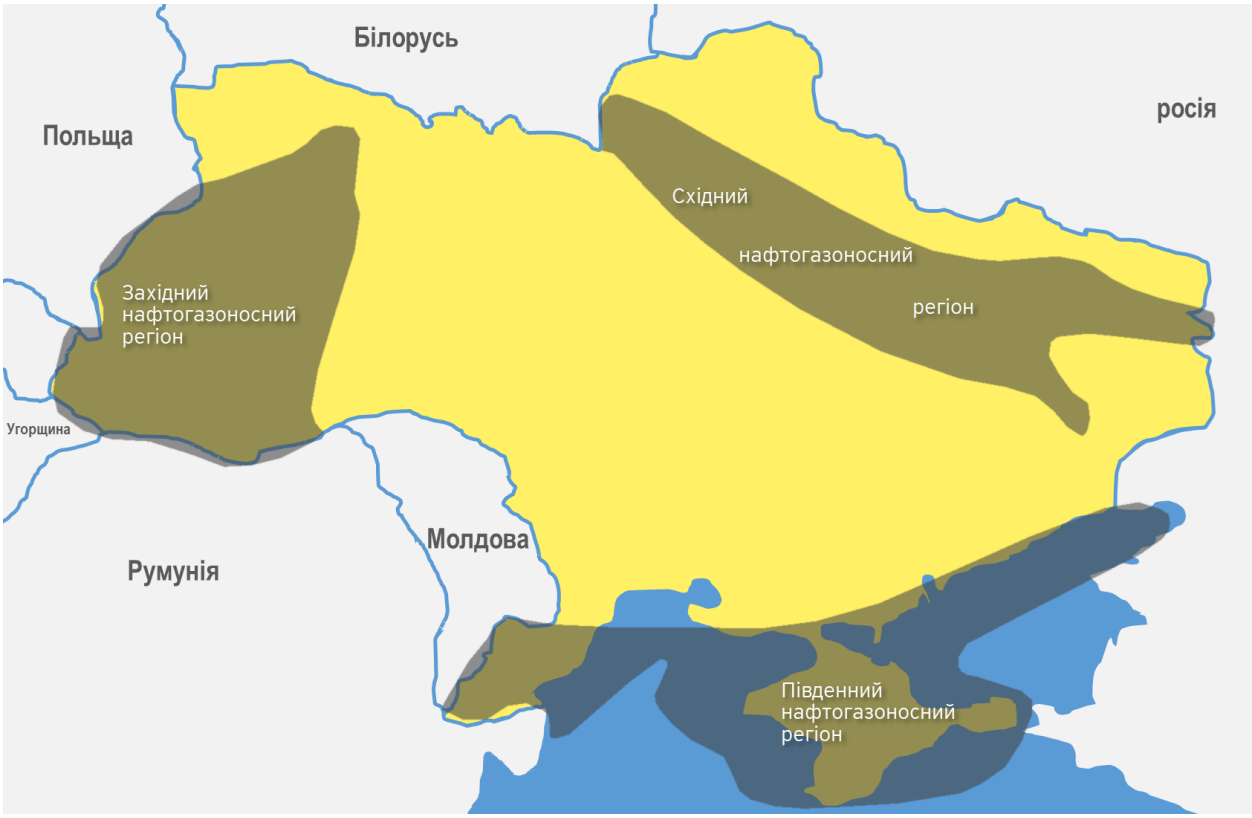
[72] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

5.2 Видобування нафти та природного газу

5.2.1 Запаси нафти та природного газу

Поклади нафти, природного газу та газового конденсату в Україні зосереджені в трьох основних нафтогазоносних регіонах: Західний (території Івано-Франківської, Закарпатської, Львівської, Волинської та Чернівецької областей), Південний (Одеська та Запорізька області, шельфи Азовського та Чорного морів, а також АР Крим) та найбільший Східний (Дніпропетровська, Донецька, Луганська, Полтавська, Сумська, Харківська та Чернігівська області).

За своєю характеристикою більша частина наявних родовищ є комплексними, і за типами поділяються на нафтові, нафтогазові і газонафтові, нафтогазоконденсаті і газоконденсатнонафтові. Більша частина запасів вуглеводнів в України припадає на Східний нафтогазоносний регіон (76,74% від загальних балансових запасів газу природного, 47,51% від загальних балансових запасів нафти та 89,26% від балансових запасів газового конденсату).

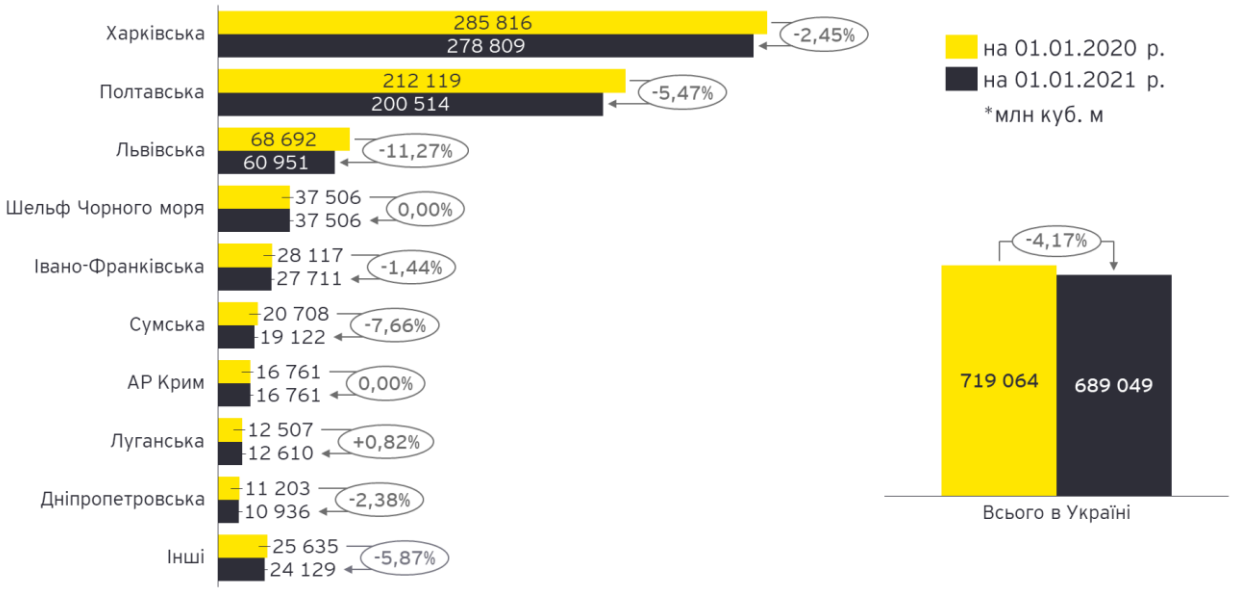


Малюнок 5.8: Розташування нафтогазоносних регіонів України

Загальний об'єм балансових запасів 460 родовищ газу природного станом на 01.01.2022 становить 689 049 млн куб. м[73]. Найбільша частка покладів природного газу зосереджена у 282 родовищах Східного нафтогазоносного регіону – 528 775 млн куб. м (76,74% від

[73] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

сумарних балансових запасів). Балансові запаси 135 родовищ Західного нафтогазоносного регіону складають 93 706 млн куб. м (13,60%), а балансові запаси 43 родовищ Південного нафтогазоносного регіону – 66 588 млн куб. м (9,66%). Загалом, з усіх 460 родовищ природного газу, 96 родовищ знаходяться в Полтавській області (20,87%), 84 родовища - в Харківській області (18,26%), а 77 родовищ - на території Львівської області (16,74%). Таким чином, 55,87% родовищ природного газу знаходяться на території трьох областей України.



Малюнок 5.9: Обсяги та динаміка змін балансових запасів природного газу за областями України станом на 01.01.2021 та 01.01.2022[74]

Диференціація родовищ, що мають балансові запаси природного газу, за ступенем їх промислового освоєння станом на 01.01.2022 року:

- 288 родовищ, що розробляються, мають балансові запаси природного газу об'ємом 614 592 млн куб. м (89,19% від сумарних балансових запасів природного газу);
- 97 родовищ, що розвідуються - балансові запаси об'ємом 42 067 млн куб. м (6,11% від сумарних запасів);
- 50 родовищ, що не залучені до надрокористування, із балансовими запасами об'ємом 27 223 млн куб. м (3,95%);
- 23 родовища, що підготовлені до промислового освоєння, мають балансові запаси об'ємом 5 167 млн куб. м (0,75%);
- а також 2 родовища, що є законсервованими з позабалансовими запасами.

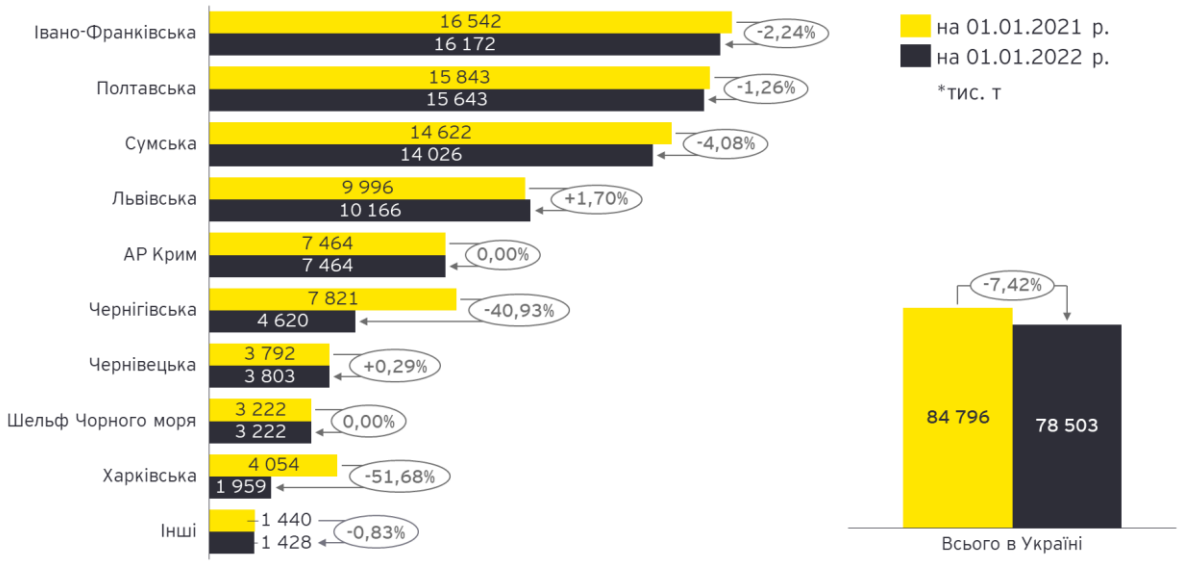
Перелік ключових родовищ природного газу з початковими балансовими запасами більше 30 млрд куб. м і в яких зосереджено близько 38,83% балансових запасів природного газу в Україні наведений в таблиці нижче.

[74] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Таблиця 5.3: Обсяги балансових запасів природного газу за ключовими родовищами в Україні станом на 01.01.2022 року, млн куб. м[75]

Назва родовища	Обсяги балансових запасів природного газу станом на 01.01.2022 р., млн куб. м	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Шебелинське (*крупне*)	100 264	14,55%
Західно-Хрестищенське	50 293	7,30%
Яблунівське	25 458	3,69%
Мелихівське (*велике*)	17 604	2,55%
Єфремівське	17 078	2,48%
Медведівське	15 201	2,21%
Рудівсько-Червонозаводське	10 605	1,54%
Котелевське	10 100	1,47%
Матвіївське	8 450	1,23%
Битків-Бабчинське	7 227	1,05%
Машівське	5 271	0,76%
Всього	**267 551**	**38,83%**

Станом на 01.01.2022 р. об'єм балансових запасів 217 родовищ нафти становив 78 503 тис. т. Найбільший об'єм всіх запасів нафти зосереджений в надрах Східного нафтогазоносного регіону – 147 родовищ із балансовими запасами 37 296 тис. т (47,51% від сумарних балансових запасів нафти в Україні). Балансові запаси 55 родовищ Західного нафтогазоносного регіону складають 30 141 тис. т (38,39%), а 15 родовищ Південного нафтогазоносного регіону - 11 066 тис. т (14,10%). Найбільша кількість родовищ нафти знаходиться на території Полтавської (52 родовища, 23,96% від усіх родовищ в Україні), Івано-Франківської (31 родовище, 14,29%) та Сумської (31 родовище, 14,29%) областей.



Малюнок 5.10: Обсяг та динаміка змін балансових запасів нафти за областями України станом на 01.01.2021 р. та 01.01.2022 р.[76]

[75] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[76] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Нафта (випуск 60). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

За ступенем промислового освоєння станом на 01.01.2022 родовища нафти розподіляються наступним чином:

- 150 родовищ, що розробляються, із балансовими запасами нафти 63 776 тис. т (81,24% від сумарного об'єму балансових запасів нафти в Україні);
- 29 родовищ, що розвідуються, із балансовими запасами 4 588 тис. т (5,84% від сумарного об'єму балансових запасів);
- 26 родовищ, що не залучені до надрокористування, із балансовими запасами 8 614 тис. т (10,97%);
- 11 родовищ, підготовлених для промислового освоєння, із балансовими запасами 1 525 тис. т (1,94%);
- а також 1 родовище, що є законсервованим з позабалансовими запасами.

Перелік ключових родовищ нафти з початковими балансовими запасами більше 5 млн т і в яких зосереджено близько 51,70% балансових запасів нафти в Україні наведено в таблиці нижче.

Таблиця 5.4: Обсяги балансових запасів нафти за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2022 р.[77]

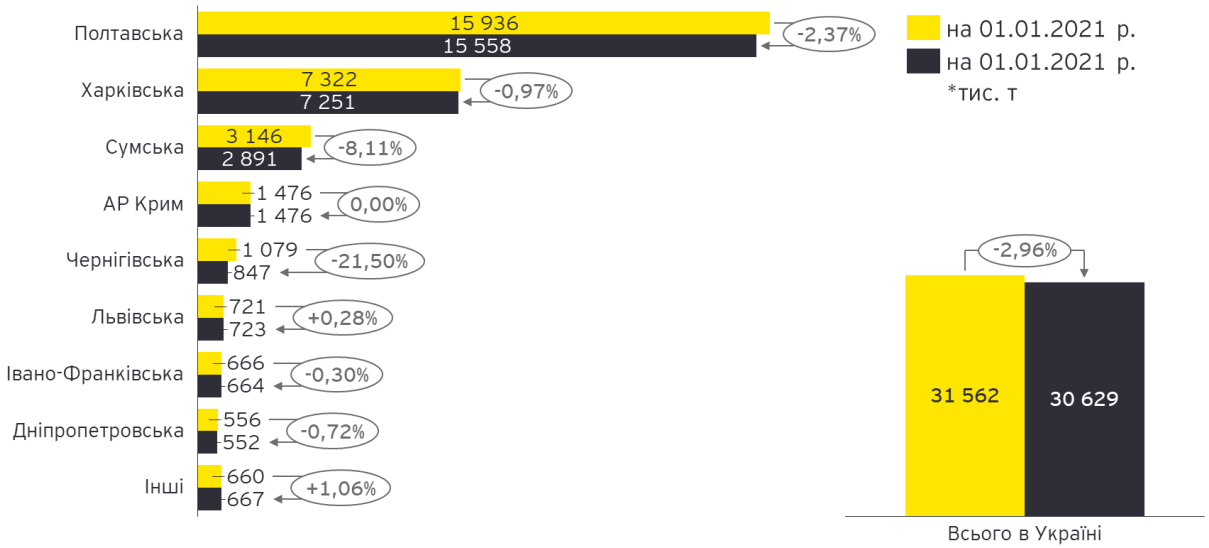
Назва родовища	Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2022 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Глинсько-Розбишівське	12 068	15,37%
Бугруватівське	7 450	9,49%
Стинавське	4 284	5,46%
Битків-Бабчинське	3 892	4,96%
Лопушнянське	3 803	4,84%
Долинське	2 007	2,56%
Струтинське	1 847	2,35%
Гнідинцівське	1 243	1,58%
Анастасівське	1 153	1,47%
Качанівське	866	1,10%
Північно-Долинське	507	0,65%
Бориславське	431	0,55%
Прилуцьке	315	0,40%
Скороходівське	292	0,37%
Рибальське	229	0,29%
Малодівицьке	103	0,13%
Коржівське	97	0,12%
Всього	**40 587**	**51,70%**

Балансові запаси 258 родовищ газового конденсату станом на 01.01.2022 складають 30 629 тис. т[78]. Найбільша частка запасів розташована у Східному нафтогазоносному регіоні – 228 родовищ із балансовими запасами 27 339 тис. т (89,26% від сумарних балансових запасів газового конденсату). Запаси 6 родовищ Південного регіону складають 1 902 тис. т (6,21%), а запаси 24 родовищ Західного нафтогазоносного регіону складають

[77] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[78] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

1 388 тис. т (4,53%). Найбільша кількість родовищ газового конденсату в Україні знаходиться на території Полтавської (82 родовища, 31,78% від усіх родовищ) та Харківської (74 родовища, 28,68%) областей. Сумарно, на території зазначених двох областей знаходиться 60,47% усіх родовищ газового конденсату України.



Малюнок 5.11: Обсяг та динаміка змін балансових запасів газового конденсату за областями України станом на 01.01.2021 р. та 01.01.2022 р.[79]

Поділ родовищ, що мають балансові запаси газового конденсату, за ступенем їх промислового освоєння станом на 01.01.2022 року:

- 184 родовища, що розробляються, мають балансові запаси об'ємом 27 581 тис. т (90,05% від сумарних балансових запасів газового конденсату в Україні);
- 47 родовищ, що розвідуються, із балансовими запасами 1 564 тис. т (5,11% від сумарних балансових запасів);
- 13 родовищ, що не залучені до надрокористування - мають балансові запаси 1 228 тис. т (4,01% від сумарного об'єму);
- 13 родовищ, підготовлених для промислового освоєння - 256 тис. т балансових запасів (0,84%);
- та 1 родовище, що законсервоване з позабалансовими запасами.

Перелік ключових родовищ газового конденсату з початковими балансовими запасами більше 5 млн т і в яких зосереджено близько 32,32% балансових запасів газового конденсату в Україні наведено в таблиці нижче.

[79] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Конденсат (випуск 47). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Таблиця 5.5: Обсяги балансових запасів газового конденсату за основними родовищами в Україні станом на 01.01.2022 р.[80]

Назва родовища	Обсяги балансових запасів нафти станом на 01.01.2022 р., тис. т	Частка в загальному обсязі балансових запасів в Україні, %
Глинсько-Розбишівське	4 677	15,27%
Західно-Хрестищенське	2 210	7,22%
Яблунівське	1 375	4,49%
Шебелинське	622	2,03%
Котелевське	576	1,88%
Мелихівське	440	1,44%
Всього	**9 900**	**32,32%**

5.2.2 Суттєві розвідувальні роботи

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, приріст балансових запасів природного газу в результаті проведення геологорозвідувальних робіт протягом 2021 року склав 10 331 млн куб. м, з яких за родовищами, на яких ведуть видобування підприємства АТ «НАК «Нафтогаз України» – 7 576 млн куб. м, та за родовищами, на яких ведуть видобування приватні компанії – 2 753 млн куб. м.

Таблиця 5.6: Приріст балансових запасів природного газу за результатами геологорозвідувальних робіт в 2021 році[81]

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т.ч. за новими покладами та родовищами
Всього державний сектор економіки, з них:	**7 576 (в т.ч. за межами 57)**	**1 630 (в т.ч. за межами 8)**
АТ «Укргазвидобування», в т.ч.:	**7 506 (в т.ч. за межами 57)**	**1 626 (в т.ч. за межами 8)**
Моспанівське	491 (в т.ч. за межами 8)	491 (в т.ч. за межами 8)
Борисівське	12	12
Краснокутське	276	197
Комишнянське	135	74
Опішнянське	29	29
Бугаївське	125	96
Машівське	1 335	-
Березівське	210 (в т.ч. за межами 19)	-
Західно-Соснівське (Шосейна площа)	1 338	-
Нурівське	147	-
Дружелюбівське	23	-

[80] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[81] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т.ч. за новими покладами та родовищами
Скиданівське	400	-
Розпашнівське	717	-
Розумівське	264	-
Котлярівське	92	-
Герсеванівське	576	576
Топольове	84	84
Кузьмичівсько-Недільне	6	-
Західно-Борисівське	9	-
Виноградівське	7	-
Західно-Старовірівське	22	-
Західно-Солохівське	430	-
Куличихинське	30	-
Новоукраїнське	5	-
Тимофіївське	112	46
Солохівське	11	-
Матвіївське	21	-
Скворцівське	20	-
Грудівське	5	5
Рубанівське	16	16
Пинянське	69	-
Більче-Волицьке	262 (в т.ч. за межами 29)	-
Стриганецько-Тейсарівське	85	-
Верещицьке	66 (в т.ч. за межами 1)	-
Свидницьке (Вижомлянська ділянка)	5	-
Битків-Бабчинське (Бабчинська складка)	71	-
ПАТ «Укрнафта», в т.ч.:	**70**	**4**
Великобубнівське (Рогінцівська складка)	4	4
Лопушнянське	14	-
Мільківське	32	-
Рибальське	20	-
Всього приватний сектор економіки, з них:	**2 753**	**2 667**
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т.ч.:	**30**	**30**
Деркачівське	30	30
ПрАТ «ВК «Укрнафтобуріння», в т.ч.:	**1**	**1**
Сахалинське	1	1
ПрАТ «Газінвест», в т.ч.:	**30**	**30**
Черешенське	30	30
ТОВ «РТС», в т.ч.:	**72**	**72**
Південно-Євгеніївське	72	72

Назва родовища	Приріст балансових запасів природного газу, млн куб. м	
	Всього	у т.ч. за новими покладами та родовищами
ПрАТ «Нафтогазвидобування», в т.ч.:	**2 233**	**2 233**
Семиренківське	2 233	2 233
ТОВ «АЛД» , в т.ч.:	**18**	**18**
Воронівське	18	18
ТОВ «Стрийнафтогаз», в т.ч.:	**19**	**-**
Добрівлянське	19	-
ТОВ «Куб-Газ», в т.ч.:	**179**	**112**
Ольгівське	179	112
ТОВ «Інгазко», в т.ч.:	**6**	**6**
Красноїльське	6	6
ТОВ «Сенс-Д», в т.ч.:	**165**	**165**
Бобрицьке	165	165
Всього в Україні	**10 331 (в т.ч. за межами 57)**	**4 297 (в т.ч. за межами 8)**

У результаті проведення протягом 2021 року геологорозвідувальних робіт на родовищах нафти, сумарний приріст балансових запасів склав 244 тис. т. На абсолютно всіх родовищах з розвіданими у 2021 році новими обсягами балансових запасів нафти ведуть видобування підприємства АТ «НАК «Нафтогаз України» (АТ «Укргазвидобування» та ПАТ «Укрнафта»).

Таблиця 5.7: Приріст балансових запасів нафти за результатами геологорозвідувальних робіт в 2021 р.[82]

Назва родовища	Приріст балансових запасів нафти, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього державний сектор економіки, з них:	**244**	**72**
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	**28**	**2**
Скоробагатьківське	5	2
Скворцівське	15	-
Личківське	2	-
Більське	6	-
ПАТ «Укрнафта», в т. ч.:	**216**	**70**
Великобубнівське (Рогінцівська складка)	70	70
Лопушнянське	21	-
Рибальське	125	-
Всього в Україні	**244**	**72**

У результаті проведених у 2021 році геологорозвідувальних робіт балансові запаси газового конденсату в Україні збільшились на 369 тис. т, в тому числі за підприємствами

[82] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

АТ «НАК «Нафтогаз України» - збільшення на 266 тис. т, за підприємствами приватного сектору - на 103 тис. т газового конденсату.

Таблиця 5.8: Приріст балансових запасів газового конденсату за результатами геологорозвідувальних робіт в 2021 році[83]

Назва родовища	Приріст балансових запасів газового конденсату, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Всього державний сектор економіки, з них:	**266**	**32**
АТ «Укргазвидобування», в т. ч.:	**263**	**32**
Борисівське	1	1
Бугаївське	9	3
Герсеванівське	9	9
Краснокутське	13	9
Моспанівське	2	2
Опішнянське	1	1
Топольове	7	7
Безпалівське	6	-
Дружелюбівське	1	-
Західно-Солохівське	48	-
Західно-Соснівське (Шосейна площа)	14	-
Комишнянське	1	-
Котлярівське	2	-
Куличихинське	3	-
Машівське	87	-
Наріжнянське	4	-
Нурівське	7	-
Розпашнівське	29	-
Скворцівське	14	-
Солохівське	2	-
Тимофіївське	3	-
ПАТ «Укрнафта», в т.ч.:	**3**	**-**
Мільківське	3	-
Всього приватний сектор економіки, з них:	**103**	**101**
ТОВ «Енерго-Сервісна компанія «Еско-Північ», в т. ч.:	**19**	**19**
Деркачівське	19	19
ТОВ «РТС», в т. ч.:	**1**	**1**
Південно-Євгеніївське	1	1
ПрАТ «Нафтогазвидобування, в т.ч.:	**59**	**59**
Семиренківське	59	59
ТОВ «АЛД», в т. ч.:	**2**	**2**
Воронівське	2	2
ТОВ «Куб-Газ», в т. ч.:	**9**	**7**

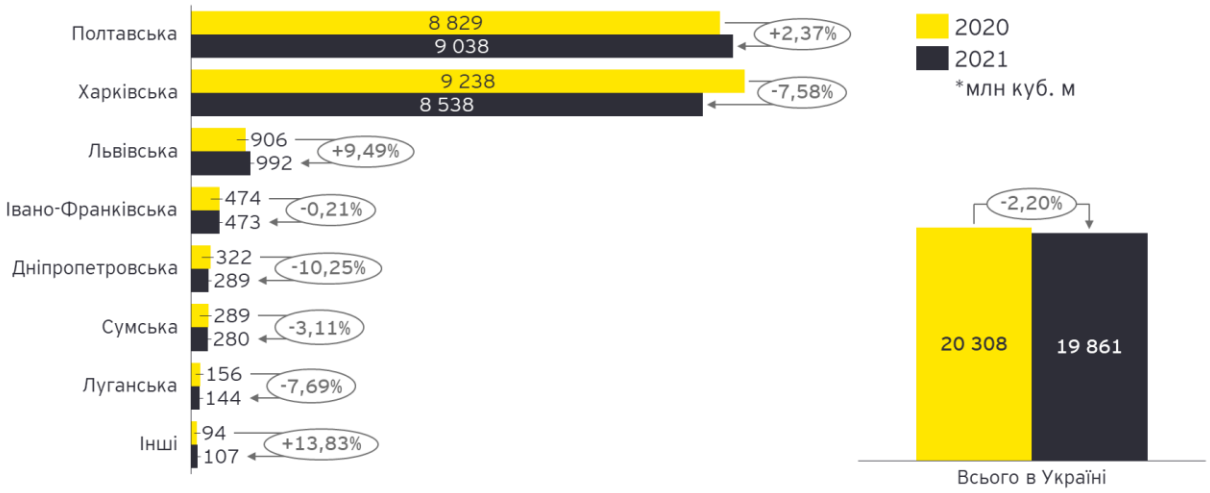
[83] Дані ДНВП «Геоінформ України», отримані у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Назва родовища	Приріст балансових запасів газового конденсату, тис. т	
	Всього	у т. ч. за новими покладами та родовищами
Ольгівське	9	7
ТОВ «Сенд-Д», в т. ч.:	**13**	**13**
Бобрицьке	13	13
Всього в Україні	**369**	**133**

5.2.3 Обсяги видобування та вартість нафти та природного газу

5.2.3.1 Обсяги видобування нафти та природного газу

Відповідно до даних, що були надані ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора, протягом 2021 року було видобуто 19 861 млн куб. м природного газу. Найбільші об'єми природного газу було видобуто на родовищах Східного нафтогазоносного регіону – 18 356 млн куб. м, або 92,42% від загального видобування природного газу в Україні. У Західному нафтогазоносному регіоні видобуток природного газу у 2021 році склав 1 497 млн куб. м (7,54% від сумарного видобування), тоді як у Південному нафтогазоносному регіоні обсяги видобування були незначними і складали лише 8 млн куб. м (0,04% від сумарного видобування природного газу). Найбільші обсяги видобування природного газу були здійснені на родовищах Полтавської та Харківської областей – 9 038 млн куб. м (45,51%) та 8 538 млн куб. м (42,99%) відповідно. Таким чином, на родовищах 2 областей у 2021 році було видобуто 88,50% всього природного газу.



Малюнок 5.12: Обсяги та динаміка зміни видобування природного газу в Україні за областями у 2020-2021 рр.[84]

У 2021 році загальний обсяг видобування природного газу зменшився на 2,20% порівняно з обсягами видобування у 2020 році. На сумарне зменшення вплинуло зменшення видобування природного газу державними компаніями на -3,78%, тоді як компанії приватного сектору економіки збільшили видобування природного газу на 2,69%.

За результатами 2021 року, найбільші об'єми видобування природного газу в Україні були здійснені АТ «Укргазвидобування», що є дочірньою компанією державного АТ «НАК «Нафтогаз України» – видобуток склав 13 667 млн куб. м, або 68,81% від сумарного об'єму видобутку природного газу. Серед підприємств приватного сектору, найбільші обсяги видобутку здійснило ПрАТ «Нафтогазвидобування» – 2 021 млн куб. м (10,18% від сумарного видобування природного газу в Україні у 2021 році). Загалом, компанії державного сектору забезпечили у 2021 році 74,43% видобування природного газу.

Таблиця 5.9: Обсяги та динаміка змін обсягів видобування природного газу за компаніями у 2020-2021 рр.[85]

Компанія	Обсяги видобування природного газу, млн куб. м			
	2020	2021	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
Всього підприємства з державною участю, в т.ч.:	**15 363**	**14 783**	**-3,78%**	**74,43%**
АТ «Укргазвидобування»	14 234	13 667	-3,98%	68,81%
ПАТ «Укрнафта»	1 121	1 108	-1,16%	5,58%
АТ «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»	8	8	0,00%	0,04%
Всього приватні підприємства, в т.ч.:	**4 945**	**5 078**	**2,69%**	**25,57%**
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 838	2 021	9,96%	10,18%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	844	790	-6,40%	3,98%

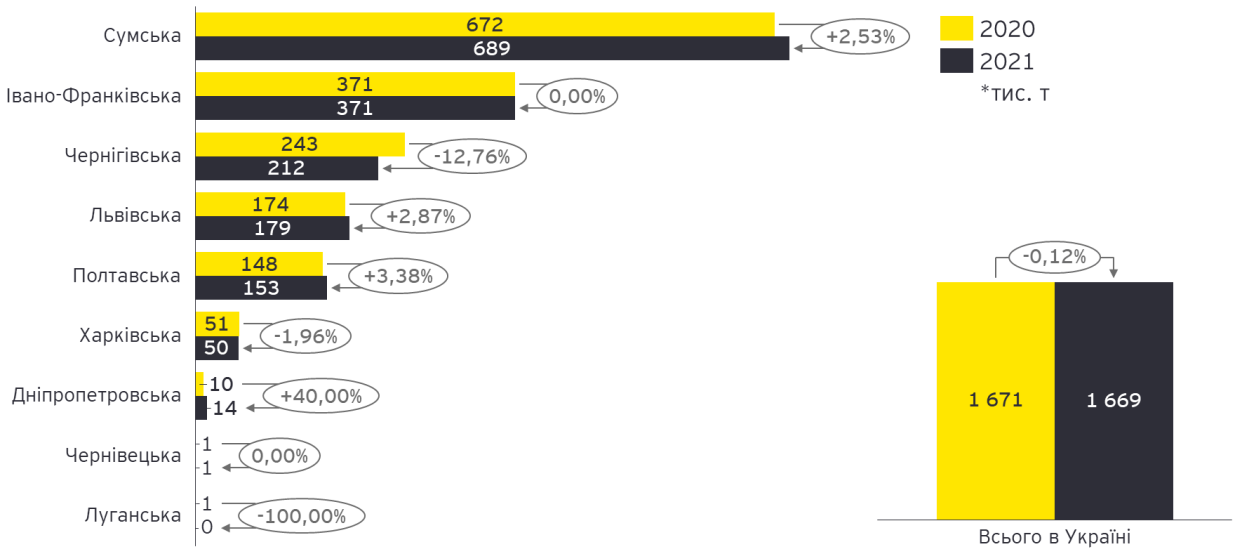
[84] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[85] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Компанія	Обсяги видобування природного газу, млн куб. м			
	2020	2021	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «ЕСКО-північ»	514	501	-2,53%	2,52%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	137	208	51,82%	1,05%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	238	196	-17,65%	0,99%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	182	195	7,14%	0,98%
ПрАТ «Укргазвидобуток»	179	160	-10,61%	0,81%
ПрАТ «Природні ресурси»	166	136	-18,07%	0,68%
ТОВ «Горизонти»	43	113	162,79%	0,57%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	90	85	-5,56%	0,43%
ТОВ «Куб-газ»	101	81	-19,80%	0,41%
ПП «Нордік»	68	75	10,29%	0,38%
ТОВ «Системойлінженерінг»	123	68	-44,72%	0,34%
ТОВ «Західнадрасервіс»	72	53	-26,39%	0,27%
ТОВ «Стрийнафтогаз»	46	43	-6,52%	0,22%
ТОВ «Косул»	0	41	100,00%	0,21%
ПП «Проект-буд»	22	37	68,18%	0,19%
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	34	34	0,00%	0,17%
ТОВ «Енергія-95»	42	31	-26,19%	0,16%
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	31	27	-12,90%	0,14%
ТОВ «Східний геологічний союз»	38	27	100,00%	0,14%
ТОВ «Парі»	22	22	0,00%	0,11%
ТОВ «Сенд-Д»	12	21	100,00%	0,11%
ТОВ «Надрагаз»	18	17	-5,56%	0,09%
ТОВ «Українська бурова компанія»	13	17	100,00%	0,09%
ТОВ «Стратум Україна»	17	15	-11,76%	0,08%
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	11	11	0,00%	0,06%
ТОВ «Реконструкція технологічних свердловин»	10	8	-20,00%	0,04%
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕИ»	6	6	0,00%	0,03%
ТОВ «Макком-груп»	7	6	-14,29%	0,03%
ТОВ «АЛД»	0	5	100	0,03%
ТОВ «Західгазігвест»	4	4	0,00%	0,02%
ПАТ «Шахта ім. О.Ф. Засядька»	3	3	0,00%	0,02%
СП «Каштан петролеум ЛТД»	3	3	100,00%	0,02%
ТОВ «Вест-газ-плюс»	1	3	200,00%	0,015%
ТОВ «Тисагаз»	1	3	200,00%	0,015%
ПрАТ «Газінвест»	0	2	100,00%	0,010%
ТОВ «Гео-надра-інвест»	0	2	100,00%	0,010%
ТОВ «Навігатор Майницьке»	1	2	100,00%	0,010%
ТОВ Спільне українсько-азербайджанське підприємство «Укр-Аз-Ойл»	1	2	100,00%	0,010%

Компанія	Обсяги видобування природного газу, млн куб. м			
	2020	2021	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
ДП «Молтекс нафта і газ» компанія «Молтекс бізнес»	2	1	-50,00%	0,005%
ТОВ «Нафтогазопромислова геологія»	2	1	-50,00%	0,005%
ТОВ «Рожнятівнафта»	1	1	0,00%	0,005%
ТОВ «Юсенко Надра»	1	1	0,00%	0,005%
ТОВ «Інгазко»	1	0	-100,00%	0,00%
Всього	**20 308**	**19 861**	**-2,20%**	**100,00%**

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України» у 2021 році було видобуто 1 669 тис. т нафти. Найбільші обсяги нафти було видобуто у Східному нафтогазоносному регіоні – 1 118 тис. т, або 66,99% від сумарного видобування нафти в Україні протягом 2021 року. У Західному нафтогазоносному регіоні було видобуто 551 тис. т нафти (33,01% від сумарного видобування), тоді як в Південному нафтогазоносному регіоні у 2021 році видобування нафти не здійснювалось. Більшу частину, а саме 76,21% сумарного видобутку нафти у 2021 році було здійснено на родовищах Сумської (689 тис. т або 41,28%), Івано-Франківської (371 тис. т або 22,23%) та Чернігівської (212 тис. т або 12,70%) областей.



Малюнок 5.13: Обсяги та динаміка зміни видобування нафти в Україні за областями у 2020-2021 рр.[86]

У 2021 році видобування нафти зменшилося на 0,12% порівняно з видобуванням у 2020 році. На сумарне зменшення вплинуло зменшення обсягів видобування нафти державними компаніями на -0,40%, тоді як приватні компанії збільшили видобування нафти на 2,35%.

У розрізі видобувних компаній, найбільші обсяги видобування нафти в 2021 році були забезпечені ПАТ «Укрнафта» (дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України») - видобуток

[86] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

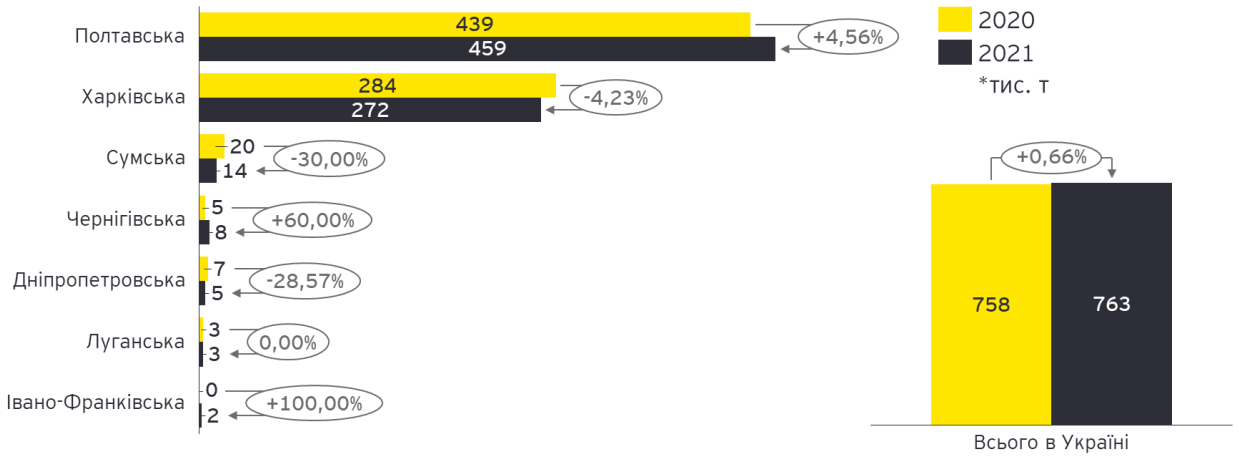
склав 1 430 тис. т нафти або 85,68% від сумарного об'єму видобутої у 2021 році нафти. У той же час, сукупний об'єм видобування нафти приватними компаніями склав лише 174 тис. т або 10,43% від сумарного об'єму видобування.

Таблиця 5.10: Обсяги та динаміка змін обсягів видобування нафти за компаніями у 2020-2021 рр.[87]

Компанія	Обсяги видобування нафти, млн куб. м			
	2020	2021	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
Всього підприємства з державною участю, в т.ч.:	**1 501**	**1 495**	**-0,40%**	**89,57%**
ПАТ «Укрнафта»	1 438	1 430	-0,56%	85,68%
АТ «Укргазвидобування»	63	65	3,17%	3,89%
Всього приватні підприємства, в т.ч.:	**170**	**174**	**2,35%**	**10,43%**
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	58	57	-1,72%	3,42%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	32	33	3,13%	1,98%
СП «Каштан петролеум ЛТД»	30	23	-23,33%	1,38%
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	15	14	-6,67%	0,84%
ТОВ «Юсенко Надра»	14	17	21,43%	1,02%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	9	10	11,11%	0,60%
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «ЕСКО-північ»	4	4	0,00%	0,24%
ТОВ «Українська бурова компанія»	4	9	125,00%	0,54%
ТОВ «Східний геологічний союз»	3	4	33,33%	0,24%
ТОВ «Союз-будресурси»	0	1	100,00%	0,06%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	1	1	0,00%	0,06%
ТОВ «Сенд-Д»	0	1	100,00%	0,06%
Всього	**1 671**	**1 669**	**-0,12%**	**100,00%**

За інформацією від ДНВП «Геоінформ України», отриманій у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, видобуток газового конденсату у 2021 році складав 763 тис. т. Майже весь видобуток газового конденсату здійснювався на родовищах Східного нафтогазоносного регіону – 761 тис. т або 99,74% від сумарного видобування в 2021 році. Також, 2 тис. т (0,26%) було видобуто з родовищ Західного нафтогазоносного регіону. Більша частина видобування у 2021 році припала на Полтавську (459 тис. т або 60,16%) та Харківську (272 тис. т або 35,65%) області.

[87] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік



Малюнок 5.14: Обсяги та динаміка зміни видобування газового конденсату в Україні за областями у 2020-2021 рр.[88]

Сумарно обсяги видобування газового конденсату у 2021 році зросли на 0,66% порівняно з обсягами 2020 року. Обсяги видобування газового конденсату в 2021 році були майже однаковими як в державному, так і в приватному секторах - 407 тис. т (53,34%) та 356 тис. т (46,66%) відповідно. При цьому, найбільші обсяги видобування у 2021 році були здійснені державною компанією АТ «Укргазвидобування» - 349 тис. т, або 45,74% від сумарного видобування газового конденсату в Україні протягом звітного періоду.

Таблиця 5.11: Обсяги та динаміка змін обсягів видобування газового конденсату за компаніями у 2020-2021 рр.[89]

Компанія	Обсяги видобування газового конденсату, млн куб. м			
	2020	2021	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
Всього підприємства з державною участю, в т.ч.:	**429**	**407**	**-5,13%**	**53,34%**
АТ «Укргазвидобування»	382	349	-8,64%	45,74%
ПАТ «Укрнафта»	47	58	23,40%	7,60%
Всього приватні підприємства, в т.ч.:	**329**	**356**	**8,21%**	**46,66%**
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «ЕСКО-північ»	82	97	18,29%	12,71%
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	66	94	42,42%	12,32%
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	77	70	-9,09%	9,17%
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	28	30	7,14%	3,93%
ПрАТ «Природні ресурси»	25	19	-24,00%	2,49%
ТОВ «Надра-Геоінвест»	12	14	16,67%	1,83%
СП «Полтавська газонафтова компанія»	13	8	-38,46%	1,05%

[88] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[89] Дані за 2020 рік - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Газ природний (випуск 23). Дані за 2021 рік отримані від ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Компанія	Обсяги видобування газового конденсату, млн куб. м			
	2020	2021	Приріст, %	Частка в загальному обсязі, %
ПрАТ «Укргазвидобуток»	5	5	0,00%	0,66%
ТОВ «Косул»	0	3	100,00%	0,39%
ТОВ «Східний геологічний союз»	3	3	0,00%	0,39%
ТОВ «Куб-газ»	3	2	-33,33%	0,26%
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	3	2	-33,33%	0,26%
ТОВ «Системойлінженерінг»	4	2	-50,00%	0,26%
ТОВ «Арабський енергетичний альянс ЮЕИ»	1	1	0,00%	0,13%
ТОВ «Вест-Газ-Плюс»	1	1	0,00%	0,13%
ТОВ «Енергія-95»	1	1	0,00%	0,13%
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	2	1	-50,00%	0,13%
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	1	1	0,00%	0,13%
ТОВ «Сенд-Д»	1	1	0,00%	0,13%
ТОВ «Українська бурова компанія»	1	0	-100,00%	0,00%
ТОВ «Стратум Україна»	0	1	100,00%	0,13%
Всього	**758**	**763**	**0,66%**	**100,00%**

За умови збереження обсягів видобування природного газу на рівні 2021 року, забезпеченість запасами газу складе 35 років. Для нафти цей показник складає 47 років, а для газового конденсату - 40 років.

5.2.3.2 Вартість продукції видобування нафти та природного газу

У межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, з ціллю розкриття інформації про вартість видобування нафти, газового конденсату та природного газу в Україні було використано дані з трьох джерел інформації: дані Держстату, розрахунок Незалежного адміністратора на основі відкритих джерел даних та інформація щодо виручки від підзвітних видобувних компаній[90], надана ними відповідно до вимог Закону про ІПВГ[91].

Згідно з даними Держстату, у 2021 році вартість реалізованої продукції галузі видобування нафти та газу (вид економічної діяльності B06 «Добування сирої нафти та природного газу» згідно з КВЕД-2010) склала 159 878,40 млн грн[92]. Більш дезагрегована інформація окремо щодо природного газу та нафти, а також щодо вартості реалізованого газового конденсату у публічному доступі відсутня.

Розрахунок Незалежного адміністратора вартості видобутого природного газу, нафти та газового конденсату було виконано саме задля отримання відповідної дезагрегованої

[90] У межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік було визначено список суттєвих підзвітних видобувних компаній (детальніше у *Розділі 9*)

[91] 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

[92] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності у 2021 році (без ПДВ та акцизу), https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

інформації. Відсутність таких даних у вільному доступі можна пояснити тим, що в Україні станом на 2021 рік немає повністю нерегульованих ринків видобувної продукції. Розрахунок Незалежного адміністратора базувався на середніх значеннях цін на природний газ, нафту і газовий конденсат протягом 2021 року. Результати розрахунку відображені в таблицях нижче[93].

Таблиця 5.12: Вартість видобутої нафти та газового конденсату в Україні у 2021 р.

Вид продукції	Обсяги видобування, тис. т	Ціна, грн/т	Вартість, відповідно до розрахунку Незалежного адміністратора, млн грн
Всього сира нафта (в т.ч. газовий конденсат), з них:	**2 432**	**-**	**32 301,48**
Сира нафта	1 669	14 216,91[94] 12 912,54[95]	21 862,78
Газовий конденсат	763	13 681,12[96]	10 438,70

Таблиця 5.13: Вартість видобутого природного газу в Україні у 2021 р.

Вид продукції	Обсяги видобування, млн куб. м	Ціна, грн/тис. куб. м	Вартість, відповідно до розрахунку Незалежного адміністратора, млн грн
Природний газ	19 861	7 702,00[97]	152 969,42

У таблицях нижче відображена інформація щодо сумарної виручки від реалізації товарної продукції власного видобутку у 2021 році підзвітними компаніями галузі видобування нафти, газового конденсату та природного газу. Ці дані були отримані від підзвітних компаній згідно з Законом про ІПВГ для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

[93] Обсяги видобування нафти та природного газу вказані згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», наданою у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[94] Ціна сирої 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 з інформацією НБУ, https://bank.gov.ua/files/Exchange_r.xls)

[95] Ціна сирої нафти ПАТ «Укрнафта», розрахована на основі середньозваженого значення вартості нафти за даними біржових котирувань ТОВ «Українська енергетична біржа» у 2021 році, без урахування ПДВ: https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/oil-and-gas-condensate/#data-filter. Стартові ціни на біржових аукціонах на нафту ПАТ «Укрнафта» встановлюються державним аукціонним комітетом (згідно з Законом України «Про нафту і газ», Постановою КМУ від 16.10.2014 р. №570).

[96] Ціна газового конденсату ПАТ «Укрнафта», розрахована на основі усередненого значення вартості газового конденсату за даними біржових котирувань ТОВ «Українська енергетична біржа» у 2021 році, без урахування ПДВ: https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/oil-and-gas-condensate/#data-filter. Стартові ціни на біржових аукціонах на конденсат видобутку ПАТ «Укрнафта» встановлюються державним аукціонним комітетом (згідно з Законом України «Про нафту і газ», Постановою КМУ від 16.10.2014 р. №570). При розрахунку ціни газового конденсату в Україні, для всього обсягу видобування в Україні було застосовано ціни на біржових аукціонах ТОВ «Українська енергетична біржа».

[97] Середньозважена оптова ціна природного газу у нерегульованому сегменті ринку у 2021 році (без ПДВ). НКРЕКП, Результати моніторингу функціонування ринку природного газу за 2021 рік: https://www.nerc.gov.ua/monitoring-rinku-prirodnogo-gazu/rezultati-monitoringu-rinku-prirodnogo-gazu. Для розрахунку були використані дані за три квартали 2021 року (дані за IV квартал станом на момент підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік були відсутні у публічному доступі).

Таблиця 5.14: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування нафти у 2021 р.[98]

Підприємство	Вид продукції	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
ПАТ «Укрнафта»	Нафта	1 430,63	66,47	292,37	-
	Конденсат газовий	57,92	-	-	-
АТ «Укргазвидобування»	Нафта	63,95	-	-	-
	Конденсат газовий	348,64	-	-	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	93,75	93,31	1 562,57	-
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Нафта	57,47	60,04	807,70	-
	Конденсат газовий	-	-	-	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	29,63	29,58	505,16	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Нафта	23,00	19,37	219,39	-
	Конденсат газовий	1,00	-	-	-
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	Нафта	14,20	8,55	28,45	-
	Конденсат газовий	-	-	-	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	4,57	4,57	78,54	-
ТОВ «Косул»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	2,65	2,64	43,09	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	1,19	1,19	20,03	-
ТОВ «Енергія-95»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	0,90	0,90	13,42	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	-	-	-	-
ПП «Нордік»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	-	-	-	-
ПП «Проект-Буд»	Нафта	-	-	-	-

[98] 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	Вид продукції	Обсяги видобування, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
	Конденсат газовий	-	-	-	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта	-	-	-	-
	Конденсат газовий	-	-	-	-
Всього	**Нафта**	**1 589,25**	**154,44**	**1 347,91**	**-**
	Конденсат газовий	**540,26**	**132,19**	**2 222,80**	**-**

Таблиця 5.15: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування природного газу у 2021 р.[99]

Підприємство	Обсяги видобування, млн куб. м	Обсяги реалізації товарної продукції, млн куб. м	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
АТ «Укргазвидобування»	13 664,96	12 950,52	81 900,61	-
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 021,27	2 022,69	14 221,92	-
ПАТ «Укрнафта»	1 115,34	578,26	7 982,82	-
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	203,48	203,98	2 264,05	-
ПрАТ «Укргазвидобуток»	159,82	157,32	1 982,05	-
ПП «Нордік»	75,19	75,18	964,07	-
ТОВ «Західнадрасервіс»	52,55	52,53	632,92	-
ТОВ «Стрийнафтогаз»	43,23	43,93	592,60	-
ТОВ «Косул»	40,80	40,81	943,39	-
ПП «Проект-Буд»	37,43	37,41	466,79	-
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	34,11	19,29	234,41	-
ТОВ «Енергія-95»	31,30	31,22	461,23	-
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	26,78	25,90	313,66	-
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	10,74	9,27	120,75	-
СП «Каштан Петролеум ЛТД»	3,00	-	-	-
Всього	**17 519,99**	**16 248,32**	**113 081,25**	**-**

[99] 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»

5.2.4 Транспортування природного газу та нафти

5.2.4.1 Транспортування природного газу

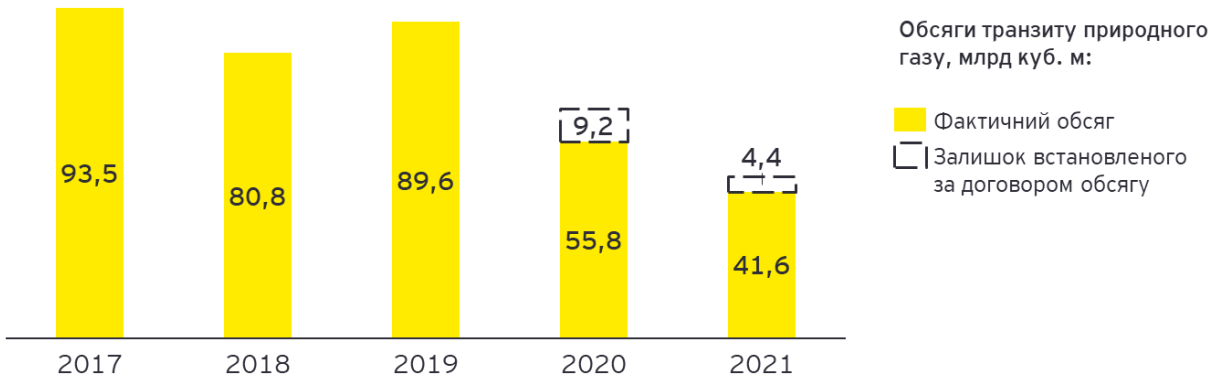
Загальна інформація про газотранспортну систему України та основні маршрути транспортування

Транспортуванням природного газу територією України здійснюється ТОВ «Оператор ГТС України», який починаючи з 2020 року є сертифікованим оператором газотранспортної системи. Карта газотранспортних мереж України представлена на малюнку нижче (*Малюнок 5.15*).

Малюнок 5.15: **Схематична карта газотранспортної мережі України**[100]

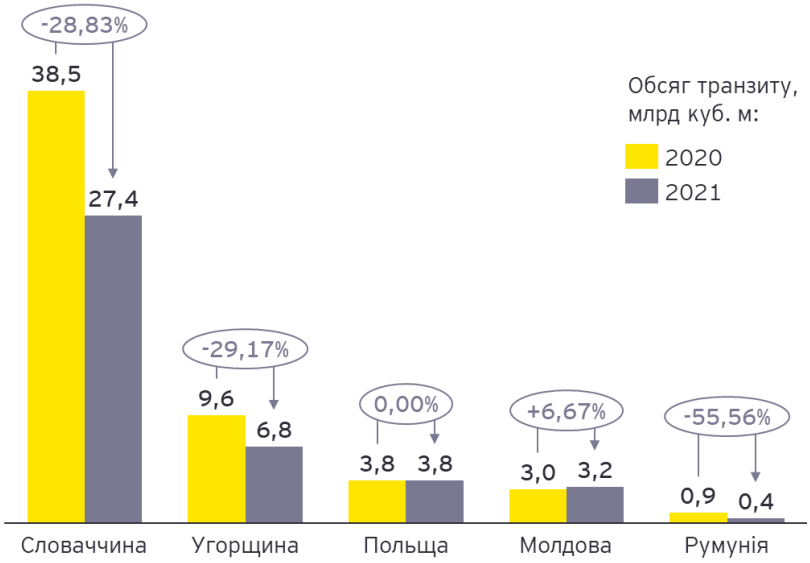
Обсяги транзиту природного газу територією України продовжили своє зменшення, яке почалось у 2020 році. Такий спад пов'язаний з підписанням нової транзитної угоди між НАК «Нафтогаз України» та ПАТ «Газпром», а також запуском «Турецького потоку», що є обхідним до Української газотранспортної системи на шляху росія – Європа. Ця угода передбачає бронювання ПАТ «Газпром» потужності для транзиту газу територією України обсягом 65 млрд куб. м на 2020-й рік та 40 млрд куб. м на 2021–2024 рр. Однак, у 2021 р. було додатково заброньовано ще 4,4 млрд куб. м потужностей на точках входу в ГТС України з російського напрямку. У 2021 році обсяг транзиту газу склав 41,6 млрд куб. м, що на 25,45% менше, ніж у 2020 році та на 53,57% менше в порівнянні з 2019 роком (*Малюнок 5.16*).

[100] Адаптовано з плану розвитку газотранспортної системи на 2020-2029 роки, Оператора газотранспортної системи, http://utg.ua/img/menu/gts/tso/TYNDP-2020-2029-TSO.pdf



Малюнок 5.16: Обсяг транзиту природного газу територією України у 2017-2021 рр.[101]

Традиційно транзит газу мережами ТОВ «Оператор ГТС України» має два напрямки: західний (Словаччина, Польща, Угорщина) та південний (Румунія та Молдова). У західному напрямку за 2021 рік ТОВ «Оператор ГТС України» транспортував 38,0 млрд куб. м газу, що на 26,78% менше в порівнянні з аналогічним показником 2020 року. На південному напрямку обсяг транзиту газу склав 3,6 млрд куб. м, що на 7,69% менше ніж у 2020 році (***Малюнок 5.17***). Скорочення транзиту газу, зокрема в Угорщину та Румунію, пов'язане з переходом цих країн на отримання газу альтернативними шляхами в обхід газотранспортної системи України.

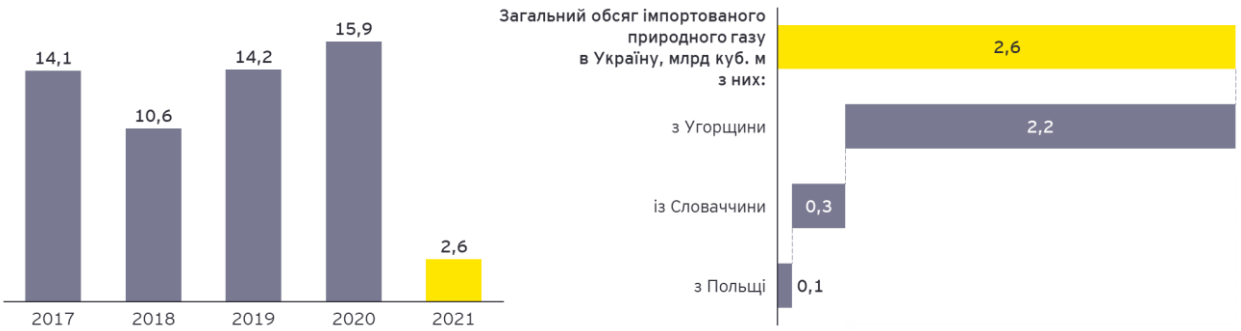


Малюнок 5.17: Обсяг транзиту природного газу в країни ЄС за напрямками у 2020-2021 рр.[102]

Впродовж 2021 року ТОВ «Оператор ГТС України» працював над розширенням можливостей імпорту газу в Україну. Таким чином, з румунським оператором було узгоджено гарантовану потужність на точці Ісакча/Орлівка на денній основі, яка залежить від обсягів споживання природного газу в Україні. Також, з 1 січня 2022 року гарантована

[101] Річний звіт НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076
[102] Ключові показники з транспортування газу Оператора ГТС України (ОГТСУ) у 2021 році, https://tsoua.com/news/klyuchovi-pokaznyky-z-transportuvannya-gazu-operatora-gts-ukrayiny-ogtsu-u-2021-roczi/

потужність обсягом 8 млн куб. м на добу стала доступною з Угорщини. У результаті були значно розширені імпортні можливості та збільшена різноманітність джерел імпорту природного газу в Україну. У 2021 році імпорт природного газу в Україну склав 2,6 млрд куб. м, 89% з якого було здійснено з використанням механізму віртуального реверсу[103]. Транспортування газу з ЄС до України замовляли 50 трейдерів, половина з яких – українські компанії, а послугами «short-haul» та «митний склад» скористались 29 компаній. Найбільша кількість газу була імпортована з Угорщини – 2,2 млрд куб. м (***Малюнок 5.18***).



<u>Малюнок 5.18:</u> Імпорту природного газу в Україну країнами-експортерам у 2017-2021 рр.[104]

В Україні налічується 13 підземних сховищ газу (далі - ПСГ), 2 з яких знаходяться на тимчасово окупованих територіях. Загальна потужність доступних сховищ становить 30,95 млрд куб. м, що є найбільшим показником серед усіх країн Європи. Найбільшим ПСГ в Україні та в Європі є Більче-Волицько-Угерське, яке може вмістити в собі 17 млрд куб. м природного газу[105].

[103] Ключові показники з транспортування газу Оператора ГТС України (ОГТСУ) у 2021 році, https://tsoua.com/news/klyuchovi-pokaznyky-z-transportuvannya-gazu-operatora-gts-ukrayiny-ogtsu-u-2021-roczi/
[104] Ключові показники з транспортування газу Оператора ГТС України (ОГТСУ) у 2021 році, https://tsoua.com/news/klyuchovi-pokaznyky-z-transportuvannya-gazu-operatora-gts-ukrayiny-ogtsu-u-2021-roczi/
[105] Буклет УТГ 2021 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/buklet/%D0%91%D1%83%D0%BA%D0%BB%D0%B5%D1%82_%D0%A3%D0%A2%D0%93_ua_30112021.pdf

Малюнок 5.19: Карта підземних газосховищ України

Низький рівень імпорту природного газу в Україну пов'язаний в тому числі з суттєвим використанням обсягів природного газу, що знаходились в ПСГ на початку 2021 року. Загальний обсяг залишку природного газу в ПСГ на початок 2021 року становив 23,7 млрд куб. м (77% від загальної потужності), а на кінець 2021 року склав 13,7 млрд куб. м (44% від загальної потужності). Обсяг газу в ПСГ, що належить нерезидентам, зменшилась з 7,7 млрд куб. м на початку 2021 року до 0,5 млрд куб. м у кінці 2021 року[106].

Тарифи на послуги транспортування природного газу

Тарифи на послуги транспортування природного газу були визначенні згідно з Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 №3013 «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» та змінами до цієї постанови, що почали діяти з 1 жовтня 2020 року (Постанова НКРЕКП від 29.07.2020 №1468 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 грудня 2019 року №3013»). Перелік тарифів на послуги з транспортування природного газу наведений в наступних таблицях (***Таблиця 5.16*** та ***Таблиця 5.17***)

[106] Річний звіт НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076

Таблиця 5.16: Тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і виходу на регуляторний період 2020-2024 рр. для ТОВ «Оператор ГТС України»[107]

№	Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України	Тариф для точки входу	Тарифи для точки виходу
		грн/тис. куб. м на добу (без ПДВ)	
1	Точки входу з фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	101,93	-
2	Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням з газорозподільної системи (місце надходження газу від газовидобувного підприємства в точці його підключення до газорозподільної системи, через яку, у тому числі, може передаватися газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	101,93	-
3	Віртуальні точки входу з невизначеним фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств)	101,93	-
4	Точки з фізичним розташуванням до/з газосховищ	0,00	0,00
5	Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
6	Віртуальні точки з невизначеним фізичним розташуванням до/з митного складу газосховища чи групи газосховищ	0,00	0,00
7	Точки виходу з фізичним розташуванням до прямих споживачів	-	124,16
8	Точки виходу з фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	124,16
9	Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням до газорозподільних систем	-	124,16
10	Віртуальні точки виходу з невизначеним фізичним розташуванням для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат	-	0,00

Таблиця 5.17: Тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу на міждержавних з'єднаннях на регуляторний період 2020-2024 рр. для ТОВ «Оператор ГТС України»[108]

№	Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України	Тариф для точки входу	Тарифи для точки виходу
		дол. США/тис. куб. м на добу (без ПДВ)	
1	Віртуальні або фізичні точки (Германовичі, Дроздовичі, Устилуг) на міждержавному з'єднанні з Польщею	4,45	9,04
2	Віртуальні або фізичні точки (Будінце, Ужгород/Велькі Капушани) на міждержавному з'єднанні зі Словаччиною	4,45	9,68

[107] Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 р. №3013 Із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1468 від 29.07.2020, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v3013874-19#n15

[108] Постанова НКРЕКП від 24.12.2019 р. №3013 Із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1468 від 29.07.2020, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v3013874-19#n15

№	Назва точки входу/виходу в газотранспортну систему України	Тариф для точки входу	Тарифи для точки виходу
		дол. США/тис. куб. м на добу (без ПДВ)	
3	Віртуальні або фізичні точки (Берегдароц, Берегове) на міждержавному з'єднанні з Угорщиною	4,45	9,25
4	Ананьїв	-	8,17
5	Гребеники	0,00	8,17
6	Каушани	0,00	1,13
7	Лиманське	4,45	8,17
8	Олексіївка	-	9,71
9	Орлівка/Ісакча	4,45	1,13
10	Сохранівка	16,01	-
11	Суджа	16,01	-
12	Текове/Медіаш Аурит	4,45	8,78
13	Віртуальна точка Республіка Молдова	-	0,56

Тарифи на послуги розподілу природного газу

Впродовж 2021 року діяли тарифи на розподіл природного газу встановлені згідно з постановами НКРЕКП №2450-2468 від 16 грудня 2020 року та 2765-2787 від 30 грудня 2020 року. За 2021 рік змін у тарифах не відбувалось.

Таблиця 5.18: Тарифи на послуги розподілу природного газу

№	Назва компанії	Тариф на 2021 рік, грн/куб. м	Постанова НКРЕКП
1	ПрАТ «Гадячгаз»	1,66	№2450 від 16.12.2020
2	ПАТ «Донецькоблгаз»	1,02	№2451 від 16.12.2020
3	АТ «Київоблгаз»	1,45	№2452 від 16.12.2020
4	ВАТ «Кіровоградгаз»	1,60	№2453 від 16.12.2020
5	ПРАТ «Коростишівгаз»	1,75	№2454 від 16.12.2020
6	ПРАТ «Кременчукгаз»	0,39	№2455 від 16.12.2020
7	АТ «Лубнигаз»	1,79	№2456 від 16.12.2020
8	ПАТ «Маріупольгаз»	1,53	№2457 від 16.12.2020
9	ПРАТ «Мелітопольгаз»	1,79	№2458 від 16.12.2020
10	АТ «Одесагаз»	0,84	№2459 від 16.12.2020
11	АТ «Полтавагаз»	1,78	№2460 від 16.12.2020
12	ПРАТ «Тернопільгаз»	1,79	№2461 від 16.12.2020
13	ПРАТ «Уманьгаз»	1,78	№2462 від 16.12.2020
14	АТ «Херсонгаз»	1,68	№2463 від 16.12.2020
15	АТ «Черкасигаз»	0,54	№2464 від 16.12.2020
16	ПРАТ «Шепетівкагаз»	1,09	№2465 від 16.12.2020
17	ПРАТ «НГХП «Сірка»	1,14	№2466 від 16.12.2020
18	ДП «Кременецьке УПРГ»	1,30	№2467 від 16.12.2020
19	ТОВ «Спектргаз»	2,35	№2468 від 16.12.2020
20	АТ «Вінницягаз»	1,68	№2765 від 30.12.2020
21	АТ «Волиньгаз»	1,57	№2766 від 30.12.2020
22	АТ «Дніпрогаз»	0,93	№2767 від 30.12.2020
23	АТ «Дніпропетровськгаз»	1,17	№2768 від 30.12.2020
24	АТ «Житомиргаз»	1,68	№2769 від 30.12.2020

№	Назва компанії	Тариф на 2021 рік, грн/куб. м	Постанова НКРЕКП
25	АТ «Закарпатгаз»	1,78	№2770 від 30.12.2020
26	АТ «Запоріжгаз»	0,92	№2771 від 30.12.2020
27	АТ «Івано-Франківськгаз»	1,79	№2772 від 30.12.2020
28	АТ «Київгаз»	0,31	№2773 від 30.12.2020
29	АТ «Криворіжгаз»	0,51	№2774 від 30.12.2020
30	АТ «Луганськгаз»	1,55	№2775 від 30.12.2020
31	АТ «Львівгаз»	1,68	№2776 від 30.12.2020
32	АТ «Миколаївгаз»	1,79	№2777 від 30.12.2020
33	АТ «Рівнегаз»	1,68	№2778 від 30.12.2020
34	АТ «Сумигаз»	1,28	№2779 від 30.12.2020
35	ПРАТ «Тернопільміськгаз»	0,88	№2780 від 30.12.2020
36	АТ «Тисменицягаз»	1,79	№2781 від 30.12.2020
37	АТ «Харківгаз»	1,79	№2782 від 30.12.2020
38	АТ «Харківміськгаз»	0,35	№2783 від 30.12.2020
39	АТ «Хмельницькгаз»	1,66	№2784 від 30.12.2020
40	АТ «Чернівцігаз»	1,78	№2785 від 30.12.2020
41	АТ «Чернігівгаз»	1,62	№2786 від 30.12.2020
42	ТОВ «Газовик»	1,79	№2787 від 30.12.2020
43	ДП «Монтажник»	1,61	№3053 від 24.12.2019
44	ТОВ «Газпостачсервіс»	2,48	№3055 від 24.12.2019

Наприкінці 2021 року значна частина зазначених вище постанов була замінена відповідними постановами НКРЕКП, що змінюють тариф і набирають чинності від 01.01.2022 р.

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

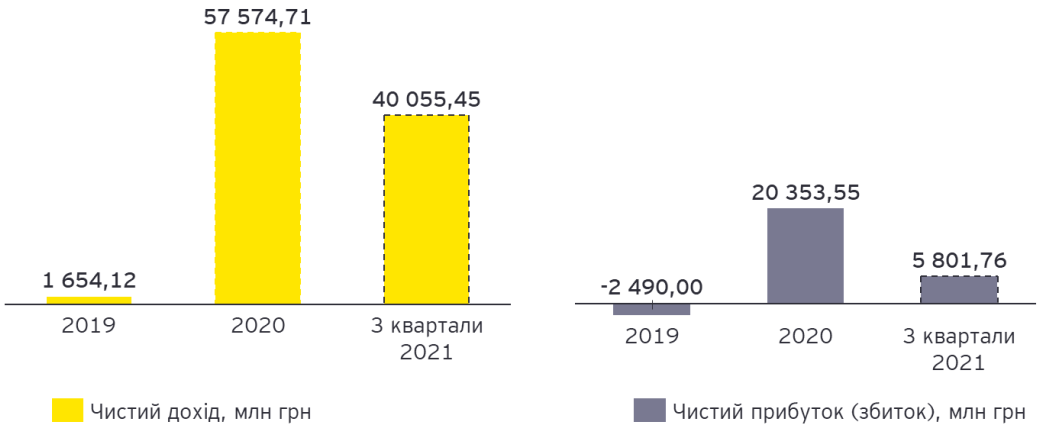
Відповідно до постанови НКРЕКП від 24 червня 2020 року № 1150 «Про встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз» були встановлені наступні тарифи, які почали діяти з 1 липня 2020 року[109]:

- закачування природного газу – 110,16 грн/тис. куб. м на добу;
- зберігання природного газу – 0,19 грн/тис. куб. м на добу;
- відбір природного газу – 64,41 грн/тис. куб. м на добу.

Доходи та фінансовий результат діяльності оператора газотранспортної системи

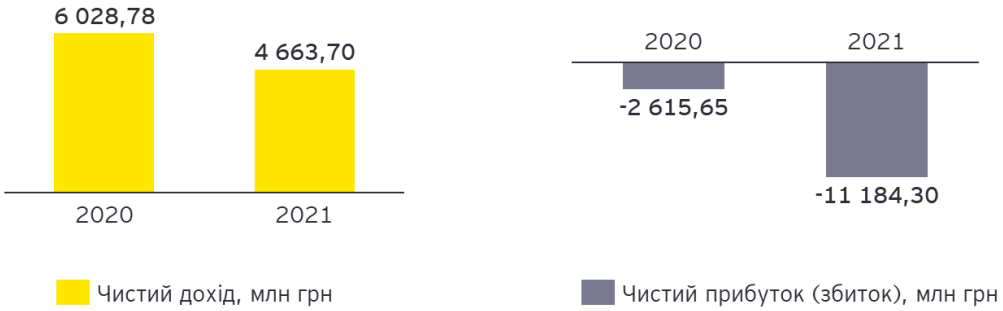
На момент написання цього Звіту ІПВГ, інформація щодо фінансових результатів ТОВ «Оператор ГТС України» за 2021 рік відсутня у відкритому доступі, тому Незалежним адміністратором було використано дані за 3 квартали 2021 року[110]. Чистий дохід ТОВ «Оператор ГТС України» станом на 30.09.2021 року склав 40 055,45 млн грн, а чистий прибуток товариства – 5 801,76 млн грн.

[109] Постанова НКРЕКП від 24.06.2020 року № 1150, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1150874-20#Text
[110] ТОВ «Оператор газотранспортної системи», Баланс (Звіт про фінансовий стан) за 30 вересня 2021 року, https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/10/GTSO_3q21-ukr-1.pdf



Малюнок 5.20: Дохід та чистий прибуток ТОВ «Оператор ГТС України» у 2019-2021 рр.[111]

АТ «Укртрансгаз» продовжує надавати послуги зі зберігання газу у газосховищах та деякі допоміжні послуги для нафтогазовидобувних компаній. Чистий дохід АТ «Укртрансгаз» у 2021 році склав 4 663,70 млн грн у порівнянні з 6 028,78 млн грн у 2020 році. Чистий збиток компанії збільшився більш ніж утричі, досягши - 11 184,30 млн грн порівняно з -2 615,65 млн грн за попередній період.



Малюнок 5.21: Дохід та чистий збиток АТ «Укртрансгаз» у 2020-2021 рр.[112]

Згідно з даними ТОВ «Оператор ГТС України», наданими у звіті про платежі на користь держави[113], товариство отримало дохід за надані послуги з транспортування природного газу в обсязі 38 963,39 тис. грн (***Таблиця 5.19***). За 2021 рік ТОВ «Оператор ГТС України» у звіті про платежі на користь держави не надав дані про отримані доходи за послуги з транспортування природного газу у розрізі компаній-платників.

[111] Інформація за 2019–2020 рр.: ТОВ «Оператор газотранспортної системи», Фінансова звітність станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2020 р., https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/04/GTSO_20-ukr-final-dlya-publikacziyi.pdf; Інформація за 2021 рік: ТОВ «Оператор газотранспортної системи», Баланс (Звіт про фінансовий стан) за 30 вересня 2021 року, https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/10/GTSO_3q21-ukr-1.pdf

[112] АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора станом на 31 грудня 2021 року, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf

[113] 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

Таблиця 5.19: Дохід, отриманий ТОВ «Оператор ГТС України» за послуги з транспортування природного газу у 2021 р. (дані ТОВ «Оператор ГТС України»)[114]

№	Вид послуги з транспортування природного газу	Фізичний валовий об'єм, тис. куб. м	Сумарна виручка, тис. грн (без ПДВ)	Ставка тарифу, грн/тис. куб. м
1	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вихід, комерційна доба)	16 866,12	2 303,51	136,58
2	Замовлена потужність (вихід, комерційний квартал)	493,61	62,51	126,64
3	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вихід, комерційний місяць)	3 545,43	457,81	129,13
4	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вихід, протягом доби)	719,02	108,02	150,23
5	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вихід, комерційний рік)	1 158,20	143,80	124,16
6	Замовлена потужність за внутрішніми точками (виробничо-технічні витрати, доба)	0,07	0,01	124,16
7	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вхід, комерційна доба)	1 034,43	115,98	112,12
8	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вхід, комерційний квартал)	847,45	88,11	103,97
9	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вхід, комерційний місяць)	1 788,57	189,60	106,01
10	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вхід, протягом доби)	23,83	2,94	123,34
11	Замовлена потужність за внутрішніми точками (вхід, комерційний рік)	15 334,64	1 563,06	101,93
12	Замовлена потужність за внутрішніми точками (постанова про спеціальні обов'язки, доба)	3,15	0,39	124,16
13	Замовлена потужність за внутрішніми точками (постанова про спеціальні обов'язки, протягом доби)	0,97	0,12	124,16
14	Перевищення потужності за внутрішніми точками (вихід)	729,51	181,15	248,32
15	Перевищення потужності за внутрішніми точками (виробничо-технічні витрати)	1 605,09	199,29	124,16
16	Перевищення потужності за внутрішніми точками (вхід)	447,53	91,23	203,86
17	Перевищення потужності за внутрішніми точками (постанова про спеціальні обов'язки)	4 558,99	566,04	124,16
18	Замовлена потужність з обмеженням за міждержавними точками протягом доби	2 051,09	216,35	105,48
19	Замовлена потужність за міждержавними точками (доба)	571,95	135,55	236,99
20	Замовлена потужність за міждержавними точками (квартал)	129,27	9,11	70,49
21	Замовлена потужність за міждержавними точками (місяць)	2 643,85	424,73	160,65

[114] Відповідно до інформації, наданої ТОВ «Оператор ГТС України» 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»

№	Вид послуги з транспортування природного газу	Фізичний валовий об'єм, тис. куб. м	Сумарна виручка, тис. грн (без ПДВ)	Ставка тарифу, грн/тис. куб. м
22	Замовлена потужність за міждержавними точками протягом доби	2,56	0,60	235,89
23	Замовлена потужність за міждержавними точками (рік)	2 158,66	253,67	117,51
24	Замовлена потужність за міждержавними точками за рік (коригування 2020 згідно рішення суду)	-1 694,88	-129,78	76,57
25	Замовлена потужність за міждержавними точками (транзит, доба)	579,49	214,11	369,49
26	Замовлена потужність за міждержавними точками (транзит, місяць)	10 435,28	3 977,73	381,18
27	Замовлена потужність за міждержавними точками (транзит, протягом доби)	9,68	5,82	601,11
28	Замовлена потужність за міждержавними точками (транзит, рік)	80 008,00	27 781,90	347,24
Всього		-	**38 963,39**	-

Відповідно до вимог Закону про ІПВГ[115], у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік підзвітні компанії надали інформацію щодо фізичних обсягів транспортування видобутого природного газу та сумарних витрат на послуги з його транспортування за 2021 рік. З усіх підзвітних компаній, 26 компаній належали до галузі видобування нафти та природного газу, з яких лише 10 надали вищезгадану інформацію. Відповідно до наданої ними інформації, сумарні їх витрати на послуги транспортування газу становили 2 026 933,76 тис. грн, а фізичний об'єм транспортованого природного газу склав 13 432 428,90 тис. куб. м (***Таблиця 5.20***).

Таблиця 5.20: Витрати підзвітних видобувних компаній на транспортування видобутого природного газу у 2021 р. (дані підзвітних компаній) [116]

№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг природного газу для транспортування, тис. куб. м	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн
Платежі за послуги транспортування, здійснені на користь ТОВ «Оператор ГТС України»			
1	ПАТ «Укрнафта»	-	86,423.30
2	АТ «Укргазвидобування»	13 147 403,67	1 346 412,61
3	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	20 999,12	544 197,23
4	ПрАТ «Укргазвидобуток»	8 569,29	16 544,71
5	ПП «Нордік»	75 738,12	8 528,91
6	ТОВ «Західнадрасервіс»	78 056,82	9 450,20
7	ТОВ «Енергія-95»	31 223,40	3 664,20
8	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	1 534,34	2 702,39
9	ПП «Проект-Буд»	37 502,89	4 210,71

[115] Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII

[116] Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними 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»

№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг природного газу для транспортування, тис. куб. м	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн
Платежі за послуги транспортування, здійснені на користь АТ «Укргазвидобування»			
10	ПП «Нордік»	20 805,92	3 740,91
Платежі за послуги транспортування, здійснені на користь НГВУ «Долинанафтогаз «ПАТ «Укрнафта»			
11	СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	10 595,33	1,058.60
Всього		13 432 428,90	2 026 933,76

Окрім безпосередньо транспортування, 12 підзвітних нафтогазовидобувних компаній прозвітували про платежі за інші послуги, пов'язані з користуванням мережею газопроводів та газосховищ (*Таблиця 5.21*).

Таблиця 5.21: Витрати підзвітних видобувних компаній на зберігання (закачування, відбір) природного газу та інші послуги у 2021 р. (дані підзвітних компаній) [117]

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
1	ПАТ «Укрнафта»	Оплата послуги індивідуальний робочий обсяг на місяць	2 907,60	АТ «Укртрансгаз»
2	ПАТ «Укрнафта»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачування на добу наперед	11 342,20	АТ «Укртрансгаз»
3	ПАТ «Укрнафта»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності відбору на добу наперед	639,20	АТ «Укртрансгаз»
4	ПП «Нордік»	Послуги з визначення ФХП природного газу	124,86	АТ «Укртрансгаз»
5	ПП «Нордік»	Прийом, транспортування та закачуванню супутньо-пластової води	17,03	АТ «Укргазвидобування»
6	ПП «Нордік»	Технічне обслуговування (експлуатація) складових газотранспортної системи	251,00	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
7	ПП «Нордік»	Добовий небаланс	11,80	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
8	ПП «Нордік»	Аварійно-рятувальне обслуговування та профілактична робота	126,83	АТ «Укргазвидобування»
9	ПП «Проект-Буд»	Експлуатація складових газотранспортної системи	260,80	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
10	ПП «Проект-Буд	Визначення ФХП природного газу	44,83	ПАТ «Укртрансгаз»

[117] Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними 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»

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
11	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Попередня оплата послуг замовленої потужності	271 374,00	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
12	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Індивідуальна потужність закачування на добу наперед	10 708,00	АТ «Укртрансгаз»
13	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Індивідуальна потужність відбору на добу наперед	2 100,00	АТ «Укртрансгаз»
14	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Індивідуальний робочий обсяг на місяць	650,00	АТ «Укртрансгаз»
15	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Індивідуальна потужність закачування на добу наперед	673,06	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
16	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Індивідуальний робочий обсяг на місяць	53,93	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
17	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Індивідуальна потужність відбору на добу наперед	184,52	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
18	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Індивідуальна потужність закачування на добу наперед	128,63	АТ «Укртрансгаз»
19	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Індивідуальний робочий обсяг на місяць	22,17	АТ «Укртрансгаз»
20	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (без права юридичної особи)	Індивідуальна потужність відбору на добу наперед	29,11	АТ «Укртрансгаз»
21	ТОВ «Енергія-95»	Послуги відбору	89,80	Філія «Оператор газосховищ України» акціонерного товариства «Укртрансгаз»
22	ТОВ «Енергія-95»	Послуги зберігання	13,40	Філія «Оператор газосховищ України» акціонерного товариства «Укртрансгаз»
23	ТОВ «Західнадрасервіс»	Індивідуальний робочий обсяг	96,20	АТ «Укртрансгаз»
24	ТОВ «Західнадрасервіс»	Попередня оплата послуги індивід. потужності закачування на добу наперед	664,66	АТ «Укртрансгаз»
25	ТОВ «Західнадрасервіс»	Попередня оплата послуги індивід. потужності відбору на добу наперед	249,28	АТ «Укртрансгаз»
26	ТОВ «Західнадрасервіс»	Послуги з визначення фізико-хімічних показників природного	179,95	АТ «Укртрансгаз»
27	ТОВ «Західнадрасервіс»	Оплата за добовий небаланс природного газу	4 639,10	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»

№	Назва компанії-платника	Призначення платежу	Сумарні витрати, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала зберігання та інші послуги
28	ТОВ «Західнадрасервіс»	Оплата за експлуатацію складових газотранспортної системи	153,45	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
29	ТОВ «Західнадрасервіс»	Замовлена (договірна) потужність	7 218,88	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
30	ТОВ «Західнадрасервіс»	Перевищення замовленої (договірної) потужності	210,99	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
31	ТОВ «Західнадрасервіс»	Замовлена (договірна) потужність	4 040,25	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
32	ТОВ «Косул»	Попередня оплата послуг замовленої потужності	7,03	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
33	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Оплата послуги індивідуальний робочий обсяг на місяць	217,25	АТ «Укртрансгаз»
34	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності відбору на добу наперед	27,67	АТ «Укртрансгаз»
35	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Попередня оплата послуги індивідуальної потужності закачування на добу наперед	1 124,34	АТ «Укртрансгаз»
36	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Попередня оплата послуг замовленої потужності (доба)	5 845,69	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
37	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Попередня оплата послуг замовленої потужності (доба)	2 293,54	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
38	АТ «Укргазвидобування»	Додаткова плата за недотримання параметрів якості природного газу	139 623,45	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
39	АТ «Укргазвидобування»	Фінансове забезпечення виконання зобов'язань	139 623,45	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
40	СП «Укркарпатойл»	Зберігання	22 613,15	ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»
Всього			630 581,09	-

5.2.4.2 Транспортування нафти

Загальна інформація про системи магістральних нафтопроводів та основні маршрути транспортування

Транспортування нафти в Україні здійснює виключно АТ «Укртранснафта», засновником і єдиним акціонером якого є АТ «НАК «Нафтогаз України». Система магістральних нафтопроводів України, що перебувала у користуванні АТ «Укртранснафта», складалася з 19 нафтопроводів загальною довжиною 3 506,6 км (4 767,4 км в одну нитку) та діаметром до 1 220 мм. Потужність системи на вході становила 114 млн т/рік, а на виході – 56,3 млн

т/рік. Загальна номінальна ємність резервуарних парків системи складала 1 083 тис. куб. м. Інфраструктура групи АТ «НАК «Нафтогаз України» також включала морський нафтовий термінал «Південний» (з 24.02.2022 р. через блокаду чорноморських портів немає можливості його використовувати) та 28 нафтоперекачувальних станцій.

30 червня 2021 року АТ «Укртранснафта» підписало угоду з Агентством із розшуку та менеджменту активів щодо експлуатації української частини трубопроводу нафтопродуктів «Самара–Західний напрямок» на 5 років. Відповідно до умов угоди, АТ «Укртранснафта» має права та обов'язки щодо здійснення господарської діяльності з транспортування, зберігання, перевалки нафтопродуктів на автомобільний та залізничний транспорт. АТ «Укртранснафта» також зобов'язується протягом 5 років сплачувати державі щонайменше 1,1 млн грн щомісячного доходу від управління нафтопродуктопроводом. Передача активів була завершена в липні 2021 року[118]. Таким чином, до інфраструктури товариства доєднано трубопровід протяжністю 1 248 км, (пропускна здатність - близько 3,5 млн т дизельного палива на рік)[119].

Малюнок 5.22: Схема основних магістральних нафтопроводів України

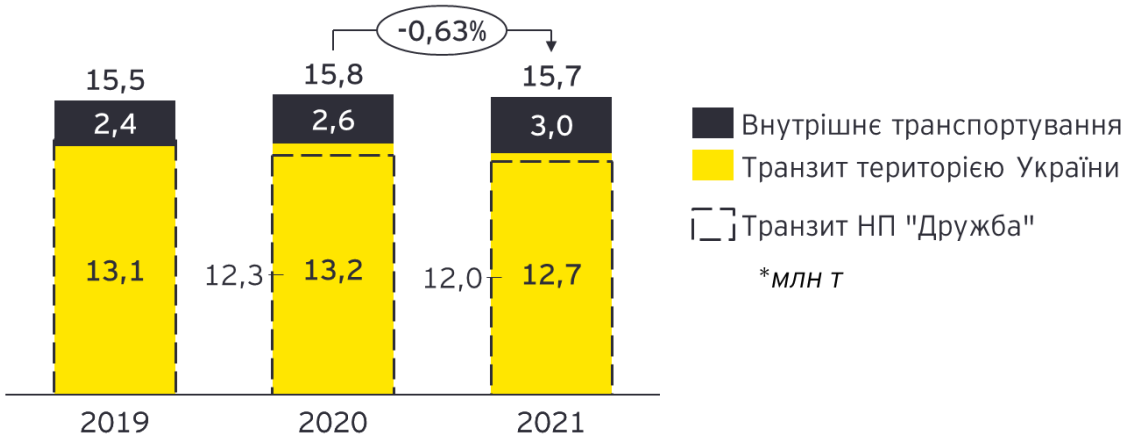
У 2019 році між АТ «Укртранснафта» та ПАТ «Транснєфть» було укладено додаткову угоду №47 до договору №0019100 від 16.11.2004 р. За цією угодою передбачається транспортування російської нафти магістральними нафтопроводами України обсягом до 17 млн т на рік до 2030 року. У 2021 році загальний обсяг транзиту та транспортування нафти територією України склав 15,7 млн т (***Малюнок 5.23***), з яких:

- Транзит нафти - 12,7 млн т (на 3,2% менше рівня 2020 року).

[118] НАК «Нафтогаз України», Консолідована фінансова звітність за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/6001b722
[119] НАК «Нафтогаз України», Річний звіт за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076

- Внутрішнє транспортування 3 млн т (на 15% більше рівня 2020 року)[120].

Збільшення обсягу внутрішнього транспортування нафти на 0,4 млн т пов'язане з додатковим імпортом нафти морським шляхом.



Малюнок 5.23: Обсяги транспортування та транзиту нафти магістральними нафтопроводами України у 2019-2021 рр.[121]

Тарифи на транспортування нафти

Тарифи на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта», які діяли впродовж 2021 року, були визначені постановою НКРЕКП №2108 від 11.10.2019 року. Постанова визначала два етапи дії тарифів: з 01.11.2020 року до 31.10.2021 включно, та з 01.11.2021 року до 31.11.2022 року включно. Однак, фактично підвищення тарифу на транзит російської нафти до рівня 11,5 євро/т відбулося 01.04.2022 р.[122]

Таблиця 5.22: Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами АТ «Укртранснафта» у 2021 р.[123]

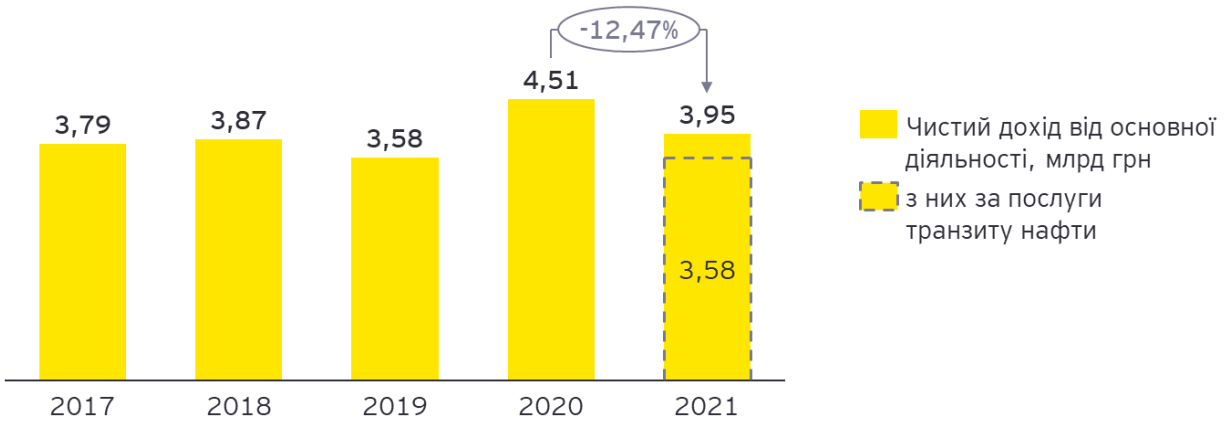
№	Назва підприємства	Тариф до 31.10.2021 р.	Тариф з 1.11.2021 р.
		грн за тону нетто (без ПДВ)	
1	НПС «Долина» – НПК «Галичина»	138,38	161,50
2	НПС «Гнідинці» – Кременчуцький НПЗ	98,69	135,70
3	ЛВДС «Глинсько-Розбишівська» – Кременчуцький НПЗ	64,25	80,04
4	н/н «М.Павлівка» –Кременчуцький НПЗ	104,73	146,66
5	МНТ «Південний» – Кременчуцький НПЗ	213,56	310,09
6	ПЗД «Одеса» –Кременчуцький НПЗ	161,80	198,14

Доходи оператора нафтотранспортної системи

На момент написання цього Звіту ІПВГ, АТ «Укртранснафта» не опублікувала фінансову звітність за 2021 рік у відкритому доступі. З цієї причини було використано дані з річного

[120] Річний звіт НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076
[121] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076
[122] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076
[123] Постанова НКРЕКП від 11.10.2019 №2108, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2108874-19#n12

звіту АТ «НАК «Нафтогаз України» у якості джерела інформації про дохід АТ «Укртранснафта» - його дочірньої компанії. Чистий дохід від послуг транзиту нафти в 2021 році склав 3,58 млрд грн, що на 3,4% перевищує результат попереднього року. А чистий дохід від основної діяльності товариства (транзит та внутрішнє транспортування нафти) складає 3,95 млрд грн[124]. Це на 12,47% менше за аналогічний показник у 2020 році (***Малюнок 5.24***). Дані про прибуток АТ «Укртранснафти» за 2021 рік відсутні у відкритому доступі.



Малюнок 5.24: Дохід АТ «Укртранснафта» за 2017-2021 рр.[125]

Відповідно до вимог Закону про ІПВГ[126], у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік підзвітні компанії надали інформацію щодо фізичних обсягів транспортування видобутої нафти та сумарних витрат на послуги з її транспортування за 2021 рік. З усіх підзвітних компаній, 26 компаній належали до галузі видобування нафти та природного газу, з яких лише 3 надали відповідну інформацію. Згідно з даними компаній, за 2021 рік їх сумарні витрати на послуги з транспортування нафти становили 570 353,40 тис. грн (***Таблиця 5.23***).

Таблиця 5.23: Платежі підзвітних нафтогазовидобувних компаній за послуги транспортування нафти у 2021 р. (дані підзвітних компаній)[127]

№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг нафти, тис. т	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування
1	ПАТ «Укрнафта»	-	304 803,90	ПАТ «НПК-Галичина»
2	ПАТ «Укрнафта»	-	109 710,70	ПАТ «Укртатнафта»
3	ПАТ «Укрнафта»	-	931,10	ТОВ «Букаєвиця»
4	ПАТ «Укрнафта»	-	283,90	ТОВ «Транс актів»
5	ПАТ «Укрнафта»	-	53 767,20	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»
6	ПАТ «Укрнафта»	-	47 099,20	ПАТ «Укртранснафта»
7	СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	13 88	1 295,90	ПАТ «Укрнафта»
8	СП «Укркарпатойл»	56,90	4 978,20	НГВУ «Надвірнанафтогаз» ПАТ «Укрнафта»

[124] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076
[125] Інформація за 2017-2020 рр. – фінансова звітність АТ «Укртранснафта»; інформація за 2021 рік – річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 р., https://www.naftogaz.com/short/67171076
[126] Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18 вересня 2018 року № 2545-VIII
[127] Відповідно до інформації, наданої підзвітними видобувними 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»

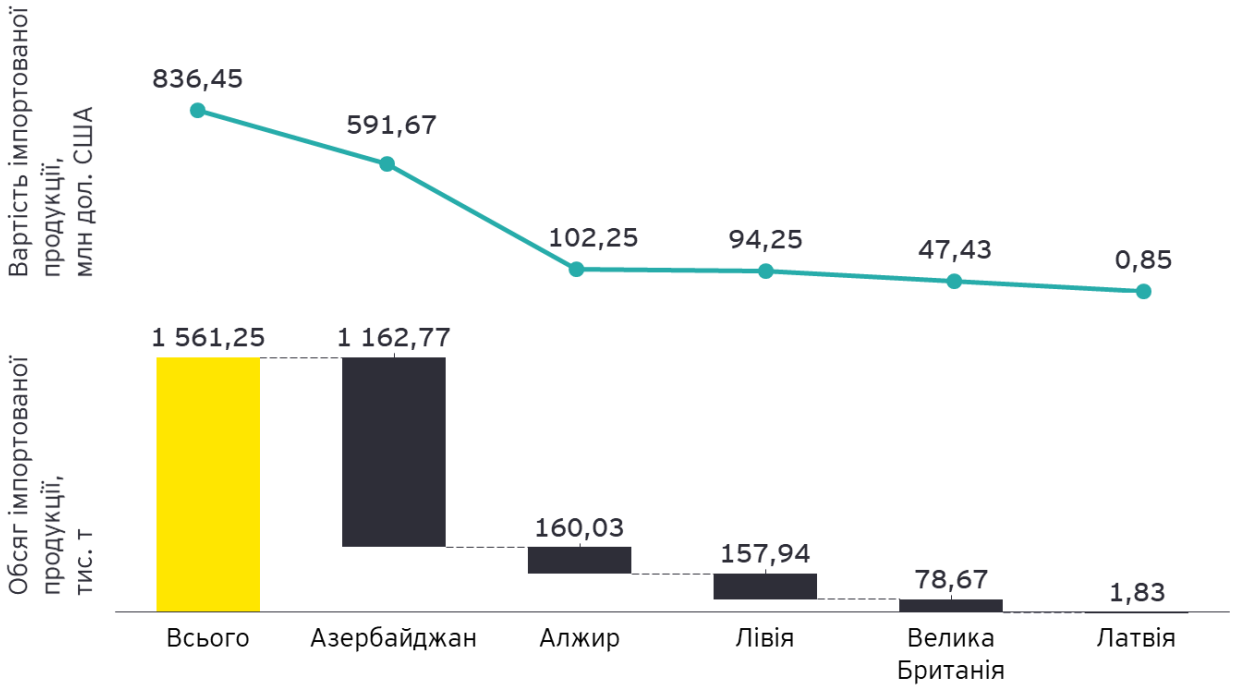
№	Назва компанії-платника	Фізичний обсяг нафти, тис. т	Сумарні витрати на транспортування, тис. грн	Назва компанії, що здійснювала транспортування
9	СП «Укркарпатойл»	55,06	47 483,30	ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття»
Всього		-	**570 353,40**	-

Також, лише 2 компанії (СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ та ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД») прозвітували про витрати на зберігання нафти:

- СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ сплатило 9 154,53 тис. грн на користь ПАТ «НПК-Галичина»;
- ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» сплатило 7 975,51 тис. грн на користь ПАТ «Нафтохімік Прикарпаття».

5.2.5 Експорт та імпорт нафти і природного газу

У 2021 році Україна експортувала нафту лише в Румунію обсягом 89,96 тис. т та вартістю 27,13 млн дол. США. Порівняно з 2020 роком, експорт нафти збільшився на 12,45%. Імпорт нафти також зріс у 2021 році на 25,34% та становив 1 561,25 тис. т вартістю 836,45 млн дол. США. Найбільшою країною імпортером нафти в Україну був Азербайджан (74,48% загального обсягу імпорту нафти у 2021 році).



Малюнок 5.25: Обсяги імпорту нафти за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[128]

[128] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 рік, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Впродовж 2021 року спостерігався значний ріст експорту природного газу порівняно з 2020 роком. Через дефіцит газу в Європі у 2021 році, Україна реекспортувала природний газ зі своїх ПСГ, закачаний ще у 2020 році[129,130]. Зокрема, найбільші обсяги експорту природного газу з України були реалізовані в Польщу (8,93 млн куб. м), Угорщину (7,63 млн куб. м) та Австрію (6,36 млн куб. м). Загальна сума експорту природного газу у 2021 році склала 47,04 млн дол. США.

Таблиця 5.24: Обсяги експорту природного газу в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[131]

Країна	Обсяг експорту природного газу		Вартість експорту, млн дол. США
	тис. т	млн куб. м	
Угорщина	46,11	7,63	17,83
Австрія	32,67	6,36	7,34
Польща	11,75	8,93	9,90
Республіка Молдова	8,60	н/д	10,26
Словаччина	5,36	н/д	1,71
Румунія	0,003	н/д	0,002
Всього	**104,49**	**22,92**	**47,04**

Імпорт природного газу у 2021 році скоротився на -65,44% порівняно з 2020 роком і склав 3,16 млрд куб. м загальною вартістю 3 408,86 млн дол. США. Найбільші обсяги природного газу імпортовано зі Швейцарії та Угорщини - 44,62% та 15,98% від загального обсягу імпорту природного газу відповідно.

Таблиця 5.25: Обсяги імпорту природного газу в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[132]

Країна	Обсяг імпорту природного газу		Вартість імпорту, млн дол. США
	тис. т	млн куб. м	
Швейцарія	2 809,16	1 410,12	1 909,93
Угорщина	443,55	504,90	218,45
Німеччина	350,57	н/д	335,74
Чехія	341,22	134,60	215,42
США	337,81	297,27	186,03
Мальта	299,95	425,56	104,15
Австрія	230,81	1,00	160,29
Нідерланди	180,03	102,13	114,21
Словаччина	151,24	192,05	65,46
Інші	188,50	92,36	99,18
Всього	**5 332,85**	**3 159,99**	**3 408,86**

[129] Нафтогаз. Річний звіт за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/67171076
[130] Економічна правда, Україна у жовтні транспортувала на 81% більше газу до Європи, https://www.epravda.com.ua/news/2021/11/5/679464/
[131] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 рік, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm
[132] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 рік, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Висновки до розділу

Запаси нафти та природного газу в Україні зосереджені у трьох нафтогазоносних регіонах: Східному, Західному та Південному. Найбільша частка запасів нафти та газу припадає на Східний регіон – 47,51% та 76,74% відповідно. Протягом 2021 року обсяг балансових запасів природного газу зменшився на -4,17%, нафти – на -7,42%. Різке зменшення запасів природного газу спостерігалось на родовищах Львівської області - на -11,27%, а запасів нафти на родовищах Чернігівської області – на -40,93%. Загалом, балансові запаси природного газу в Україні у 2021 році становили 689 049 млн куб. м, нафти - 78 503 тис. т, а газового конденсату - 30 629 тис. т.

Обсяги видобування нафти та природного газу у 2021 році порівняно з 2020 роком зменшилися на -0,12% та -2,20% відповідно, а обсяг видобування газового конденсату збільшився на 0,66%. Найбільші обсяги видобування нафти спостерігалися у Сумській та Івано-Франківській областях, а природного газу і газового конденсату - у Полтавській та Харківській областях.

Обсяг транзиту природного газу у 2021 році складав 41,6 млрд куб. м, що на 25,45% менше, ніж у 2020 році. Традиційно, більшу частину транзиту територією України було виконано через Західний напрямок (у напрямку Словаччини, Польщі та Угорщини) - 91,35% всього транзиту 2021 року. Загальний обсяг транзиту та транспортування нафти за 2021 рік складав 15,7 млн т (що на 0,63% менше за обсяги 2020 року). Значну частку від сумарного обсягу займає саме транзит нафти територією України - 12,7 млн т, або 80,89% від загальних обсягів, тоді як внутрішнє транспортування нафти складало лише 3 млн т (19,11%).

У 2021 році Україна збільшила експорт та реекспорт природного газу на тлі газової кризи в Європі, зокрема, найбільші обсяги було направлено в Польщу, Угорщину та Австрію загальною кількістю 22,92 млн куб. м. Імпорт природного газу скоротився на -65,44%, найбільший обсяг імпортованого газу було отримано зі Швейцарії (45,62% від сумарної кількості природного газу).

У 2021 році Україні експортувала нафту лише в Румунію обсягом 89,96 тис. т та вартістю 27,13 млн дол. США. При цьому, імпорт нафти склав 1 561,25 тис. т вартістю 836,45 млн дол. США. Найбільшим імпортером нафти у 2021 році був Азербайджан (74,48% всього імпорту нафти у 2021 році).

5.3 Видобування руд заліза

5.3.1 Запаси руд заліза

На території України розміщена одна з найбільших у світі залізорудних провінцій, яка охоплює Український щит та його схили. Промислові запаси залізних руд приурочені до докембрійських, кам'яновугільних, юрських, крейдових, палеогенових, неогенових і четвертинних відкладів, проте промислові родовища належать лише до комплексів докембрійського (95,5% загальних запасів) і кембрійського часів[133].

Запаси руд заліза зосереджені в двох залізорудних басейнах - Криворізькому та Керченському, та в трьох залізорудних районах - Білозірському, Маріупольському та Кременчуцькому (***Малюнок 5.26***). В Україні залізні руди представлені в основному трьома геолого-промисловими типами:

- багаті магнетит-гематито-мартитові руди;
- залізисті кварцити;
- оолітові бурі залізняки.

Малюнок 5.26: Географічне розташування районів та басейнів залягання руд заліза

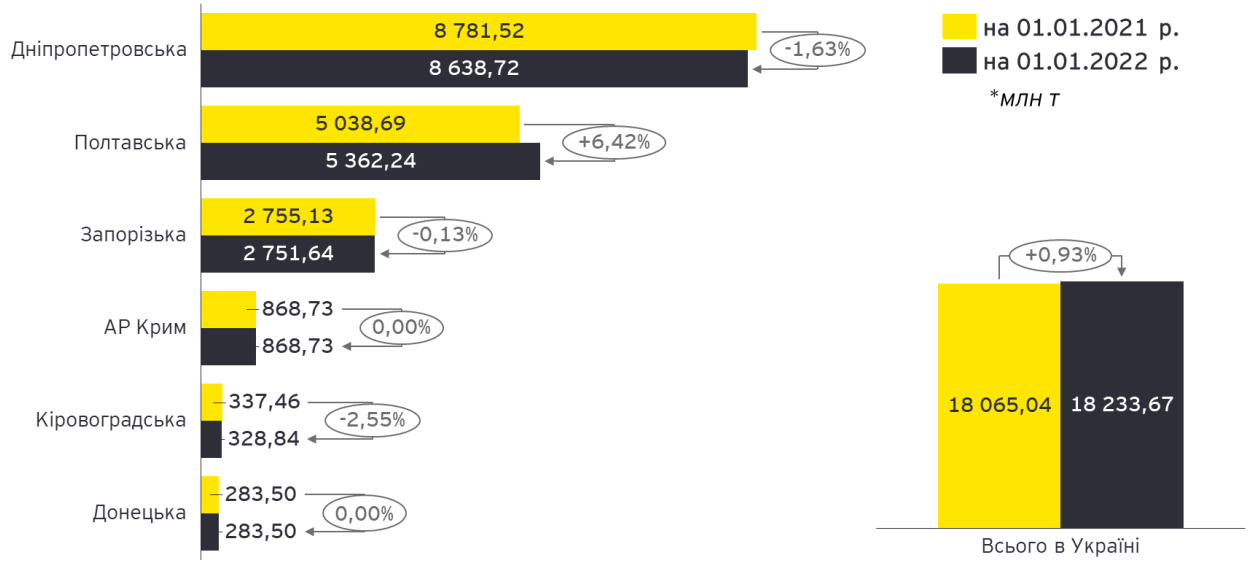
У Криворізькому залізорудному басейні (Дніпропетровська область) здійснюється видобування залізистих кварцитів переважно відкритим та частково підземним способами та багатих руд підземним способом. Також, у Криворізькому басейні зосереджені запаси бурих залізняків, що не розробляються через відсутність попиту.

[133] Інформація з офіційного сайту Мінеральних ресурсів України. Родовища металічних корисних копалин, руди заліза

У Керченському залізорудному басейні, що розташований у східній частині Кримського півострову, розвідано запаси бурих залізняків, які не розробляються з 1992 року. З 2014 року актуальна інформація щодо стану родовищ та обсягу запасів бурих залізняків Керченського залізорудного басейну є невідомою у зв'язку з тим, що басейн знаходиться на тимчасово окупованій росією території України.

Родовища Кременчуцького залізорудного району (Полтавська область) представлені багатими рудами, легкозбагачувальними магнетитовими та кумінгтоніт-магнетитовими кварцитами, що розробляються відкритим способом. Найбільші компанії, що розробляють залізні руди у цьому районі - ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат». Родовища Білозірського району (Запорізька область) представлені багатими рудами, які видобуваються підземним способом. Найбільша компанія, що веде свою господарську діяльність у цьому районі - підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат».

Станом на 01.01.2022 року обсяги балансових запасів руд заліза в Україні становили 18 233,67 млн т[134]. Найбільші обсяги балансових запасів руд заліза розташовані у Дніпропетровській області – 8 638,72 млн т, або 47,38% від загального обсягу балансових запасів руд заліза в Україні. У Полтавській області розташовано 5 362,24 млн т залізних руд (29,41%), у Запорізькій - 2 751,64 млн т (15,09%), в АР Крим – 868,73 млн т (4,76%), а в Кіровоградській та Донецькій областях - 328,84 млн т (1,80%) та 283,50 млн т (1,55%) відповідно (***Малюнок 5.27***).



<u>Малюнок 5.27:</u> Структура та динаміка зміни балансових запасів руд заліза за областями України станом на 01.01.2021 р. і 01.01.2022 р.[135]

[134] Інформація ДНВП «Геоінформ України», отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[135] Інформація ДНВП «Геоінформ України», отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Порівняно з 2020 роком, у 2021 році загальний обсяг балансових запасів руд заліза в Україні збільшився на 0,93%. Зростання сумарних запасів пов'язане зі значним збільшенням запасів залізних руд у Полтавській області (на 6,42%), тоді як у Дніпропетровській області відбулося зменшення на 1,63%, у Запорізькій на 0,13%, а в Кіровоградській запаси зменшились на 2,55% порівняно з минулим роком. Балансові запаси руд заліза в АР Крим та Донецькій області залишилися без змін.

За умови збереження співвідношення між обсягом загального рівня запасів і обсягом видобутку як у 2021 році, забезпеченість балансовими запасами залізних руд становитиме 106 років.

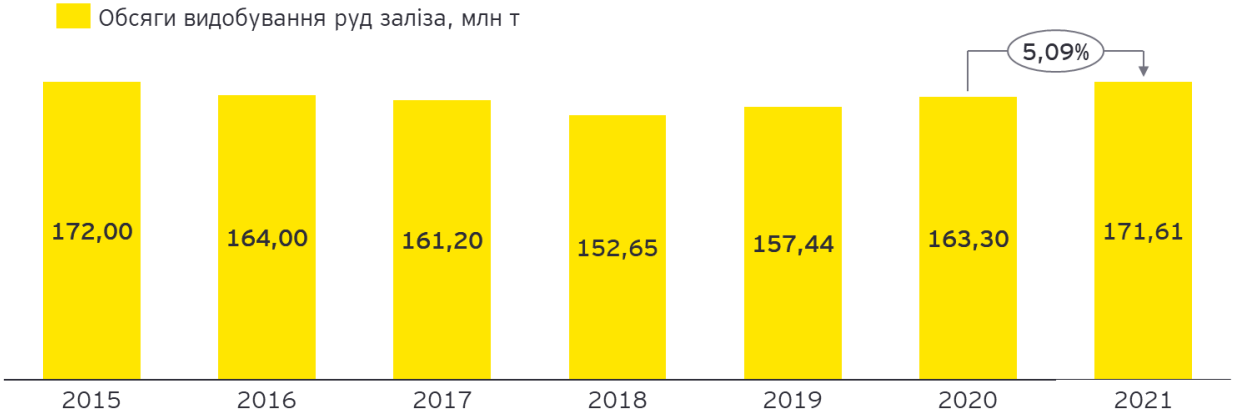
5.3.2 Суттєві розвідувальні роботи

У межах загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року за кошти державного бюджету за 2021 рік, відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, протягом звітного періоду була проведена розвідка лише Чортомлицького залізорудного родовища.

5.3.3 Обсяги видобування руд заліза та їх вартість

5.3.3.1 Обсяги видобування руд заліза

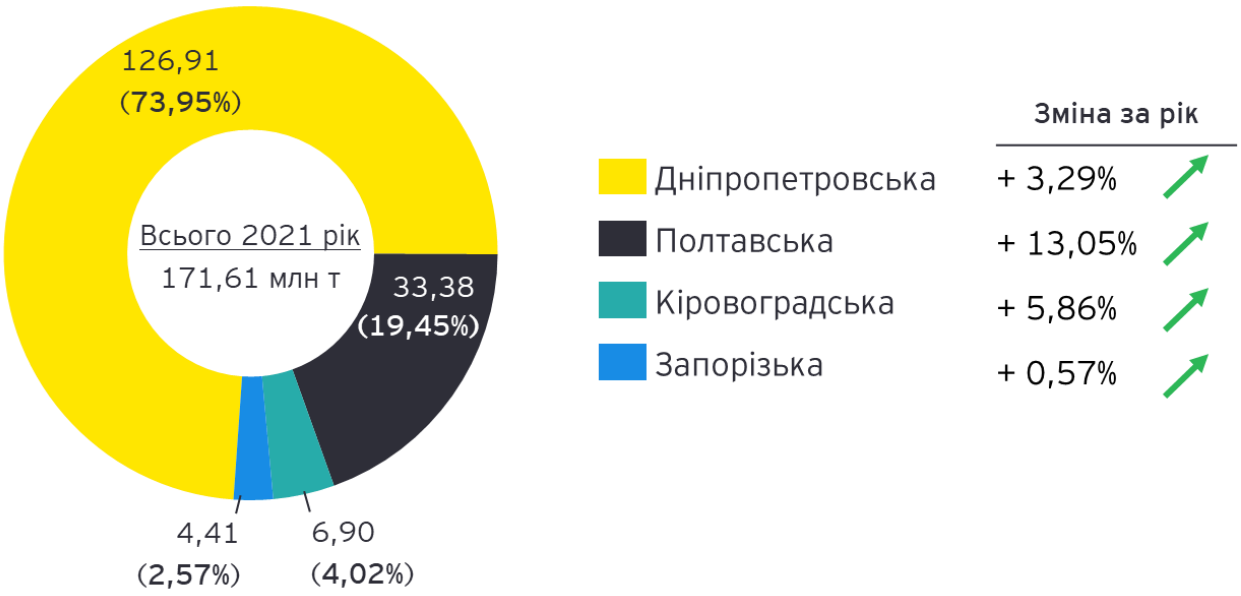
Згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», отриманої у відповідь на запит Незалежного адміністратора, загальний обсяг видобування руд заліза в 2021 році склав 171,61 млн. т, що на 5,09% більше відносно обсягів видобування у 2020 році. Варто зазначити, що починаючи з 2018 року спостерігається тенденція щорічного збільшення обсягів видобування руд заліза, враховуючи попереднє поступове зниження з 2015 по 2018 роки (***Малюнок 5.28***).



Малюнок 5.28: Динаміка обсягів видобування руд заліза в Україні у 2015-2021 рр.[136]

[136] Інформація ДНВП «Геоінформ України», отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Як і в попередні роки, найбільші обсяги видобування руд заліза були здійснені на території Дніпропетровської області - 126,91 млн т або 73,95% від загальних обсягів видобування в Україні. Також, руди заліза видобували в Полтавській області (33,38 млн т або 19,45%), Кіровоградській області (6,90 млн т або 4,02%) та Запорізькій області (4,41 млн т або 2,57%) (*Малюнок 5.29*).



Малюнок 5.29: Обсяги видобування руд заліза в Україні за областями у 2021 р.[137]

Найбільша частка запасів руд заліза розташована на території Дніпропетровської області. Протягом 2021 року видобування там здійснювали також найбільша кількість підприємств галузі видобування руд заліза:

- АТ «Криворізький залізорудний комбінат», який займався розробкою полів шахт Гвардійська, Октябрська, Родіна та Тернівська;
- АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат», який розробляв Скелеватське-магнетитове родовище залізистих кварцитів;
- ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» - розробляв Валявкінське та Новокриворізьке родовища залізистих кварцитів та ділянку поля шахти ім. Артема, де розташовані багаті руди заліза;
- ПрАТ «Суха Балка» - розробляло поля шахт Ювілейна та ім. Фрунзе;
- ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» - розробляло родовище Велика Глеюватка та поле шахти ім. С. Орджонікідзе;
- ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат», який займався розробкою родовищ Ганнівське та Первомайське;
- ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» - розробляло Інгулецьке родовище.

[137] Інформація ДНВП «Геоінформ України», отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

У Полтавській області, яка є другою по запасам руд заліза в Україні, видобуток здійснювали ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат» на Єристівському родовищі залізистих кварцитів та ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» на Горішнє-плавнинсько-Лавриківському родовищі.

У Запорізькій області підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» здійснювало розробку Південно-Білозірського та Переверзівського родовищ.

У Кіровоградській області на Артемівському та Петрівському родовищах видобування здійснював ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат».

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, усі підприємства з найбільшими обсягами видобування руд заліза у 2021 році були розташовані в Дніпропетровській області. Серед них АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» – 31 325,60 тис. т (18,25% всього видобутку залізних руд у 2021 році), ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» – 28 808,50 тис. т (16,79%), ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» – 27 562,00 тис. т (16,06%) та ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» – 25 961,00 тис. т (15,13%). Сумарно, на вказані 4 підприємства припадало 66,23% всього видобування руд заліза у 2021 році.

Зростання загальних обсягів видобування руд заліза відносно обсягів видобування у 2020 році відбулося майже на всіх підприємствах галузі. Зменшення обсягів видобування спостерігалося лише на ПрАТ «Суха Балка» – на -0,45% у 2021 році порівняно з рівнем видобування у 2020 році. Детальніше про обсяги видобування залізних руд в таблиці нижче.

Таблиця 5.26: Обсяги видобування руд заліза за підприємствами і родовищами у 2020-2021 рр.[138]

№	Назва компанії/родовища	Обсяги видобування, тис. т		
		2020	2021	Зміна у 2021 р. відносно 2020 р., %
1	**АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»:**	**29 879,40**	**31 325,60**	**4,84%**
	Скелеватське-магнетитове	29 879,40	31 325,60	4,84%
2	**ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»:**	**28 618,50**	**28 808,50**	**0,66%**
	Інгулецьке	28 618,50	28 808,50	0,66%
3	**ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»:**	**26 610,00**	**27 562,00**	**3,58%**
	Ганнівське	5 936,00	5 998,00	1,04%
	Первомайське	20 674,00	21 564,00	4,30%
4	**ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»:**	**25 269,00**	**25 961,00**	**2,74%**
	Валявкинське (Кар'єр-3)	14 969,00	13 628,00	-8,96%
	Новокриворізьке	9 734,00	11 701,00	20,21%
	Рудник ім. Кірова (діл. Поле шахти ім. Артема)	566,00	632,00	11,66%
5	**ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»:**	**17 020,00**	**19 287,13**	**13,32%**
	Горішнє-Плавнинсько-Лавриківське	17 020,00	19 287,13	13,32%

[138] Інформація ДНВП «Геоінформ України», отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

№	Назва компанії/родовища	Обсяги видобування, тис. т		
		2020	2021	Зміна у 2021 р. відносно 2020 р., %
6	**ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»:**	**12 510,00**	**14 096,00**	**12,68%**
	Єристівське	12 510,00	14 096,00	12,68%
7	**ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»:**	**12 825,00**	**13 755,00**	**7,25%**
	Велика Глеюватка	4 942,00	5 428,00	9,83%
	Поле шахти ім. С. Орджонікідзе	1 362,00	1 424,00	4,55%
	Артемівське	2 043,00	2 203,00	7,83%
	Петрівське	4 478,00	4 700,00	4,96%
8	**Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»:**	**4 387,00**	**4 412,00**	**0,57%**
	Південно-Білозірське	4 020,00	3 944,00	-1,89%
	Переверзівське	367,00	468,00	27,52%
9	**АТ «Криворізький залізорудний комбінат»:**	**3 647,40**	**3 876,70**	**6,29%**
	Поле шахти Гвардійська	1 128,70	1 046,50	-7,28%
	Поле шахти Октябрська	498,90	538,70	7,98%
	Поле шахти Родіна	1 020,40	1 352,20	32,52%
	Поле шахти Тернівська (колишня ім. Леніна)	999,40	939,30	-6,01%
10	**ПрАТ «Суха Балка»:**	**2 538,00**	**2 526,50**	**-0,45%**
	Поле шахти «Ювілейна», Ділянка 6	1 529,90	1 560,60	2,01%
	Поле шахти ім. Фрунзе	1 008,10	965,90	-4,19%

5.3.3.2 Вартість продукції галузі видобування руд заліза

Відповідно до даних Держстату, протягом 2021 року сумарно галуззю видобування руд металів (видів економічної діяльності В07 «Добування металевих руд»[139]) було реалізовано продукцію вартістю 303 634,9 млн. грн[140]. Дезагреговані дані щодо реалізації продукції видобутку руд заліза у публічному доступі відсутні. У першу чергу це пов'язано з ситуацією, яка склалася у зв'язку із військовою агресією росії проти України, та з урахуванням Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни»[141].

В якості додаткового джерела для відображення інформації щодо вартості продукції видобування руд заліза було використані дані, надані підзвітними компаніями[142] в межах підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік. Варто зазначити, що з-поміж 11 підзвітних компаній інформацію про обсяги видобування та реалізації, а також виручки від реалізації товарної продукції, було надано лише 3 компаніями. Обсяги реалізованої продукції та виручка від реалізації вказаних компаній у 2021 році наведені в таблиці нижче.

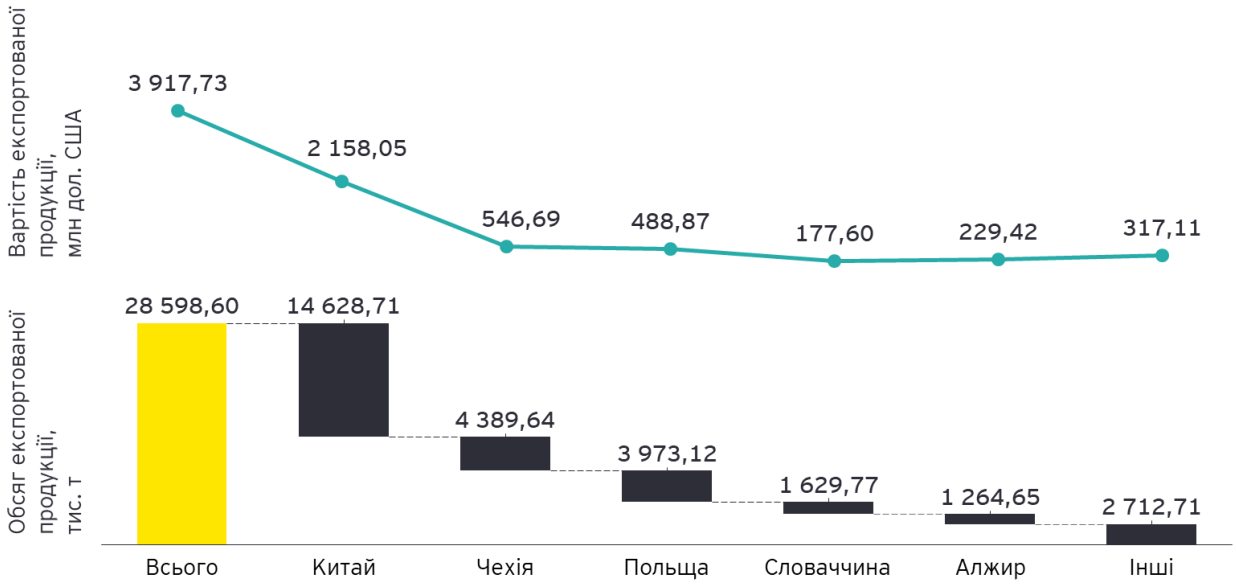
[139] Включає в себе вид економічної діяльності В07.10 «Добування залізних руд», а також В07.20 «Добування руд інших кольорових металів»
[140] Держстат, Обсяги реалізованої промислової продукції за видами діяльності (без ПДВ та акцизу), http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html
[141] Закон України про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20
[142] У межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік був визначений список підзвітних видобувних компаній, що були визначені як матеріальні (детальніше у Р***озділі 9***)

Таблиця 5.27: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд заліза у 2021 р.[143]

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції (без ПДВ), млн грн
АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	4 677,10	3 980,51	5 130,73	6 027,61
ПрАТ «Суха Балка»	2 903,30	2 547,50	4 214,90	2 503,00
ТОВ «Рудомайн»	1 537,70	905,23	403,82	2 095,99
Всього	**9 118,10**	**7 433,24**	**9 749,45**	**10 626,60**

5.3.4 Експорт та імпорт руд заліза та продуктів їх переробки

У 2021 році експорт руд та концентратів заліза неагломерованих зменшився на 7,32% порівняно з 2020 роком та становив 28 598,60 тис. т. Більша частина експорту була направлена в Китай (51,15% від загального обсягу експорту). При цьому, вартість експортованих неагломерованих руд та концентратів заліза збільшилась на 54,11% у порівнянні з 2020 роком та складала 3 917,73 млн дол. США.



Малюнок 5.30: Обсяги експорту руд та концентратів заліза неагломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[144]

[143] 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»

[144] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Імпорт руд та концентратів заліза неагломерованих у 2021 році збільшився в порівнянні з 2020 роком і сягнув 1,12 тис. т загальною вартістю 0,16 млн дол. США. Зокрема, у 2021 році неагломеровані залізні руди та концентрати імпортувались з 9 країн, при цьому найбільший обсяг було імпортовано з Єгипту (93,39% всього імпорту 2021 року).

Експорт руд та концентратів заліза агломерованих збільшився у 2021 році на 2,10% порівняно з 2020 роком та становив 15 759,06 тис. т на суму 2 982,08 млн дол. США. Найбільше руд та концентратів заліза агломерованих було експортовано в Китай (24,86% загального експорту руд заліза), Австрію (16,20%) та Німеччину (10,08%).

Малюнок 5.31: Обсяги експорту руд та концентратів заліза агломерованих в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[145]

У порівнянні з 2020 роком, імпорт руд та концентратів заліза агломерованих у 2021 році зменшився на -90,05% і складав 0,08 тис. т сумарною вартістю 0,02 млн дол. США. Майже вся кількість, а саме 97,74% імпортованих руд та концентратів заліза агломерованих були ввезені в Україну з Польщі.

Висновки до розділу

Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», загальні обсяги балансових запасів руд заліза станом на 01.01.2022 р. становили 18 233,67 млн т. Основні обсяги запасів розташовані у Дніпропетровській та Кіровоградській областях (Криворізький залізорудний басейн), Полтавській області (Кременчуцький залізорудний район) та Запорізькій області (Білозірський залізорудний район). Майже половина обсягів руд заліза зосереджені у Дніпропетровській області - 47,38%. Протягом 2021 року була проведена розвідка лише Чортомлицького залізорудного родовища.

[145] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Обсяги видобування руд заліза у 2021 році збільшилися на 5,09% у порівнянні з 2020 роком і склали 171,61 млн т. Суттєвий приріст видобування у 2021 році спостерігався у таких приватних компаній як ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат (Полтавська область).

Експорт руд та концентратів заліза неагломерованих у 2021 році зменшився на 7,32% порівняно із 2020 роком, тоді як експорт руд та концентратів заліза агломерованих збільшився на 2,10%. Найбільші обсяги руд та концентратів заліза було експортовано в Китай: 51,15% від загального експорту руд та концентратів заліза неагломерованих та 24,86% від загального експорту руд та концентратів агломерованих. Імпорт руд та концентратів заліза, як і в минулі роки, у 2021 році був незначний.

5.4 Видобування руд титану

5.4.1 Запаси руд титану

Пухкий осадовий чохол і платформні схили Українського кристалічного щита мають унікальну мінерально-сировинну базу, в тому числі і щодо титану. В Україні титаноносна провінція займає північно-східну частину Українського кристалічного щита, Дніпровсько-Донецьку западину та частину південно-західного схилу Воронезького кристалічного масиву і є однією з провідних та найбільших титаноносних провінцій у світі (загальна площа складає більш як 200 тис. кв. км)[146]. Незважаючи на те, що основні ресурси титану зосереджені в корінних родовищах[147], сьогодні видобування руд титану в Україні ведеться лише з розсипних покладів[148], що складають близько 10% усіх розвіданих запасів.

У межах титаноносної провінції в Україні виявлено 78 родовищ різного рівня вивченості. Проте, згідно з останніми доступними даними, мінерально-сировинна база титану в Україні наразі представлена близько 40 родовищами, які включають 1 унікальне, 13 великих та 10 середніх родовищ. Руди титану в них зосереджені в магматичних корінних, гіпергенних залишкових і розсипних геолого-промислових типах родовищ. Головними промисловими[149] типами родовищ титанової сировини в Україні є давні прибережно-морські розсипи в центральній частині України (Малишевське родовище) і континентальні розсипи близького знесення на північному заході Українського щита (Межирічне, Лівобережне, Правобережне та інші родовища Іршанської групи)[150].

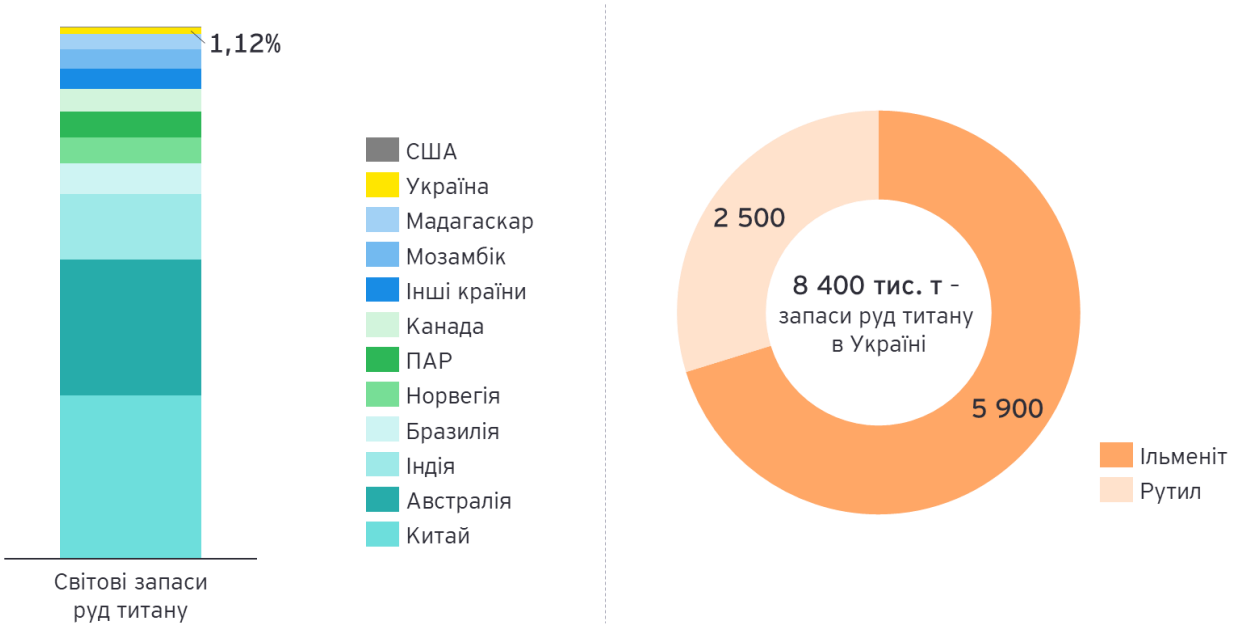
Основним титановмісним мінералом у надрах України є ільменіт, запаси рутилу є обмеженими. Більша частина видобування титанових (ільменітових) руд в Україні здійснюється АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»[151] (філіями Вільногірський гірничо-металургійний комбінат (Дніпропетровська область) та Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат (Житомирська область)), а також приватною компанією ТОВ ВКФ «Велта», що володіє гірничо-збагачувальним комплексом на базі Бирзулівського родовища ільменітових руд, а також Лікарівським родовищем (знаходяться в Кіровоградські області)[152]. Загальна продуктивна потужність цих підприємств складає більше 770 тис. т[153] концентратів титанових на рік.

Корінних запасів титанових руд в Україні може вистачити на доволі довгий проміжок часу для роботи компаній з видобування руд титану в Україні. Але існує проблема в дефіциті руд зі свіжим ільменітом, запаси яких в Україні пов'язані в основному з великим

[146] Інформація з сайту Мінеральні ресурси України, https://minerals-ua.info
[147] Корінні родовища - первинні скупчення мінеральної речовини в надрах, що не зазнали перетворення і руйнування поблизу земної поверхні
[148] Розсипні родовища - представляють продукти дезінтеграції корінних родовищ і мінералізованих гірських порід корінних родовищ, утворюють пластові, жильні та інші форми тіла мінеральної сировини, що залягають, як правило, серед корінних порід
[149] Маються на увазі ті родовища, що розробляються
[150] Закон України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року» від 21.04.2011 № 3268-VI https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3268-17#n176
[151] Акціонерне Товариство «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» утворилась у 2014 році шляхом об'єднання потужностей Вільногірського гірничо-металургійного комбінату у Дніпропетровській області та Іршанського гірничо-збагачувального комбінату у Житомирській області, https://www.umcc-titanium.com/
[152] Компанія ТОВ ВКФ «Велта», https://velta-ua.com/about/
[153] З яких більше 500 тис. т припадає на АТ «Об'єднана гірничо=хімічна компанія», https://www.umcc-titanium.com/, а 270 тис. т - на ТОВ ВКФ «Велта», https://velta-ua.com/mining-complex/

Стремигородським та меншим за розміром Федорівським корінними родовищами. Головна проблема розробки зазначених родовищ у тому, що для їх експлуатації потрібно залучення значних капітальних інвестицій: для будівництва нових рудників та збагачувальних фабрик.

Дані про балансові запаси титанових руд в Україні є державною таємницею, а тому не публікуються у вільному доступі[154]. Альтернативним джерелом статистики про запаси мінеральної сировини у світі є щорічні дослідження Державної геологічної служби США – Mineral Commodities Summaries (MCS). Згідно з дослідженням за 2022 рік, запаси титанових руд України (сумарно – ільменіт та рутил) станом на кінець 2021 року становили 8 400 тис. т (або 1,12% від світових запасів).



Малюнок 5.32: Оціночні обсяги запасів руд титану в Україні станом на 01.01.2022 р.[155]

Відповідно до даних АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», наданих у звіті про платежі на користь держави для цілей звітування в межах ІПВГ за 2021 рік, загальний обсяг балансових запасів руд титану станом на 01.01.2022 року становив 40,20 млн куб. м, що на 6,03% менше, ніж станом на 01.01.2021 року. Обсяг умовно балансових та позабалансових запасів титанових руд становив 81,15 млн куб. м. Сумарний обсяг балансових (видобувних) запасів пісків циркон-рутил-ільменітоносних станом на кінець 2021 року складав 23,80 млн куб. м, що на 14,39% менше, ніж станом на кінець 2020 року. Обсяг умовно балансових і позабалансових запасів циркон-рутил-ільменітоносних пісків складав 52,04 млн куб. м.

[154] Згідно з наказом Служби безпеки України від 12.08.2005 р. № 440 «Про затвердження Зводу відомостей, що становлять державну таємницю», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0902-05#Text
[155] Геологічна служба США, 2022 рік, https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2022/mcs2022.pdf

5.4.2 Суттєві розвідувальні роботи

Протягом 2021 року на аукціонах з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які проводить Держгеонадра, була виставлена лише 1 ділянка титанових руд. За результатами проведення VII аукціону[156] з продажу спеціальних дозволів на користування надрами АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» отримала ліцензію на геологічне вивчення та проведення дослідно-промислової розробки родовища титанових руд на території Селищанської ділянки Коростенського району Житомирської області[157]. Також, у 2021 році було продовжено термін дії спецдозволу АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» на розробку Малишевського родовища титанових руд на період 20 років[158]. Відповідний наказ №752[159] Голова Державної служби геології та надр України підписав 20 жовтня 2021 року.

Згідно з інформацією, наданою ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік та виконання Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року за кошти державного бюджету за 2021 рік, виконувалися пошуково-оцінювальні роботи на Аврамівському залишковому родовищі ільменіту. У межах цих робіт у 2021 році були складені п'ять геолого-розвідувальних розрізів, план підрахунку запасів, пояснювальна записка та план приросту перспективних ресурсів категорії P_1 та запасів категорії C_2. Також були проведені пошуково-оцінювальні роботи на ільменіт-цирконові розсипи в межах Березівської та Юрівсько-Козіївської ділянок і пошукові роботи на Мар'янівській ділянці. У межах зазначених робіт були підготовлені матеріали для попередньої геолого-економічної оцінки запасів розсипних ільменіт-цирконових руд категорії C_2 по Мар'янівській ділянці. Виконано збір, систематизація і переведення в єдину електронну базу мінералогічних аналізів пошукових свердловин діючого об'єкту і свердловин минулих років, розташованих на перспективній площі.

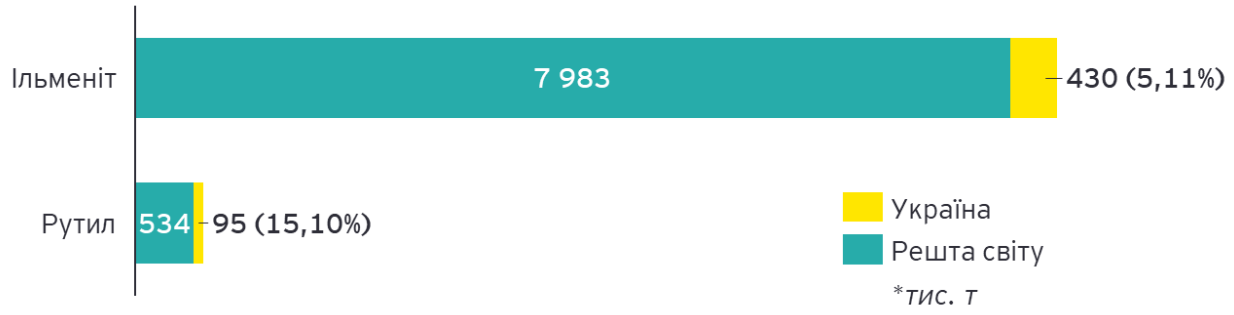
5.4.3 Обсяги видобування руд титану та їх вартість

5.4.3.1 Обсяги видобування руд титану

Згідно з оціночними даними Державної геологічної служби США, обсяг виробництва концентратів титанових в Україні становив 525 тис. т, з яких виробництво ільменітового концентрату складало 430 тис. т (або 5,11% від світового виробництва), а виробництво рутилового концентрату – 95 тис. т (або 15,10% від світового виробництва). Сумарний обсяг

[156] Перелік ділянок надр, спеціальні дозволи на користування якими було продано на VII аукціоні 2021 року, який відбувся 14.04.2021, https://www.geo.gov.ua/wp-content/uploads/auctions/2021/auction7_results.pdf
[157] Результати продажу спецдозволу на користування надрами (Селищанська ділянка), https://prozorro.sale/auction/UA-PS-2021-02-23-000041-3
[158] Новина з офіційного сайту АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», https://www.umcc-titanium.com/%d0%be%d0%b3%d1%85%d0%ba-%d0%be%d1%82%d1%80%d0%b8%d0%bc%d0%b0%d0%bb%d0%b0-%d0%bf%d1%80%d0%be%d0%bb%d0%be%d0%bd%d0%b3%d0%b0%d1%86%d1%96%d1%8e-%d1%81%d0%bf%d0%b5%d1%86%d0%b4%d0%be%d0%b7%d0%b2%d0%be/
[159] Наказ Держгеонадра №752 від 20 жовтня 2021 року Про продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами, https://www.geo.gov.ua/wp-content/uploads/2021/10/nakaz-24-rh-2021-prodovzhennia-vid-20.10.2021-%E2%84%96-752.doc

виробництва титанових концентратів в Україні в 2021 році оцінювався в розмірі 5,81% від обсягу світового виробництва.



Малюнок 5.33: Оціночні обсяги виробництва титанових концентратів (ільменіт та рутил) в Україні та світі в 2020 р.[160]

Згідно з даними АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», наданих в ході заповнення звіту про платежі на користь держави для цілей звітування в межах ІПВГ за 2021 рік, обсяги видобування руд титану компанією у 2021 році становили 2 577,4 тис. куб. м, що на 0,33% більше, ніж у 2020 році. При цьому, обсяги видобування компанією пісків циркон-рутил-ільменітоносних у 2021 році складали 3 798,8 тис. куб. м, що на 2,42% менше, ніж було видобуто в 2020 році.

5.4.3.2 Вартість продукції галузі видобування руд титану

Відповідно до даних Держстату, протягом 2021 року сумарно галуззю видобування руд металів (видів економічної діяльності B07 «Добування металевих руд»[161]) було реалізовано продукцію вартістю 303 634,9 млн грн[162]. Дезагреговані дані щодо реалізації окремо продукції видобутку руд титану у публічному доступі відсутні.

В якості альтернативного джерела інформації було використано дані, надані підзвітними компаніями[163] в межах підготовки цього звіту ІПВГ за 2021 рік. У галузі видобування руд титану єдиною суттєвою видобувною компанією було визначено АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Виручка та обсяги реалізованої продукції компанії наведені в таблиці нижче.

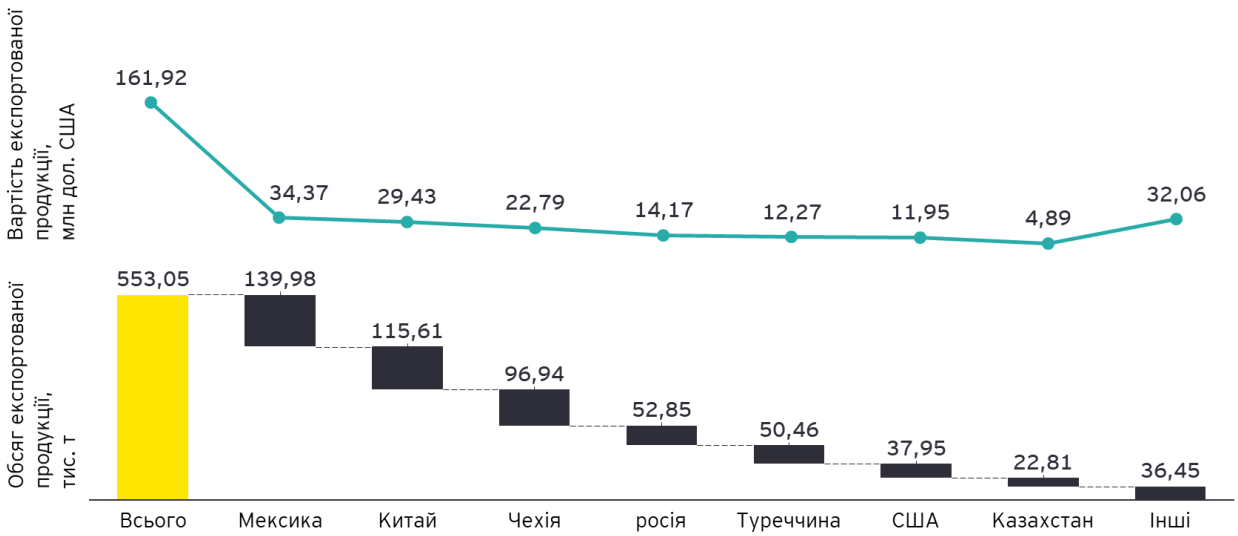
[160] Геологічна служба США, 2022 рік, https://pubs.usgs.gov/periodicals/mcs2022/mcs2022.pdf
[161] Включає в себе вид економічної діяльності B07.10 «Добування залізних руд», а також B07.20 «Добування руд інших кольорових металів», в яку входить галузь видобування руд титану
[162] Держстат, Обсяги реалізованої промислової продукції за видами діяльності (без ПДВ та акцизу), http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html
[163] У межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік був визначений список підзвітних видобувних компаній, що були визначені як суттєві (детальніше у ***Розділі 9***)

Таблиця 5.28: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» у 2021 р.[164]

Вид продукції	Обсяги видобування незбагаченої руди[165], тис. куб. м	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції, (без ПДВ), млн грн
Концентрат ільменітовий	6 376,20	326,32	263,62	1 570,92
Концентрат рутиловий		40,19	157,26	1 384,66

5.4.4 Експорт та імпорт руд титану

Експорт руд титану у 2021 році зріс на 3,01% порівняно з 2020 роком і становив 553,05 тис. т, загальною вартістю 161,92 млн дол. США. У 2021 році Україна експортувала руди титану в 43 країни світу, з яких найбільші обсяги було реалізовано: у Мексику (25,31% загального обсягу), Китай (20,90%) та Чехію (17,53%).



Малюнок 5.34: Обсяги експорту руд та концентратів титану за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[166]

Імпорт руд титану у 2021 році збільшився на 15,99% порівняно з 2020 роком. Так, у 2021 році було імпортовано 1,17 тис. т титанових руд на суму 1,22 млн дол. США. Загалом сировина імпортувалась в Україну з 4 країн: 87,06% загального обсягу було отримано з Сенегалу, 12,93% - з Німеччини, а також незначні обсяги з Нідерландів та ПАР.

[164] Згідно з інформацією, що була надана підзвітними (суттєвими) видобувними компаніями у відповідності до вимог Закону про ІПВГ

[165] Дані щодо видобування незбагаченої руди включають в себе обсяги видобування титанових руд (2 577,4 тис. куб. м), а також пісків циркон-рутил-ільменітоносних (3 798,8 тис. куб. м)

[166] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Висновки до розділу

Українська мінерально-сировинна база руд титану є унікальною та займає одне з провідних місць у світі за розміром покладів титанових руд. Більшу частину видобутку титану в Україні здійснюють державне підприємство АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», що планується до приватизації[167], а також приватна компанія ТОВ ВКФ «Велта».

Інформація про запаси руд титану, відповідно до законодавства України, становить державну таємницю. Державна геологічна служба США оцінює їх у розмірі 8 400 тис. т або 1,12% від загальних світових запасів.

Протягом 2021 року на аукціонах з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які проводить Держгеонадра, була виставлена лише 1 ділянка титанових руд, яку за результатами торгів отримало АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія».

Згідно з даними Державної геологічної служби США, у 2021 році в Україні сумарно було вироблено 525 тис. т титанових концентратів (5,11% від обсягу світового виробництва), включаючи: ільменітовий концентрат – 430 тис. т, рутиловий концентрат – 95 тис. т.

У 2021 році експорт руд та концентратів титану, у порівнянні з 2020 роком, збільшився на 3,01% та становив 553,05 тис. т.; імпорт збільшився на 15,99% при обсязі 1,17 тис. т. Протягом 2021 року руди титану експортувались до 43 країн світу, при цьому найбільше у Мексику (25,31% від загального експорту титанових руд та концентратів), Китай (20,90%) та Чехію (17,53%). Імпортувались руди титану в Україну з 4 країн, при цьому 87,06% загального обсягу імпорту надійшло з Сенегалу.

[167] Фонд державного майна України, АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», https://privatization.gov.ua/product/privatization-at-oghk/

5.5 Видобування руд марганцю

5.5.1 Запаси руд марганцю

За обсягом підтверджених запасів марганцевих руд Україна посідає провідну позицію у світі. Поклади зосереджені у трьох областях: Запорізькій, Дніпропетровській та Херсонській. В Україні споживачами марганцевих руд та продуктів їх переробки є галузь чорної металургії, де марганець використовується для розкислення та десульфуризації сталі та чавуну. Видобування руд марганцю відбувається на кар'єрних (відкритим способом) та шахтних (підземним способом) полях. Руди, що видобуваються, поділяють на три промислові типи за мінеральним складом: оксидні, карбонатні та окисно-карбонатні[168].

Обсяги балансових запасів руд марганцю станом на 01.01.2022 р. зменшились на 0,19% відносно попереднього року і склали 2 158,74 млн т. Зменшення запасів відбулося лише на родовищах Дніпропетровської області, показники по Запорізькій та Херсонській[169] областях не зазнали змін.

Малюнок 5.35: Обсяги та динаміка зміни балансових запасів руд марганцю за областями України станом на 01.01.2021 р. та 01.01.2022 р.[170]

5.5.2 Суттєві розвідувальні роботи

У відкритих джерелах відсутні дані про розвідувальні роботи щодо марганцевих руд.

[168] Інформація ДНВП «Геоінформ України» із Щорічника «Мінеральні Ресурси України», 2021р., отримана у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[169] Родовище знаходиться на межі областей, у балансах його віднесено до Херсонської обл. (Шахта №3 Дніпропетровська обл., запаси – 3475,6 тис. т; Шахта №1 Херсонська обл., запаси – 2561,3 тис. т)
[170] Дані ДНВП «Геоінформ», отримані у відповідь на запит для цілей підготовки звіту ІПВГ за 2021 рік

5.5.3 Обсяги видобування руд марганцю та його вартість

5.5.3.1 Обсяги видобування руд марганцю

Видобування руд марганцю відбувається на 7 з 11 родовищах, що враховані Держбалансами у 2021 році. Усі родовища, що розроблюються, знаходяться на території Дніпропетровської області.

<u>Малюнок 5.36:</u> Географічне розташування районів залягання руд марганцю

Обсяги видобування руд марганцю у 2021 році залишилися на тому ж рівні, що і минулого року, з незначним спадом у 2,24%. Видобування ведеться трьома компаніями, сукупний результат яких у 2021 році склав 3 763,30 тис. т. Найбільшим видобувачем руд марганцю, як і у 2020 році, залишається АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», що видобуває 60,27% від загальних обсягів видобування руд марганцю в Україні. Незважаючи на це, порівняно з 2020 роком, його обсяги видобування скоротились на 2,08%. АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» – єдине підприємство, яке збільшило обсяги видобування на 0,33% порівняно з 2020 роком, і у 2021 році видобуло 32,58% від загальних обсягів видобування руд марганцю в Україні. Решта видобування, а саме 269,00 тис. т, припадає на ТОВ «Ландшафт», що еквівалентно 7,15% сукупного видобування. Варто зазначити, що ТОВ «Ландшафт» має дозвіл на діяльність на техногенному родовищі Шламосховище ім. Максимова, де видобуває марганець зі шламу. Цей метод видобування є більш трудомістким та енергоємним для збагачення та зневоднення.

Малюнок 5.37: Обсяги та динаміка зміни видобування руд марганцю в Україні у 2020-2021 рр.[171]

5.5.3.2 Вартість продукції галузі видобування руд марганцю

Відповідно до даних Держстату, за кодом B07 «Добування металевих руд» (згідно з КВЕД-2010), у 2021 році було реалізовано продукції загальною вартістю 303 634,9 млн грн[172]. Більш детальна інформація про вартість окремої продукції галузі видобування руд марганцю у відкритих джерелах відсутня. Також, виручку від реалізації території України продукції марганцю можна оцінити за інформацією, опублікованою підзвітними компаніями на платформі ІПВГ. У таблиці нижче наведено обсяги видобутої та реалізованої марганцевої руди та збагачених продуктів з неї, а також сумарну виручку (без урахування ПДВ), що отримала компанія від реалізації цієї продукції у 2021 році.

[171] Розраховано Незалежним адміністратором на основі даних ДНВП «Геоінформ України», отриманих у відповідь на запит для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[172] Держстат, Обсяги реалізованої промислової продукції за видами діяльності http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

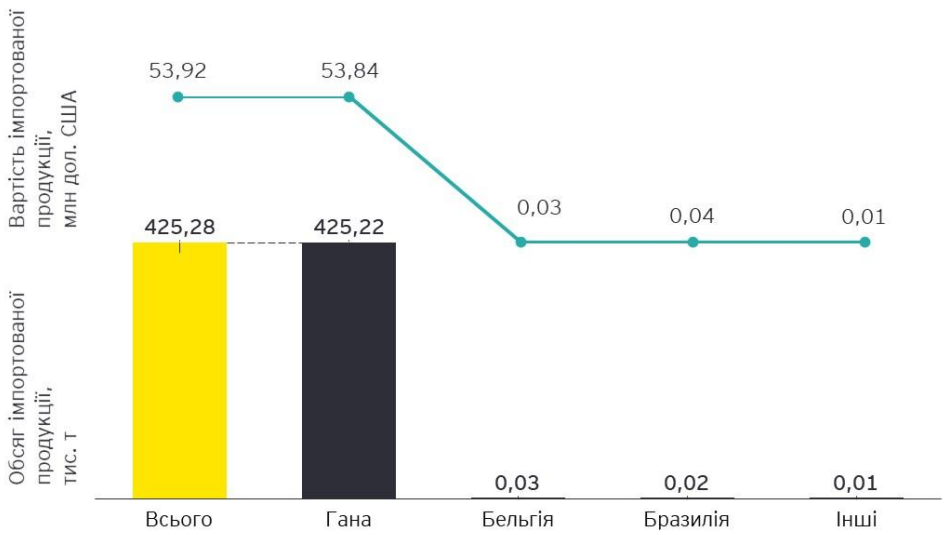
Таблиця 5.29: Виручка від реалізації товарної продукції власного видобутку підзвітними компаніями галузі видобування руд марганцю у 2021 р.[173]

Підприємство	Обсяги видобування незбагаченої руди, тис. т	Обсяги реалізації товарної продукції, тис. т	Виручка від реалізації товарної продукції на території України (без ПДВ), млн грн	Виручка від експорту товарної продукції, (без ПДВ), млн грн
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	1 237,20	1 210,88	1 069,06	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	2 427,70	1 365,15	3 137,56	0,00
Всього	**3 664,90**	**2 421,77**	**3 494,30**	**0,00**

5.5.4 Експорт та імпорт руд марганцю

У 2021 році Україна значно скоротила експорт руд марганцю – на 99% порівняно з 2020 роком, що сумарно склало 0,77 тис. т вартістю 0,09 млн дол. США. Більша частина експорту була направлена в Польщу (97% загального обсягу).

Разом з тим, імпорт теж зменшився – на 27% відносно 2020 року. Усього за 2021 рік Україна імпортувала 425,28 тис. т руд марганцю на загальну суму 53,92 млн дол. США. Протягом 2021 Україна імпортувала руди марганцю з 6 країн, з яких 99% загального обсягу сировини було отримано з Гани.



Малюнок 5.38: Обсяги імпорту руд та концентратів марганцю за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[174]

[173] 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»

[174] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Висновки до розділу

Станом на 01.01.2022 року балансові запаси марганцевих руд в Україні становили 2 158,74 млн т. 73,11% запасів розташовані у Запорізькій області, але видобування відбувається лише на території Дніпропетровської області, на родовищі Нікопольське. Протягом 2021 року видобуто 3 763,30 тис. т. руд марганцю, що на 2,24% менше, ніж у 2020 році. За умови збереження обсягів видобування на рівні 2021 року, забезпеченість балансовими запасами руд марганцю складає 574 роки.

Для оцінки вартості продукції галузі видобування руд марганцю було використано звіти компаній, надані через онлайн платформу ІПВГ у 2021 році. Виручка (без ПДВ), отримана Марганецьким та Покровським ГЗК, які у сукупності покривають 93% обсягів видобування марганцю, склала 3 494,3 млн грн.

За 2021 Україна значно скоротила обсяги експорту та імпорту залізних руд (на 99% та на 27% відповідно). Зокрема, 97% експорту було направлено в Польщу, а 99% загальної частки імпорту становила Гана.

5.6 Видобування глин вогнетривких

5.6.1 Запаси глин вогнетривких

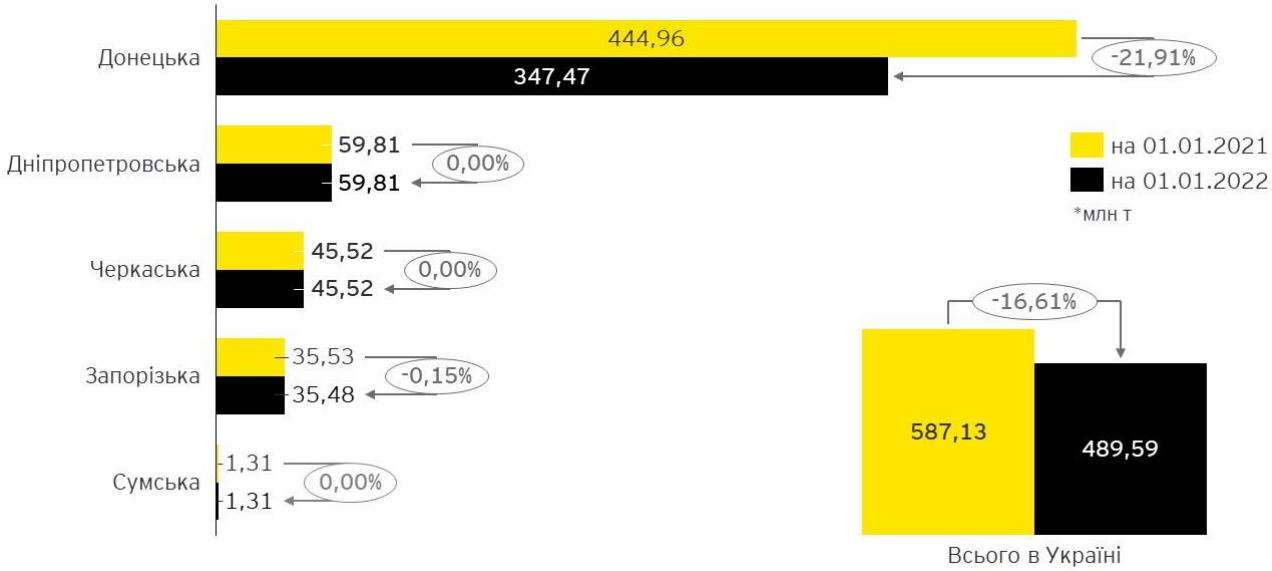
Україна володіє значними покладами глин вогнетривких, більша половина запасів яких розташована в межах Донецької складчастої споруди. Висока пластичність і дисперсність глин для вогнетривів визначають її застосування у галузях тонкої та електрокераміки, створення синтетичного каучуку, у скляній, фарфоро-фаянсовій промисловості, а також для виготовлення спеціальних вогнетривких капсул[175].

Малюнок 5.39: Схематичне зображення розташування родовищ глин вогнетривких на території України

Станом на 01.01.2022 року балансові запаси глин вогнетривких в Україні складали 489,59 млн т, що на 16,61% менше за балансові запаси у 2020 році. Загалом, у Державних балансах України за 2021 рік враховано 26 родовищ глин вогнетривких, більша частина з яких розташована в межах Донецької області - 19 родовищ із сумарними балансовими запасами 347,47 млн т (або 70,97% від усіх балансових запасів станом на 2021 рік). При цьому, значне зменшення балансових запасів глин для вогнетривів пов'язане саме з обсягами запасів у Донецькій області - у 2021 році вони зменшились на 21,91% порівняно з 2020 роком. Також, протягом 2021 року було виключено з балансу 2 родовища Донецької області - Бірюцьке та Новоолексіївське (Веселівське) - Костянтинівського та Добропільського районів відповідно. Окрім Донецької області, запаси глин вогнетривких в

[175] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Україні зосереджені в родовищах Дніпропетровської (4 родовища, 59,81 млн т балансових запасів або 12,22% від усіх запасів), Черкаської (1 родовище, 45,52 млн т балансових запасів або 9,30%), Запорізької (1 родовище, 35,48 млн т або 7,25%) та Сумської (1 родовище, 1,31 млн т або 0,27%) областей.



Малюнок 5.40: Структура балансових запасів глин вогнетривких за областями України станом на 01.01.2021 р. та 01.01.2022 р.[176]

5.6.2 Суттєві розвідувальні роботи

У межах загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року за кошти державного бюджету за 2021 рік, відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора, у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, протягом звітного періоду геологорозвідувальні роботи на родовищах глин вогнетривких не проводились.

З 31 березня до 22 липня 2021 року було призупинено дозвіл на видобування глин вогнетривких на ділянці Резервна Курдюмівського родовища. Статус решти спецдозволів на видобування глин вогнетривких не змінювався протягом звітного періоду[177].

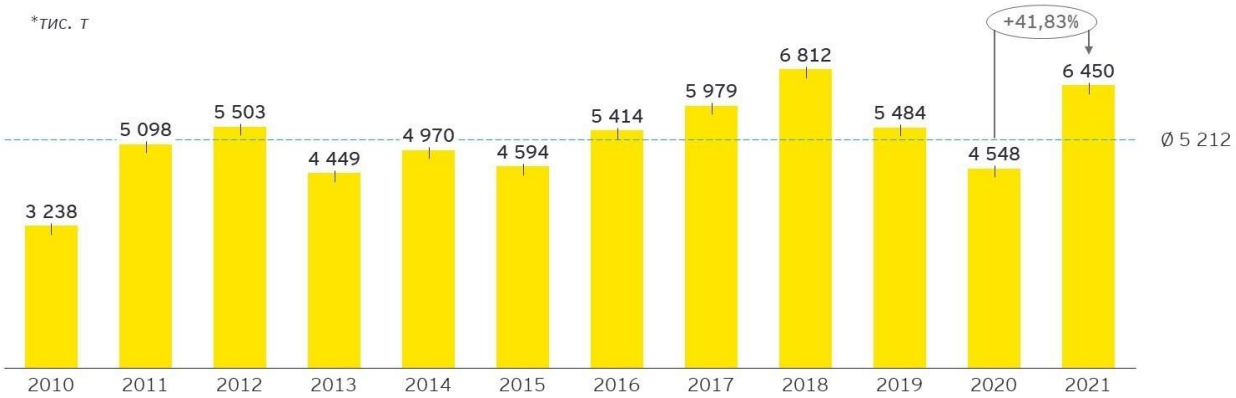
5.6.3 Обсяги видобування глин вогнетривких та їх вартість

5.6.3.1 Обсяги видобування глин вогнетривких

На більшості родовищ глин вогнетривких протягом 2021 року здійснювалась видобувна діяльність. На відміну від глин тугоплавких, галузь видобування глин вогнетривких не зазнала суттєвого впливу з 2014 року через військовий конфлікт на сході України.

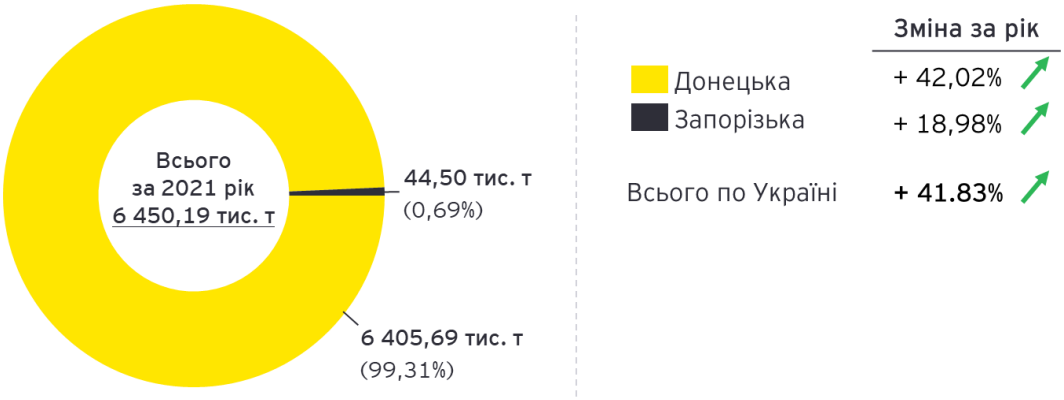
[176] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[177] Перелік спеціальних дозволів на користування надрами, наданий Держгеонадра на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Впродовж 2021 року на території України було видобуто 6 450,19 тис. т глин вогнетривких, що на 41,83% більше порівняно з рівнем видобутку у 2020 році.



Малюнок 5.41: Динаміка обсягів видобування глин вогнетривких в Україні у 2010-2021 рр.[178]

У розрізі регіонів України, майже все видобування припадало на Донецьку область, де зосереджені основні запаси глин вогнетривких - у 2021 році було видобуто 6 405,69 тис. т або 99,31% сумарного видобування протягом звітного періоду. Незначна частка, а саме 44,50 тис. т або 0,69% сумарного видобування у 2021 році було здійснено на родовищах Запорізької області. Видобування глин для вогнетривів на територіях Дніпропетровської, Черкаської та Сумської областей протягом звітного періоду не здійснювалось.



Малюнок 5.42: Обсяги видобування глин вогнетривких в Україні за областями у 2021 р.[179]

За умови збереження обсягів видобування глин вогнетривких в Україні на рівні 2021 року, обсягів балансових запасів вистачить на 76 років.

5.6.3.2 Вартість видобування глин вогнетривких

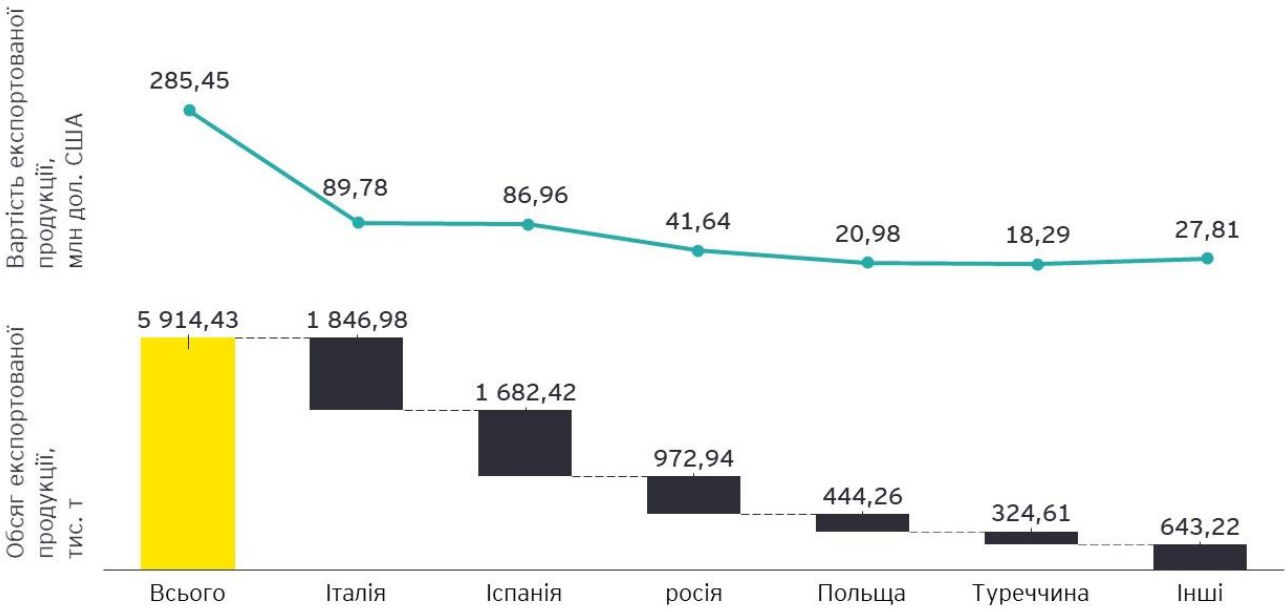
Відповідно до даних Держстату, протягом 2021 року за категорією видів економічної діяльності «Добування каменю, піску та глини» (код КВЕД-2010 – B08.1), до якої входить

[178] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[179] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

галузь видобування глин вогнетривких, було реалізовано продукцію загальною вартістю 35 314,80 млн грн[180]. Дезагреговані дані щодо реалізації продукції видобутку глин вогнетривких у публічному доступі відсутні.

5.6.4 Експорт та імпорт глин вогнетривких

У 2021 році обсяг експорту глин вогнетривких становив 5 914,43 тис. т загальною вартістю 285,45 млн дол. США, що на 46,30% більше порівняно з обсягом 2020 року. У 2021 році глини вогнетривкі експортувались у 37 країн, при цьому більше половини обсягів глин для вогнетривів було експортовано в Італію (31,23% загального обсягу) та Іспанію (28,45%).



Малюнок 5.43: Обсяги експорту глин вогнетривких за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[181]

Імпорт глин вогнетривких у 2021 році значно скоротився порівняно з 2020 роком - на 95,13% у фізичному вираженні та на 99,97% у вартісному. Зокрема, загальний обсяг імпорту склав 14,28 т на суму 0,11 млн дол. США. Найбільший обсяг глин вогнетривких було імпортовано з Німеччини - 89,81% від сумарного імпорту.

Висновки до розділу

Станом на 01.01.2022 року обсяг балансових запасів глин вогнетривких складав 489,59 млн т, що на 16,61% менше порівняно з обсягами 2020 року. 70,97% обсягів балансових запасів було зосереджено на території Донецької області. При цьому,

[180] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності у 2021 році (без ПДВ та акцизу), https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html
[181] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 рік, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

найбільше скорочення запасів було на родовищах саме Донецької області - на 21,91% менше в порівнянні з обсягами у 2020 році.

Обсяг видобування глин вогнетривких у 2021 році становив 6 450,19 тис. т, що на 41,83% більше, ніж у 2020 році. Забезпеченість глин вогнетривких за умови збереження обсягів видобування на рівні 2021 року складає 76 років.

Більше половини обсягів глин вогнетривких протягом 2021 року було експортовано з України в Італію (31,23%) та Іспанію (28,45%). Таким чином, всього за 2021 рік з України було експортовано 5 914,43 тис. т глин для вогнетривів сумарною вартістю 285,45 млн дол. США. Водночас, імпорт корисної копалини у 2021 році суттєво скоротився та склав лише 14,28 т сумарною вартістю 0,11 млн дол. США.

5.7 Видобування глин тугоплавких

5.7.1 Запаси глин тугоплавких

Родовища тугоплавких глин розвідані в межах Донецької складчастої споруди, Дніпровсько-Донецької западини, Українського щита та його схилів, Волино-Подільської плити та Закарпатської внутрішньої западини. Глини тугоплавкі широко використовуються в різних галузях керамічної промисловості [182].

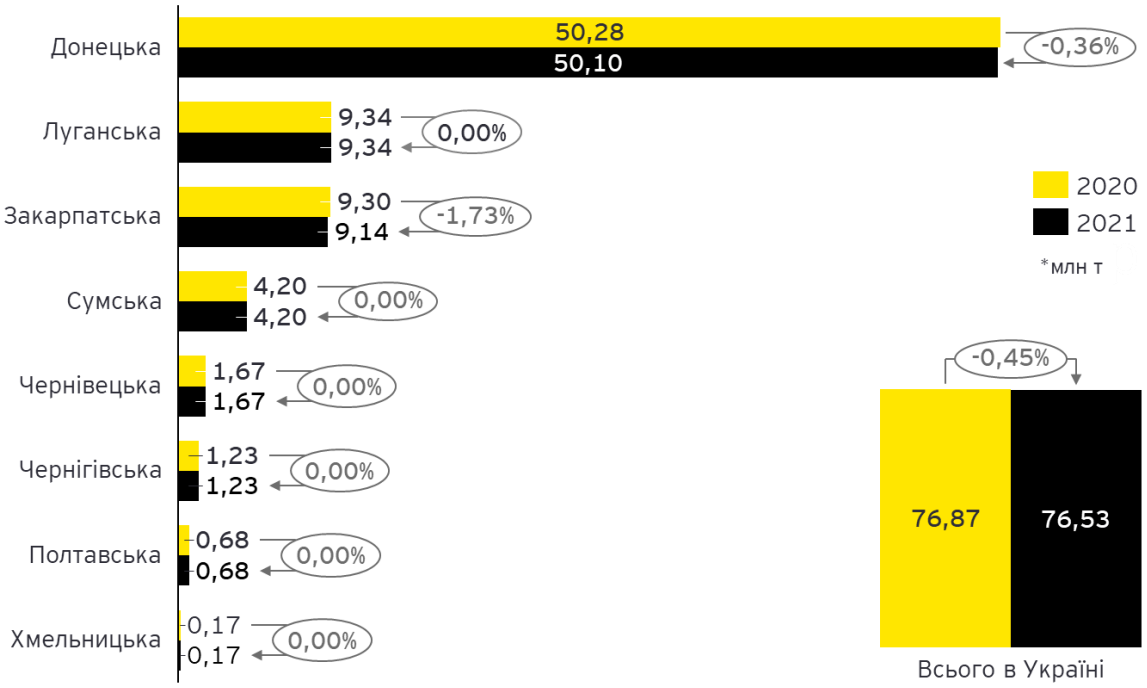
У 2021 році Державними балансами корисних копалин враховано 20 родовищ глин тугоплавких, що знаходяться на територіях 8 областей України: Донецька, Закарпатська, Луганська, Сумська, Чернівецька, Чернігівська, Полтавська та Хмельницька області.

Малюнок 5.44: Карта розташування родовищ глин тугоплавких на території України

Сумарний обсяг балансових запасів глин тугоплавких станом на 01.01.2022 року складав 76 529,35 тис. т, що на 0,45% менше, ніж обсяги у 2020 році. Зменшення балансових запасів відбулось на родовищах двох областей - Донецької та Закарпатської (на 0,36% та 1,73% відповідно). В інших областях України змін у балансових запасах глин тугоплавких не відбулось. Найбільша частка, а саме 65,46% балансових запасів глин тугоплавких у 2021 році знаходились у 7 родовищах Донецької області. Також, значні запаси зосереджені в 3 родовищах Луганської та 3 родовищах Закарпатської областей - 9 337,40 тис. т (12,20%) та

[182] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

9 142,23 тис. т (11,95%) відповідно. Таким чином, 89,61% усіх запасів глин тугоплавких в Україні зосереджені в 3 областях.



Малюнок 5.45: Структура балансових запасів глин тугоплавких за областями станом на 01.01.2021 р. та 01.01.2022 р.[183]

5.7.2 Суттєві геологорозвідувальні роботи

У межах загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року за кошти державного бюджету за 2021 рік, відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, протягом звітного періоду геологорозвідувальні роботи на родовищах глин тугоплавких не проводились.

Протягом 2021 року були дійсні 13 спецдозволів на видобування глин тугоплавких. Інформація про видані, анульовані спецдозволи або ті, у яких закінчився термін дії, відсутня[184].

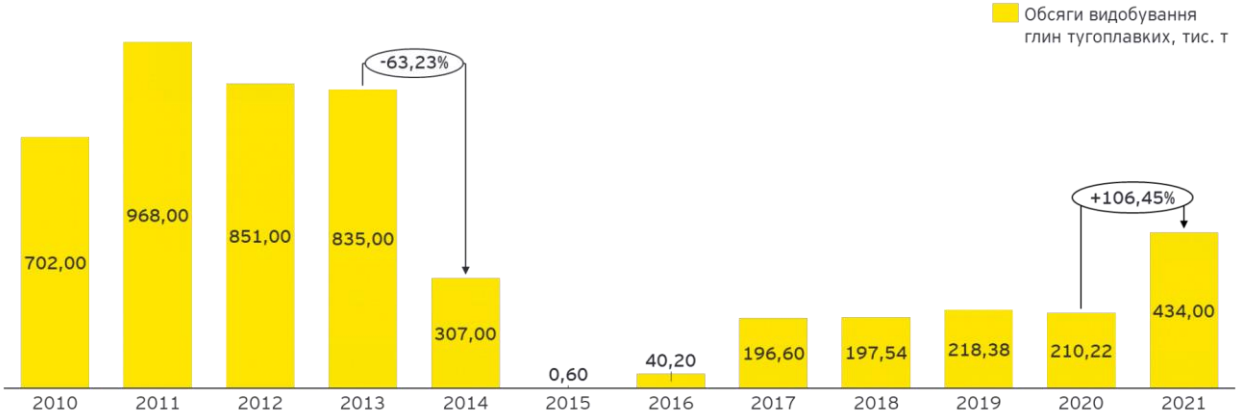
5.7.3 Обсяги видобування глин тугоплавких та їх вартість

5.7.3.1 Обсяги видобування глин тугоплавких

У 2021 році видобування глин тугоплавких проводилося у Закарпатській (родовище Іванцівське) та Донецькій (родовища Артемівське та Дослідне) областях. Таким чином,

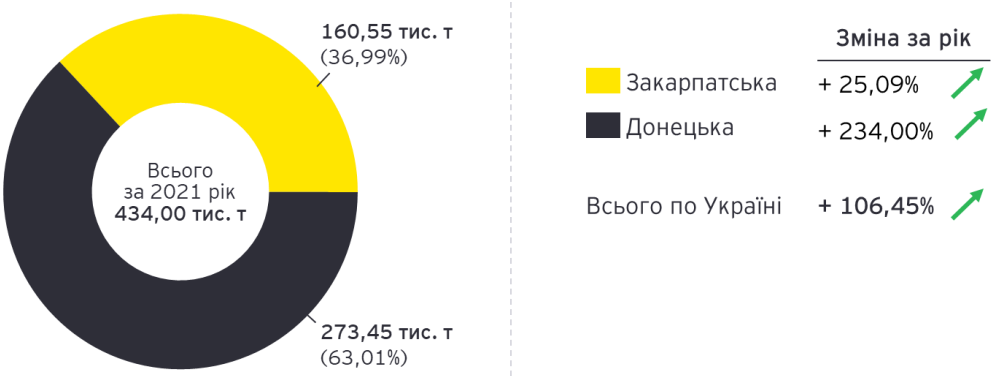
[183] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[184] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

протягом 2021 року в Україні було видобуто 434,00 тис. т глин тугоплавких, з яких 273,45 тис. т було видобуто з родовищ Донецької області, а 160,55 тис. т - з родовищ Закарпатської області. Упродовж 2016-2021 років прослідковується тенденція до зростання обсягів видобування глин тугоплавких. Проте, порівняно з обсягами до падіння у 2014-2015 роках, яке було зумовлене військовим конфліктом на сході України, об'єми видобування у 2021 році складають лише близько половини видобування до 2014 року.



Малюнок 5.46: Динаміка обсягів видобування глин вогнетривких в Україні у 2010-2021 рр.[185]

У 2021 році відбувся суттєвий приріст видобування глин тугоплавких в Україні - на 106,45%. Зростання спостерігалось як у Донецькій, так і в Закарпатській областях - на 234,00% та 25,09% відповідно.



Малюнок 5.47: Обсяги та динаміка змін видобування глин тугоплавких за областями України у 2020-2021 рр.[186]

За умови збереження обсягів видобування глин тугоплавких на рівні 2021 року, забезпеченість запасами складе 176 років.

[185] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[186] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

5.7.3.2 Вартість видобування глин тугоплавких

Відповідно до даних Держстату, протягом 2021 року за категорією видів економічної діяльності «Добування каменю, піску та глини» (код КВЕД-2010 – B08.1), до якої входить галузь видобування глин тугоплавких, було реалізовано продукцію загальною вартістю 35 314,80 млн грн[187]. Дезагреговані дані щодо реалізації продукції видобутку глин тугоплавких у публічному доступі відсутні.

5.7.4 Експорт та імпорт глин тугоплавких

Відповідно до Української класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), виокремлення категорії товарів для галузі видобування глин тугоплавких не передбачається. Саме тому, обсяги експорту та імпорту глин тугоплавких за 2021 рік відсутні у відкритому доступі і не можуть бути наведені та проаналізовані.

Висновки до розділу

Обсяг балансових запасів глин тугоплавких станом на 01.01.2022 складав 76,53 млн т. Найбільші обсяги запасів зосереджені в Донецькій області - 65,46% усіх запасів в Україні. Протягом 2021 року було видобуто 434 тис. т глин тугоплавких, що на 106,45% більше за обсяги видобування у 2020 році. Видобування тугоплавких глин у 2021 році проводилось на 2 родовищах Донецької області (63,01% усього видобування) та 1 родовищі Закарпатської області (36,99%). Якщо обсяги видобування залишатимуться на рівні 2021 року, розвіданих запасів глин тугоплавких вистачить на 176 років.

Інформація про геологорозвідувальні роботи, вартість видобування та експорт/імпорт глин тугоплавких у 2021 році у відкритих джерелах відсутня.

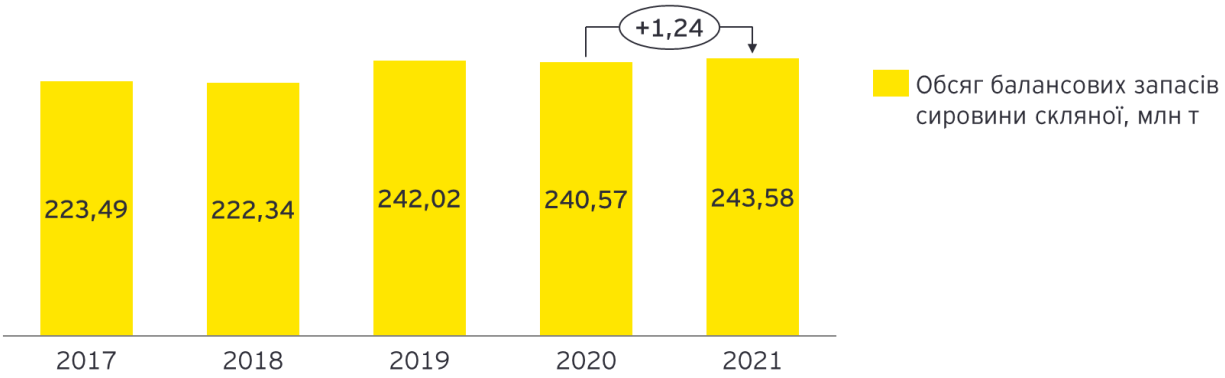
[187] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності у 2021 році (без ПДВ та акцизу), https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

5.8 Видобування піску кварцового

5.8.1 Запаси піску кварцового

Скляна сировина, що використовується для виробництва скла, а саме пісок кварцовий з вмістом кремнезему 95-99%, поширена майже по всій території України. Окрім того, в Закарпатській міжгірській западині і гірських спорудах Карпат виявлені поклади ліпариту (вміст кремнезему 61-76%), що також використовується у скляній промисловості. Таким чином, Україна має значні запаси кварцового піску та ліпариту, що вміщуються в родовищах майже по всій території країни[188].

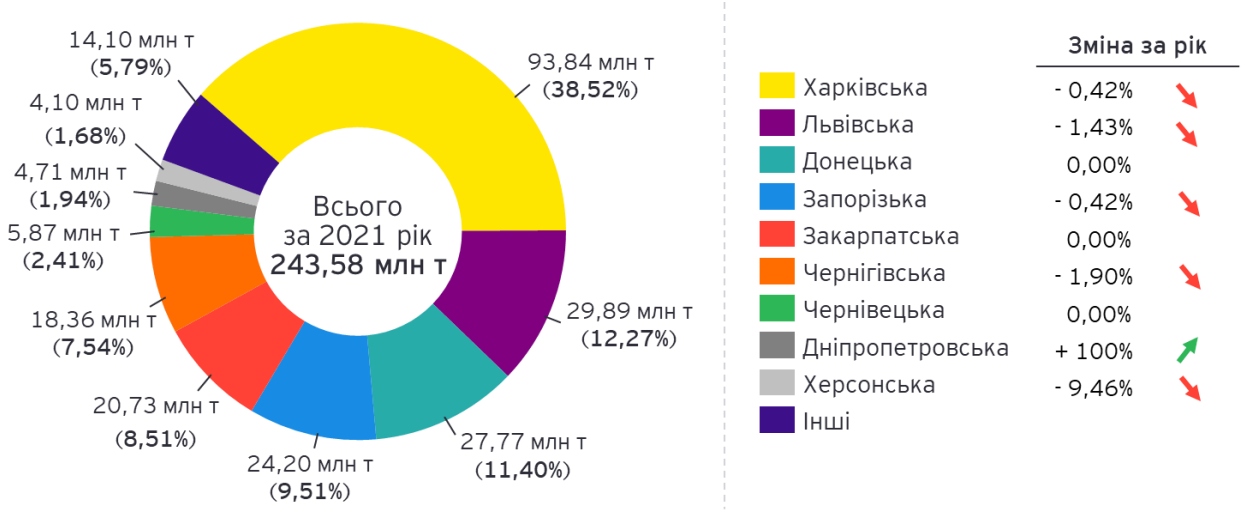
У 2021 році Державними балансами враховано 41 родовище піску кварцового та 1 родовище ліпариту, що розміщені на територіях 17 областей України та АР Крим. Сукупні балансові запаси піску кварцового та ліпариту станом на 01.01.2022 року становили 243,58 млн т[189], що на 1,24% більше, ніж у 2020 році.



Малюнок 5.48: Обсяги балансових запасів сировини скляної, 2017-2021 рр.[190]

Станом на 2021 рік найбільші обсяги балансових запасів піску кварцового знаходились в Харківській (93,84 млн т або 38,52% від сумарних балансових запасів сировини скляної), Львівській (29,89 млн т або 12,27%), Донецькій (27,77 млн т або 11,40%) та Запорізькій (24,20 млн т або 9,94%) областях. Балансові запаси ліпариту у 2021 році складали 20,73 млн т (8,51% від сумарних балансових запасів сировини скляної) та географічно були розташовані на території Закарпатської області (родовище Ардівське). Також, у 2021 році були виявлені балансові запаси піску кварцового на території Дніпропетровської області в обсязі 4,71 млн т, що складає 1,94% від усіх балансових запасів скляної сировини за звітний період.

[188] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[189] З яких 222,85 млн т піску кварцового та 20,73 млн т ліпариту
[190] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік



Малюнок 5.49: Обсяги балансових запасів сировини скляної за областями України станом на 01.01.2022 р.[191]

5.8.2 Суттєві розвідувальні роботи

У межах загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року за кошти державного бюджету за 2021 рік, відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, протягом звітного періоду геологорозвідувальні роботи на родовищах піску кварцового не проводились.

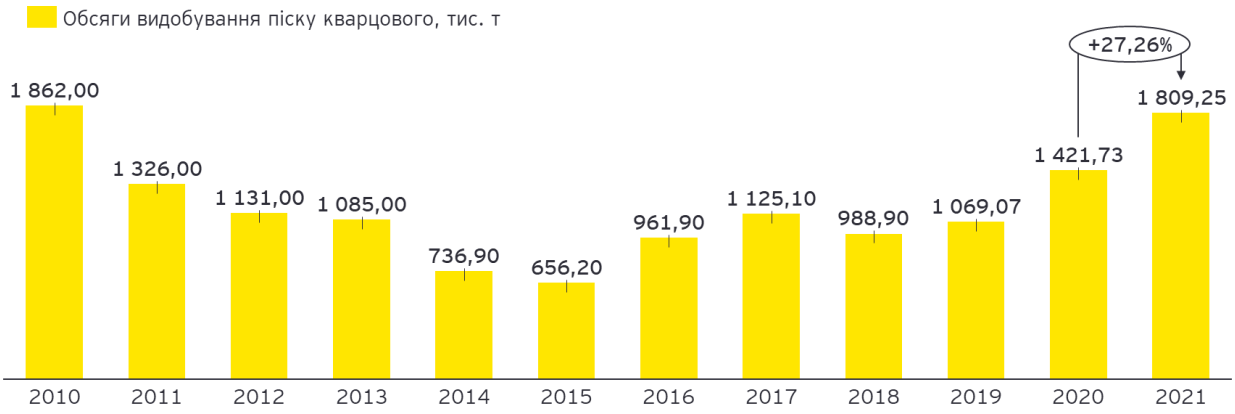
Протягом 2021 року до Державних балансів корисних копалин були додані 2 родовища видобування піску кварцового в Дніпропетровській області - родовище Малишевське (з сумарними балансовими запасами піску кварцового в обсязі 4 219,37 тис. т) та родовище Вовчанське (балансові запаси - 4 713,44 тис. т). Проте, згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, у Держбалансах піску кварцового за 2021 рік по Дніпропетровські області було враховано лише родовище Вовчанське.

5.8.3 Обсяги видобування піску кварцового та його вартість

5.8.3.1 Обсяги видобування піску кварцового

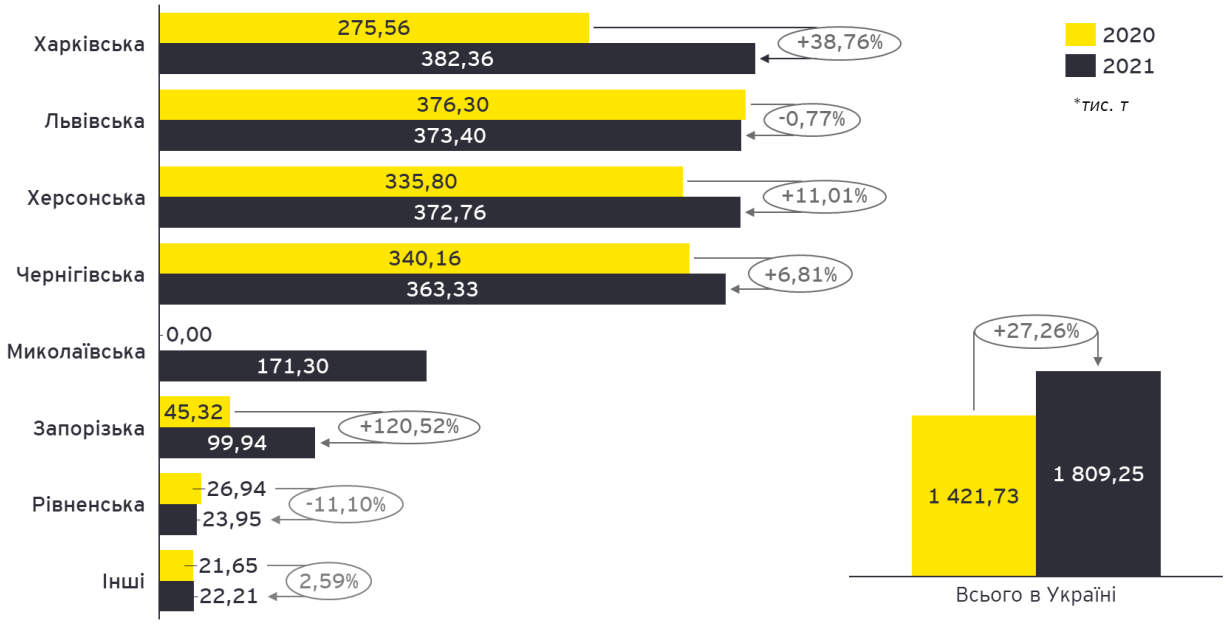
Видобування піску кварцового у 2021 році здійснювали 13 компаній на 15 родовищах. Протягом 2021 року сумарні обсяги видобування кварцового піску становили 1 809,25 тис. т, що на 27,26% більше, ніж у 2020 році.

[191] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік



Малюнок 5.50: Динаміка обсягів видобування піску кварцового в Україні у 2010-2021 рр.[192]

У розрізі регіонів України, найбільші обсяги видобування піску кварцового протягом 2021 року були здійснені у Харківській (382,36 тис. т або 21,13% сумарного видобування), Львівській (373,40 тис. т або 20,64%), Чернігівській (363,33 тис. т або 20,08%) та Херсонській (372,76 тис. т або 20,60%) областях. Також, у 2021 році значне видобування піску кварцового здійснювалось на родовищах Миколаївської області (171,30 тис. т або 9,47% сумарного видобування 2021 року), які згідно з Держбалансами не мають балансових запасів кварцового піску станом на 01.01.2022 року.



Малюнок 5.51: Структура обсягів видобування піску кварцового за областями України у 2020-2021 рр.[193]

[192] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[193] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Серед компаній, найбільші обсяги видобування піску кварцового у 2021 році були здійснені ПАТ «Новоселівський гірничо-збагачувальний комбінат» (372,76 тис. т), ТОВ «Георесурси» (363,33 тис. т) та ТОВ «Папернянський кар'єр скляних пісків» (363,33 тис. т). Таким чином, 3 компанії протягом 2021 року забезпечили 61,82% видобування всього піску кварцового в Україні.

За умови збереження обсягів видобування піску кварцового на рівні 2021 року, забезпеченість запасами складе 135 років.

5.8.3.2 Вартість продукції галузі видобування піску кварцового

Відповідно до даних Держстату, протягом 2021 року за категорією видів економічної діяльності «Добування каменю, піску та глини» (код КВЕД-2010 – B08.1), до якої входить галузь видобування піску кварцового, було реалізовано продукцію загальною вартістю 35 314,80 млн грн[194]. Дезагреговані дані щодо реалізації продукції видобутку піску кварцового у публічному доступі відсутні.

5.8.4 Експорт та імпорт піску кварцового

Відповідно до Української класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), виокремлення категорії товарів для галузі видобування піску кварцового не передбачається. Саме тому, обсяги експорту та імпорту кварцового піску за 2021 рік відсутні у відкритому доступі і не можуть бути наведені та проаналізовані.

Висновки до розділу

У 2021 році балансові запаси сировини скляної за інформацією ДНВП «Геоінформ України» складали 243 581,17 тис. т, більша частина з них розташована на території Харківської області (38,52%). Обсяги видобування піску кварцового у 2021 році збільшились на 27,26% у порівнянні з попереднім роком та складали 1 809,25 тис. т. За умови збереження обсягів видобування піску кварцового на рівні 2021 року, забезпеченість запасами складе 135 років.

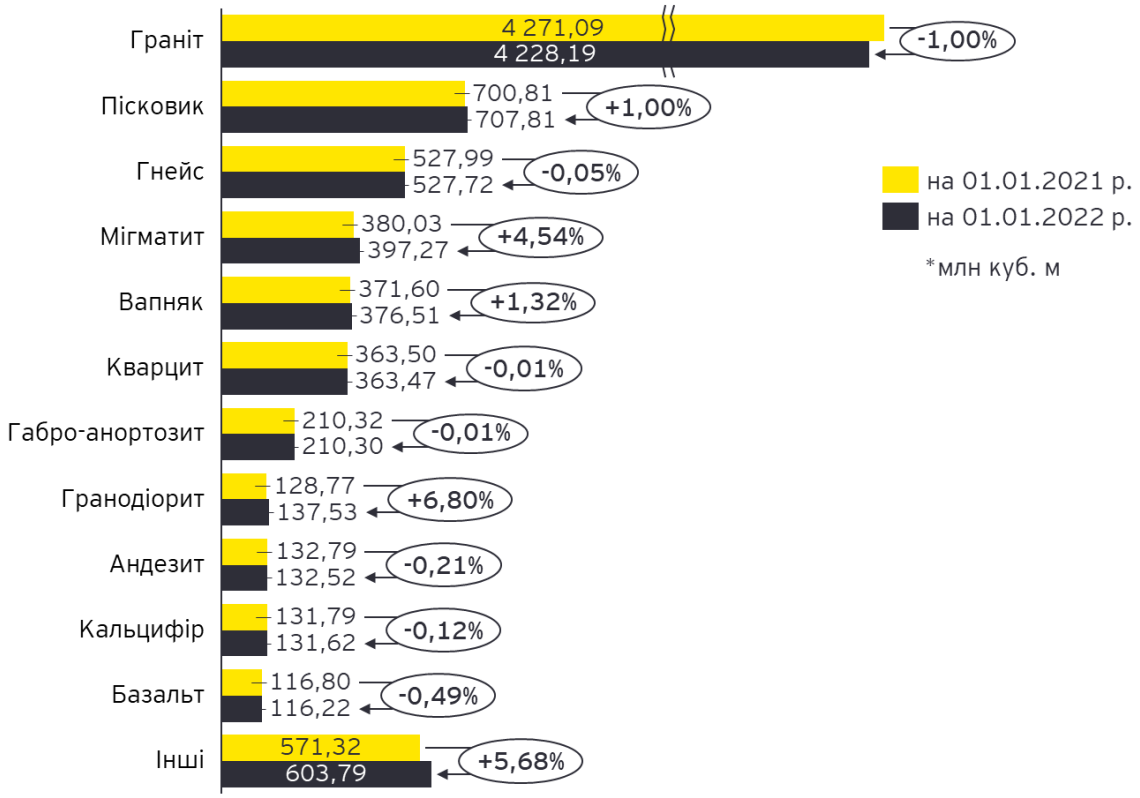
Інформація про геологорозвідувальні роботи, вартість видобування та експорт/імпорт піску кварцового у 2021 році у відкритих джерелах відсутня.

[194] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності у 2021 році (без ПДВ та акцизу), https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html

5.9 Видобування каміння будівельного

5.9.1 Запаси каміння будівельного

Згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ будівельного й облицювального каменю, каміння будівельне - це гірські породи, фізико-механічні властивості яких відповідають вимогам відповідних державних стандартів та технічних умов і які застосовуються у будівництві без зміни їх хімічного складу[195]. Відповідно до інформації ДНВП «Геоінформ України» родовища каменю будівельного в Україні знаходяться в межах Українського щита, Донецької складчастої споруди, південно-західної частини Дніпровсько-Донецької западини, Волино-Подільської плити, Карпат та Закарпатського прогину, Причорноморської западини та гірських споруд Криму[196]. Таким чином, України має значні запаси гірських порід, що використовуються для виробництва каміння будівельного.



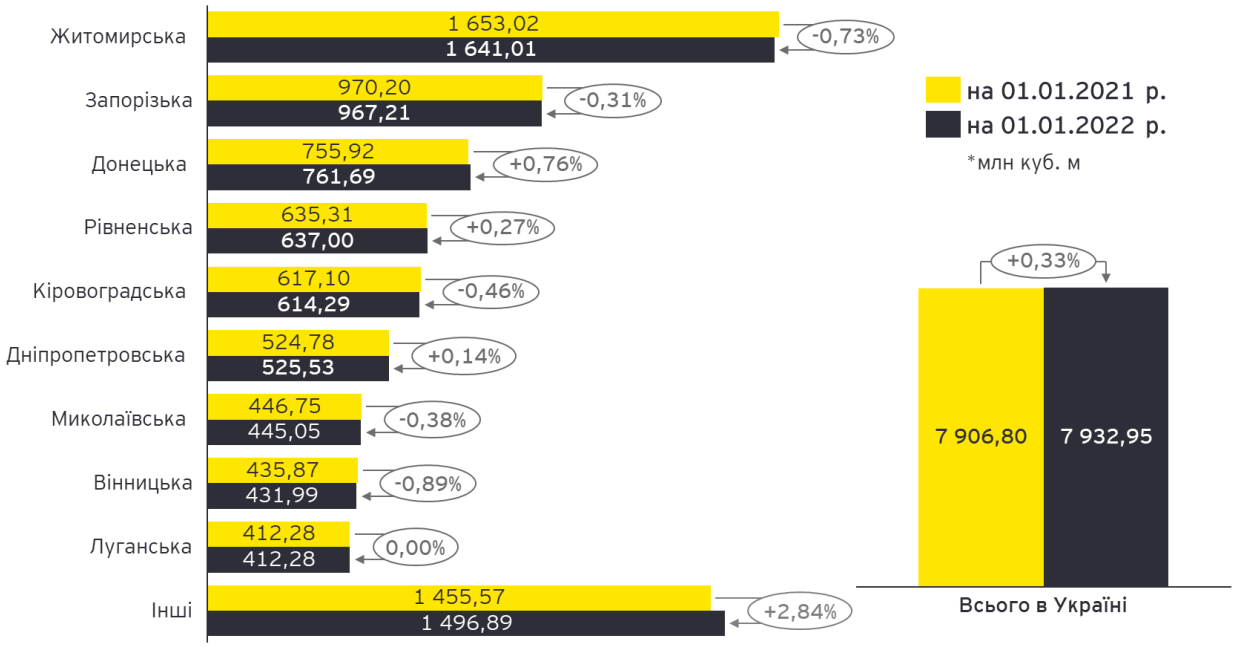
Малюнок 5.52: Структура балансових запасів каміння будівельного за його геолого-промисловими типами станом на 01.01.2021 р. і 01.01.2022 р.[197]

Станом на 01.01.2022 року балансові запаси каміння будівельного складали 7 932,95 млн куб. м, що на 0,33% більше, ніж у 2020 році. Зміни в Державному балансі

[195] Інструкція із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до родовищ будівельного й облицювального каменю, затверджена Наказом ДКЗ України №199 від 16.12.2002 (зареєстровано в Міністерстві юстиції України 30 січня 2003 року за №78/7399), https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0078-03#Text
[196] Інформація ДНВП «Геоінформ України» із Щорічника «Мінеральні ресурси України», 2021 рік, отримана у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[197] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

зумовлені в основному видобутком сировини і супутніми втратами, а також розвідкою нових родовищ. Більше половини сукупних балансових запасів будівельного каменю складають поклади граніту - 4 228,19 млн куб. м або 53,30% усіх балансових запасів. Також, значну частку складають поклади пісковику (707,81 млн куб. м або 8,92% запасів), гнейсу (527,72 млн куб. м або 6,65%) та мігматиту (397,27 млн куб. м або 5,01%). Таким чином, близько 73,88% усіх балансових запасів будівельного каменю представляють лише 4 геолого-промислові типи.

В розрізі регіонів України, більша частина балансових запасів каміння будівельного припадає на родовища Житомирської (1 641,01 млн куб. м або 20,69% усіх балансових запасів), Запорізької (967,21 млн куб. м або 12,19%) та Донецької (761,69 млн куб. м або 9,60%) областей. Також, значні поклади знаходяться на територіях Рівненської (8,03%), Кіровоградської (7,74%), Дніпропетровської (6,62%), Миколаївської (5,61%), Вінницької (5,45%) та Луганської (5,20%) областей. Інші 18,87% балансових запасів будівельного каміння в Україні розташовані на територіях 14 областей та АР Крим.



Малюнок 5.53: Структура обсягів запасів каміння будівельного за областями України станом на 01.01.2021 р. і 01.01.2022 р.[198]

5.9.2 Суттєві розвідувальні роботи

В рамках загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року за кошти державного бюджету за 2021 рік, відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в рамках підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, протягом звітного періоду геологорозвідувальні роботи на родовищах каміння будівельного не проводились.

[198] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

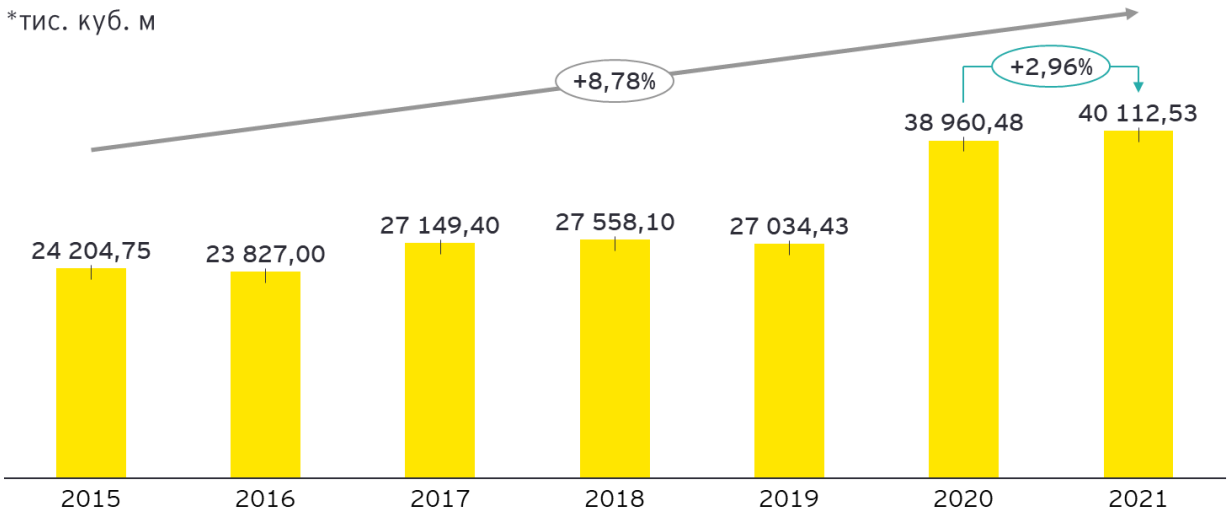
У 2021 році Держбалансом були враховані нові родовища каміння будівельного, зокрема:

- два родовища вапняку у Тернопільській області (Підвисоцьке та Дибщенське), за рахунок яких обсяг балансових запасів збільшився на 64 та 1 667 тис. куб. м відповідно;
- Південно-Західна ділянка родовища Зубринське в Житомирський області з балансовими запасами граніту в обсязі 69,6 тис. куб. м[199].

5.9.3 Обсяги видобування каміння будівельного та його вартість

5.9.3.1 Обсяги видобування каміння будівельного

Обсяг видобутку каміння будівельного в Україні протягом 2015-2021 років збільшився на 8,78% і склав у 2021 році 40 112,53 тис. куб. м. Різке зростання видобування будівельного каменю відбулось у 2020 році, в порівнянні з яким видобування за звітний 2021 рік збільшилось лише на 2,96%.



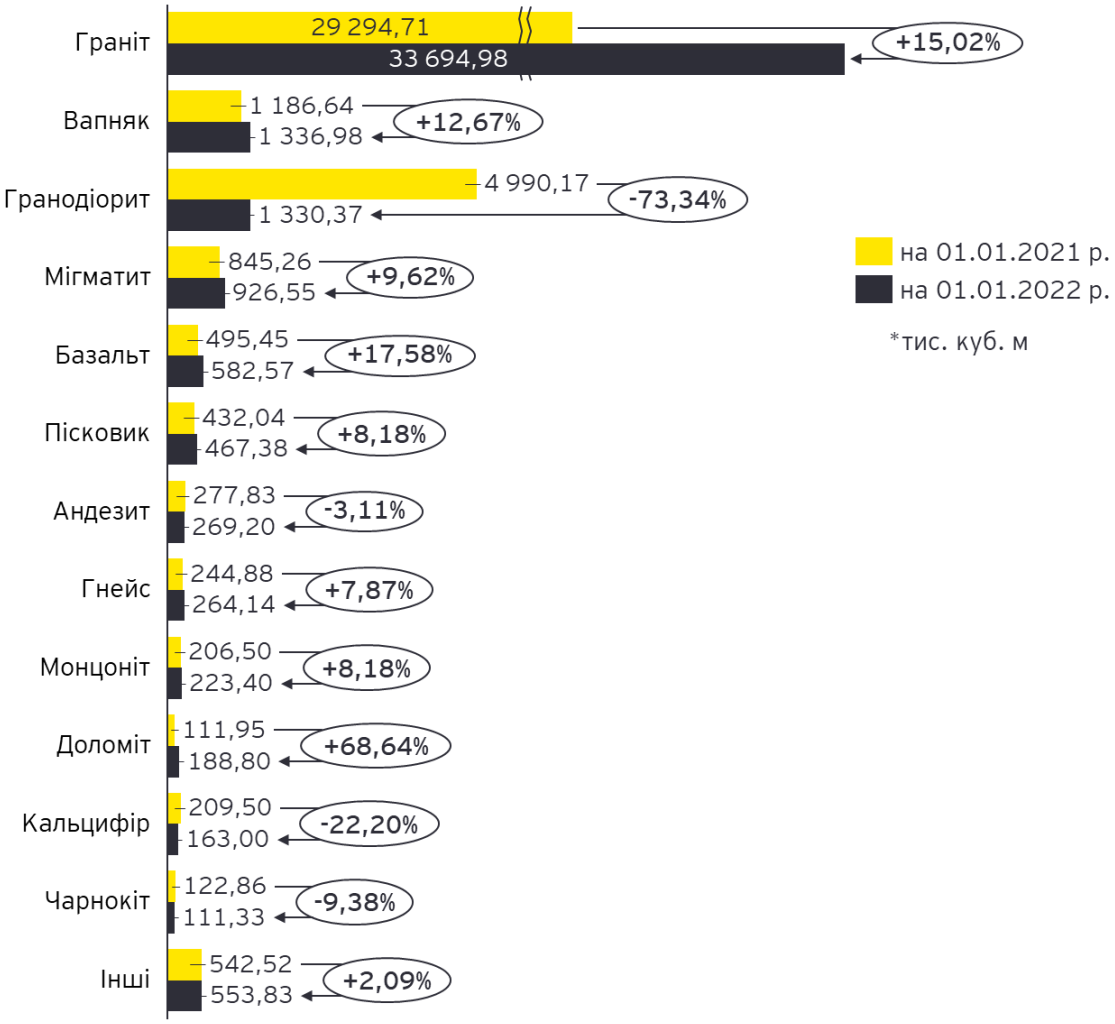
Малюнок 5.54: Обсяги видобування каміння будівельного у 2015-2021 рр.[200]

Традиційно ключовим геолого-промисловим типом каміння будівельного є граніт, частка його видобування у загальних обсягах 2021 року порівняно з 2020 роком збільшилась на 15,02% і складала 33 694,98 тис. куб. м або 84,00% всього обсягу видобування каміння будівельного в Україні у 2021 році. Також, у 2021 році були видобуті значні обсяги вапняку (1 336,98 тис. куб. м або 3,33% всього обсягу видобування), гранодіориту (1 330,37 тис. куб. м або 3,32%), мігматиту (926,55 тис. куб. м або 2,31%), базальту (582,57 тис. куб. м або 1,45%) та пісковику (467,38 тис. куб. м або 1,17%). Видобування всіх інших геолого-промислових типів каміння будівельного у 2021 році складало менше 1% сумарних обсягів. Значні коливання обсягів видобування у 2021 році порівняно з 2020

[199] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[200] Дані за 2015-2020 рр. - ДНВП «Геоінформ України», Державний баланс запасів корисних копалин України, Камінь будівельний (випуск 37), 2021; дані за 2021 рік - згідно з інформацією ДНВП «Геоінформ України», отриманою у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

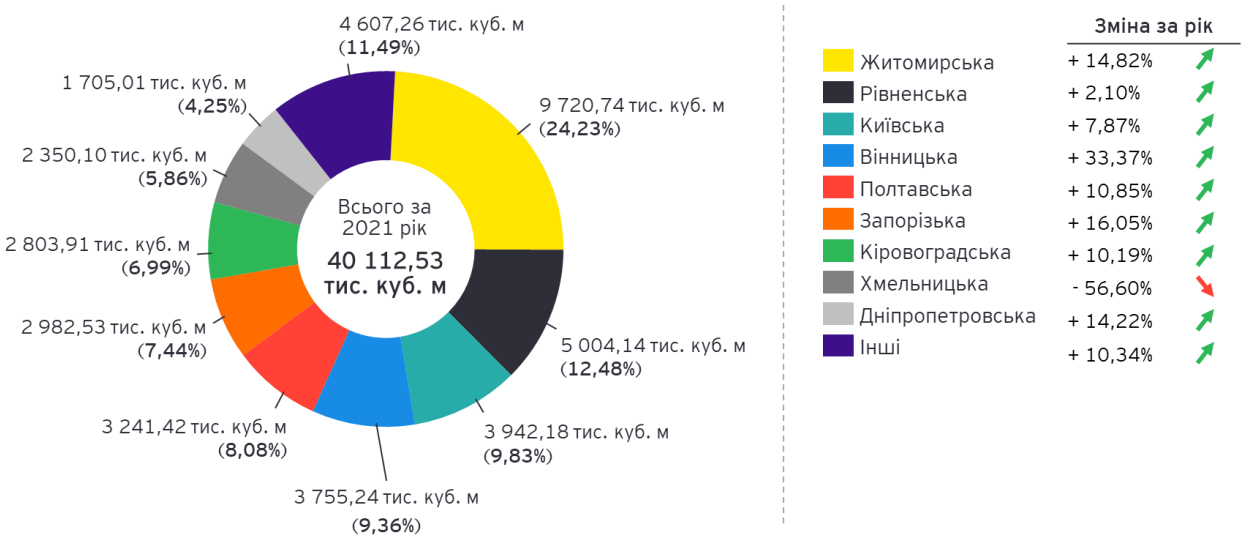
роком спостерігались в частині видобутку гранодіориту (зменшення на 73,34%) та доломіту (збільшення на 68,64%).



Малюнок 5.55: Структура обсягів видобування каміння будівельного за його геолого-промисловими типами в 2020-2021 рр., тис. куб м[201]

В розрізі регіонів України, найбільші обсяги каміння будівельного у 2021 році було видобуто в Житомирській (9 720,74 тис. куб. м або 24,23% всього видобування), Рівненській (5 004,14 тис. куб. м або 12,48%), Київській (3 942,18 тис. куб. м або 9,83%) та Вінницькій (3 755,24 тис. куб. м або 9,36%) областях. Таким чином, більше половини (55,90%) будівельного каменю протягом 2021 року було видобуто на родовищах 4 областей України. Суттєвий приріст видобування у 2021 році порівняно з 2020 роком відбувся у Львівській (на 390,22%), Луганській (на 47,01%) та Вінницькій (на 33,37%) областях. Проте, обсяги видобування у Львівській та Луганській областях були незначними - 22,06 тис. куб. м та 1,72 тис. куб. м відповідно. Водночас, суттєве зниження видобування відбулось у Хмельницькій та Донецькій (обсяг видобування складав лише 103,90 тис. куб. м) областях - на 56,60% та 54,39% відповідно.

[201] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік



Малюнок 5.56: Обсяги видобування каміння будівельного за областями України у 2021 р.[202]

При збереженні поточного рівня видобування, забезпеченість балансовими запасами каміння будівельного становитиме 198 років.

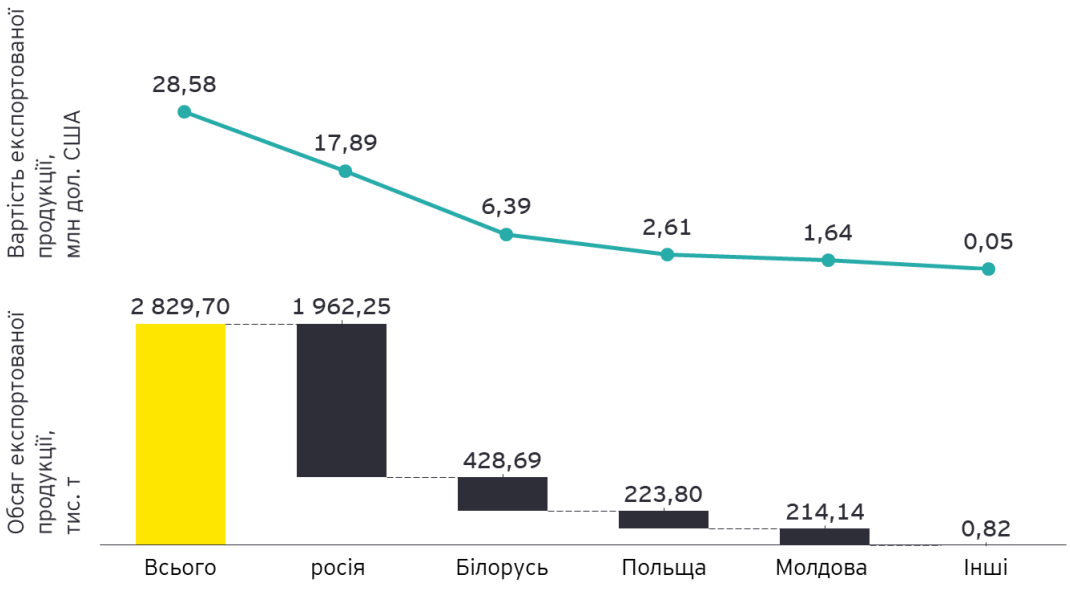
5.9.3.2 Вартість продукції галузі видобування каміння будівельного

Відповідно до даних Держстату, протягом 2021 року за категорією видів економічної діяльності «Добування каменю, піску та глини» (код КВЕД-2010 – B08.1), до якої входить галузь видобування каміння будівельного, було реалізовано продукцію загальною вартістю 35 314,80 млн грн[203]. Дезагреговані дані щодо реалізації продукції видобутку будівельного каменю у публічному доступі відсутні.

5.9.5 Експорт та імпорт продуктів обробки каміння будівельного

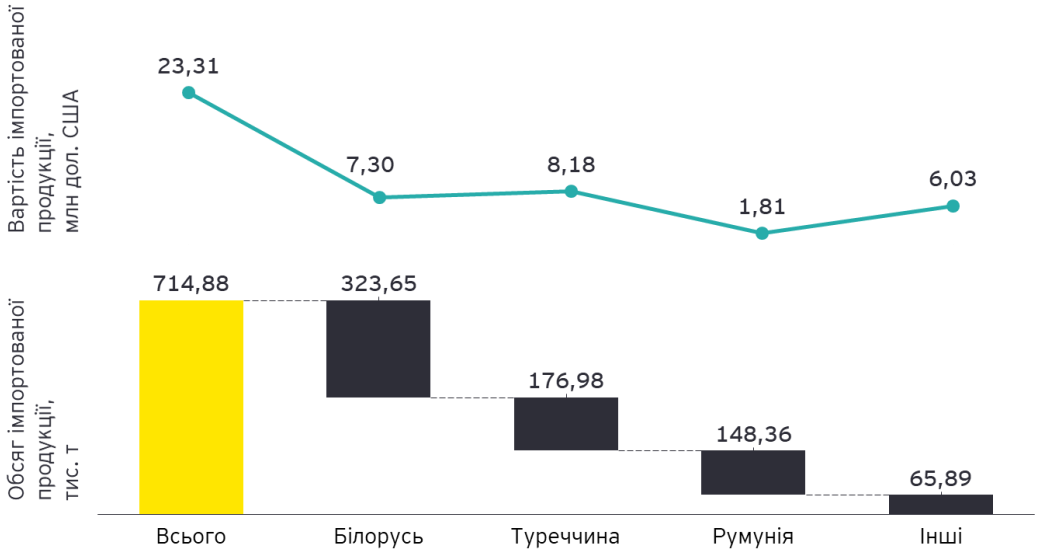
Обсяг експорту гальки, гравію та щебню у 2021 році складав 2 829,70 тис. т загальною вартістю 28,58 млн дол. США. При цьому, обсяги скоротились на 17,00% порівняно з 2020 роком, а вартість на 3,98%. Найбільші обсяги гальки, гравію та щебню були експортовані в росію (1 962,25 тис. т або 69,34% загального експорту), Білорусь (428,69 тис. т або 15,15%), Польщу (223,80 тис. т або 7,91%) та Молдову (214,14 тис. т або 7,57%). Таким чином, 99,97% всього експорту було направлено в 4 країни.

[202] Згідно з даними ДНВП «Геоінформ України», отриманими у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[203] Держстат, Обсяг реалізованої промислової продукції за видами діяльності у 2021 році (без ПДВ та акцизу), https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2007/pr/orp/orp_u/arh_orp_u.html



Малюнок 5.57: Обсяги експорту гальки, гравію та щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[204]

У 2021 році імпорт гальки, гравію та щебню збільшився на 39,30% порівняно з 2020 роком та становив 714,88 тис. т загальною вартістю 23,31 млн дол. США. Загалом, сировина імпортувалась із 32 країн світу, серед яких найбільшу частку становили Білорусь (323,65 тис. т або 45,27% всього імпорту), Туреччина (176,98 тис. т або 24,76%) та Румунія (148,36 тис. т або 20,75%).



Малюнок 5.58: Обсяги імпорту гальки, гравію та щебню за країнами в натуральних та грошових одиницях у 2021 р.[205]

[204] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 рік, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm
[205] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 рік, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

Висновки до розділу

Обсяги балансових запасів каміння будівельного станом на 01.01.2022 року за всіма геолого-промисловими типами складали 7 932,95 млн куб. м, що на 0,33% більше, ніж станом на 01.01.2021 року. Запаси будівельного каменю доволі рівномірно розташовані по майже всій території України, проте найбільші запаси знаходяться на територіях Житомирської (20,69% усіх запасів) та Запорізької (12,19%) областей. Більше половини балансових запасів (53,30%) складав граніт.

Обсяги видобування каміння будівельного у 2021 році складали 40 112,53 тис. куб. м, що на 2,96% більше, ніж у 2020 році. При цьому, видобування граніту складало 84,00% всього видобування 2021 року. Традиційно, найбільші обсяги видобування були здійснені на родовищах Житомирської області - 24,23% всій обсягів видобутку.

При збереженні поточного рівня видобування, забезпеченість балансовими запасами каміння будівельного становитиме 198 років.

У 2021 році Україна скоротила експорт гальки, гравію та щебню на 17,00% (2 829,70 тис. т вартістю 28,58 млн дол. США), водночас збільшивши імпорт на 39,30% (714,88 тис. т вартістю 23,31 млн дол. США) порівняно з 2020 роком. Найбільше сировини було експортовано в росію - 69,34% загального обсягу експорту, а імпортовано з Білорусі - 45,27% всього імпорту.

5.10 Внесок видобувних галузей в економіку України

5.10.1 Внесок в формальний сектор економіки

5.10.1.1 Внесок у ВВП України

У 2021 році сукупний ВВП України склав 5 459,57 млрд грн, а частка галузі «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» у загальному ВВП України досягла 6,67%. Внесок видобувних галузей[206] у ВВП у 2021 році помітно збільшився порівняно з 4,57% у 2020 році та є найвищим показником за останні 9 років (***Малюнок 5.59***). У грошовому еквіваленті прямий внесок видобувних галузей у ВВП у 2021 році дорівнював 364,20 млрд грн, а в попередньому 2020 році - 193,12 млрд грн[207]. Фактичний приріст ВВП галузі «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» складав 88,59%, тоді як темп приросту сукупного ВВП України у 2021 році був значно повільнішим і сягнув 29,31%.

<u>Малюнок 5.59:</u> Внесок видобувних галузей у ВВП України у 2018-2021 рр.[208, 209]

Станом на час написання Звіту ІПВГ за 2021 рік, дані щодо випуску і валової доданої вартості за видами економічної діяльності, дезагрегованими до рівня окремих видобувних галузей, ще не були опубліковані Держстатом (за календарем оприлюднення інформації необхідні дані з'являються у відкритому доступі 30.12.2022 року). Тому у цьому пункті оцінено лише сукупний внесок усіх видобувних галузей разом.

[206] (У розділі 5.11.1.1) під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам`яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирої нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»

[207] Держстат, Валовий внутрішній продукт у фактичних цінах у 2021 році (https://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2003/vvp/vvp_kv/vvp_kv_u/arh_vvp_kv.html) та у 2020 році (https://view.officeapps.live.com/op/view.aspx?src=https%3A%2F%2Fwww.ukrstat.gov.ua%2Foperativ%2Foperativ2020%2Fvvp%2Fvvp_kv%2Fvvpf_20_ue.xls&wdOrigin=BROWSELINK)

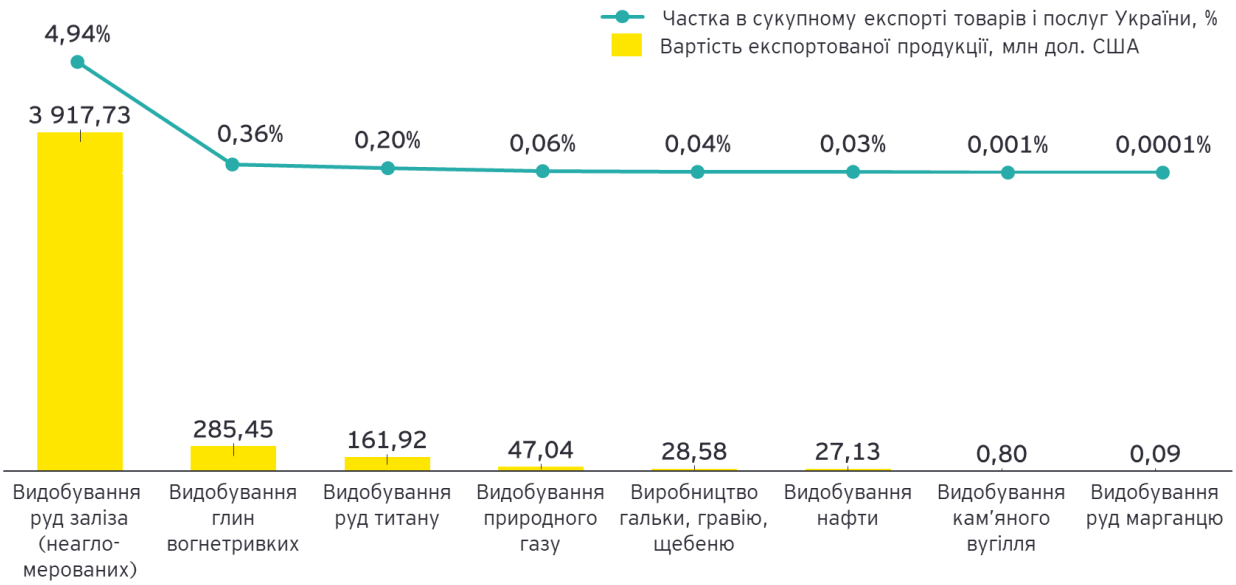
[208] Держстат, Статистичний збірник «Квартальні розрахунки валового внутрішнього продукту України» за 2010-2021 роки, https://www.ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2022/zb/05/Zb_VVP_kv_2021.pdf

[209] Дані Держстату за 2020 рік були оновлені, тому вони відрізняються від тих, що були опубліковані у Звіті ІПВГ за 2020 рік

5.10.1.2 Внесок в експорт

У 2021 році загальна вартість експортованих з України товарів та послуг склала 79 326,10 млн дол. США і частка продукції видобувних галузей[210] у ній зросла, склавши 5,63% (4,94% - у 2020 році). Вартість експорту видобувних галузей у 2021 році досягла 4 468,75 млн дол. США, що на 52,33% більше у порівнянні з 2 933,56 млн дол. США у попередньому році.

Найсуттєвішою з усіх видобувних галузей лишається вартість експорту неагломерованих руд заліза, що склала 4,94% від усього експорту товарів та послуг з України у 2021 році. Саме за рахунок збільшення вартості експорту руд заліза (на 54,11% порівняно з 2020 роком) зріс сукупний внесок видобувних галузей в експорт товарів та послуг з України. Також суттєвий приріст (на 51,98% порівняно з 2020 роком) спостерігається для вартості експорту глин вогнетривких. Одночасно, значно зменшився експорт руд марганцю (на -99,18% у порівнянні з 2020 роком). Вартість експорту продукції окремих видобувних галузей та їхню частку у сукупному експорті товарів і послуг України зображено на малюнку нижче.



Малюнок 5.60: Внесок видобувних галузей в експорт України у 2021 р.[211, 212]

Інформація про кількість та вартість експортованої з України продукції надається Держстатом відповідно до Української класифікації товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД), за якою для глин тугоплавких і піску кварцового відсутні окремі коди категорії, а значить відсутня і дезагрегована інформація щодо вартості експорту продукції цих галузей. Відповідно, зазначені галузі не враховані у сукупному внеску видобувних галузей в експорт України у цьому розділі. У 2021 році в опублікованих даних Держстату

[210] Тут (в розділі 5.11.1.2) оцінено внесок в експорт тих видобувних галузей, що охоплені контекстною частиною Звіту ІПВГ. Дані про експорт видобувних галузей збирається Держстатом у розрізі видів продукції за Українською класифікацією товарів зовнішньоекономічної діяльності (УКТЗЕД)
[211] Держстат, Статистичний збірник «Зовнішня торгівля України 2021», https://ukrstat.gov.ua/druk/publicat/kat_u/2022/zb/08/zb_zt_ukr_2021.pdf
[212] Держстат, Зовнішня торгівля окремими видами товарів за країнами світу, 2021 р., https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/zd/e_iovt/arh_iovt2021.htm

щодо експорту наявні дані про вартість експорту природнього газу (**Малюнок 5.60**), які переважно відображають реекспорт газу.

5.10.1.3 Внесок в надходження на користь держави

За даними державних органів (ДПС, ДМС, Держгеонадра), у 2021 році сукупний обсяг платежів[213] підзвітних видобувних галузей[214] на користь держави сягнув 216 642 527,55 тис. грн. Частка цих платежів у всіх податкових і неподаткових надходженнях Зведеного бюджету України та сукупного обсягу надходжень ЄСВ склала 10,80% у 2021 році (***Таблиця 5.30***).

Обсяг податкових та інших платежів від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2021 році зріс на 16,06%, порівняно з 2020 роком (186 658 453,51 тис. грн). Переважна частка надходжень, а саме 62,06%, акумулювалася галуззю видобування нафти та природного газу. Проте, найбільший приріст платежів спостерігався саме від підприємств галузі видобування руд заліза - більш ніж у 5 разів, з 9 439 908,01 тис. грн у 2020 році до 48 733 122,77 тис. грн.

Таблиця 5.30: Надходження на користь держави від видобувних галузей у 2021 р.

Підзвітні видобувні галузі	Платежі від видобувних галузей, тис. грн[215]	Частка в надходженнях на користь держави, %[216]
Видобування нафти та природного газу	134 443 445,09	6,70%
Видобування руд заліза	48 733 122,77	2,43%
Транспортування нафти та природного газу	21 394 164,41	1,07%
Видобування кам'яного вугілля	9 961 970,84	0,50%
Видобування руд титану	1 135 392,37	0,06%
Видобування руд марганцю	974 432,08	0,05%
Всього	**216 642 527,55**	**10,80%**

[213] Надходження на користь держави включають податкові та неподаткові платежі видобувних компаній на користь держави, в тому числі ЄСВ

[214] Тут (у розділі 5.11.1.3) оцінено внесок у платежі на користь держави від тих видобувних галузей, що були визначені як суттєві (детальніше - в ***розділі 9***)

[215] Дані ДПС, ДМС, Держгеонадра, надані у відповідь на запит для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ (детальніше - в ***розділі 9***)

[216] Розраховано Незалежним адміністратором на основі інформації про надходження ЄСВ (https://tax.gov.ua/diyalnist-/pokazniki-roboti/nadhodjennya-podatkiv-i-zboriv--obovyaz/nadhodjennya-koshtiv-edinogo-vnesku/) та даних Державної казначейської служби України про доходи Зведеного бюджету України у 2021 році, наданих за запитом для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ. 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

5.10.1.4 Внесок у капітальні інвестиції

Обсяг капітальних інвестицій такого виду економічної діяльності як «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів»[217] склав 55 616,8 млн грн у 2021 році. Вони становлять 10,52% сукупного обсягу капітальних інвестицій, здійснених в економіці України.

З усіх видобувних галузей, найбільший внесок у капітальні інвестиції припадає на галузь видобування залізних руд (4,74% від усіх капітальних інвестицій в Україні або 25 066,15 млн грн) і добування природнього газу та сирої нафти (3,58% від усіх капітальних інвестицій в Україні або 18 951,69 млн грн) (***Малюнок 5.61***).

Малюнок 5.61: Внесок видобувних галузей у капітальні інвестиції в Україні у 2021 р.[218]

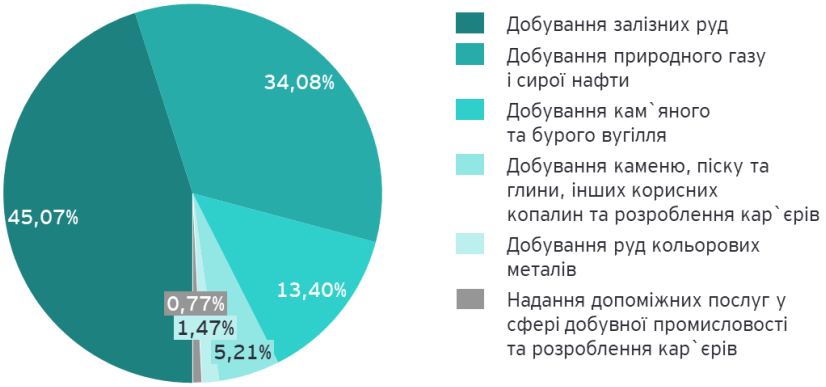
З усіх галузей добувної промисловості майже половина, а саме 45,07% капітальних інвестицій припало на галузь добування залізних руд, 34,08% - на галузь добування природнього газу та сирої нафти. На третьому місці за ними галузь добування кам`яного та бурого вугілля з часткою 13,40% від сукупного обсягу капітальних інвестицій у всіх видобувних галузях у 2021 році (***Малюнок 5.62***).

За регіональним розподілом значні капітальні інвестиції, здійснені у видобувних галузях, було залучено в Дніпропетровській (32,47% від усіх капітальних інвестицій у видобувних галузях), Полтавській (18,25%) областях та м. Київ (33,55%)[219].

[217] Тут (у розділі 5.11.1.4) розрахований внесок у капітальні інвестиції від видобувних галузей, що відносяться до виду економічної діяльності «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам`яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирої нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»

[218] Дані про капітальні інвестиції для розрахунку надані Держстатом у відповідь на запит для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ

[219] Держстат, Капітальні інвестиції за видами економічної діяльності промисловості за регіонами у січні-грудні 2021 року, https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2021/ibd/kin/kin_prom_reg/arh_kin_prom_reg2021_u.htm



Малюнок 5.62: Структура капітальних інвестицій добувної промисловості в розрізі окремих видів діяльності за КВЕД-2010 у 2021 р.[220]

5.10.1.5 Внесок у зайнятість та гендерна структура зайнятості у видобувних галузях

У 2021 році середньооблікова кількість штатних працівників видобувних галузей[221] склала 184 тис. осіб, що на 1,29% менше, ніж у попередньому році. У цей же час, загальна кількість штатних працівників в Україні зменшилася ще більше - на 3,39%. Частка видобувних галузей у загальній кількості штатних працівників в Україні залишилася практично на тому ж рівні - 2,59% у 2021 році порівняно з 2,54% у 2020 році (***Малюнок 5.63***).

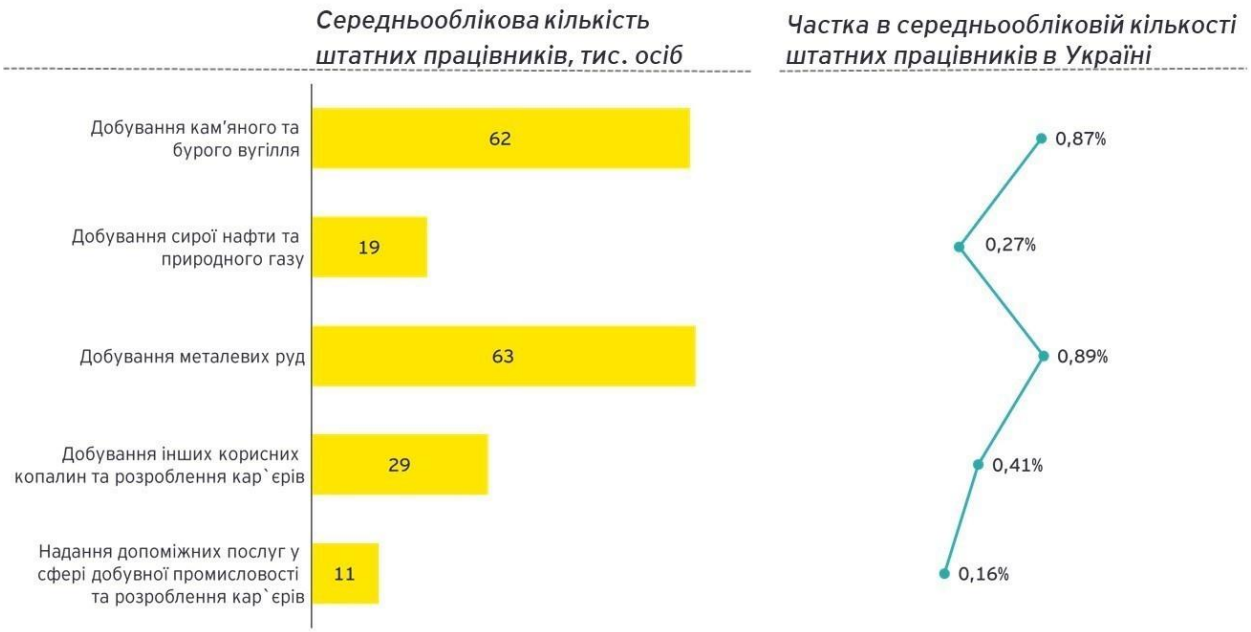
З усіх галузей добувної промисловості, традиційно галузі видобування металевих руд та кам'яного вугілля налічують найбільше штатних працівників - 63 та 62 тис. штатних співробітників відповідно у 2021 році.

У 2021 році у статевій структурі штатних працівників у добувній промисловості, як і в попередні періоди, переважали чоловіки. Так, у 2021 році з 184 тис. штатних працівників у видобувних галузях чоловіки становили 137 тис. осіб (74,46%), а жінки - 47 тис. осіб (25,54%). Подібно до видобувних галузей, у всьому секторі промисловості значно переважають чоловіки у структурі штатних працівників - у 2021 році їх частка склала 62,66%. У загальному в усій економіці України серед середньооблікової кількості штатних працівників, навпаки, переважали жінки у 2021 році - їх частка склала 53,48%.

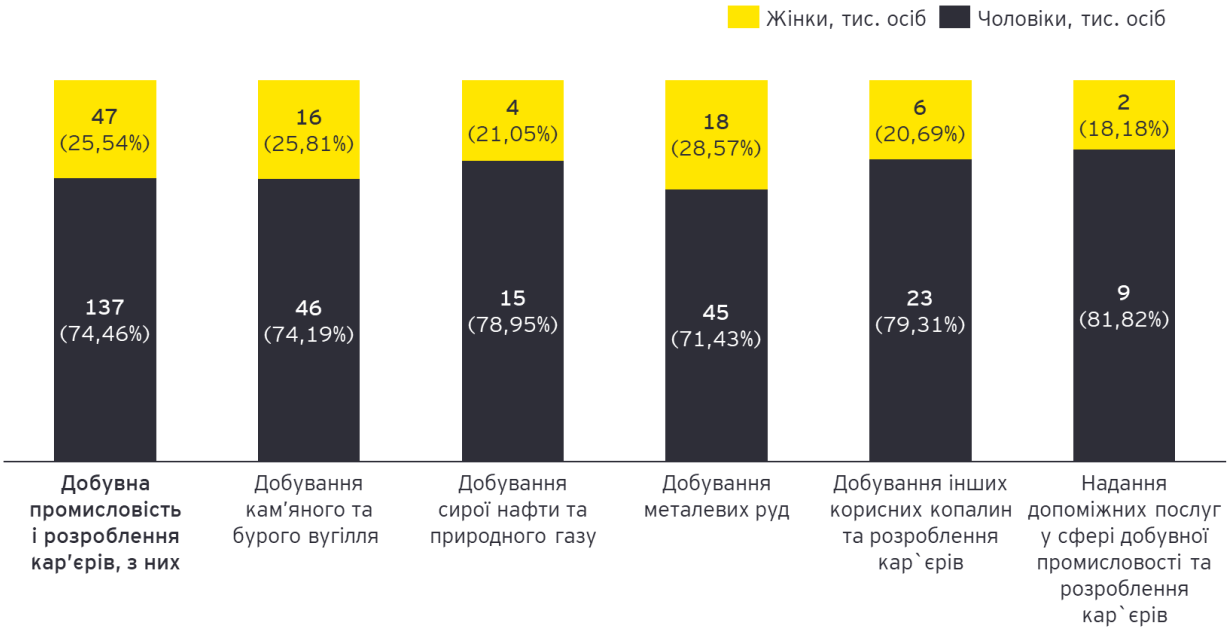
Проте, частка жінок у видобувних галузях поступово зростає. Так, їх частка серед штатних працівників у 2018 році складала 24,75% і поступово зросла до 25,54% у 2021 році.

[220] Дані про капітальні інвестиції для розрахунку надані Держстатом у відповідь на запит для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ

[221] Тут (у розділі 5.11.1.5) під «видобувними галузями» мається на увазі види економічної діяльності, що відносяться до «Добувної промисловості і розроблення кар'єрів» - секція В за КВЕД-2010, а саме: В05 «Добування кам`яного та бурого вугілля»; В06 «Добування сирої нафти та природного газу»; В07 «Добування металевих руд»; В08 «Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів»; В09 «Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів»



Малюнок 5.63: Внесок видобувних галузей у створення робочих місць в Україні у 2021 р.[222]



Малюнок 5.64: Структура середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях за статтю в 2021 р.[223]

[222] Дані щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях отримано від Держстату у відповідь на запит для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ
[223] Дані щодо середньооблікової кількості штатних працівників у видобувних галузях отримано від Держстату у відповідь на запит для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ

5.10.2 Внесок в неформальний сектор економіки

Розрахунок рівня тіньової економіки в Україні здійснюється Міністерством економіки щоквартально, результати актуального дослідження публікуються на офіційному веб-сайті міністерства[224]. Дослідження проводиться відповідно до Методичних рекомендацій (затверджених наказом № 104 від 20.01.2021 р.[225]), де визначені і описані 4 методи оцінки рівня тіньової економіки в національній економіці в цілому та за окремими видами економічної діяльності. Так, за наявними даними Мінекономіки **рівень тіньової економіки у видобувних галузях**[226] за підсумком 2021 року склав **32% від обсягу валової доданої вартості цих галузей**. Це помітно менший показник, порівняно з 2020 роком, коли рівень тіньової економіки у видобувних галузях оцінювався на рівні 41%.

Загальний інтегральний показник рівня тіньової економіки загалом в Україні склав 32% у 2021 році. Інтегральний показник тіньової економіки є комплексним індикатором, що повною мірою характеризує показник. Проте, рівень тіньової економіки України у 2021 році, за даними Мінекономіки, був розрахований ще чотирма окремими методами:

- електричним методом, згідно з яким тіньова економіка України склала 27% від обсягу офіційного ВВП;
- монетарним методом - 33% від обсягу офіційного ВВП;
- методом «витрати населення – роздрібний товарооборот і послуги» - 22% від обсягу офіційного ВВП;
- методом збитковості підприємств - 23% від обсягу офіційного ВВП.

Два перші методи є класичними для розрахунку і використовуються урядами інших країн, тоді як останні два розроблені вітчизняними науковцями з огляду на особливості процесів тінізації економіки в Україні.

Для оцінки частки тіньового сектору в окремих галузях економіки України Мінекономіки використовує метод збитковості підприємств. Згідно з методологією Мінекономіки, при використанні методу збитковості підприємств, робиться припущення про те, що усі збиткові підприємства є такими лише за офіційними статистичними даними, а їхня рентабельність прирівнюється рентабельності прибуткових підприємств. Згідно з даними Держстату про чистий прибуток (збиток) підприємств[227], за 2021 рік з усіх підприємств добувної промисловості 40,1% підприємств отримали збитки. У розрізі окремих видобувних галузей, найбільше збиткових підприємств у 2021 році спостерігалося у галузі видобування руд кольорових металів (67,5%), добування руд інших кольорових металів (65,8%), видобування кам'яного вугілля (51,3%).

[224] Міністерство економіки України, Загальні тенденції тіньової економіки в Україні у 2021 році, https://me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=e384c5a7-6533-4ab6-b56f-50e5243eb15a&tag=TendentsiiTinovoiEkonomiki

[225] Методичні рекомендації щодо розрахунку рівня тіньової економіки, затверджені наказом Мінекономіки №104 від 20.01.2021., https://www.me.gov.ua/Documents/Download?id=6bc01201-095b-4890-b998-ff5bf32ba473

[226] Тут, мається на увазі у добувній промисловості і розробленні кар'єрів, згідно з формулюванням у дослідженні Мінекономіки

[227] Держстат, Чистий прибуток (збиток) підприємств за видами економічної діяльності з розподілом на великі, середні, малі та мікропідприємства за 2010-2021 роки, https://view.officeapps.live.com/op/view.aspx?src=https%3A%2F%2Fukrstat.gov.ua%2Foperativ%2Foperativ2021%2Ffin%2Ffin_new%2Fchpr_ek_vsmm_2010_2020_ue.xlsx&wdOrigin=BROWSELINK

Малюнок 5.65: Рівень тіньової економіки у видобувних та інших галузях економіки України, на основі методу збитковості підприємств (% від обсягу валової доданої вартості галузей)[228]

Для оцінки неформального сектору у видобувних галузях було додатково проаналізовано показник рівня неформальної зайнятості. За даними Держстату, у 2021 році кількість неформально зайнятого населення в Україні у віці 15-70 років становила 3 018,40 тис. осіб, що дорівнює 19,34% зайнятого населення країни. Держстат не дезагрегує дані щодо неформально зайнятого населення достатньо детально, щоб отримати показник окремо для галузей видобування. Однак, Держстат публікує показник для промисловості в цілому - у 2021 році частка неформально зайнятих склала **7,57% від загальної кількості працівників у промисловості**[229]. Рівень неформально зайнятого населення у промисловості у 2021 році дещо зменшився порівняно з аналогічним показником (7,69%) у 2020 році.

Оскільки більш деталізовані дані Держстату відсутні, то можна припустити, що рівень неформальної зайнятості у видобувних галузях такий самий, як і у всій промисловості - 7,57% у 2021 році.

5.10.3 Платежі видобувних компаній на соціальні та благодійні цілі

Необхідність розкриття інформації щодо обов'язкових та добровільних витрат видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі передбачена Вимогою 6.1 Стандарту ІПВГ. У той самий час, важливо зазначити, що чинне українське законодавство не містить визначення терміну «обов'язкові соціальні витрати видобувних компаній» та «обов'язкові екологічні витрати видобувних компаній», та не передбачає переліку випадків, коли такі витрати

[228] Міністерство економіки України, Загальні тенденції тіньової економіки в Україні у 2021 році, https://me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=e384c5a7-6533-4ab6-b56f-50e5243eb15a&tag=TendentsiiTinovoiEkonomiki

[229] Частка і кількість неформального зайнятого населення у промисловості розраховані на основі даних Держстату. Джерело: (1) Держстат, статистична інформація «Кількість зайнятих працівників у суб'єктів господарювання за видами економічної діяльності (2010-2021)», http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/menu/menu_u/sze_20.htm; (2) Держстат, статистичні інформація «Неформально зайняте населення за видами економічної діяльності», https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2017/rp/eans/eans_u/arch_nzn_ved_u.htm

видобувних компаній (інші, ніж сплата ЄСВ та екологічний податок) можуть бути обов'язковими.

Згідно з Законом про ІПВГ[230], видобувні компанії зобов'язані розкривати інформацію про участь у соціальних проектах чи програмах та загальну суму платежів щодо кожного соціального проекту чи програми. Видобувні компанії подають зазначену інформацію у відповідній формі звіту про платежі на користь держави[231], що не передбачає розподілу витрат на соціальні та екологічні цілі в розрізі цільових напрямків. У зв'язку з цим, Незалежним адміністратором здійснений поділ платежів підзвітних видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі за наступними категоріями:

- Освіта і наука, підтримка освітніх установ;
- Благоустрій;
- Підтримка місцевих громад;
- Охорона здоров'я, підтримка медичних закладів;
- Спорт;
- Екологічні заходи.

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 р.) у цьому розділі розкриваються дані про соціальні та екологічні платежі тільки тих видобувних компаній, що були визначені як суттєві або підзвітні (детальніше – у ***розділі 9***).

Згідно з пунктом 1 статті 1 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», юридичні особи подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи[232]. З огляду на це в період воєнного стану в Україні значна кількість підзвітних компаній не надали інформацію щодо платежів на соціальні та екологічні цілі. З 57 підзвітних видобувних компаній, у межах звітування для підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, інформацію щодо витрат на соціальні та екологічні цілі надали 6 підзвітних компаній, з яких 5 компаній здійснюються діяльністю в галузі видобування нафти та природного газу, та 1 компанія – в галузі видобування кам'яного вугілля.

У 2021 році, згідно з даними підзвітних видобувних компаній, загальний обсяг коштів, спрямованих на соціальні та екологічні цілі, склав 44 524,02 млн грн. У розрізі цільових напрямків, найбільшу частку соціальних та екологічних витрат підзвітних компаній було віднесено до категорії «Освіта і наука, підтримка освітніх установ» - 13 134,07 млн грн, або 29,50% сукупних платежів (***Таблиця 5.31***). У розрізі адміністративний областей, найбільша частина коштів була спрямована на підтримку громад у Полтавській області - 25 572,71 млн грн, або 57,44% від сумарних платежів (***Таблиця 5.32***).

[230] Закон про ІВПГ, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2545-19#Text
[231] Форми затверджені постановою КМУ від 23.09.2020 р. №858, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/858-2020-%D0%BF#n14
[232] Закон України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03 березня 2022 року № 2115-IX, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20#Text

Таблиця 5.31: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі у 2021 р., у розрізі цільового спрямування витрат

Цільове спрямування витрат	Витрати підзвітних видобувних галузей на соціальні та екологічні цілі, тис. грн (без ПДВ)		
	Нафта та газ	Кам'яне вугілля	ВСЬОГО
Освіта і наука, підтримка освітніх установ	13 132 424,55	1 642,00	13 134 066,55
Благоустрій	10 221 822,23	35 200,00	10 257 022,23
Підтримка місцевих громад	9 705 293,44	24 200,00	9 729 493,44
Охорона здоров'я, підтримка медичних закладів	6 162 617,95	3 940,00	6 166 557,95
Спорт	4 285 252,54	4 000,00	4 289 252,54
Екологічні заходи	947 624,83	0	947 624,83
Всього	**44 455 035,54**	**68 982,00**	**44 524 017,54**

Таблиця 5.32: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі у 2021 р., у розрізі областей України

Область	Витрати підзвітних видобувних галузей на соціальні та екологічні цілі, тис. грн (без ПДВ)		
	Нафта та газ	Кам'яне вугілля	ВСЬОГО
Полтавська	25 572 711,96	-	25 572 711,96
Харківська	10 272 995,25	-	10 272 995,25
Львівська	5 024 098,99	1 000,00	5 025 098,99
Дніпропетровська	1 286 417,00	51 650,00	1 338 067,00
Івано-Франківська	1 139 122,00	2 290,00	1 141 412,00
Сумська	609 968,00	-	609 968,00
Волинська	449 722,34	-	449 722,34
Чернівецька	100 000,00	-	100 000,00
Донецька	-	7 000,00	7 000,00
Запорізька	-	2 692,00	2 692,00
Вінницька	-	2 350,00	2 350,00
Луганська	-	2 000,00	2 000,00
Всього	**44 455 035,54**	**68 982,00**	**44 524 017,54**

Перше місце серед підзвітних компаній, які розкрили інформацію щодо сум витрат на соціальні та екологічні цілі у 2021 році, посіло АТ «Укргазвидобування». Компанією було спрямовано 32 546,37 млн грн на соціальні та екологічні цілі або 73,10% від сумарних платежів (***Таблиця 5.33***).

Таблиця 5.33: Витрати підзвітних видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі за 2021 р., у розрізі компаній

Назва видобувного підприємства	Видобувна галузь	Витрати на соціальні та екологічні цілі, тис. грн
АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	32 546 373,49
ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	11 903 272,40
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	68 982,00
ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	3 870,28
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	1 154,00
ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	365,37
Всього		**44 524 017,54**

5.11 Квазіфіскальні операції

Вимога Стандарту ІПВГ №6.2 передбачає розкриття інформації про квазіфіскальні операції підприємств державного сектору економіки, зокрема щодо платежів за соціальні послуги, державну інфраструктуру, паливні субсидії та обслуговування національного боргу. Згідно з рішенням БГ ІПВГ (протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 р.), на основі наявної інформації та рекомендацій Незалежного адміністратора квазіфіскальні операції лише у газовидобувній галузі України було визначено суттєвими для розкриття у Звіті ІПВГ. Інших суттєвих видів квазіфіскальних операцій не було виявлено.

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 р.), для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, запит щодо квазіфіскальних операцій адресувався всім суттєвим видобувним компаніям у власності держави.

Згідно з інформацією, отриманою від АТ «НАК «Нафтогаз України», у 2021 році загальний обсяг квазіфіскальних витрат компанії склав 27 694 306,00 тис. грн. Ця сума є накопиченою дебіторською заборгованістю за продаж природного газу населенню і підприємствам теплоенергетики станом на 31.12.2020 року. Квазіфіскальні операції іншими підзвітними газовидобувними компаніями протягом 2020 року не проводились.

Таблиця 5.34: Квазіфіскальні операції в газовидобувній галузі у 2021 р.[233]

Показник	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	-
Накопичення дебіторської заборгованості Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» за продаж природного газу підприємствам теплоенергетики[234]	27 694 306,00
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	-

[233] Згідно з даними АТ «НАК «Нафтогаз України»
[234] Згідно з відповіддю АТ «НАК «Нафтогаз України», надається дебіторська заборгованість по підприємств ТКЕ станом на 31.12.2021. Компанія не постачає природний газ населенню. Реалізація відбувалася збутовим підприємствам для подальшої реалізації населенню

5.12 Оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України

У зв'язку з тим, що дані щодо регіонального походження платежів на користь держави в офіційній статистиці відсутні, Незалежним адміністратором була проведена власна оцінка регіонального походження платежів на користь держави від видобувних галузей України. Під час аналізу доступних даних і розробки відповідної методології оцінки регіонального походження платежів було з'ясовано наступну інформацію:

- Більша частина податкових та неподаткових надходжень, які здійснюють компанії видобувних галузей в Україні, не мають чітко визначеного цільового спрямування та потрапляють у загальний фонд Державного бюджету та/або в місцеві бюджети. Винятком є лише Єдиний внесок, надходження від якого розподіляються на види загальнообов'язкового державного соціального страхування у пропорціях, що затверджуються КМУ[235] (детальна інформація щодо спрямування податків та зборів до державного та/або місцевих бюджетів наведена у **Розділі 6.5**);
- У багатьох випадках юридична адреса реєстрації компанії та фактичне місце видобутку корисних копалин за спеціальними дозволами на користування надрами може не співпадати.

Зважаючи на це, а також на відсутність об'єктивних офіційних даних, результати оцінки відображають **орієнтовні розміри надходжень** на користь держави, які були згенеровані в конкретному регіоні України у 2021 році внаслідок ведення видобувної діяльності. **Оцінка носить приблизний характер та сформована на основі обґрунтованих припущень.**

Методологія оцінки та основні припущення полягали в наступному:

1. У сферу охоплення оцінки включені податкові та неподаткові надходження від усіх видобувних компаній підзвітних видобувних галузей (видобування природного газу, нафти, кам'яного вугілля, руд заліза, титану та марганцю)[236] за всіма видами платежів у 2021 році (включаючи бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами). Джерело інформації - дані державних органів (ДПС, ДМС та Держгеонадра) щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави у 2021 році, отримані для визначення сфери охоплення Звіту ІПВГ за 2021 рік.
2. Надходження від галузі транспортування нафти та природного газу (АТ «Укртрансгаз», АТ «Укртранснафта» та ТОВ «Оператор ГТС України») не були розподілені між регіонами України, оскільки неможливо точно співставити сплату податкових та неподаткових платежів цими компаніями з конкретними регіонами України, у зв'язку з особливостями їхньої діяльності.
3. Надходження від АТ «НАК «Нафтогаз України» також не були розподілені між регіонами України, оскільки компанія безпосередньо не займається видобуванням корисних копалин (не має спеціальних дозволів на видобування), через що

[235] 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-п

[236] Детальніше про визначення переліку підзвітних галузей, що входять до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ за 2021 рік, у **пункті 9.1.2** цього Звіту.

неможливо з'ясувати з якими регіонами пов'язана сплата податкових та неподаткових надходжень на користь держави.

4. Розподіл надходжень від видобування руд заліза, титану та марганцю між регіонами країни відбувався шляхом зіставлення фактичної адреси ведення діяльності (видобування корисних копалин) 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 з 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 видобування в кожній з областей. Джерело інформації щодо ділянок, на яких ведеться видобувна діяльність, а також обсягів видобування щодо кожного спеціального дозволу - база спеціальних дозволів ДНВП «Геоінформ України», Держгеонадра та відповіді компаній в ході підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.
5. Сумарні надходження від компаній галузі видобування кам'яного вугілля розподілялись між регіонами України пропорційно обсягам видобування в натуральних одиницях. Тобто, податкові та неподаткові платежі були зіставлені з обсягами видобування та розділені між регіонами у частці, співмірній з часткою видобування у регіоні. Джерело інформації про регіональний розподіл обсягів видобування - Міненерго.
6. Визначення сумарних надходжень окремо від галузі видобування природного газу, видобування газового конденсату та видобування нафти базувались на основі сплачених рентних платежів. У випадку компаній, які одночасно займаються видобуванням нафти та природного газу, їх платежі розподілялись між галузями видобування природного газу, газового конденсату та нафти пропорційно до обсягів сплаченої ними рентної плати за користування надрами за відповідними кодами бюджетної класифікації[237]. 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, ті, що пов'язані з видобуванням нафти, та ті, що пов'язані з видобуванням газового конденсату пропорційно сплаченій ренті за видобування.
7. Зважаючи на поділ рентних платежів за бюджетною класифікацією на платежі, що сплачуються за користування надрами для видобування нафти, природного газу та газового конденсату, у процесі оцінки регіонального походження платежів компаній

[237] Для оцінки регіонального походження платежів галузі видобування нафти та природного газу (в т.ч. газового конденсату) були використані рентні платежі з наступними кодами бюджетної класифікації (ККДБ):

- 13030700 - Рентна плата за користування надрами для видобування нафти (враховуючи платіж 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);
- 13030800 - Рентна плата за користування надрами для видобування природного газу (враховуючи платіж 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);
- 13030900 - Рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату (враховуючи платіж 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).

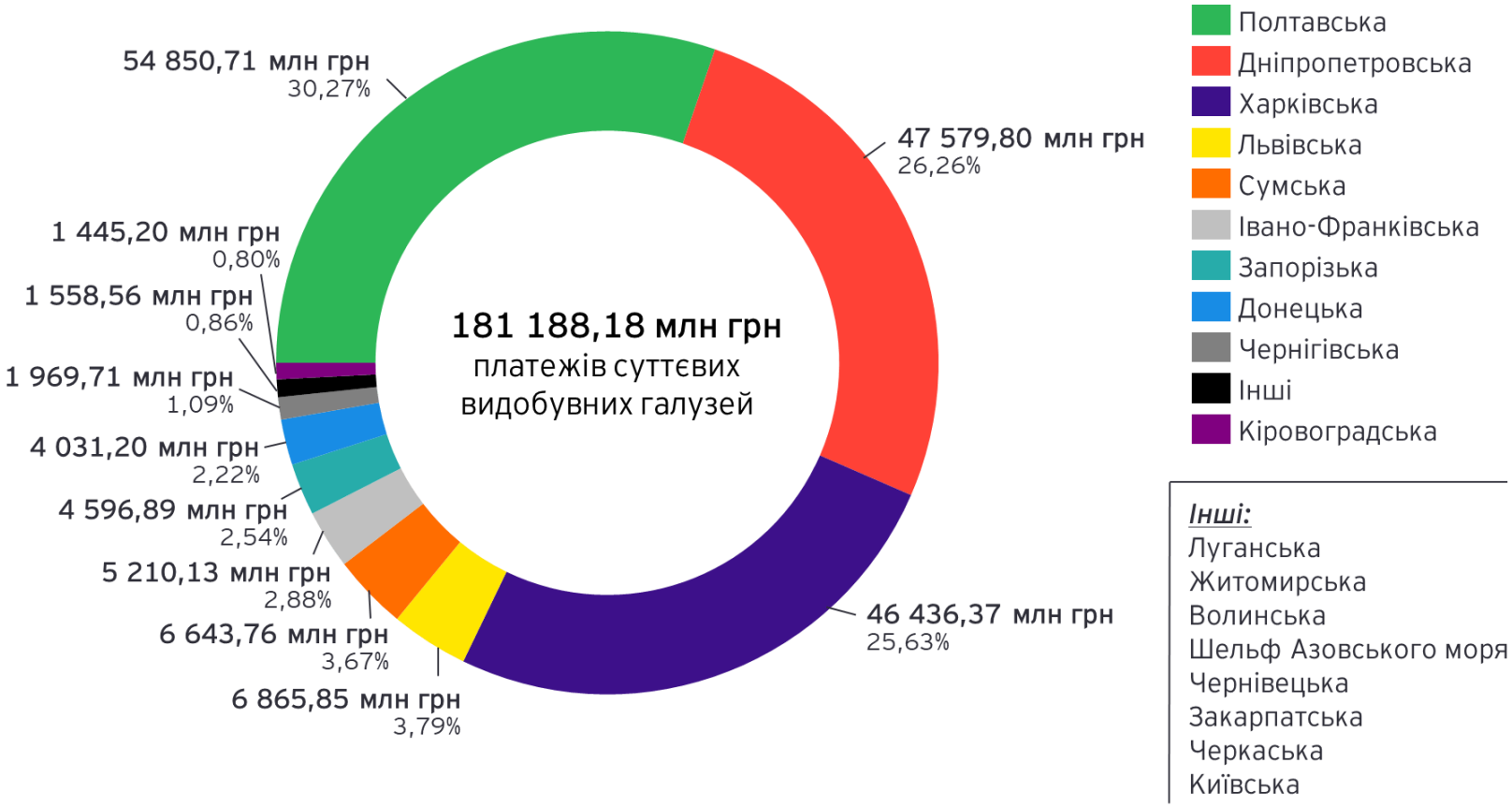
галузі нафти та газу додатково було оцінено регіональне походження платежів за видобування газового конденсату.

8. Регіональний розподіл сумарних надходжень податкових та неподаткових платежів на користь держави окремо від видобування нафти, природного газу та газового конденсату здійснювався пропорційно до регіональної структури видобування відповідних корисних копалин. Джерело даних про регіональний розподіл обсягів видобування - Держгеонадра.

Базуючись на описаній методології було оцінено регіональне походження **83,63%** платежів від видобувних галузей у 2021 році (або **181 188,18 млн грн**). Враховуючи наявну інформацію, даний підхід є найбільш точним та застосовним. Нерозподіленими на регіони залишились платежі АТ «НАК «Нафтогаз України» (6,49% від сумарних надходжень), а також усі платежі галузі транспортування нафти та природного газу (9,88% від сумарних надходжень).

Для проведення більш точної оцінки необхідна детальна інформація від компаній суттєвих видобувних галузей. Наприклад, у випадку, коли компанія веде діяльність у 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.

Результати оцінки свідчать про те, що три регіони України (Полтавська, Харківська та Дніпропетровська області), де зосереджені основні родовища природного газу, нафти, руд заліза, титану, марганцю, а також значні родовища кам'яного вугілля, забезпечили у 2021 році **82,16%** надходжень на користь держави від суттєвих видобувних галузей. Ще **16,98%** надходжень на користь держави від видобувних компаній припадало на 7 регіонів (Сумська, Івано-Франківська, Львівська, Чернігівська, Донецька, Кіровоградська та Запорізька області). Решта регіонів України у 2021 році забезпечило **0,86%** надходжень на користь держави від суттєвих видобувних галузей. Детальніше на ***Малюнок 5.66*** та в ***Таблиця 5.35***.



Малюнок 5.66: Оцінка Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від суттєвих видобувних галузей в Україні у 2021 р.

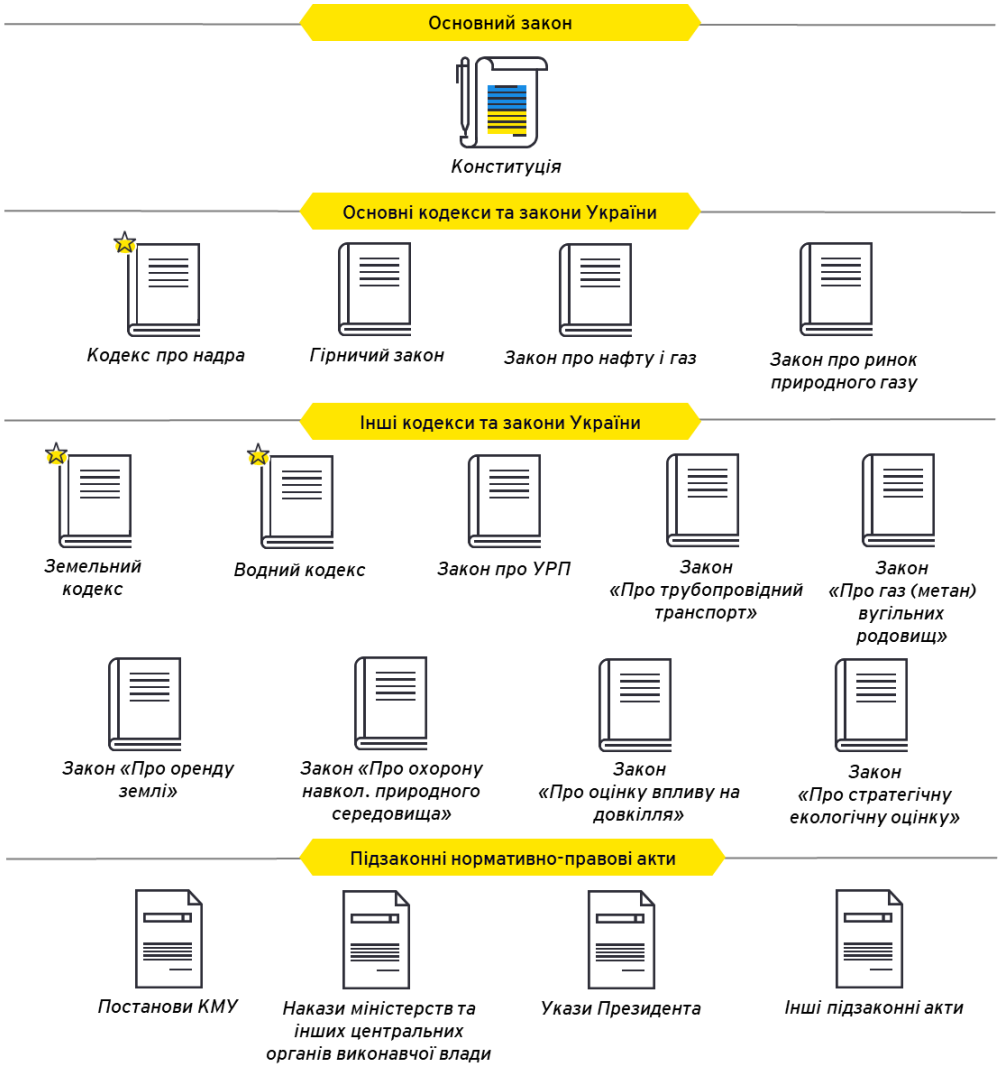
Таблиця 5.35: Результати оцінки Незалежним адміністратором регіонального походження платежів на користь держави від суттєвих видобувних галузей в Україні у 2021 р.

Назва регіону	Всього, млн грн	у тому числі:						
		Нафта	Природний газ	Газовий конденсат	Руди заліза	Руди титану	Руди марганцю	Кам'яне вугілля
Полтавська область	**54 850,71**	1 132,29	46 835,37	3 074,61	3 808,43	-	-	-
Дніпропетровська область	**47 579,80**	103,61	1 497,61	33,49	38 884,68	652,56	973,20	5 434,64
Харківська область	**46 436,37**	370,03	44 244,35	1 821,99	-	-	-	-
Львівська область	**6 865,85**	1 324,71	5 140,59	-	-	-	-	400,55
Сумська область	**6 643,76**	5 099,01	1 450,97	93,78	-	-	-	-
Івано-Франківська область	**5 210,13**	2 745,62	2 451,11	13,40	-	-	-	-
Запорізька область	**4 596,89**	-	-	-	4 595,65	-	1,23	-
Донецька область	**4 031,20**	-	-	-	-	-	-	4 031,20
Чернігівська область	**1 969,71**	1 568,93	347,20	53,59	-	-	-	-
Кіровоградська область	**1 445,20**	-	-	-	1 444,36	0,85	-	-
Луганська область	**853,63**	-	746,22	20,10	-	-	-	87,31
Житомирська область	**481,79**	-	-	-	-	481,79	-	-
Волинська область	**137,82**	-	129,55	-	-	-	-	8,27
Шельф Азовського моря	**41,46**	-	41,46	-	-	-	-	-
Чернівецька область	**28,13**	7,40	20,73	-	-	-	-	-
Закарпатська область	**15,55**	-	15,55	-	-	-	-	-
Черкаська область	**0,13**	-	-	-	-	0,13	-	-
Київська область	**0,07**	-	-	-	-	0,07	-	-
Всього	**181 188,18**	**12 351,60**	**102 920,71**	**5 110,95**	**48 733,12**	**1 135,39**	**974,43**	**9 961,97**

6. Нормативне та фіскальне регулювання видобувних галузей у 2021 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 офіційному сайті Верховної Ради України за посиланням http://rada.gov.ua (у цьому Звіті використано посилання на нормативно-правові акти, доступні станом на 31.12.2021 р., якщо в тексті не зазначено інше).

У цьому розділі наведено інформацію про стратегічні документи у видобувній галузі, нормативне та податкове регулювання видобувних галузей, актуальні на кінець 2021 року. Якщо окремі правила чи норми були чинні 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 2021 р., були закладені в таких стратегічних документах[238]:

Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та програми діяльності КМУ

- Середньостроковий план пріоритетних дій Уряду, затверджений Розпорядженням КМУ від 03.04.2017 р.[239], діяв до 2020 р. З метою його виконання КМУ затверджував Плани пріоритетних дій Уряду на 2017-2019 рр., в яких була окреслена політика уряду щодо реформування видобувної галузі.
- Найбільш пріоритетними напрямами розвитку економічного зростання в енергетичній сфері були визначені: підвищення енергетичної незалежності, впровадження принципів Третього енергетичного пакета ЄС, реформа вугільної галузі та розвиток мінерально-сировинної бази.
- Програма діяльності Уряду, сформованого в 2020 році, була затверджена КМУ в цьому ж році, проте не була підтримана ВРУ. Окремої програми на 2021 р. не затверджувалося КМУ та не подавалося на розгляд ВРУ[240]. План пріоритетних дій Уряду на 2021[241] рік було прийнято КМУ з метою виконання Цілей сталого розвитку[242] та Національної економічної стратегії до 2030 року[243], без затвердженого Середньострокового плану дій уряду на 2021-2023 рік. План пріоритетних дій на 2021 рік передбачає кроки з вжиття заходів щодо покращення енергетичної безпеки держави, зокрема щодо підвищення прозорості щодо платежів, доходів у видобувному секторі з метою збільшення заінтересованості потенційних інвесторів у видобувних галузях[244].

[238] Також, напрямки розвитку видобувної галузі визначаються і в документах, що були прийняті задовго до звітного року, наприклад, в постанові КМУ «Про затвердження програми «Українське вугілля» № 1205 від 19.09.2001 р., постанові КМУ «Про хід структурної перебудови вугільної промисловості» № 280 від 28.03.1997 р.

[239] Розпорядження КМУ «Про затвердження середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 р. та плану пріоритетних дій Уряду на 2017 р.» № 275-р від 03.04.2017 р.

[240] Постанова КМУ «Про затвердження Програми діяльності Кабінету Міністрів України» № 471 від 12.06.2020 р. У 2021 році оновлена Програма діяльності Уряду не була подана на розгляд ВРУ

[241] Розпорядження КМУ «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік» № 276-р від 24.03.2021 р.

[242] Затверджені Указом Президента України «Про Цілі сталого розвитку України на період до 2030 року» № 722/2019 від 30.09.2019 р.

[243] Затверджену Постановою КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.

[244] П. 9.1 Плану пріоритетних дій Уряду на 2021 рік, затвердженого розпорядженням КМУ № 276-р від 24.03.2021 р.

- У квітні 2021 р. КМУ затвердив Звіт про хід і результати виконання Програми діяльності Уряду у 2020 р.[245], де окреслив стан реалізації та виконання Програми за визначеними напрямками. Звіт за 2021 рік станом на дату підготовки цього Звіту ІПВГ не затверджувався.
- У 2021 році також діяла Програма стимулювання економіки на 2020-2022 рр.[246]
- Програма стимулювання економіки включає в себе низку коротко- та середньострокових заходів для пріоритетних галузей економіки України на період 2020-2022 рр., тоді як Програма діяльності КМУ приділяє більше уваги довгостроковим пріоритетам. Для видобувних галузей такими пріоритетами, серед іншого, є:
  - підвищення енергетичної незалежності шляхом збільшення обсягу видобутку вітчизняних енергоносіїв;
  - стимулювання геологічної розвідки та видобування вуглеводнів української акваторії шельфу Чорного моря;
  - розроблення та виконання програми реформування вугільної галузі;
  - раціональне надрокористування;
  - забезпечення збалансованого розвитку територій, які потребуватимуть державної підтримки внаслідок скорочення видобутку вугілля.

Національна економічна стратегія на період до 2030 р[247]

У березні 2021 р. була прийнята Національна економічна стратегія на період до 2030 р[248]. Серед стратегічних цілей розвитку видобувної промисловості визначено такі: забезпечення прозорості та доступності видобувної галузі для надходження зовнішніх та внутрішніх інвестицій; забезпечення ефективного функціонування галузі за рахунок розвитку інноваційних підходів та високих технологій; забезпечення задоволення потреб української економіки шляхом створення надійного базису для виробництва продукції з високою доданою вартістю та забезпечення гармонізації видобувної галузі з навколишнім природним середовищем. В енергетичній сфері пріоритетними напрямками було визначено: забезпечення високого рівня енергетичної безпеки, підвищення енергоефективності економіки та забезпечення екологічності енергетичного сектору.

Енергетична стратегія України «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» на період до 2035 р.

- Енергетична стратегія була затверджена 18.08.2017 р.[249] в контексті Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020»[250], на зміну Енергетичній стратегії України на період до

[245] Розпорядження КМУ «Про затвердження звіту про хід і результати виконання Програми діяльності Кабінету Міністрів України у 2020 році» № 327-р від 14.04.2021 р.
[246] Постанова КМУ «Про затвердження Державної програми стимулювання економіки для подолання негативних наслідків, спричинених обмежувальними заходами щодо запобігання виникненню і поширенню гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, на 2020-2022 роки» № 534 від 27.05.2020 р.
[247] Постанова КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.
[248] Постанова КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.
[249] Розпорядження КМУ «Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» № 605-р від 18.08.2017 р.
[250] Указ Президента України «Про Стратегію сталого розвитку «Україна - 2020» № 5/2015 від 12.01.2015 р.

2030 р.[251] 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 національний газовидобуток, адаптувати ГТС в умовах розвитку загальноєвропейського ринку природного газу, досягнути конкурентних та прозорих умов функціонування вугільного сектору тощо.
- У 2018 р. на виконання Енергетичної стратегії КМУ затвердив план заходів з реалізації (першого) етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 р.)»[252] та зобов'язав Міненерго щорічно готувати звіти про стан реалізації Енергетичної стратегії[253]. У 2021 р. був опублікований Звіт з реалізації першого етапу стратегії[254].
- Рішенням[255] Ради національної безпеки і оборони України було доручено забезпечити перегляд до 01.04.2020 р. Енергетичної стратегії та заходів щодо її реалізації з урахуванням загроз енергетичній безпеці, визначених Стратегією національної безпеки України, та міжнародних зобов'язань України в енергетичній сфері. Рішення про розробку Енергетичної стратегії України до 2050 року було прийняте лише в липні 2021 року [256]. Станом на дату підготовки цього Звіту ІПВГ, Енергетична стратегія перебуває в процесі оновлення з врахуванням Європейського Зеленого курсу[257].

Концепція реформування вугільної галузі

- Строк дії Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості закінчився у 2020 році[258]. На зміну їй, 23 жовтня 2020 року Міненерго оприлюднило проєкт нової Концепції реформування вугільної галузі із затвердженням плану заходів з її реалізації[259]. У грудні 2020 року Концепцію було відправлено на розгляд Уряду[260].
- Проєкт передбачав проведення ряду заходів щодо фінансового оздоровлення державних вугледобувних підприємств з подальшою їх приватизацією, повну

[251] Розпорядження КМУ «Про схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2030 року» № 1071-р від 24.07.2013 р.
[252] 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 06.06.2018 р.
[253] Щорічні звіти розміщені на офіційному веб-сайті Міненерго. 30.09.2021 р. було опубліковано крайній Звіт з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність»
[254] Звіт з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору до 2020 року» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» з додатками на веб-сайті Міненерго
[255] Рішення Ради національної безпеки і оборони України «Про невідкладні заходи щодо забезпечення енергетичної безпеки», введеного в дію указом Президента України № 874 від 02.12.2019 р.
[256] Інформація про розробку Енергетичної стратегії-2050 на веб-сайті Міненерго
[257] Інформація про розробку Енергетичної стратегії - 2050 на веб-сайті Міненерго
[258] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції реформування та розвитку вугільної промисловості на період до 2020 року» № 733-р від 24.05.2017 р.
[259] Повідомлення про оприлюднення проєкту розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції реформування вугільної галузі та затвердження плану заходів з її реалізації» на веб-сайті Міненерго
[260] Проєкт розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції реформування вугільної галузі та затвердження плану заходів з її реалізації» на веб-сайті Міненерго

реструктуризацію вугільної галузі України, шляхом розподілу державних вугледобувних підприємств на три групи. До першої групи мали б відноситися шахти, які слугували б стабільною ресурсною базою для ПАТ «Центренерго»; до другої - шахти «подвійного призначення» з видобутку коксівного та енергетичного вугілля з майбутньою приватизацією або ліквідацією; до третьої - шахти, які перебувають в кризовому економічному стані та повинні бути приватизовані або ліквідовані з дотриманням всіх соціальних гарантій[261].

- Проте на початку 2021 року проєкт був відкликаний та відправлений на доопрацювання[262]. Станом на дату підготовки цього Звіту Концепція реформування вугільної галузі знаходиться на доопрацюванні.

Концепція розвитку газовидобувної галузі України (Програма 20/20)

- Зазначена Концепція[263] та План заходів щодо її реалізації[264] спрямовані на збільшення обсягів видобутку газу в Україні для зменшення залежності від імпорту енергоносіїв, залучення інвестицій в енергетичну галузь, забезпечення енергетичної незалежності України тощо.
- Водночас, як зазначає Міненерго, План заходів з реалізації Концепції станом на лютий 2021 р. був виконаний лише на 42%, а станом на початок липня 2021 р. - на 53%, 10 із 19 завдань виконано[265]. З відкритих джерел відомо про те, що було розпочато роботу над новою Концепцією до 2025 року[266]. Водночас, станом на дату підготовки цього звіту нову Концепцію затверджено не було.

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[267]. Переліки копалин загальнодержавного і місцевого значення затверджені КМУ[268]. Згідно з переліками до

[261] Із пояснювальної записки до проекту розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції реформування вугільної галузі та затвердження плану заходів з її реалізації»
[262] Повідомлення про відкликання Концепції реформування вугільної галузі для перегляду на веб-сайті Міненерго
[263] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції розвитку газовидобувної галузі України» № 1079-р від 28.12.2016 р.
[264] 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
[265] Зі Звіту з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність» за 2021 р.
[266] Інформація на веб-сайті Асоціації газовидобувних компаній України
[267] Ст. 6 Кодексу про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р.
[268] Постанова КМУ «Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення» № 827 від 12.12.1994 р.

корисних копалин загальнодержавного значення належить, зокрема, природний газ, нафта, кварцовий пісок, граніт, глина[269].

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[270]. 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, а також бурштиноносними надрами[271]).

Гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення надаються Держпраці[272]. Документом, що засвідчує право на користування надрами, є акт про надання гірничого відводу. Геологічне вивчення надр не потребує отримання гірничого відводу[273].

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[274]. Кондиції на мінеральну сировину підлягають експертизі Держгеонадра або іншими уповноваженими підприємствами, установами та організаціями[275]. Порядок розробки кондицій на мінеральну сировину має встановлюватись Міндовкілля[276]. 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[277].

---

[269] 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 залізорудних концентратів. Окремі різновиди глини (наприклад, сировина цегельно-черепична) Переліком віднесено до корисних копалин місцевого значення

[270] Ч. 6, 8 ст. 16 Кодексу про надра № 132/94-ВР від 27.07.1994 р.

[271] Згідно зі змінами, внесеними до ст. 17 Кодексу про надра, 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.

[272] Такі гірничі відводи видаються Держпраці лише за умови погодження заявки на отримання гірничого відводу з відповідним територіальним органом Держпраці відповідно до п. 21, 26 Постанови КМУ «Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів» № 59 від 27.01.1995 р., зі змінами, внесеними згідно з Постановою 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. 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 були внесені зміни, відповідно до яких гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного і місцевого значення, будівництва і експлуатації підземних споруд та інших цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, надаються Держпраці. Також, цим же Законом було внесено зміни, згідно з якими Держпраці надає гірничі відводи для розробки родовищ також корисних копалин місцевого значення

[273] Ч. 1 ст. 20 Кодексу про надра

[274] Ст. 45 Кодексу про надра

[275] Відповідно до ч. 2 ст. 45 Кодексу про надра

[276] 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.

[277] 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 п. 4 постанови КМУ «Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин» № 865 від 22.12.1994 р.

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. З грудня 2021 року на користувачів надр також покладається обов'язок здійснювати підготовку та розкриття звітів про платежі на користь держави та інформації про укладені договори (угоди) щодо користування надрами для забезпечення прозорості у видобувних галузях[278].

Роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, підлягають обов'язковій державній реєстрації[279] та обліку[280], 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. Держгеонадра є розпорядником геологічної інформації, яка перебуває у державній власності. Порядок та умови надання відкритої геологічної інформації у користування різним категоріям користувачів надр та її продажу визначається **Положенням про порядок розпорядження геологічною інформацією**[281]**.**

Розмір плати за право користування геологічною інформацією, що одержана за рахунок коштів державного бюджету, визначається Держгеонадра згідно з **Методикою визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету**[282]. 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[283].

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**

[278] Ст. 24 Кодексу про надра, зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 1974-IX від 16.12.2021 р.
[279] Наказ Мінприроди «Про затвердження Порядку державної реєстрації робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр» № 263 від 14.06.2013 р.
[280] Наказ Мінприроди «Про затвердження Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр» № 262 від 14.06.2013 р.
[281] Порядок розпорядження геологічною інформацією затверджений постановою КМУ «Питання розпорядження геологічною інформацією» № 939 від 07.11.2018 р.
[282] Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення вартості геологічної інформації, отриманої за рахунок коштів державного бюджету» № 1075 від 10.12.2008 р. Постановою КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України щодо користування надрами» № 836 від 26.07.2022 були внесенні зміни до вищезазначеної Методики. Відповідно до змін, визначення вартості геологічної інформації здійснюється з метою компенсації витрат держави за проведені геологорозвідувальні роботи як плата за вторинну (оброблену) геологічну інформацію, лише в разі отримання спецдозволу на користування надрами. Первинна (необроблена) геологічна інформація, яка є у власності держави, надається для ознайомлення безкоштовно в місцях зберігання з одночасним інформуванням Держгеонадр
[283] Ч. 4-5 ст. 39 Кодексу про надра

нагляду[284]. Також державний контроль за використанням і охороною надр здійснює Держекоінспекція[285].

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.

У 2021 р. було внесено низку змін до Кодексу про надра з метою вдосконалення системи управління та дерегуляції сфери користування надрами. Серед іншого, зазначається, що Держгеонадра інформаційно взаємодіє з Державним земельним кадастром з метою надання через програмні та технологічні засоби відомостей про ділянки надр, які надані у користування відповідно до спецдозволів на користування надрами та гірничих відводів[286].

У липні 2022 р. проведена Урядова ініціатива щодо внесення змін до чотирьох нормативно-правових актів з метою спрощення доступу до видобутку корисних копалин та зменшення владного впливу на процедуру надання спеціального дозволу (детальніше див. **Розділ 6.3**)[287].

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. 17.02.2021 р. Міндовкілля оприлюднило проєкт нового Кодексу про надра[288]. Станом на написання цього Звіту новий Кодекс про надра ще не прийнятий (детальніше див. **Розділ 6.3**).

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»)[289].

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.

[284] П. 2 Постанови КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р.
[285] Ч. 3 ст. 61 Кодексу про надра
[286] Ст. 16 та ст. 17 Кодексу про надра, зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо вдосконалення системи управління та дерегуляції у сфері земельних відносин» № 1423-IX від 28.04.2021 р.
[287] Зміни вносяться Постановою КМУ «Про внесення змін до деяких постанов КМУ щодо користування надрами» № 836 від 26 липня 2022 р.
[288] 7 грудня 2020 року Міндовкілля розпочало обговорення проекту нового Кодексу про надра. За результатами співпраці було опубліковано проєкт нового Кодексу про надра на веб-сайті Міндовкілля. Повідомлення про оприлюднення проекту Кодексу про надра на веб-сайті Міндовкілля.
[289] Гірничий закон

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 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[290].

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[291].

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[292]. 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[293]. Надання спеціального дозволу на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ) здійснюється з урахуванням результатів ОВД[294].

З березня 2022 року користувач нафтогазоносними надрами має право відмовитися від спецдозволу на користування нафтогазоносними надрами, повернути його Держгеонадра та отримати відшкодування сплачених коштів за надання такого спецдозволу, якщо за результатами проведення аукціону з продажу спецдозволу на користування нафтогазоносними надрами було видано висновок з ОВД, який обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності на відповідній ділянці надр[295].

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[296].

---

[290] 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.
[291] Ст. 10, ст. 28 Закону про нафту і газ
[292] Ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ
[293] Ст. 49 Закону про нафту і газ
[294] Абз. 9 ч. 1 ст. 12 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.
[295] Ст. 14 Закону про нафту і газ зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо запровадження диференційованої рентної плати за видобування газу природного» № 2139-IX від 15.03.2022 р.
[296] Ч. 3 ст. 10 Закону про нафту і газ

Продовження строку дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, його переоформлення, внесення до нього змін здійснюється безоплатно[297].

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 7.5.6 цього Звіту**).

Закон про нафту і газ регулює також низку інших питань, серед яких питання введення родовищ нафти та газу у промислову 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[298].

Зокрема, документ врегульовує 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

Оператором ГТС та газосховищ можуть бути лише суб'єкти господарювання, 100% корпоративних прав у статутному капіталі яких належать державі чи суб'єкту господарювання, 100% корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі.

[297] Ч. 5 ст. 14 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.
[298] Наказ Мінприроди «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ» № 118 від 15.03.2017 р.

У 2021 році було врегульовано окремі питання приєднання до ГТС і ГРС[299], унормовано порядок проведення розрахунків за послуги розподілу природного газу[300].

На виконання Закону про ринок природного газу прийнято кілька важливих підзаконних нормативно-правових актів, зокрема, Кодекс газотранспортної системи[301] (регламент функціонування газотранспортної системи, який поширюється, в тому числі, на газовидобувні підприємства) та Кодекс газорозподільних систем[302] (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.

У 2022 році було встановлено мораторій на підвищення цін (тарифів) на ринку природного газу та у сфері теплопостачання протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця скасування воєнного часу[303].

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[304].
- Митний кодекс України № 4495-VI від 13.03.2012 р. визначає порядок справляння митних платежів під час переміщення товарів через митний кордон України[305].
- Закон України «Про Митний тариф України» № 674-IX від 04.06.2020 р. встановлює ставки ввізного мита для товарів, що ввозяться на митну територію 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 єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування («ЄСВ»)[306].

[299] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи» № 1590-IX від 30.06.2021 р. (Закон введено в дію 24.10.2021 р.)
[300] Закон України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021 р.
[301] Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газотранспортної системи» № 2493 від 30.09.2015 р.
[302] Постанова НКРЕКП «Про затвердження кодексу газорозподільних системи» № 2494 від 30.09.2015 р.
[303] 19 липня 2022 року набрав чинності Закон України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», який встановив мораторій на підвищення цін (тарифів) на ринку природного газу та у сфері теплопостачання. Так, протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця скасування, припинення воєнного часу, забороняється підвищення послуг з розподілу газу, виробництво, транспортування та постачання теплової енергії та послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води. Операторам газорозподільних систем, суб'єктам господарювання, що здійснюють виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплої води і надають доступ з постачання теплої води та постачання гарячої води, постачальникам природного газу щодо яких запроваджено мораторій, ст. 2 вищезазначеного Закону передбачаються компенсаційні гарантії
[304] Абз. 1 п. 1.1 ст. 1 Податкового кодексу із змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 1117-IX від 17.12.2020 р.
[305] Ч. 2 ст. 1 Митного кодексу
[306] Закон України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р.

- 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[307].

Окремі питання оподаткування також врегульовані на рівні підзаконних нормативно-правових актів КМУ, Мінфіну, ДПС та ДМС.

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.[308]**

Цей закон 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.

- **Закон України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.[309]**

[307] Ч. 1 ст. 1 Бюджетного кодексу
[308] Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища» № 1264-XII від 25.06.1991 р.
[309] Закон України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.

Цим законом 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[310].

- **Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 14.09.1999 р.[311]**

Цей закон (далі - «**Закон про УРП**») регулює питання умов проведення конкурсу на укладення УРП, укладення таких угод, їх виконання та порядок припинення їхньої дії, особливості користування надрами на умовах розподілу продукції. Державна реєстрація укладеної УРП здійснюється безоплатно робочим органом Міжвідомчої комісії. З 16 грудня 2021 року встановлюється обов'язкова вимога щодо оприлюднення укладеної УРП після державної реєстрації відповідно до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»[312].

- **Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» № 1392-VI від 21.05.2009 р.[313]**

Цей закон 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.

- **Земельний кодекс України № 2768-III від 25.10.2001 р.[314] та Закон України «Про оренду землі» № 161-XIV від 06.10.1998 р.[315]**

Це основні акти земельного законодавства України, які встановлюють порядок надання земельних ділянок у користування для видобування корисних копалин. Проведення геологорозвідувальних робіт потребує наявності угоди з власником землі або погодження з землекористувачем[316].

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^2, а для ділянок Чорного моря - 1 000 км^2.[317]

[310] Ст. 4 вищезазначеного Закону
[311] Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 14.09.1999 р.
[312] Зміни внесені п. 2 ч. 1 Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 1974-IX від 16.12.2021
[313] Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» № 1392-VI від 21.05.2009 р.
[314] Земельний кодекс
[315] Закон України «Про оренду землі» № 161-XIV від 06.10.1998 р.
[316] Ч. 1 ст. 97 Земельного кодексу
[317] Ст. 19 Закону України про нафту і газ

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[318].

Оператор ГТС та оператор системи передачі набувають право постійного користування земельною ділянкою[319], а з 2022 року право постійного користування земельною ділянкою набуває і оператор газосховища[320].

Крім цього, до 1 січня 2025 року КМУ вилучає земельні ділянки державної власності, які передані або підлягають передачі суб'єкту господарювання у зв'язку з відокремленням діяльності з транспортування природного газу, з постійного користування та надає такі земельні ділянки оператору ГТС на праві постійного користування без зміни цільового призначення[321].

- **Водний кодекс України № 213/95-ВР від 06.06.1995 р.[322]**

Кодекс 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.

Видобування корисних копалин (крім підземних вод) та водних рослин, вилучення води з надр разом з видобуванням корисних копалин не належать до спеціального водокористування, а тому не потребують отримання дозволу на спеціальне водокористування[323].

- **Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.[324]**

Цей закон 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 ОВД є обов'язковим. До них, серед іншого, належать трубопроводи для транспортування газу та нафти з діаметром понад 800 міліметрів і довжиною понад 40 кілометрів, нафтопереробні та газопереробні заводи, видобування нафти та природного газу на континентальному

[318] Ч. 6 ст. 97 Земельного кодексу
[319] Зміни, внесені п. 1 ч. 1 Закону 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.
[320] Зміни, внесені п. 3 ч. 1 Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів країни щодо особливостей регулювання земельних відносин в умовах воєнного часу» № 2247-IX від 12.05.2022 р.
[321] Зміни, внесені п. 1 ч. 1 Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів країни щодо спрощення процедури приєднання до електричних мереж» № 1657-IX від 15.07.2021 р.
[322] Водний кодекс
[323] Ч. 3 ст. 48, ч. 1 ст. 49 Водного кодексу
[324] Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.

шельфі, видобування корисних копалин загальнодержавного значення, перероблення корисних копалин, у тому числі збагачення тощо[325].

- **Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.[326]**

Цей закон регулює відносини у сфері оцінки наслідків для довкілля, виконання 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 наслідки для територій з природоохоронним статусом[327].

Крім цього, Закон визначає суб'єктів стратегічної екологічної оцінки, їх повноваження, порядок здійснення стратегічної екологічної оцінки, тощо.

Низка питань у сфері видобування корисних копалин регулюється численними підзаконними нормативно-правовими актами.

[325] Ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». ОВД не підлягає діяльність, яка прямо не передбачена ч. 1 та ч. 2 цієї статті, а також, серед іншого, планована діяльність, яка спрямована виключно на забезпечення оборони держави, ліквідацію наслідків надзвичайної ситуації, відновлювальні роботи з ліквідації наслідків збройної агресії та бойових дій під час дії воєнного стану та у відбудовний період після закінчення воєнних дій згідно із змінами, внесеними до абз. 2 ч. 1 ст. 3 вищезазначеної статті Законом України № 2132-IX від 15.03.2022; із змінами, внесеними згідно із Законом № 2139-IX від 15.03.2022 р.

[326] Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.

[327] Вищезазначений Закон не поширюється на бюджети, бюджетні програми та фінансові плани, документи державного планування, що стосуються виключно національної оборони або дій у разі надзвичайних ситуацій, а також плану відновлення та розвитку регіонів, планів відновлення та розвитку територіальних громад, зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо засад державної регіональної політики та політики відновлення регіонів і територій» 2389-IX від 09.07.2022 р.

Висновки до розділу

Відносини, пов'язані з видобуванням корисних копалин, регулюються Конституцією України, а також значною кількістю законів та підзаконних нормативно-правових актів.

Пріоритетними напрямами реформування законодавства є спрощення, систематизація та уніфікація національного законодавства у видобувній галузі з положенням міжнародних договорів, заповнення прогалин та зменшення кількості актів у сфері видобування корисних копалин для полегшення доступу до них. Такі зміни можуть включати прийняття оновленого Кодексу про надра, подальше спрощення дозвільної системи у сфері надрокористування, продовження реформування ринку вугілля, зменшення владного впливу на процедуру надання спеціального дозволу, 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.

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.

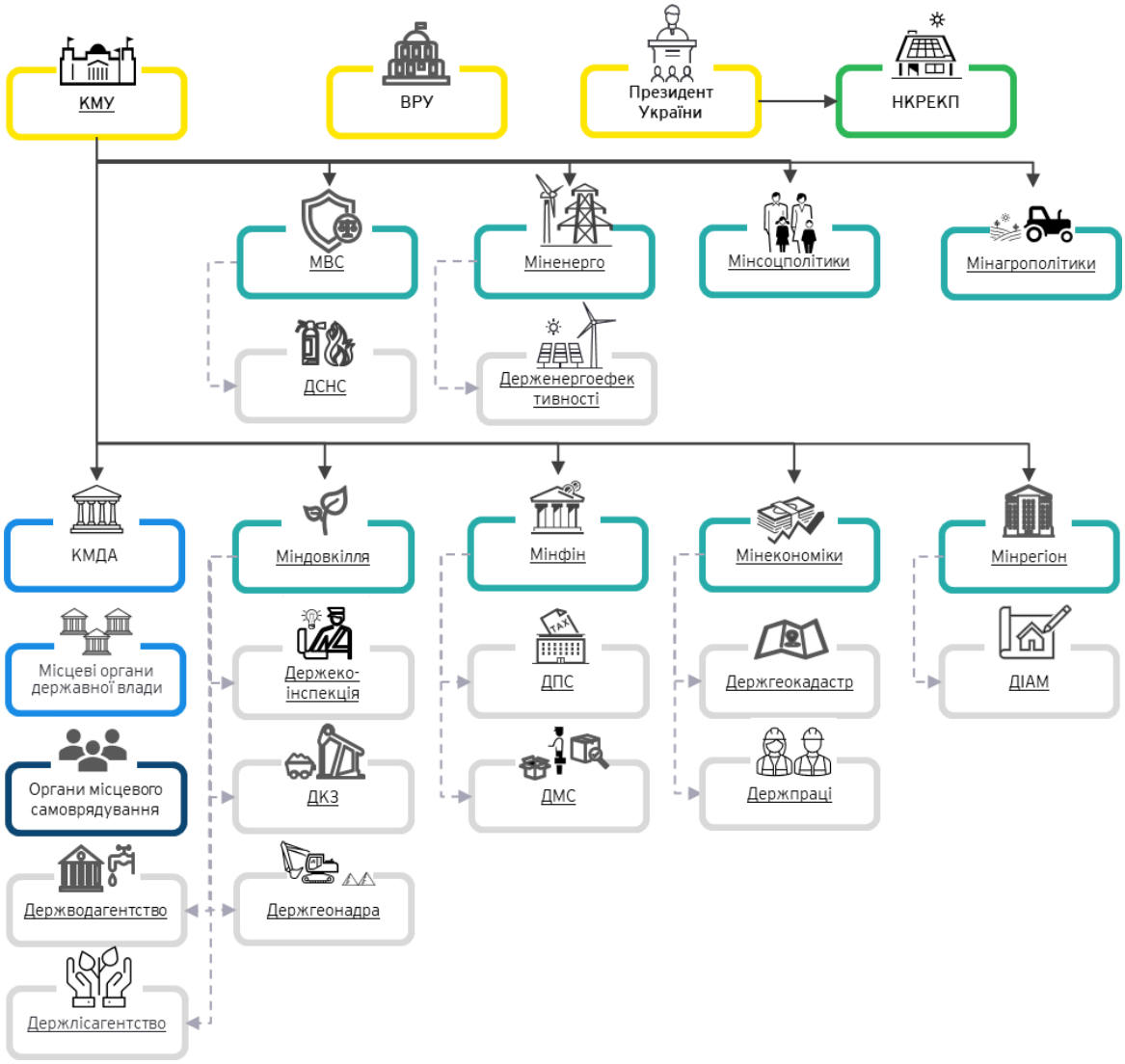
Зміни, що відбулися в законодавчій сфері у 2021 р., спрямовані на покращення системи управління та дерегуляція сфери користування надрами, полегшення доступу до геологічної інформації, зменшення кількості погоджень під час отримання спецдозволів на користуванням надр, функціонування спеціального електронного кабінету надрокористувача та Державного геологічного порталу мали сприяти підвищенню інвестиційної привабливості українського видобувного сектору, але необхідність у подальших комплексних змінах залишалася нагальною. Запровадження воєнного стану в 2022 році та пов'язані з ним обмеження, включаючи закриття доступу до відкритих даних, призвели до сповільнення удосконалення нормативно-правового регулювання у видобувних галузях.

Крім того, в межах ІПВГ звітності досі очікується затвердження та вдосконалення підзаконних актів для реалізації Закону про ІПВГ (наприклад, значне вдосконалення форми звіту про платежі на користь держави для виконання вимог Стандарту ІПВГ, затвердження порядку розгляду справ про порушення Закону про ІПВГ та форми протоколу про таке порушення, розроблення нормативно-правових актів для забезпечення надійного функціонування «Електронної системи подання та аналізу звітності ІПВГ»).

6.2 Функції та повноваження органів державної влади у видобувних галузях

Діяльність видобувних компаній регулює ціла низка органів державної влади з метою 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. Зазначені органи зображені на малюнку нижче[328].



Малюнок 6.3: Органи державної влади, що регулюють діяльність видобувних компаній станом на 31.12.2021 р.

[328] Цей розділ не включає інформації щодо органів державної влади, які фактично не здійснювали регулювання діяльності видобувних компаній у 2021 р. (наприклад, Рада АРК та Рада міністрів АРК тощо)

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.
- **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 як вищий орган у системі органів виконавчої влади. На виконання законів, КМУ приймає постанови та розпорядження, в яких деталізує правила, процедури та вимоги. До повноважень КМУ належить утворення, реорганізація та ліквідація міністерств та інших центральних органів виконавчої влади, а також координація їх роботи. 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 України** (Міненерго) забезпечує формування та реалізує державну політику, серед іншого, у вугільно-промисловому, торфодобувному, нафтогазовому та нафтопереробному комплексах, у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів[329].
- **Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України** (Міндовкілля) забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, екологічної безпеки, забезпечує формування державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів[330]. Серед іншого, одними з основних завдань Міндовкілля є забезпечення формування та реалізації державної політики щодо ОВД, стратегічної екологічної оцінки, здійснення державного геологічного контролю[331].
- З 11 жовтня 2021 р. Міндовкілля є держателем Єдиної екологічної платформи «ЕкоСистема», здійснюючи її методичне та методологічне забезпечення функціонування (детальніше див. **Розділ 6.3**)[332].

[329] Ст. 1 положення про Міністерство енергетики України, затвердженого Постановою КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України» № 507 від 17.06.2020 р.
[330] Ст. 1 положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України затверджене постановою КМУ «Деякі питання Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів» № 614 від 25.06.2020 р.
[331] Ст. 3 положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України затверджене постановою КМУ «Деякі питання Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів» № 614 від 25.06.2020 р.
[332] Відповідно до Постанови КМУ «Про Єдину екологічну платформу «ЕкоСистема» № 1065 від 11.10.2021 р.

- **Державна служба геології та надр України** (Держгеонадра) є центральним органом виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, є уповноваженим органом з питань реалізації УРП[333], 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.

  Щорічно Голова Держгеонадр затверджує Звіт про виконання Плану роботи за попередній рік відповідно до Програми діяльності Уряду[334]. Серед пріоритетного напрямку діяльності Держгеонадр була виконана оптимізація структури галузі шляхом організації ефективної роботи апарату Держгеонадр та своєчасного виконання планів та доручень Глави Держави, Уряду та Міндовкілля.

  Також у 2021 році Держгеонадра надали рекордну кількість нових спецдозволів, порівняно з попередніми роками (377 нових спецдозволів, з яких 217 було видано без аукціону, 160 - на аукціоні). Найбільшу кількість дозволів було видано на розробку бурштину.

  Департаментом державного геологічного контролю були проведено 785 перевірок діяльності надрокористувачів з метою сприяння боротьбі з незаконним видобутком корисних копалин (315 спецдозволів було анульовано, 2019 відправлено в суди для анулювання)[335].

- **Державна комісія по запасах корисних копалин** (ДКЗ) є установою, що діє при Держгеонадрах, до основних завдань якої належить затвердження та переоцінка запасів корисних копалин, прийняття рішення щодо кількості, якості та ступеня вивченості запасів розвіданих родовищ корисних копалин і стану підготовленості їх до промислового освоєння, встановлення кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах, підготовка висновків про доцільність проектування розроблення та облаштування родовищ на базі попередньо оцінених запасів корисних копалин і введення їх у дослідно-промислову розробку тощо[336].

- **Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг** (НКРЕКП) є центральним органом виконавчої влади зі спеціальним статусом, що підпорядковується та формується КМУ та забезпечує формування і 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

[333] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р. зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до Положення про Державну службу геології та надр України» № 435 від 28.04.2021 р. З 2022 року Держгеонадра здійснює розрахунок початкової ціни продажу на аукціоні спеціальних дозволів на користування надрами зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до п. 4 Положення про Державну службу геології та надр України» №1056 від 27.09.2022 р.
[334] Опубліковані Плани роботи та звіти протягом 2013-2022 рр. на веб-сайті Держгеонадр
[335] Звіт про виконання Плану роботи Державної служби геології та надр України на 2021 рік відповідно до Програми діяльності КМУ, затвердженого Головою Держгеонадр
[336] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин» № 1689 від 10.11.2000 р.

суб'єктів господарювання у цій сфері. Функції та повноваження НКРЕКП визначені в Законі «Про НКРЕКП»[337].

- **Державна служба України з питань праці** (Держпраці) здійснює функцію державного гірничого нагляду, надання гірничих відводів для розробки родовищ корисних копалин та інших дозвільних документів, пов'язаних із виконанням небезпечних робіт та використанням небезпечних об'єктів[338]. З 28 жовтня 2021 року на Держпраці покладені нові повноваження у сфері здійснення державного гірничого нагляду щодо повноти вивчення родовищ корисних копалин, гірничо-технічних, інженерно-геологічних, гідрогеологічних та інших умов їх розробки, будівництва та експлуатації підземних споруд, захоронення шкідливих речовин і відходів виробництва; виконання вимог щодо охорони надр під час встановлення кондицій на мінеральну сировину та експлуатації родовищ корисних копалин; повноти видобування оцінених запасів корисних копалин і наявних у них компонентів; додержання встановленого порядку обліку запасів корисних копалин, обґрунтованості та своєчасності їх списання[339].
- У вересні 2021 р. Мінекономіки визначило дорожню карту реформування Держпраці та здійснення структурно-організаційної реформи органів, яка дозволить оптимізувати роботу служби[340]. У січні 2022 році КМУ було прийнято рішення щодо реформування регіональної структури Держпраці, шляхом ліквідації обласних територіальних управлінь та утворення семи міжрегіональних управлінь, юрисдикція яких буде поширюватися на кілька областей[341].
- **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, участь у розгляді та відборі інвестиційних проектів та проектів екологічного спрямування у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів[342].
- **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

[337] Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 1540-VIII від 22.09.2016 р.
[338] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з питань праці» № 96 від 11.02.2015 р.
[339] Зміни, внесені Постановою КМУ «Про внесення змін до Положення про Державну службу України з питань праці» № 1117 від 28.10.2021 р.
[340] Інформація на офіційному сайті КМУ, інформація Мін'юсту
[341] Інформація на веб-сайті Мінекономіки
[342] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 676 від 26.11.2014 р., зі змінами внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до пункту 4 Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 876 від 18.08.2021 р.

надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку[343].

У 2021 р. продовжувались структурні реформи Держекоінспекції[344], а саме: на підставі рішення Уряду було ліквідовано старі територіальні органи[345] та утворено 7 нових округів на базі колишніх обласних інспекцій[346].

- **Державне агентство водних ресурсів України** (Держводагентство) реалізує державну політику у сфері водного господарства[347], 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. З 2021 року не проводить державну політику у сфері гідротехнічної меліорації земель.
- **Державне агентство лісових ресурсів України** (Держлісагентство)[348] 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. У 2022 р. розпочалося реформування лісової галузі, а саме: утворення 9 регіональних офісів лісового та мисливського господарства замість 24 міжрегіональних управлінь Держлісагентства[349]. Також передбачається утворення державного спеціалізованого господарського підприємства «Ліси України» з подальшим його перетворенням в акціонерне товариство, 100 відсотків акцій якого належать державі, та приєднання до нього спеціалізованих державних лісогосподарських підприємств, які належать до сфери управління Держлісагентства[350].
- **Державна служба з надзвичайних ситуацій** (ДСНС) організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів. У

[343] Постанова КМУ «Про затвердження положення про Державну екологічну інспекцію України» № 275 від 19.04.2017 р.
[344] Інформація на офіційному сайті КМУ
[345] Відповідно до Постанови КМУ «Про утворення міжрегіональних територіальних органів та ліквідацію територіальних органів Державної екологічної інспекції» № 802 від 09.09.2020 р. було ліквідовано Державні екологічні інспекція у Дніпропетровській, Запорізькій, Кіровоградській, Миколаївській, Одеській та Херсонській областях
[346] Положення про Державну екологічну інспекцію Столичного округу затверджено наказом Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекції Столичного округу (нова редакція)» № 253 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Центрального округу (нова редакція)» № 250 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Поліського округу» №252 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Придніпровського округу» № 254 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Південно-Західного округу» № 255 від 23.12.2020 р. Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Південного округу» № 256 від 01.06.2021 р., Наказ Державної екологічної інспекції України «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію Карпатського округу» №251 від 01.06.2021 р.
[347] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України» № 393 від 20.08.2014 р., зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Деякі питання розподілу окремих повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері меліорації земель» № 539 від 24.05.2021 р.
[348] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України» № 521 від 08.10.2014 р.
[349] Інформація на Урядовому порталі
[350] Постановою КМУ «Деякі питання реформування управління лісової галузі» № 1003 від 07.09.2022 р. планується утворити Північно-Західне, Західне, Південно-Західне, Центрально-Західне, Центральне, Північне, Північно-Східне, Південно-Східне, Південне міжрегіональні управління лісового та промислового господарства

2022 році набирає чинність закон, який покладає на ДСНС функції компетентного органу у сфері діяльності, пов'язаної з об'єктами підвищеної небезпеки[351].

- **Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру** (Держгеокадастр) реалізує державну політику у сфері національної інфраструктури геопросторових даних, топографо-геодезичної і картографічної діяльності, земельних відносин, землеустрою, веде Державний земельний кадастр, здійснює державний контроль за використанням та охороною земель усіх категорій і форм власності, родючості ґрунтів тощо.[352]

  У 2020 р. було прийнято рішення про структурне реформування Держгеокадастру шляхом ліквідації його територіальних органів[353]. У 2021 р. КМУ скасував своє рішення та замість цього вирішив істотно скоротити чисельність працівників органу[354]. Здійснення цих заходів було відтерміновано до 1 січня 2022 року.

- **Міністерство фінансів України** (Мінфін)[355] 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 податкова служба** (ДПС)[356] реалізує державну податкову політику, здійснює адміністрування та контроль за справлянням податків, зборів та ЄСВ.

- **Державна митна служба** (ДМС)[357] реалізує державну митну політику, державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування законодавства з питань митної справи, забезпечує та здійснює контроль за справлянням митних платежів.

- **Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України** (Мінекономіки)[358], серед іншого, забезпечує формування та реалізовує 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.

---

[351] Зміни, внесені Постановою КМУ «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» № 1020 від 13.09.2022 р. та Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо об'єктів підвищеної небезпеки» № 1686-IX від 15.07.2021 р.

[352] Постанова КМУ «Про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру» № 15 від 14.01.2015 р., зі змінами внесеними Постановою КМУ «Питання функціонування територіальних органів Державної служби з питань геодезії, картографії та кадастру» № 301 від 05.04.2021 р.

[353] Постанова КМУ «Питання функціонування територіальних органів Державної служби з питань геодезії, картографії та кадастру» № 1118 від 16.11.2020 р.

[354] Постанова КМУ «Питання функціонування територіальних органів Державної служби з питань геодезії, картографії та кадастру» № 301 від 05.05.2021 р.

[355] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство фінансів України» № 375 від 20.08.2014 р.

[356] Створена згідно з розпорядженням КМУ «Питання Державної податкової служби» № 682-р від 21.08.2019 р., повноваження ДПС передбачені Постановою КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06.03.2019 р.

[357] ДМС було утворено згідно Постанови КМУ «Про утворення Державної податкової служби України та Державної митної служби України» № 1200 від 18.12.2018 р. Повноваження ДМС передбачені Постановою КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06.03.2019 р. остаточний поділ - Розпорядження КМУ «Питання Державної митної служби» № 1217-р від 04.12.2019 р.

[358] Положення про Мінекономіки, затверджене постановою КМУ № 459 від 20.08.2014 р., в редакції постанови КМУ «Деякі питання діяльності центральних органів виконавчої влади» № 124 від 17.02.2021 р.

У травні 2021 р. постановою КМУ міністерство було перейменовано у Міністерство економіки України[359].

Державна інспекція архітектури та містобудування України (ДІАМ)[360] є центральним органом виконавчої влади, утвореним в результаті впровадження реформи містобудівної галузі. ДІАМ реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду.

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 видобувні 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[361].
- **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, здійснюють контроль за використанням та охороною надр тощо.

Більш детальну інформацію щодо повноважень органів державної влади та місцевого самоврядування у сфері видобування корисних копалин наведено в **Додатку 4** до цього Звіту ІПВГ.

[359] Постанова КМУ «Про перейменування Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України» № 504 від 21.05.2021 р. У 2022 р. було затверджено Наказ Мінекономіки «Про затвердження Порядку взаємодії Міністерства економіки України з центральними органами виконавчої влади, діяльність яких спрямовується та координується КМУ через Першого віце-прем'єр-міністра України - Міністра економіки України» № 356-22 від 21.02.2022 р.
[360] Положення про Державну інспекцію архітектури та містобудування України, затверджене Постановою КМУ «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 1340 від 23.12.2020 р.
[361] 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. і Положення «Про Державну службу України з питань праці» № 352 від 06.05.2020 р.

Висновки до розділу

У 2021 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 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 покладався на Держгеонадра. У квітня 2021 р. цей орган виконував функції уповноваженого органу з питань реалізації угод про розподіл продукції. Протягом 2021 р. Держгеонадра видала рекордну кількість спеціальних дозволів, виконана оптимізація структури галузі.

Також у 2021 році відбувалась низка змін в державних органах, що мали суттєве значення для видобувної сфери. Зокрема, продовжило функціонування два міністерства - Міненерго та Міндовкілля, після поділу між ними повноважень Мінекоенерго. Так, серед іншим, у жовтні 2021 р. Міндовкілля став держателем Єдиної екологічної платформи «ЕкоСистема».

Протягом 2021 року на Держпраці було покладено нові повноваження у сфері здійснення державного гірничого нагляду щодо повноти вивчення родовищ корисних копалин та виконання вимог щодо охорони надр, відбулося затвердження дорожньої карти реформування Держпраці.

Також у 2021 р. продовжилися структурні реформи Держекоінспекції шляхом ліквідації та створення нових територіальних органів, почалися обговорення реформування системи органів Держлісагентства. Окрім цього, було скасоване рішення щодо структурного реформування Держгеокадастру та прийнято рішення про скорочення чисельності працівників органу. Після невдалих спроб проведення реформи містобудування у 2021 р. перший етап реформування галузі успішно був проведений шляхом передачі всіх повноважень новоствореному органові - ДІАМ.

Таким чином, хоча державне регулювання у видобувній галузі у 2021 році в окремих аспектах було нестабільним, нові зміни мали позитивний вплив на всю сферу.

6.3 Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі у 2021 р.

Протягом 2021 рр. тривало активне впровадження регуляторних та фіскальних реформ у видобувній галузі, спрямованих на вдосконалення українського законодавства та наближення його до законодавства ЄС.

У 2022 році також відбулася низка змін регуляторного та фіскального режиму, значна кількість яких була викликана військовою агресією росії проти України та запровадженням воєнного стану в лютому 2022 року. Незважаючи на це, впровадження реформ частково відновилося в другій половині 2022 року.

Нижче ми описуємо основні напрями реформ у видобувній галузі протягом 2021-2022 рр.

Нові державні стратегічні та програмні документи у видобувних галузях

- **Стратегія енергетичної безпеки**: У серпні 2021 р. була схвалена Стратегія енергетичної безпеки[362], очікуваним результатом якої є врахування визначених у ній стратегічних цілей, завдань та загроз під час коротко-, середньо- та довгострокового планування розвитку паливно-енергетичного комплексу, у тому числі під час перегляду Енергетичної стратегії.
- **Державна стратегія регіонального розвитку на 2021-2027 рр.**[363]: 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. У травні 2021 р. було затверджено план заходів для реалізації Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2023 рр.[364]
- **Концепція економічного розвитку Донецької та Луганської областей**[365]: Концепція була схвалена в грудні 2020 р. і передбачає застосування таких інструментів у вугільній сфері: трансформація вугільної галузі зазначених областей, технічне переоснащення та модернізація шахт, впровадження інноваційних рішень у сфері видобутку вугілля на перспективних шахтах, а також реалізація комплексних програм та проектів трансформації вугільних регіонів, які сприятимуть диверсифікації економіки шахтарських монофункціональних міст, та заходів щодо пом'якшення негативних соціально-економічних наслідків у разі закриття вугледобувних та вуглепереробних підприємств.

[362] Розпорядження КМУ «Про схвалення Стратегії енергетичної безпеки» № 907-р від 04.08.2021 р.
[363] Постанова КМУ «Про затвердження Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 роки» № 695 від 05.08.2020 р.
[364] План заходів на 2021-2023 рр. з реалізації Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 роки, затверджений розпорядженням КМУ «Деякі питання реалізації у 2021-2023 роках Державної стратегії регіонального розвитку на 2021-2027 роки» № 497-р від 12.05.2021 р.
[365] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції економічного розвитку Донецької та Луганської областей» № 1660-р від 23.12.2020 р.

В рамках зазначеної Концепції, у серпні 2021 р. КМУ затвердив Стратегію економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 р. та операційний план її реалізації[366]. В 2022 році змін до зазначеної стратегії не вносилося.

- **Концепція Державної цільової програми справедливої трансформації вугільних регіонів України на період до 2030 р.**[367]: Концепція спрямована на реалізацію державної регіональної політики та забезпечення справедливої трансформації вугільних регіонів України шляхом комплексного розв'язання проблемних питань, зокрема в економічній, соціальній, культурній, житлово-комунальній та екологічній сфері, які виникають внаслідок зменшення видобутку вугілля та поступового закриття вугледобувних та суміжних підприємств.
- **Національна економічна стратегія на період до 2030 р.**[368]: У документі зазначаються наступні стратегічні цілі у видобувній промисловості: забезпечення прозорості та доступності видобувної галузі для надходження зовнішніх та внутрішніх інвестицій; забезпечення ефективного функціонування галузі за рахунок розвитку інноваційних підходів та високих технологій; забезпечення задоволення потреб української економіки шляхом створення надійного базису для виробництва продукції з високою доданою вартістю та забезпечення гармонізації галузі з навколишнім природним середовищем.
- **Затвердження плану діяльності Державної служби геології та надр**[369]: 08.10.2021 р. Держгеонадра затвердило план діяльності відомства до 2030 року[370] відповідно до стратегічних цілей видобувної галузі[371]. Так, Держгеонадра було визначено основні шляхи досягнення стратегічних цілей, серед яких: проведення обліку ресурсів корисних копалин та запасів відповідно до міжнародних стандартів для забезпечення прозорості та доступності галузі, покращення доступу до геологічної інформації шляхом запровадження автоматичного підрахунку вартості геологічної інформації, проведення дерегуляції та спрощення доступу до надр шляхом скасування необхідності отримання акту про надання гірничого відводу та надання можливості подання документів через електронний кабінет, спрощення процедури отримання прав на ділянку, підтримка законопроєкту «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування»[372] (детальніше див. нижче), покращення якості науково-освітнього супроводу геологічної галузі тощо.
- **Водна стратегія України на період до 2050 р.**[373]: 09.12.2022 р. була схвалена Водна стратегія України на період до 2050 р. та операційний план реалізації у 2022-2024 рр. задля виконання Рішення РНБО «Про виклики і загрози національній безпеці України в

[366] Розпорядження КМУ «Про затвердження Стратегії економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 року» № 1078-р від 18.08.2021 р.
[367] Постанова КМУ «Про схвалення Концепції Державної цільової програми справедливої трансформації вугільних регіонів України на період до 2030 року» № 1024 від 22.09.2021 р. (набрання чинності відбулося 01.10.2021 р.)
[368] Постанова КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.
[369] План діяльності Держгеонадр відповідно до стратегічних цілей видобувної промисловості, визначених положенням Національної економічної стратегії на період до 2030 року
[370] Наказ Держгеонадр про затвердження Плану діяльності Державної служби геології та надр України відповідно до стратегічних цілей видобувної промисловості № 731 від 08.10.2021 р.
[371] Постанова КМУ «Про затвердження Національної економічної стратегії на період до 2030 року» № 179 від 03.03.2021 р.
[372] Проєкт Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування №4187 від 05.10.2020 р. був прийнятий ВРУ та набирає чинності 28.03.2023 р.
[373] Розпорядження КМУ «Про схвалення Водної стратегії України на період до 2050 року» №1134-р від 09.12.2022 р.

екологічній сфері та першочергові заходи щодо їх нейтралізації»[374] та міжнародних зобов'язань у сфері водної безпеки. Затверджена стратегія спрямована на захист екологічної безпеки, шляхом впровадження заходів для запобіганню впливу забруднюючих речовин, зокрема, нафтопродуктів, важких металів на водні об'єкти, покращення загального стану поверхневих водних масивів та масивів підземних вод, запобіганню посухам, паводкам, та іншим шкідливим діям вод.

- **Стратегія реформування системи державного матеріального резерву на період до 2025 р.**[375]: 19.08.2022 р. у зв'язку із нагальною потребою держави у створенні матеріальних та накопиченні цінностей державного резерву була прийнята стратегія реформування системи державного матеріального резерву на період до 2025 р. Стратегічними цілями було визначено: ліквідація Державного агентства резерву, а також вирішення проблемного питання з АТ «Укрнафта» шляхом підписання угоди про довгострокову реструктуризацію заборгованості підприємства, передача нафтобаз до НАК «Нафтогаз» з метою створення національного паливного оператора на базі державою нафтових активів та мереж автозаправних станцій тощо.

Зміни у корпоративному управлінні Оператора ГТС (анбандлінг)

- Процедура анбандлінгу АТ «НАК «Нафтогаз України» шляхом створення незалежного Оператора ГТС, якого було відокремлено від Групи «Нафтогаз», завершилася ще в 2020 році.
- Протягом 2021 р. тривав процес реформування корпоративного управління незалежного Оператора ГТС. Так, у липні 2021 року повноваження з управління корпоративними правами у статутному капіталі ПАТ «Магістральні газопроводи України», що є єдиним учасником ТОВ «Оператор ГТС України», створеного для цілей анбандлінгу, були передані від Мінфіну на користь Міненерго[376].
- У 2022 році було зареєстровано **Проєкт Закону про заходи щодо реформування корпоративного управління оператора газотранспортної системи**[377]: Проєкт Закону передбачає собою припинення складної дворівневої системи управління оператором ГТС України та перехід до моделі управління єдиної компанії шляхом проведення одноразової процедури припинення діяльності та приєднання АТ «Магістральні газопроводи України» з майном, правами та обов'язками до ТОВ «Оператор ГТС».

Примусове відчуження у власність держави акцій ПАТ «Укрнафта»

[374] Рішення РНБО «Про виклики і загрози національній безпеці України в екологічній сфері та першочергові заходи щодо їх нейтралізації» від 23.03.2021 р., веденого в дію Указом Президента «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 23.03.2021 р. «Про виклики і загрози національній безпеці України в екологічній сфері та першочергові заходи щодо їх нейтралізації» № 111/2021 від 23.03.2021 р.
[375] Розпорядження КМУ «Про схвалення Стратегії реформування системи державного матеріального резерву на період до 2025 р.» № 771-р від 19.08.2022 р.
[376] Розпорядження КМУ «Деякі питання управління об'єктами державної власності» № 833-р від 28.07.2021 р.
[377] Проект Закону про заходи реформування корпоративного управління оператора газотранспортної системи України № 8068 від 22.09.2022 р.

- 06.11.2022 р. на вимогу Закону України «Про передачу, примусове відчуження або вилучення майна в умовах правового режиму воєнного чи надзвичайного стану»[378] відбулося примусове відчуження у власність держави акцій, емітентом яких є ПАТ «Укрнафта»[379] з метою забезпечення збереження майна підприємства.

Ключові реформи з питань розкриття бенефіціарних власників

У 2021 році були прийнято низку змін у законодавстві, що стосуються розкриття бенефіціарних власників:

- 11.07.2021 р. набрало чинності Положення про форму та зміст структури власності[380]. Юридичні особи, зареєстровані до набрання чинності Законом про фінмоніторинг, зобов'язані були подати інформацію про бенефіціарів протягом трьох місяців з дня набрання чинності положення (тобто до 11.10.2021 р.)[381].
- В подальшому строк для розкриття бенефіціарів був продовжений до 11.07.2022 р.[382].

Зміни, що впроваджені у 2022 році:

- У березні 2022 року через воєнний стан був відстрочене щорічне підтвердження та оновлення відомостей про кінцевих бенефіціарних власників до завершення воєнного стану та спливу трьох місяців після його завершення[383].
- Окрім цього, в березні 2022 року КМУ була прийнята постанова, відповідно до якої у період воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення або скасування не застосовується вимога щодо обов'язку подання/підтвердження відомостей до ЄДР про кінцевого бенефіціарного власника[384].
- У вересні 2022 р. ВРУ підтримала спрощення порядку подання інформації про кінцевих бенефіціарних власників юридичних осіб, необхідної для проведення фінансового моніторингу[385]. У зв'язку з цим, 29.12.2022 р. набере чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення регулювання кінцевої бенефіціарної власності та структури власності юридичних осіб»[386]. Закон передбачає такі зміни:

[378] Закон України «Про передачу, примусове відчуження або вилучення майна в умовах правового режиму воєнного чи надзвичайного стану» № 4765-VI від 17.05.2012 р. зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо оптимізації деяких питань примусового відчуження та вилучення майна в умовах правового режиму воєнного стану» № 2561-IX від 06.09.2022 р.

[379] Рішення НКЦПФР «Про забезпечення проведення в системі депозитарного обліку депозитарних операцій щодо примусового відчуження у власність держави акцій, емітентами яких є ПАТ «Укрнафта», ПАТ «Укртатнафта», АТ «Мотор Січ», ПрАТ «АвтоКрАЗ», ПрАТ «Запоріжтрансформатор» № 1320 від 06.11.2022 р.

[380] Наказ Мінфіну № 163 від 19.03.2021 р. «Про затвердження Положення про форму та зміст структури власності»

[381] П.4 Розділу XX Закону про фінансовий моніторинг (у редакції чинній до 08.10.2021 р.)

[382] Закон України «Про внесення зміни до Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення» № 1805-IX від 08.10.2021 р.

[383] Пп. 1 п.1 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» №2115-IX від 03.03.2022 р. з роз'ясненнями Листи Мін'юсту №44816/55964-26-22/8.4.3 від 09.06.2022 р. та №60780/8.4.3/32-22 від 26.07.2022 р. У одному з листів, також, зазначено, що за не оновлення або не підтвердження відомостей про кінцевих бенефіціарних власників санкції застосовуватись не будуть

[384] Пп. 8-1 п.1 Постанови КМУ «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 06.03.2022 р.

[385] Проєкт Закону про внесення змін до деяких законів України щодо спрощення порядку подання інформації, необхідної для проведення фінансового моніторингу № 6320 від 18.11.2021 р. (Закон прийнято)

[386] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення регулювання кінцевої бенефіціарної власності та структури власності юридичних осіб» № 2571 від 06.09.2022 р. (набрання чинності - 29.12.2022 р.)

- **скасування обов'язкового щорічного підтвердження відомостей про кінцевого бенефіціарного власника**. Залишається обов'язковим лише повідомлення державного реєстратора про зміни інформації про кінцевого бенефіціарного власника протягом 30 робочих днів з дня їх виникнення;
- надання права державному реєстратору за вказівкою Мін'юста внести відмітку про можливу недостовірність інформації про кінцевого бенефіціарного власника до ЄДР та звернення до такої юридичної особи з вимогою надати пояснення або підтвердження зазначених відомостей;
- встановлення накладення штрафу на юридичних осіб, у разі внесення уповноваженими особами завідомо неправдивих відомостей про кінцевих бенефіціарних власників до документів, що подаються для державної реєстрації, неподання або несвоєчасне подання уповноваженими особами державному реєстратору інформації про кінцевого бенефіціарного власника або про його відсутність;
- запровадження можливості подання повідомлення про зміну інформації про кінцевого бенефіціарного власника в електронній формі;
- запровадження можливості подання повідомлення про зміну інформації про кінцевого бенефіціарного власника в електронній формі;
- передбачення розробки окремої методології визначення юридичною особою кінцевим бенефіціарним власником, яка має бути розроблена Мінфіном та затверджена НБУ;
- надання можливості юридичній особі надсилати запити на інформацію до своїх засновників та осіб, які здійснюють вирішальний вплив на її діяльність, з вимогою надати актуальні дані тощо.

- Обов'язковою умовою отримання спеціального дозволу на користування надрами тепер є наявність у публічному доступі ЄДР відомостей про кінцевого бенефіціарного власника[387] (детальніше див. **Розділ 6.6**).

<u>Законопроекти, що перебувають на розгляді</u>

Станом на дату підготовки цього Звіту на розгляді у ВРУ знаходиться декілька законопроектів, які вносять зміни до законодавства щодо розкриття інформації стосовно кінцевих бенефіціарних власників.

- Законопроєкт про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення механізмів валідації інформації про кінцевих бенефіціарних власників та структуру власності юридичних осіб[388] пропонує встановити механізм внесення до ЄДР даних щодо можливої недостовірності інформації про бенефіціарного власника або структуру власності суб'єкта господарювання та наступну перевірку достовірності такої інформації

[387] Згідно Постанови КМУ «Про внесення змін до деяких постанов КМУ щодо користування надрами» № 836 від 26.07.2022 р.
[388] Проєкт Закону про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення механізмів валідації інформації про кінцевих бенефіціарних власників та структуру власності юридичних осіб № 6003 від 07.09.2021 р.

у разі виявлення суб'єктом первинного фінансового моніторингу в результаті перевірки розбіжностей з даними в ЄДР.

- 08.07.2022 р. законопроєкт прийнято за основу зі скороченням строку підготовки та станом на дату підготовки цього Звіту готується до другого читання[389].

Окрім цього, у 2021 р. було зареєстровано три законопроекти, які передбачають розширення переліку юридичних осіб, на яких не поширюється обов'язок розкривати бенефіціарів[390].

Комітет з питань економічного розвитку рекомендував за результатами розгляду у першому читанні прийняти законопроєкт № 6131-2, а законопроекти № 6163 та № 6163-1 - відхилити[391].

Законопроєкт №6131-2, рекомендований до прийняття комітетом, пропонує розширити перелік юридичних осіб, на яких не поширюється вимога щодо подання інформації про кінцевих бенефіціарних власників (включивши громадські організації, благодійні організації тощо). До того ж, проєкт закону передбачає, в тому числі, звільнення від обов'язку щорічно підтверджувати відомості про кінцевого бенефіціарного власника.

Враховуючи, що обов'язок щорічно підтверджувати відомості про бенефіціарів вже скасований Законом №2571-IX, який набирає чинність 29.12.2023 р., то очікується, що законопроєкт № 6131-2 не буде прийнято у редакції, схваленій комітетом, та потребуватиме додаткових змін.

Ключові реформи фіскального режиму видобувних галузей

Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» № 1914-IX від 30.11.2021 р.[392]**.** Цей закон набрав чинності 01.01.2022 р. і запровадив, зокрема, такі зміни:

- Зниження ставок рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин для залізної руди з диференціацією від 3.50 до 10%, залежно від розміру середньої фактичної ціни реалізації, визначеної як середня вартість залізної руди за індексом IODEX 62 % FE CFR China, за інформацією, що офіційно зазначена світовим інформаційним агентством Platts. Введено спеціальний коефіцієнт 0,9 на ренту для видобутку руд заліза.
- Зміна правил визначення бази оподаткування для руд заліза, виходячи з фактичної ціни реалізації, а не на підставі більшої з двох величин.

[389] Постанова ВРУ «Про прийняття за основу проекту Закону України про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення механізмів валідації інформації про кінцевих бенефіціарних власників та структури власності юридичних осіб» № 2367-IX від 08.07.2022 р.
[390] Проєкт Закону про внесення змін до Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» щодо подання відомостей про кінцевого бенефіціарного власника юридичної особи №6131 від 05.10.2021 р. та альтернативні законопроекти №6131-1 та №6131-2.
[391] Висновок Комітету з питань економічного розвитку ВРУ
[392] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» № 1914-IX від 30.11.2021 р.

- Встановлення нових правил визначення фактичної ціни реалізації для руд залізних (розраховується на основі індексу IODEX 62% Fe CFR China, без урахування витрат на доставку) для цілей розрахунку рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин.
- Збільшення ставок екологічного податку за викиди двоокису вуглецю (з 10 до 30 гривень за 1 тонну, тобто на 200%), за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин (на 5%), за скиди окремих забруднюючих речовин у водні об'єкти (на 700%) та за розміщення відходів, які встановлюються залежно від класу небезпеки та рівня небезпечності відходів (на 10%), плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр (на 12,5%), ставки рентної плати за спеціальне використання вод (для наземних вод вони були встановлені в залежності від району басейну річки, для підземних - в залежності від області).
- Для ставки екологічного податку за скиди окремих забруднюючих речовин у водні об'єкти передбачається його поетапне збільшення протягом 2022-2025 років.
- Запровадження обмеження на право великих платників податку на перенесення податкових збитків на наступні періоди: збитки минулих років враховуються до повного їх погашення, але не більше ніж 50% від непогашеної суми у звітному періоді. У випадку, коли сума збитків, що залишилась непогашеною, становитиме до 10% позитивного значення об'єкта оподаткування поточного періоду, такі збитки будуть враховуватися у повному обсязі. Це положення вперше застосовується при розрахунку об'єкта оподаткування за результатами податкових (звітних) періодів 2022 року.
- Введення терміну «кондиції на мінеральну сировину об'єкту (ділянки) надр», зміна значення терміну «мінеральна сировина».
- Продовження тимчасового звільнення від оподаткування ПДВ операції з постачання, у тому числі операції з імпорту відходів та брухту чорних і кольорових металів, до 01.01.2027 р. При цьому платники податку будуть зобов'язані застосовувати правило пропорційного віднесення сум ПДВ до податкового кредиту у зв'язку з такими операціями.
- З 1 січня 2022 р. надходження від сплати підвищеного екологічного податку за викиди двоокису вуглецю мали спрямовуватися на заходи, що призводять до скорочення викидів двоокису вуглецю (декарбонізацію) галузями, віднесеними до переробної промисловості та постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря, в порядку, встановленому Бюджетним кодексом, в обсязі не менше 70% надходжень від сплати екологічного податку відповідної секції галузі.

Форма податкової декларації з податку на прибуток підприємств за УРП[393]

- 25.08.2021 р. набрав чинності Наказ Мінфіну «Про затвердження форми Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за угодою про розподіл продукції» № 332

[393] Наказ Міністерства фінансів України «Про затвердження форми Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за угодою про розподіл продукції» № 332 від 09.06.2021 р.

від 09.06.2021 р., який затвердив форму декларації з податку на прибуток за УРП та шість додатків до неї.

- Базовим податковим (звітним) періодом з податку на прибуток за УРП є календарний квартал. Інвестор (оператор) подає щоквартально декларацію з податку на прибуток за кожний звітний податковий квартал.
- Обов'язок з подання річної податкової декларації і сплати авансових внесків з податку на прибуток до інвестора (оператора) за УРП не застосовується.
- Вперше за новою формою декларації з податку на прибуток підприємств за УРП мали звітувати за IV квартал 2021 року.

У 2022 році було прийнято низку законів[394], що встановили особливості справляння податків та зборів на період до припинення або скасування воєнного стану на території України, які змінювалися кілька разів протягом року, зокрема:

- Тимчасове звільнення від відповідальності (адміністративної, фінансової, кримінальної) у випадку неможливості своєчасного виконання платниками податків своїх податкових обов'язків щодо дотримання термінів сплати податків та зборів, подання звітності, реєстрації у відповідних реєстрах податкових або акцизних накладних, розрахунків коригування та подання інших електронних документів:
  - У разі відсутності у платника податків можливості своєчасно виконати свій податковий обов'язок платники податків звільняються від передбаченої Податковим кодексом відповідальності з обов'язковим виконанням таких обов'язків протягом шести місяців після припинення або скасування воєнного стану в Україні.
  - Платники податків, які станом на кінець травня 2022 року мали можливість своєчасно виконувати свої податкові обов'язки, граничний термін виконання яких припадав на період з 24.02.2022 р. до 27.05.2022 р., звільнялися від відповідальності за їх несвоєчасне виконання за умов: реєстрації всіх податкових накладних/розрахунків коригування до 15.07.2022 р., подання податкової звітності до 20.07.2022 р., сплати всіх нарахованих податків та зборів у строк не пізніше 31.07.2022 р.
  - Платники податків, у яких відновилась можливість виконувати свої податкові обов'язки, граничний термін виконання яких припадає на період починаючи з 24.02.2022 р., звільняються від відповідальності за умови виконання таких податкових обов'язків протягом 60 календарних днів з першого дня місяця наступного за місяцем відновлення таких можливостей.
  - Перелік документів, які підтверджуватимуть можливість або неможливість виконання податкових обов'язків, встановлює Міністерство Фінансів України.

[394] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо особливостей оподаткування та подання звітності у період дії воєнного стану» № 2118-IX від 03.03.2022 р., Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо дії норм на період дії воєнного стану» № 2120-IX від 15.03.2022 р., Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо вдосконалення законодавства на період дії воєнного стану» № 2142-IX від 24.03.2022 р., Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законів України щодо особливостей податкового адміністрування податків, зборів та єдиного внеску під час дії воєнного, надзвичайного стану» № 2260-IX від 12.05.2022 р.

- Тимчасово, на період з 01.03.2022 р. по 31.12 року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний, надзвичайний стан, не нараховується та не сплачується плата за землю (земельний податок та орендна плата за земельні ділянки державної та комунальної власності) за земельні ділянки, що розташовані на територіях, на яких ведуться або велися бойові дії, або на територіях, тимчасово окупованих збройними формуваннями росії, а також за земельні ділянки, визначені обласними військовими адміністраціями як засмічені вибухонебезпечними предметами та/або на яких наявні фортифікаційні споруди.
- Тимчасово, за 2022 податковий (звітний) рік, не нараховується та не сплачується екологічний податок за об'єктами оподаткування, що розташовані на територіях, на яких ведуться або велися бойові дії, або на територіях, тимчасово окупованих збройними формуваннями росії.
- Перелік територій, на яких ведуться або велися бойові дії або тимчасово окупованих збройними формуваннями росії, визначається Кабміном.
- Тимчасове призупинення процесу узгодження сум бюджетного відшкодування ПДВ з 07.03.2022 р. до 21.07.2022 р.[82].

- У 2022 році було запроваджено низку тимчасових пільг щодо імпортних податків для підприємств, що змінювалися протягом року:
  - З 05.04 2022 р. до 01.07.2022 р. діяло звільнення від оподаткування ввізним митом імпорту товарів підприємствами (окрім алкоголю і тютюнових виробів).
  - З 17.03.2022 р. до 30.09.2022 р. застосовувалася нульова ставка акцизного податку для визначених видів бензинів, інших нафтопродуктів, важких дистилятів, скрапленого газу (пропану або суміші пропану з бутаном) та інших газів, бутану та ізобутану.
  - З 17.03.2022 р. до 01.07.2023 року операції з постачання на митній території України та ввезення на митну територію України бензинів моторних, важких дистилятів, скрапленого газу, біодизелю, визначених видів альтернативного палива моторного, нафти або нафтопродуктів сирих, одержаних з бітумінозних порід (мінералів), оподатковуються ПДВ за ставкою у розмірі 7 %.
  - На період до припинення/скасування воєнного, надзвичайного стану було запроваджено призупинення перебігу строків, контроль за дотриманням яких покладається на контролюючі органи (згодом були запроваджені винятки для зокрема, сплати податків та зборів, подання податкових декларацій, строків реєстрації податкових накладних та розрахунків коригування до них).

Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо запровадження диференційованої рентної плати за видобування газу природного» № 2139-IX від 15.03.2022 р.[395]**.** Цей закон набрав чинності ретроактивно з 01.03.2022 р. та встановив диференційовану ставку рентної плати за

[395] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України щодо запровадження диференційованої рентної плати за видобування газу природного» № 2139-IX від 15.03.2022 р.

видобування газу природного для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність з видобутку природного газу:

- Фактична ціна реалізації для газу природного мала обраховуватися як ціна, визначена як середнє арифметичне значення таких величин:
  - Середня митна вартість імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України за податковий (звітний) період.
  - Середньоарифметичне значення котирувань цін газу природного на звітний місяць (Front Month Settlement Prices) на нідерландському газовому хабі (TTF), за інформацією біржі EEX (The European Energy Exchange), що склалися за календарний місяць, що передує податковому (звітному) періоду, яке обчислюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику економічного розвитку, за 1000 метрів кубічних в доларах США та в національній валюті України (без ПДВ) за середньоарифметичним офіційним курсом Національного банку України за податковий (звітний) період.
- Зазначені зміни не поширювалися на природний газ, реалізований суб'єкту ринку природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України на підставі Закону України «Про ринок природного газу» покладено спеціальні обов'язки щодо формування ресурсу природного газу для побутових споживачів та виробників теплової енергії (НАК «Нафтогаз»).
- Встановлена диференціація рентної плати передбачає, що чим вище ціна реалізації газу природного, тим вище відсоткова ставка ренти:
  - Для природного газу, видобутого з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, ставка рентних платежів варіюється від 14,5% до 65%.
  - Для природного газу, видобутого з покладів, які повністю або частково залягають на глибині понад 5000 метрів, – від 7% до 31%.
  - Для природного газу, видобутого із нових свердловин з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів, – від 6% до 36%.
  - Для природного газу, видобутого із нових свердловин з покладів, які повністю або частково залягають на глибині понад 5000 метрів, – від 3% до 18%.
- Ставки рентної плати за користування надрами у разі видобутку природного газу з покладів на ділянках надр (родовищах) в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України незалежно від глибини залягання покладів та дати початку буріння свердловини та за природний газ, видобутий під час виконання договорів про спільну діяльність, залишилися незмінними.
- Закон гарантує застосування нових ставок рентної плати з 01.03.2022 р. до 01.03.2032 р. (включаючи ставки рентної плати для нових свердловин, визначених станом на 01.03.2022р.). Протягом зазначеного періоду розмір ставок рентної плати не може бути збільшений. Державні гарантії захисту інвестицій, пов'язані із застосуванням зазначених розмірів ставок рентної плати за користування надрами для видобування газу природного (будь-якого походження), не поширюються на зміни до законодавства,

що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку, охорони навколишнього природного середовища.

Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо особливостей визначення рентної плати за користування надрами для видобування газу природного на період дії воєнного стану» № 2261-IX від 12.05.2022 р.[396].

- Цей закон набрав чинності 27.05.2022 р. та запровадив тимчасовий спеціальний механізм справляння рентної плати за користування надрами для видобування газу природного за видобуті обсяги природного газу, крім обсягів природного газу, що у такому періоді розміщені надрокористувачем у підземному сховищі природного газу:
  - З 1 квітня 2022 року до останнього дня місяця, в якому буде припинено або скасовано воєнний, надзвичайний стан на території України, сума податкових зобов'язань з рентної плати за користування надрами для видобування природного газу у кожному податковому (звітному) періоді нараховуватимуться за обсяг видобутого газу природного у відповідному податковому (звітному) періоді та сплачуватиметься у розмірі, що відповідає обсягу реалізації газу природного у такому податковому (звітному) періоді.
  - Для розрахунку податкового зобов'язання застосовується середньозважена ефективна ставка рентної плати.
  - Платники рентної плати зобов'язані, у період з 1 квітня 2022 року до останнього дня третього календарного місяця після припинення або скасування воєнного стану в Україні, вести окремий облік обсягів видобутого та реалізованого газу природного.
  - На період до останнього дня місяця, в якому припинено або скасовано воєнний стан на території України, в разі відсутності митного оформлення імпортного газу у відповідному місяці для розрахунку фактичної ціни реалізації для газу природного застосовується величина середньої митної вартості імпортного природного газу за 1000 метрів кубічних, визначену Державною митною службою України за останній податковий (звітний) період, у якому здійснено таке митне оформлення.
  - В разі залишку не реалізованого газу на кінець місяця, в якому буде припинено воєнний стан, сума податку сплачуватиметься в періоді реалізації, але не пізніше завершення третього місяця після припинення або скасування воєнного стану на території України.
  - Запроваджено звільнення від відповідальності за несвоєчасне виконання податкових обов'язків щодо сплати та подання звітності з рентної плати за користування надрами для видобування газу природного, граничний строк виконання яких припадає на період починаючи з 24.02.2022 р. по 27.05.2022 р. за умови виконання таких обов'язків до 27.06.2022 р.
  - Дія тимчасових положень не поширюється на обсяги природного газу, реалізованого на користь НАК «Нафтогаз України» для потреб побутових споживачів та виробників теплової енергії.

[396] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо особливостей визначення рентної плати за користування надрами для видобування газу природного на період дії воєнного стану» № 2261-IX від 12.05.2022 р.

Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо забезпечення стабільного функціонування ринку природного газу протягом дії воєнного стану та подальшого відновлення» № 2480-IX від 29.07.2022 року[397]. Закон набрав чинності 19.08.2022 року та, зокрема, встановив таке:

- Звільнення від оподаткування ПДВ до 31 грудня 2022 року операцій з ввезення на митну територію України НАК «Нафтогаз України» природного газу, ввезеного на митну територію України протягом 2014-2015 років трубопровідним транспортом під зобов'язання про подання додаткової декларації, щодо якого на 19.08.2022 року митними органами не було оформлено додаткових декларацій.
- Тимчасово, за звітні періоди 2022 року, учасники процедури врегулювання заборгованості, які беруть участь у взаєморозрахунках, що проводяться в цілях реалізації заходів, передбачених Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу[398]», і є платниками ПДВ та є платниками податку на прибуток підприємств на загальних підставах:
- не коригують ПДВ, попередньо віднесений до складу податкового кредиту та/або податкових зобов'язань, і не змінюють склад податкових зобов'язань та/або податкового кредиту на суму проведених взаєморозрахунків[399].
- зменшують фінансовий результат до оподаткування на суму коштів, отриманих безпосередньо з державного бюджету відповідно до зазначеного закону, на яку збільшився фінансовий результат до оподаткування відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку або міжнародних стандартів фінансової звітності. При цьому дебіторська заборгованість таких платників, для врегулювання якої отримані зазначені кошти з державного бюджету, не може вважатися безнадійною відповідно до положень Податкового кодексу.

Закон України «Про внесення змін до підрозділу 10 розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо особливостей оподаткування рентною платою за користування надрами для видобування природного газу» № 2606-IX від 20.09.2022 р.[400].

- Закон встановив тимчасово, до останнього дня місяця, в якому Кабміном буде скасовано будь-які заборони на здійснення експорту (вивезення) газу природного за межі митної території України[401], обчислення фактичної ціни реалізації природного газу, видобутого

[397] Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо забезпечення стабільного функціонування ринку природного газу протягом дії воєнного стану та подальшого відновлення» № 2480-IX від 27.07.2022 року

[398] Закон України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021 р.

[399] П. 4 Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021

[400] Закон України «Про внесення змін до підрозділу 10 розділу XX "Перехідні положення" Податкового кодексу України щодо особливостей оподаткування рентною платою за користування надрами для видобування природного газу» № 2606-IX від 20.09.2022 р.

[401] Станом на грудень 2022 р. діяла Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін у додаток 1 до постанови Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2021 р. № 1424» № 666 від 10.06.2022 про заборону експорту природного газу українського походження, кам'яного вугілля, антрациту, брикетів, котунів та аналогічних видів твердого палива, одержаних з кам'яного вугілля (крім коксівного вугілля за кодом згідно з УКТЗЕД 2701 12 10 00)

в Україні з 01.08.2022 р., в залежності від внутрішніх цін на українському ринку у розмірі максимального показника з нижченаведених величин:

- Середньозважена ціна у договорах НАК «Нафтогаз України», укладених у рамках закупівлі природного газу власного видобутку на організованих товарних ринках без ПДВ, у гривнях за 1000 метрів кубічних.
- Середньозважена ціна продажу природного газу за результатами торгів на організованих товарних ринках без ПДВ, у гривнях за 1000 метрів кубічних в місяці, що передує звітному, без урахування НАК «Нафтогаз України» та підприємств, частка НАК «Нафтогаз України» у статутному капіталі яких становить 50 або більше відсотків.
- Середнє арифметичне значення середньої ціни UA VTP Gas price на наступний місяць.

- У разі експорту природного газу, видобутого починаючи з 1 квітня 2022 року, платник податку зобов'язаний подати уточнюючу податкову декларацію за період видобутку та доплатити податок без застосування штрафних санкцій та пені.
- Дія тимчасових положень не поширюється на обсяги природного газу, реалізованого на користь НАК «Нафтогаз України» для формування ресурсу природного газу для потреб побутових споживачів та виробників теплової енергії.

Закон України «Про внесення змін до розділу XX «Перехідні положення» Податкового кодексу України щодо ставок акцизного податку на період дії правового режиму воєнного, надзвичайного стану» № 2618-IX від 21.09.2022 р.[402]. Закон встановив таке:

- Тимчасово, з 30.09.2022 р. до припинення або скасування воєнного, надзвичайного стану на території України, важкі дистиляти (газойль) за визначеними кодами УКТ ЗЕД, біодизель та його суміші (що не містять або містять менш як 70 мас. % нафти або нафтопродуктів, одержаних з бітумінозних порід) на основі моноалкільних складних ефірів жирних кислот за визначеними кодами УКТ ЗЕД, що вироблені в Україні або ввезені на митну територію України, оподатковуються акцизним податком за ставкою 0 євро за 1000 літрів, якщо замовником такого пального згідно з умовами договору є Міністерство оборони України.
- Повернення акцизного податку для визначених видів бензинів, інших нафтопродуктів, важких дистилятів, скрапленого газу (пропану або суміші пропану з бутаном) та інших газів, бутану та ізобутану за зниженими ставками, які будуть діяти до припинення або скасування воєнного стану на території України, але не довше ніж до 01.07.2023 р. (з 17.03.2022 р. до 30.09.2022 р. застосовувалася нульова ставка).

Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законів України щодо приватизації державного і комунального майна, яке перебуває у

[402] Закон України «Про внесення змін до розділу XX "Перехідні положення" Податкового кодексу України щодо ставок акцизного податку на період дії правового режиму воєнного, надзвичайного стану» № 2618-IX від 21.09.2022 р.

податковій заставі, та забезпечення адміністрування погашення податкового боргу» № 2719-IX від 03.11.2022 р.[403]**.** Закон встановив таке:

- Тимчасово, з 25.11.2022 р. до закінчення шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, звільняються від оподаткування податком на додану вартість операції із ввезення на митну територію України природного газу суб'єктом ринку природного газу, на якого Кабміном покладені спеціальні обов'язки відповідно до Закону України «Про ринок природного газу».

Ключові реформи регуляторного режиму видобувних галузей

У липні 2021 р. Президент України видав Указ № 306/2021 щодо введення в дію рішення РНБО «Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави»[404]

- Цим рішенням РНБО затверджений Перелік металічних руд та неметалічних корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави[405].
- Крім того, цим рішенням сформульовані деякі напрями подальшого розвитку галузі шляхом покладення на КМУ таких обов'язків:
  - Затвердити список ділянок надр, які мають стратегічне значення та які будуть надаватися в користування на умовах УРП чи шляхом проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів, і забезпечити щорічну актуалізацію переліків ділянок надр. Проєкт відповідної постанови та списку вже оприлюднені на сайті КМУ[406].
  - У 2022 р. були внесені зміни до Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, згідно з якими перелік ділянок надр, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, що надаватимуться у користування шляхом проведення аукціоні з продажу дозволів та затверджуватиметься КМУ. Проте, станом на дату підготовки цього Звіту такий Порядок не був прийнятий[407].
  - Внести на розгляд ВРУ низку законопроектів, що врегульовують актуальні питання видобувних галузей, у тому числі: про внесення змін до Кодексу про надра, зокрема, щодо заборони продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами, критерії та порядок віднесення корисних копалин до таких, які мають

[403] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законів України щодо приватизації державного і комунального майна, яке перебуває у податковій заставі, та забезпечення адміністрування погашення податкового боргу» № 2719-IX від 03.11.2022 р.
[404] Рішення РНБО «Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави» від 16 липня 2021 року, введене в дію Указом Президента України № 306/2021 від 23.07.2021 р.
[405] Перелік металічних руд та неметалічних корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, схвалений рішенням РНБО від 16.07.2021 р. «Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави»
[406] Проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Переліку ділянок надр (родовищ корисних копалин), які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, що надаватимуться у користування шляхом проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами та на умовах угод про розподіл продукції»
[407] П. 2 Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до деяких постанов КМУ щодо користування надрами» № 836 від 26.07.2022 р.

стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, встановлення в спеціальних дозволах на користування надрами вимог щодо збагачення та переробки в Україні корисних копалин, які мають стратегічне значення для економіки та обороноздатності держави; про внесення змін до деяких законів України щодо надання права Держгеонадрам зупиняти дію та анулювати спеціальні дозволи на користування надрами без звернення до суду з підстав (1) отримання спецдозволів поза аукціоном; (2) невикористання надр протягом двох років без поважних причин (для нафтогазоперспективних площ і родовищ нафти та газу - 180 днів); (3) спричинення надзвичайної ситуації, що призвело до розладу здоров'я або смерті людей; (4) користування надрами із застосуванням методів і способів, що призводять до негативних наслідків для довкілля тощо. Станом на дату підготовки цього Звіту такі зміни не були прийняті.

- Забезпечити розробку і прийняття Державної цільової економічної програми розвитку титанової галузі України, затвердити комплекс заходів, спрямованих на розвиток мінерально-сировинної бази України після внесення змін до Кодексу України про надра тощо. Проте, станом на грудень 2022 р. така цільова програма не була прийнята.

На виконання вищезазначеного рішення РНБО було внесено на розгляд ВРУ проєкт Закону України «Про внесення змін до Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року»[408].

- Запропоновані зміни до Програми передбачають концентрацію зусиль на пріоритетних напрямах розвитку мінерально-сировинної бази стосовно пошуку та розвідки родовищ корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави; активізація використання сучасних засобів нагромадження та нових методів і технологій пошуків і розвідки родовищ корисних копалин; впровадження раціональних способів розробки комплексних родовищ тощо. Станом на дату підготовки цього Звіту законопроєкт очікує розгляду.
- У липні 2022 року КМУ прийняв Постанову № 836, якою було внесено **зміни до порядку надання спеціальних дозволів без/з проведення(-м) аукціону та методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу**.

[408] Проект Закону про внесення змін до Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 р. № 6227 від 27.10.2021 р.

- Зміни, що були внесені до **Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами (без проведення аукціону)**[409]:
- Врегульовується питання продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами на період дії воєнного стану та трьох місяців після його припинення/скасування;
- Впроваджується вимога щодо інформування про кінцевого бенефіціарного власника спеціального дозволу[410];
- Визначено економічно обґрунтовані граничні строки проведення основних видів робіт за окремими групам корисних копалин[411].

Зміни до **Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами**[412]:

- Зазначено нові вимоги до оприлюднення відомостей про кінцевого бенефіціарного власника для заявника, учасника та переможця аукціону тощо.
- Встановлюється мінімальний розмір гарантійного внеску для участі в аукціоні у розмірі 20 % початкової ціни лота, але у розмірі не меншому 500 000 грн і не більшому 10 млн грн в залежності від виду корисних копалин;

Зміни до **Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на користування надрами**[413]:

- Впроваджена формула розрахунку початкової ціни дозволу родовища або ділянки надр, де запаси (ресурси) корисних копалин затверджені (апробовані) в установленому порядку або обліковані державним балансом корисних копалин. Для розрахунку початкової ціни дозволу родовища або ділянки надр, де відсутні затверджені (апробовані) в установленому порядку запаси (ресурси) корисних копалин або не обліковані державним балансом корисних копалин впроваджені фіксовані ціни.
- Впроваджена формула, за якою розраховується обсяг проектного видобутку у разі врахування державним балансом запасів (ресурсів) корисних копалин у класифікації, що діяла до набрання чинності постанови КМУ «Про затвердження Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр» №432 від 05.05.1997 р.
- Детальніше про порядок надання спеціальних дозволів, що діяв станом на кінець 2021 р., описано в розділі **6.6.2 цього Звіту.**

Реалізація політики відкритих дверей у сфері надрокористування

[409] Порядок надання спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженому постановою КМУ № 615 від 20.05.2011 р.
[410] Зокрема, вимога щодо подання відомостей про кінцевого бенефіціарного власника встановлюється для заявника, який подає документи для отримання дозволу без проведення аукціону
[411] Відповідно до Додатку 5 «Економічно обґрунтовані граничні строки робіт за окремими групами корисних копалин» Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами
[412] Порядок проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого постановою КМУ № 993 від 23.09.2020 р.
[413] Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затверджена Постановою КМУ від 15.10.2004 р. №1374

- **Інвестиційний атлас надрокористувача**: У 2021-2022 рр. на офіційному сайті Держгеонадра продовжував функціонувати Інвестиційний атлас надрокористувача[414]. Об'єкти, розташовані на сайті, розподілені по шістьох кошиках – за видами корисних копалин (вуглеводнева сировина, металічні/неметалічні корисні копалини, підземні води, горючі тверді корисні копалини, дорогоцінне і напівдорогоцінне каміння) із загальним описом ділянки, координатами, оціночними ресурсами, попередньою вартістю, мінімальними вимогами до програми робіт, а також посиланням на паспорт родовища та відповідні звіти про ділянку. Також доступні ще дві позиції - Велике будівництво та Мінерали майбутнього, проте доступ до останньої обмежений у зв'язку з воєнним станом. Доступ до цього ресурсу доступний станом на грудень 2022 року незважаючи на воєнний стан, з низкою обмежень.
- **Єдине вікно надрокористувача**: Протягом 2021-2022 рр. функціонував сервіс Єдине вікно надрокористувача. Спеціалістами Держгеонадр проводилися 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[415]. У 2022 р. консультації проводилися в телефонному режимі за попереднім записом через онлайн-календар на веб-сайті Держгеонадр[416].
- У 2022 р. Держгеонадра був створений **Каталог відомостей про геологічну інформацію** (який розроблений ДНВП «Геоінформ Україна» за підтримки Міндовкілля)[417]. До Каталогу повинна вноситися інформація про вид геологічної інформації (первинна або вторинна), її назву, дату створення такої інформації, місце проведення геологорозвідувальних робіт та інформація про власника, користувача, зберігача геологічної інформації тощо. Доступ до відомостей Каталогу повинен бути вільним та не потребуватиме авторизації чи ідентифікації користувача Каталогу[418]. Державні геологічні підприємства вже розпочали тестове наповнення Каталогу даними про первинну та вторинну геологічну інформацію, що є державною власністю, а подання інформації приватними компаніями здійснюватиметься через Е-кабінет[419]. Станом на дату підготовки цього Звіту доступ до Каталогу відсутній.
- **Запуск публічної системи моніторингу користування надрами на базі інформаційно-аналітичної системи Головного ситуаційного центру країни «СОТА»[420] в режимі тестової експлуатації**
- У грудні 2021 р. РНБО було презентовано публічну систему моніторингу користування надрами, яка функціонує на базі ГІС-порталу, де розміщено інформацію про спецдозволи на користування надрами, відомості про кінцевих бенефіціарних власників компаній, які є власниками спецдозволів, інформацію про територію, де розташовані надра та видобуток на цих територіях, дані про нарахування та сплату рентної плати.

---

[415] Інформація на веб-сайті Держгеонадр
[416] Інформація про проведення консультацій у 2022 р. за допомогою сервісу Єдине вікно надрокористувача на веб-сайті Держгеонадр
[417] Інформація на веб-сайті Держгеонадра. Посилання на Каталог відомостей про геологічну інформацію
[418] Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію, затверджене Наказом Міндовкілля «Про затвердження Положення про каталог відомостей про геологічну інформацію» № 119 від 04.09.2020 р.
[419] Інформація на веб-сайті Держгеонадра
[420] Інформація на веб-сайті Держгеонадр

Інформація в системі автоматизовано оновлюється та існує на основі наданих даних трьох відомств. За надання інформації про спецдозволи відповідальна Держгеонадра, про нарахування та сплату рентної плати надрокористувачами – ДПС, про бенефіціарних власників юридичних осіб – Мін'юст[421]. Станом на дату підготовки цього Звіту доступу до веб-сайту немає.

- **Запуск Державного геологічного порталу в тестовому режимі**
- У травні 2021 року було запущено у тестовому режими Державний геологічний портал[422], який дозволяє інтерактивно відслідковувати інформацію про видані спецдозволи на користування надрами та укладені УРП у форматі xlsx. Протягом 2021 року на карті була доступна така інформація: вид корисної копалини, реєстраційний номер, вид користування надрами, назва об'єкта обліку, дата видачі, термін дії дозволу та назва компанії. Публічний доступ до Державного геологічного порталу обмежено у зв'язку з воєнним станом, проте, доступ до порталу здійснюється за електронним підписом, але тільки представниками центральних органів влади та місцевого самоврядування, які беруть участь у розгляді та погодженні заяв на надання спецдозволів[423]. Станом на дату підготовки цього Звіту доступ до порталу закрито у зв'язку з регламентними роботами.
- **Запуск Єдиної екологічної платформи «ЕкоСистема» (ЕкоСистема)**
- У травні 2021 р. Міндовкілля в тестовому режимі запустило роботу єдиної екологічної платформи «ЕкоСистема»[424]. Платформа має на меті забезпечити централізований доступ до екологічної інформації, опублікованої різними органами державної влади та місцевого самоврядування. Більш детальну інформацію про платформу дивіться у **Розділі 8.1** цього Звіту.
- З міркувань національної безпеки станом на дату підготовки цього Звіту обмежено доступ до деяких сервісів «ЕкоСистеми».
- **Функціонування інтерактивного сервісу «Електронний кабінет надрокористувача» (Е-кабінет)**
- 05.09.2022 р. Міндовкілля затвердило Порядок функціонування електронного кабінету надрокористувача , яким було визначені загальні засади функціонування інформаційно-комунікаційної системи та початок її експлуатації. Метою створення Е-кабінету є можливість подання заявниками документів в електронній формі для отримання державних послуг: продовження дії спеціальних дозволів на користування надрами, їх переоформлення, внесення змін, автоматизація процесів взаємодії між суб'єктами господарювання та органами державної влади/місцевого самоврядування.
- Електронний кабінет розміщений на Державному геологічному порталі за адресою: https://nadra.gov.ua/. Вхід до системи за наявності технічної можливості здійснюватиметься через екологічну платформу «ЕкоСистема», офіційний веб-сайт Держгеонадр або Єдиний державний веб-портал електронних послуг. Доступ до Е-

[421] Веб-сайт Системи моніторингу користування надрами
[422] Державний геологічний портал Державної служби геології та надр (в тестовому режиму)
[423] Доступ за посиланням
[424] Інформація на Урядовому порталі

кабінету можливий після проходження процедури ідентифікації. На дату підготовки цього Звіту доступ до Е-кабінету обмежений через дію воєнного стану.

Указ Президента України № 122/2021 щодо введення в дію рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування»

- 25.03.2021 р. указом Президента України № 122/2021[425] введено в дію рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування»[426], яким рекомендовано Держгеонадрам за дорученням Прем'єр-міністра України забезпечити проведення позапланових перевірок надрокористувачів у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, які отримали спеціальні дозволи на користування надрами поза аукціоном за результатами апробації запасів корисних копалин без спеціального дозволу на користування надрами з метою геологічного вивчення, які протягом двох років після отримання спецдозволу на видобування не розпочали видобування корисних копалин, а також ті, які не розпочали видобування корисних копалин протягом десяти років після отримання спецдозволів та протягом двох років після затвердження балансових запасів вуглеводнів у разі наявності спецдозволу на користування нафтогазоносними надрами з метою геологічного вивчення.
- Також затверджено Перелік позапланових перевірок[427]. У травні 2021 р. Держгеонадра розпочали здійснення позапланових перевірок[428]. Загалом Департаментом державного геологічного контролю було проведено 785 перевірок, з яких 159 позапланових[429].
- У листопаді 2021 р. було затверджено Річний план здійснення заходів державного нагляду (контролю) Держгеонадрами на 2022 р[430]. В 2022 році на період воєнного стану КМУ своєю постановою припинив проведення планових та позапланових заходів державного нагляду (контролю). Проте, станом на дату цього Звіту на період воєнного стану дозволено здійснювати позапланові заходи державного нагляду (контролю) в окремих сферах за наявності загрози, що має значний негативний вплив на права, законні інтереси, життя та здоров'я людини, захист навколишнього природного середовища та забезпечення безпеки держави[431].

Надання доступу до протоколів ДКЗ корисних копалин

- У травні 2021 р. на офіційному сайті ДНВП «Геоінформ України»[432] оприлюднено всі протоколи затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин, які були передані ДКЗ, та було розпочато публікацію протоколів ще з радянського періоду, щоб спростити доступ до геологічної інформації та залучити інвестиції у зв'язку з введенням в дію вищезазначеного рішення РНБО від 25.03.2021 р. Протоколи затвердження

[425] Указ Президента України «Про рішення РНБО від 19 березня 2021 року «Щодо стану справ у сфері надрокористування» № 122/2021 від 25.03.2021 р.
[426] Рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування» від 19.03.2021 р.
[427] Перелік позапланових перевірок, відповідно до підпункту 1 пункту 1 рішення РНБО «Щодо стану справ у сфері надрокористування» від 19.03.2021 р., уведеного в дію Указом Президента України № 122/2021 від 25.03.2021 р. 1
[428] Інформація на веб-сайті Держгеонадр
[429] Інформація на веб-сайті Держгеонадр
[430] Наказ Голови Держгеонадр «Про затвердження Річного плану здійснення заходів державного нагляду (контролю) Державною службою геології та надр України на 2022 р.» № 900 від 25.11.2021 р.
[431] Постанова КМУ «Про припинення заходів державного нагляду (контролю) і державного ринкового нагляду в умовах воєнного стану» №303 від 13.03.2022 р. у редакції, чинній на дату цього Звіту. У 2022 р. було прийнято Наказ Держгеонадр «Про скасування проведення планових перевірок у 2022 р.» № 140 від 26.04.2022 р.
[432] Веб-сайт ДНВП «Геоінформ України» з оприлюдненими протоколами затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин

(апробації) запасів та ресурсів корисних копалин містять текстовий опис та оглядову карту розташування об'єкта надрокористування. Станом на дату підготовки цього Звіту доступ до Протоколів ДКЗ корисних копалин відсутній.

Прийняття закону щодо розвитку виробництва біометану

- 21.10.2021 р. ВРУ прийняла закон щодо розвитку виробництва біометану, який дозволить розширити виробництво біометану та можливості його експорту[433]. Закон вперше надає визначення терміну «біометан», пропонує запровадити реєстр біометану, який буде формувати гарантії походження та визначати порядок видачі сертифікату походження останнього. Передбачається, що на виробників біометану, які мають намір його подавати до ГТС чи до газорозподільної системи, буде покладений обов'язок отримати обліковий запис у реєстрі біометану.

Посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин

- 15.07.2021 р. прийнято закон[434], яким (1) незаконне видобування корисних копалин місцевого значення визнане кримінально караним діянням, (2) майже у 10 разів підвищено відповідальність за самовільне користування надрами та укладення угод, які в прямій чи прихованій формі порушують право власності на надра; (3) посилено відповідальність за незаконний видобуток корисних копалин у цілому шляхом введення відповідальності у значному та великому розмірі, збільшення штрафів.
- Законом передбачена відповідальність не лише для фізичних, а й для юридичних осіб.

Проєкт нового Кодексу про надра

- Регулювання гірничих відносин відбувається на основі Кодексу про надра від 27.07.1994 р. (зі змінами)[435]. 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.
- 17.02.2021 р. Мінприроди опублікувало проєкт нового Кодексу на своєму веб-сайті[436].
- 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 третім особам (шляхом продажу, дарування, внесення до статутного капіталу тощо); вжиття заходів для боротьби з проблемою «сплячих» ліцензій; визначення прозорої методики оцінки вартості спеціальних дозволів та встановлення вичерпних підстав для зупинення чи анулювання дії спеціальних дозволів на користування надрами, встановлення механізмів проведення оцінки запасів за міжнародними стандартами; встановлення державної підтримки з метою зменшення негативного впливу на довкілля; покращення доступності геологічної інформації,

[433] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку виробництва біометану» № 1820-IX від 21.10.2021 р. (набрання чинності - 11.11.2021 р.)
[434] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо посилення відповідальності за незаконне видобування корисних копалин» № 1685-IX від 15.07.2021 р. (набрання чинності - 08.08.2021 р.)
[435] Кодекс про надра
[436] Повідомлення про оприлюднення проекту Кодексу України про надра на веб-сайті Міндовкілля

визначення механізму обігу корисних копалин та розширення переліку корисних копалин місцевого значення для поповнення бюджетів усіх рівнів, тощо.

- Станом на дату підготовки цього Звіту новий Кодекс про надра ще не прийнятий.

Закон України про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування

- 01.12.2022 р. Закон було прийнято та 28.03.2023 р. набере чинності[437]. Закон пропонує такі зміни:
  - надання 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 (від 3 до 20 років), у рамках якого дозволяється поєднувати розвідку корисних копалин з їх видобуванням;
  - обмежити право бути надрокористувачами юридичних та фізичних осіб, до яких застосовані спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи відповідно до Закону України «Про санкції»;
  - подавати документи для отримання, продовження строку дії, переоформлення, внесення змін до спеціальних дозволів на користування надрами в електронній формі через електронний кабінет;
  - визначити вичерпний перелік випадків надання спеціального дозволу без проведення аукціону, перелік випадків умов анулювання дозволу на користування надрами, встановити прозору та конкурентну процедуру його отримання, вдвічі скоротити список документів у пакеті на надання спеціального дозволу, тощо.

Проєкт Закону про внесення змін до Закону України «Про нафту і газ» щодо визначення критичних сховищ газу та критичних магістральних трубопроводів транспортування газу[438]

- 27.01.2022 р. законопроєкт прийнято за основу, станом на дату підготовки цього Звіту готується до другого читання та пропонує такі зміни:
  - Визначення основ для класифікації підземних сховищ газу та магістральних газопроводів та затвердження переліку критичних сховищ та критичних магістральних газопроводів транспортування газу, в порядку, передбаченому КМУ;
  - Виведення з експлуатації підземних сховищ газу, введення в експлуатацію та виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продукти їх переробки в порядку, встановленому КМУ;

[437] Інформація про прийняття Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування № 2805-IX від 01.12.2022 р.
[438] Проєкт Закону про внесення змін до Закону України «Про нафту і газ» щодо визначення критичних сховищ газу та критичних магістральних трубопроводів транспортування газу № 6133 від 05.10.2021 р.

- Затвердження порядку встановлення особливого режиму експлуатації магістральних трубопроводів в умовах обмеженого транзиту природного газу;
- Обов'язкове проведення експертизи та оцінки впливу на довкілля спорудження, реконструкцію та виведення з експлуатації підземних сховищ.

Проекти законів щодо УРП

- У листопаді 2020 р. у ВРУ був зареєстрований законопроект[439], який пропонує передбачити проведення онлайн-трансляції засідань Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП, переглянути перелік умов для проведення конкурсів на укладення УРП, виключити можливість укладення УРП без проведення конкурсу для ділянок із незначними запасами, а також вдосконалити критерії та порядок їх застосування для визначення переможця конкурсу на укладення УРП. Станом на дату підготовки цього Звіту Законопроєкт очікує розгляду.
- У квітні 2021 р. у ВРУ був зареєстрований ще один законопроект[440], який зараз опрацьовується в комітеті та пропонує: уточнити перелік умов, за яких може укладатись УРП та критерії оцінки конкурсних заяв; передбачити вимоги щодо змісту висновків та пропозицій Міжвідомчої комісії щодо визначення переможця конкурсу; передбачити можливість видобутку супутніх корисних копалин з метою комплексного відпрацювання родовищ та зменшення впливу від видобувної діяльності на навколишнє природне середовище тощо.
- У липні 2020 р. у ВРУ був зареєстрований та досі перебуває на ознайомленні у ВРУ законопроєкт №3791 щодо обліку операцій у рамках УРП, метою якого є врегулювання особливостей відображення операцій за УРП в податковому обліку інвесторів та уникнення подвійного оподаткування фінансових результатів діяльності інвесторів за УРП[441].

Зміни до Правил розробки нафтових та газових родовищ

- 15 вересня 2022 р. ВРУ затвердила зміни до Правил розробки нафтових і газових родовищ[442], які встановлюють основні вимоги до організації та здійснення розробки нафтових і газових родовищ. Наказом внесено такі зміни:
  - Розширено коло суб'єктів, які мають право складати проєкт ДПР родовищ (покладів);
  - Уточнено, що проєкти промислової розробки родовищ, уточнення та доповнення до проєктних документів погоджуються з Держпраці та затверджуються користувачами надр. Протоколи затвердження проєктів, уточнень та доповнень до

[439] Проєкт Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо стимулювання розвитку нафтогазовидобувної галузі», зареєстрований за № 4344 від 09.11.2020 р.
[440] Проєкт Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання розвитку ресурсної бази низьковуглецевої енергетики», зареєстрований за № 5390 від 16.04.2021 р.
[441] Проєкт Закону «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення оподаткування інвесторів за угодами про розподіл продукції» № 3791 від 03.07.2020 р.
[442] Наказ Міндовкілля «Про затвердження Змін до Правил розробки нафтових і газових родовищ» № 365 від 15.09.2022 р. Зміни вносилися до Наказу Мінекології «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ» № 118 від 15.03.2017 р.

проєктних документів на промислову розробку родовищ (покладів) повинні подаватися до Держгеонадр;

- Покладено обов'язок на здійснення авторського нагляду за виконанням проєктних технологічних документів з промислової розробки родовища (покладу) або аналізу розробки родовища (покладу) на автора проєкту промислової розробки або на користувача надр;
- Визначено етапи оцінки запасів нафти, газу, газового конденсату і геолого-економічної оцінки родовищ (покладів);
- Врегульовано перелік документів, які підрядник, що здійснював буріння, зобов'язаний передати замовнику під час передачі свердловини тощо.

Стан реформування вуглевидобувної галузі

Оптимізація структури вуглевидобувних підприємств

- У 2021 році тривала процедура оптимізації вуглевидобувних підприємств. Так, у рамках реалізації плану щодо створення нового акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго», до статутного капіталу якого мали передаватися корпоративні права ПАТ «Центренерго» та майно вугледобувних підприємств (шахт) згідно з переліком, визначеним комісією [443], у березні 2021 р. був проведений внутрішній аудит щодо ефективності діяльності державних вугледобувних підприємств (шахт), майно яких може бути внесено до статутного капіталу акціонерного товариства[444].
- У 2021 році тривала процедура оптимізації вуглевидобувних підприємств. Так, у рамках реалізації плану щодо створення нового акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго», до статутного капіталу якого мали передаватися корпоративні права ПАТ «Центренерго» та майно вугледобувних підприємств (шахт) згідно з переліком, визначеним комісією [445], у березні 2021 р. був проведений внутрішній аудит щодо ефективності діяльності державних вугледобувних підприємств (шахт), майно яких може бути внесено до статутного капіталу акціонерного товариства[446].
- При цьому в липні 2021 р. Фондом державного майна України було прийнято Наказ про приватизацію державного пакета акцій статутного капіталу ПАТ «Центренерго»[447]. З відкритих джерел відомо, що приватизація мала відбутися у 2022 р.[448] Станом на грудень 2022 року приватизація не була здійснена.

Мораторій на звернення стягнень з вугледобувних підприємств

[443] Розпорядження КМУ «Деякі питання утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго» № 1215-р від 05.10.2020 р.
[444] Інформація за посиланням
[445] Розпорядження КМУ «Деякі питання утворення акціонерного товариства за участю державних вугледобувних підприємств та публічного акціонерного товариства «Центренерго» № 1215-р від 05.10.2020 р.
[446] Інформація за посиланням
[447] Наказ Фонду державного майна України «Про прийняття рішення про приватизацію державного пакета акцій ПАТ «Центренерго» № 1275 від 23.07.2021 р.
[448] Інформація з аналітичного джерела

- У січні 2022 р. мораторій на звернення стягнень з вугледобувних підприємств, що було запроваджено наприкінці 2018 року[449], для забезпечення можливості реформування сектору та недопущення блокування роботи вугільної галузі, було продовжено до 01.01.2024 р[450].

Функціонування Координаційного центру з питань трансформації вугільних регіонів України (далі – «Координаційний центр»)

- У 2021 р. в межах діяльності Координаційного центру, який було створено у травні 2020 р., було погоджено розробити та реалізувати проекти трансформації у шахтарських містах. Було заплановано, що проєкт включатиме заходи зі створення нових робочих місць, сервісів, зниження обсягів використання вугілля у системі теплозабезпечення. Погоджено, що важливе значення також має диверсифікація місцевої економіки, створення нових точок економічного зростання та заміщення надходжень від вугільних підприємств[451].

Створення Тимчасової слідчої комісії ВРУ з питань збитковості низки державних підприємств вугільно-промислового комплексу

- Відповідно до Постанови ВРУ № 1093-IX452 з 16.12.2020 р. працює Тимчасова слідча комісія ВРУ в складі семи народних депутатів з питань розслідування збитковості низки державних підприємств вугільно-промислового комплексу, до завдань якої, серед іншого, відноситься перевірка діяльності підприємств вугільної галузі та розслідування причин їх збитковості, які призвели до зменшення видобутку вугілля чи погіршення якості вугілля, а також ініціювання питань до притягнення до відповідальності порушників.
- У 2021 р. Тимчасовою комісією встановлені такі причини збитковості[453]: накопичення заборгованості за сплату ЄСВ, збільшення собівартості видобутку вугілля, що приводить до різниці між прибутками і витратами, відсутність державної стратегії щодо розвитку та модернізації вугільної галузі, використання неефективного обладнання та відсутність власних потужностей для збагачення вугілля, що приводить до продажу продукції за низькою ціною, а використання постачальників останньої надії збільшує собівартість вугілля на 10-20%. Станом на дату подання цього Звіту відсутня детально інформація про подальші дії, пов'язані з результатами роботи Тимчасової комісії.

Проєкт Закону про реформування вугільної галузі № 6232 від 28.10.2021 р.[454]

- Станом на дату підготовки цього Звіту зазначений законопроєкт опрацьовується в комітеті та пропонує такі зміни до законодавства:

[449] 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.
[450] Закон України «Про внесення змін до статті 1 Закону України «Про відновлення платоспроможності державних вугледобувних підприємств» щодо продовження терміну дії мораторію на виконавчі провадження, заходи примусового виконання рішень та порушення справ про банкрутство державних вугледобувних підприємств» № 1952-IX від 14.12.2021 р.
[451] Інформація на веб-сайті Міністерства розвитку громад та територій України.
[452] Постанова ВРУ «Про утворення Тимчасової слідчої комісії ВРУ з питань розслідування причин збитковості підприємств вугільно-промислового комплексу» № 1093-IX від 16.12.2020 р.
[453] Проєкт Постанови про попередній звіт Тимчасової слідчої комісії Верховної Ради України з питань розслідування причин збитковості підприємств вугільно-промислового комплексу № 5668 від 17.06.2021 р.
[454] Проєкт Закону про реформування вугільної галузі № 6232 від 28.10.2021 р.

- Списати заборгованості вугледобувних підприємств зі сплати ЄСВ та інших внесків, що перераховуються на користь Пенсійного фонду України щодо працівників вуглевидобувних підприємств. При цьому період, за який заборгованість підлягатиме списанню, буде зарахований як страховий період.
- Поширити дію на державні вугледобувні підприємства за переліком, затвердженим Міненерго.
- Спростити процедури приватизації державних вуглевидобувних підприємств та створити можливість їх приватизації з метою подальшого перепрофілювання їх господарської діяльності.
- Внести зміни до Кодексу України з процедур банкрутства з метою недопущення банкрутства державних вугледобувних підприємств.
- Продовжити дію мораторію на реалізацію виконавчих проваджень та заходів примусового виконання рішень щодо державних вугледобувних підприємств строком на 3 роки та мораторію на порушення справ про банкрутство державних вугледобувних підприємств (з 01.01.2022 р. до 01.01.2025 р.).

Реформи, що стосуються підвищення ефективності впровадження ІПВГ

Впровадження електронного звітування видобувних компаній (Портал ІПВГ)

- У лютому 2021 р. Міненерго прийняло на баланс Електронну систему подання та аналізу звітності ІПВГ[455], впровадження якої повинно суттєво спростити процес звітування та дозволити проаналізувати відкриті дані у сфері видобування, забезпечити простий і зручний доступ до об'єктивної інформації щодо видобувної галузі та використання корисних копалин. Електронна платформа працювала в тестовому режимі і дозволяла компаніям подавати звіти з ІПВГ за 2020 р. в 2021 році з використанням електронної системи звітності ІПВГ.
- Водночас, у 2021 р. органи державної влади не надавали інформацію через цю платформу. Крім того, інформація від видобувних компаній часто завантажена на платформу у форматі, який не підлягає автоматичній обробці та вимагає ручної звірки. У зв'язку з цим функціонал електронної системи вимагає додаткового опрацювання.
- Протягом 2022 р. Портал ІПВГ було доопрацьовано шляхом створення інтерактивних карт, 5 кабінетів доступу - для видобувних компаній, державних органів, незалежного адміністратора тощо), реалізацію інтерактивного функціоналу для роботи з даними платформи шляхом створення дашбордів. Функціонал останнього потребує подальшого вдосконалення[456]. Станом на дату підготовки цього Звіту Портал працює, проте деяка інформація прихована з публічного доступу через воєнний стан.

[455] Портал даних видобувної галузі (проєкт реалізується за підтримки уряду Німеччини за підтримки проекту «Ефективне управління державними фінансами III», який імплементується федеральною компанією Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH)
[456] Інформація з відкритих джерел

Закон України про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях

- 16 грудня 2021 р. було прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»[457].
- Цим законом було внесено низку змін до законодавчих актів України, включаючи наступні зміни до Закону про ІПВГ, серед іншого:
  - Уточнено коло суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях та зобов'язані подавати звітність, визначену Законом про ІПВГ;
  - Копії договорів (угод) про користування надрами, укладені з 15.01.2022 р., а також зміни до цих угод, повинні публікуватися у відкритому доступі (однак Закон не зобов'язує розкривати тексти угод, укладених до 15.01.2022 р., у разі внесення змін до них після цієї дати);
  - Перелік корисних копалин загальнодержавного значення, щодо яких повинно відбуватись звітування видобувними компаніями, визначається БГ ІПВГ на основі затвердженого переліку корисних копалин загальнодержавного значення[458] та затверджується КМУ;
  - Передбачається відповідальність компаній, що здійснюють діяльність у видобувних галузях, за подання недостовірної інформації в рамках ІПВГ;
  - Уточнено порядок розкриття інформації, що є обов'язковою для подання в рамках Закону про ІПВГ, граничний термін подання такої звітності та обсяг інформації, що підлягає розкриттю;
  - Встановлення строку для надання звіту про отримані платежі отримувачами платежів (до 1 травня року, що наступає за звітним) та забезпечення таких звітів публічно відкритими (не менше трьох років з дня розкриття);
  - У разі неможливості попроєктного звітування видобувними компаніями про екологічний податок та плату за землю, пропонується звітування в розрізі адміністративно-територіальної одиниці, на яких здійснюється така проектна діяльність (однак проєкт може бути доопрацьований у цій частині, оскільки проектна діяльність може здійснюватися на території декількох адміністративно-територіальних одиниць);
  - Уточнюється порядок обрання незалежного адміністратора та коло його повноважень;
  - Визначаються заходи для прискорення переходу до електронної системи подання та аналізу звітності у видобувних галузях;

[457] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 1974-IX від 16.12.2021 р. (набрання чинності - 15.01.2022 р.)
[458] Постанова КМУ «Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення» № 827 від 12.12.1994 р.

- Передбачається надання звітності ІПВГ видобувними компаніями електронною поштою або поштовим відправлення на адресу Міненерго, без дублювання на адресу Незалежного адміністратора.

- Проте, незважаючи на зміни, які внесені до Закону про ІПВГ, наразі залишаються питання, що потребують додаткового регулювання, а саме:
  - У формах звітів про платежі на користь держави чітко не визначений обов'язок розкривати інформацію не тільки про соціальні, а і про екологічні платежі у відповідності до Вимоги 6.1 Стандарту ІПВГ (у тому числі у форми автоматичного звітування на онлайн платформі ІПВГ);
  - Не врегульований термін «суб'єкт господарювання державного сектора економіки» у Законі про ІПВГ з тим, яке використовується у Звітах ІПВГ і відповідає визначенню підприємства з державною участю (state-owned entity, SOE) згідно з Вимогою 2.6 Стандарту ІПВГ.

Висновки до розділу

Незважаючи на складне економічне та політичне становище України, у 2021 р. було здійснено низку кроків у сфері реформування видобувних галузей з метою ефективної імплементації Стандарту ІПВГ, виконання міжнародних зобов'язань України, запровадження практики прозорого та відповідального користування природними ресурсами.

У 2021 р. рівень прозорості у видобувних галузях покращився порівняно з 2020 р., наприклад:

- були опубліковані істотні умови та витяги з більшості УРП, підписаних у кінці 2020;
- з метою спрощення доступу до геологічної інформації була оприлюднена значна кількість протоколів затвердження (апробації) запасів та ресурсів корисних копалин ДКЗ України;
- у 2021 р. з метою подальшого впровадження політики відкритих дверей у сфері надрокористування почали свою роботу сучасні онлайн-сервіси: Єдине вікно надрокористувача, Державний геологічний портал (в тестовому режимі) тощо. У 2022 р. було затверджено порядок функціонування Е-кабінету надрокористувача.

Водночас, у 2022 році у зв'язку з повномасштабною агресією росії проти України та запровадженням воєнного стану доступ до більшості даних, які були розкриті протягом 2021 р., було обмежено, й робота онлайн-сервісів припинилася або значною мірою ускладнилася.

Протягом 2021 р. була прийнята низка нормативно-правових актів, розроблена та винесена на публічне обговорення велика кількість законопроектів. У 2022 році значна кількість змін до законодавства була викликана збройною агресією росії та запровадженням воєнного стану.

Станом на сьогодні українське законодавство містить прогалини та неузгодженості, існує певна непослідовність у діяльності органів державної влади, значна кількість законопроектів очікує розгляду Верховною Радою.

На дату подання цього Звіту залишається нагальною низка питань, у тому числі:

- відновлення доступу до реєстрів та інформації, доступ до яких був обмежений у зв'язку з воєнним станом в 2022 році;
- прийняття нового Кодексу про надра на вимогу сучасних потреб розвитку надрокористування;
- подальше реформування вуглевидобувної галузі з метою розблокування та оптимізації діяльності вуглевидобувних підприємств;
- створення та впровадження на постійній основі прозорих юридичних механізмів для побудови відкритих партнерських відносин та залучення інвестицій у сферу надрокористування;
- розробка нормативно-правових актів та змін до законодавства для ефективного адміністрування видобувної галузі, створення рівних умов для усіх учасників ринку при видачі спеціальних дозволів, зменшення бюрократичного та державного тиску на надрокористувача тощо.

6.4 Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб

Поняття бенефіціарного власника для цілей Звіту ІПВГ

Згідно з вимогою 2.5.f Стандарту ІПВГ, бенефіціарний власник компанії – це фізична особа, яка прямо або опосередковано володіє юридичною особою або здійснює контроль над нею.

Українське законодавство визначає, що кінцевий бенефіціарний власник (далі - «**бенефіціарний власник**») – це[459]:

- для юридичних осіб - будь-яка фізична особа, яка здійснює вирішальний вплив (прямий чи непрямий) 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.

Ознакою здійснення фізичною особою прямого вирішального впливу на діяльність є безпосереднє володіння часткою у розмірі не менше 25 відсотків статутного (складеного) капіталу або прав голосу юридичної особи. Для непрямого вирішального впливу – аналогічний відсоток опосередкованого володіння або здійснення вирішального впливу іншим шляхом[460].

При цьому бенефіціарним власником не вважається 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 запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів.

[459] 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 06.12.2019 р. (далі – «**Закон про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів**»)

[460] 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

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 їх створення/змін до відомостей про них згідно із Законом України «Про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань»[461].

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 Мін'юсту[462] і Єдиному державному порталі відкритих даних[463]. 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).

У 2021 р. та на дату підготовки цього Звіту в рамках ЄДР оприлюднювалася така 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; або
- обґрунтована причина відсутності кінцевого бенефіціарного власника юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника її засновника, якщо засновник - юридична особа.

Юридичні особи зобов'язані підтримувати інформацію про кінцевого бенефіціарного власника в актуальному стані. У разі зміни відомостей ро кінцевого бенефіціарного власника, юридичні особи зобов'язані провести державну реєстрацію змін протягом 30

[461] 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. (далі – **«Закон про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань»**)

[462] Веб-доступ до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (станом на дату написання цього Звіту доступ до веб-сайту обмежено)

[463] Веб-доступ до Єдиного державного порталу відкритих даних (перелік інформації, що публікується, був розширений у липні 2021 р. відповідно до наказу Мін'юсту «Про внесення змін до Переліку інформації, що підлягає оприлюдненню у формі відкритих даних, розпорядником якої є Мін'юст» № 2640/5 від 26.07.2021 р.) (станом на дату написання цього Звіту доступ до веб-сайту обмежено)

робочих днів з дня їх виникнення[464]. Протягом 2021 р. обов'язковим було щорічне підтвердження відомостей про кінцевого бенефіціарного власника[465]. Проте, наприкінці 2022 р. планується скасування такого обов'язку[466].

У 2021 р. ДП «НАІС», що[467] є технічним адміністратором Єдиних та Державних реєстрів[468]. оновило програмне забезпечення ЄДР. Зокрема, здійснено низку дій щодо розширення функціоналу по роботі з кінцевими бенефіціарними власниками, а саме:

- створено нову дію «Державна реєстрація підтвердження відомостей про кінцевого бенефіціарного власника» з можливістю підтвердження відомостей про кінцевого бенефіціарного власника та їх оновлення;
- додано підставу «Відомості про кінцевого бенефіціарного власника в актуальному стані» до переліку підстав змін реєстраційної дії «Державна реєстрація змін до відомостей про відокремлений підрозділ юридичної особи»;
- додано нові атрибути до форм внесення даних про бенефіціарних власників, створено нові механізми контролю тощо[469].

У 2022 році було здійснено оновлення програмного забезпечення сервісної послуги прикладного програмного інтерфейсу (API ЄДР) з метою покращення його роботи. Зокрема, додано такі відомості до переліку детальної інформації:

- країна громадянства фізичної особи - підприємця;
- країна громадянства засновника, якщо засновник фізична особа;
- країна резидентства засновника, якщо засновник юридична особа;
- країна громадянства кінцевого бенефіціарного власника[470].

Водночас, з березня 2022 року у зв'язку з військовою агресією росії проти України обмежено публічний доступ до державних реєстрів та можливість вносити зміни у звичайному режимі з метою захисту інформації реєстрів від несанкціонованих дій[471].

Станом на дату підготовки цього Звіту публічний доступ до ЄДР продовжує бути обмеженим. Водночас, залишається можливим доступ до ЄДР на підставі договорів про надання

[464] Відповідно до ч. 22 ст. 17 Закону про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення регулювання кінцевої бенефіціарної власності та структури власності юридичних осіб» № 2571-IX від 06.09.2022 р. Наказ Мін'юсту «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 3268/5 від 18.11.2016 р.

[465] Ч. 1 ст. 17-1 Закону про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

[466] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення регулювання кінцевої бенефіціарної власності та структури власності юридичних осіб» №2571 від 06.09.2022 р. (набрання чинності - 29.12.2022 р.)

[467] Відповідно до абз. 2 п. 8 Порядку функціонування інтегрованої автоматизованої системи державного нагляду (контролю), внесення відомостей до неї та строки розміщення цих відомостей, затвердженого Постановою КМУ № 387 від 24.05.2017 р. Приклад Договору про надання сервісної послуги у формі прикладного інтерфейсу ЄДР у редакції від 01.11.2022 р. на веб-сайті ДП «НАІС»

[468] Наказ Міністерства юстиції України «Деякі питання щодо визначення адміністратора Єдиних та Державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції України» № 1059/5 від 25.06.2015 р.

[469] Інформація на веб-сайті ДП «НАІС»

[470] Інформація на веб-сайті ДП «НАІС»

[471] Постанова КМУ «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 06.03.2022 р.; Наказ Міністерства юстиції України «Про зупинення оприлюднення інформації у формі відкритих даних, розпорядником якої є Міністерство юстиції України» № 1462/5 від 13.04.2022 р.; Наказу Міністерства юстиції України «Про затвердження Переліку інформації, що підлягає оприлюдненню у формі відкритих даних, розпорядником якої є Міністерство юстиції України» № 897/5 від 28.03.2016 р.

сервісної послуги у формі прикладного програмного інтерфейсу (API)[472], укладених із ДП «НАІС».

При цьому Мін'юстом визначені адміністративно-територіальні одиниці, в межах яких припиняється доступ державним реєстраторам, нотаріусам, а також адміністраторам центрів надання адміністративних послуг робоче місце яких знаходиться поза межами затверджених територій до державних реєстрів, держателем яких є Мін'юст в умовах воєнного стану (у т.ч. ЄДР).[473]

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).[474]

Крім того, українське законодавство не передбачає розкриття інформації стосовно статусу впливових політичних осіб.[475] 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.

У лютому 2021 р. КМУ затвердив план дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2021-2022 роках, одним із завдань якого було визначене запровадження єдиного підходу до верифікації бенефіціарних власників.[476]

На виконання плану дій зазначеної ініціативи у 2021 р. діяли правила щодо розкриття інформації про бенефіціарних власників і її регулярного оновлення, розширений перелік документів, які для цього подаються, був встановлений обов'язок щорічно підтверджувати інформацію про бенефіціарного власника та збільшені штрафи за невиконання таких вимог.[477]

Зокрема, для додаткового підтвердження достовірності інформації про бенефіціарних власників (в тому числі верифікації їх осіб) законодавство вимагає такі документи на додаток до заяви:

[472] Інформація на веб-сайті ДП «НАІС»

[473] Наказ Мін'юсту «Про затвердження Переліку адміністративно-територіальних одиниць, в межах яких припиняється доступ користувачів до єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції України, в умовах воєнного стану» № 1307/5 від 01.04.2022 р. зі змінами, внесеними Наказом Мін'юсту «Про внесення змін до Переліку адміністративно-територіальних одиниць, в межах яких припиняється доступ користувачів до єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Мін'юст, в умовах воєнного стану» № 5152/5 від 17.11.2022 р.

[474] Інформація про реалізацію плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018 - 2020 рр. відповідно до розпорядження КМУ «Про затвердження плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2018-2019 роках» № 1088-р від 18.12.2018 р.

[475] Закон про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів у п. 47 ч. 1 ст. 1 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

[476] Відповідно до Заходів з реалізації плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд у 2021-2022 роках», затверджених розпорядженням КМУ «Про затвердження плану дій із впровадження Ініціативи «партнерство «Відкритий уряд» у 2021-2022 рока» № 149-р від 24.02.2021 р.

[477] Відповідно до змін, внесених Законом про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів

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[478].

Внаслідок вищезазначених змін:

- форма заяви щодо державної реєстрації юридичної особи більше не містить окремо інформацію про юридичних осіб, через яких здійснюється опосередкований вплив на юридичну особу[479];
- оновлено форму заяви щодо підтвердження відомостей про кінцевого бенефіціарного власника юридичної особи[480].

Форма та зміст структури власності були затверджені Наказом Мінфіну, що набрав чинності 11.07.2021 р.[481]. Структура власності надає схематичне зображення структури власності юридичної особи, яка відображає всіх осіб, які прямо або опосередковано володіють цією особою самостійно чи спільно з іншими особами або незалежно від формального володіння мають можливість значного впливу на керівництво чи діяльність юридичної особи.

На схематичному зображенні структури власності зазначаються:

- всі особи, які прямо або опосередковано володіють юридичною особою;
- всі особи, які незалежно від формального володіння мають можливість значного впливу на керівництво чи діяльність юридичної особи;
- розмір участі (відсоток корпоративних прав).

На схематичному зображенні структури власності вказуються щодо кожної:

- фізичної особи:
  - громадянина України - прізвище, ім'я, по-батькові, дата народження, ІПН, паспортні даті (включаючи номер і серію паспорта);
  - іноземця та особи без громадянства - прізвище, ім'я, по-батькові англійською та його транслітерація українською мовою, країна громадянства, дата народження, країна податкового резидентства;
- юридичної особи:
  - зареєстрованої згідно з законодавством України - повне найменування, код ЄДРПОУ;

[478] Ч. 1 ст. 17-1 Закону про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань
[479] Форма 2, затверджену Наказом Мін'юсту «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 3268/5 від 18.11.2016 р. в редакції Наказу Мін'юсту № 2320/5 від 29.06.2021 р.
[480] Форма 6, затверджену Наказом Мін'юсту «Про затвердження форм заяв у сфері державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 3268/5 від 18.11.2016 р. в редакції Наказу Мін'юсту № 2320/5 від 29.06.2021 р.
[481] Наказ Міністерства фінансів України «Про затвердження Положення про форму та зміст структури власності» № 163 від 19.03.2021 р.

- іноземної юридичної особи, трасту або іншого подібного правового утворення - повне найменування англійською та транслітерація українською мовою, країна заснування, країна реєстрації довірчого власника, місцезнаходження, ідентифікаційний номер, отриманий в податкових органів у країні, резидентом якої він є.

У структурі власності зазначається опис здійснення вирішального впливу кожного бенефіціарного власника.

Зі зразками складання схематичного зображення структури власності можна ознайомитися на офіційному веб-сайті Міністерства фінансів України у рубриці «Фінансовий моніторинг»[482].

Законом про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів встановлено адміністративну та в деяких випадках кримінальну відповідальність за неподання/не оновлення інформації щодо бенефіціарних власників[483]. Мін'юст надав рекомендації щодо складання протоколів про адміністративні правопорушення в такому випадку[484].

Крім цього, для посилення контролю за діяльністю у сфері державної реєстрації, у січні 2021 р. повноваження щодо складення протоколу про адміністративні правопорушення у разі виявлення фактів неподання інформації про кінцевого бенефіціарного власника юридичної особи були покладенні на Мін'юст[485].

Оновлення інформації про бенефіціарних власників за новими правилами мало розпочатись через три місяці після затвердження форми та змісту структури власності[486]. Проте, на численні звернення представників бізнес-спільноти України кінцевий строк подачі чи оновлення інформації про бенефіціарних власників був відкладений з 11.10.2021 до 11.07.2022 р.[487].

При цьому в березні 2022 року через запровадження воєнного стану були прийняті зміни до законодавства, що відстрочили щорічне підтвердження та оновлення відомостей про кінцевих бенефіціарних власників до завершення воєнного стану та спливу трьох місяців після такого завершення[488] .

Окрім цього, в березні 2022 року КМУ була прийнята постанова, відповідно до якої у період воєнного стану та протягом одного місяця з дня його припинення або скасування не

[482] Згідно з листом Мін'юсту «Щодо затвердження Положення про форму та зміст структури власності» № 5178/8.4.4/32-21 від 11.06.2021 р., доступ до зразків форм

[483] Розд. 8 Закону про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, ст. 34-1, 35 Закону про державну реєстрацію юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, ст. 205-1 Кримінального кодексу України (Закон України № 2341-III від 05.04.2001 р.)

[484] Лист Мін'юсту «Щодо складання протоколів про адміністративні правопорушення стосовно неподання або несвоєчасного подання юридичною особою інформації про кінцевого бенефіціарного власника» № 79493/8.4.4/32-21 від 14.09.2021 р.

[485] П. 5-1 Порядку здійснення Мін'юстом контролю за діяльністю у сфері державної реєстрації речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень і державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, затвердженого постановою КМУ № 990 від 21.12.2016 р., зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до Порядку здійснення Мін'юстом контролю за діяльністю у сфері державної реєстрації прав на нерухоме майно та їх обтяжень і державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань» № 34 від 20.01.2021 р.

[486] Інформація з офіційного сайту Мінюсту

[487] Закон України «Про внесення зміни до Закону України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансування тероризму та фінансування розповсюдження зброї масового знищення» № 1805-IX від 08.10.2021 р.

[488] Пп. 1 п.1 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» №2115-IX від 03.03.2022 р. з роз'ясненнями Листи Мін'юсту №44816/55964-26-22/8.4.3 від 09.06.2022 р. та №60780/8.4.3/32-22 від 26.07.2022 р. У одному з листів, також, зазначено, що за не оновлення або не підтвердження відомостей про кінцевих бенефіціарних власників санкції застосовуватись не будуть.

застосовується вимога щодо обов'язку подання/підтвердження відомостей до ЄДР про кінцевого бенефіціарного власника[489].

Отже, наразі існує певна невизначеність щодо наступних питань:

- протягом якого періоду після завершення дії воєнного стану компанії будуть звільнені від подання відомостей про кінцевих бенефіціарних власників до ЄДР (1 або 3 місяці);
- чи будуть компанії зобов'язані подавати відомості про кінцевих бенефіціарних власників за період дії воєнного стану, якщо такі відомості не подавалися.

Наприкінці 2022 році наберуть чинність зміни до законодавства з метою вдосконалення порядку інформування про кінцевих бенефіціарних власників[490] (детальніше див. **Розділ 6.3**).

До того ж, у 2022 році були запроваджені зміни, відповідно до яких обов'язковою умовою отримання спеціального дозволу на користування надрами є наявність у публічному доступі ЄДР відомостей про кінцевого бенефіціарного власника (детальніше див. **Розділ 6.6**). Проте, наразі відсутні роз'яснення, як виконувати цю вимогу, враховуючи що:

- протягом дії воєнного стану компанії не зобов'язані подавати / підтверджувати / оновлювати відомості про кінцевих бенефіціарних власників;
- публічний доступ до ЄДР обмежено.

Також, станом на сьогодні на розгляді в ВРУ знаходяться декілька законопроектів, що стосуються вдосконалення механізмів валідації інформації про кінцевих бенефіціарних власників. Детальніше див. **Розділ 6.3**.

Програмне забезпечення ЄДР зараз перебуває у процесі доопрацювання у зв'язку з законодавчими змінами[491].

З метою виконання Плану дій на 2021-2022 рр. міжнародної Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2021 р. був презентований курс «Визначення кінцевого бенефіціарного власника» в рамках програми «Партнерство заради належного врядування»[492], покликаний роз'яснити причини, порядок та кращі практики визначення і розкриття бенефіціарних власників.

Глобальний реєстр бенефіціарних власників

[489] Пп. 8-1 п.1 Постанови КМУ «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 06.03.2022 р.
[490] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення регулювання кінцевої бенефіціарної власності та структури власності юридичних осіб» №2571 від 06.09.2022 р. (набрання чинності - 29.12.2022 р.)
[491] Лист Мін'юсту «Щодо оновлення відомостей про кінцевих бенефіціарних власників» № 32032/8.4.4/32-21 від 09.07.2021 р.
[492] Веб-доступ до курсу'

У 2017 р. 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[493].

З метою становлення та розвитку співпраці щодо надання інформації до реєстру, Мін'юст, Державне агентство з питань електронного урядування, Transparency International Україна та консорціум OpenOwnership підписали Меморандум про взаєморозуміння[494]. Також КМУ були внесені зміни до підзаконних актів, що передбачають безоплатну передачу інформації про бенефіціарних власників до Глобального реєстру бенефіціарних власників[495].

Відомості щодо бенефіціарних власників українських компаній, що містяться в ЄДР, вже частково доступні в Глобальному реєстрі бенефіціарних власників, але для коректного відображення та пошуку необхідна інтеграція. Подальше перетворення даних для досягнення повної відповідності зі стандартом «Beneficial Ownership Data Standard» визначене серед подальших кроків у рамках Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд» у 2020-2021 рр.[496]

Єдиний державний реєстр електронних декларацій

Інформація про державних службовців, які є бенефіціарними власниками (контролерами) юридичних осіб, була доступна у Єдиному державному реєстрі декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування[497].

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 Україні або за кордоном, а також окремо – щодо юридичних осіб, бенефіціарним власником яких є декларант або члени його сім'ї[498].

У липні 2021 р. Національне агентство з питань запобігання корупції затвердило новий порядок формування, ведення та оприлюднення (надання) інформації Єдиного державного реєстру декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування, що вступив в силу 01.12.2021 р. [499]

Водночас, у зв'язку з запровадженням воєнного стану на території України в 2022 році строки подання декларацій за 2021 рік було продовжено. Фізичні особи отримали право

[493] Постанова КМУ «Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань» № 593 від 08.09.2016 р. в редакції Постанови КМУ № 339 від 18.05.2017 р. Згідно з інформацією на офіційному веб-сайті OpenOwnership

[494] 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.

[495] Постанова КМУ «Деякі питання надання відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» № 593 від 08.09.2016 р.

[496] Інформація про стан виконання заходів плану дій із впровадження Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд»» у 2021 - 2022 роках

[497] Єдиний державний реєстр електронних декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування. Інформація про модернізацію Реєстру на веб-сайті НАЗК

[498] П. 4, 5 і 5-1 ч. 1 ст. 46 Закону України «Про запобігання корупції» № 1700-VII від 14.10.2014 р.

[499] Наказ Національного агентства з питань запобігання корупції «Про затвердження Порядку формування, ведення та оприлюднення (надання) інформації Єдиного державного реєстру декларацій осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування» № 448/21 від 23.07.2021 р.

подавати декларації протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни[500], що спричинило неповноту інформації в реєстрі за 2021 рік.

Крім того, станом на дату підготовки цього Звіту в 2022 році доступ до публічної частини Реєстру декларацій є закритим у зв'язку з посиленням захисту особистих даних декларантів в умовах воєнного стану[501].

Відповідно, станом на дату цього Звіту доступ до декларацій **закритий.**

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[502]:

ЄДРПОУ	Назва біржі	Посилання на біржовий список
33718227	ПАТ «Фондова біржа «Перспектива»	http://fbp.com.ua/Trade/StockListPer.aspx
21672206	АТ «Фондова біржа ПФТС»	https://pfts.ua/stock-exchange-pfts/list-pfts
22877057	ПрАТ «Українська міжбанківська валютна біржа»	https://infodisclosure.uice.com.ua/StockList.aspx
36184092	АТ «Українська біржа»	http://www.ux.ua/ua/issues.aspx

Водночас, акції лише невеликої частини українських емітентів перебувають у біржових списках фондових бірж. Серед підзвітних компаній є лише дві такі компанії:

- ПАТ «Укрнафта» - позалістингові цінні папери у біржовому списку АТ «Фондова біржа ПФТС» та ПАТ «Фондова біржа «Перспектива»;
- ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» - позалістингові цінні папери у біржовому списку АТ «Українська біржа» та АТ «Фондова біржа ПФТС».

[500] Роз'яснення Національного агентства з питань запобігання корупції щодо застосування окремих положень Закону України «Про запобігання корупції» стосовно заходів фінансового контролю в умовах воєнного стану (подання декларацій, повідомлення про суттєві зміни в майновому стані, повідомлення про відкриття валютного рахунка в установі банку-нерезидента, проведення перевірок) № 4 від 07.03.2022 р.
[501] Сайт НАЗК.
[502] Веб-сайт Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку

Висновки до розділу

В українському законодавстві є власне визначення бенефіціарного власника, яке використовується і для цілей ІПВГ звітності в Україні.

Інформація про бенефіціарних власників юридичних осіб, у тому числі видобувних компаній, у 2021 році перебувала в публічному доступі в межах ЄДР.

ЄДР містив більшу частину інформації, розкриття якої вимагається вимогою 2.5 Стандарту, крім статусу впливових політичних осіб та інформації про фондові біржі. ЄДР не містить окремих записів про бенефіціарних власників суб'єктів, які не є юридичними особами (зокрема, представництв нерезидентів, УРП, ДСД).

На практиці відомості, оприлюднені в ЄДР, не завжди є повними, 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). У зв'язку з цим, у 2021р. органи державної влади працювали над вдосконаленням процесу верифікації інформації про бенефіціарних власників. У 2021 р. оновлено програмне забезпечення ЄДР, здійснено низку дій щодо розширення функціоналу по роботі з кінцевими бенефіціарними власниками.

Водночас, на час дії воєнного стану в 2022 році публічний доступ до ЄДР був обмежений з метою захисту інформації від несанкціонованих дій, що є значним обмеженням публічного доступу до інформації про бенефіціарних власників. При цьому зберігається можливість доступу до ЄДР шляхом сервісних договорів через спеціалізоване програмне забезпечення. Внаслідок воєнного стану в 2022 році також було відстрочено обов'язок підтвердження та надання даних про бенефіціарного власника, що робить інформацію, наявну в ЄДР, неповною.

Поряд з ЄДР, додаткову інформацію про компанії можна було отримати через Єдиний державний реєстр електронних декларацій, базу даних емітентів цінних паперів та іншої інформації, публічно доступної на сайті НКЦПФР. Втім, публічний доступ до Єдиного державного реєстру електронних декларацій в 2022 році також був закритий на період дії воєнного стану.

Також в Україні існують недержавні джерела інформації про статус впливових політичних осіб.

6.5 Фіскальний режим видобувних галузей

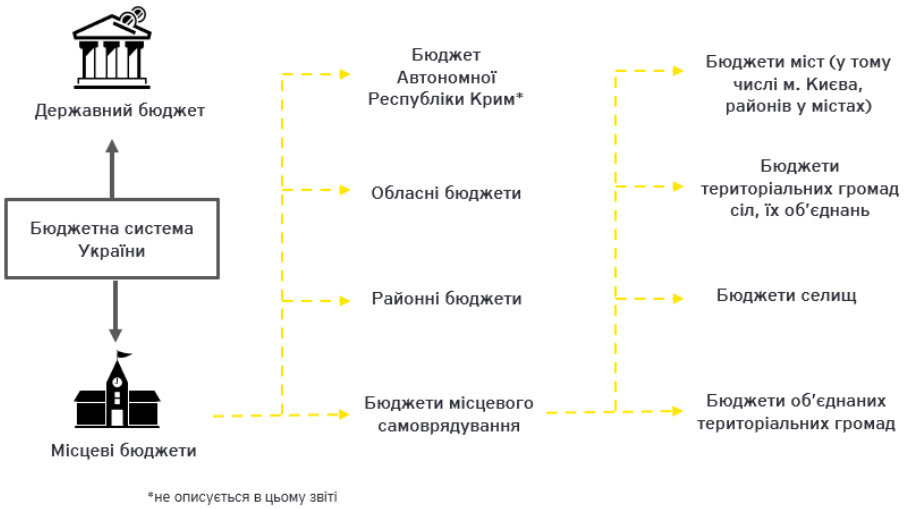
Основні податки, що сплачуються компаніями видобувних галузей

У 2021 р. основними податками, які сплачували компанії 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[503], що не є особливими саме для цієї галузі. Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організовують) послуги з транспортування вантажів такими трубопроводами, також сплачували рентну плату за транспортування (крім транспортування природного газу)[504].

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 31.12.2021 р.

Інформація щодо фактичних надходжень суттєвих платежів, перелік яких визначений БГ ІПВГ згідно з вимогами стандарту ІПВГ та які сплачувались компаніями видобувних галузей у 2021 р., наведена в **Розділі 9** цього Звіту.

Дивіденди на державну частку та частина чистого прибутку на державну частку також прирівнюються до податкових зобов'язань[505] (детальніше про це зазначено в **Розділі 7.4** цього Звіту).



Малюнок 6.4: Види бюджетів

[503] 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

[504] П. 256-1.1 Податкового кодексу

[505] Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 465-IX від 16.01.2020 р., Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо вдосконалення адміністрування податків, усунення технічних та логічних неузгодженостей у податковому законодавстві» № 466-IX від 16.01.2020 р.

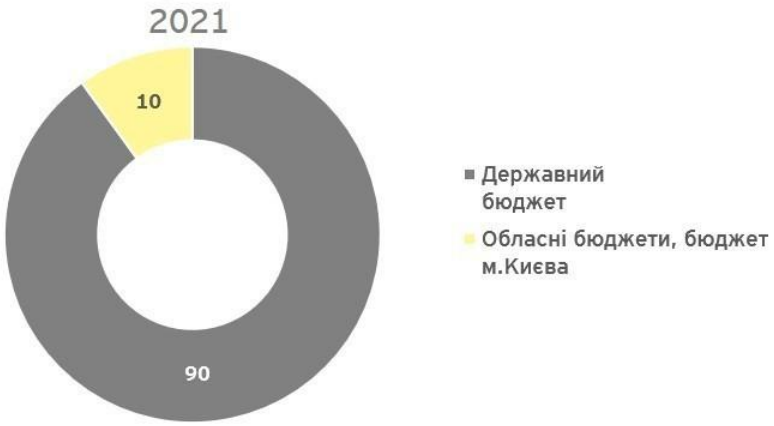
Податок на прибуток

У 2021 р. податок на прибуток підприємств сплачувався за ставкою 18%.

У 2021 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[506].

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») розраховувався 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[507].



Малюнок 6.5: Розподіл податку на прибуток підприємств (сплаченого приватними компаніями) між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом[508])

[506] П. 134.1.1 Податкового кодексу. Для платників податку, у яких річний дохід від будь-якої діяльності (за вирахуванням непрямих податків), визначений за правилами бухгалтерського обліку за останній річний звітний період не перевищує сорока мільйонів гривень, об'єкт оподаткування може визначатися без коригування фінансового результату до оподаткування на усі різниці (крім від'ємного значення об'єкта оподаткування минулих податкових (звітних) років), визначені відповідно до положень цього розділу

[507] Розділ XVIII Податкового кодексу

[508] 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 2021 р., тому в цьому Звіті ми не описуємо механізм такого розподілу

Бюджетний кодекс передбачав, що **90% податку на прибуток**, сплаченого **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**[509].

Рентні платежі, пов'язані з видобувною діяльністю

У 2021 р. діяв такий загальнодержавний податок як **рентна плата**, що справлявся, зокрема, за користування надрами для видобування корисних копалин, користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, транспортування нафти та нафтопродуктів та за спеціальне використання води[510].

Рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин

У 2021 р. компанії видобувної галузі - власники спеціальних дозволів[511] 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[512]. **Базою оподаткування** була вартість обсягу корисної копалини у податковому періоді[513].

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)[514].

Ставка податку та **коригуючий коефіцієнт** для відповідного виду корисної копалини встановлювались положеннями Податкового кодексу[515].

Малюнок 6.6: Схема розрахунку рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, 2021 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.

[509] П. 29.2.2 Бюджетного кодексу
[510] П. 14.1.217 Податкового кодексу
[511] П. 252.1 Податкового кодексу
[512] П. 252.3 Податкового кодексу
[513] П. 252.6 Податкового кодексу
[514] П. 252.18 Податкового кодексу
[515] Розділ IX Податкового кодексу

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[516]:

- **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 на офіційному веб-сайті Мінекономіки)[517].
- **Для природного газу, реалізованого АТ «НАК «Нафтогаз України»:** для формування ресурсу природного газу для побутових споживачів та виробників теплової енергії вартістю була ціна, визначена у договорах купівлі-продажу природного газу між платником рентної плати та АТ «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 тонну за курсом Національного банку України станом на 1 число місяця, що настає за податковим (звітним) періодом (така вартість публікувалася на офіційному веб-сайті Мінекономіки)[518].

При здійсненні контрольованих операцій у випадках, визначених Податковим кодексом, фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше ціни, визначеної за принципом «витягнутої руки»[519].

Ставки рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин установлювалися Податковим кодексом[520].

Ставки плати за користування надрами чи рентної плати **за УРП** визначалися в УРП, але не могли бути нижчими, ніж установлені розділом IX Податкового кодексу на момент укладення УРП. У 2021 р. діяли спеціальні ставки рентної плати: в умовах дії УРП для нафти та конденсату рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справлялася із застосуванням ставки у розмірі 2% вартості товарної продукції гірничого підприємства, а для газу природного рентна плата за користування надрами для видобування корисних копалин справлялася із застосуванням ставки у розмірі 1,25% вартості товарної продукції гірничого підприємства[521].

[516] П. 252.8 Податкового кодексу
[517] П. 252.8 Податкового кодексу, публікації на сайті Мінекономіки
[518] П. 252.8 Податкового кодексу, публікації на сайті Мінекономіки
[519] П. 252.8 Податкового кодексу
[520] П. 252.20 Податкового кодексу
[521] П. 252.20 Податкового кодексу

Таблиця 6.1: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку вуглеводневої сировини у 2021 р.

Об'єкт оподаткування	Ставка
Нафта	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	31 %
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	16 %
Конденсат	
з покладів, які залягають на глибині до 5000 м	31 %
з покладів, які залягають на глибині понад 5000 м	16 %
Природний газ (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 %
природний газ, видобутий із нових свердловин з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів (крім природного газу, видобутого під час виконання договорів про спільну діяльність)	12 %
природний газ, видобутий із нових свердловин з покладів, які повністю або частково залягають на глибині понад 5000 метрів (крім природного газу, видобутого під час виконання договорів про спільну діяльність)	6 %

Порівняно зі ставками за 2020 р., у 2021 р. ставки рентної плати за видобування нафти, конденсату та природного газу не змінилися.

Під час розрахунку плати за користування надрами застосовуються коригувальні коефіцієнти (від 0,01 до 0,97) залежно від виду сировини та умов її видобування[522].

У 2021 р. 5% рентної плати за видобування вуглеводнів зараховувалися до загального фонду місцевих бюджетів, що розподілялася в залежності від місцезнаходження (місця видобутку) відповідних природних ресурсів, а 95% – до загального фонду Державного бюджету, крім рентної плати за користування надрами в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України, яка зараховувалася до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі[523].

[522] П. 252.22 Податкового кодексу
[523] П. 29.2.5-1 Бюджетного кодексу

Для юридичних осіб, які відповідають визначеним критеріям державного володіння[524] передбачається спеціальна ставка для оподаткування додаткових обсягів вуглеводневої сировини, видобутої внаслідок реалізації діючих або нових інвестиційних проектів, якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини, в розмірі 2% від вартості додаткового видобутку відповідної вуглеводневої сировини[525]:

- на ділянках надр, що характеризуються погіршеними гірничо-геологічними умовами (важковидобувні) або виснаженістю в процесі розробки в попередніх періодах;
- на окремих діючих свердловинах після капітального ремонту;
- свердловинах, що відновлюються з числа ліквідованих, нових свердловинах чи групах свердловин, що розташовані на таких ділянках надр.

Порядок відбору та затвердження нових інвестиційних проектів, якими передбачено нарощування видобутку вуглеводневої сировини, порядок визначення додаткових обсягів вуглеводневої сировини, а також порядок контролю за виконанням таких інвестиційних проектів (програм) визначаються Кабміном за поданням Мінекономіки.

Перелік ділянок надр та/або об'єктів ділянок надр, на яких реалізуються нові інвестиційні проекти, визначається Міненерго[526].

У 2022 р. внаслідок введення воєнного стану ВРУ прийняла низку законів, які внесли зміни у оподаткування плати за користування надрами щодо видобутку вуглеводнів, зокрема, з підвищення ставок рентної плати та запровадження механізму диференційованої рентної плати для видобутку природного газу залежно від ціни його реалізації, що збільшило податкове навантаження на видобувні компанії. Окремі правила щодо обчислення та сплати рентної плати були також введені тимчасово, до закінчення воєнного стану, та змінювалися протягом 2022 року.

[524] Підприємства, частка держави у статутному капіталі яких становить 25% та більше, господарські товариства, 25% та більше акцій (часток, паїв) яких знаходяться у статутних капіталах інших господарських товариств, контрольним пакетом акцій яких володіє держава, дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, учасники договорів про спільну діяльність, відповідно до яких вартість вкладу підприємств, частка держави у статутному капіталі яких становить 25% та більше, господарських товариств, 25% та більше акцій (часток, паїв) яких знаходиться у статутних капіталах інших господарських товариств, контрольним пакетом акцій яких володіє держава, а також дочірніх підприємств, представництв та філій таких підприємств і товариств, становить 25% та більше загальної вартості вкладів учасників договорів про спільну діяльність.
[525] П. 252.21 Податкового кодексу
[526] У зв'язку з воєнним положенням доступ до відповідних реєстрів закритий на дату підготовки цього Звіту

Малюнок 6.7: Розподіл рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

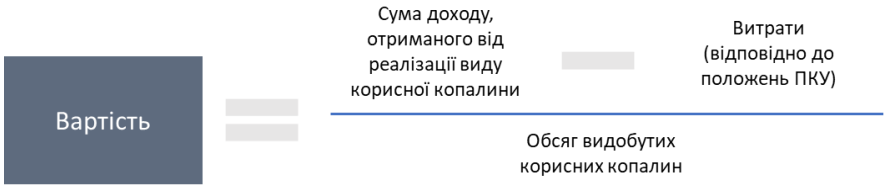
Інша мінеральна сировина, крім вуглеводневої

Вартість корисної копалини, відмінної від вуглеводневої сировини, розраховувалась за більшою з двох величин: за фактичними цінами реалізації або за розрахунковою вартістю корисної копалини[527].

Визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини[528]:

- За загальним правилом, сума доходу, отриманого від реалізації виду корисної копалини за податковий період, зменшувалась на суму встановленого Податкового кодексу вичерпного переліку витрат[529]. У 2021 р. до витрат відносились витрати на доставку продукції до споживача та витрати з передпродажної підготовки товарів[530].
- 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[531].
- При здійсненні контрольованих операцій у випадках, визначених Податковим кодексом, фактична ціна реалізації відповідного виду товарної продукції гірничого підприємства - видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) не може бути менше за ціну, визначену за принципом «витягнутої руки»[532].

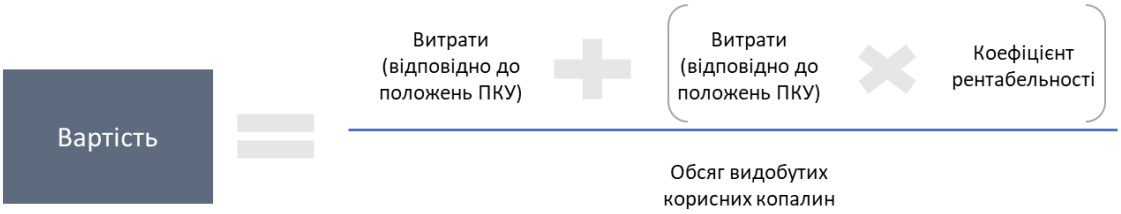
[527] П. 252.7 Податкового кодексу
[528] П. 252.8 Податкового кодексу
[529] П. 252.8 Податкового кодексу
[530] П. 252.9 Податкового кодексу
[531] П. 252.10 Податкового кодексу
[532] П. 252.8 Податкового кодексу



Малюнок 6.8: Формула визначення фактичної ціни реалізації корисної копалини

Визначення вартості корисної копалини за розрахунковою вартістю[533]:

- Розрахункова вартість одиниці відповідного виду товарної продукції визначається за формулою, визначеною у Податковому кодексі, яка враховує витрати платника на видобування відповідного виду корисної копалини, 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.



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[534].
- 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[535].

Таблиця 6.2: Розмір ставок рентної плати за користування надрами у разі видобутку інших видів корисних копалин, крім вуглеводнів, у 2021 р.

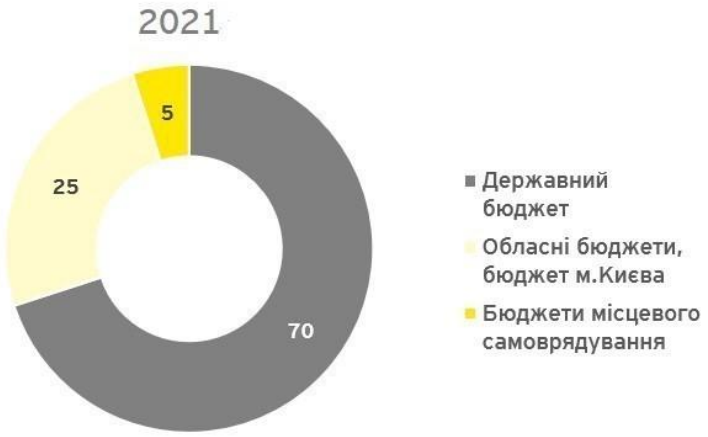
Об'єкт оподаткування	Ставка
Рудні (металовмісні (металічні), у тому числі руди) корисні копалини:	
руди чорних (крім руди заліза), кольорових та легувальних металів	6,25 %

[533] П. 252.16 Податкового кодексу
[534] П. 252.14 Податкового кодексу
[535] П. 252.13 Податкового кодексу

Об'єкт оподаткування	Ставка
руди урановмісних та інших, ніж урановмісні, чорних, кольорових та легувальних металів	5 %
руда заліза	11-12 %[536]
Енергетичні корисні копалини	
вугілля коксівне	1,5 %
Енергетичне	0,75 %
Антрацит	1 %
Буре	1 %
Неенергетичні, нерудні (неметаловмісні (неметалічні)) корисні копалини (у т.ч. пісок кварцовий, глини вогнетривкі, глини тугоплавкі, вапняк, граніт, гнейс та інші)	5 %

Під час розрахунку плати за користування надрами та рентної плати застосовуються коригуючі коефіцієнти залежно від виду сировини та умов її видобування[537].

Рентна плата за видобування корисних копалин загальнодержавного значення розподілялась між бюджетами наступним чином[538]:



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 за місцезнаходженням (місцем розташування) відповідних природних ресурсів у повному обсязі[539].

30 листопада 2021 року було прийнято закон, яким було змінено правила справляння рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин:

[536] 12%, якщо середня вартість залізної руди за індексом IODEX 58% FE CFR China, що офіційно визначений світовим інформаційним агентством Platts, за податковий (звітний) період становить 70 і більше доларів США, 11% - якщо менше 70 доларів США
[537] П. 252.22 Податкового кодексу
[538] П. 29.2.5 Бюджетного кодексу
[539] П. 64.1 Бюджетного кодексу

- Зниження ставок для залізної руди з диференціацією від 3.50 до 10%, залежно від розміру середньої фактичної ціни реалізації, визначеної як середня вартість залізної руди за індексом IODEX 62 % FE CFR China, за інформацією, що офіційно зазначена світовим інформаційним агентством Platts.
- Змінено правила визначення бази оподаткування для руд заліза, виходячи з фактичної ціни реалізації, а не на підставі більшої з двох величин, а також змінено процедуру визначення фактичної ціни реалізації для руд заліза.
- Введено спеціальний коефіцієнт 0,9 на ренту для видобутку руд заліза.
- Введено визначення видів товарної продукції гірничих підприємств на основі кондицій на мінеральну сировину об'єкту (ділянки) надр[540].

Нові правила набрали чинності з 2022 року.

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[541]:

- Зберігання природного газу – 0,49 грн на рік за тис. куб. м активного об'єму (аналогічна ставка діяла у 2020 р.);
- Зберігання нафти та інших рідких нафтопродуктів – 0,49 грн на рік за куб. м (аналогічна ставка діяла у 2020 р.).

Починаючи з 2022 р. рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр збільшилася на 12,5% у порівнянні з 2021 р.[542].

Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, **зараховувалась до бюджету місцевого самоврядування за місцезнаходженням (місцем розташування) відповідних природних ресурсів в повному обсязі**[543].

[540] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» №1914-IX від 30.11.2021 р.
[541] П. 253.5 Податкового кодексу
[542] П. 73 Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» № 1914-IX від 30.11.2021 р.
[543] П. 64.1 Бюджетного кодексу

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

Рента плата за транспортування нафти і нафтопродуктів магістральними нафтопроводами та нафтопродуктопроводами територією України, транзитне транспортування трубопроводами територією України

Об'єктом оподаткування рентною платою за транспортування нафти та нафтопродуктів були їх фактичні обсяги, що транспортуються територією України у податковому періоді, для аміаку – сума добутків відстаней відповідних маршрутів його транспортування (переміщення), узгоджених між платником рентної плати та замовником на відповідний податковий (звітний) період, на обсяги аміаку, транспортованого (переміщеного) кожним маршрутом транспортування[544].

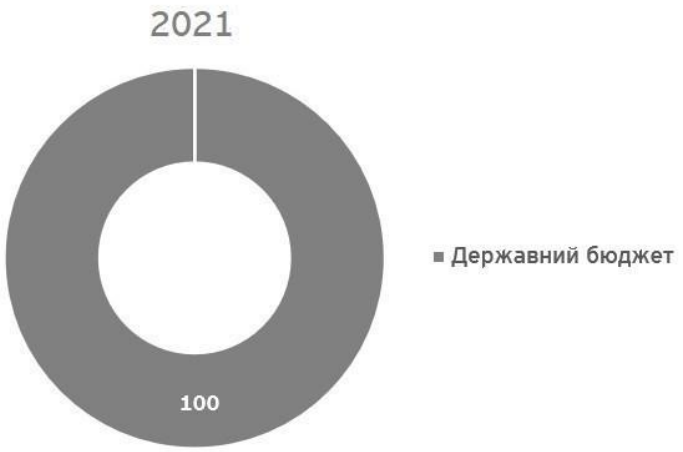
Компанії, що експлуатують об'єкти магістральних трубопроводів та надають (організовують) послуги з транспортування (переміщення) вантажів такими трубопроводами, сплачують рентну плату за такими **ставками**[545]:

Об'єкт оподаткування	Ставка у 2021 р.
Транспортування 1 т нафти чи нафтопродуктів	0,56 дол. США
Транзитне транспортування 1 т аміаку за 100 км відстані відповідних маршрутів його транспортування	2,4 дол. США

У разі зміни тарифів на транспортування 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.

[544] П. 256-1.2 Податкового кодексу
[545] П. 256-1.3 Податкового кодексу

Рентна плата за транспортування нафти і нафтопродуктів магістральними трубопроводами та нафтопродуктопроводами у 2021 році **повністю зараховувалася до загального фонду Державного бюджету**[546].



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[547].

ПДВ для компаній видобувних галузей **справляється за ставками 20% і 0%,** при цьому окремі операції можуть не оподатковуватися ПДВ.

Імпорт продуктів видобувних галузей оподатковується за ставкою 20% ПДВ на загальних підставах. До експорту товарів застосовувалась нульова ставка ПДВ[548].

Тимчасово, до 2022 р., звільнялися від оподаткування ПДВ операції з постачання на митній території України вугілля та/або продуктів його збагачення товарних позицій 2701, 2702, 2704 00 згідно з УКТ ЗЕД[549]. 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[550]. 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. В 2022 році положення про відшкодування ПДВ тимчасово не діяли з

[546] П. 29.2.12 Бюджетного кодексу
[547] Розділ V Податкового кодексу
[548] П. 195.1.1 Податкового кодексу
[549] П. 45 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу
[550] Відповідно до пункту 200.10 статті 200 Податкового кодексу України (далі – Кодекс) платники податку, які мають право на бюджетне відшкодування відповідно до цієї статті та подали заяву про повернення суми бюджетного відшкодування, отримують таке бюджетне відшкодування в разі узгодження контролюючим органом заявленої суми бюджетного відшкодування за результатами камеральної перевірки

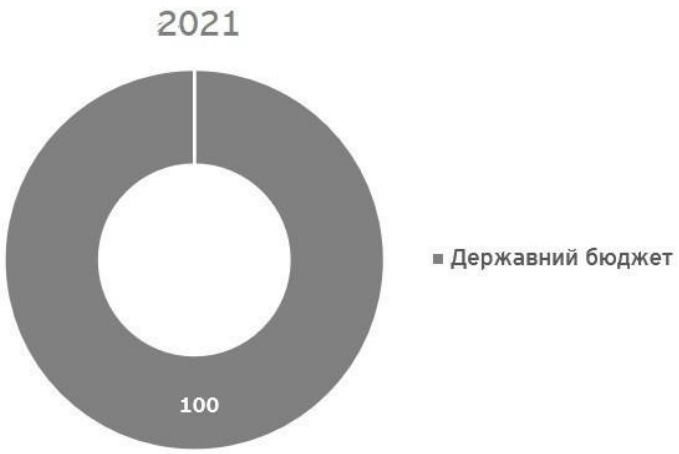
07.03.2022 р.[551] по 21.07.2022 р.[552] внаслідок воєнної агресії росії на території України та введення воєнного стану.

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[553].

З метою виконання зобов'язань щодо відокремлення діяльності з транспортування природного газу та щодо забезпечення діяльності оператора газотранспортної системи, взятих Україною відповідно до Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства», з 1 січня 2021 р. перестала діяти низка спеціальних правил, яка була тимчасово запроваджена з 11.12.2019 р., щодо оподаткування ПДВ передачі майна та позики природного газу[554].

У 2021 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.

У 2021 р. ПДВ надходив до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі[555].



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 мито[556].

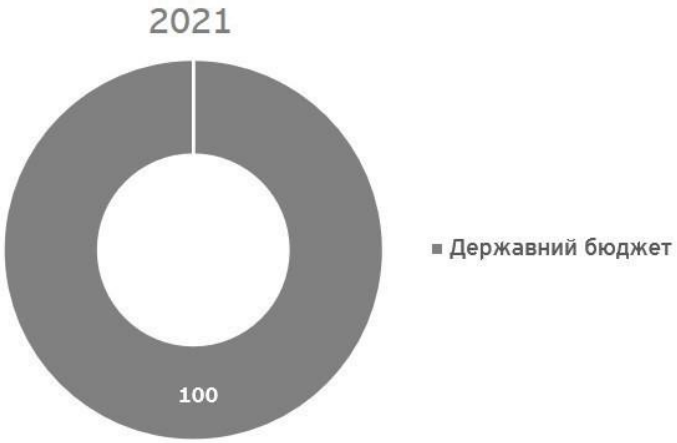
[551] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо особливостей оподаткування та подання звітності у період дії воєнного стану» № 2118-IX від 03.03.2022 р.
[552] Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законів України щодо особливостей податкового адміністрування податків, зборів та єдиного внеску під час дії воєнного, надзвичайного стану» № 2260-IX від 12.05.2022 р.
[553] Ст. 337 Податкового кодексу
[554] П. 70 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу
[555] П. 29.2.6 Бюджетного кодексу
[556] Розділ IX Митного кодексу

Імпорт газу, нафти, конденсату, вугілля і руд марганцю не обкладався ввізним митом. Імпорт руд титану обкладався ввізним митом за ставками 1-2%[557]. Ставки ввізного мита для імпорту з ЄС, і в тому числі ставку мита на ввезення руд титану (ільменітів та інших), була встановлена на рівні 0%[558].

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[559]. Вивізне мито також застосовується до відходів та брухту чорних та кольорових металів (включаючи титан) за ставкою 15%[560]. Під час експорту нафти та інших продуктів видобувних галузей вивізне мито не стягується.

Для УРП передбачалась низка звільнень від імпортного та експортного мита[561].

У 2021 р. ввізне та вивізне мито зараховувалось до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі[562], ввізне мито на нафтопродукти зараховувалося в повному обсязі до спеціального фонду Державного бюджету[563].



Малюнок 6.14: Розподіл мита між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

Акцизний податок

Акцизний податок[564] – це непрямий податок, що справляється за ввезення та реалізацію вироблених в Україні підакцизних товарів.

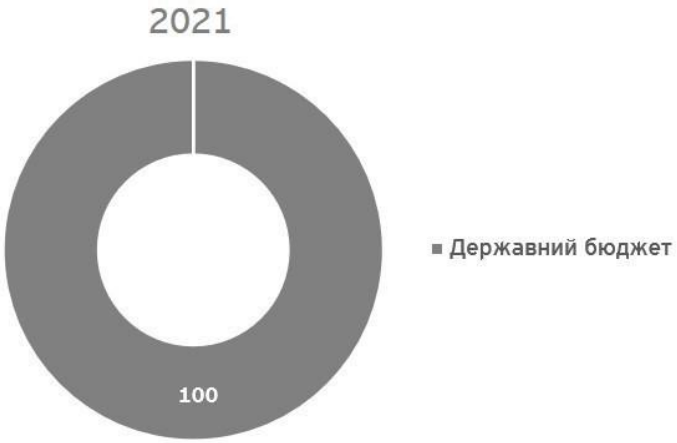
Акцизний податок не застосовувався до продажу сирої нафти та газу. Імпорт і продаж скрапленого газу місцевого виробництва підлягав оподаткуванню акцизним податком за

[557] Закон України «Про Митний тариф України (Групи 01-49)» № 674-IX від 04.06.2020 р.
[558] Див., зокрема, офіційне повідомлення Мінекономіки щодо ставок ввізного мита в 2021 р.
[559] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України» № 309-VI від 03.06.2008 р.
[560] Закон України «Про ставки вивізного (експортного) мита на брухт легованих чорних металів, брухт кольорових металів та напівфабрикати з їх використанням» № 441-V від 13.12.2006 р.
[561] Розділ XVIII Податкового кодексу
[562] Пп. 29.2.9-29.2.10 Бюджетного кодексу
[563] П. 29.3.3 Бюджетного кодексу
[564] Розділ VI Податкового кодексу

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[565].

У 2021 р. діяла Система електронного адміністрування реалізації пального (включно з нафтопродуктами і скрапленим газом) та Єдиний реєстр акцизних накладних[566].

Акцизний податок з вироблених в Україні та ввезених на митну територію України підакцизних товарів сплачувався **до загального фонду Державного бюджету в повному обсязі**[567]. При цьому, у 2021 р., було встановлено, що 13,44% акцизного податку з виробленого в Україні та ввезеного на митну територію України пального у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, зараховувалися до загального фонду бюджетів місцевого самоврядування[568].



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[569] (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. Підставою для нарахування земельного податку були дані державного земельного кадастру[570].

[565] П. 215.3.4 Податкового кодексу
[566] Пп. 231-232 Податкового кодексу
[567] П. 29.2.7 Бюджетного кодексу
[568] П. 64.16-1 Прикінцевих та Перехідних положень Бюджетного кодексу
[569] Розділ XII Податкового кодексу
[570] П. 286.1 Податкового кодексу

У 2021 р. широкий перелік граничних ставок земельного податку та граничного розміру орендної плати, що визначаються залежно від вищевказаних характеристик, залишався незмінним порівняно з 2020 р.

У 2021 р. плата за землю надходила **до місцевого бюджету** (бюджетів місцевого самоврядування[571]) за місцезнаходженням земельної ділянки **в повному обсязі**[572].

У 2021 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[573].

Малюнок 6.16: Розподіл плати за землю між бюджетами різних рівнів згідно з Бюджетним кодексом

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[574].

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 2021 р. ставки податку не змінювалися. Ставка була повинна складати не більше як 1,5% мінімальної заробітної плати за кв. м[575]. Органи місцевого самоврядування також можуть встановлювати пільги з цього податку.

[571] Тобто до бюджетів сільських, селищних, міських територіальних громад чи бюджетів районів у містах у разі утворення районних у місті рад (відповідно до п. 2.1 Бюджетного кодексу)
[572] П. 64.1.19 Бюджетного кодексу
[573] П. 284.4 Податкового кодексу
[574] Розділ XII Податкового кодексу
[575] П. 266.5.1 Податкового кодексу

У 2021 р. податок надходив **до місцевого бюджету (бюджетів місцевого самоврядування**[576]**)** за місцем розташування об'єкта/об'єктів оподаткування **в повному обсязі**[577].

Малюнок 6.17: 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[578]. Ставки екологічного податку залежать від виду джерела та об'єкта забруднення, виду та концентрації відходів тощо.

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 2021 р. ставка для відходів гірничої промисловості складала 0,49 грн/т відходів, тоді як для решти платників вона складала 5,00 грн/т[579]. Таким чином, гірничі підприємства сплачували практично в 10 разів нижчий податок за розміщення малонебезпечних промислових відходів, ніж підприємства інших галузей.

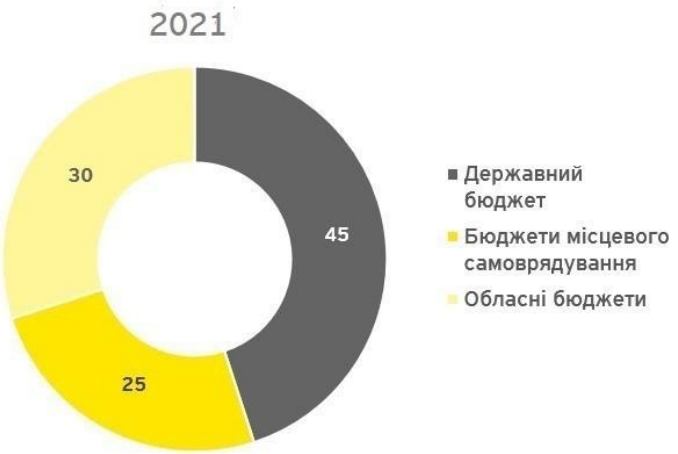
У 2021 р. ставка податку за викиди двоокису вуглецю становила 10,00 гривень за 1 тонну[580]. При цьому екологічний податок не сплачується за обсяги викидів, що не перевищують 500 т за рік[581].

У 2022 р. у порівнянні з 2021 р. відбулося збільшення ставок податків за викиди двоокису вуглецю (з 10 до 30 гривень за 1 тонну, тобто на 200%), за викиди в атмосферне повітря

[576] Тобто до бюджетів сільських, селищних, міських територіальних громад чи бюджетів районів у містах у разі утворення районних у місті рад (відповідно до п. 2.1 Бюджетного кодексу)
[577] П. 64.1.19 Бюджетного кодексу
[578] Розділ VIII Податкового кодексу
[579] П. 246.2 Податкового кодексу
[580] П. 243.4 Податкового кодексу
[581] П. 240.7 Податкового кодексу

окремих забруднюючих речовин, які встановлюються залежно від класу небезпеки (на 5%), за скиди окремих забруднюючих речовин у водні об'єкти (на 700%) та за розміщення відходів, які встановлюються залежно від класу небезпеки та рівня небезпечності відходів, (на 10%). Для ставки податку за скиди окремих забруднюючих речовин у водні об'єкти передбачається його поетапне збільшення протягом 2022-2025 років (для 2022 р. ставка складала 30% від встановленої).

Відповідно до положень Бюджетного кодексу, за загальним правилом, 45% сплаченого екологічного податку йшло до Державного бюджету, інші 55% розподілялися між спеціальними фондами місцевих бюджетів різних рівнів[582] (крім екологічного податку, що справляється за викиди в атмосферне повітря двоокису вуглецю стаціонарними джерелами забруднення, який у 2021 р. зараховувався до загального фонду Державного бюджету у повному обсязі).



Малюнок 6.18: Розподіл екологічного податку між бюджетами різних рівнів (загальне правило), 2021 р.

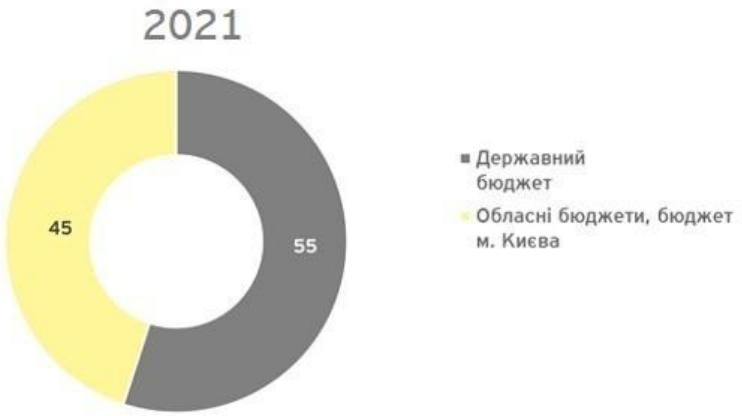
Рентна плата за спеціальне використання води

У 2021 р. цей різновид рентної плати[583] 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 низки факторів (регіон, напрям використання води тощо). У 2021 р. ставки у порівнянні з 2020 р. не змінилися. У 2022 р. ставки рентної плати за спеціальне використання води збільшилися, для наземних вод вони були встановлені в залежності від району басейну річки, для підземних - в залежності від області.

За загальним правилом, 45% сплаченої рентної плати за спеціальне використання води йшло до Державного бюджету, 10% – до спеціального фонду Державного бюджету, інші 45% – до місцевих бюджетів[584] (крім рентної плати за спеціальне використання води водних

[582] П. 29.2.16-1 та п. 69-1.1.4-1 Бюджетного кодексу, 55% зараховувалося до спеціального фонду бюджету м. Києва
[583] Ст. 255 Податкового кодексу
[584] П. 29.2.4 Бюджетного кодексу

об'єктів місцевого значення, яка зараховувалася до бюджетів місцевого самоврядування за місцем податкової реєстрації платника рентної плати[585]).



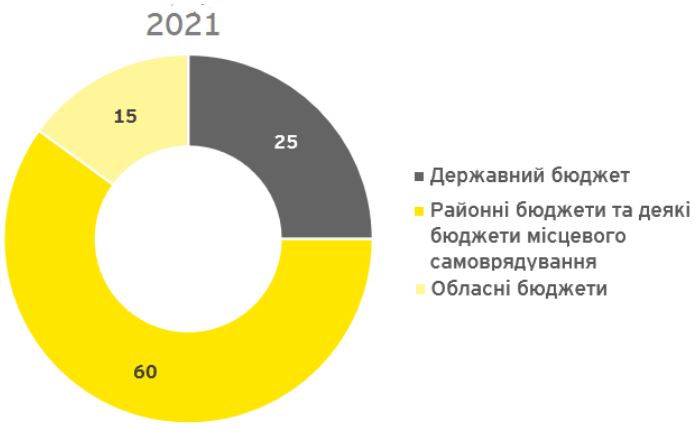
Малюнок 6.19: Розподіл збору (рентної плати) за спеціальне використання води між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом)

ПДФО

Об'єктом та базою оподаткування був загальний (місячний) дохід фізичних осіб. ПДФО[586] 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[587]. ПДФО, що сплачувався на території м. Києва розподілявся наступним чином: 60% йшло до Державного бюджету, 40% – до бюджету м. Києва.

[585] П. 64.1.30 Бюджетного кодексу
[586] Розділ IV Податкового кодексу
[587] П. 29.2.1 Бюджетного кодексу

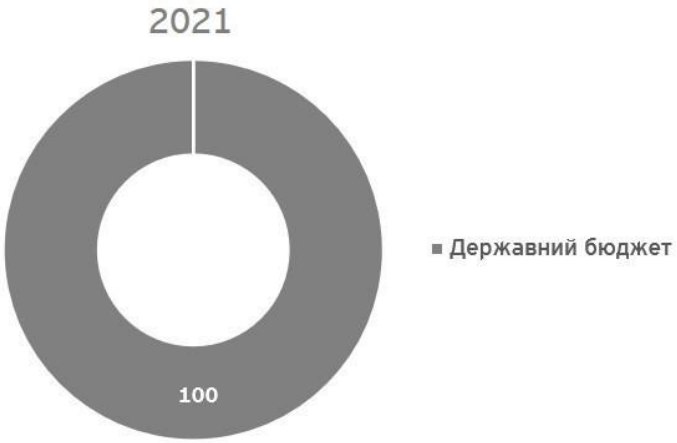


Малюнок 6.20: **Розподіл ПДФО між бюджетами різних рівнів (загальне правило згідно з Бюджетним кодексом), 2021 р.**

Військовий збір

У 2021 р. продовжував діяти військовий збір[588], 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[589].**



Малюнок 6.21: **Розподіл військового збору між бюджетами різних рівнів**

ЄСВ

Єдиний соціальний внесок (надалі - «ЄСВ») розраховувався з такими особливостями:

[588] Підрозділ 10 Розділу XX Податкового кодексу
[589] П. 29.2.1-2. Бюджетного кодексу

- єдина ставка для нарахування ЄСВ роботодавцем складала 22% від бази оподаткування, за винятком спеціальних ставок нарахування для людей з інвалідністю, які залишились 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, встановленого законом (90 000 грн до 01.12.2021 р. та 97 500 з 01.12.2021 р.[590])[591].

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[592].

Пропорції розподілу коштів від ЄСВ до фондів за видами загальнообов'язкового державного соціального страхування затверджуються КМУ за погодженням зі сторонами соціального діалогу[593].

У 2021 році сплачений ЄСВ розподілявся за трьома напрямками (за деякими винятками, передбаченими відповідною постановою КМУ)[594], як визначено на малюнку нижче.

Малюнок 6.22: Розподіл сплаченого ЄСВ за напрямками, %

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 діяльності за ДСД чи УРП окремо від іншої господарської діяльності суб'єкта

[590] Стаття 8 Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» № 1082-IX від 15.12.2020 р.
[591] П. 1.4 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (Редакція від 20.12.2020) № 2464-VI від 08.07.2010 р.
[592] Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» від № 2464-VI 08.07.2010 р.
[593] Ст. 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 2464-VI від 08.07.2010 р.
[594] Постанова КМУ «Про затвердження пропорцій розподілу єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» № 675 від 26.11.2014 р.

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 **Розділах 6.6.3. та 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 (детальніше - див. **Розділ 6.6.3**). З 2018 року законодавство вимагає оприлюднення інформації про премії та бонуси у Звіті про отримані платежі[595].

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).
- У 2021 р. правила обчислення податків у порівнянні з 2020 р. не змінювалися, розміри та умови для застосування деяких коригуючих коефіцієнтів до ставок рентної плати були такими ж самими, як і в 2020 р. Більшість податкових надходжень спрямовувалися до державного бюджету, як і в попередні роки.
- У 2021 р. продовжувала діяти стимулююча ставка 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. Також продовжували діяти спеціальні ставки ренти для УРП в розмірі 2% для нафти і конденсату та 1,25% для природного газу.
- У 2021 р. 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.
- В кінці 2021 р. було запроваджено зниження ставок рентної плати для залізної руди з 2022 року, що варіювалися та становили від 3.50 до 10%, залежно від розміру середньої фактичної ціни реалізації, визначеної як середня вартість залізної руди за індексом IODEX 62 % FE CFR China), а також зміну порядку розрахунку бази податку, які набрали чинності з 1 січня 2022 р.
- З 1 січня 2022 р. також набрали чинності зміни до Податкового кодексу, які встановили збільшення ставок екологічного податку, плати за користування надрами в цілях, не пов'язаних із видобуванням корисних копалин, за обсяги підземного простору надр, рентної плати за спеціальне використання води.

[595] Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 2545-VIII від 18.09.2018 р.

- Протягом 2022 року видобувна галузь продовжувала бути значним джерелом сплати податків у бюджет незважаючи на те, що вона значно постраждала з початком повномасштабного вторгнення росії на територію України 24 лютого 2022 року. З початку введення Указом Президента України воєнного стану 24 лютого 2022 року було прийнято низку законів, які вносили зміни у оподаткування компаній видобувних галузей, зокрема:
- У березні 2022 року було прийнято закон, який збільшив ставки рентної плати та впровадив механізм диференційованої рентної плати для видобутку природного газу залежно від ціни його реалізації, що збільшило податкове навантаження на видобувні компанії, особливо з прийняттям в червні 2022 року КМУ постанови про заборону експорту вугілля та природного газу українського походження.
- Для стабілізації і зменшення податкового навантаження на платників рентної плати за користування надрами для видобування природнього газу ВРУ ухвалила у вересні 2022 року закон, який тимчасово з 1 серпня 2022 р. на час воєнного стану прив'язав розрахунок ренти за користування надрами до внутрішніх цін на газ.
- У травні 2022 року ВРУ також ухвалила закон зміни до ПКУ щодо сплати рентної плати за видобутий газ за фактом його реалізації з 1 квітня 2022 р.

6.6 Регуляторний режим видобувної галузі

6.6.1 Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

У 2021 році інформацію про спеціальні дозволи на користування надрами в Україні та іншу пов'язану з ними інформацію можна отримати з низки відкритих джерел.

Реєстр спеціальних дозволів на користування надрами

До обмеження доступу до публічних реєстрів у зв'язку з воєнним станом у березні 2022 року, доступ до даних про власників спеціальних дозволів надавався в онлайн режимі на сайті ДНВП «Геоінформ України» за посиланням: http://geoinf.kiev.ua/specdozvoli/.

Станом на грудень 2022 року, доступ до ресурсу залишається обмеженим[596].

До обмеження доступу пошукова система дозволяла шукати дійсні, недійсні та тимчасово припинені дозволи.

У системі були доступні наступні відомості:

- власник 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);
- реєстраційний номер дозволу;
- дата видачі, тривалість і термін дії дозволу;
- вид корисної копалини;
- підстава надання дозволу;
- вид користування надрами, мета користування надрами;
- особливі умови дозволу;
- реквізити угоди про умови користування ділянкою надр;
- джерело фінансування;
- сума збору, сплаченого за надання спеціального дозволу.

Наразі у публічному доступі на сайті Держгеонадра розміщені накази про надання, продовження строку дії, зупинення дії, поновлення дії, переоформлення, анулювання спеціальних дозволів та внесення змін до них. Посилання: https://www.geo.gov.ua/diyalnist/nakazy/arhiv-nakaziv/. Проте, публічний доступ до самих дозволів відсутній.

До того ж, у публічному доступі відсутня інформація про спеціальні дозволи, яка до запровадження воєнного стану публікувалася та інтегрувалася в державних ресурсах, а саме у:

- Державному геологічному порталі, та
- Публічній кадастровій карті.

[596] На підставі пп. 4 п. 1 Постанови КМУ «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів в умовах воєнного стану» №263 від 12.03.2022 р.

Станом на грудень 2022 року доступ обмежено і до Бази даних спеціальних дозволів на користування надрами, що розміщена на Єдиному державному веб-порталі відкритих даних.

Реєстр заяв на отримання спеціальних дозволів на користування надрами

У 2021 році реєстр заяв на отримання спеціальних дозволів на користування надрами був розміщений на веб-сайті ДНВП «Геоінформ України». У 2022 році на період воєнного стану доступ до реєстру обмежений.

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, який може видаватися (1) шляхом проведення аукціону або (2) поза межами аукціону.

Види користування надрами та максимальні строки спеціальних дозволів

Спеціальні дозволи видаються на такі види користування надрами та, відповідно, на такі максимальні строки[597]:

Вид користування надрами	Строк дії дозволу[598]
Геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин місцевого значення	3 роки
Геологічне вивчення родовищ корисних копалин і геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення 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	5 років
Геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ нафти і газу, в межах континентального шельфу та виключної (морської) економічної зони України	10 років
Геологічне вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	5 років

[597] П. 5, 7 Порядку надання спеціальних дозволів

[598] Дозволи та строки, встановлені відповідними угодами про умови користування надрами, строк дії яких закінчився у період воєнного стану, вважаються такими, що продовжили свою дію автоматично на цей період та протягом 6 місяців після припинення або скасування воєнного стану. Строки дії інших дозволів, чинних на момент введення воєнного стану, та строки виконання робіт на ділянці надр встановлені відповідними угодами про умови користування надрами, продовжуються автоматично на строк дії воєнного стану (п.14 Порядку надання спеціальних дозволів у редакції від 29.07.2022 р.)

Вид користування надрами	Строк дії дозволу[598]
Видобування корисних копалин 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. Проте, на практиці існують випадки, коли суди не погоджуються з таким підходом[599].	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-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ): Відповідно до цього виду користування нафтогазоносними надрами після здійснення дослідно-промислової розробки родовища дозволяється вилучати з родовища нафту, газ та супутні їм корисні компоненти	-
• на суші	20 років*
• на континентальному шельфі і в межах виключної (морської) економічної зони України	30 років*
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 УРП (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	Без обмеження

* Строк геологічного вивчення нафтогазоносних надр не може перевищувати 10 років із цих 20 або 30 років.

У певних випадках строк дії спеціального дозволу може бути продовжений[600]. Строк продовження дії дозволу не може перевищувати строки, встановлені для відповідного виду користування надрами. За продовження дії спеціального дозволу видобувні компанії сплачують збір[601] (крім випадків продовження спеціальних дозволів щодо нафти і газу).

[599] Напр., Рішення Окружного адміністративного суду м. Києва у справі № 640/12699/21 від 08.09.2022 р.
[600] П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів
[601] П. 14 Порядку надання спеціальних дозволів, Додаток 2 до Порядку надання спеціальних дозволів

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.

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[602] (далі - **«Порядок проведення аукціонів»**)
- Методикою визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами[603].

Критерії для надання чи переоформлення спеціальних дозволів

- Кваліфікаційні критерії, передбачені законодавством

Одним з принципів надання спеціальних дозволів є наявність у заявника відповідної кваліфікації, матеріально-технічних та фінансових можливостей для користування надрами[604]. Водночас, для більшості випадків законодавство України не містить чітких вимог щодо технічних критеріїв, що повинні використовуватися під час ухвалення рішення про надання дозволу.

Фінансові критерії фактично обмежуються обов'язком зі сплати збору за видачу спеціального дозволу.

Порядком надання спеціальних дозволів передбачено перелік підстав для відмови у наданні (переоформленні) спеціального дозволу, продовження його дії чи зупинення[605]. Протягом 2021 року перелік не змінювався. У 2022 році запроваджено нові підстави для відмови у наданні (переоформленні) / продовженні строку дії / зупиненні дії спеціального дозволу[606], а саме:

- відсутність в публічному доступі ЄДР відомостей про кінцевого бенефіціарного власника або інформації про його відсутність та/або
- наявність розбіжностей між відомостями про кінцевого бенефіціарного власника, які містяться в публічному доступі ЄДР, з інформацією (даними), що дає змогу встановити кінцевого бенефіціарного власника, поданою заявником,

[602] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами» № 993 від 23.09.2020 р.
[603] Постанова КМУ «Про затвердження Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами» № 1374 від 15.10.2004 р.
[604] Цей принцип закріплений у ст. 12 Закону про нафту і газ. Водночас для інших корисних копалин таких принципів законодавчо не встановлено
[605] П. 19, 15, 21 Порядку надання спеціальних дозволів
[606] Зазначені зміни були внесені відповідно до Постанови КМУ «Про внесення змін до деяких постанов Кабінету Міністрів України щодо користування надрами» № 836 від 26.07.2022 р.

відсутність інформації про кінцевого бенефіціарного власника відповідно до Закону про ІПВГ у випадку зареєстрованого іноземного представництва.

- Умови користування надрами, передбачені спеціальними дозволами

Спеціальний дозвіл може містити особливі умови користування надрами. Проте, у зв'язку з воєнним станом в Україні в 2022 році, наразі закрито публічний доступ до спеціальних дозволів, в тому числі до умов користування надрами. В рамках політики відкритості та прозорості геологічної інформації в 2021 році ДНВП «Геоінформ України» продовжував викладати у відкритий доступ чинні протоколи ДКЗ на своєму офіційному сайті. Водночас, в 2022 році через воєнний стан інформація про рекомендації ДКЗ, які включені в особливі умови дозволу, не доступна для ознайомлення

Особливі умови користування надрами також передбачаються в угоді про умови користування надрами, що є невід'ємною частиною спеціального дозволу і укладається між Держгеонадра та користувачем надр незалежно від способу отримання спеціального дозволу (у результаті проведення аукціону чи без нього)[607]. Більш детальна інформація наведена в **Розділі 6.6.3**.

Певні умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин також можуть міститись у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину. Однак такі матеріали не є публічно доступними.

Порядок отримання спеціальних дозволів шляхом проведення аукціону

У 2021 році спеціальні дозволи продавалися на електронних аукціонах на базі Прозорро.Продажі.

Для їх проведення застосовувався Порядок проведення аукціонів. Нижче наведена схема процедури отримання спеціальних дозволів у результаті проведення аукціону:

[607] П. 10 Порядку надання спеціальних дозволів та ст. 28 Закону про нафту і газ

Малюнок 6.23: Процедура одержання спеціальних дозволів за результатами аукціону

У **Додатку 7** наведено інформацію щодо проведених протягом 2021 р. аукціонів із продажу спеціальних дозволів, у тому числі переможців таких аукціонів.

Далі викладено більш детальний опис усіх етапів організації та проведення аукціонів.

A. **Підготовка до аукціону**

- Визначення переліку ділянок надр

Процедура визначення переліку ділянок надр, спеціальні дозволи на користування якими виставляються на аукціон, врегульована недостатньо чітко.

Відповідно до Порядку проведення аукціонів Держгеонадра готує пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр для аукціону з урахуванням заяв, поданих претендентами-суб'єктами господарювання[608]. На офіційному сайті Держгеонадр розміщено Правила ініціювання[609] та номінування[610] ділянок надр з метою виставлення їх на аукціон і зразки заяв щодо ініціювання та номінування[611]. У 2021 році Держгеонадра на своєму сайті публікувало інформацію стосовно заяв, які надійшли для виставлення ділянок надр на аукціон з відображенням результатів їх розгляду[612]. Водночас, текст зазначених правил не містить інформації про те, яким органом та за якою процедурою вони були

[608] П. 6 Порядку проведення аукціонів
[609] Ініціювання - це вибір суб'єктом господарювання ділянки надр з Інвестиційного атласу надрокористувача з метою подальшого виставлення її на аукціон з продажу спеціального дозволу на користування надрами шляхом електронних торгів
[610] Номінування - це надання суб'єктом господарювання власної обґрунтованої пропозиції щодо будь-якої ділянки надр, що має містити її назву, вид корисної копалини, вид користування надрами, географічні координати та характеристику, з метою її подальшого опрацювання та виставлення на аукціон з продажу спеціального дозволу на користування надрами шляхом електронних торгів
[611] Веб-сайт Державної служби геології та надр України із зразками заяв щодо ініціювання та номінування ділянок надр для виставлення на аукціон

прийняті, і Тимчасовим порядком такі правила не передбачені. При цьому станом на дату підготовки цього Звіту доступ до зазначеної інформації на сайті Держгеонадра заблоковано через воєнний стан.

Пропозиції щодо користування ділянками надр, що містять корисні копалини місцевого значення, Держгеонадра надсилає рекомендованим листом з повідомленням про вручення на погодження до відповідних районних, міських, селищних, сільських рад і рад об'єднаних територіальних громад.

Пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон (разом з пояснювальними записками, оглядовими картами та ситуаційними планами, каталогами географічних координат кутових точок, програмами робіт), подаються Держгеонадрами до Міндовкілля для надання ним:

- своїх пропозицій із зазначенням умов, за яких можливе надрокористування на запропонованих ділянках надр, у частині дотримання вимог природоохоронного законодавства; або
- обґрунтованих пропозицій щодо неможливості надрокористування на запропонованих ділянках надр з дотриманням вимог природоохоронного законодавства. При цьому Новий порядок вимагає:

  1) зазначати в таких пропозиціях шляхи усунення причин неможливості надрокористування[613] (під час повторного розгляду документів Міндовкілля не може надавати пропозиції з причин, що раніше не були зазначені в обґрунтованих пропозиціях, за винятком неусунення Держгеонадрами причин, що стали підставою для попередніх пропозицій[614]);

  2) розміщувати всі пропозиції Міндовкілля на офіційному веб-сайті протягом 3 робочих днів після прийняття відповідного рішення.

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 Міндовкілля та 45-денного строку - від органів місцевого самоврядування, вважається, що погодження було надано.

У разі наявності вищезазначених погоджень і пропозицій, Держгеонадра протягом 30 календарних днів зобов'язана прийняти рішення про проведення аукціону щодо спеціального дозволу на користування ділянкою надр, що містить корисні копалини місцевого значення[615].

- Підготовка пакету аукціонної документації та визначення початкової ціни продажу

Перед проведенням аукціону Держгеонадра повинні підготувати пакет аукціонної документації та визначити початкову ціну продажу дозволу, яка розраховується відповідно

[613] Абзац 4 п. 6 Порядку проведення аукціонів
[614] Абзац 5 п.6 Порядку проведення аукціонів
[615] Зазначене рішення приймається у випадку наявності кількох претендентів на отримання спеціального дозволу на користування однією і тією ж ділянкою надр

до затвердженої методики, виходячи з вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовищ або ділянок надр[616].

Розрахунок початкової ціни дозволу здійснюється шляхом множення трьох параметрів щодо кожного виду корисної копалини[617]:

, де:

- Обсяг проектного видобутку - це обсяг виду товарної продукції гірничого підприємства - проектного видобутку корисної копалини (мінеральної сировини) родовища або ділянки надр[618];
- Ціна одиниці виду корисної копалини - це ціна, визначена на дату розрахунку і оприлюднена на офіційному сайті Мінекономіки (щодо природного газу[619], нафти і конденсату[620]) та Держгеонадр (щодо інших корисних копалин[621]). У 2022 році було запроваджено правило, що в період воєнного стану дозволяється застосовувати ціну одиниці виду корисної копалини, яка була опублікована на офіційному веб-сайті Держгеонадр у кварталі, що передував введенню воєнного стану (тобто у 4 кварталі 2021 року);
- Коефіцієнт - це коефіцієнт переходу (частки) від сумарної вартості товарної продукції до початкової ціни продажу дозволу (від 0,002 до 0,0067 залежно від виду корисної копалини).

З 29.07.2022 р. було змінено підхід до визначення обсягу проектного видобутку. Для визначення обсягу товарної продукції гірничого підприємства - корисної копалини (мінеральної сировини) родовища або ділянки надр, де запаси (ресурси) корисних копалин затверджені (апробовані) в установленому порядку або обліковані державним балансом корисних копалин (крім підземних вод), використовуються дані, які встановлені на дату розрахунку, за пріоритетністю у такому порядку:

- у Протоколах ДКЗ за результатами проведення державної експертизи та оцінки запасів (ресурсів) корисних копалин;
- у державному балансі корисних копалин;

[616] Методика визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15 жовтня 2004 р. № 1374

[617] Від 29.07.2022 р. такий розрахунок початкової ціни дозволу застосовується до випадків, коли запаси (ресурси) корисних копалин затверджені (апробовані) в установленому порядку або обліковані державним балансом корисних копалин (див. Постанову КМУ «Про внесення змін до деяких постанов КМУ щодо користування надрами» №836 від 26.07.2022 р.)

[618] Згідно з вихідними даними пункту 3 і перевідними коефіцієнтами, задекларованими у пункті 7 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу

[619] Веб-сайт Міністерства економіки України з інформацією про середню митну вартість імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України

[620] Веб-сайт Міністерства економіки України з інформацією про фактичну ціну реалізації для нафти, конденсату

[621] Ціна щоквартально оприлюднюється на офіційному веб-сайті Держгеонадр. У випадку, якщо з дати затвердження запасів корисних копалин родовища або ділянки надр (крім нафтогазоносних) до дати розрахунку початкової ціни дозволу пройшло не більше одного року, застосовується ціна одиниці товарної продукції гірничого підприємства, яка була визначена під час затвердження даних запасів, як реальної економічно-обґрунтованої (доведеної) для рентабельної розробки конкретного родовища або ділянки надр

- в актах та протоколах експертної оцінки ресурсів підготовлених та виявлених об'єктів Держгеонадр, протоколах наукової ради з прогнозування, науково-технічних рад підприємств, що належать до сфери управління Держгеонадр.

Відповідно до змін 2022 року у методиці також наведена формула, за якою розраховується обсяг проектного видобутку у разі врахування державним балансом запасів (ресурсів) корисних копалин у класифікації, що діяла до набрання чинності постанови КМУ «Про затвердження Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр» №432 від 05.05.1997 р.

Наведений механізм має дозволити надрокористувачам спрогнозувати початкову вартість спеціальних дозволів. у складі ДНВП «Геоінформ України» функціонує Центр геолого-економічних досліджень та експертиз, який здійснює попередні розрахунки розміру початкової ціни продажу на аукціоні дозволу на користування надрами[622]. Водночас, онлайн калькулятор, що в 2021 році був доступний на веб-сайті ДНВП «Геоінформ України» за посиланням: https://geoinf.kiev.ua/rozraxunok-vartosti-specdozvolu/, не був доступний станом на грудень 2022 року через воєнний стан.

Відповідно до Методики, у 2021 році початкова ціна продажу на аукціоні дозволу була фіксованою в таких випадках[623]:

- 10% початкової ціни дозволу на видобування корисних копалин - для геологічного вивчення ділянок надр корисних копалин, геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення;
- 100% початкової ціни дозволу на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ) - для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промисловою розробкою родовищ), що мають затверджену ресурсну оцінку[624].

Відповідно до Методики (у редакції від 29.07.2022 р.)[625], фіксованою є початкова ціна дозволу на:

- геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин,
- геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення,
- геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, та
- геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промисловою розробкою родовищ),

[622] За даними веб-сайту ДНВП «Геоінформ України»
[623] П. 9 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу (у редакції до 29.07.2022 р.)
[624] Якщо родовище не має затвердженої ресурсної оцінки, початкова ціна продажу на аукціоні дозволу визначається із розрахунку 7 мінімальних заробітних плат, розмір яких встановлюється законом, за 1 кв. кілометр площі
[625] П. 9 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу (у редакції від 29.07.2022 р.)

де запаси (ресурси) корисних копалин не затверджені (апробовані) в установленому порядку або не обліковані державним балансом корисних копалин. Початкова ціна дозволу встановлюється у розмірі:

1. 50 НМДГ (850 грн) за 1 гектар відповідної ділянки надр для корисних копалин місцевого значення за рік користування.
2. 150 НМДГ (2 550 грн) за 1 гектар відповідної ділянки надр для корисних копалин загальнодержавного значення за рік користування (крім корисних копалин, зазначених у пункті 3 цього переліку нижче).
3. 200 НМДГ (3 400 грн) за 1 гектар відповідної ділянки надр для кольорових, благородних, рідкіснометалевих, рідкісноземельних, розсіяних, радіоактивних металів, залізної та марганцевої руд, графіту та солі калійної, сировини ювелірної (крім бурштину) та сировини ювелірно-виробної за рік користування.
4. 700 НМДГ (11 900 грн) для горючих газоподібних та рідких корисних копалин (крім корисних копалин, зазначених у пункті 5 цього переліку нижче) за 1 кв. кілометр відповідної ділянки надр за рік користування;
5. 250 НМДГ (4 250 грн) для горючих газоподібних та рідких корисних копалин в межах континентального шельфу та виключної морської економічної зони за 1 кв. кілометр відповідної ділянки надр за рік користування.

Додатково, Порядком проведення аукціонів визначено початкову ціну лота для таких випадків[626]:

- 2000 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян за 1 гектар ділянки[627] – щодо геологічного вивчення бурштиноносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки з подальшим видобуванням бурштину (промислової розробки родовищ);
- 100%[628] початкової ціни лота - для повторних аукціонів (а) з продажу спеціального дозволу на геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку, видобування підземних вод (у тому числі мінеральних), для всіх потреб, а також (б) у випадку позбавлення переможця права на отримання дозволу. З 29.07.2022 р. впроваджене загальне правило, що початкова ціна лота повторного аукціону становить 50%, а другого повторного аукціону - 75%.

  - Публікація інформації про проведення аукціону

Протягом 10 робочих днів з дня затвердження переліку ділянок надр та прийняття рішення про проведення аукціону Держгеонадра розміщує у системі електронних торгів з продажу дозволів (Прозорро.Продажі) та на своєму офіційному веб-сайті оголошення про проведення аукціону.

[626] Пп. 17 п. 2 та абз 5. П. 16 Нового порядку
[627] Якщо ділянка надається на умовах економічного ризику (нерівномірність залягання бурштину, недостатність геологічної інформації та неможливість проведення підрахунку ресурсів та запасів корисних копалин без проведення попередніх розвідувальних та/або видобувних робіт на певних територіях), з обов'язковим подальшим затвердженням оцінки запасів в установленому законодавством порядку
[628] У Порядку проведення аукціонів у редакції від 29.07.2022 р. впроваджене загальне правило, що початкова ціна лота повторного аукціону становить 75%,

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, вимоги до заявників, початкова ціна дозволу, крок аукціону, вартість геологічної інформації та пакета аукціонної документації тощо).

Порядком проведення аукціонів у редакції від 29.07.2022 р.[629] зазначено, що ділянки надр (родовища корисних копалин), які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, виставляються на аукціон лише у межах переліку таких ділянок надр (родовищ корисних копалин), що затверджені КМУ.

B. Реєстрація учасників

Дії, які повинен вчинити заявник для участі в аукціоні, зображені на малюнку нижче:

Малюнок 6.24: Алгоритм дій для участі в аукціоні з продажу спеціальних дозволів

[629] Абзац 2 п.10 Порядку проведення аукціонів у редакції від 29.07.2022 р.

Організатор аукціону до його початку перевіряє надходження гарантійного внеску на зазначений в оголошенні рахунок та, за умови підтвердження факту такого надходження, реєструє заявника як учасника та забезпечує його допуск до участі в аукціоні.

Не допускається до участі в аукціоні заявник у разі зазначення під час реєстрації недостовірних даних та/або даних не в повному обсязі, або ненадходження гарантійного внеску. З 29.07.2022 р. підставою для відмови у допуску є:

- відсутність у публічному доступі ЄДР відомостей про кінцевого бенефіціарного власника або інформації про його відсутність та/або
- наявність розбіжностей між відомостями про кінцевого бенефіціарного власника, які містяться у публічному доступі ЄДР, з інформацією (даними), що дає змогу встановити кінцевого бенефіціарного власника, поданою заявником,
- у випадку зареєстрованого іноземного представництва - відсутність інформації про кінцевого бенефіціарного власника відповідно до Закону про ІПВГ.

Такий заявник повідомляється про недопуск через його особистий кабінет в системі електронних торгів.

C. Проведення аукціону

Аукціон проводиться:

- через 90 календарних днів з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для нафти, природного газу, конденсату);
- через 50 календарних днів (у редакції від 29.07.2020 р. - 20 календарних днів) з дати розміщення оголошення про проведення аукціону (для всіх інших корисних копалин)[630].

Аукціон проходить в системі електронних торгів (Прозорро.Продажі) та полягає в повторювальному процесі підвищення цін, що проводиться у три раунди в інтерактивному режимі реального часу.

До 29.07.2022 року було можливе проведення аукціонів за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій[631]. Такий аукціон оголошувався протягом 3 робочих днів після визнання повторного аукціону таким, що не відбувся, та проводився через 15 календарних днів з дати розміщення оголошення про його проведення, включаючи день розміщення оголошення про аукціон у Прозорро.Продажі та на офіційному веб-сайті Держгеонадр. Проведення цього аукціону також здійснюється у Прозорро.Продажі та розпочинається з автоматичного покрокового зниження початкової ціни продажу дозволу. Від 29.07.2022 р. аукціони за методом покрокового зниження початкової ціни були виключені з Порядку проведення аукціонів, та більше не проводяться.

Аукціон проводиться за умови реєстрації не менш як двох претендентів на придбання дозволу[632]. Крок аукціону безпосередньо залежить від початкової ціни дозволу та визначений Порядком проведення аукціонів (наприклад, крок для дозволу, початкова ціна

[630] До вказаних строків включається день розміщення оголошення про аукціон в системі електронних торгів (Прозорро.Продажі) та на офіційному веб-сайті Держгеонадр. Детальніше - п. 13 Порядку проведення аукціонів
[631] Відповідно до п. 20 Порядку проведення аукціонів (у редакції до 29.07.2022 р.)
[632] Абз. 3 п. 34 Порядку проведення аукціонів. Аукціон за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій міг проводитися за умови реєстрації одного претендента

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). Розмір мінімального кроку аукціону за методом покрокового зниження початкової ціни та подальшого подання цінових пропозицій становив 1 відсоток початкової ціни дозволу.

Переможцем аукціону визнається покупець, який погодився сплатити найвищу ціну дозволу. Після проведення аукціону переможець укладає з Держгеонадра договір купівлі-продажу дозволу або договір купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною. Водночас переможець повинен внести у встановлений строк належну до сплати:

- різницю між ціною продажу дозволу та гарантійним внеском;
- винагороду оператору, через якого переможець набув право на участь в аукціоні, яка може складати (i) 0,5% ціни реалізації дозволу, якщо вона становить 15 000 000 грн або більше (ii) 1% ціни реалізації дозволу, якщо вона менше 15 000 000 грн;
- вартість геологічної інформації;
- вартість пакета аукціонної документації, яка становить 3,12% від початкової ціни лота, але не менш як 4 500 гривень і не більш як 72 550 гривень[633].

Невнесення в установлений строк хоча б однієї із зазначених сум є підставою для позбавлення переможця права на отримання дозволу без повернення гарантійного внеску.

Серед інших підстав для позбавлення переможця права на отримання дозволу є:

- відмова переможця від підписання протоколу/договору купівлі-продажу дозволу чи їх непідписання в установлений строк;
- поширення на заявника/засновника/посадових осіб заявника спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) згідно із Законом України «Про санкції» та актами, прийнятими відповідно до цього закону;
- непроведення іноземною юридичною особою, визнаною переможцем аукціону, реєстрації свого представництва протягом 4 місяців з дати підписання договору купівлі-продажу дозволу з відкладальною обставиною;
- надходження від правоохоронних органів та суб'єктів фінансового моніторингу інформації про здійснення переможцем фінансування тероризму в Україні;

З 29.07.2022 р. підставою для позбавлення переможця права на отримання дозволу також є:

- відсутність у публічному доступі ЄДР відомостей про кінцевого бенефіціарного власника або інформації про його відсутність та/або
- наявність розбіжностей між відомостями про кінцевого бенефіціарного власника, які містяться у публічному доступі ЄДР, з інформацією (даними), що дає змогу встановити кінцевого бенефіціарного власника, поданою заявником,

[633] У Порядку проведення аукціонів зазначається, що витрати Держгеонадр на підготовку спеціального дозволу до проведення аукціону відшкодовуються шляхом придбання переможцем пакета аукціонної документації

- у випадку зареєстрованого іноземного представництва - відсутність інформації про кінцевого бенефіціарного власника відповідно до Закону про ІПВГ.

За публічно доступною інформацією, протягом 2021 року із 212 виставлених лотів (за 2020 рік -70 лотів) було продано 191 (за 2020 рік - 58), ціна яких під час торгів зросла, в середньому, в 11 разів (за 2020 рік - в 7 разів). Сума надходжень до державного бюджету від продажу спеціальних дозволів у 2021 році становила 1,089 млн грн (за 2020 рік - 806 млн грн). Отже, у 2021 році зросла кількість проведених аукціонів та, відповідно, збільшився обсяг надходжень до державного бюджету від продажу спеціальних дозволів.

Порядок отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

- Підстави надання спеціальних дозволів без проведення аукціону

В окремих випадках, чітко визначених Порядком надання спеціальних дозволів[634], спеціальні дозволи на користування надрами можуть надаватись без проведення аукціону, а саме для:

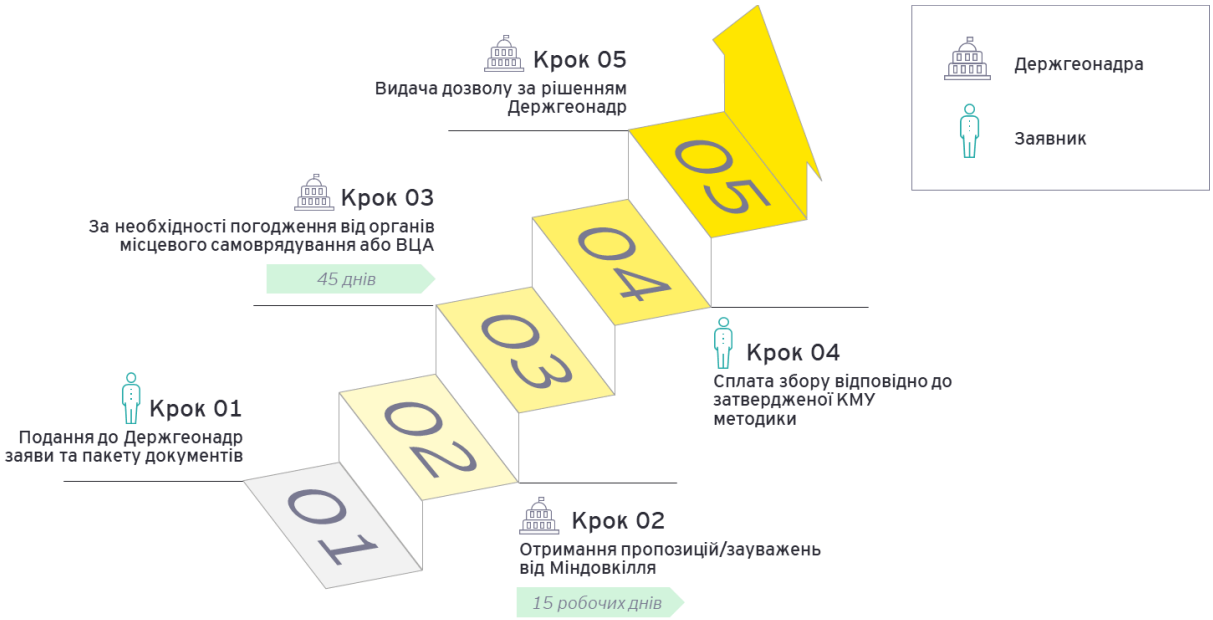
- видобування корисних копалин, якщо заявник на підставі спеціального дозволу за власні кошти здійснив геологічне вивчення ділянки надр та підрахунок запасів корисних копалин;
- збільшення користувачем, який раніше вже отримав дозвіл на користування надрами, обсягу видобування корисних копалин за рахунок одноразове розширення меж ділянки - 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;
- геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки, видобування підземних вод (крім мінеральних) для всіх потреб, якщо обсяг видобування перевищує 300 куб. метрів на добу;
- геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки та видобування природних лікувальних ресурсів закладами, які спеціалізуються на їх використанні виключно для лікувальних цілей і мають лікувальну інфраструктуру;
- будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин;
- створення геологічних територій та об'єктів, що мають важливе наукове, культурне, санітарно-оздоровче значення, в частині їх геологічного вивчення та збереження (крім нафти і газу);
- експлуатації підземних споруд, пов'язаної із запобіганням підтопленню навколишнього природного середовища внаслідок закриття шахт;
- виконання УРП;

[634] П. 8 Порядку надання спеціальних дозволів

- геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення та видобування корисних копалин у зонах відчуження та безумовного (обов'язкового) відселення[635];
- геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовищ) на континентальному шельфі та виключної (морської) економічної зони акціонерним товариством «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» та/або господарським товариством, 100 відсотків акцій якого належить акціонерному товариству «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України», строком на 30 років.

  - Процедура отримання спеціальних дозволів без проведення аукціону

Схематично процедура надання спеціальних дозволів без проведення аукціону наведена нижче.



Малюнок 6.25: Процедура одержання спеціальних дозволів без проведення аукціону згідно з Порядком надання спеціальних дозволів

Так, процедура отримання дозволу без проведення аукціону включає такі етапи:

- Подання до Держгеонадр заяви з додатками за визначеним переліком, що може включати пояснювальну записку з зазначенням потужності підприємства та іншої необхідної інформації, каталог географічних координат кутових точок ділянки надр, оглядову карту, завірені заявником копії висновку з ОВД тощо.

[635] Користування надрами у цьому випадку здійснюється державними підприємствами для здійснення обов'язкових заходів у зонах відчуження та безумовного (обов'язкового) відселення відповідно до Закону України «Про правовий режим території, що зазнала радіоактивного забруднення внаслідок Чорнобильської катастрофи»

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[636];

- Отримання Держгеонадрами пропозицій від Міндовкілля 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[637] (наприклад, виявлення в поданих документах недостовірної інформації або документів чи інформації, що не узгоджується між собою, встановлення законодавством обмежень щодо провадження діяльності з користування надрами на території, на якій запланована така діяльність, невиконання вимог природоохоронного законодавства з підтримання належного стану навколишнього природного середовища під час користування надрами[638]);
- Надання у користування надр, що містять корисні копалини місцевого значення, погоджується з органами місцевого самоврядування або обласними державними військово-цивільними адміністраціями. Погодження відбувається без залучення особи, що звернулась за отримання дозволу;
- Сплата збору за надання спеціального дозволу, розмір якого розраховується від початкової ціни продажу спеціального дозволу на аукціоні, визначеної за методикою, затвердженою КМУ:

Підстава надання дозволу	Розмір збору
Надання дозволів на виконання УРП	1% від початкової ціни
Надання дозволу АТ «НАК «Нафтогаз України» та/або господарському товариству, 100% акцій якого належить АТ «НАК «Нафтогаз України», для геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовищ, з подальшим видобуванням нафти та газу на континентальному шельфі та виключної (морської) економічної зони строком на 30 років	10% від початкової ціни при глибинах моря до 100 метрів та 1% від початкової ціни при глибинах моря понад 100 метрів
Розміри, чинні до 29.07.2022 р.[639]	

[636] Веб-сайт Державної служби геології та надр України з примірною заявою на отримання спеціального дозволу на користування надрами без проведення аукціону

[637] Відповідно до п. 24 Порядку надання спеціальних дозволів Держгеонадра інформують Міндовкілля про надходження заяв про надання дозволу і додатків до неї з одночасним надсиланням копій цих документів не пізніше ніж протягом 7 робочих днів з дня їх реєстрації. Міндовкілля в строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження зазначених документів надсилає до Держгеонадр пропозиції чи зауваження

[638] Повний перелік випадків, коли Міндовкілля надсилає зауваження, передбачений у п. 24 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами

[639] П. 10 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами, у редакції від постанови КМУ № 915 від 23.09.2020 р. (у редакції до 29.07.2022 р.)

Підстава надання дозволу	Розмір збору
Надання дозволу на геологічне вивчення ділянок надр корисних копалин, геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислову розробку родовищ корисних копалин загальнодержавного значення	10% від початкової ціни дозволу на видобування корисних копалин
Надання дозволу на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промислову розробку родовищ)	100% початкової ціни дозволу на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ)
Надання дозволу на геологічне вивчення надр за рахунок коштів державного бюджету	20 неоподатковуваних мінімумів доходів громадян

Отримання рекомендацій/зауважень, підтверджень та погоджень здійснюється, в тому числі, із застосуванням принципу мовчазної згоди.

Спеціальні дозволи надаються заявникам **за рішенням Держгеонадр**. У випадку виконання УРП спеціальний дозвіл надається Держгеонадрами 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 Міндовкілля. Зазначені пропозиції та зауваження є обов'язковими для врахування Держгеонадрами під час прийняття рішень.

Спеціальний дозвіл без проведення аукціону не може бути надано особі, серед іншого, за таких умов:

- заявник не виконує програми робіт на ділянках надр, на користування якими йому вже надано дозвіл;
- щодо заявника 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[640]. Строк сплати збору може бути продовжений Держгеонадрами за умови подання заявником письмового клопотання про продовження строку сплати збору з обов'язковим зазначенням причини, але не більше ніж на 15 календарних днів.

Публічна інформація про кількість наданих дозволів, виданих без проведення аукціону в 2021 році, станом на грудень 2022 року недоступна у зв'язку з воєнним станом.

[640] Абз. 23 п. 8 Порядку надання спеціальних дозволів (у редакції від 29.07.2022 р.)

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[641].

Водночас, у певних випадках дозволяється внесення змін та переоформлення спеціальних дозволів. Зокрема, зміни до спеціального дозволу вносяться в разі[642]:

- 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 порушував умов користування надрами тощо);
- утворення господарського товариства, у статутному капіталі якого 100 відсотків акцій належить державі, у результаті реорганізації шляхом злиття;
- реорганізації державного підприємства шляхом приєднання до іншого державного підприємства;
- отримання юридичною особою в концесію об'єктів права державної власності, власності Автономної Республіки Крим чи комунальної власності, а також майна господарських товариств, які належать державі, Автономній Республіці Крим, територіальній громаді або іншому господарському товариству, 100 відсотків акцій (часток) якого належать державі, якщо згідно з умовами концесійного договору, укладеного у період до 31.12.2021 р., концесіонер стає правонаступником надрокористувача[643].

Внесення змін здійснюється за заявою надрокористувача (або його правонаступника в разі внесення змін внаслідок реорганізації), до якої додаються супровідні документи, в тому числі пояснювальна записка з обґрунтуванням необхідності внесення змін до спеціального дозволу[644].

Держгеонадра можуть відмовити у внесенні змін, серед іншого, у разі:

[641] Ч. 9 ст. 16 Кодексу про надра; ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ
[642] П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів
[643] Ця підстава була додана 16.11.2021 р., з дня набрання чинності Постанови КМУ «Про внесення змін до пункту 17 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 1151 від 28.10.2021 р.
[644] П. 17 Порядку надання спеціальних дозволів

- невиконання умов користування надрами, передбачених дозволом/відповідною угодою;
- прийняття уповноваженими органами рішення про обмеження користування надрами;
- подання документів не в повному обсязі або з недостовірними даними, або документів, що не відповідають вимогам, встановленим Порядком надання спеціальних дозволів.

Переоформлення дозволу здійснюється в порядку, передбаченому Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», у таких випадках[645]:

- правонаступництва юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації шляхом перетворення;
- отримання юридичною особою в оренду чи концесію цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства;
- повернення орендарем чи концесіонером цілісного майнового комплексу державного вугледобувного підприємства з оренди чи концесії[646]

Держгеонадра надає спеціальний дозвіл на новому бланку або вмотивовану відмову протягом 30 календарних днів з дати надходження заяви. У переоформленні може бути відмовлено лише у разі, якщо не виконані процедурні вимоги щодо переоформлення (подання усіх необхідних документів та достовірної інформації).

Також з 29.07.2022 р.[647] однією з підстав для відмови в наданні, продовженні дії дозволу, переоформленні, внесенні змін до дозволу є:

- відсутність в публічному доступі ЄДР відомостей про кінцевого бенефіціарного власника або інформації про його відсутність, та/або
- наявність розбіжностей між відомостями про кінцевого бенефіціарного власника, які містяться в публічному доступі Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, з інформацією (даними), що дає змогу встановити кінцевого бенефіціарного власника, поданою заявником;
- у випадку зареєстрованого іноземного представництва - відсутність інформації про кінцевого бенефіціарного власника відповідно до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях».

[645] П. 16 Порядку надання спеціальних дозволів.
[646] Порядок надання спеціальних дозволів був доповнений цією підставою з 13.07.2021 р., дня набрання чинності постанови КМУ «Про внесення змін до пункту 16 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» № 699 від 07.07.2021 р.
[647] Див. Постанову КМУ «Про внесення змін до деяких постанов КМУ щодо користування надрами» № 836 від 26.07.2022 р.

6.6.3 Договори у видобувних галузях

Законодавство щодо оприлюднення договорів у видобувних галузях

Відповідно до Порядку надання спеціальних дозволів, Держгеонадра зобов'язані публікувати разом із виданими спеціальними дозволами і відповідні угоди про умови користування надрами, що є невід'ємною частиною таких спеціальних дозволів[648].

Закон України «Про відкритість використання публічних коштів»[649], 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[650]. Водночас, обсяг інформації, що оприлюднюється, не включає текст договорів.

Закон про ІПВГ, що діяв у 2021 році передбачав обов'язкове розкриття Міненерго «істотних» умов[651] та витягів з угод, що пов'язані з видобуванням корисних копалин, а саме: угод про умови користування надрами, УРП, ДСД та інших договорів, на підставі яких здійснюється проектна діяльність, протягом 1 місяця з дня надходження відповідної інформації від суб'єктів господарювання. У суб'єктів господарювання є 1 місяць з дня укладення таких угод для передачі інформації до Міненерго.

При цьому Закон про ІПВГ не висуває чітких вимог щодо публікації інформації щодо угод, укладених/до яких вносились зміни до набрання чинності законом (тобто до 16 листопада 2018 року).

Законом до внесення змін щодо ІПВГ[652], який є чинним з 15.01.2022 р., передбачений обов'язок суб'єктів господарювання у видобувних галузях[653] надавати Міненерго, або розміщувати в електронній системі ІПВГ:

- інформацію про істотні умови договорів (угод)[654] щодо користування надрами, укладених до дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ[655], а також змін до істотних умов таких договорів разом з відповідними витягами з них;
- копій договорів (угод) щодо користування надрами, що укладаються з дня набрання чинності Закон про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до них.

[648] П. 10 Порядку надання спеціальних дозволів
[649] Закон України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р.
[650] Див. веб-сайт Єдиного веб-порталу використання публічних коштів

[652] Ч. 1 ст. 5 Закону про ІПВГ
[653] В т. ч. материнських підприємств в видобувних галузях
[654] Згідно з ч. 3 ст. 11 Закону про ІПВГ, інформація про істотні умови договорів (угод) щодо користування надрами містить: 1) назву договору (угоди), номер, дату укладення, найменування сторін; 2) дату набрання чинності та строк дії договору (угоди); 3) предмет договору (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, 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.
[655] У цьому значенні тут і далі використовується Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» №1974-IX від 16.12.2021 р.

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 і Законом про нафту і газ є його невід'ємною частиною[656]. 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 ділянці надр.

Зазначена угода також містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови користування надрами, що передбачають[657]:

1) вимоги до ефективності робіт;
2) сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;
3) порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;
4) види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;
5) підстави для припинення діяльності, пов'язаної з використанням ділянки надр.

В угоді про умови користування ділянкою нафтогазоносних надр, що розташована в межах континентального шельфу або виключної (морської) економічної зони України, укладеній між Держгеонадрами і надрокористувачем, можуть установлюватися відповідно до законодавства **додаткові умови**[658]**.**

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/.

Станом на кінець 2021 року на офіційному веб-сайті Держгеонадр було розміщено скан-копії 136 спеціальних дозволів та відповідних угод про умови користування надрами, що відповідає інформації в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами. Водночас, окремі умови користування надрами та розробки родовищ корисних копалин могли міститися у матеріалах техніко-економічного обґрунтування кондицій на мінеральну сировину, які не були публічно доступними.

Станом на грудень 2022 року публічний доступ до спеціальних дозволів та відповідних угод про умови користування надрами відсутній у зв'язку з воєнним станом.

[656] Стаття 28 Закону про нафту і газ
[657] П. 10 Порядку надання спеціальних дозволів
[658] Ч. 5 статті 28 Закону про нафту і газ

Угоди про розподіл продукції

- Загальні положення законодавства про УРП

Відповідно до Закону про УРП, УРП передбачає, що держава в особі КМУ на визначений строк доручає інвестору проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин (у тому числі нафти, газу і конденсату), 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[659]. Водночас, законодавством не деталізовано, як визначається наявність/ відсутність відповідних можливостей та яка саме кваліфікація необхідна для підтвердження відповідності особи 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 угод про розподіл продукції (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[660]:

[659] Відповідно до статті 4 Закону про УРП, враховуючи визначення інвестора (сторони УРП), передбачене у статті 1 Закону про УРП
[660] Ч. 2 ст. 6 Закону про УРП

- 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 приймання заяв на участь у конкурсі).

Претендент, який бажає взяти участь в конкурсі протягом строку, встановленого рішенням КМУ про проведення конкурсу, має подати заяву[661].

За участь у конкурсі вноситься плата, розмір та порядок внесення якої визначаються у рішенні КМУ про проведення конкурсу[662].

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;

[661] 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

[662] Відповідно до ч. 5 ст. 7 Закону про УРП плата за участь у конкурсі, що відбувся, учасникам конкурсу не повертається

- забезпечення оптимальних заходів з охорони довкілля;
- привабливість умов інвестування;
- достатність фінансової забезпеченості та міжнародного досвіду учасника для виконання програми робіт та інвестування[663].

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[664].

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.

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. Проєкт УРП підлягає обов'язковій експертизі з фінансових, правових та інших питань, визначених Міжвідомчою комісією. Крім того, для провадження під час виконання УРП планованої діяльності, яка підлягає відповідно до законодавства оцінці впливу на довкілля, необхідно попередньо провести зазначену оцінку[665].

Проєкт 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.

[663] Ч. 10 ст. 7 Закону про УРП
[664] Ч. 5 ст. 6 Закону про УРП
[665] Ч. 2 ст. 11 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.

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.

- Інформація про укладені УРП

У 2021 році активна видобувна діяльність за УРП не здійснювалась.

Станом на грудень 2022 р. у відкритих джерелах наявна інформація щодо таких УРП, підписаних інвесторами з державою Україна в особі КМУ:

№	Інвестор	Ділянка	Дата підписання
1.	Vanco International Limited	Прикерченська[666]	19.10.2007 р.
2.	Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. (вийшов з проекту в 2015 р.[667] – див. нижче) ТОВ «Надра Юзівська»	Юзівська[668]	24.01.2013 р.
3.	Chevron Ukraine B.V. (У 2014 р. повідомив в односторонньому порядку про вихід з УРП[669]) ТОВ «Надра Олеська»	Олеська[670]	05.11.2013 р.
4.	ENI Ukraine Shallow Waters B.V. EDF Shallow Waters SAS ТОВ «Води України»	Абіха, Кавказька, ділянки Маячна, структури Субботіна[671]	27.11.2013 р.

[666] Веб-сайт Української правди з інформацією щодо підписання УРП
[673] Веб-сайт інформаційного агентства Interfax-Україна з інформацією про вихід Shell з розробки Юзівської площі
[668] Розпорядження КМУ «Про визначення уповноваженого органу з питань реалізації Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться в межах ділянки Юзівська, між Державою Україна та компанією «Шелл Експлорейшн енд Продакшн Юкрейн Інвестментс (IV) Б. В.» та товариством з обмеженою відповідальністю «Надра Юзівська» і визнання такими, що втратили чинність, деяких розпоряджень Кабінету Міністрів України» № 271-р від 02.04.2021 р.
[669] Веб-сайт Корреспондент.net з інформацією про вихід Chevron з проекту з освоєння Олеської площі
[670] Веб-сайт Інформаційного агентства Interfax-Україна щодо підписання УРП. Як зазначає Держгеонадра у своїх інформаційних матеріалах, з часу виходу Chevron Ukraine B.V. з проекту УРП не набула чинності а геологічні роботи не були розпочаті
[671] Розпорядження КМУ «Про укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах площ Абіха і Кавказька, ділянки Маячна та структури Субботіна» № 825-р від 17 жовтня 2013

№	Інвестор	Ділянка	Дата підписання
	АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»		
5.	АТ «Укргазвидобування»	Бузівська[672]	31.12.2020 р.
6.	АТ «Укргазвидобування» [673]	Іванівська	31.12.2020 р.
7.	ТОВ «Гео Альянс Партнерство» Geo Alliance Partnership B. V.	Софіївська	31.12.2020 р.
8.	ТОВ «ВЕЛЛ КО»	Угнівська	31.12.2020 р.
9.	АТ «Укргазвидобування»[674]	Балаклійська	31.12.2020 р.
10.	Oil&Gas overseas trading B. V. ТОВ «Нафтогазексплуатація»	Зінківська	31.12.2020 р.
11.	АТ «Укргазвидобування»	Берестянська	31.12.2020 р.
12.	Ukrainian Energy L.L.C.	Варвинська[675]	14.01.2021 р.
13.	EP Ukraine B.V.	Грунівська[676]	08.11.2021 р.
14.	EP Ukraine B.V.	Охтирська	08.11.2021 р.

Щодо УРП на ділянці Юзівська

Після виходу Shell Exploration and Production Ukraine Investments IV B.V. з угоди щодо ділянки Юзівська у 2015 р., ТОВ «Надра Юзівська» залишилися єдиним інвестором за угодою.

У січні 2021 р. АТ «НАК «Нафтогаз України» відповідно до розпорядження КМУ набуло 100% частки у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська», і в 2021 році планувалося відновлення робіт за цією УРП[677].

Щодо УРП, які були підписані станом на кінець 2021 року

З інформації, що була наявна у відкритому доступі станом на кінець 2021 року відомо наступне:

[672] Інформація на Урядовому порталі щодо підписання УРП на ділянках Бузівська, Іванівська, Софіївська, Угнівська, Балаклійська, Зінківська, Берестянська

[673] Переможцями конкурсу на укладення зазначеної УРП було визнано АТ «Укргазвидобування» та Vermilion Ukraine Exploration B.V., однак у зв'язку з відмовою останньої від укладення УРП КМУ погодився з пропозицією Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання УРП щодо укладення УРП з АТ «Укргазвидобування», що відповідало умовам конкурсу та конкурсній заявці. Детальніше див. публікацію на Урядовому порталі

[674] Переможцями конкурсу на укладення зазначеної УРП було визнано АТ «Укргазвидобування» та Vermilion Ukraine Exploration B.V., однак у зв'язку з відмовою останньої від укладення УРП КМУ погодився з пропозицією Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції щодо укладення УРП з АТ «Укргазвидобування», що відповідало умовам конкурсу та конкурсній заявці. Детальніше див. публікацію на Урядовому порталі

[675] Інформація щодо підписання УРП. У липні 2021 року КМУ схвалив проєкт договору про внесення змін до цієї УРП (див. розпорядження КМУ «Про схвалення та підписання Договору про внесення змін до Угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Варвинська, між Державою Україна та компанією «Юкрейніан Енерджі Л. Л. С.» (Ukrainian Energy L. L. C.)» №757-р від 12.07.2021 р.)

[676] Інформація щодо підписання УРП на ділянках Грунівська і Охтирська

[677] Як зазначається у Стратегії економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 року – див. Розпорядження КМУ «Про затвердження Стратегії економічного розвитку Донецької та Луганської областей на період до 2030 року» № 1078-р від 18 серпня 2021 р.

- За 5 з 7 УРП, підписаних в кінці грудня 2020 року, а саме за УРП на ділянках Софіївській, Балаклійській, Іванівській, Бузівській, Берестянській, виплата на користь держави бонусів (премій та/або інших платежів) у зв'язку з підписанням УРП не передбачена.
- За однією з УРП, зокрема на ділянці Зінківська, виплата премії за підписання УРП передбачена протягом 90 днів після набрання чинності такою УРП та лише за умови завершення низки судових проваджень.
- З витягів з УРП на ділянці Угнівська, що були доступні у відкритому доступі, неможливо зробити висновок про наявність у цій УРП обов'язку щодо виплати бонусів на користь держави.
- Станом на листопад 2021 року інформація про УРП щодо Варвинської ділянки, підписаної 14.01.2021 р. (інвестор - Ukrainian Energy L.L.C.) не була опублікована.
- Інформація щодо істотних умов УРП, укладених в листопаді 2021 року, а саме за УРП на ділянках Грунівська та Охтирська станом на грудень 2022 року у відкритому доступі відсутня.

Для отримання повної інформації щодо виплати та надходження на користь держави бонусів (премій та/або інших платежів) у зв'язку з підписанням цих семи УРП, укладених у 2020 р., Незалежний адміністратор підготував запит до Державної казначейської служби України. Так, згідно з відповіддю Державної казначейської служби України[678], класифікацією доходів бюджету[679] не передбачено окремого коду для зарахування до бюджету сум премій (бонусів, виплат чи інших платежів), що підлягають сплаті на користь держави у зв'язку з підписанням (укладенням) УРП.

Наказом Мінфіну передбачено код класифікації доходів бюджету 21090000 «Кошти від використання (реалізації) частини виробленої продукції, що залишається у власності держави відповідно до угод про розподіл продукції, та/або кошти у вигляді грошового еквівалента такої державної частини продукції». Проте, Державна казначейська служба України підтвердила, що відповідно до Звіту про виконання державного бюджету за доходами та іншими надходженнями за 2021 роки, надходження за цим кодом були відсутні.

- Дії, спрямовані на укладення УРП

У червні 2021 року КМУ продовжив строк укладення УРП щодо ділянок Грунівська, Охтирська та Ічнянська на 6 місяців з дня опублікування результатів конкурсів[680]. У листопаді 2021 р. було підписано 2 УРП з EP Ukraine B.V. щодо ділянок Грунівська та Охтирська (детальніша інформація у таблиці вище).

Рішенням Ради національної безпеки і оборони України від 16.07.2021 р.[681] було, серед іншого, доручено КМУ (1) затвердити перелік ділянок надр (родовищ корисних копалин), які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави, що надаватимуться у користування на умовах УРП, (2) прийняти рішення про пріоритетність розробки таких родовищ шляхом проведення відкритих інвестиційних

[678] Лист Державної казначейської служби України 11-06-06/25558 від 06.12.2021 р.
[679] Класифікація доходів бюджету затверджена наказом Мінфіну «Про бюджетну класифікацію» № 11 від 14.01.2011 р.
[680] Розпорядження КМУ «Про продовження строку укладення угод про розподіл вуглеводнів» № 658-р від 16.06.2021 р.
[681] Рішення РНБО «Про стимулювання пошуку, видобутку та збагачення корисних копалин, які мають стратегічне значення для сталого розвитку економіки та обороноздатності держави» від 16.07.2021 р. введене в дію Указом Президента України від 23.07.2021 р. № 306/2021

конкурсів на укладення УРП[682], а також (3) опрацювати питання щодо реалізації проектів з пошуку, видобутку та збагачення рідкіснометалевих корисних копалин, зокрема на ділянці Добра (Кіровоградська область), на умовах УРП[683].

- Оприлюднення УРП

Перелік істотних умов УРП передбачено статтями 8 та 9 Закону про УРП. Водночас, до прийняття Закону про ІПВГ законодавство не передбачало обов'язку оприлюднення змісту УРП і на практиці тексти УРП були конфіденційними.

У травні 2021 року на виконання положень Закону про ІПВГ Міненерго оприлюднило інформацію щодо істотних умов семи УРП, які були підписані 31.12.2020 р. Станом на вересень 2022 року на офіційному сайті Міненерго розміщувалась інформація щодо істотних умов 9 УРП та витяги з 6 УРП (до 3 УРП не було надано відповідних витягів), які були підписані наприкінці 2020 - в 2021 рр[684]. Відповідно до наявних у відкритих джерелах досліджень статусу розкриття інформації про УРП, опублікована інформація не повністю відповідала вимогам Закону про ІПВГ[685]. По Угнівській ділянці (інвестор - ТОВ «ВЕЛЛ КО») були оприлюднені лише істотні умови, без витягів з тексту відповідної УРП. Інформація про УРП щодо Варвинської ділянки, підписаної 14.01.2021 р. (інвестор - Ukrainian Energy L.L.C.), станом на листопад 2021 р. не була опублікована. Інформація щодо істотних умов УРП, укладених у 2021 році, а саме за УРП на ділянках Грунівська та Охтирська станом на грудень 2022 року у відкритому доступі відсутня.

Станом на момент підготовки цього Звіту, доступ до розміщених на офіційному сайті Міненерго істотних умов УРП є закритим у зв'язку з воєнним станом в Україні.

Крім цього, у жовтні 2021 р. Нарада Сторін Конвенції про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля (Орхуської конвенції) прийняла рішення по справі за зверненням МБО «Екологія-Право-Людина» та встановила порушення Україною положень зазначеної конвенції у зв'язку з ненаданням на запит доступу до тексту УРП Юзівської та Олеської площ[686].

- Фіскальний режим за УРП

Податковий облік учасників УРП й самої УРП, а також оподаткування за УРП здійснюється за спеціальними правилами, визначеним Податковим кодексом, підзаконними нормативно-правовими актами і самою УРП. Протягом строку дії УРП стягнення з інвестора більшості

[682] Рішенням РНБО передбачено необхідність встановлення при проведенні таких конкурсів вимог щодо розкриття кінцевих бенефіціарних власників учасників конкурсів, підтвердження наявності в учасників конкурсів необхідних фінансових та технічних ресурсів, досвіду з видобутку, збагачення (переробки) відповідних корисних копалин, а також щодо розробки ділянок надр (родовищ корисних копалин) на основі гарантованого виконання інвестором комплексної програми пошуку, видобутку, збагачення (переробки) зазначених корисних копалин в Україні

[683] 01.02.2022 р. відбулося засідання МВК, за результатами якого було прийнято рішення щодо початку підготовчої процедури до проведення конкурсу на розвідку, видобуток та збагачення літієвої руди на ділянці Добра на умовах УРП, інформація з офіційного сайту Міненерго

[684] Офіційний сайт Міненерго: http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/uk/publish/officialcategory?cat_id=245328319

[685] Розкриття інформації про видобувні контракти: кейс угод про розподіл продукції (УРП) ГО «Діксі Груп», 2021 р. У дослідженні зазначається, що у жодному з витягів з УРП в повній мірі не розкрито інформацію щодо складу витрат, які підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією; умови щодо справляння платежів у більшості УРП розкриті обмежено. У зв'язку з цим тексти угод не надають цілісного уявлення щодо програми робіт, соціальних зобов'язань, порядку справляння платежів (у тому числі визначення частки держави у прибутковій продукції, порядку визначення вартості товарної продукції і, як наслідок, бази оподаткування податком на прибуток та рентною платою)

[686] Проект рішення VII/8r про дотримання Україною своїх зобов'язань щодо Конвенції

податків, крім податку на прибуток, ПДВ та рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин, замінюється розподілом виробленої продукції.

При цьому інвестори 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).

Законодавство також передбачає спеціальні правила податкової звітності УРП (її учасників). У 2021 році була затверджена спеціальна форма податкової декларації з податку на прибуток підприємств за УРП[687] та затверджений Розрахунок з рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводневої сировини під час виконання угоди про розподіл продукції (додаток до Податкової декларації з рентної плати) - для забезпечення прав учасників УРП на декларування податкових зобов'язань під час виконання УРП[688].

Крім того, на дату цього Звіту у ВРУ зареєстрована низка законопроектів, які врегульовують особливості правового регулювання та/або обліку операцій в рамках УРП (детальніше див. **Розділ 6.3**).

- Особливості УРП у 2022 році

У зв'язку з повномасштабною військовою агресією росії в Україні у 2022 році виконання 11 (одинадцяти) УРП в Україні було зупинене у зв'язку з форс-мажором. Проте, за однією угодою (інвестор ТОВ «ВЕЛЛ КО», ділянка Угнівська) у 2022 році вперше серед усіх укладених УРП в Україні відбувся видобуток газу[689].

Окрім цього, у 2022 році було визначено уповноважену особу на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в межах виконання укладених УРП[690]. Такою уповноваженою особою визначено дочірню компанію «Газ України» акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України».

[687] Наказ Мінфіну «Про затвердження форми Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за угодою про розподіл продукції» № 332 від 09.06.2021 р.
[688] Наказ Мінфіну «Про затвердження Змін до форми Податкової декларації з рентної плати» №583 від 08.11.2021 р.
[689] Заяви Голови Держгеонадр Романа Опімаха під час IX Міжнародної нафтогазової конференції Ньюфолк НКЦ від 26.05.2022, за посиланням
[690] Розпорядження КМУ «Про визначення уповноваженої особи на здійснення всіх дій з вуглеводнями у разі відбору належної державі Україна частки у прибуткових вуглеводнях в натуральній формі в рамках виконання укладених угод про розподіл вуглеводнів» № 332-р від 29.04.2022 р.

6.6.4 Інші договори, пов'язані з видобуванням корисних копалин

Договори про спільну діяльність

- Загальні положення законодавства про ДСД

Деякі суб'єкти господарювання, що мають спеціальний дозвіл на користування надрами, укладають ДСД з іншими суб'єктами господарювання.

ДСД 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[691].

Українське законодавство не містить спеціальних вимог до ДСД у сфері надрокористування, крім заборони вносити спеціальні дозволи як вклад до спільної діяльності[692].

- Укладення ДСД

Укладення ДСД із державними підприємствами і компаніями, частка держави в капіталі яких перевищує 50%, потребує погодження КМУ. Процедура укладення ДСД полягає в такому:

1) Підприємство звертається до державного органу, до сфери управління якого воно належить.
2) Протягом місяця з дня надходження відповідного звернення орган управління готує за погодженням з Мінекономіки, Мінфіном, Фондом державного майна України, Міністерством юстиції України проєкт 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[693].
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[694].

[691] Глава 77 Цивільного кодексу України № 435-IV від 16.01.2003 р.
[692] Ч. 9 ст. 16 Кодексу про надра і ч. 2 ст. 14 Закону про нафту і газ
[693] 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.
[694] 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.

- Оприлюднення ДСД

У 2021 році законодавство не передбачало вимог щодо оприлюднення підписаних ДСД, і їхні тексти були відсутні у вільному доступі.

Разом з тим, відповідно до Закону про ІПВГ, у 2021 році Міненерго було зобов'язане публікувати інформацію про істотні умови ДСД разом з витягами з таких угод на своєму офіційному веб-сайті[695]. 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[696].

У 2022 році Закон про ІПВГ[697] передбачає обов'язок суб'єктів господарювання у видобувних галузях[698] надавати Міненерго, або розміщувати в електронній системі ІПВГ:

- інформацію про істотні умови договорів (угод) щодо користування надрами (що включають ДСД), укладених до дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до істотних умов таких договорів разом з відповідними витягами з них;
- копій договорів (угод) щодо користування надрами (що включають ДСД), що укладаються з дня набрання чинності Закон про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до них[699].

Станом на грудень 2022 року інформація про істотні умови ДСД / копії укладених ДСД / зміни до ДСД не були опубліковані.

Інформація щодо ДСД, які діяли у 2021 р., викладена в **Розділі 7** Звіту.

- Фіскальний режим

Для цілей оподаткування ПДВ учасники ДСД 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 ДСД, окремо від обліку господарських результатів такого платника податку. Уповноважений платник є відповідальним за адміністрування ПДВ та плати за користування надрами за ДСД[700]. Облік і сплата податку на прибуток на рівні ДСД не здійснюється, і кожен з учасників ДСД має вести власний облік і адміністрування цього податку.

Договори концесії державного і комунального майна

Концесія є окремою формою державно-приватного партнерства[701]. До жовтня 2019 року договори концесії могли укладатися щодо проектів, які передбачають пошук, розвідку

[695] П.3 ч.1 ст.5, ч.2 ст.11 Закону про ІПВГ у редакції до 15.01.2022 р.
[696] Ч. 4 ст. 6 Закону про ІПВГ
[697] Ч. 1 ст. 5 Закону про ІПВГ
[698] У т. ч. материнських підприємств в видобувних галузях
[699] Більш детально про особливості розкриття договорів (угод) щодо користування надрами у 2022 році див. у Розділі 6.6.3 цього Звіту
[700] Розділи II, III, V Податкового кодексу
[701] Ст. 5 Закону України «Про державно-приватне партнерство» №2404-VI від 01.07.2010 р.

родовищ та видобування корисних копалин, видобування кам'яного вугілля, лігніту (бурого вугілля), його переробку[702].

Зокрема, за договором концесії органи державної влади або місцевого самоврядування могли передавати окремі видобувні об'єкти (наприклад, гірничозбагачувальні комбінати) в експлуатацію приватним особам. Такі приватні особи (концесіонери) отримували право вести діяльність, передбачену договором (зокрема, видобування), та отримувати прибуток і продукцію в результаті виконання його умов.

Хоча договір концесії і не надавав права на користування надрами, цей вид договорів був прямо пов'язаний з видобуванням корисних копалин. Зокрема, договір концесії передбачав, що концесіонер буде виконувати види діяльності, чітко передбачені договором, та використовуватиме об'єкт концесії за його призначенням (для видобування корисних копалин), а концесієдавець матиме змогу перевіряти дотримання цієї та інших умов договору та розірвати його, якщо концесіонер їх порушує.

З кінця 2019 року набрав чинності новий Закон України «Про концесію»[703], положення якого не поширюються на проекти з пошуку, розвідки родовищ та видобування корисних копалин[704], та яким зі спеціального законодавства вилучені норми щодо особливостей концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу.

Таким чином, протягом 2021 року нові договори концесії у видобувній сфері не укладалися.

- Чинні договори концесії та їх оприлюднення

У 2021 р. законодавство не містило вимог щодо оприлюднення текстів та умов укладених 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 Закону про ІПВГ.

У 2022 році Закон про ІПВГ[705] передбачає обов'язок суб'єктів господарювання у видобувних галузях[706] надавати Міненерго, або розміщувати в електронній системі ІПВГ:

- інформацію про істотні умови договорів (угод) щодо користування надрами (що включають договори концесії), укладених до дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до істотних умов таких договорів разом з відповідними витягами з них;
- копій договорів (угод) щодо користування надрами (що включають договори концесії), що укладаються з дня набрання чинності Закон про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до них[707].

[702] Відповідно до абз. 5 ч. 2 ст. 3 Закону України «Про концесії» №997-XIV від 16.07.1999 р. та Закону України «Про особливості оренди чи концесії об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності» № 3687-VI від 08.07.2011 р.
[703] Закон України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р.
[704] Ч. 6 ст. 2 Закону України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р.
[705] Ч. 1 ст. 5 Закону про ІПВГ
[706] В т. ч. материнських підприємств в видобувних галузях
[707] Більш детально про особливості розкриття договорів (угод) щодо користування надрами у 2022 році див. у Розділі 6.6.3 цього Звіту

03.03.2021 р. реєстр концесійних договорів, що має вестися Мінекономіки, був повернений до Переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних [708].

Водночас, у 2022 році у зв'язку з воєнним станом в Україні доступ до відкритих даних обмежено, й станом на дату підготовки цього Звіту інформації із зазначеного Реєстру все ще немає у відкритому доступі.

У відкритому доступі наявна лише історична інформація про концесійні договори у вугільній галузі, що були чинними станом на 11 грудня 2019 року, відображена на офіційному веб-сайті Фонду державного майна у Розділі «Реєстр концесійних договорів»[709]:

Таблиця 6.3: Чинні концесійні договори у видобувній сфері (станом на 11 грудня 2019 р.)

Дата реєстрації	№ реєст-рації	Конце-сієдавець	Концесіонер	Майно, надане в концесію	Розмір концесійного платежу	Строк договору
08.02.2012	006	Міненерго	ТОВ «ДТЕК Ровенькиантрацит»	ЦМК ДП «Ровеньки-антрацит»	17072812 - за перший квартал	З 01.12.2011 на 49 років
08.02.2012	007	Міненерго	ТОВ «ДТЕК Свердловантрацит»	ЦМК ДП «Свердлов-антрацит»	13058227 - за перший квартал	З 01.12.2011 на 49 років
05.06.2012	008	Міненерго	ТОВ «ДВ нафтогазовидобув-на компанія»	ЦМК ДП «Теплоелектроцентраль - «Есхар»	819340,30 - за перший квартал	На 49 років з 20.04.2012 по 19.04.2061

- 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[710].

6.6.5 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 надрокористувача використовувати переважно українські товари і послуги тією мірою, у якій їх ціни та якість, порівняно зі світовими цінами та якістю, будуть технічно, технологічно

[708] Реєстр концесійних договорів був включений до Переліку наборів даних, які підлягають оприлюдненню у формі відкритих даних на підставі Постанови КМУ «Про внесення змін до постанов Кабінету Міністрів України від 21 жовтня 2015 р. № 835 і від 30 листопада 2016 р. № 867» № 407 від 03.03.2021 р.
[709] Веб-сайт Фонду державного майна України з реєстром концесійних договорів
[710] Див. пп. 196.1.15 п. 196.1 ст. 196 Податкового кодексу

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», який застосовувався під час укладення концесійних договорів, зазначених у **розділі 6.6.4** цього Звіту, передбачав серед істотних умов договору концесії умови використання вітчизняних сировини та матеріалів[711]. Також зазначений закон покладав 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 2021 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 у редакції від 15.01.2022 р., Міненерго зобов'язане публікувати (i) інформацію про істотні умови договорів (угод) щодо користування надрами, укладені до 15.01.2022 р., та про зміни до істотних умов договорів (угод) щодо користування надрами разом з витягами з таких угод на своєму офіційному веб-сайті та (ii) копії договорів (угод) щодо користування надрами, укладені з 15.01.2022 та зміни до них. Істотні умови включають інформацію про соціальні зобов'язання, в тому числі положення про:

- участь у розвитку місцевої інфраструктури;
- 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.

Істотні умови частини УРП та відповідні витяги з них були опубліковані на офіційному веб-сайті Міненерго у 2021 році за посиланням. Проте, у 2022 році доступ до веб-сайту закрито у зв'язку з воєнним станом.

[711] Абз. 9 ч. 1 ст. 10 Закону України «Про концесії» № 997-XIV від 16.07.1999 р. Закон втратив чинність 20.10.2019 р., на підставі Закону України «Про концесію» № 155-IX від 03.10.2019 р.

6.6.6 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[712]. Водночас, поняття «соціального проекту чи програми» законом не визначено.

Інформація, розкрита підзвітними компаніями щодо 2021 р., представлена в **Розділі 5.10.3.**

Пайова участь у розвитку місцевої інфраструктури

З 01.01.2021 р. повністю скасовано обов'язок замовника будівництва щодо пайової участі у розвитку інфраструктури населеного пункту[713].

Фінансування соціальних та інфраструктурних потреб видобувними компаніями

Видобувні компанії можуть укладати 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 самоврядування щодо надання у користування ділянок надр, що містять корисні копалини місцевого значення[714]. Таке погодження здійснюється з відповідними районними, міськими, селищними, сільськими радами, радами об'єднаних територіальних громад та обласними державними військово-цивільними адміністраціями.

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.

Зазвичай повідомлення у ЗМІ щодо укладення угод, що передбачають соціальні витрати з боку видобувних компаній, не містять пояснень, чи такі угоди укладалися з метою отримання погоджень органами місцевого самоврядування конкретних дозвільних документів[715].

---

[712] Ч. 1 ст. 6 Закону про ІПВГ

[713] Лист Міністерства розвитку громад та територій України «Щодо надання роз'яснення застосування положень законів, які регулюють відносини щодо сплати пайової участі у розвитку інфраструктури населених пунктів» № 1/15.2/515-21 від 12.02.2021 р.

[714] Абз. 1-3 п. 9 Порядку надання спеціальних дозволів

[715] Наприклад, див.: https://poltava.to/project/6824/, https://oilandgas.dtek.com/media-center/press/dtek-neftegaz-napravil-50-mln-grn-na-razvitie-mestnykh-gromad-v-2020-g-/

У 2021 р. 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

Загалом нормативне регулювання видобувної діяльності є складним та характеризувалося недостатнім рівнем прозорості. У 2021 році у законодавство були впроваджені нові зміни та продовжувалась адаптація змін попередніх років, які спрямовані на продовження підвищення прозорості та спрощення процедур у видобувній галузі, а саме:

- У 2021 році продовжувалась публікація спеціальних дозволів (разом з угодами про умови користування надрами), а також розкриття інформації щодо істотних умов УРП.
- Прийнято Закон про внесення змін щодо ІПВГ (набрав чинності у 2022 році), який впроваджує обов'язок суб'єктів господарювання у видобувній галузі розкривати копії договорів (угод) щодо користування надрами, які укладаються з дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до таких договорів.
- Продовження у 2021 році продажу спеціальних дозволів шляхом проведення електронних торгів мало позитивний ефект, а саме зросла кількість проведених аукціонів та, відповідно, збільшився обсяг надходжень до державного бюджету від продажу спеціальних дозволів.

У 2022 році у зв'язку з повномасштабною агресією росії проти України інтенсивність розвитку видобувної галузі знизилась. Також значною мірою знизився рівень прозорості у видобувній галузі у зв'язку з закриттям/обмеженням доступу до реєстрів та відкритих даних.

Станом на дату цього Звіту, регулювання видобувної галузі потребує подальших змін, що мають підвищити рівень прозорості, серед іншого:

- Відновлення публічного доступу до Реєстру спеціальних дозволів на користування надрами, інформації щодо істотних умов УРП та іншої інформації, що була закрита у зв'язку з запровадженням воєнного стану в 2022 році;
- Забезпечення публікації усіх особливих умов користування надрами, що зазначаються в спеціальних дозволах (включаючи умови, що містяться в листах державних органів, номери яких зазначаються в реєстрі спеціальних дозволів на користування надрами).
- Відкритий доступ до повного тексту укладених УРП, концесійних договорів, ДСД та інших угод про користування надрами, що укладені з видобувними підприємствами.
- 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.
- Спрощення доступу до інформації про суттєві платежі видобувних компаній, у тому числі - податкові (наразі доступ до бази даних щодо таких платежів від ДПС відсутній).
- 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. Для 2021 р. бюджетний процес мав поділятися на п'ять стадій (див. Малюнок нижче)[716]:

1) складання та розгляд Бюджетної декларації (прогнозу місцевого бюджету) і прийняття рішення щодо них[717];

2) складання проектів бюджетів;

3) розгляд проекту та прийняття закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);

4) виконання бюджету, включаючи внесення змін до закону про Державний бюджет України (рішення про місцевий бюджет);

5) підготовка та розгляд звіту про виконання бюджету і прийняття рішення щодо нього.

Особливості складання, розгляду та затвердження проекту державного бюджету за 2021 рік:

- У 2020 р. Проєкт Бюджетної декларації на 2021 рік не був поданий Мінфіном та не був схвалений КМУ у законодавчо передбачений строк через значний ступінь невизначеності щодо розвитку світової економіки, спричинений пандемією COVID-19[718]. Таким чином, цей етап Бюджетного процесу не був виконаний для 2021 року.
- Розпорядники бюджетних коштів складали та надсилали Мінфіну бюджетні запити, що містили пропозиції з обґрунтуванням обсягу бюджетних коштів, необхідних для їх діяльності.
- На основі аналізу бюджетних запитів Мінфін розробляв проєкт Державного бюджету.
- КМУ схвалив проєкт Державного бюджету[719] та подав із відповідними супровідними документами ВРУ та Президенту України 15.09.2020 року у відповідності із положеннями Бюджетного кодексу[720].
- ВРУ розглянула та затвердила Закон про Державний бюджет України за спеціальною процедурою[721] 15.12.2020 року, після граничного законодавчо встановленого строку (до 1.12 року, що передує плановому). Закон про Державний бюджет був підписаний Президентом України 28.12.2020 року.

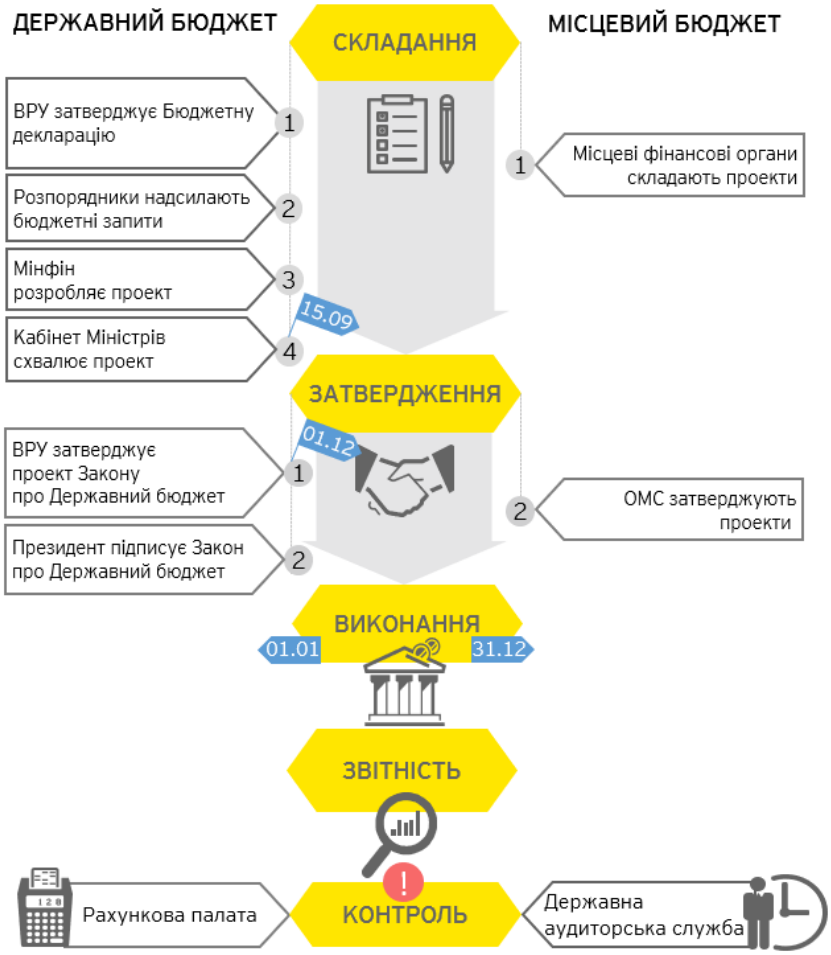
Процедура складання, розгляду та затвердження проектів місцевих бюджетів за 2021 рік:

- 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,

[716] Ст. 19 Бюджетного кодексу
[717] Тимчасово, з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»» № 553-IX від 13.04.2020 р., з 18.04.2020 року до 1.01.2021 року, ця стадія не виконувалась
[718] Повідомлення від 17.04.2020 року на офіційному сайті Мінфіну
[719] Повідомлення Міністерства Фінансів України від 14.09.2020 р.
[720] Ст. 37 Бюджетного кодексу
[721] Гл. 27 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.

методики їх визначення, організаційно-методологічних вимог та інших показників щодо складання проектів місцевих бюджетів.

- Місцеві державні адміністрації, виконавчі органи відповідних місцевих рад складали проекти місцевих бюджетів і готували проекти рішень про відповідні місцеві бюджети.
- Проєкт рішення про місцевий бюджет перед його розглядом на сесії відповідної місцевої ради схвалювався місцевою державною адміністрацією чи виконавчим органом відповідної місцевої ради.
- Станом на 30 грудня 2020 року 70,75 % від загальної кількості місцевих бюджетів затверджувалися без порушення вимог бюджетного законодавства рішенням відповідної місцевої ради до 25.12 року, що передує плановому[722].
- Протягом двох тижнів після офіційного опублікування закону про Державний бюджет, здійснювалося коригування обсягів міжбюджетних трансфертів відповідно до затвердженого державного бюджету.



Малюнок 6.26: Бюджетний процес в Україні

[722] Інформація про стан затвердження місцевих бюджетів на 2021 рік від 30 грудня 2020 року

Виконання бюджетів за 2021 рік та внесення до них змін

- Виконання бюджету здійснювалось з 01.01 по 31.12 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[723]. Проєкт 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[724]. Протягом 2021 року зміни до Державного бюджету приймалися десять разів.
- 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 2021 рік

- Звітність про виконання державного та місцевого бюджетів поділялась, зокрема, на оперативну, місячну, квартальну та річну[725]. Особливості подання кожного виду звітності встановлювались бюджетним законодавством.
- Мінфін публікував звітність про виконання Державного бюджету за 2021 рік на щомісячній основі на своєму сайті726, в якій відмічався ріст показників доходів бюджетів у порівнянні з 2020 роком, зокрема:
  - Загальна сума доходів зведеного бюджету України за 2021 рік зросла на 20,7 відсотка у порівнянні за аналогічний період 2020 року. Зазначене зростання відбулось за рахунок зростання надходжень від податку на додану вартість (32,3 %), податку на доходи фізичних осіб (21 %), податку на прибуток підприємств (9,9 %), рентної плати за користування надрами загальнодержавного значення (4,9 %).
  - Відбулося зростання неподаткових надходжень бюджету, зокрема, доходів у вигляді частини чистого прибутку та дивідендів за 2021 рік більше ніж у 2,2 рази.
- За загальною процедурою, річний звіт про виконання закону про Державний бюджет мав подаватися КМУ Президенту України, ВРУ та Рахунковій палаті не пізніше 1 квітня року, наступного за звітним. За узгодженою процедурою, Рахункова палата протягом двох тижнів мала готувати та подавати ВРУ висновки про використання коштів Державного бюджету України з оцінкою ефективності такого використання, а також пропозиції щодо усунення виявлених порушень. Такий річний звіт про виконання Державного бюджету мав розглядатися ВРУ за спеціальною процедурою[727]. Для 2021 року цей етап не був виконаний в силу спеціальних правил, запроваджених у березні

[723] Ст. 160 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р., ст. 52 Бюджетного кодексу
[724] Ст. 52 Бюджетного кодексу. Не діяло в період з 18.04.2020 до 1.01.2021 року відповідно до п. 2 Прикінцевих положень Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік»» № 553-IX від 13.04.2020 р.
[725] Ст. 58 Бюджетного кодексу
[726] https://mof.gov.ua/uk/budget-process-projects-declaration
[727] Ст. 161-162 Закону України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.

2022 р. внаслідок збройної агресії росії проти України[728] (згідно закону не застосовувалися норма Бюджетного кодексу в частині дотримання терміну подання річного звіту про виконання закону про Державний бюджет України).

На всіх стадіях бюджетного процесу (які були виконані) здійснювався аудит та оцінка ефективності управління бюджетними коштами, а також контроль за дотриманням бюджетного законодавства. Функцію контролю за надходженням коштів до Державного бюджету України та їх використанням здійснювала Рахункова палата[729], що публікувала відповідні звіти на своєму веб-сайті[730]. Висновки про результати аналізу річного звіту про виконання Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» не були опубліковані на сайті через відсутність звіту.

У межах 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[731]. 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)[732].

З початку 2021 року у тестовому режимі працювала інтерактивна податкова карта України на сайті Державної податкової служби України[733], на якій можна бачити податкові надходження за різними податками, видами бюджету та видами діяльності (КВЕД-ами платників податків). Потенційно, розвиток цього ресурсу може дозволити різним зацікавленим сторонам у зручній формі відслідковувати обсяги податкових надходжень від компаній видобувних галузей до бюджетів. З початком військової агресії росії проти України в 2022 році станом на дату підготовки цього Звіту ІПВГ доступ до ресурсу закритий.

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[734].

Для цілей визначення рівня забезпечення потреб та задоволення інтересів жінок і чоловіків та/або їх груп у процесі реалізації бюджетних програм, а також виявлення у відповідній сфері/галузі гендерних розривів, гендерної дискримінації та причин їх виникнення 2.01.2019 р. Мінфін затвердив Методичні рекомендації щодо впровадження та

[728] П.1 Закону України «Про внесення змін до розділу VI «Прикінцеві та перехідні положення» Бюджетного кодексу України та інших законодавчих актів України» № 2134-IX від 15.03.2022 р.
[729] Закон України «Про Рахункову палату» № 576-VIII від 02.07.2015 р.
[730] Режим доступу: https://rp.gov.ua/PressCenter/News/?id=1041
[731] Концепція була ухвалена Розпорядженням КМУ № 92-р від 11.02.2016 р., режим доступу до ресурсу: Є-data (edata.gov.ua)
[732] Режим доступу: https://spending.gov.ua/new
[733] Режим доступу: https://map.tax.gov.ua/main . Станом на дату підготовку Звіту доступ до ресурсу недоступний через військову агресію росії на території України.
[734] Положення про Державну аудиторську службу України, затверджене Постановою КМУ № 43 від 03.02.2016 р.

застосування гендерно-орієнтованого підходу в бюджетному процесі[735]. За аналізом Мінфіну, станом на кінець 2020 р. гендерний підхід у бюджетному процесі на місцевому рівні впроваджували 24 обласні державні адміністрації, 24 міста обласного значення, 93 райони, 449 об'єднаних територіальних громад[736]. За результатами 2021 року такий звіт не був оприлюднений Мінфіном, що не дає змогу оцінити подальший розвиток ініціативи.

Внаслідок повномасштабного вторгнення росії на територію України та введення воєнного стану з 24.02.2022 р. в бюджетний процес було затверджено ряд змін, які, серед іншого, включали утворення обласних і районних військових адміністрацій на базі існуючих державних адміністрацій, визначення спрощених умов виконання бюджетних повноважень військовими адміністраціями та перелік норм Бюджетного кодексу, які не застосовуються в умовах воєнного стану (зокрема, складання Бюджетної декларації, прогнозів місцевих бюджетів, дотримання терміну подання річного звіту про виконання закону про Державний бюджет, дотримання термінів подання місячної і квартальної звітності про виконання Державного бюджету та звітності про виконання місцевих бюджетів тощо).

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 складання проекту Державного бюджету для 2021 року мало використовуватися середньострокове бюджетне планування, яке передбачало вдосконалення регулювання відносин, які виникають у процесі виконання бюджетів, звітування про їх виконання та контролю за дотриманням бюджетного законодавства, але через пандемію COVID-19 Державний бюджет для 2021 року ухвалювався без складання Бюджетної декларації для 2021-2023 років, та тимчасово до 01.01.2021 року не складалися бюджетні прогнози в частині складання та затвердження Бюджетної декларації та прогнозів місцевих бюджетів.

Проблематика подальшого впровадження середньострокового планування в Україні з 2021 року була пов'язана з економічною нестабільністю, яку викликала пандемія COVID-19, що значно ускладнювало можливості для планування макроекономічних показників, що позначається на строкову виконанні всіх стадій бюджетного процесу. Лише 15.07.2021 року ВРУ затвердила вперше Бюджетну декларацію за 2022-2024 роки.

Для бюджетного процесу в 2021 р. були характерні централізація ухвалення рішень в ході бюджетного процесу, незлагодженість щодо здійснення середньострокового планування, деяке покращення макроекономічних показників після нестабільності, викликаної пандемією COVID-19, та неможливість відстеження спрямування конкретних платежів від видобувних компаній після їх зарахування до бюджетів. Це звужує можливості місцевих громад у забезпеченні своїх потреб та може призводити до зниження стимулу громад у співпраці з видобувними компаніями. Попри це, за останні роки відбулося декілька позитивних зрушень щодо децентралізації бюджетних надходжень

[735] Наказ Мінфіну «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо впровадження та застосування гендерно орієнтованого підходу в бюджетному процесі» №1 від 02.01.2019 р.
[736] За результатами заключного моніторингу Мінфіну проекту «Гендерне бюджетування в Україні»

(зокрема, спрямування 5% рентної плати за видобування вуглеводнів до місцевих бюджетів починаючи з 2018 року, збільшення частки рентної плати за користування надрами для видобування інших корисних копалин загальнодержавного значення, яка спрямовується до місцевих бюджетів, у 2019 та 2020 роках до 30%).

З початком повномасштабного вторгнення росії на територію України, введення воєнного стану з 24.02.2022 р. подальший розвиток ініціатив з забезпечення прозорості використання бюджетних коштів, поширення застосування гендерно-орієнтованого підходу в бюджетному процесі призупинилися. Нестабільність макроекономічної ситуації також значно зменшила можливість для довгострокового планування.

Додатково, окремим указом Президента України на базі існуючих державних адміністрацій було утворено обласні й районі військові адміністрації. Також, протягом 2022 року були внесені зміни у Бюджетний кодекс з метою посилення гнучкості та підвищення оперативності прийняття рішень на рівні місцевих бюджетів на час воєнного стану в Україні включали, визначено спрощені умови виконання бюджетних повноважень військовими адміністраціями та низку норм Бюджетного кодексу, які не застосовуються в умовах воєнного стану (зокрема, складання Бюджетної декларації, прогнозів місцевих бюджетів, дотримання терміну подання річного звіту про виконання закону про Державний бюджет, дотримання термінів подання місячної і квартальної звітності про виконання Державного бюджету та звітності про виконання місцевих бюджетів тощо).

7. Регулювання державної участі у видобувних галузях

7.1 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, 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 з боку третіх осіб.

Відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ, підприємство з державною участю (state-owned entity, SOE)[737] - 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 пов'язані з визначенням, наведеним у Стандарті ІПВГ, у тому числі термін «суб'єкти господарювання державного сектора економіки». До цих суб'єктів належать особи, зображені на малюнку нижче[738]:

Малюнок 7.1: Суб'єкти господарювання державного сектора економіки за Господарським кодексом

- Державні унітарні підприємства

Державне унітарне підприємство (тобто державне підприємство, створене одним засновником) – це підприємство, яке утворене компетентним органом державної влади і входить до сфери його управління. Ключовими особливостями державного унітарного підприємства як окремої організаційно-правової форми є:

[737] 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

[738] Ч. 2 ст. 22 Господарського кодексу України № 436-IV від 16.01.2003 р (далі – «**Господарський кодекс**»)

- підприємство утворюється у розпорядчому порядку (на підставі рішення компетентного органу державної влади);
- функції власника виконує орган державної влади, до сфери управління якого належить таке підприємство (зокрема, якщо відсутня наглядова рада, то керівник підприємства призначається таким органом);
- підприємство здійснює діяльність на базі державної власності.

До державних унітарних підприємств відносяться 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 (тобто з можливістю володіння, користування та обмеженого розпорядження таким майном[739]).

Казенне підприємство створюється за рішенням КМУ, у якому визначається характер діяльності підприємства та орган, до сфери управління якого воно належить. Майно казенного підприємства закріплюється за ним на праві оперативного управління (тобто для здійснення некомерційної діяльності з можливістю вилучення[740]).

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) за умовами господарювання неможлива вільна конкуренція товаровиробників чи споживачів, (iv) переважаючим (понад 50%) є виробництво суспільно необхідної продукції (робіт, послуг), яке за своїми умовами не може бути рентабельним[741].

- Суб'єкти, державна частка в яких перевищує 50%: пряме володіння

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[742].

Як правило, такі господарські товариства створюються шляхом:

- Корпоратизації існуючих державних підприємств. Рішення про перетворення державних підприємств в акціонерні товариства приймають державні органи приватизації за поданням уповноважених органів управління[743].

[739] 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)
[740] 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)
[741] Ст. 76 Господарського кодексу
[742] Ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» №185-V від 21.09.2006 р. (далі - «**Закон України «Про управління об'єктами державної власності»**).
[743] Ч. 1 ст. 17 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р.

- Створення нового товариства у формі акціонерного товариства, засновником якого виступає орган, уповноважений управляти державним майном[744]. У цьому випадку відповідний орган приймає рішення про створення товариства та цим же рішенням може затвердити його статут.

Наприклад, АТ «НАК «Нафтогаз України» і НАК «Надра України» є акціонерними товариствами, які були створені на підставі розпорядчих актів[745].

Для таких товариств законодавство встановлює особливі вимоги щодо здійснення корпоративного управління (див. ***Розділ 7.7*** нижче).

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. Так, об'єкти, що не підлягають приватизації, можуть передаватися на праві господарського відання чи оперативного управління, з включенням 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 сектора економіки, визначаються наявністю участі держави в їх статутному капіталі.

- Суб'єкти, державна частка в яких перевищує 50%: опосередковане володіння

У підприємств, що знаходяться під опосередкованим контролем держави (зокрема, дочірніх підприємств державних підприємств, а також підприємств, більше 50% акцій яких належить суб'єктам господарювання державного сектора економіки) недостатньо визначений статус.

Підзвітні компанії, що знаходяться в опосередкованій державній власності, визначені в ***Додатку 2***. Серед них, наприклад, АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртрансгаз» та АТ «Укртранснафта» (100% акцій яких володіє АТ «НАК «Нафтогаз України») та ПАТ «Укрнафта» (50% +1 акцією якого володіє АТ «НАК «Нафтогаз України»)[746].

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 деякі функції власника таких підприємств на підставі законів чи підзаконних актів. Зокрема:

- Реорганізація дочірніх підприємств АТ «НАК «Нафтогаз України», що провадять діяльність з транспортування магістральними трубопроводами і зберігання у підземних газосховищах, здійснюється за рішенням КМУ[747].

[744] Ч. 1 ст. 9 Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17.09.2008 р.
[745] Постанова КМУ «Про утворення Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» № 747 від 25.05.1998 р., постанова КМУ «Про утворення Національної акціонерної компанії «Надра України» № 1128 від 14.07.2000 р.
[746] У листопаді 2022 року НКЦПФР ухвалила рішення про відчуження у власність держави акцій, емітентом яких є ПАТ «Укрнафта». Також було передано у власність держави акції ПАТ «Укртатнафта», (Рішення НКЦПФР «Про забезпечення проведення в системі депозитарного обліку депозитарних операцій щодо примусового відчуження у власність держави акцій, емітентами яких є ПАТ «Укрнафта», ПАТ «Укртатнафта», АТ «Мотор Січ», ПрАТ «АвтоКрАЗ», ПрАТ «Запоріжтрансформатор» № 1320 від 06.11.2022 р.).
[747] Ч. 3 ст. 7 Закону України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.

Відчуження основних фондів, акцій та часток у статутному капіталі таких підприємств забороняється, за винятком передачі майна для здійснення функцій оператора Єдиної газотранспортної системи України[748].

- Господарські товариства, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, серед іншого, зобов'язані:
  - сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету[749];
  - оприлюднювати інформацію про свою діяльність у тому ж порядку, що і суб'єкти господарювання державного сектора економіки[750];
  - оприлюднювати інформацію про використання ними публічних коштів на єдиному веб-порталі використання публічних коштів[751].
- Окремі акти КМУ містять положення, які передбачають залишення 100% корпоративних прав (акцій, часток) деяких підприємств, акції яких належать АТ «НАК «Нафтогаз України», в державній власності, попри те, що ці корпоративні права (акції, частки) були передані до статутного капіталу АТ «НАК «Нафтогаз України» або набуті в інший спосіб. Зокрема, АТ «Укртрансгаз», АТ «Укргазвидобування», АТ «Укртранснафта», ПАТ «Укрнафта», а також Дочірня компанія АТ «НАК «Нафтогаз України» «Газ України» та ТОВ «Оператор ГТС України» внесені до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави[752].
- Державне майно, передане таким господарським товариствам, може закріплюватися за ними на праві, відмінному від права власності (зокрема, на праві господарського відання чи оперативного управління, з включенням або без включення його до балансу товариства[753]).

Питання про те, чи можна відносити видобувні компанії, що перебувають в опосередкованому державному володінні, до «суб'єктів господарювання державного сектора економіки», вже кілька разів розглядалося судами, і висновки різних судів залишаються непослідовними:

[748] Ч. 5 Ст. 7 Закону України «Про трубопровідний транспорт» № 192/96-ВР від 15.05.1996 р.
[749] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності»
[750] 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.
[751] Цей обов'язок визначений вищезазначеною постановою КМУ; Законом України «Про відкритість використання публічних коштів» № 183-VIII від 11.02.2015 р.
[752] Постанова КМУ «Про затвердження переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави» № 83 від 04.03.2015 р.
[753] Наприклад, відповідно до п. 4.3 статуту АТ «Укртрансгаз», ПАТ «Укрнафта», АТ «Укргазвидобування» товариство має використовувати державне майно відповідно до законодавства. Майно, що є державною власністю і надане Товариству у користування, господарське відання чи управління, включається до його активів. У межах процедури анбандлінгу ТОВ «Оператор ГТС України» отримало активи ГТС на праві господарського відання без права відчуження.

Видобувна компанія	Інша сторона спору	Висновок суду	Дата останнього судового рішення
АТ «Укрнафта»	Аудиторська служба України	АТ «Укрнафта» є суб'єктом державного сектора економіки[754]	Верховний суд, 02.10.2018 р.
АТ «Укргазвидобування»	Аудиторська служба України	АТ «Укргазвидобування» не є суб'єктом державного сектора економіки[755]	Апеляційний суд, 29.05.2017 р.
АТ «Укртрансгаз»	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	АТ «Укртрансгаз» є суб'єктом державного сектора економіки[756]	Апеляційний суд, 12.02.2020 р.
ПАТ «Укртранснафта»	ТОВ «Благо-буд»	ПАТ «Укртранснафта» не є суб'єктом державного сектора економіки[757]	Суд 1 інстанції, 04.02.2019 р.

- Підхід для цілей ІПВГ Звіту

У грудні 2021 року було внесено зміни до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях», відповідно до яких інформацію щодо підприємств з державною участю, розкриття якої вимагається Стандартом ІПВГ (в тому числі щодо фінансових відносин з державою), повинні розкривати лише суб'єкти господарювання державного сектора економіки, не враховуючи підприємства, що знаходяться під опосередкованим контролем держави[758]. Проте неврахування таких суб'єктів може зашкодити досягненню мети та дотриманню принципів Стандарту ІПВГ, адже значна кількість підприємств, що знаходяться під опосередкованим контролем держави, відіграють важливу роль у нафтогазовій та видобувній галузях України.

Відповідно, з метою повноти розкриття інформації для цілей цього звіту БГ ІПВГ прийняло рішення вважати підприємствами з державною участю (SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ (1) суб'єктів господарювання державного сектора економіки та (2) підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток).

[754] Постанова Верховного суду у справі № 2а-18853/10/2670 від 02.10.2018 р.
[755] Постанова Київського апеляційного адміністративного суду у справі № 826/19356/14 від 29.05.2017 р.
[756] Постанова Північного апеляційного господарського суду у справі № 910/5710/17 від 12.02.2020 р.
[757] Постанова Господарського суду Львівської області у справі № 914/1838/18 від 04.02.2019 р.
[758] Ч. 4 розділу I Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 1974-IX від 16.12.2021 р.

Схематично цей підхід можна зобразити таким чином:

Малюнок 7.2: **Поняття підприємства з державною участю для цілей ІПВГ Звіту**

7.2. Участь держави у підприємствах видобувних галузей

Внесок держави у розвиток видобувних галузей України є суттєвим. Державні організації володіють або беруть участь в статутному капіталі деяких видобувних підприємств. Крім того, держава надає гарантії по кредитам видобувним компаніям, інвестує в їх розвиток шляхом реалізації бюджетних програм, надання безвідсоткових бюджетних позик тощо. Зокрема, держава відіграє значну роль в галузях видобування кам'яного вугілля, нафти та газу, адже великі підприємства даних галузей знаходяться в прямому чи опосередкованому володінні держави.

У даному звіті, згідно з рішенням БГ ІПВГ від 07.12.2022 р., розкривається інформація щодо участі держави й державної підтримки тільки тих компаній, які є підзвітними в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік та перебувають у прямій або опосередкованій власності держави.

7.2.1 Участь держави у підприємствах видобувних галузей у 2021 р.

7.2.1.1 Участь держави у підприємствах галузі видобування кам'яного вугілля

Згідно з Наказом № 273 від 01.11.2021 р.[759] до сфери управління Міненерго належало 209 державних підприємств, установ, організацій та об'єднань вугільно-промислового та торфодобувного комплексу, серед яких 130 розташовані на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження. Також станом на 01.11.2021 р. нараховувалося 120 господарських товариства, з яких 94 було розташовано на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, щодо яких Міненерго здійснювало функції з управління корпоративними правами держави. Ще щодо двох господарських структур, з яких одне було розташовано на території, де органи влади тимчасово не здійснюють свої повноваження, Міненерго здійснювало контроль за їх діяльністю.

Згідно з проведеною оцінкою суттєвості платежів на користь держави[760] до підзвітних компаній галузі видобування кам'яного вугілля у Звіті ІПВГ за 2021 рік увійшли 10 підприємств, частка держави в статутному капіталі кожного з яких склала 100%:

- ДП «Львіввугілля»;
- ДП «Мирноградвугілля»;
- ДП «Селидіввугілля»;
- ДП «Торецьквугілля»;
- АТ «Лисичанськвугілля»;
- ДП «Первомайськвугілля»;
- ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»;
- ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»;
- ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»
- ДП «Добропіллявугілля-Видобуток».

Незалежний адміністратор проаналізував інформацію з відкритих джерел та відповіді підзвітних компаній вугільної галузі, що перебувають у власності держави. У результаті не було виявлено участі зазначених вище компаній у інших видобувних компаніях (тобто, їх асоційованих та дочірніх підприємств) у 2021 році, так само як і в попередньому 2020 році. Проте, частина з зазначених вище підзвітних видобувних компаній вугледобувної галузі мають відокремлені підрозділи, які не є окремими юридичними особами (***Таблиця 7.1***).

[759] Наказ Міненерго від 01.11.2021 р. № 273 «Про затвердження Переліків державних підприємств, установ та організацій, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави, господарських структур, контроль за діяльністю яких здійснює Міністерство енергетики України, та господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави та є органом управління державним майном, відповідно до пункту 2 розпорядження Кабінету Міністрів України від 28.07.2021 № 833-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності», https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0273922-21#n15

[760] Підхід до оцінки суттєвості платежів на користь держави та застосований поріг суттєвості для визначення списку підзвітних компаній, описаний у Р***озділі 9.1.3***

Таблиця 7.1: Відокремлені підрозділи підзвітних[761] вуглевидобувних підприємств з державною участю у 2021 р.[762]

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
ДП «Львіввугілля»	
шахта №1 Великомостівська	ВП «Шахта «Великомостівська»
шахта Межирічанська (№ 3ВМ)	ВП «Шахта «Межирічанська»
шахта Відродження (№ 4ВМ)	ВП «Шахта «Відродження»
шахта Лісова (№ 6ВМ)	ВП «Шахта «Лісова»
шахта Степова (№ 10ВМ)	ВП «Шахта «Степова»
шахта Візейська (№ 8ВМ)	ВП «Шахта «Візейська»
шахта Червоноградська (№ 2ЧГ)	ВП «Шахта «Червоноградська»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Червоноградське спецуправління з гасіння териконів і рекультивації земель»; ВП «Червоноградське управління виробничо-технологічного зв'язку»[763]; ВП «Вантажно-транспортне управління»; ВП «Червоноградський учбово-курсовий комбінат»; ВП «Управління «Західвуглепромсанекологія»; ВП «Управління «Західвуглепостач»; ВП «Управління технічного контролю якості вугілля і стандартів»; ВП «Монтажнопрохідницьке управління»; ВП «Шахтоспецмонтажно-налагоджувальне управління»; ВП «Вуглезбут»; ВП «Проектно-конструкторське бюро»; ВП «Оздоровчо-лікувальний комплекс «Ровесник»; ВП «Геологорозвідувальна експедиція»
ДП «Мирноградвугілля»	
шахта Родинська	ВП «Шахта «Родинська»[764]
шахта Центральна	ВП «Шахта «Центральна»
шахта «Капітальна»	ВП «Шахта «Капітальна»
шахта №5/6	ВП «Шахта 5/6»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Стандарт»; ВП «Управління матеріально-технічного забезпечення та транспорту»
ДП «Селидіввугілля»	
шахта Курахівська	ВП «Шахта «Курахівська»
шахта N 1/3 Новогродівська	ВП «Шахта 1-3 «Новогродівська»
шахта «Котляревська»	ВП «Шахта «Котляревська»
шахта Україна	ВП «Шахта «Україна»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Вуглезбут»; ВП «Автобаза»;

[761] Підзвітні компанії були визначені за результатами оцінки суттєвості надходжень на користь держави у межах підготовки цього Звіті ІПВГ (детальніше у ***Розділі 9***)

[762] Джерела даних: дані від Міненерго у відповідь на запит; інформація з офіційних веб-сайтів компаній; дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua

[763] Відокремлений підрозділ у стані припинення станом на 07.04.2022 р.

[764] Щодо ВП «Шахта «Родинська» у 2015 році прийнято рішення КМУ про його ліквідацію, тому відокремлений підрозділ перебуває у стані підготовки до ліквідації, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/696-2015-%D1%80#Text

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
	ВП «Управління постачання»; ВП «Технічний контроль якості вугілля»; ВП «Охорона»
ДП «Торецьквугілля»	
шахта Центральна	ВП «Шахта «Центральна»
шахта Південна	ВП «Шахта «Південна»[765]
шахта Торецька	ВП «Шахта «Торецька»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Автобаза»; ВП «Ремонтно-механічний завод»; ВП «Управління матеріально-технічного постачання»; ВП «Санаторій-профілакторій «Радуга»; ВП «Пансіонат «Донбас-Седово»
ПАТ «Лисичанськвугілля»	
шахта ім.Г.Г. Капустіна	ВП «Шахта імені Г.Г. Капустіна»
шахта Привільняньска	ВП «Шахта Привільнянська»
шахта Новодружеська	ВП «Шахта Новодружеська»
шахта ім.Д.Ф. Мельникова	ВП «Шахта імені Д.Ф. Мельникова»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Шахтобудівельне управління»; ВП «Інформаційно-обчислювальний центр»; ВП «Автобаза»; ВП «Управління по забезпеченню та збуту продукції»; ВП «Вузол виробничо-технологічного зв'язку»; ВП «Навчально-курсовий комбінат»; ВП «Санаторій-профілакторій «Привілля»
ДП «Первомайськвугілля»	
шахта «Золоте»	ВП Шахта «Золоте»
шахта Карбоніт»	ВП Шахта «Карбоніт»
шахта «Гірська»	ВП Шахта «Гірська»
шахта «Тошківська»	ВП Шахта «Тошківська»
шахта «Ломоватська»	ВП Шахта «Ломоватська»[766]
шахта «Первомайська»	ВП Шахта «Первомайська»[767]
шахта «Первомайська Західна»	ВП Шахта «Первомайська Західна»
інші відокремлені підрозділи	ВП «Вантажно-транспортне управління» ВП «Автобаза» ВП «Управління зі збуту та контролю якості вугілля і стандартів» ВП «Навчально-курсовий комбінат» ВП «Спеціалізоване управління» ВП «Управління матеріально-технічного забезпечення» ВП «Проектно-конструкторське бюро» ВП «Ремонтно-механічний завод ім. О. І. Бахмутського»
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» -	

[765] Щодо ВП «Шахта «Південна» у 2016 році прийнято рішення КМУ про його ліквідацію, тому відокремлений підрозділ перебуває у стані підготовки до ліквідації, https://www.kmu.gov.ua/npas/248923260

[766] За інформацією Міненерго, наданою у відповідь на запит, станом на 31.12.2021 р. знаходилась на тимчасово непідконтрольній уряду України території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження

[767] За інформацією Міненерго, наданою у відповідь на запит, станом на 31.12.2021 р. знаходилась на тимчасово непідконтрольній уряду України території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють свої повноваження

Шахти	Відокремлені підрозділи (ВП)
самостійна шахта	
інші відокремлені підрозділи	ВП «Технічний контроль якості вугілля» ВП «Матеріально-технічне забезпечення підприємства» ВП «Капітальне будівництво» ВП «Забезпечення діяльності зв'язку» ВП «Перспективний розвиток»
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая» - самостійна шахта, відокремлені підрозділи відсутні	
ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	
шахта Алмазна	ВП «Шахтоуправління «Добропільське»
шахта Добропільська	
шахта Новодонецька	ВП «Шахтоуправління «Новодонецьке»
шахта Білицька	не здійснює виробничу діяльність з 2014 року
Шахта Піонер	не здійснює виробничу діяльність з 2019 року
	ВП «Автобаза»; ВП «Управління монтажно-демонтажних робіт»; ВП «Управління матеріально-технічного постачання»; ВП «Соцсервіс»; ВП «Енергопідприємство»; ВП «Учбово-курсовий комбінат»; ВП «Управління з навантаження, збуту та контролю якості вугілля»; ВП «Охорона»

7.2.1.2 Участь держави у підприємствах галузі видобування нафти та природного газу

Найбільша компанія галузі видобування нафти та природного газу - АТ «НАК «Нафтогаз України», повністю знаходиться у власності держави в особі Кабінету Міністрів України. Діяльність АТ «НАК «Нафтогаз України» охоплює повний цикл операцій з розвідки та розробки родовищ нафти й газу, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти й газу, постачання природного й скрапленого газу споживачам. Найбільший обсяг видобування природного газу припадає на АТ «Укргазвидобування», а нафти - на ПАТ «Укрнафта», які є дочірніми підприємствами АТ «НАК «Нафтогаз України». Єдиним акціонером АТ «Укртрансгаз» - оператор газосховищ України, та АТ «Укртранснафта» - оператора системи магістральних нафтопроводів України є АТ «НАК «Нафтогаз України».

Іншим значним учасником нафтогазового комплексу є ТОВ «Оператор ГТС України», створене у 2019 році в межах міжнародних зобов'язань перед Енергетичним Співтовариством щодо забезпечення незалежності оператора газотранспортної системи України. Компанія є природною монополією і забезпечує транспортування природного газу споживачам України та країн Європейського Союзу. З 01.01.2020 р. єдиним акціонером ТОВ «Оператор ГТС України» є АТ «Магістральні газопроводи України», повноваження

управління корпоративними правами якої належать Міненерго (відповідно до розпорядження КМУ від 28.07.2021 р. № 833-р[768]).

Крім того, повний обсяг акцій НАК «Надра України» - компанії, що спеціалізується на проведенні пошукових та розвідувальних робіт, реалізації інвестиційних проєктів у геологорозвідувальній галузі, також належить державі в особі Державної служби геології та надр України.

Для цілей цього звіту було проведено декількарівневий аналіз участі держави в статутному капіталі компаній нафтогазової галузі України в 2021 році:

- **1-ше коло участі держави.** Визначено найбільші компанії з державною участю, що відносяться до галузі видобування нафти та природного газу в Україні. Найбільшою компанією, що пов'язана з видобуванням вуглеводнів є АТ «НАК «Нафтогаз України»).
- **2-ге коло участі держави.** Визначено частку участі АТ «НАК «Нафтогаз України» в статутних капіталах його дочірніх та асоційованих підприємств, що займаються видобуванням та іншими видами діяльності (***Таблиця 7.2***).
- **3-тє коло участі держави.** Щодо дочірніх компанії АТ «НАК «Нафтогаз України» (тобто з часткою АТ «НАК «Нафтогаз України» в статутному капіталі більше 50%), що займаються видобуванням або транспортуванням або зберіганням вуглеводнів, було досліджено їх участь у статутних капіталах інших підприємств (***Таблиця 7.3***).
- **4-те коло участі держави.** На основі відкритих даних (публічна звітність компаній та інша відкрита інформація), участі видобувних підприємств, акціями яких володіють видобувні дочірні підприємства АТ «НАК «Нафтогаз України», в статутному капіталі інших компаній не було виявлено.

Порівняно з 2020 роком, було виявлено такі найсуттєвіші зміни у структурі власності АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік[769]:

- У січні 2021 року АТ «НАК «Нафтогаз України» придбало 100% корпоративних прав у статутному капіталі ТОВ «Надра Юзівська», яке має право на розвідку і видобування вуглеводнів на Юзівській ділянці у Донецькій та Харківській областях.
- 1 жовтня 2021 року АТ «НАК «Нафтогаз України» уклала угоду про управління майном ПАТ «Донецькоблгаз» з Агентством із розшуку та менеджменту активів (АРМА) терміном на 5 років.

[768] Розпорядження КМУ від 28.07.2021 р. № 833-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/833-2021-%D1%80#Text
[769] Консолідована фінансова звітність АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, https://tinyurl.com/4xxn4vep

Таблиця 7.2: Перелік підприємств, в статутних капіталах яких була частка АТ «НАК «Нафтогаз» України» у 2021 р.[770]

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України»	
		Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2020 р.
Виробництво природного газу, нафти та продуктів їх переробки			
АТ «Укргазвидобування»	30019775	100%	100%
АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»	00153117	100%	100%
ДП «Закордоннафтогаз»	36858992	100%	100%
ПАТ «Укрнафта»	00135390	50% + 1 акція	50% + 1 акція
Транспортування нафти і природного газу			
АТ «Укртрансгаз»	30019801	100%	100%
АТ «Укртранснафта»	31570412	100%	100%
АТ «Укрспецтрансгаз»	00157842	100%	100%
ТОВ «Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України»	32349152	50%	50%
Інші види діяльності			
ДП «Вуглесинтезгаз України»	38727388	100%	100%
ДП «Нафтогаз-Енергосервіс»	30167066	100%	100%
ДП «Науково-дослідний інститут Нафтогазової промисловості»	32710871	100%	100%
ДП «Укравтогаз»	36265925	100%	100%
ДП «Нафтогазобслуговування»	31059253	100%	100%
ДП «Нафтогазбезпека»	32253350	100%	100%
ДП «Будівельник»	30308580	100%	100%
ДК «Газ України»	31301827	100%	100%
Нафтогаз Трейдінг Юроп АГ (Naftogaz Trading Europe S.A. (Швейцарія))	-	100%	100%
ТОВ «Нафтогаз Цифрові Технології»	42257608	100%	100%
ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»	40121452	100%	100%
ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг»	42399676	100%	100%
ТОВ «Надра Юзівська»	38077614	-	100%
ВАТ «Тернопільгазбуд»	02127360	51%	51%
ВАТ «По газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	03365222	51%	51%
Компанія «Петросаннан» (Petrosannan Company (Єгипет))	-	50%	50%
ПАТ «Транснаціональна фінансово-промислова компанія «Укртатнафта»	00152307	43%	43%

[770] Джерело даних за 2021 р.: окрема фінансова звітність АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік, hhttps://tinyurl.com/4d9jr325; консолідована фінансова звітність АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік https://tinyurl.com/4xxn4vep; звіт про платежі на користь держави АТ «НАК «Нафтогаз» України» в межах звітування з ІПВГ; Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2020 рік, https://www.naftogaz.com/files/official_documents/Richna-informaciya-2020.pdf, консолідована фінансова звітність АТ «НАК «Нафтогаз України» станом на рік, який закінчився 31 грудня 2020 року https://www.naftogaz.com/files/Zvity/Naftogaz_20fs_Consolidated_UKR.pdf

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України»	
		Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2020 р.
АТ «Газтранзит»	25273549	40,22%	40,22%
ПАТ «Закарпаттягазбуд»	02127331	39%	39%
ПАТ «По газопостачанню та газифікації «Донецькоблгаз»	3361075	38%	88,18%
ПАТ «Оператор газорозподільної системи «Кримгаз»	03348117	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Сумигаз»	03352432	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Київоблгаз»	20578072	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Запоріжгаз»	03345716	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Полтавагаз»	03351912	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Хмельницькгаз»	05395598	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Луганськгаз»	05451150	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Тисменицягаз»	20538865	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Дніпропетровськгаз»	03340920	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «Гадячгаз»	05524660	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «Кременчукгаз»	03351734	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Рівнегаз»	03366701	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Лубнигаз»	05524713	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПАТ «Уманьгаз»	03361419	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «Шепетівкагаз»	03361394	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «Тернопільміськгаз»	21155959	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПАТ «Оператор газорозподільної системи «Севастопольгаз»»	03358305	25% + 1 акція	н/д
АТ «Оператор газорозподільної системи «Миколаївгаз»»	05410263	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Івано-Франківськгаз»	03361046	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПАТ «Оператор газорозподільної системи «Львівгаз»	03349039	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Вінницягаз»	03338649	25% + 1 акція	25% + 1 акція
АТ «Оператор газорозподільної системи «Чернігівгаз»	03358104	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Монастириськгаз»	21135833	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Підволочиськгаз»	14055654	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Чортківгаз»	21155830	25% + 1 акція	25% + 1 акція

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить АТ «НАК «Нафтогаз України»	
		Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2020 р.
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Бучачгаз»	21136689	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Заліщикигаз»	21131775	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Борщівгаз»	21133751	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Теребовлягаз»	21156166	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Гусятингаз»	21135371	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Тернопільгаз»	03353503	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Зборівгаз»	21138352	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Збаражгаз»	21131887	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Кременецьгаз»	14028568	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «Мелітопольгаз»	05535349	25% + 1 акція	25% + 1 акція
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Бережанигаз»	21136718	25%	50,75%
ПрАТ «Укрбудтрансгаз»	24937036	20%	20%
ПрАТ «По газопостачанню та газифікації «Київпропангаз»	05457000	17%	17%
ПрАТ «Девон»	30780664	12,13%	12,13%
ПрАТ «Ензим»	32278747	12%	12%
ПрАТ «Айтрон-Укргаз Метерс Компані»	22939385	11%	11%
АТ «Оператор газорозподільної системи «Черкасигаз»	03361402	9%	9,969%
ТОВ «Шебелинська вода»	23917617	1,734%	1,734%

Таблиця 7.3: Перелік підприємств, в статутних капіталах яких була частка дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2021 р.

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі	
			Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2021 р.
АТ «Укргазвидобування»[771] - видобувна діяльність				
Неви-добувні	ТОВ «Олександр»	24362185	100%	100%
	ТОВ «Нафтогаз Дріллінг»	43596067	100%	100%
	ТОВ «Шебелинська Вода»	23917617	98,27%	98,27%
ПАТ «Укрнафта»[772] - видобувна діяльність				
Видобувні	Спільне українсько-американське підприємство «Укркарпатойл ЛТД»	23152126	100%	100%
	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	23703371	55,00 %	100%
	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	22402928	25%	25%
Невидобувні	ТОВ «Укрнафта-Постач»	43012009	100%	100%
	ТОВ «Футбольний клуб «Нафтовик-Укрнафта»	14003338	100%	100%
	ТОВ «Агрофірма «Джерело»	32166189	99,99 %	99,99 %
	ТОВ «Полив'яне-Агро»	32468774	99,98 %	99,98 %
	ТОВ «Охтирка-Агро»	32364689	99,98 %	99,98 %
	ТОВ «Качанове-Агро»	32387266	99,97 %	99,97 %
	ТОВ «Агрофірма Миколаївка»	31141997	99,96 %	99,96 %
	ТОВ «Воскресенське-Агро»	32415151	99,92 %	99,92 %
	Закрите страхове акціонерне товариство «Ворскла»	23047240	79%	79%
	ЗАТ «Фонд-Сервіс»	25200208	74%	74%
	СП ПрАТ «Ромгаз»	06710859	65,25 %	н/д
	ЗАТ «Українська нафтогазова страхова компанія»	21148965	57,62 %	57,62 %
	ТОВ Транспортно-виробнича фірма «Нафтотранссервіс»	25653832	49,90 %	49,90%
	ТОВ «Секьюрайті»	37309470	49%	49%
	ВАТ «Спартак»	30561150	18,98 %	н/д
	ПАТ «Оснастка»	05797977	8,10 %	н/д

[771] Джерело даних за 2021 рік: ПАТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора 2021 рік; Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: ПАТ «Укргазвидобування», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://ugv.com.ua/page/docs?count=9

[772] Джерело даних за 2021 рік: Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: ПАТ «Укрнафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://www.ukrnafta.com/data/Ivestor_news/30.04.2021/Richna%20informaciya_2020.pdf

	Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка в статутному капіталі	
			Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2021 р.
	ВАТ «Базис-Інвестмент»	30251739	7,69 %	н/д
ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»[773] - видобувна діяльність				
Невидобувні	ДП «Чорноморнафтогазсервіс»	32173773	100,00%	100%
	НП КНПФ «Чорноморнафтогаз»	33326529	100%	н/д
	ДП «Чорноморнафтогазінвест»	37729289	100%	100%
	ТОВ «Керченський морський завод «Фрегат»	32316153	57,99%	57,99%
	ТОВ «Інститут «Шельф»	04825950	45,00%	45,00%
АТ «Укртрансгаз»[774] - зберігання вуглеводнів				
Неви-добувні	ТОВ «Когенераційні технології УТГ»	32493617	38%	38%
	ПрАТ «Енерготехнології»	33833671	24%	24%
	ПрАТ «Ензим»	32278747	0,12%	н/д
АТ «Укртранснафта»[775]- транспортування вуглеводнів				
Невидобувні	ТОВ «Корпоративний фонд «Укртранснафта»	32074529	100,00%	100%
	ТОВ «Нафтогаз Ойл Трейдинг»	43302216	100,00%	100%
	ТОВ «Трансмунай»	34300318	50%	50%
	ТОВ «Міжнародне трубопровідне підприємство «Сарматія»	140002677	28,79%	н/д
	ПрАТ «Страхова компанія «Трансмагістраль»	31630408	59,18%	59,18%
	ТОВ «Сі Транс»	32244367	26%	26%
ДП «Закордоннафтогаз» - дочірніх та асоційованих підприємств у 2020 році не було[776]; дані за 2021 рік відсутні у відкритому доступі				
АТ «Укрспецтрансгаз» - дочірніх та асоційованих підприємств у 2020 році не було[777]; дані за 2021 рік відсутні у відкритому доступі				
ТОВ «Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України» - даних у відкритому доступі відсутні				

[773] Джерело даних за 2021 рік: Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://chornomornaftogaz.com.ua/images/pdf/zvit_emitenta_2020.pdf;

[774] Джерело даних за 2021 рік: Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: АТ «Укртрансгаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2021/info-30-04-2021_.pdf

[775] Джерело даних за 2021 рік: Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: АТ «Укртранснафта», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, https://www.ukrtransnafta.com/wp-content/uploads/2021/04/Річна-інформація-емітента-ЦП-за-2020-рік-сайт.pdf

[776] Фінансова звітність ДП «Закордоннафтогаз» за 2020 рік, http://www.nopc.org.ua/wp-content/uploads/zvit/Audzvit/2020/AudZv2020.pdf

[777] АТ «Укрспецтрансгаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, http://ustg.com.ua/reporting/00157842-2020.pdf

НАК «Надра України» - це державна компанія, корпоративні права якої знаходяться під управлінням Державної служби геології і надр України. Діяльність компанії спрямована на розвиток мінерально-сировинної бази України, виконання інвестиційних проєктів з розвідки і видобутку корисних копалин, проведення геологічних досліджень. Станом на кінець 2021 року компанія брала участь у статутних капіталах рядку підприємств (***Таблиця 7.4***).

Таблиця 7.4: Перелік підприємств, в статутних капіталах яких була частка НАК «Надра України» у 2021 р.[778]

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить НАК «Надра України»	
		Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2021 р.
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Чернігівнафтогазгеологія»	01431535	100%	100%
ДП НАК «Надра України» «Кримгеологія»	01432055	100%	100%
ДП НАК «Надра України» «Полтавнафтогазгеологія»	01431630	100%	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Український геологічний науково-виробничий центр»	01432552	100%	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Агрогеофізика»	30039257	100%	н/д
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Західукргеологія»	01432606	100%	100%
ДП НАК «Надра України» «Миргороднафтогазрозвідка»	01431676	100%	100%
ДП ПрАТ «НАК «Надра України» «Центрукргеологія»	01432478	100%	100%
ДП НАК «Надра України» «Надраресурс»	33307841	100%	100%
ДАХК «Укргеолреммаш»	30639394	100%	100%
ТОВ «Українська геофізична компанія»	32535729	100%	100%
ТОВ «Західгазінвест»	38126671	100%	100%
ТОВ «Надра Криму»	38317979	99,91%	99,9001%
ТОВ «Азовське рудоуправління»	38068353	99,9%	99,9%
ТОВ «Надра Юзівська»	38077614	99%	-
ТОВ «Компанія «Чернігівнафтогазгеологія»	38960790	99%	99%
ТОВ «Надраінвест»	35393548	90%	90%
ТОВ «Надра Олеська»	38077620	90%	90%
ТОВ «Житомирбуррозвідка»	30737100	90%	90%
ТОВ «Води України»	32162316	80%	80%
ТОВ «Надра Тунівська»	39021358	75%	75%
ТОВ «Надра Шельф»	38327265	58,44%	58,44%
ТОВ «Інженерно-бурова група «Тритон»	37689420	50%	50%
ТОВ «Гайчурський ГЗК»	38105709	50%	50%
ТОВ «Надра Городоцьке»	39021300	50%	50%

[778] Джерело даних за 2021 рік: Дані з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців на платформі https://youcontrol.com.ua. Джерело даних за 2020 рік: НАК «Надра України», Регулярна річна інформація за 2020 рік, http://nadraukrayny.com.ua/?page_id=2702#tab-3-2

Назва підприємства	Ідентифікаційний код юридичної особи	Частка статутного капіталу, що належить НАК «Надра України»	
		Станом на кінець 2020 р.	Станом на кінець 2021 р.
ТОВ «Будівельно-монтажне управління ім. Нобільського»	34514895	45%	45%
ТОВ «Чорноморзахідінвест»	39729852	25%	25%
ТОВ «Чорноморгеоресурс»	39729978	25%	25%
ПАТ «Закритий недиверсифікований венчурний корпоративний інвестиційний фонд «Стандарт Плюс»	38006024	21%	21%

Згідно з даними Міненерго, станом на 01.11.2021 р.[779], 21 юридична особа нафтогазової галузі належали до переліку державних підприємств, організацій та об'єднань, що входили до сфери його управління. До господарських товариств, щодо яких Міненерго здійснює повноваження з управління корпоративними правами держави, станом на 01.11.2021 р., належала 1 юридична особа нафтогазового комплексу, а до юридичних осіб, контроль за діяльністю яких здійснює Міненерго також належала одна господарська структура. Наведені юридичні особи не здійснюють видобувної діяльності, але можуть надавати сервісні та інші допоміжні послуги.

Перелік договорів про спільну діяльність компаній галузі видобування нафти й природного газу та основну інформацію щодо таких договорів наведено у таблиці нижче. Інформація за 2021 рік є значно обмеженою через відсутність фінансової звітності ПАТ «Укрнафта» у відкритому доступі.

Таблиця 7.5: Інформація щодо договорів про спільну діяльність в нафтогазовій галузі у 2021 р.

Номер договору про спільну діяльність	Уповноважений платник податків та інші учасники	Вид та обсяг вкладу державного партнера	Частка в прибутках за 2021 рік
ПАТ «Укрнафта»[780] (Даний перелік ДСД сформований на основі фінансової звітності компаній за 2020 рік. Інформація щодо ДСД станом на 2021 рік відсутня у відкритому доступі)			
Договір №35/809-СД про спільну діяльність від 20.07.2004 р.	н/д	н/д	н/д
Договір № 35/78 від 24.02.2003	н/д	н/д	н/д
ДСД №35/78/141 (431215785)	н/д	н/д	н/д
ДСД від 24.12.1997 р. № 999/97	н/д	н/д	н/д

[779] Наказ Міненерго від 01.11.2021 р. № 273 «Про затвердження Переліків державних підприємств, установ та організацій, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави, господарських структур, контроль за діяльністю яких здійснює Міністерство енергетики України, та господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави та є органом управління державним майном, відповідно до пункту 2 розпорядження Кабінету Міністрів України від 28.07.2021 № 833-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності», https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0273922-21#n15

[780] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ, відповідь на запит про роль держави також відсутня

Номер договору про спільну діяльність	Уповноважений платник податків та інші учасники	Вид та обсяг вкладу державного партнера	Частка в прибутках за 2021 рік
Договір № 35/4 від 19.01.1999 р.	н/д	н/д	н/д
ДСД від 07.09.2001 р., Додаткова угода №4	н/д	н/д	н/д
Договір № 410/95 про спільну діяльність від 14.09.1995 р. (403739512)	н/д	н/д	н/д
ДСД від 21.12.2000 р. №5/56	н/д	н/д	н/д
ДСД від 11.11.1999 р. №35/176	н/д	н/д	н/д
ДСД №01 від 20 березня 1998 р.	н/д	н/д	н/д
ДСД від 28.01.2008 р. № 35/21	н/д	н/д	н/д
Договір № 35/71 - СД від 01.07.2007 р. (273812905)	н/д	н/д	н/д
АТ «Укргазвидобування»[781]			
Договір від 24.03.2004р.№493 (строк дії - до 21.12.2021 р.)	Уповановажений платник: 1. ТОВ «Карпатигаз» (455860319) Учасники: 1. АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2. ТОВ «Карпатигаз» (30162340) 3.ТОВ НВФ «Техпроект» (31154312)	41 млн грн. (нематеріальний актив - право користування свердловинами)	-

7.2.1.3 Участь держави у підприємствах галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Руди заліза

Видобування руд заліза у 2021 році здійснювалося тільки компаніями приватного сектору економіки. Державні компанії в 2021 році проводили геологорозвідувальні роботи, зокрема на Чортомлицькому залізорудному родовищі. Розвідку виконувала ДП «Українська геологічна компанія». За результатами виконаних робіт складено звіт за станом виконаних робіт розглянутий НТР (протокол № 37 від 14.12.2021 р.) та погоджений НТР Держгеонадр[782].

Руди титану

Видобування руд титану в Україні відбувається приватними компаніями та однією державною, а саме - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Компанія займається

[781] Джерелом інформації є відповідь компанії на запит про роль держави в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[782] Відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

розробкою титано-цирконієвих родовищ і виробництвом рутилового та ільменітового концентратів, пісків циркон-рутил-ільменітоносних, а також наданням послуг зі збагачення концентратів. Вона є одним з найбільших у світі видобувачів цих копалин, має 2 філії: Вільногірський гірничо-металургійний комбінат (Дніпропетровська область) та Іршанський гірничо-збагачувальний комбінат (Житомирська область). З 2019 року функції з управління пакетом акцій АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» було передано Фонду державного майна України. Процес приватизації триває і станом на 2022 рік компанія знаходиться у статусі «готується»[783].

Окрім видобування, АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» отримала у 2021 році дозвіл на геологічне вивчення та дослідно-промислову розробку Селищанської ділянки у Житомирській області[784]. Також, у 2021 році було продовжено термін дії спецдозволу АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» на розробку Малишевського родовища титанових руд на період 20 років[785]. Відповідний наказ №752[786] Голова Державної служби геології та надр України підписав 20 жовтня 2021 року.

Руди марганцю

Видобування руд марганцю в Україні відбувається виключно приватними компаніями. У 2021 році три компанії приватного сектору здійснювали видобуток руд марганцю: АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та ТОВ «Ландшафт». Ще одна приватна компанія ТОВ «Будівельник-2007», у якої є спеціальні дозволи на експлуатацію марганцевих родовищ, не проводила видобуток у 2021 році. ДП «Українська геологічна компанія» здійснило попередню геолого-економічну оцінку Нововоронцівського родовища марганцю. За результатами виконаних робіт у 2021 р. складено звіт за станом виконаних робіт (протокол №38 від 14.12.2021 р.), який погоджений НТР Держгеонадр[787].

7.2.1.4 Участь держави у підприємствах галузі видобування глин вогнетривких, глин тугоплавких, піску кварцового та каміння будівельного

У галузі видобування глин тугоплавких, глин вогнетривких і піску кварцового державні компанії в 2021 році видобування не здійснювали.

Каміння будівельне

Станом на 2021 рік до видобування будівельного каміння в Україні здебільшого були залучені приватні компанії, які ведуть діяльність на родовищах відповідно до отриманих дозвільних документів. Серед них найбільшими в галузі є ТОВ «Технобуд», АТ «Малинський каменеобробний завод», ТОВ «Техрозробка» та інші. Серед компаній у державній власності,

[783] Фонд Державного Майна України, https://privatization.gov.ua/product/privatization-at-oghk/
[784] Результати продажу спецдозволу на користування надрами (Селищанська ділянка), https://prozorro.sale/auction/UA-PS-2021-02-23-000041-3
[785] Новина з офіційного сайту АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», https://www.umcc-titanium.com/%d0%be%d0%b3%d1%85%d0%ba-%d0%be%d1%82%d1%80%d0%b8%d0%bc%d0%b0%d0%bb%d0%b0-%d0%bf%d1%80%d0%be%d0%bb%d0%be%d0%bd%d0%b3%d0%b0%d1%86%d1%96%d1%8e-%d1%81%d0%bf%d0%b5%d1%86%d0%b4%d0%be%d0%b7%d0%b2%d0%be/
[786] Наказ Держгеонадра №752 від 20 жовтня 2021 року Про продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами, https://www.geo.gov.ua/wp-content/uploads/2021/10/nakaz-24-rh-2021-prodovzhennia-vid-20.10.2021-%E2%84%96-752.doc
[787] Відповідно до інформації, наданої ДНВП «Геоінформ України» у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

що здійснювали видобування будівельного каміння у 2021 році, близько 2,5% прийшлося на АТ «Українська залізниця»[788].

7.2.2 Відповідальність держави за покриття витрат підприємств з державною участю

Відповідальність держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю (як підзвітних, так і будь-яких інших українських підприємств) може бути різною в залежності від рівня володіння (пряме чи опосередковане) та організаційно-правової форми відповідного підприємства, зокрема:

Суб'єкт господарювання	Загальне правило щодо відповідальності держави
Державні комерційні підприємства	Держава та орган, до сфери управління якого входить таке підприємство, не несуть відповідальності за його зобов'язаннями[789].
Державні казенні підприємства	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[790].
Акціонерні товариства	Держава несе ризик збитків, пов'язаних із діяльністю акціонерних товариств, що знаходяться у безпосередній власності держави, в межах належних їй (тобто відповідному органу, що діє від імені держави) акцій[791].
Підприємства під опосередкованим контролем держави	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 ТОВ несуть ризик збитків, пов'язаних з діяльністю товариства, лише в межах вартості своїх акцій або вкладів[792].

[788] Визначено Незалежним адміністратором на основі даних ДНВП «Геоінформ України», отриманих у відповідь на запит Незалежного адміністратора для цілей підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[789] Ч. 5 ст. 74 Господарського кодексу
[790] Ч. 7 ст. 77 Господарського кодексу
[791] Ч. 2 ст. 80 Господарського кодексу, ч. 2 ст. 3 Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17.09.2008 р. 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)
[792] 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. 56 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» №2275-VIII від 06.02.2018 р., ст. ст. 66, 75 Закону України «Про господарські товариства» №1576-XII від 19.09.1991 р.)

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 проєктного циклу видобувних підприємств. Інші особливості покриття державою їхніх витрат законодавством України не передбачені.

Як зазначено в ***Розділі 7.1***, певні особливості встановлені для казенних підприємств, але серед підзвітних компаній вони відсутні. Натомість більшість підзвітних компаній з державною участю належить до державних комерційних підприємств.

У статутних документах найбільших підзвітних підприємств з державною участю, що знаходяться в публічному доступі, відсутні будь-які особливості фінансових відносин з державою/уповноваженим державним органом.

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 2021 р. не виявлено.

Правила щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підзвітних підприємств з державною участю викладені в ***Додатку 2***.

Окремі розділи цього Звіту також містять інформацію про:

1) права, обов'язки та відповідальність держави за покриття витрат у межах договорів у видобувних галузях (ДСД, УРП) – див. ***Розділи 6.6.3*** та ***6.6.4***;
2) заходи державної підтримки, які, серед іншого, можуть мати наслідком покриття витрат окремих підприємств з державною участю - див. ***Розділ 7.5***.

7.3. Фінансові відносини між державою та підприємствами з державною участю

7.3.1 Положення законодавства України

- Фінансові плани 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[793], відповідно до якого підприємство отримує доходи та здійснює видатки в межах, визначених законодавством України. Формально 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[794]:

[793] Ч. 2 ст. 75, ч. 8 ст. 77, ч. 3 ст. 89 Господарського кодексу
[794] 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 Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р.

1) підприємств, що є суб'єктами природних монополій[795], та підприємств, плановий розрахунковий обсяг чистого прибутку яких перевищує 50 млн грн.- КМУ (проєкт рішення КМУ подається суб'єктом управління, до сфери управління яких належать підприємства, на погодження до Мінекономіки та Мінфіну). Наприклад, КМУ повинен затверджувати фінансові плани компаній групи Нафтогаз (АТ «НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртранснафта» та АТ «Укргазвидобування»);
2) інших підприємств - органами, до сфери управління яких вони належать. Наприклад, Міненерго повинен затверджувати фінансові плани АТ «Лисичанськвугілля» та ДП «Торецьквугілля».

Водночас, ТОВ «Оператор ГТС України», АТ «Магістральні газопроводи України» та АТ «Укртрансгаз» розробляють фінансові плани в порядку, визначеному їхніми установчими документами[796]. Проєкти фінансових планів ТОВ «Оператор ГТС України», АТ «Магістральні газопроводи України» подаються на затвердження Міненерго, а проєкт рішення про затвердження фінансового плану АТ «Укртрансгаз» подається до Мінекономіки.

Зведені показники фінансових планів повідомляються Мінфіну та враховуються під час формування державного бюджету. Суб'єкти господарювання мають право вносити зміни до фінансового плану не більше 2 разів на рік[797].

Контроль за своєчасним складанням фінансових планів підприємств та виконанням показників затверджених фінансових планів підприємств здійснюють суб'єкти управління таких підприємств[798], що подають інформацію щодо затвердження та виконання фінансових планів до Мінекономіки.

У свою чергу, Мінекономіки здійснює аналіз та узагальнення отриманої інформації та публікує зведені показники виконання фінансових планів на офіційному веб-сайті[799].

Повні тексти фінансових планів та звітів про їх виконання відсутні в публічному доступі.

На практиці механізм складання та погодження фінансових планів на підприємствах з державною участю не є ефективним та не дозволяє отримати об'єктивні дані про планові фінансові показники діяльності того чи іншого підприємства. Часто фінансові плани затверджуються з запізненням або не затверджуються взагалі[800]. Наприклад, фінансовий план АТ «НАК «Нафтогаз України» на 2021 рік був затверджений КМУ 02.06.2021 року[801], а фінансовий план АТ «Укртрансгаз» не був затверджений взагалі[802].

[795] Див. Зведений перелік суб'єктів природних монополій, що публікується на щомісячній основі на офіційному веб-сайті АМКУ. Через введення режиму воєнного стану в Україні в 2022 році станом на дату підготовки цього звіту доступ до цього ресурсу може бути обмежений.
[796] Абз. 3 ч. 2 ст. 89 Господарського кодексу
[797] П. 8 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р.
[798] П. 10-13 Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого Наказом Мінекономрозвитку № 205 від 02.03.2015 р.
[799] Інформація щодо фінансового планування підприємств на офіційному веб-сайті Міністерства економіки України
[800] Звіт про результати аналізу ефективності управління об'єктами державної власності у газовому секторі, що мають фінансові наслідки для державного бюджету, затверджений рішенням Рахункової палати №34-2 від 21.12.2021 р.
[801] Розпорядження КМУ «Про затвердження фінансового плану акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» на 2021 рік» № 537-р від 02.06.2021 р.
[802] КМУ у своєму протоколі засідання № 119 від 20.10.2021 р. наказав голові правління АТ «НАК «Нафтогаз України» подати Мінекономіки проєкт рішення про затвердження фінансового плану АТ «Укртрансгаз», проте на дату складання цього звіту цей фінансовий план так і не затверджено КМУ.

У зв'язку з вищезазначеним, БГ ІПВГ було прийнято рішення використовувати інформацію з фінансової звітності, а не з фінансових планів та звітів про їх виконання.

Так, виходячи з законодавства України та положень статутів підзвітних підприємств з державною участю, 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 7.5.1*** цього Звіту) та здійснення внесків до статутного капіталу (див. ***Розділ 7.3.2*** цього Звіту);
- фінансових ресурсів, залучених на поворотній основі, наприклад, у вигляді одержання кредитів чи позик, випуску облігацій з урахуванням певних обмежень;
- дивідендів від суб'єктів господарювання, учасниками яких вони є[803];
- 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 7.4*** цього Звіту);
- інших джерел, не заборонених законом.

Законодавчі обмеження щодо окремих джерел фінансування описані нижче в цьому розділі.

- Фінансування через статутний капітал

Державне підприємство як організаційно-правова форма не передбачає можливості участі приватного інвестора, оскільки таке підприємство утворюється компетентним органом державної влади в розпорядчому порядку на базі відокремленої частини державної власності[804], а майно підприємства закріплюється за ним на праві господарського відання чи на праві оперативного управління[805].

Щодо господарських товариств, державна частка у статутному капіталі яких перевищує 50 відсотків, законодавство не забороняє участь приватного інвестора в таких товариствах, проте порядок проведення додаткової емісії акцій (для АТ) або внесення додаткових вкладів (для ТОВ) передбачає викуп акцій/внесення вкладів лише державою[806]. Аналогічних порядків для приватних інвесторів не встановлено.

Натомість законодавство України передбачає можливість участі приватного інвестора в АТ/ТОВ лише шляхом приватизації державного пакету акцій/частки в статутному капіталі[807]. Державні підприємства можуть бути перетворені в АТ шляхом проведення корпоратизації, що дозволить участь приватного інвестора в управлінні АТ, створеним на базі колишнього державного підприємства[808].

---

[803] Право створювати інших суб'єктів господарювання на основі належного їм майна передбачене для підприємств з державною участю відповідно до ст. 135 Господарського кодексу
[804] Ч. 1 ст. 73 Господарського кодексу
[805] Ч. 3 ст. 73 Господарського кодексу
[806] П. 1 постанови КМУ «Питання прийняття рішення щодо проведення додаткових емісій акцій, їх викупу державою або внесення додаткових вкладів до статутних капіталів господарських товариств» № 796 від 06.06.2007 р.
[807] П. 5 ч. 2, ч. 3 ст. 5 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р. визначено, що пакети акцій (часток) суб'єктів господарювання, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі) можуть бути об'єктами приватизації.
[808] Ст. 17 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р.

Крім того, держава як акціонер (учасник) підприємств з державною участю бере участь в управлінні такими підприємствами, що включає прийняття рішень про збільшення статутного капіталу для покриття касових дефіцитів.

- Боргове фінансування

Залучення підприємством з державною участю грошових коштів на поворотній основі у вигляді кредитів, позик чи випуску облігацій, 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.

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[809].

- Виплата дивідендів та нерозподілений прибуток

Правила розподілу прибутку та виплати дивідендів залежать від організаційно-правової форми підприємства з державною участю.

Так, розподіл прибутку державних комерційних підприємств здійснюється відповідно до затвердженого фінансового плану з урахуванням вимог Господарського кодексу та інших законів[810].

В АТ виплата дивідендів за простими акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або нерозподіленого прибутку на підставі рішення загальних зборів АТ у строк, що не перевищує шість місяців з дня прийняття загальними зборами рішення про виплату дивідендів[811].

У ТОВ виплата дивідендів здійснюється за рішенням загальних зборів про їх виплату в строк, що не перевищує шість місяців[812].

Незалежно від організаційно-правової форми низка підприємств з державною участю зобов'язана перераховувати частину чистого прибутку до державного бюджету за особливими правилами (див. ***Розділ 7.4*** цього Звіту).

7.3.2 Операції підприємств з державною участю в 2021 році

У Звіті ІПВГ за 2021 рік, згідно з рішенням БГ ІПВГ від 07.12.2022 р., розкривається інформація щодо участі держави й державної підтримки тільки тих видобувних компаній, що були визначені як суттєві (підзвітні компанії) в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік та перебувають у прямій або опосередкованій власності держави. Також, згідно з рішенням БГ ІПВГ від 07.12.2022 р., було встановлено поріг суттєвості для операцій за участю компаній з державною участю у розмірі 10 млн грн за одним видом платежу за календарний рік.

[809] 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.
[810] Ч. 9 ст. 75 Господарського кодексу
[811] Ч. 2 ст. 30 Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17.09.2008 р.
[812] Ст. 26 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» №2275-VIII від 06.02.2018 р.

7.3.2.1 Операції підприємств з державною участю галузі видобування кам'яного вугілля

Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 07.12.2022 р., було затверджено запит до компаній щодо ролі держави, що включає питання щодо частини чистого прибутку, який було розподілено на здійснення реінвестиції у підприємство та щодо обсягу нерозподіленого прибутку. Проте, в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, від підзвітних вуглевидобувних компаній не було отримано інформації за цими показниками за 2021 рік. Крім того, фінансова звітність компаній за 2021 рік була відсутня у публічному доступі (***Таблиця 7.6***).

Таблиця 7.6: Операції вуглевидобувних підприємств з державною участю у 2021 р.

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування	Частина чистого прибутку, розподіленого на здійснення реінвестицій	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн	
			станом на 01.01.2021 р.	станом на 31.12.2021 р.
ДП «Львіввугілля»[813]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Мирноградвугілля»[814]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Селидіввугілля»[815]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Торецьквугілля»[816]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
АТ «Лисичанськвугілля»[817]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Первомайськвугілля»[818]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»[819]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	0	0	0
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» [820]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая» [821]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ДП «Добропіллявугілля-Видобуток» [822]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д

[813] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ. У відповіді на запит про роль держави дані про реінвестиції та нерозподілений прибуток не прозвітовані.
[814] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ. У відповіді на запит про роль держави дані про реінвестиції та нерозподілений прибуток не прозвітовані.
[815] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ. У відповіді на запит про роль держави дані про реінвестиції та нерозподілений прибуток не прозвітовані.
[816] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ. У відповіді на запит про роль держави дані про реінвестиції та нерозподілений прибуток не прозвітовані.
[817] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ. У відповіді на запит про роль держави дані про реінвестиції та нерозподілений прибуток не прозвітовані.
[818] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ, відповідь на запит про роль держави також відсутня.
[819] Дані з відповіді на запит про роль держави
[820] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ, відповідь на запит про роль держави також відсутня.
[821] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ, відповідь на запит про роль держави також відсутня.
[822] Фінансова звітність компанії відсутня у публічному доступі чи на платформі ІПВГ, відповідь на запит про роль держави також відсутня.

Операцій підзвітних вуглевидобувних компаній з державною участю із пов'язаними сторонами в 2021 році не було виявлено у зв'язку з відсутністю їх фінансової звітності у відкритому доступі.

7.3.2.2 Операції підприємств з державною участю галузі видобування нафти та природного газу

Згідно з відповідями підзвітних компаній галузі видобування природного газу та нафти на запит про роль держави, факту здійснення ними реінвестицій у 2021 році виявлено не було. Інформацію щодо обсягу зовнішнього фінансування, нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) нафтогазових компаній у 2021 році наведено в таблиці нижче. У зв'язку з відсутністю публічної фінансової звітності підприємств чи їх відповідей на запит про роль держави, інформація за цими показниками є обмеженою.

Таблиця 7.7: Операції підзвітних нафтогазовидобувних компаній з державною участю у 2021 р.

Назва компанії	Обсяг залучення зовнішнього фінансування у звітному періоді	Частина чистого прибутку, розподіле-ного на реінвестиції	Обсяг нерозподіленого прибутку/непокритого збитку, тис. грн	
			станом на 31.12.2020 р.	станом на 31.12.2021 р.
АТ «Укргазвидобування»[823]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	28 966 116	24 483 066
АТ «НАК «Нафтогаз України»[824]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	70 275 683	48 343 023
ПАТ «Укрнафта»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
СП «Каштан Петролеум ЛДТ»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
АТ «Укртрансгаз»[825]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	61 582 796	19 430 476
АТ «Укртранснафта»	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	н/д	н/д
ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»[826]	Див. розділ 7.5.1, розділ 7.5.3.	-	20 158 995	37 001 855

Протягом 2021 року підзвітні компанії галузі нафтогазової галузі з державною участю здійснювали такі операції із підприємствами, контрольованими державою:

- АТ «НАК «Нафтогаз України»[827]

Компанія проводить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих

[823] АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність за 2021 рік, надана в межах звітування за ІПВГ
[824] АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/e47b3347
[825] АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf
[826] Джерелом даних є відповідь ТОВ «Оператор ГТС України» на запит про роль держави
[827] АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/e47b3347

підприємств також належать фінансові установи Державний ощадний банк України, «Укрексімбанк», «Укргазбанк», частина підприємств, що виробляють тепло, та частина регіональних газорозподільних підприємств. У 2020 році Компанія надала дочірній компанії АТ «Укртрансгаз» природний газ у позику, сума якої станом на 31 грудня 2021 року складала 68% від загальної суми іншої дебіторської заборгованості (31 грудня 2020 року: 88%). Станом на 31 грудня 2021 року вартість запасів Компанії, переданих у заставу по довгостроковому кредиту АТ «Укртрансгаз» становила 3 762 708 тис. грн (31 грудня 2020 року: 2 385 971 тис. грн).

За 2020 рік близько 93% доходів Компанії від одержаних штрафів, у інших операційних доходах, були отримані від дочірньої компанії «Газ України». За 2021 рік доходів від одержаних штрафів, у інших операційних доходах отриманих від дочірніх компаній не було.

Станом на 31 грудня 2021 року облігації внутрішньої державної позики України (далі «ОВДП»), емітовані Міністерством фінансів України, були реалізовані (31 грудня 2020 року: близько 100% залишку поточних фінансових інвестицій було сформовано із облігацій внутрішньої державної позики України). У 2021 році Компанія реалізувала ОВДП на суму 11 426 907 тис. грн (2020: Компанія придбала та реалізувала ОВДП на суму 34 831 512 тис. грн та 22 562 256 тис. грн, відповідно).

Закупівлі власного природного газу у дочірніх компаній АТ «Укргазвидобування», ПАТ «Укрнафта» та з пов'язаною стороною АТ «Чорноморнафтогаз» у 2021 році склали близько 73% вартості всього придбаного природного газу (2020: закупівлі власного природного газу у дочірньої компанії АТ «Укргазвидобування», ПАТ «Укрнафта» та з пов'язаною стороною АТ «Чорноморнафтогаз» склали приблизно 88% вартості всього придбаного газу).

У 2021 році Компанія уклала додаткові угоди з банками, що передбачають зміну відсоткових ставок, зміну графіків погашення заборгованостей із перенесенням остаточних термінів їх погашення до 2024 року. Компанія проаналізувала вплив зазначених змін на фінансові зобов'язання та дійшла висновку, що вони не є значними змінами умов фінансових зобов'язань.

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років позики від пов'язаних сторін (державних банків) були забезпечені запасами та надходженнями від майбутніх продажів.

Сума гарантій, наданих Урядом України станом на 31 грудня 2021 та 2020 років, становила 1 971 756 тис. грн та 1 971 756 тис. грн, відповідно.

- АТ «Укргазвидобування»[828]

Товариство здійснює значну кількість операцій з Акціонером, іншими українськими підприємствами, що контролюються НАК «Нафтогаз України» та спільними підприємствами. Товариство знаходиться під кінцевим контролем Уряду України, відповідно, усі контрольовані державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Операції з пов'язаними сторонами можуть здійснюватися на умовах, які не обов'язково можуть бути доступними для непов'язаних сторін. За 2021 рік чистий дохід від реалізації

[828] АТ «Укргазвидобування», окрема фінансова звітність за 2021 рік, надана на платформі ІПВГ

продукції (товарів, робіт, послуг) НАК «Нафтогаз України» склав 91% (2020 рік: 91%) від загальної суми чистого доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг). Непогашена дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги, дебіторська заборгованість за розрахунками за авансами виданими та інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня 2021 та 2020 років становила 0% та 97% від загальної суми дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги, дебіторської заборгованості за розрахунками за авансами виданими та іншої поточної дебіторської заборгованості, відповідно. Також, у 2021 році існувала заборгованість Товариства перед НАК «Нафтогаз України», яка склала 53% (2020 рік: 17%) від загального залишку поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги та поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами.

У вересні 2021 року Товариство отримало поворотну безпроцентну фінансову допомогу від пов'язаної сторони АТ «Укртранснафта» у розмірі 700 000 тис. грн на умовах повернення на вимогу. Станом на 31 грудня 2021 року дана фінансова допомога не була повернена Товариством. У квітні 2020 року Товариство надало поворотну безпроцентну фінансову допомогу пов'язаній стороні АТ «Укртранснафта» у розмірі 1 200 000 тис. грн на умовах повернення на вимогу. Станом на 31 грудня 2020 року дана фінансова допомога була повністю повернена Товариству.

Серед операцій з державними банками, а саме: АТ «Ощадбанк», АТ «Укрексімбанк», АБ «Укргазбанк» та АТ КБ «Приватбанк» - станом на 31 грудня 2021 року гроші та їх еквіваленти у державних банках становили 100% від загальної суми (31 грудня 2020 року: 100%). Також Товариство мало позики у державних банках, що склали 100% на 31 грудня 2021 року від загальної суми (31 грудня 2020 року: 84%). У 2021 та 2020 роках Товариство 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.

- АТ «Укртрансгаз»[829]

Товариство провадить істотні операції з компаніями, які контролюються або зазнають впливу з боку уряду України. Обсяг поставок природного газу від підприємств, які знаходяться під спільним контролем у 2021 році становив 45% від загального постачання (в 2020 році: 98%).

Довгострокова дебіторська заборгованість та інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня 2021 року включають залишки за розрахунками з недоотриманих доходів від транспортування газу від ТОВ Оператор газотранспортної системи України та залишки за розрахунками за поворотною фінансовою допомогою наданою Товариством НАК «Нафтогаз України».

Кредиторська заборгованість перед компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України станом на 31 грудня 2021 і 2020 років, складається зі заборгованості перед НАК «Нафтогаз України», відповідно 2% та 68%. Інші поточні зобов'язання в основному представлені зобов'язаннями

[829] АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf

за договором позики природного газу перед НАК «Нафтогаз України», що була взята для погашення зобов'язання за судовим рішенням.

За роки, які закінчилися 31 грудня 2021 і 2020 років, близько 75% та 59% доходів АТ «Укртрансгаз», відповідно, були отримані від операцій із компаніями, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, зокрема 20% та 34% доходів було отримано від материнської компанії НАК «Нафтогаз України», відповідно. Інші операційні доходи, одержані в процесі господарської діяльності Товариства, від операцій із компаніями контрольованими державою, в 2021 році склали 56% (в 2020 році: 19%) від НАК «Нафтогаз України» 1% (в 2020 році: 19%).

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років вартість оборотних активів НАК «Нафтогаз України», переданих в заставу по кредитах Товариства, становила 3 762 708 тис. грн та 2 385 971 тис. грн відповідно. Кредити Товариства гарантовані державою.

7.3.2.3 Операції підприємств з державною участю галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Відповідно до інформації, наведеної в **Розділі 7.2.1.3**, серед підзвітних компаній галузей видобування руд заліза та марганцю не було таких, що прямо чи опосередковано належали державі.

Відповідно до фінансової звітності державної компанії АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»[830], що здійснює видобування руд титану, обсяг нерозподіленого прибутку компанії станом на 01.01.2021 р. склав 23 340 тис. грн, а станом на 31.12.2021р. - 36 823 тис. грн.

Операції АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» з пов'язаними сторонами в 2021 році включають реалізацію готової продукції на суму 96 828 тис. грн, витрати на придбання газу та електроенергії в розмірі 12 726 тис. грн, інші придбання на суму 10 264 тис. грн. Залишки по рахунках з пов'язаними сторонами станом на 31.12.2021 року були представлені наступним чином: дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 98 696 тис. грн, дебіторська заборгованість по авансах виданих - 1 827 тис. грн, інша дебіторська заборгованість - 33 311 тис. грн, грошові кошти та їх еквіваленти - 310 391 тис. грн, поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 265 тис. грн, інші поточні зобов'язання - 234 тис. грн, поточні забезпечення з виплати дивідендів - 206 901 тис. грн.

7.4. Платежі підприємств з державною участю на користь держави

7.4.1 Законодавство щодо частки чистого прибутку та дивідендів на державну частку

Окрім податків, дивіденди та частка чистого прибутку низки підприємств з державною участю на користь держави є основним видом платежів до державного бюджету. З метою

[830] Фінансова звітність АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» за 2021 р., надана через платформу ІПВГ

підвищення контролю за їх сплатою адміністрування зазначених платежів покладено на податкові органи[831].

До платників частини чистого прибутку (доходу)/дивідендів на державну частку, які порушили правила подання звітності з цих платежів або порушили порядок сплати (перерахування), податкові органи мають право застосувати штрафні (фінансові) санкції (штрафи) та пеню за такі порушення у порядку, визначеному Податковим кодексом[832].

- Сплата частки чистого прибутку державними унітарними підприємствами

За наявності фінансових ресурсів державні унітарні підприємства повинні відраховувати до державного бюджету частину свого чистого прибутку за відповідний період у розмірі 80%[833].

Державні унітарні підприємства подавали розрахунок частини чистого прибутку до ДПС у складі декларації з податку на прибуток разом з фінансовою звітністю[834]. Сплачена частина чистого прибутку зараховувалася до загального фонду державного бюджету.

- Дивіденди господарських товариств, що перебувають у прямому державному володінні

За загальним правилом, господарські товариства, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, повинні відраховувати не менше 30% чистого прибутку на виплату дивідендів[835].

Відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності», такий обов'язок покладався на зазначених суб'єктів незалежно від прийняття рішення про нарахування дивідендів за відповідний рік. Аналогічне правило було внесене до Податкового кодексу. Однак 22.07.2020 р. ця вимога, що міститься в Законі України «Про управління об'єктами державної власності», була визнана неконституційною та втратила чинність, оскільки створювала нерівні умови для держави порівняно з іншими учасниками (акціонерами) відповідних товариств та порушувала їхні корпоративні права на участь в управлінні[836].

Положення Податкового кодексу в цій частині формально залишаються чинними, оскільки Конституційний Суд України не визнавав їх неконституційними[837]. Отже, законність цієї вимоги залишається неоднозначною. У 2021 році були вжиті заходи для повернення цієї вимоги в законодавство з урахуванням зауважень Конституційного суду шляхом включення цієї вимоги до Закону України «Про Державний бюджет на 2021 рік»[838]. Аналогічні заходи були вжиті у 2022 році[839].

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

[831] П. 49.19 ст. 49 Податкового кодексу
[832] Лист ДПС України № 9109/7/99-00-05-05-01-07 від 09.06.2020 р.
[833] 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.
[834] П. 3 вищезазначеної постанови КМУ, п. 46.2 Податкового кодексу
[835] Абз 4 ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р.
[836] Рішення Конституційного суду України у справі № 3-313/2019(7438/19) від 22.07.2020 р.
[837] П. 46.2, 49.18.7, 49.19 Податкового кодексу
[838] Ч. 2 ст. 21 Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» № 1082 IX від 15.12.2020 р.
[839] Ст. 20 Закону України «Про Державний бюджет на 2022 рік» № 1928-IX від 02.12.2021 р.

акцій (часток) яких знаходяться у статутних капіталах господарських товариств, частка держави в яких становить 100%, також зобов'язані сплачувати дивіденди безпосередньо до Державного бюджету[840].

КМУ встановлює базовий норматив відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у відповідному році. Цей норматив для 2021 року щодо прибутку за результатами діяльності в 2020 році був диференційований[841]:

- 95% для АТ «НАК «Нафтогаз України»;
- 50% для решти суб'єктів господарювання.

Малюнок 7.3: Базовий норматив відрахування частки прибутку у 2021 р. за результатами господарської діяльності у 2020 р.

Законом про Державний бюджет на 2021 рік були встановлені спеціальні правила щодо зарахування дивідендів, сплачених АТ «НАК «Нафтогаз України», до спеціального фондів державного бюджету[842]. Аналогічні правила були встановлені до АТ «НАК «Нафтогаз України» у 2022 році[843].

- Дивіденди підприємств, що перебувають в опосередкованому державному володінні

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»[844].

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 акціонером яких є АТ «НАК «Нафтогаз України», - у 2013 році успішно оскаржили рішення

[840] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р.
[841] П. 1 постанови КМУ «Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2020 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави» №415 від 28.04.2021 р.
[842] Ч. 9 ст. 11 Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» №1082-IX від 15.12.2020 р.
[843] П. 9 ч. 1 ст. 11 Закону України «Про Державний бюджет на 2022 рік» № 1928-IX від 02.12.2021 р.
[844] Ч. 5 ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» № 185-V від 21.09.2006 р.

АТ «НАК «Нафтогаз України» про виплату частини чистого прибутку компаній до Державного бюджету, посилаючись на те, що їхні акції не знаходяться у статутному капіталі АТ «НАК «Нафтогаз України»[845].

Крім того, АТ «Укртранснафта», 100% акцій якого відповідно до рішення КМУ було залишено в державній власності та передано до статутного капіталу АТ «НАК «Нафтогаз України»[846], звернулось до суду з вимогою зобов'язати ДПС зарахувати суми дивідендів, помилково сплачені до державного бюджету, в рахунок майбутніх зобов'язань з податку на прибуток підприємств[847]. Оскільки ДПС не оспорювалися твердження АТ «Укртранснафта» про помилковість формулювань постанови КМУ, суди першої та апеляційної інстанцій задовольнили позов товариства.

Обсяги перерахування до державного бюджету частки чистого прибутку та дивідендів підзвітними компаніями за 2021 р. наведені в ***Розділі 9.2*** цього Звіту.

7.4.2 Платежі від підприємств з державною участю на користь держави, здійснені у 2021 р.

7.4.2.1 Платежі від підприємств з державною участю галузі видобування кам'яного вугілля

Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Держгеонадра), у 2021 році сума надходжень податкових та інших платежів на користь держави від компаній галузі видобування кам'яного вугілля становила 9 961 970,84 тис. грн[848]. З них, компанії галузі видобування кам'яного вугілля сплатили на користь держави 1 219,83 тис. грн дивідендів та частки чистого прибутку. З цієї суми, 910,90 тис. грн сплатили підзвітні видобувні компанії:

- ДП «Львіввугілля» – 604,90 тис. грн
- ДП «Первомайськвугілля» – 166,00 тис. грн
- ДП «Мирноградвугілля» – 140,00 тис. грн

Детальні дані щодо надходжень на користь держави у розрізі видів платежів та за окремими підзвітними компаніями наведено в ***Розділі 9*** та ***Додатку 9***.

7.4.2.2 Платежі від підприємств з державною участю галузі видобування нафти та природного газу

Галузь видобування нафти і природного газу сплачує найбільший обсяг платежів на користь держави з усіх видобувних галузей. Відповідно до даних державних органів (ДПС, ДМС, Держгеонадра), сума надходжень податкових та інших платежів на користь держави галузі

[845] Постанова Вищого господарського суду України у справі № 10/10255/13 від 13.08.2013 р.; постанова Вищого господарського суду України у справі № 910/18227/13 від 24.06. 2014 р.
[846] Розпорядження КМУ «Про утворення ВАТ «Укртранснафта» № 256-р від 23.06.2001 р.
[847] Рішення Окружного адміністративного суду міста Києва від 13.11.2019 р., у справі № 640/2966/19 (рішення залишено без зміни за результатами апеляційного оскарження у листопаді 2020 року)
[848] Наведена сума включає обсяг платежів від усіх компаній галузі видобування кам'яного вугілля за всіма видами платежів (у тому числі разом з бюджетним відшкодуванням ПДВ). Список компаній галузі був сформований на основі відкритих даних Держгеонадра про володіння спецдозволами на користування надрами. Детальніше у ***Розділі 9***.

видобування нафти і природного газу та галузі транспортування нафти і природного газу в 2021 році склала 155 837 609,49 тис. грн[849]. З них, компанії галузі нафти та газу (в т.ч. транспортування) сплатили 877,08 тис. грн дивідендів та сплати частки чистого прибутку на користь держави, з яких 79,61 тис. грн припадає на ПАТ «Укрнафта» (суттєва компанія). У ***Розділі 9*** та ***Додатку 9*** зазначено деталізовану інформацію щодо надходжень у розрізі підзвітних компаній та видів платежів.

7.4.2.3 Платежі від підприємств з державною участю галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Згідно з даними державних органів (ДПС, ДМС, Держгеонадра), у 2021 році компаніями галузей видобування руд заліза, руд марганцю та руд титану було здійснено платежів на користь держави в обсязі 50 842 947,22 тис. грн[850]. З них, на користь держави було сплачено 253 520,52 тис. грн дивідендів та сплати частки чистого прибутку компанією АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія». Детальна інформація у розрізі видів платежів і підзвітних компаній наведена у ***Розділі 9*** та ***Додатку 9***.

7.5. Платежі держави на користь підприємств із державною участю

Законодавство України (в тому числі Господарський кодекс України[851] та Гірничий Закон України[852]) передбачає можливість надання державою підтримки суб'єктам господарювання з метою створення сприятливих організаційних та економічних умов для розвитку підприємництва.

7.5.1 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 відбутися протягом 30 днів з дня набрання чинності таким законом[853].

У липні 2021 року було прийнято Закон України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» з метою

[849] Наведена сума включає обсяг платежів від всіх компаній галузі видобування нафти і природного газу (в т. ч. транспортування) за всіма видами платежів (у тому числі разом з бюджетним відшкодуванням ПДВ). Список компаній галузі був сформований на основі відкритих даних Держгеонадра про володіння спецдозволами на користування надрами. Детальніше у ***Розділі 9***.
[850] Наведена сума включає обсяг платежів від всіх компаній галузі видобування руд металів за всіма видами платежів (у тому числі разом з бюджетним відшкодуванням ПДВ). Список компаній галузі був сформований на основі відкритих даних Держгеонадра про володіння спецдозволами на користування надрами. Детальніше у ***Розділі 9***.
[851] Ст. 16, 26, 48 Господарського кодексу
[852] Ст. 9, 29, 43, 48 «Гірничого закону України» № 1127-XIV від 06.10.1999 р.
[853] П. 7 ст. 20 Бюджетного кодексу України № 2456-VI від 08.07.2010 р.

погашення заборгованості за договорами купівлі-продажу та транспортування природного газу перед суб'єктами ринку природного газу[854].

Реалізація положень нового закону передбачалась шляхом виділення державних коштів в рамках нової бюджетної програми за правилами, визначеними постановою КМУ про порядок використання коштів[855]. Проте у 2021 році не було виділено відповідних коштів.

Натомість, така державна програма була включена до Державного бюджету в 2022 році[856]. КМУ також затвердив порядок використання коштів, де головним розпорядником бюджетних коштів визначено Міненерго[857].

7.5.1.1 Програми бюджетної підтримки в галузі видобування кам'яного вугілля

У 2021 році діяло 7 бюджетних програм, що були спрямовані на підтримку вугільної галузі (**Таблиця 7.8**). На реалізацію даних програм було заплановано витрати держбюджету в обсязі 6 065 634,39 тис. грн, в т. ч. 6 061 254,00 тис. грн витрат загального фонду держбюджету та 4 380,39 тис. грн - спеціального фонду. Касове виконання плану склало 6 033 608,55 тис. грн, тобто 99,47% плану.

Найбільший обсяг витрат державного бюджету на реалізацію бюджетних програм з підтримки вугільної галузі, а саме 4 615 040,80 тис. грн (що становить 76,48% загального обсягу), було здійснено в рамках бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі».

Враховуючи ситуацію, що склалася у зв'язку з військовою агресією росії проти України, та з урахуванням Закону України «Про захист інтересів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни»[858], більш детальна інформація про виконання бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі» у відкритому доступі відсутня.

Таблиця 7.8: Програми бюджетної підтримки в галузі видобування вугілля у 2021 р.[859]

Назва бюджетної програми	Загальний фонд, тис. грн		Спеціальний фонд, тис. грн	
	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2021 рік	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2021 рік
Загальне керівництво та управління у сфері енергетики	161 837,00	160 270,97	4 380,39	4 271,97
Наукова і науково-технічна діяльність у сфері енергетики	405,00	405,00	0,00	0,00
Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств	560 645,20	548 285,40	0,00	0,00

[854] Ч. 1 ст. 1 Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021 р.
[855] Ч. 3 ст. 4 Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021 р.
[856] У Законі України «Про Державний бюджет на 2022 рік» № 1928-IX від 02.12.2021 р. виділено видатки державну програму «Фінансове забезпечення заходів з врегулювання заборгованості, передбачених Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» за кодом 2401180. На цю програму було виділено 76 млн грн.
[857] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для фінансового забезпечення заходів з врегулювання заборгованості, визначених Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», та проведення відповідних взаєморозрахунків» № 1179 від 12.10.2022 р.
[858] Закон України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20#Text
[859] Дані Казначейства (річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2021 рік (розділ II.1)), що були отримані у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Назва бюджетної програми	Загальний фонд, тис. грн		Спеціальний фонд, тис. грн	
	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2021 рік	план з урахуванням внесених змін	касове виконання за 2021 рік
Гірничорятувальні заходи на вугледобувних підприємствах	340 000,00	339 998,40	0,00	0,00
Реалізація державного інвестиційного проєкту «Новокостянтинівська шахта». Розвиток виробничих потужностей»	83 326,00	65 848,61	0,00	0,00
Реструктуризація вугільної галузі	4 615 040,80	4 614 528,20	0,00	0,00
Оплата праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам державних вугледобувних підприємств	300 000,00	300 000,00	0,00	0,00
Всього	**6 061 254,00**	**6 029 336,58**	**4 380,39**	**4 271,97**

Відповідно до інформації, отриманої від підзвітних вуглевидобувних компаній, обсяг державної підтримки, наданої їм в рамках бюджетної програми «Реструктуризація вугільної галузі» у 2021 році становив 2 686 725,50 тис. грн. З 10 підзвітних вуглевидобувних компаній з участю держав, інформацію щодо обсягів державної допомоги надали 5 компаній (**Таблиця 7.9**).

Таблиця 7.9: Обсяг державної допомоги, отриманої підзвітними вуглевидобувними компаніями в рамках та у 2021 р.[860]

Компанія	Загальна сума державної допомоги, тис. грн	Бюджетна програма «Реструктуризація вугільної галузі»	Бюджетна програма «Оплата праці та внесення обов'язкових платежів, пов'язаних з виплатою заробітної плати працівникам державних вугледобувних підприємств»
ДП «Львіввугілля»	1 040 096,90	-	1 040 096,90
ДП «Селидіввугілля»	559 660,70	-	559 660,70
ДП «Мирноградвугілля»	566 047,00	524 480,00	41 567,00
ДП «Торецьквугілля»	357 138,50	355 694,50	1 444,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	163 782,40	-	163 782,40
Всього	**2 686 725,50**	**880 174,50**	**1 806 551,00**

7.5.1.2 Програми бюджетної підтримки в галузі видобування нафти та природного газу

За даними Звіту про виконання Державного бюджету України за 2021 рік, отриманими від Казначейства у відповідь на запит для цілей підготовки цього Звіту ІПВГ, у Державному бюджеті України не було перебачено жодних державних програм з підтримки галузі видобування нафти й природного газу.

[860] Згідно з інформацією, що була надана підзвітними (суттєвими) видобувними компаніями

7.5.1.3 Програми бюджетної підтримки в галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Згідно з даними Казначейства, у 2021 році з загального фонду державного бюджету було направлено 23 850,00 тис. грн на забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд.

Таблиця 7.10: Використання коштів згідно з окремими бюджетними програмами в галузі видобування руд заліза у 2021 р.[861]

Назва бюджетної програми	Загальний фонд	
	Виділені кошти на 2021 рік, тис. грн	Фактично використані кошти у 2021 р., тис. грн
Забезпечення життєдіяльності Криворізького гірничо-збагачувального комбінату окислених руд	23 850,00	23 850,00

Згідно з даними підзвітної (суттєвої) компанії галузі видобування руд титану - АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», вона не отримувала державної допомоги від органів влади чи інших надавачів державної допомоги у 2021 році. Програми державної підтримки видобутку руд марганцю в 2021 році також не реалізовувались.

7.5.2 Субвенції 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)

У попередніх Звітах ІПВГ у межах розкриття інформації згідно з Вимогою 5.2 Стандарту ІПВГ була відображена інформація про виконання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню у відповідному звітному періоді.

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, природного газу, послуг тепло-, водопостачання і водовідведення, квартирної плати тощо)[862]. Перерахування субвенції на оплату електроенергії здійснювалося 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 був недостатнім, - за рахунок загального фонду державного бюджету згідно з рішенням Мінфіну[863]. Натомість, особливості формування коштів для надання субвенцій на оплату природного газу не деталізовані новим порядком.

[861] Дані Казначейства (Річний звіт про виконання Державного бюджету України за 2021 р. (розділ II.1)), що були отримані у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[862] 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

[863] 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

Крім того, у жовтні 2019 року був запроваджений ще один порядок виплати житлових субсидій, у тому числі для оплати електроенергії та природного газу[864], що регулює виплати житлових субсидій, які здійснюються не в рамках субвенцій. З 1 січня 2020 року втратила чинність постанова КМУ №256 від 04.03.2002 р., якою був затверджений порядок надання субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню[865].

Законом України «Про Державний бюджет на 2021 рік» не було передбачено субвенції місцевим бюджетам на надання пільг та житлових субсидій населенню та не закладено жодних видатків на її реалізацію. Таким чином, у 2021 році були відсутні відповідні платежі.

7.5.3 Надання державних гарантій за запозиченнями суб'єктів господарювання

У 2021 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 у розмірі, що не перевищує 80% загальної суми таких боргових зобов'язань за портфелем кредитів, та 80% - за кожним окремим кредитом[866];
- міжнародних договорів України - для забезпечення повного або часткового виконання боргових зобов'язань суб'єктів господарювання - резидентів України.

Такі гарантії надаються виключно в межах і за напрямами, передбаченими відповідним Законом про Державний бюджет[867]. За дорученням КМУ відповідні правочини щодо його рішень вчиняє міністр фінансів[868].

Гарантії мають надаватися на умовах платності, строковості та забезпечення виконання зобов'язань[869]. Бюджетним кодексом визначені обов'язкові умови такого договору гарантії[870].

Мінфін за дорученням КМУ вчиняє відповідні правочини і веде Реєстр державних гарантій, наданих протягом бюджетного періоду[871]. Інформація про державні гарантії, надані з 2004

[864] 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

[865] На підставі Постанови КМУ «Деякі питання виплати державної соціальної допомоги» №1101 від 24.12.2019, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1101-2019-%D0%BF/ed20191224#Text

[866] Дію абз. 1 ч. 1 ст. 18 Бюджетного кодексу було призупинено в частині гарантованого державою боргу на 2022 рік згідно із Законом України «Про Державний бюджет України на 2022 рік» № 1928-IX від 02.12.2021 р.

[867] П. 2 ч. 1 ст. 17 Бюджетного кодексу
Ст. 6-1 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 р.» № 294-IX від 14.11.2019 р. тимчасово визначено іншу процедуру та розміри надання державних гарантій

[868] Закон України «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України» № 293-IX від 14.11.2019 р.

[869] Абз. 1 ч. 3 ст. 17 Бюджетного кодексу

[870] Абз. 3 ч. 3 ст. 17 Бюджетного кодексу

[871] Ч. 4 ст. 18 Бюджетного кодексу

року й дотепер, публікується на сайті Мінфіну за наступною адресою[872]: https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij.

7.5.3.1 Гарантії за позиками підприємств галузі видобування кам'яного вугілля

Жодна з підзвітних вугільних компаній з державною участю не опублікувала у відкритому доступі та не надала на платформі ІПВГ фінансову звітність за 2021 рік. Відповідно, у цьому звіті ІПВГ відсутні дані про довгострокові і короткострокові кредити та гарантії за позиками, які компанії оприлюднюють у своїй фінансовій звітності.

Згідно з даними Казначейства, у 2021 році державою не були здійснені виплати гарантійних зобов'язань за гарантійними угодами, укладеними компаніями у вугільному секторі.

Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами, залученими видобувними компаніями під державні гарантії зі сторони АТ «Лисичанськвугілля» у звітному році склала 3 070 367,14 тис. грн (***Таблиця 7.11***).

Таблиця 7.11: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у вугільній галузі перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії у 2021 р.[873]

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість, тис. грн	
	тис. дол. США	тис. грн	Сума заборгованості	Сплачено до держбюджету
АТ «Лисичанськ-вугілля»	112 557,54	3 070 367,14	1 837 170,7	-

АТ «Лисичанськвугілля» не надали дані щодо простроченої заборгованості у відповідь на запит в межах підготовки цього Звіту ІПВГ, тому Незалежний адміністратор не може проаналізувати чи збігаються вони з даними Казначейства.

Дві з підзвітних вуглевидобувних компаній у відповідях на запит про роль держави надали інформацію про обсяги наданих та непогашених кредитів/гарантій за кредитами у 2021 році (***Таблиця 7.12***).

Таблиця 7.12: Обсяг непогашених або наданих у 2021 році позик від держави або від державних видобувних підприємств на рахунку підзвітних компаній вуглевидобувної галузі[874]

Назва компанії	Сума кредиту/гарантії за кредитом та платежі	Надавач кредитів/гарантій	Термін повернення та відсоткова ставка
ДП «Львіввугілля»	Сума позики за договором: 123 847,00 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2021 р.: 123 847,00 тис. грн;	Надавач позики: Міненерго	Дата надання: 12.04.2019 р., 21.08.2019 р.; Дата повернення (прострочена): 24.12.2019 р.

[872] 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.
[873] Дані Казначейства (звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії станом на 01 січня 2022 року), що були отримані у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік
[874] Інформація згідно з відповідями підзвітних компаній на запити в цілях підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Назва компанії	Сума кредиту/гарантії за кредитом та платежі	Надавач кредитів/гарантій	Термін повернення та відсоткова ставка
	Залишковий обсяг на кінець 2021 р.: 123 847,00 тис. грн; Платежі у 2021 р.: відсутні.		Дата погашення: 6.05.2023 р. Безвідсоткова бюджетна позика.
	Сума позики за договором: 160 000,00 тис. грн	Надавач позики: ДП «Укрвугілля»	Дата надання: 29.12.2021 р., Дата повернення: 15.12.2022 р. Безвідсоткова позика.
ДП «Мирноградвугілля»	Сума позики за договорами: 25 000 тис. грн	Надавач позики: ДП «Укрвугілля»	Дата надання: 30.12.2021 р., Дата повернення: 15.12.2022 р.
	Сума позики за договорами: 98 382,00 тис. грн. Залишковий обсяг на початок 2021 р.: 73 382,00 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2021 р.: 98 382,00 тис. грн; Платежі у 2021 р.: відсутні.	Надавач позики: 1) ПАТ АК «Промінвестбанк»; 2) ПАП КБ «Приватбанк»; 3) Міненерго; 4) Міненерго; 5) ДП «Укрвугілля».	Дата надання: 1) 30.06.2009; 2) 10.10.1996; 3) 15.04.2019; 4) 21.08.2019; 5) 30.12.2021 Дата повернення: 1) 31.12.2009; 2) 01.10.1997; 3) 31.12.2019; 4) 31.12.2019; 5) 15.12.2022 Відсоткова ставка: 1) 22%; 2) 22%.

Відповідно до інформації, наданої Незалежному адміністратору, підзвітні видобувні компанії з державною участю у галузі видобування кам'яного вугілля не надавали кредитів та гарантій іншим компаніям.

7.5.3.2 Гарантії за позиками підприємств галузі видобування нафти та природного газу

На основі фінансової звітності підзвітних компаній з участю держави у галузі видобування нафти та природного газу (в т. ч. транспортування), якщо така звітність була доступна у відкритому доступі або надана на платформі ІПВГ, було зібрано дані щодо короткострокових та довгострокових позик компаній в 2021 році (***Таблиця 7.13***).

Таблиця 7.13: Інформація про позики нафтогазових компаній станом на 31.12.2021 р.

Компанія	Загальний обсяг заборгованості станом на 31.12.2021 р.
АТ «Укргазвидобування»[875]	Довгострокові зобов'язання - 2 549 700 тис. грн (в т. ч. 0,00 тис грн довгострокові кредити банків) Короткострокові зобов'язання - 6 427 590 тис. грн (в т. ч. 6 427 590 тис. грн довгострокові кредити банків)
АТ «НАК «Нафтогаз України»[876]	Довгострокові зобов'язання - 40 622 225 тис. грн (в т. ч. 7 869 779,00 тис. грн довгострокові кредити банків) Короткострокові зобов'язання - 14 777 374 тис. грн (в т. ч.

[875] АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність за 2021 рік, надана компанією на платформі ІПВГ
[876] АТ «НАК «Нафтогаз України», Окрема фінансова звітність за 2021 рік, https://www.naftogaz.com/short/e47b3347

Компанія	Загальний обсяг заборгованості станом на 31.12.2021 р.
	2 702 075 тис. грн довгострокові кредити банків) Станом на 31.12.2021 року, всі залишки за позиками компанії були забезпечені надходженнями від майбутніх продажів (1 416 535 тис. грн) та запасами (20 714 595 тис. грн). Станом на 31.12.2021 року, зобов'язання за позиками компанії в сумі 1 971 756 тис. грн були гарантовані державою. У звітному періоді АТ «НАК «Нафтогаз України» уклала додаткові угоди з банками, щодо зміни відсоткових ставок, зміну графіків погашення заборгованостей із перенесенням остаточних термінів їх погашення до 2024 року. Ці зміни не вважаються значними змінами умов фінансових зобов'язань.
АТ «Укртрансгаз»[877]	Довгострокові зобов'язання - 132 296 тис. грн (в т. ч. 132 296 тис. грн довгострокові кредити банків) Короткострокові зобов'язання - 339 542 тис. грн (в т. ч. 2 156 тис. грн довгострокові кредити банків) Типи забезпечення: оборотні активи АТ «НАК «Нафтогаз України» в сумі 3 762 708 тис. грн станом на 31.12.2021 р. Станом на 31.12.2021 р., кредити банків товариства були гарантовані державою у сумі 486 950 тис. грн.

Згідно з даними Казначейства, в 2021 році до Державного бюджету надійшли кошти у рахунок погашення заборгованості компаній галузі видобування нафти й газу в загальному обсязі 52 010 148,50 грн (***Таблиця 7.14***). Перелік компаній нафтогазового комплексу, що в 2021 році мали прострочену заборгованість перед державою за кредитами (позиками), залучені під державні гарантії, наведено в таблиці нижче.

Таблиця 7.14: Прострочена заборгованість суб'єктів господарювання у нафтогазовій галузі перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії у 2021 р.[878]

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість	
	в іноземній валюті	у національній валюті		Сума заборгованості	Сплачено до держ. бюджету
АХК «Укрнафтопродукт» (00018201) (Угода від 12.08.1996 № 7)	17 041 897,23 дол. США	464 872 281,02 грн	-	211 672 676,9 грн	-
АТ «НАК «Нафтогаз України» (20077720) (Договір від 05.06.2009 № 28010-02/60)	-	-	1 971 298,96 грн	-	-
АТ «Укртрансгаз» (30019801) (Договір від	-	-	64 559,87 грн	-	-

[877] АТ «Укртрансгаз», Фінансова звітність та звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf

[878] Дані Казначейства (Звіт про прострочену заборгованість суб'єктів господарювання перед державою за кредитами (позиками), залученими під державні гарантії станом на 01 січня 2022 року), що були отримані у відповідь на запит в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

Назва компанії	Сума простроченої заборгованості перед державою за кредитами		Надходження коштів до держбюджету у рахунок погашення заборгованості	Сума заборгованості за пенею, нарахованою на прострочену заборгованість	
	в іноземній валюті	у національній валюті		Сума заборгованості	Сплачено до держ. бюджету
11.12.2012 № 15010-03/127)					
ТОВ «Укрнафтінвестиції» (Украгробіржа) (30217347) (Угода про реструктурування від 31.12.2003 №130-04/170)	170 822,53 дол. США	4 659 731,14грн	-	6 485 079,83 грн	-
ПАТ «Укртрансгаз» (30019801)ЄБРР (Кредитна угода від 15.12.2014 № 42608, Субкр.угода від 25.05.2015 №13010-05/59)	-	-	49 974 289,75 грн	-	-
Українська енерго-сервісна компанія (ПРАТ «УкрЕСКО») (20077482) (Угода від 21.10.2005 № 28000-04/77-1)	2 424 426,41 дол. США	66 133 988,50 грн	-	13 679 884,99 грн	-

У звітному періоді у двох підзвітних компаній нафтогазової галузі (АТ «НАК «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз») були наявні державні гарантії за кредитами (***Таблиця 7.15***).

Таблиця 7.15: Кредитні договори та державні гарантії за кредитами підзвітних компаній нафтогазової галузі станом на 2021 р.

Надавач кредитів/гарантій	Сума кредиту/гарантії за кредитом	Обсяг платежів у 2021 р.	Термін повернення та відсоткова ставка
АТ «НАК «Нафтогаз України»[879]			
ВАТ «Ощадбанк» (гарантії - Кабінет Міністрів України)	Загальний обсяг кредиту: 1 971 756,53 тис. грн; Залишковий обсяг на початок 2021 р.: 1 971 756,53 тис. грн; Залишковий обсяг на кінець 2021 р.: 1 971 756,53 тис. грн.	236 555,88 тис. грн - відсотки АТ «Ощадбанк»; 1 971,30 тис. грн - комісія Мінфіну за надання Державної гарантії.	Дата отримання - 05.06.2009 р. (разова видача). Термін повернення - 24.12.2024 р. Сплачується щомісячно в останній робочий день місяця. Надано державну гарантію Кабінетом Міністрів України.
АТ «Укргазвидобування»[880]			
АБ «Укргазбанк», АТ «Укрексімбанк»	Загальний обсяг кредиту - 3 700 млн грн, та 107,4 млн дол. США (еквівалентно 6 629,68 млн грн) Залишковий обсяг на початок 2021 р. -	Загальний обсяг платежів - 5 680,76 млн грн, та 37,05 млн євро	Відсоткова ставка: - в євро: 4,5%; 4,7% - в дол. США: 6,0%; 6,2% - в грн: 12,5%; 12,4%.

[879] Дані з відповіді компанії на запит про роль держави
[880] Дані з відповіді компанії на запит про роль держави

Надавач кредитів/гарантій	Сума кредиту/гарантії за кредитом	Обсяг платежів у 2021 р.	Термін повернення та відсоткова ставка
	14,28 млн грн та 57,41 млн дол. США (еквівалентно 1 637,61 млн грн) Залишковий обсяг на кінець 2021 р. - 128,67 млн грн та 4,49 млн дол. США (еквівалентно 251.04 млн грн) Застава - 7 547,29 млн грн.		
АТ «Укртрансгаз»[881]			
Deutsche Bank AG Schaft (гарантії - Міністерство фінансів України). Кредитний договір від 11.12.2012 №1/1212000351	Сума державної гарантії у валюті кредиту: 53 574,69 тис. євро	-	Сума державної гарантії: 553 691,68 тис. грн

7.5.3.3 Гарантії за позиками підприємств галузі видобування руд заліза, марганцю та титану

Згідно з інформацією, наведеною в ***Розділі 7.2.1.3***, серед підзвітних компаній галузей видобування руд заліза та марганцю у звітному періоді були відсутні підприємства з державною участю. Відповідно до фінансової звітності АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»[882], що здійснює видобування руд титану, компанія не має довго- та короткострокових кредитів та не отримувала гарантій з боку держави за позиками в 2021 році.

7.5.4 Обмеження щодо звернення стягнення на майно підприємств з державною участю

У 2021 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[883].

Як виняток, мораторій не поширювався на примусову реалізацію майна для погашення заборгованості перед АТ «НАК «Нафтогаз України» та її дочірніми підприємствами, що

[881] Мінфін, Інформація щодо наданих державних гарантій у 2004-2021 роках (станом на 01.01.2022), https://mof.gov.ua/uk/reestr-derzhavnih-garantij
[882] АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія», фінансова звітність за 2021 р., надана на платформі ІПВГ
[883] Ст. 1 Закону України «Про введення мораторію на примусову реалізацію майна» № 2864-III від 29.11.2001 р.

здійснювали постачання природного газу на підставі ліцензії[884], крім випадків, якщо відповідні об'єкти не підлягали приватизації[885].

Наразі законодавство визначає категорії об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації, лише в загальних рисах (до цього переліку входять, у тому числі, магістральні нафто- і газопроводи та магістральний трубопровідний транспорт, що обслуговують потреби держави в цілому, підземні нафто- та газосховища)[886], однак конкретний перелік таких об'єктів на дату цього Звіту не затверджений (у ВРУ зареєстрований відповідний законопроєкт, який готується до другого читання[887]). За таких обставин вищезазначений виняток із застосування мораторію фактично розширений до прийняття такого переліку. 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[888].

7.5.5 Компенсація державою витрат на виконання спеціальних обов'язків, покладених на суб'єктів ринку природного газу

- Покладення спеціальних обов'язків та їхній зміст

Відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу», 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[889].

Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» та постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес»[890] 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. Натомість, виходячи з визначення послуг у сфері функціонування ринку природного газу, наведеного в цьому законі, така компенсація є державною підтримкою[891].

---

[884] 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.

[885] 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, транспортуватися ла постачалися населенню (стаття 1 зазначеного закону).

[886] Ст. 4 Закону України «Про приватизацію державного і комунального майна» № 2269-VIII від 18.01.2018 р.

[887] Проєкт Закону «Про перелік об'єктів права державної власності, що не підлягають приватизації» № 4020 від 02.09.2020 р.

[888] Закон України «Про гарантії держави щодо виконання судових рішень» № 4901-VI від 05.06.2012 р. Такі кошти перераховуються Держказначейством протягом 3-х місяців з дня надходження документів та відомостей, необхідних для цього, і вважаються збитками державного бюджету.

[889] Ч. 1 Ст. 11 Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р.

[890] Ч. 2 ст. 3 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р., п. 2 постанови КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420-2018-п від 23.05.2018 р.

[891] П. 14 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» №1555-VII від 01.07.2014 р. 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.

У 2018 році була прийнята 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»[892]. На період з 1 січня 2021 року до 20 травня 2021 року зазначене положення покладало наступні спеціальні обов'язки на наступних суб'єктів ринку природного газу:

1) **на АТ «НАК «Нафтогаз України»** - обов'язок купувати природний газ у суб'єктів ринку природного газу та продавати його виробникам теплової енергії (за визначеними категоріями);

2) 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 АТ «НАК «Нафтогаз України» на умовах, визначених Положенням, для формування ресурсу природного газу для потреб виробників теплової енергії для всіх категорій використання природного газу.

Малюнок 7.4: Постачання газу та платежі в рамках покладення спеціальних обов'язків на ринку природного газу (до 20.05.2021 р.)

Постачання здійснювалося на умовах та в порядку, визначених відповідною постановою КМУ про покладення спеціальних обов'язків.

[892] 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.

Крім зазначених вище, інші суб'єкти господарювання, що провадять діяльність з видобутку природного газу, також могли добровільно взяти на себе зобов'язання, передбачене п. 1 вище, стосовно будь-якого обсягу видобутого газу.

З 20.05.2021 р. вищезазначена постанова втратила чинність та на період до закінчення 2021 року на суб'єктів ринку природного газу не покладались жодні спеціальні обов'язки.

В 2022 році у зв'язку з запровадженням в Україні воєнного стану було прийнято нову постанову КМУ, якою покладено нові спеціальні обов'язки на наступних суб'єктів ринку природного газу:

1) на **ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг»** - обов'язок з 01.05.2022 р. по 30.04.2023 р. (включно) реалізовувати природний газ постачальникам природного газу в обсягах, необхідних побутовим споживачам, постачання яким такі постачальники здійснюють у відповідному періоді постачання[893];

2) на **ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»** - обов'язок з 01.06.2022 р. та протягом дії воєнного стану, а також протягом шести місяців після його припинення або скасування реалізовувати природний газ операторам газорозподільних систем у розмірі нормативних, понаднормованих втрат та виробничо-технологічних витрат, втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій[894];

   Також на **ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»** як на суб'єкта господарювання, що здійснює функції постачальника «останньої надії»[895], обов'язок до 30.04.2023 р. (включно) постачати природний газ споживачам, які не належать до категорії побутових споживачів і виконують життєво важливі функції для забезпечення обороноздатності держави[896];

3) на **НАК «Нафтогаз України»** - обов'язок забезпечувати ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» та ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» (у тому числі як постачальника «останньої надії») ресурсом природного газу, необхідним для забезпечення виконання їхніх спеціальних обов'язків з 1 травня 2022 року по 30 квітня 2023 року[897];

4) на **АТ «Укргазвидобування»** і **Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз»** - щодо продажу природного газу, а на **НАК «Нафтогаз**

[893] Пп. 1 п. 4 Положення «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» затвердженого постановою КМУ № 222 від 06.03.2022 р.
[894] Пп. 2 п. 4 Положення «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» затвердженого постановою КМУ № 222 від 06.03.2022 р.
[895] Публікація Міненерго від 10.07.2020 р.
[896] Пп. 3 п. 4 Положення «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» затвердженого постановою КМУ № 222 від 06.03.2022 р.
[897] Пп. 4 п. 4 Положення «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» затвердженого постановою КМУ № 222 від 06.03.2022 р.

України» - щодо формування ресурсу природного газу для побутових споживачів і виробників теплової енергії шляхом придбання такого газу[898].

Постачання здійснюється на умовах, за цінами та в порядку, визначених відповідною постановою КМУ на 2022 рік про покладення спеціальних обов'язків.

- Компенсація витрат, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків

Закон 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[899]. Джерела фінансування та порядок визначення компенсації є обов'язковими складовими рішення КМУ про покладання спеціальних обов'язків[900].

У грудні 2020 року КМУ затвердив порядок визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки[901]. Цей порядок передбачає компенсацію з Державного бюджету та встановлює формулу для розрахунку такої компенсації з урахуванням цілого ряду показників, у тому числі обсягу економічно обґрунтованих витрат відповідного суб'єкта. Положення цього порядку застосовувались до 20.05.2021 р. (до втрати чинності постанови КМУ № 867 про встановлення спеціальних обов'язків), при цьому в Державному бюджеті на 2021 рік джерел компенсації суб'єктам ринку природного газу за виконання спеціальних обов'язків не було передбачено.

У 2022 році Законом України «Про Державний бюджет на 2022 рік» були визначені джерела компенсації для суб'єктів господарювання, що здійснюють спеціальні обов'язки[902], а саме, надходження в рамках програм допомоги Європейського Союзу, урядів іноземних держав, міжнародних організацій, донорських установ, яка надається з метою фінансового забезпечення заходів, спрямованих на врегулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування[903].

Інформація щодо квазіфіскальних операцій, пов'язаних з виконанням підзвітними компаніями спеціальних обов'язків, наведена в ***Розділі 5.11*** цього Звіту.

[898] Пп. 5 п. 4 Положення «Про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» затвердженого постановою КМУ № 222 від 06.03.2022 р.
[899] Ч. 7 ст. 11 Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р.
[900] Ч. 4 ст. 11 Закону України «Про ринок природного газу» № 329-VIII від 09.04.2015 р.
[901] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки» № 1194 від 03.12.2020 р.
[902] П. 25 ч. 1 ст. 14 Закону України «Про Державний бюджет на 2022 рік» № 1928-IX від 02.12.2021 р.
[903] П. 11 ч. 1 ст. 11 Закону України «Про Державний бюджет на 2022 рік» № 1928-IX від 02.12.2021 р.

7.5.6 Реалізація газу та нафти власного видобутку на користь АТ «НАК «Нафтогаз України»

Законодавство України зобов'язує низку суб'єктів щомісячно продавати виключно на біржових аукціонах нафту сиру, газовий конденсат власного видобутку (крім обсягів, що використовуються на власні технологічні потреби) та скраплений 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,
- учасників договорів про спільну діяльність, та/або осіб, уповноважених договорами про спільну діяльність, укладеними за участю зазначених підприємств (наприклад, ПАТ «Укрнафта»)[904].

Для такого продажу КМУ встановлює стартову ціну[905], нижче якої продаж нафти сирої і газового конденсату власного видобутку такими суб'єктами не допускається. У разі якщо ціна, за якою здійснюється реалізація нафти сирої 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 АТ «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 продажу вуглеводнів.

7.5.7 Перевірка державної допомоги

Закон України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» передбачає, що заходи державної підтримки мають перевірятися Антимонопольним комітетом України («**АМКУ**») на належність до державної допомоги, яка підлягає перевірці на допустимість для конкуренції[906].

За своєю природою державною допомогою суб'єктам господарювання вважається їх підтримка у будь-якій формі за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів, що спотворює або загрожує спотворенням економічної конкуренції, створюючи переваги для

[904] Ст. 4-1 Закону України про нафту і газ
[905] Порядок визначення стартової ціни та процедуру проведення аукціонів затверджено постановою КМУ «Про організацію та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирої, газового конденсату власного видобутку і скрапленого газу» № 570 від 16.10.2014 р.
[906] Ст. ст. 12, 13 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.

виробництва окремих видів товарів чи провадження окремих видів господарської діяльності[907].

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)[908].

Критерії допустимості державної допомоги для конкуренції можуть бути встановлені КМУ для окремих категорій державної допомоги.

Зокрема, 13.01.2021 р. КМУ прийняв постанову «Про затвердження Критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі»[909], яка визначає такі критерії оцінки допустимості державної допомоги в цій галузі:

- недопущення суттєвої нерівності умов діяльності конкуруючих між собою суб'єктів господарювання у вугільній галузі;
- недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції на ринках виробництва теплової та електричної енергії;
- зменшення впливу на навколишнє природне середовище в результаті видобутку вугілля вугільними підприємствами, яким надається допомога на закриття (ліквідацію).

Така державна допомога може бути допустимою, якщо (1) надається на чітко визначені цілі (ліквідацію вугледобувних підприємств, покриття виняткових витрат та ін.) та (2) покриває тільки витрати, що стосуються вугілля для виробництва електричної енергії, комбінованого виробництва тепла та електричної енергії, виробництва коксу і як пального для доменних печей у сталеливарній промисловості.

11.10.2021 р. КМУ також прийняв постанову «Про затвердження критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання на охорону навколишнього природного середовища»[910], яка передбачає будівництво або переоснащення об'єктів енергетичної інфраструктури, на яку поширюються тарифи та умови підключення до мережі, визначені законодавством України, для цілей охорони навколишнього природного середовища.

Відповідно до цієї постанови, до об'єктів енергетичної інфраструктури входять устаткування і споруди, що розміщені на території України, включаючи ті, що зв'язують її з однією або кількома іншими країнами, а саме:

[907] П. 1 ч. 1 ст. 1 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.
[908] Відповідно до ст. 4 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» №1555-VII від 01.07.2014 р. 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.
[909] Постанова КМУ «Про затвердження критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання у вугільній галузі» № 38 від 13.01.2021 р.
[910] Постанова КМУ «Про затвердження критеріїв оцінки допустимості державної допомоги суб'єктам господарювання на охорону навколишнього природного середовища» № 1060 від 11.10.2021 р.

- магістральні та розподільні трубопроводи для транспортування природного газу та біогазу, які є частиною мережі, за винятком трубопроводів високого тиску, що використовуються для розподілу природного газу до переробних заводів чи/або до кінцевого розвантажувального термінала;
- підземні сховища, підключені до газопроводів високого тиску, що використовуються для розподілу природного газу;
- об'єкти для прийому, зберігання та регазифікації або декомпресії скрапленого природного газу (LNG) або стисненого природного газу (CNG);
- будь-яке обладнання або установки, включаючи компресорні станції, необхідні для безпечного, надійного та ефективного функціонування системи або для забезпечення реверсивної здатності;
- трубопроводи, що використовуються для транспортування сирої нафти;
- насосні станції і сховища, необхідні для роботи трубопроводів для сирої нафти;
- обладнання або установки, необхідні для належного, безпечного та ефективного функціонування відповідної системи, у тому числі системи захисту, моніторингу та контролю, а також реверсивне обладнання;
- двоокис вуглецю - мережа трубопроводів, зокрема пов'язаних компресорних станцій, для транспортування двоокису вуглецю до місця зберігання з метою закачування двоокису вуглецю у відповідні підземні геологічні утворення для зберігання.

Витратами, що можуть бути відшкодовані отримувачу державної допомоги, є капітальні інвестиції на будівництво або переоснащення вищенаведених об'єктів енергетичної інфраструктури. Розмір такої державної допомоги не повинен перевищувати різницю між витратами, що можуть бути відшкодовані отримувачу державної допомоги, та операційним прибутком від інвестицій отримувача державної допомоги.

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[911]. Державна допомога, надана всупереч вимогам законодавства, вважається незаконною та підлягає поверненню державі в повному обсязі[912] 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 (серед них - послуги у сфері функціонування ринку природного газу в рамках покладення спеціальних обов'язків)[913].

АМКУ веде Реєстр програм державної допомоги за посиланням: http://pdd.amc.gov.ua/portal/registry/registryofstateaid/list.

[911] Ч. 1-2 ст. 9 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.
[912] Ч. 9 ст. 11 Закону України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» № 1555-VII від 01.07.2014 р.
[913] Постанова КМУ «Про затвердження переліку послуг, що становлять загальний економічний інтерес» № 420 від 23.05.2018 р.

АМКУ щорічно публікує звіти про надання допомоги суб'єктам господарювання на основі інформації, наданої органами державної влади та місцевого самоврядування[914] та публікує їх за посиланням: https://amcu.gov.ua/pro-nas/zvitnist/richni-zviti-pro-nadannya-derzhavnoyi-dopomogi.

7.6. Функції підприємств із державною участю та платежі суб'єктів господарювання 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**.

У деяких випадках держава покладає на окремих суб'єктів господарювання обов'язки, які не передбачені їхніми статутними документами (наприклад, обов'язок постачати природний газ виробникам теплової енергії за фіксованою ціною - див. **Розділ 7.5.5** цього Звіту; обов'язок продажу нафти, газового конденсату власного видобування та скрапленого газу на біржових аукціонах- див. **Розділ 7.5.6** цього Звіту).

Як правило, видобувні компанії здійснюють платежі на користь підприємств із державною участю за надані послуги/виконані роботи. 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.

Оскільки узагальнена інформація щодо таких платежів чи вичерпний перелік таких можливих платежів у законодавстві відсутні, нижче наведені окремі види платежів, що є суттєвими для української економіки.

7.6.1 Платежі за транспортування нафти і газу

Платежі за транспортування нафти і газу, які підприємства здійснюють на користь АТ «Укртранснафта» та ТОВ «Оператор ГТС України», 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[915]. Тексти таких договорів є обов'язковими для застосування без зміни їхнього змісту, але з можливістю конкретизувати їх умови[916].

Тарифи на транспортування нафти магістральними нафтопроводами, а також на транспортування газу магістральними і транскордонними газопроводами встановлюються НКРЕКП. Зокрема, у 2021 р. діяли:

[914] Звіт Антимонопольного комітету України «Про надання допомоги суб'єктам господарювання» за 2021 рік
[915] Постанова НКРЕКП «Про затвердження Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу» № 2499 від 30.09.2015 р.; постанова НКРЕКП «Про затвердження Типового договору транспортування природного газу» № 2497 від 30.09.2015 р.
[916] Відповідно до ч. 4 ст. 179 Господарського кодексу

- постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України на перехідний період»[917] до 31 жовтня 2022 р.;
- 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»[918].

Інформація за 2021 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 5.2.4** цього Звіту.

7.6.2 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. Такі та деякі інші послуги, напряму не пов'язані з видобуванням, надавали, зокрема, спеціалізовані державні геологічні підприємства, установи та організації, що належать до сфери управління Держгеонадр[919], та інші державні підприємства. Наприклад:

- Державне підприємство «Українська геологічна компанія» є геологорозвідувальним підприємством, яке виконує геологічні, гідрогеологічні, геофізичні роботи тощо[920];
- ДНВП «Геоінформ України» надає послуги з підготовки геолого-інвестиційного паспорту ОТГ, підготовки пакету геологічної документації для отримання спеціальних дозволів, складання довідки щодо геологічної характеристики ділянки надр та координат, опрацювання фондових геологічних матеріалів, послуги з визначення початкової ціни продажу спеціальних дозволів на аукціоні, розміру збору за продовження строку дії спеціального дозволу тощо[921];
- 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[922].

У той же час, ці компанії не здійснюють видобувну діяльність та, відповідно, не відносяться до «підприємств з державною участю» та/або інших підзвітних компаній для цілей ІПВГ Звіту.

[917] Постанова НКРЕКП «Про встановлення тарифів на транспортування нафти магістральними трубопроводами АТ «Укртранснафта» для споживачів України на перехідний період» № 2108 від 11.10.2019р.
[918] 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.
[919] Веб-сайт Державної служби геології та надр України з Переліком державних геологічних підприємств та організацій, що належать до сфери управління Державної служби геології та надр України
[920] Веб-сайт ДП «Українська геологічна компанія»
[921] Веб-сайт ДНВП «Геоінформ України» з переліком платних послуг ДНВП «Геоінформ України»
[922] Веб-сайт Державного геофізичного підприємства «Укргеофізика»

7.6.3 Платежі на користь підприємств з державною участю в межах корпоративних відносин

Положення законодавства України

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 7.4** 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 (якщо застосовано) рішення про вихід зі складу їх учасників з виплатою вартості частки у статутному капіталі (таке право мають, наприклад, учасники ТОВ).

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.

Дані про дивіденди на користь компаній з державною участю

В рамках підготовки інформації щодо сплати дивідентів дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України» було проаналізовано їх фінансову звітність. Враховуючи ситуацію, що склалася у зв'язку із військовою агресією росії проти України, та з урахуванням Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни»[923], у вільному доступі відсутня фінансова звітність за 2021 рік дочірніх компаній ПАТ «Укрнафта», АТ «Укртранснафта». Дані про сплату дивідендів дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України», що є підзвітними компаніями в межах Звіту ІПВГ за 2021 р, наведені в таблиці нижче (***Таблиця 7.16***). Так, найбільшу суму дивідендів було отримано від дочірньої компанії АТ «Укргазвидобування»: 20 839 985 тис. грн. Виплат дивідендів дочірніми компаніями АТ «Укртрансгаз» та ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» у фінансовій звітності не виявлено.

Таблиця 7.16: Сплата дивідендів дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України», що є підзвітними компаніями в межах Звіту ІПВГ за 2021 р.

Показник	Частка АТ «НАК «Нафтогаз України» в статутному капіталі компанії	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2021 році, тис. грн
Всього отримано дивідендів АТ «НАК «Нафтогаз України» від всіх платників[924]	-	20 839 985

[923] Закон України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20#Text

[924] Сума отриманих дивідендів за даними тих дочірніх компаній АТ «НАК «Нафтогаз України», щодо яких була доступна фінансова звітність

Показник	Частка АТ «НАК «Нафтогаз України» в статутному капіталі компанії	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2021 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування» сплатило дивідендів на користь АТ «НАК «Нафтогаз України»[925]	100%	20 839 985
АТ «Укртрансгаз»[926]	100%	0,00
ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз»[927]	100%	0,00
ПАТ «Укрнафта»	50% + 1 акція	н/д
АТ «Укртранснафта»	100%	н/д

Обсяг дивідендів, отриманих дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України», що займаються видобуванням і транспортуванням (зберіганням) нафти та природного газу , від їх видобувних дочірніх та асоційованих підприємств зазначено у таблиці нижче (***Таблиця 7.17***). У вільному доступі відсутня фінансова звітність за 2021 рік АТ «Укртранснафта», та дочірніх компаній АТ «Укрнафта»: СП «Бориславська нафтогазова компанія» (у формі ТОВ), СП «Укркарпатойл ЛТД», СП «Каштан Петролеум».

Таблиця 7.17: Дивіденди, отримані дочірніми компаніями АТ «НАК «Нафтогаз України» від своїх видобувних дочірніх та асоційованих підприємств у 2021 р.

Назва дочірньої компанії АТ «НАК «Нафтогаз України»	Сума отриманих/сплачених дивідендів в 2021 році, тис. грн
АТ «Укргазвидобування», отримано дивідендів[928]	**0,00**
АТ «Укртрансгаз», отримано дивідендів [929]	**0,00**
АТ «Укртранснафта», отримано дивідендів	**н/д**
АТ «Укрнафта», отримано дивідендів	**н/д**
Сума сплачених дивідендів видобувними дочірніми та асоційованими компаніями АТ «Укрнафта» на користь всіх акціонерів:	-
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	н/д
СП «Укркарпатойл ЛТД»	н/д
СП «Каштан Петролеум ЛДТ»	н/д

7.7. Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки

Особливості управління об'єктами державної власності[930], в тому числі - регулювання фінансових відносин держави і підприємств, власником яких частково чи повністю є держава, встановлені в Законі України «Про управління об'єктами державної власності». Окремі положення також містяться в Конституції України, Господарському кодексі, Цивільному кодексі України, Законах України «Про захист економічної конкуренції», «Про

[925] АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://ugv.com.ua/uploads/UGV_9m21fsu_Separate%20FS%20final%20(28_10_2021).pdf
[926] АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf
[927] ПАТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз», Річна інформація емітента цінних паперів за 2021 рік, https://chornomornaftogaz.com.ua/images/pdf/zvit_emitenta_2021.pdf
[928] АТ «Укргазвидобування», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://ugv.com.ua/uploads/UGV_9m21fsu_Separate%20FS%20final%20(28_10_2021).pdf
[929] АТ «Укртрансгаз», Окрема фінансова звітність і звіт незалежного аудитора за 2021 рік, https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf
[930] До таких об'єктів, зокрема, належать майно, передане державним підприємствам і корпоративні права, що належать державі у статутних капіталах господарських організацій (ч. 1 ст. 3 Господарського кодексу)

господарські товариства», «Про оренду державного та комунального майна», «Про акціонерні товариства», «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю», «Про нафту і газ» та інших.

Функції з управління об'єктами державної власності здійснюють органи державної влади, серед яких: КМУ, міністерства (наприклад, Міненерго, Мінекономіки) та інші центральні органи виконавчої влади, в тому числі Держгеонадра та Фонд державного майна України. Загалом в Україні існує понад 80 суб'єктів управління[931].

У 2021 році для підвищення ефективності та прозорості управління в Україні діяла 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[932]. Інформація з Реєстру надається Фондом державного майна України у відповідь на письмові запити органів влади, підприємств, установ, організацій та громадян. Інформація про надання доступу до Реєстру, а також про особливості формування Реєстру доступна за посиланнями: https://www.spfu.gov.ua/ua/content/spf-stateproperty-iproviding.html, https://www.spfu.gov.ua/ua/content/spf-stateproperty-forming.html

2) Перелік суб'єктів господарювання державного сектору економіки, який ведеться Фондом державного майна України, доступний за посиланням: https://www.spfu.gov.ua/ua/content/spf-stateproperty-Subiekti-gospodaruvannya.html

3) Реєстр контрактів, укладених з керівниками суб'єктів господарювання державного сектору економіки, який ведеться Мінекономіки. Наразі електронний доступ до Реєстру обмежений.

4) Портал державних підприємств на сайті Мінекономіки (Pro.Zvit), на якому консолідується інформація про статус підприємств, їх фінансові результати. Наразі електронний доступ до порталу обмежений.

5) Інформація про результати моніторингу ефективності управління об'єктами державної власності, проведеного Мінекономіки[933]. Наразі електронний доступ до інформації обмежений.

6) Зведені показники виконання фінансових планів суб'єктами господарювання державного сектору економіки, що формуються Мінекономіки, доступні поквартально за посиланням: https://www.me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&id=00bbbf50-cea4-4438-ab49-3e1cef452d14&tag=FinansovePlanuvannia.

[931] Інформація щодо основних засад впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки на Урядовому порталі

[932] Порядок ведення реєстру затверджено постановою КМУ «Про формування і ведення Реєстру корпоративних прав держави» № 1679 від 29.10.2003 р.

[933] Порядок здійснення контролю за виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності, затверджений постановою КМУ № 832 від 19 червня 2007 р.

Зазначені бази даних містять інформацію про суб'єктів господарювання державного сектору економіки (тобто підприємства, що перебувають в опосередкованій державній власності, до них не включені).

Наразі Мінекономіки не публікує кількість державних підприємств в України, тому така інформація недоступна щодо 2021 року. Проте, відповідно до Реєстру суб'єктів господарювання державного сектору економіки ФДМУ, станом на 01.07.2022 р. в Україні існує 3332 державних підприємства, їх об'єднань, дочірніх підприємств та господарських товариств, державна частка у статутному капіталі яких перевищує 50 відсотків[934].

Через введення воєнного стану в Україні у 2022 році, доступ до окремих джерел інформації був обмежений у цілях забезпечення інформаційної безпеки в Україні, тому частини інформації немає у відкритому доступі.

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 27.05.2015 р.) у контексті реформи суб'єктів господарювання, які належать державі.

У межах 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, АТ «НАК «Нафтогаз України»), а які - бути передані в концесію, приватизовані або ж ліквідовані[935].

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[936]. 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.

[934] Реєстр (перелік) суб'єктів господарювання державного сектору економіки (державних підприємств, їх об'єднань, дочірніх підприємств та господарських товариств, державна частка у статутному капіталі яких перевищує 50 відсотків) з інформацією про суб'єкти управління та окремі показники фінансово-господарської діяльності суб'єктів господарювання, станом на 01.07.2022 р.

[935] Публікація на Урядовому порталі щодо стратегічного бачення управління державними підприємствами. Веб-сайт Міністерства економіки України із сукупністю всіх переліків підприємств державної форми власності; Деталі на сайті КМУ щодо реформи управління державними підприємствами (у тому числі проміжні результати). Ще одним документом, який регулює політику держави при управлінні підприємствами з державною участю, є постанова КМУ «Про затвердження Основних концептуальних підходів до підвищення ефективності управління корпоративними правами держави» №155 від 11.02.2004 р. Через введення воєнного стану в Україні у 2022 році, доступ до цих ресурсів може бути обмежений.

[936] Інформація щодо основних засад впровадження політики власності щодо суб'єктів господарювання державного сектору економіки на Урядовому порталі

Також визначено, що управління суб'єктами господарювання державного сектору економіки повинно здійснюватися на основі таких 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[937], було передбачено створення наглядових рад у встановленому порядку. Крім того, відповідно до Основних засад, були затверджені окремі політики власності для деяких особливо важливих для економіки України підприємств.

Щодо АТ «НАК «Нафтогаз України», що визначений в рамках реформи як стратегічно важливий для держави суб'єкт господарювання, КМУ було окремо затверджено:

- Політику власності АТ «НАК «Нафтогаз України»[938], яка визначає пріоритети, згідно з якими держава володіє компанією, основні напрями її діяльності та показники ефективності, спосіб, у який держава реалізує свої права власності щодо компанії тощо;
- Основні напрями діяльності АТ «НАК «Нафтогаз України» на 2021 рік[939];
- Положення про принципи формування наглядової ради АТ «НАК «Нафтогаз України»[940].

Після того, як за результатами 2020 року робота наглядової ради та правління компанії була визнана незадовільною, КМУ призначив новим головою правління АТ «НАК «Нафтогаз України» Юрія Вітренка. У вересні 2021 році незалежні члени наглядової ради АТ «НАК «Нафтогаз України» звільнились за власним бажанням, а представники держави в наглядовій раді були звільнені за рішенням КМУ[941]. Після чого окремі повноваження наглядової ради компанії були передані правлінню (крім виключних повноважень

[937] 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. 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) наявність 10 або більше акціонерів - власників простих акцій відповідного господарського товариства

[938] Постанова КМУ «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 982 від 21.10.2020 р.

[939] Постанова КМУ «Основні напрями діяльності акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" на 2021 рік» № 1011 від 27 вересня 2021 р.

[940] Постанова КМУ «Питання формування наглядової ради публічного акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 232 від 29.03.2017 р.

[941] Розпорядження КМУ «Про дострокове припинення повноважень членів наглядової ради акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 1153-р від 27.09.2021 р.

наглядової ради, які буде здійснювати КМУ) на період до призначення нового складу наглядової ради[942].

У червні 2022 року КМУ затвердив звіт про результати діяльності АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік та визнав роботу правління компанії у 2021 році задовільною. При цьому чистий прибуток компанії у 2021 році становив 13 млрд грн, з яких 65% було вирішено спрямувати на закупівлю природного газу для підготовки до опалювального сезону 2022/23 року[943]. Але вже у листопаді 2022 року повноваження голови компанії, Юрія Вітренка[944], а також окремих членів правління[945] були припинені за рішення КМУ.

У 2021 році Рахункова палата проаналізувала ефективність управління корпоративними правами держави у газовому секторі у 2019-2020 роках та I півріччі 2021 року[946]. У рішенні за результатами розгляді звіту Рахункової палати[947] зазначено низку недоліків управління АТ «НАК «Нафтогаз України»:

- КМУ не дотримано строків затвердження фінансового плану АТ «НАК «Нафтогаз України»: на 2019 рік фінансовий план затверджено пізніше на рік і 4,5 місяці; на 2020 рік - майже на рік і 4 місяці; а на 2021 рік - на 9 місяців. Отже, протягом тривалого часу АТ «НАК «Нафтогаз України» фактично здійснювало витрати на власний розсуд;
- Стратегічний план розвитку та інвестиційні плани на середньострокову перспективу (3-5 років) АТ «НАК «Нафтогаз України» не затверджувалися. АТ «НАК «Нафтогаз України» провадило діяльність за невизначеності стратегічної мети, темпів розвитку (скорочення) окремих його функціональних підсистем та заходів зі зміцнення конкурентних позицій у довгостроковій перспективі;
- КМУ не затвердив ключові показники ефективності діяльності наглядової ради АТ «НАК «Нафтогаз України». Відповідно, оцінювання діяльності наглядової ради АТ «НАК «Нафтогаз України» здійснюється за непрозорою процедурою.

Також у травні 2021 року ОЕСР опублікувало огляд корпоративного управління державних підприємств щодо стану виконання реформ корпоративного управління державними підприємствами України, де наголосило на тому, що реформа перебуває у стані стагнації, в тому числі через кризу COVID-19. Водночас, ОЕСР занепокоєно щодо довгострокової політичної готовності та здатності виконувати Керівні принципи ОЕСР щодо корпоративного управління державними підприємствами[948].

[942] Розпорядження КМУ «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» № 1187-р від 29.09.2021 р.
[943] Розпорядження КМУ «Деякі питання річних загальних зборів акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України» № 477-р від 14.06.2022 р.
[944] Розпорядження КМУ «Про припинення повноважень голови правління акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" Вітренка Ю.Ю.» № 969-р від 01.11.2022 р.
[945] Розпорядження КМУ «Про дострокове припинення повноважень членів правління акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"» № 1065-р від 25.11.2022 р.
[946] Звіт про результати аналізу ефективності управління об'єктами державної власності у газовому секторі, що мають фінансові наслідки для державного бюджету, затверджений рішення Рахункової палати № 34-2 від 21.12.2012 р.
[947] Рішення Рахункової палати «Про розгляд Звіту про результати аналізу ефективності управління об'єктами державної власності у газовому секторі, що мають фінансові наслідки для державного бюджету» № 34-2 від 21.12.2021 р.
[948] Огляд ОЕСР корпоративного управління державних підприємств в Україні за 2021 р.

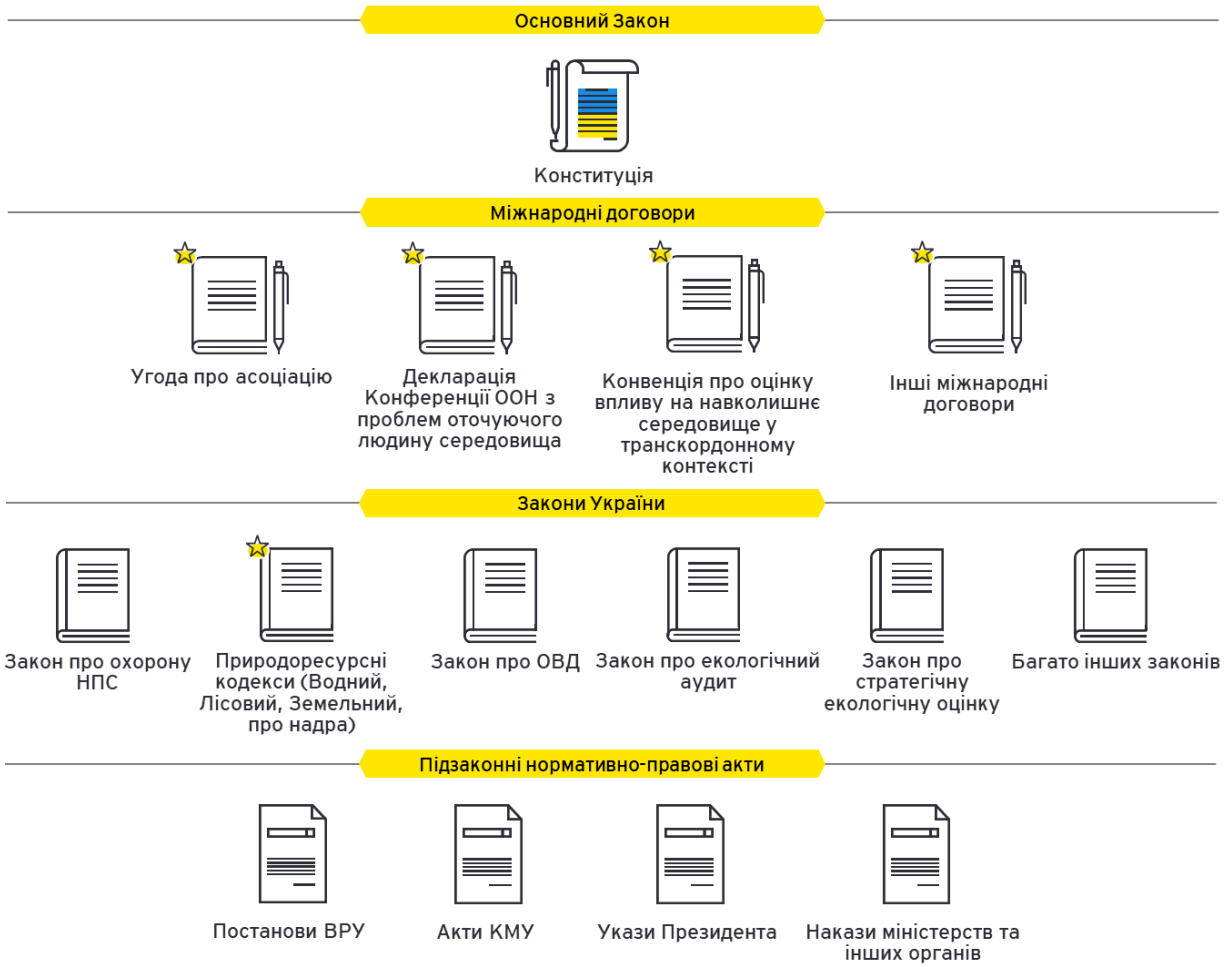
8. Вплив видобувних галузей на навколишнє природне середовище

8.1 Нормативно-правове регулювання в сфері впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище

8.1.1 Правове регулювання відносин, пов'язаних із захистом навколишнього природного середовища

Чинне законодавство у сфері природоохоронної діяльності

Збереження та відтворення навколишнього середовища, його захист від негативних наслідків господарювання (далі - «природоохоронна діяльність») регулює українське екологічне законодавство та законодавство про природокористування.



Малюнок 8.1: Нормативне регулювання природоохоронної діяльності

Конституція України закріплює основні положення природоохоронної діяльності, а саме:

- визначає одним з основних обов'язків держави забезпечення екологічної безпеки і підтримання екологічної рівноваги;
- встановлює, що 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.

Частиною національного законодавства України про природоохоронну діяльність є також **чинні міжнародні договори, угоди та конвенції, ратифіковані ВРУ**, зокрема:

- Угода про асоціацію між Україною та ЄС (в частині положень щодо захисту довкілля)[949];
- Декларація Конференції ООН з проблем оточуючого людину середовища[950];
- Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті[951] тощо.

Норми міжнародних договорів мають пріоритет над нормами законодавства України (крім Конституції)[952].

Закон України «Про охорону навколишнього природного середовища»[953] (далі - «Закон про охорону НПС») є базовим та регулює суспільні відносини природоохоронної діяльності та визначає основи організації охорони довкілля. Його завдання - 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[954].

Природоресурсні кодекси відіграють велику роль у системі екологічного законодавства - Кодекс про надра[955], Земельний кодекс України[956], Лісовий кодекс України[957] та Водний кодекс України[958].

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[959]. Згідно з Кодексом про надра, надра є виключною власністю українського народу і надаються тільки у користування[960]. Кодекс про надра передбачає видачу спеціальних дозволів на користування надрами. В окремих випадках, в тому числі у

[949] Угода про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони від 21.03.2014 р.
[950] Декларація Конференції Організації Об'єднаних Націй з проблем оточуючого людину середовища від 16.06.1972 р.
[951] Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19.03.1999 р.
[952] Ст. 71 Закону про охорону НПС
[953] Закон про охорону НПС
[954] Ст. 1 Закону про охорону НПС
[955] Кодекс про надра
[956] Земельний кодекс
[957] Лісовий кодекс України
[958] Водний кодекс України
[959] Ст. 2 Кодексу про надра
[960] Ст. 4 Кодексу про надра

випадку порушення норм законодавства, Кодекс про надра містить положення щодо припинення права користування надрами, визначає процедуру такого припинення[961].

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:

- «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.[962] (далі - «Закон про ОВД»);
- «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24.06.2004 р.[963] (далі - «Закон про екологічний аудит»);
- «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.[964] (далі - «Закон про стратегічну екологічну оцінку»);
- «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.03.2005 р.[965];
- «Про нафту і газ» № 2665-III від 12.07.2001 р.;
- «Про охорону атмосферного повітря» № 2707-XII від 16.10.1992 р.[966];
- «Про відходи» № 2707-XII від 05.09.1998 р.[967];
- «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28.02.2019 р.[968];
- «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 19.04.2011 р.[969] тощо.

Підзаконні нормативно-правові акти також мають важливе значення у сфері природокористування, зокрема постанови ВРУ[970], акти КМУ[971], укази Президента України, накази міністерств тощо.

[961] Ст. 26 Кодексу про надра
[962] Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 р.
[963] Закон України «Про екологічний аудит» № 1862-IV від 24.06.2004 р.
[964] Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 2354-VIII від 20.03.2018 р.
[965] Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.09.2005 р.
[966] Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 р.
[967] Закон України «Про відходи» № 2707-XII від 05.09.1998 р.
[968] Закон України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року» № 2697-VIII від 28.02.2019 р.
[969] Закон України «Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» № 3392-VI від 03.07.2020 р.
[970] Постанова ВРУ «Про Основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки» № 188/98-ВР1 від 05.03.1998 р., «Про стан дотримання вимог природоохоронного законодавства при здійсненні діяльності, пов'язаної з надрокористуванням в Україні» № 1310-IV2 від 20.11.2003 р. тощо.
[971] «Про схвалення Концепції національної екологічної політики України на період до 2020 року» № 880-р4від 17.10.2007 р., «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30.03.1998 р., тощо.

Так, розпорядженням КМУ[972] затверджено Національний план дій з охорони навколишнього природного середовища на період до 2025 р. з метою покращення стану довкілля, якості життя і здоров'я українців, забезпечення екологічної безпеки. План дій розроблений з метою реалізації Стратегії державної екологічної політики України на період до 2030 р. Цілями плану є, зокрема, інтеграція екологічної політики в усі сфери соціально-економічного розвитку України та удосконалення та розвитку державної системи природоохоронного управління.

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).

Зміни екологічного законодавства у 2021-2022 роках

Протягом 2021-2022 років в Україні були прийняті нові нормативно-правові акти, якими змінюється екологічне законодавство.

- 07.05.2022 р. набрав чинності Закон України «Про організації водокористувачів та стимулювання гідротехнічної меліорації земель»[973].

  Цей закон визначає правовий статус організацій водокористувачів, порядок їх створення, діяльності та припинення, порядок та умови набуття ними прав на об'єкти інженерної інфраструктури міжгосподарських та внутрішньогосподарських меліоративних систем, особливості експлуатації меліоративних мереж організацій водокористувачів, права та обов'язки членів організацій водокористувачів.

- 20.06.2022 р. був прийнятий Закон України «Про управління відходами»[974], який набере чинність 09.07.2023 р.

  Закон визначає правові, організаційні, економічні засади діяльності щодо запобігання утворенню, зменшення обсягів утворення відходів, зниження негативних наслідків від діяльності з управління відходами, сприяння підготовці відходів до повторного використання, рециклінгу і відновленню з метою запобігання їх негативному впливу на здоров'я людей та навколишнє природне середовище.

- 21.10.2021 р. Україна приєдналася до Конвенції про Європейський інститут лісу[975]

- 20.09.2022 р. Україна ратифікувала Угоду між Україною та Європейським Союзом про участь України у Програмі ЄС LIFE - Програмі дій з довкілля та клімату[976]

[972] Розпорядження КМУ «Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на період до 2025 р.» № 443-р від 21.04.2021 р.
[973] Закон України «Про організації водокористувачів та стимулювання гідротехнічної меліорації земель» від №2079-IX 17.02.2022 р.
[974] Закон України «Про управління відходами» від 20.06.2022 № 2320-IX
[975] Закон України «Про приєднання України до Конвенції про Європейський інститут лісу» №1825-IX від 21.10.2021 р.
[976] Закон України «Про ратифікацію Угоди між Україною та Європейським Союзом про участь України у Програмі ЄС LIFE - Програмі дій з довкілля та клімату» №2590-IX від 20.09.2022 р.

- 10.09.2021 р. було затверджено Методичні рекомендації з розроблення регіональних планів управління відходами[977].
- 20.10.2021 р. КМУ схвалив Стратегію екологічної безпеки та адаптації до зміни клімату на період до 2030 року[978]
- 29.12.2021 р. КМУ схвалив Державну стратегію управління лісами України до 2035 року[979]

Законопроекти, спрямовані на вдосконалення екологічного законодавства

В Україні активно ведеться робота, спрямована на вдосконалення екологічного законодавства та законодавства, що регулює використання природних ресурсів[980].

Одним з важливих кроків в цьому напрямку є робота над розробкою нової редакції Кодексу про надра, що розпочалась в 2020 р.[981]. У 2020 році на офіційному сайті Міндовкілля був оприлюднений **проєкт Кодексу України про надра**[982]. Прийняття нового кодексу покликане сприяти, в тому числі, більш раціональному використанню ресурсів, наближенню законодавства України у сфері користування надрами до європейських стандартів, тощо. Проте, на дату цього Звіту проєкт не прийнято. До того ж, відповідно до висновку антикорупційної експертизи, який наданий НАЗК у законопроєкті ідентифіковані корупціогенні фактори, що унеможливлюють його прийняття у запропонованій редакції[983].

Також 19.02.2020 р. на розгляд ВРУ внесено **проєкт Закону про державний екологічний контроль**[984]. Проєкт Закону визначає правові та організаційні засади, основні принципи і порядок здійснення державного екологічного контролю[985], об'єднує контролюючі функції державних органів у сфері охорони довкілля в один контролюючий орган, розширює заходи такого контролю і пропонує створити єдину систему збирання, накопичення та систематизації інформації про заходи державного екологічного контролю. Також проєкт передбачає збільшення відповідальності за недотримання екологічного законодавства. 15.07.2021 р. законопроєкт було прийнято у першому читанні[986].

---

[977] Наказ Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України «Про затвердження Методичних рекомендацій з розроблення регіональних планів управління відходами» №586 від 10.09.2021 р.
[978] Розпорядження КМУ «Про схвалення Стратегії екологічної безпеки та адаптації до зміни клімату на період до 2030 року» №1363-р від 20.10.2021 р.
[979] Розпорядження КМУ «Про схвалення Державної стратегії управління лісами України до 2035 року» №1777-р від 29.12.2021 р.
[980] Перелік екологічних законопроектів на офіційному сайті ВРУ
[981] Інформація на офіційному сайті КМУ
[982] Повідомлення про оприлюднення проєкту Кодексу України про надра на сайті Міндовкілля
[983] Резюме антикорупційної експертизи на сайті НАЗК від 28.04.2021 р.
[984] Проект Закону про державний екологічний контроль № 3091 від 19.02.2020 р. Проєкт Закону розроблено з метою реформування системи державного екологічного контролю на виконання Закону України «Про Основні засади (стратегію) державної екологічної політики України на період до 2030 року», Стратегії сталого розвитку «Україна - 2020», схваленої Указом Президента України № 5 від 12.01.2015 р. та середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 року, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України № 275 від 03.04.2017 р.
[985] Діяльність уповноважених органів державного екологічного контролю із забезпечення дотримання вимог законодавства в галузі охорони навколишнього природного середовища та використання природних ресурсів (надалі - природоохоронного законодавства) усіма органами державної влади і місцевого самоврядування (надалі - органами влади), суб'єктами господарювання та фізичними особами, що здійснюється з метою досягнення високого рівня захисту довкілля шляхом спостереження за станом довкілля, запобігання, виявлення та фіксації порушень природоохоронного законодавства та притягнення винних осіб до відповідальності
[986] Інформація на сайті ВРУ

Проєкт закону про внесення змін до закону України «Про оцінку впливу на довкілля»[987] пропонує вдосконалити процедуру ОВД (детальніше див. **Розділ 8.1.4** цього Звіту). Станом на дату цього Звіту комітетами ВРУ надані висновки стосовно законопроекту. Профільний Комітет з питань екологічної політики та природокористування надав рекомендацію ВРУ прийняти законопроект[988].

Проєкт закону України «Про екологічне страхування»[989] пропонує створити нові фінансові механізми для відшкодування шкоди, заподіяної довкіллю, життю, здоров'ю, майну громадян, сприяти модернізації підприємств-забруднювачів та запровадити обов'язкове страхування для підприємств високого ступеня ризику. Станом на дату звіту законопроект наданий для ознайомлення комітетам ВРУ[990].

Проєкт закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування[991] є важливим для розвитку законодавства з питань використання природних ресурсів. Метою цього проекту є створення зручної та прозорої системи користування надрами через державний веб-портал «Інтерактивна карта користування надрами та геології України». Станом на 24.12.2022 р. закон прийнято ВРУ та повернуто з підписом від Президента.

Проєкт Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення механізму регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, який передбачає введення в законодавство терміну «фонова концентрація забруднюючої речовини в атмосферному повітрі», нових обов'язків суб'єктів щодо контролю викидів в атмосферне повітря, вдосконалення порядку видачі дозволу на викиди тощо[992]. У липні 2022 року проект закону був проголосований ВРУ, а 27.07.2022 р. закон набрав чинності[993].

Проєкт Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо державної системи моніторингу довкілля, інформації про стан довкілля (екологічної інформації) та інформаційного забезпечення управління у сфері довкілля[994]. Ціллю законопроекту є створення та забезпечення функціонування державної системи моніторингу довкілля, вдосконалення правового регулювання інформації про стан довкілля (екологічної інформації) та механізмів забезпечення доступу до неї, визначення правових засад інформаційного забезпечення управління в галузі охорони навколишнього природного середовища. Станом на дату Звіту проєкт закону прийнятий за основу.

Проєкт Закону про внесення змін до деякий законодавчих актів України щодо модернізації державної політики в напрямі досягнення Цілей сталого розвитку та стимулювання

[987] Проект Закону про внесення змін до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» стосовно удосконалення процедури оцінки впливу на довкілля № 5766 від 14.07.2021
[988] Інформація на сайті ВРУ
[989] Проект Закону про екологічне страхування № 6018 від 09.09.2021 р.
[990] Інформація на сайті ВРУ
[991] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо підтримки розвитку вітчизняних галузей надрокористування № 4187 від 05.10.2020 р. був прийнятий ВРУ та набирає чинності 28.03.2023 р.
[992] Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення механізму регулювання викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря № 5339 від 06.04.2021
[993] Інформація на сайті ВРУ
[994] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо державної системи моніторингу довкілля, інформації про стан довкілля (екологічної інформації) та інформаційного забезпечення управління у сфері довкілля № 7327 від 28.04.2022 р.

впровадження раціональної моделі споживання природних ресурсів і продукції[995]**.** Станом на дату Звіту законопроєкт надано для ознайомлення комітетам.

Також, на розгляді в ВРУ знаходяться **інші законопроекти**, наприклад:

- проєкт Закону про внесення змін до Кримінального кодексу України щодо посилення відповідальності за кримінальні правопорушення проти довкілля[996];
- проєкт Закону про основні засади проведення позапланових заходів контролю у сфері охорони навколишнього природного середовища[997];
- проєкт Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції розробки родовищ корисних копалин, переробки мінеральної сировини та проведення гірничих робіт. [998];
- проєкт Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання ефективного користування ділянками нафтогазоносних надр[999];
- проєкт Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту [1000]тощо.

8.1.2 Система органів, на які покладені функції щодо забезпечення дотримання законодавства з природокористування та захисту навколишнього середовища

Органи державної влади та місцевого самоврядування в межах своєї компетенції виконують функції спостереження, дослідження, стратегічної екологічної оцінки, оцінки впливу на довкілля, контролю, прогнозування, програмування, інформування та іншої виконавчо-розпорядчої діяльності[1001] з метою контролю за додержанням вимог екологічної безпеки, забезпечення проведення ефективних і комплексних заходів щодо охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання природних ресурсів тощо.

Формування основних засад державної політики у галузі охорони навколишнього природного середовища покладаються на Верховну Раду України, Верховну Раду АРК. Окремі повноваження також покладаються на місцеві ради.

Державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища здійснюють Кабінет Міністрів України, Рада міністрів АРК, центральні органи державної влади, місцеві ради та виконавчі органи сільських, селищних, міських рад, місцеві державні адміністрації відповідно до законодавства України.

---

[995] Проект Закону про внесення змін до деякий законодавчих актів України щодо модернізації державної політики в напрямі досягнення Цілей сталого розвитку та стимулювання впровадження раціональної моделі споживання природних ресурсів і продукції №6544 від 24.01.2022 р.
[996] Проект Закону про внесення змін до Кримінального кодексу України щодо посилення відповідальності за кримінальні правопорушення проти довкілля № 6148 від 07.10.2021 р.
[997] Проект Закону про основні засади проведення позапланових заходів контролю у сфері охорони навколишнього природного середовища № 3417 від 30.04.2020 р.
[998] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо дерегуляції розробки родовищ корисних копалин, переробки мінеральної сировини та проведення гірничих робіт № 5127 від 22.02.2021 р.
[999] Проект Закону про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо стимулювання ефективного користування ділянками нафтогазоносних надр № 3187 від 06.03.2020 р. Стосовно законопроекту Комітетом з питань екологічної політики та природокористування наданий висновок щодо його відхилення.
[1000] Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту №6349 від 25.11.2021 р.
[1001] Ст. 16 Закону про охорону НПС

Основними **спеціально уповноваженими органами**, діяльність яких має вплив на видобувний сектор, є:

Державний орган	Посилання на офіційний сайт
Міндовкілля	https://mepr.gov.ua/
Держекоінспекція	https://www.dei.gov.ua/
Держгеонадра	https://www.geo.gov.ua/
Держводагентство	https://www.davr.gov.ua/
Держлісагентство	https://forest.gov.ua/
Держгеокадастр[1002]	https://land.gov.ua/

Детальна інформація про повноваження всіх вищезазначених органів міститься в **Додатку 4** до цього Звіту.

8.1.3 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.

Використання природних ресурсів в господарській діяльності здійснюється в порядку спеціального використання, в межах якого природні ресурси надаються на підставі **спеціальних дозволів**[1003].

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[1004]. На практиці більшість дозволів на природокористування видаються безоплатно[1005]. 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 низка обов'язків, пов'язаних з дотриманням раціональних умов використання природних ресурсів, запобігання негативним екологічним наслідкам, що визначені нижче.

[1002] Держгеокадастр здійснює контроль за дотриманням земельного законодавства, використанням та охороною земель, родючістю ґрунтів тощо
[1003] Ст. 38 Закону Про охорону НПС
[1004] Закон України «Про Перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності» 3392-VI від 19.05.2011 р.
[1005] Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами та дозвіл на спеціальне водокористування є безкоштовними. Згідно з ст.4-1 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», документи дозвільного характеру видаються безоплатно, якщо інше не встановлено законом

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[1006]:

- 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.

Порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій, включається до особливих умов надрокористування, що є невід'ємною частиною спеціального дозволу на користування надрами[1007].

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[1008].

Рекультивація порушених земель - це комплекс організаційних, технічних і біотехнологічних заходів, спрямованих на відновлення ґрунтового покриву, поліпшення стану та продуктивності порушених земель[1009], що здійснюється за рахунок фізичних та юридичних осіб, з ініціативи або вини яких порушено ґрунтовий покрив[1010].

Обов'язок щодо рекультивації земель встановлюється різними законами[1011]. Відповідні заходи з рекультивації передбачаються робочим проектом землеустрою, проектами будівництва гірничодобувних об'єктів.

Також проєкт рекультивації земель, порушених під час проведення пошуку, розвідки та видобування корисних копалин, є істотною умовою УРП[1012].

[1006] Ст. 40 Закону Про охорону НПС
[1007] П. 10 Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами
[1008] Ст. 166 Земельного кодексу України
[1009] 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.
[1010] Ст. 52 Закону України «Про охорону земель»
[1011] Ст. 50 Кодексу про надра, ст. 166 Земельного кодексу України, ст. 18, 46, 52, 55, Закону України «Про охорону земель», ст. 54 Закону України «Про землеустрій»
[1012] Ст. 8 Закону України про УРП

Державний контроль за належним виконанням обов'язків з рекультивації земель здійснює Держгеокадастр[1013].

3 Обов'язок щодо здійснення платежів, пов'язаних з отриманням права на природокористування, та податкових платежів

У зв'язку з природокористуванням та залежно від видів природних ресурсів, обсягу прав та обмежень, встановлених відповідними спеціальними дозволами на користування природними ресурсами, 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;
   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 установлений 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 з відновлення навколишнього природного середовища

Окремі дозволи на користування природними ресурсами містять спеціальні обов'язки щодо відновлення навколишнього середовища. Наприклад:

- Спеціальні дозволи на користування надрами (в угодах про умови користування надрами) зобов'язують надрокористувачів у разі зупинення дії дозволу (1) проводити на ділянці надр роботи, пов'язані із запобіганням виникненню аварійної ситуації або

[1013] Абз. 10 пп. 33 п. 4 Положення про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру

усуненням її наслідків, а також (2) виконувати заходи, спрямовані на усунення порушень, що стали підставою для зупинення дії дозволу[1014].

- Дозволи на спеціальне водокористування містять відомості щодо природоохоронних заходів, що спрямовуються на охорону вод, зменшення рівня забруднення та забезпечення раціонального використання водних та інших природних ресурсів тощо, та строків їх реалізації[1015].

8.1.4 Управління та моніторинг впливу видобувної галузі на навколишнє природне середовище

Управління охороною довкілля в Україні здійснюється, серед іншого, шляхом:

- запровадження державної системи моніторингу довкілля;
- ведення баз даних природних ресурсів;
- запровадження на законодавчому рівні заходів для забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля (обов'язку проведення ОВД, стратегічної екологічної оцінки);
- контролю за дотриманням суб'єктами господарювання природоохоронного законодавства шляхом проведення Держекоінспекцією перевірок та застосування санкцій за встановлені порушення.

Державна система моніторингу довкілля

Діюча в Україні система моніторингу запроваджена на підставі Концепції Державної програми проведення моніторингу навколишнього природного середовища[1016] та покликана забезпечити право вільного доступу до екологічної інформації в Україні, що гарантується законодавством[1017].

Порядок здійснення державного моніторингу навколишнього природного середовища визначається КМУ[1018].

Моніторинг передбачає збір, обробку, збереження та аналіз інформації про стан навколишнього середовища, прогнозування його змін та розробки науково обґрунтованих рекомендацій для прийняття ефективних управлінських рішень[1019].

Методологічне забезпечення об'єднання складових частин і компонентів системи моніторингу покладається на **Міндовкілля**. Спостереження за станом окремих складових навколишнього природного середовища (різних видів земель, вод, атмосферного повітря тощо), рівнем його забруднення здійснюється спеціально уповноваженими державними

[1014] Примірні угоди на користування надрами на сайті Держгеонадра
[1015] Перелік природоохоронних заходів в самому спецдозволі
[1016] Розпорядження КМУ «Про схвалення Концепції Державної програми проведення моніторингу НПС» № 992-р від 31.12.2004 р.
[1017] Ст. 50 Конституції України, Конвенція про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля, ст. 9 Закону про охорону НПС, ст. 13 Закону України «Про інформацію» № 2657-XII від 02.10.1992 р., ст. 13 Закону України «Про доступ до публічної інформації» № 2939-VI від 13.01.2011 р.
[1018] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» № 391 від 30.03.1998 р.
[1019] Ст. 22 Закону України про охорону НПС

органами в межах їх компетенції, відповідно до Положення про державну систему моніторингу довкілля[1020] та положеннями про державний моніторинг окремих складових довкілля (вод[1021], атмосферного повітря[1022], земель[1023]).

Підприємства, установи та організації, діяльність яких призводить або може призвести до погіршення стану довкілля, також зобов'язані здійснювати такі спостереження та безоплатно передавати відповідним державним органам аналітичні матеріали своїх спостережень.

Інформація державного моніторингу довкілля історично недостатньо систематизована та лише частково публікується у відкритому доступі, часто не оновлюється з необхідною періодичністю. Наразі відсутня повноцінна інтегрована інформаційна система про стан довкілля в Україні.

Водночас, у 2020 р. за сприянням Міністерства цифрової трансформації України було проведене дослідження та у 2021 р. опублікований аналітичний звіт «Антикорупційний та соціальний вплив відкритих державних даних в екологічній сфері України»[1024].

Крім того, у травні 2021 р. була запущена у тестовому режимі національна онлайн-платформа «ЕкоСистема»[1025], що має на меті забезпечити централізований доступ до екологічної інформації, опублікованої різними органами державної влади та місцевого самоврядування. Держателем платформи є Міндовкілля.

Наразі на цьому веб-порталі централізовано розміщені посилання на велику кількість джерел інформації про стан довкілля (в тому числі результати державного моніторингу, реєстри спеціальних дозволів на користування природними ресурсами, інформація про видані ліцензії, викиди забруднюючих речовин тощо), і постійно ведеться робота над збільшенням кількості оприлюдненої інформації.

[1020] Згідно з Постановою КМУ «Про затвердження Положення про державну систему моніторингу довкілля» №391 від 30.03.1998 р., що визначає порядок здійснення такого моніторингу, моніторинг довкілля здійснюється Міндовкіллям, 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. Зокрема, Міндовкілля здійснює моніторинг ґрунтів на природоохоронних територіях, державного екологічного картування території України для оцінки його стану та його змін під впливом господарської діяльності, Держводагентство - якості вод водогосподарських систем міжгалузевого та сільськогосподарського водопостачання, Держгеокадастр - ґрунтів і ландшафтів, Держгеонадра - підземних вод, геохімічного стану ландшафтів тощо

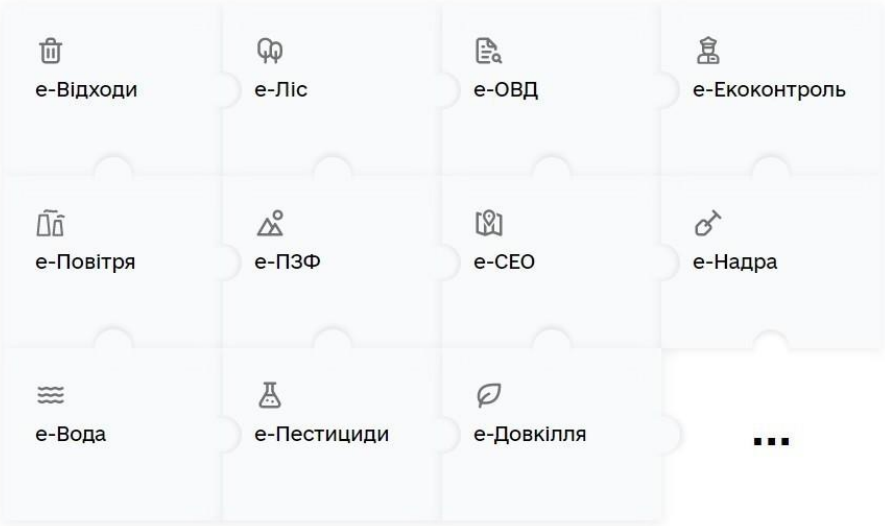
[1021] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення державного моніторингу вод» № 758 від 19.09.2018 р.

[1022] Постанова КМУ «Деякі питання здійснення державного моніторингу в галузі охорони атмосферного повітря» № 827 від 14.08.2019 р.

[1023] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про моніторинг земель» № 661 від 20.08.1993 р.; Наказ Міністерства аграрної політики України «Про затвердження Положення про моніторинг ґрунтів на землях сільськогосподарського призначення» № 51 від 26.02.2004 р.

[1024] Публікація на веб-сайті Міністерства цифрової трансформації України

[1025] Офіційний веб-портал «ЕкоСистема»



Малюнок 8.2: Огляд інформації, яка міститься на платформі «ЕкоСистема» станом на грудень 2022 р.

Попри те, що запровадження ресурсу є значним позитивним кроком на шляху до відкритості даних у сфері екології та користування природними ресурсами, ця платформа потребує вдосконалення та подальшого наповнення[1026].

У деяких областях України тестуються автоматизовані інформаційні системи регіонального екологічного моніторингу[1027].

Окрім цього, на сайті Міндовкілля є розділ «Екологічний моніторинг», в якому розміщується та актуалізуються доповіді про стан довкілля та стан атмосферного повітря (не оновлюються з січня 2022 року)[1028].

Також в Україні існують приватні та деякі державні електронні сервіси, які допомагають отримати доступ до даних державних органів, у тому числі для комплексного аналізу стану довкілля. Наприклад:

Об'єкт моніторингу	Електронні сервіси
Моніторинг забруднення поверхневих вод	► Інструмент «Чиста вода» ► Інструмент «Відкрите довкілля»

[1026] Наприклад, в розділі «е-Екоконтроль» не наповнений інформацію та в ньому відсутні підрозділи «Інформація про результати здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища», «Інформація про ефективність здійснення державного нагляду (контролю) територіальними органами Держекоінспекції», «Звіт про виконання річного плану здійснення заходів державного нагляду (контролю)» тощо.
[1027] 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. Станом на грудень 2022 року інформація про вимірювання на веб-сайті центру «тимчасова відсутня у зв'язку з обслуговуванням серверу».
[1028] Інформація на веб-сайті Міндовкілля

Моніторинг якості повітря	► SaveEcoBot ► CityScale ► EcoCity ► ЛУН Місто Air ► EcoInfo
Моніторинг стихійних сміттєзвалищ	Сервіс «Екомапа» від Міндовкілля
Моніторинг пожеж в екосистемах України	Проєкт «Не пали - компостуй!»
Централізована інформація про стан довкілля	Проєкт «Відкрите довкілля»

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[1029]. Проте, у зв'язку з воєнним станом доступ до всіх перелічених нижче державних кадастрів обмежено.

Кадастр	Опис	Доступ до інформації
Державний земельний кадастр	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. Основа для ведення кадастрів інших природних ресурсів[1030]. З 17.02.2022 р. Державний земельний кадастр повинен містити також відомості про меліоративні мережі та складові частини меліоративних меж[1031].	Публічна кадастрова карта
Державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин	Містить відомості про кожне родовище, включене до Державного фонду родовищ корисних копалин - про кількість та якість запасів корисних копалин і наявних у них компонентів, гірничо-технічних, гідро-	Публічна кадастрова карта містить частину інформації про родовища: про спеціальні дозволи, місця скупчення корисних копалин

[1029] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів» № 1781 від 28.12.2001 р.
[1030] Ст. 193 Земельного кодексу України
[1031] П.2 ч.4 ст.26 Закону України «Про організації водокористувачів та стимулювання гідротехнічної меліорації земель»

Кадастр	Опис	Доступ до інформації
	геологічних та інших умов розробки родовища та його геолого-економічну оцінку, а також відомості про кожний прояв корисних копалин[1032].	та нафтогазових свердловин
Державний баланс запасів корисних копалин	Містить відомості про якість, кількість та ступінь вивченості корисних копалин на родовищах, що мають промислове значення, їх розміщення, рівень промислового освоєння, а також відомості про видобуток, втрати і забезпеченість суспільного виробництва розвіданими запасами корисних копалин[1033].	Дані державного балансу запасів корисних копалин України
Державний водний кадастр	Ведеться з метою систематизації даних державного обліку вод та визначення наявних для використання водних ресурсів	Доступний за посиланням на окремому сайті або на порталі відкритих даних
Державний лісовий кадастр	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.	Шар «Ліси» на Публічній кадастровій карті містить частину інформації: про код підприємства-користувача; номер лісництва; назва лісництва; назва ділянки (лісового урочища)
Регіональні кадастри природних ресурсів	Систематизоване зведення 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[1034].	Ресурси відсутні в публічному доступі

Згідно з Законом про охорону НПС, підлягають державному обліку об'єкти, що шкідливо впливають або можуть вплинути на стан довкілля. Такий облік повинен включати види та кількість шкідливих речовин, що потрапляють у довкілля, види й розміри шкідливих фізичних та біологічних впливів на нього[1035].

[1032] Ст. 43 Кодексу України про надра
[1033] Підрахунку та обліку підлягають також як загальні запаси нафти, нафтового бітуму, природного газу, конденсату, етану, пропану, бутанів, гелію та інших корисних компонентів за наявністю їх на місці залягання, так і балансові, умовно балансові, позабалансові та запаси з невизначеним промисловим значенням
[1034] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про регіональні кадастри природних ресурсів» № 1781 від 28.12.2001 р.
[1035] Ст. 24 Закону про охорону НПС

Також надання екологічної інформації щодо об'єктів, які є найбільшими забруднювачами довкілля, повинно здійснюватися шляхом щоквартального інформування населення через ЗМІ про них та про стан довкілля в районі впливу цих об'єктів[1036].

В цій частині публічно доступна така інформація:

- рейтинг ТОП-100 найбільших забруднювачів (на дату цього звіту така інформація доступна лише за 2019 р.[1037] та попередні роки) на сайті Міндовкілля;
- екологічні набори 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[1038]);
- Національний реєстр викидів та перенесення забруднювачів[1039].

Перелік об'єктів, взятих на державний облік був доступний у 2021 році, але станом на дату підготовки цього Звіту доступ до переліку закрито[1040].

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, і протягом 2021 р. доступ до великої кількості інформації був спрощений та/або додатково відкритий. Велике значення в процесі створення загальних баз екологічної інформації відіграють приватні ініціативи та підтримка міжнародних фінансових організацій.

Відкриті дані дають змогу підвищити ефективність екологічної політики, екологічну обізнаність населення та сприяти громадському контролю за господарською діяльністю компаній. Однак частина матеріалів щодо забруднювачів довкілля відсутня в повному обсязі у відкритих джерелах або не оновлювалася у 2021 році.

У 2022 році доступ до багатьох публічних ресурсів, в тому числі відкритих даних було закрито у зв'язку з воєнним станом.

Заходи задля забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля

Оцінка впливу на довкілля (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.

[1036] Наказ Мінприроди «Про затвердження Положення про щоквартальне інформування населення через ЗМІ про об'єкти, які є найбільшими забруднювачами навколишнього природного середовища» № 397 від 01.11.2005 р.
[1037] Рейтинг «ТОП-100 найбільших підприємств-забруднювачів» за 2019 рік на сайті Міндовкілля
[1038] Інформація з офіційного порталу Міндовкілля
[1039] Веб-сайт Національного реєстру викидів та перенесення забруднювачів
[1040] Посилання на платформу «ЕкоСистема», яке було доступне у 2021 році.

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 18.12.2017 р. та згідно з яким:

- процедура ОВД замінила колишню процедуру екологічної експертизи (з урахуванням того, що вже отримані висновки державної екологічної експертизи надалі зберігають чинність та мають статус висновку з ОВД)[1041];
- запроваджений 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:

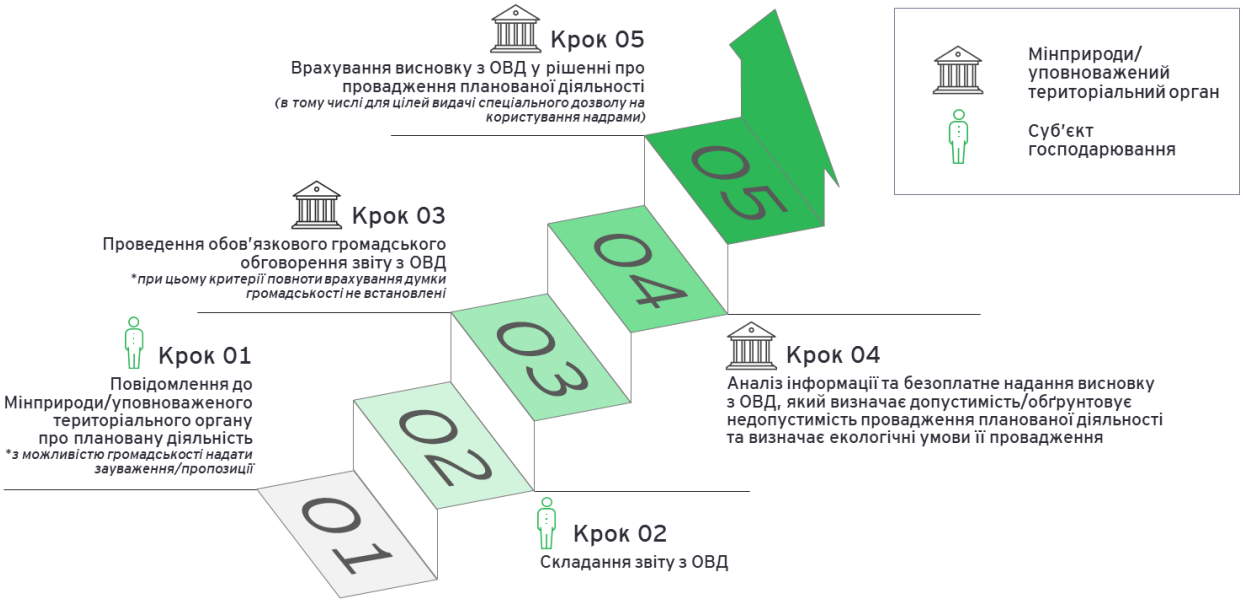
- видобування корисних копалин загальнодержавного значення,
- видобування, зберігання та переробку вуглеводневої сировини,
- будівництво трубопроводів для транспортування нафти й газу тощо.

При визначенні необхідності проведення ОВД враховуються критерії визначення планованої діяльності та об'єктів, що не підлягають ОВД[1042]. У порівнянні зі старим законодавством, перелік планованої діяльності значно розширений.

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.

[1041] Процедура екологічної експертизи була передбачена Законом України «Про екологічну експертизу» № 45/95-ВР від 09.02.1995 р. , що втратив чинність з прийняттям Закону про ОВД

[1042] 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.



Малюнок 8.3: Процедура ОВД

Порядки проведення громадських слухань[1043], передачі документації для надання висновку з ОВД та ведення єдиного реєстру з ОВД[1044] затверджені КМУ.

Усі документи, передбачені в рамках процедури ОВД, підлягають оприлюдненню в Єдиному реєстрі з ОВД за посиланням: http://eia.menr.gov.ua/uk/cases та через платформу «ЕкоСистема» у підрозділі е-ОВД[1045].

Провадження планованої господарської діяльності забороняється, якщо надрокористувач не забезпечує в повному обсязі додержання екологічних умов, передбачених у висновку з ОВД.

За невиконання екологічних умов висновку з ОВД для суб'єкта господарювання встановлена дисциплінарна, адміністративна, цивільна та кримінальна відповідальність. Крім того, 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[1046].

Рішення про тимчасову заборону (зупинення) або припинення діяльності у зв'язку з порушенням законодавства про ОВД приймається судом за позовом Держекоінспекції.

[1043] Див. Постанову КМУ «Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля» № 989 від 13.12.2017 р.
[1044] 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 13.12.2017 р. № 1026
[1045] Підрозділ «е-ОВД» на платформі «ЕкоСистема»
[1046] Ст. 16 Закону про ОВД

Крім того, у 2021-2022 рр. був відсутній обов'язок з проведення ОВД проектів УРП - таким чином, інвестор зобов'язаний провести ОВД планованої діяльності до її проведення, але вже після укладення УРП[1047].

У 2021 р. було затверджено правові засади та процедуру ведення реєстру експертів з ОВД, вимоги і порядок внесення інформації до нього, кваліфікаційні вимоги до експертів з ОВД, а також порядок призначення та роботи експертів у складі експертних комісій з ОВД[1048].

У 2022 році у зв'язку з повномасштабною військовою агресією росії проти України, дозволено не проводити оцінку впливу на довкілля щодо здійснення відновлювальних робіт з ліквідації наслідків збройної агресії та бойових дій під час дії воєнного стану та у відбудовний період після закінчення воєнних дій[1049].

На сайті ВРУ зареєстрований законопроект[1050], який має на меті вдосконалити процедури ОВД та, зокрема, передбачає впровадження електронного обміну документами між суб'єктами ОВД, встановлення переліку підстав для надання висновку з ОВД про недопустимість провадження планованої діяльності, підстав для відмови у видачі висновку з ОВД, обов'язковість оприлюднення у Єдиному реєстрі з ОВД рішення про відмову у видачі висновку тощо. Станом на дату подачі цього Звіту Комітет з питань екологічної політики та природокористування рекомендував ВРУ прийняти цей законопроект.

Стратегічна екологічна оцінка

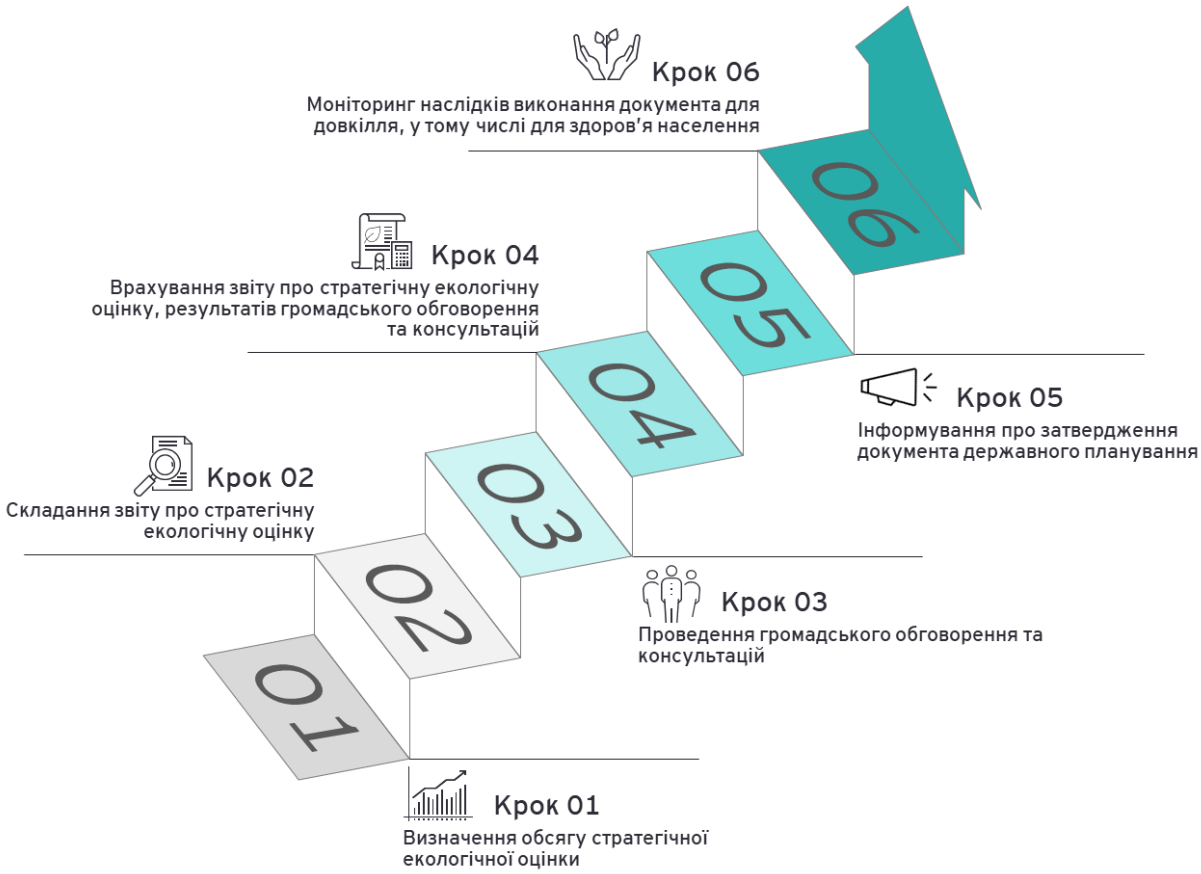
У 2015 році Україна ратифікувала[1051] Протокол про стратегічну екологічну оцінку[1052] до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті[1053]. Ратифікація Протоколу та впровадження процедури стратегічної екологічної оцінки були передбачені Національним планом дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011-2015 роки[1054] та Загальнодержавною програмою адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу[1055].

Ініціатива передбачає, що сторони на індивідуальній чи колективній основі вживають всіх належних і ефективних заходів із запобігання значному шкідливому транскордонному впливу як результату запланованої діяльності, а також його зменшення та контролю за ним.

В Україні діє Закон про стратегічну екологічну оцінку[1056], 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.

[1047] Ст. 11 Закону про УРП
[1048] Наказ Міндовкілля «Про забезпечення участі експертів у здійсненні оцінки впливу на довкілля» № 452 від 06.07.2021 р.
[1049] Ч.1 ст.3 Закону Про ОВД у редакції, чинній станом на дату підготовки цього Звіту
[1050] Проект Закону про внесення змін до Закону України "Про оцінку впливу на довкілля" стосовно удосконалення процедури оцінки впливу на довкілля № 5766 від 14.07.2021 р.
[1051] Закон України «Про ратифікацію Протоколу про стратегічну екологічну оцінку до Конвенції про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті» № 562-VIII від 01.07.2015 р.
[1052] Протокол про стратегічну екологічну оцінку від 21.05.2003 р.
[1053] Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19.03.1999 р.
[1054] Розпорядження КМУ «Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011-2015 роки» № 577-р від 25.05.2011 р.
[1055] Закон України «Про Загальнодержавну програму адаптації законодавства України до законодавства Європейського Союзу» від 18.03.2004 р. № 1629-IV
[1056] Закон України «Про стратегічну екологічну оцінку»

Стратегічна екологічна оцінка здійснюється у процесі розроблення документа державного планування, до його подання для затвердження, а здійснення такої оцінки забезпечує замовник (як правило, орган виконавчої влади або орган місцевого самоврядування).



Малюнок 8.4: Етапи проведення стратегічної екологічної оцінки

У жовтні 2020 р. Міндовкілля затвердило критерії визначення наслідків для довкілля, у тому числі для здоров'я населення[1057]. Ці критерії є підставою для прийняття рішення про необхідність здійснення стратегічної екологічної оцінки незначних змін до документа державного планування, щодо якого раніше здійснювалася стратегічна екологічна оцінка.

Порядок моніторингу наслідків виконання документа державного планування для довкілля, у тому числі для здоров'я населення, був затверджений КМУ у грудні 2020 р.[1058].

Також у 2021 р. КМУ схвалив проекти законів, якими пропонується встановити відповідальність за порушення у сфері стратегічної екологічної оцінки[1059]. У 2022 році був прийнятий Закон Україні «Про внесення змін до деяких законів України щодо порядку здійснення стратегічної екологічної оцінки», який набере чинність 19.05.2023 р. Цим законом впроваджуються:

[1057] Наказ Мінфіну «Про затвердження Критеріїв визначення наслідків для довкілля, у тому числі для здоров'я населення» № 213 від 28.10.2020 р.
[1058] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу наслідків виконання документа державного планування для довкілля, у тому числі для здоров'я населення» № 1272 від 16.12.2020 р.
[1059] Проект Закону про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення щодо запровадження відповідальності за недотримання вимог Закону України «Про стратегічну екологічну оцінку» № 5160 від 25.02.2021 р.; Проект Закону про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження відповідальності за порушення порядку здійснення стратегічної екологічної оцінки № 5159 від 25.02.2021 р.

- тимчасово заборонена (зупинена): до виконання встановлених у висновку з ОВД екологічних умов зупиняється експлуатація підприємства чи окремих його цехів (дільниць) і одиниць обладнання;
- Єдиний реєстр стратегічної екологічної оцінки - єдина інформаційно-комунікаційна система, що забезпечує створення, перегляд, збирання, внесення, накопичення, обробку, використання, розгляд, зберігання, захист, облік та надання інформації у сфері стратегічної екологічної оцінки.
- встановлення відповідальності за порушення у сфері стратегічної екологічної оцінки. Зокрема, йдеться про відповідальність за нездійснення стратегічної екологічної оцінки, порушення процедури стратегічної екологічної оцінки, неврахування результатів стратегічної екологічної оцінки під час затвердження документів державного планування.

  Проте, відповідні зміни до Кодексу України про адміністративні правопорушення ще не запроваджені. Відповідний законопроєкт передано на повторне перше читання у зв'язку з висновком комітету ВРУ про необхідність його доопрацювання[1060].

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[1061], 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[1062], у таких випадках:

[1060] Інформація на сайті ВРУ щодо Проекту Закону про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення щодо запровадження відповідальності за недотримання вимог Закону України «Про стратегічну екологічну оцінку»

[1061] Ст. 1 Закону про екологічний аудит

[1062] Такий перелік був затверджений постановою КМУ «Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку» від № 808 28.08.2013 р. , але в лютому 2019 р. ця постанова втратила чинність на підставі постанови КМУ «Про внесення змін та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» №128 від 23.01.2019 р.. 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[1063]. 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 законодавства[1064]. У червні 2020 р. на сайті Міндовкілля були опубліковані методичні рекомендації щодо підготовки, здійснення та оформлення звіту про екологічний аудит, розроблені для всіх етапів проведення екологічного аудиту[1065].

Висновки аудиту 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 придбанні 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.

[1063] Положення про сертифікацію екологічних аудиторів затверджене Наказом Мінприроди №27 від 29.01.2007 р.
[1064] 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
[1065] Методичні рекомендації на сайті Міндовкілля

16.07.2021 р. Міндовкілля оприлюднило проєкт Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про екологічний аудит» щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту»[1066]. Станом на дату підготовки цього Звіту законопроєкт зареєстрований у ВРУ[1067]. Цей проєкт розроблений з метою приведення норм Закону України «Про екологічний аудит» у відповідність із законодавством України, а також уточнення положень закону задля забезпечення прозорих механізмів здійснення екологічного аудиту. Проектом Закону пропонується:

- усунення існуючих прогалин у законодавстві щодо здійснення обов'язкового екологічного аудиту для об'єктів та видів діяльності, які можуть мати значний вплив на довкілля;
- врегулювання процедури здійснення обов'язкового екологічного аудиту у разі ліквідації або виведення з експлуатації підприємств, що здійснюють види діяльності, які можуть мати значний вплив на довкілля;
- виокремлення з результатів екологічного аудиту висновку екологічного аудиту та визначення його змісту;
- забезпечення оприлюднення висновків обов'язкового екологічного аудиту на офіційних веб-сайтах замовників екологічного аудиту та Міндовкілля;
- необхідність здійснення обов'язкового екологічного аудиту на підставі рішення суду про встановлення наявності порушень вимог природоохоронного законодавства України тощо.

[1066] Повідомлення про оприлюднення проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про екологічний аудит» щодо удосконалення процедури проведення екологічного аудиту»
[1067] Інформація на сайті ВРУ

8.2 Контроль за дотриманням природоохоронного законодавства

Перевірки 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.

Контроль у галузі охорони довкілля покликаний забезпечити додержання вимог законодавства про охорону довкілля всіма державними органами, підприємствами, установами та організаціями, незалежно від форм власності і підпорядкування, а також громадянами.

Зокрема, такий державний нагляд та контроль здійснює **Держекоінспекція**, а саме - за додержанням вимог законодавства:

- про екологічну безпеку, зокрема, щодо виконання умов висновків ОВД, висновків державної екологічної експертизи;
- про використання та охорону земель і надр;
- щодо наявності дозволів, лімітів та квот на спеціальне використання природних ресурсів, дотримання їх умов;
- з питань поводження з відходами тощо.

Перевірки Держекоінспекції проводяться на підставі її Положення та Закону про основні засади державного нагляду. Окремий порядок проведення перевірок Держекоінспекцією відсутній, що на практиці призводить до адміністративних та судових спорів з суб'єктами господарювання, оскільки існуюче процедурне законодавство не повною мірою враховує специфіку перевірок в екологічній сфері[1068].

Держекоінспекція проводить такі перевірки суб'єктів господарювання:

- планові - на підставі планів, які затверджуються щороку не пізніше 1 грудня року, що передує року перевірки[1069]. Перелік компаній, які були включені до плану на 2021 р., доступний на сайті Держекоінспекції[1070]. Періодичність проведення планових заходів залежить від ступеня ризику компанії.
- позапланові - на добровільне звернення суб'єкта господарювання; на звернення фізичних осіб, права яких порушені; у разі виявлення Держекоінспекцією недостовірності даних у звітних документах компаній та в деяких інших випадках[1071].

[1068] 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, 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, тощо
[1069] Ст. 5 Закону про основні засади державного нагляду
[1070] Розділ з Планами перевірок на 2021 рік на офіційному веб-сайті Держекоінспекції,
[1071] Повний перелік див. у ст. 6 Закону про основні засади державного нагляду

За результатами проведення перевірок Держекоінспекція складає акт, який має уніфіковану форму та є в публічному доступі[1072].

У майбутньому планується спрощення документальної роботи інспекторів Держекоінспекції шляхом автоматизації частини процесів завдяки розробці та функціонуванню електронної системи «Екологічний інспектор», її інтеграції з низкою реєстрів, в тому числі з Єдиним реєстром з ОВД та Реєстром підприємств забруднювачів[1073]. Проте, станом на дату підготовки цього Звіту електронна система «Екологічний інспектор» ще не функціонує.

Згідно з її Положенням, Держекоінспекція має широкий ряд повноважень, спрямованих на 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 до Держгеонадр з поданням про зупинення дії спеціальних дозволів на користування надрами у разі порушення суб'єктами господарювання вимог законодавства про охорону навколишнього природного середовища під час користування надрами;
- надає суб'єктам господарювання обов'язкові до виконання приписи про усунення виявлених порушень;
- складає протоколи про адміністративні правопорушення та накладає адміністративні стягнення за порушення, передбачені КУпАП[1074] (від 17 до 30 600 грн);
- пред'являє претензії про відшкодування шкоди, збитків і втрат, заподіяних державі внаслідок порушення законодавства з питань, що належать до її компетенції, розраховує їх розмір, звертається до суду з вимогами про їх стягнення;
- звертається до суду з вимогою про часткове чи повне зупинення господарської діяльності
- вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку тощо.

[1072] Наказ Міндовкілля «Про затвердження Уніфікованої форми акта, складеного за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів» №450 від 26.11.2019 р.
[1073] Інформація з офіційного сайту КМУ
[1074] Зокрема, це ст.ст. 47 - 50, 52 - 53-1, 59 - 77-1, ст. 78 (крім порушень санітарних норм), ст. 78-1, 79, 79-2, ст.ст. 80-83 (крім порушень санітарних норм), ч.1, ч. 3 ст. 85, ст. 86-1, 87, ст. 89 (щодо диких тварин), ст. 90-1 (крім порушень санітарних норм), ст. 91-1 - 91-4, ст. 95 (крім порушень санітарних норм та норм ядерної безпеки), ст. 153, ст. 167 (щодо реалізації нафтопродуктів, екологічні показники яких не відповідають вимогам стандартів, норм та правил) і ст. 188-5

На офіційному сайті Держекоінспекції розміщений перелік питань до суб'єктів господарювання, що задаються під час перевірки[1075], такси та методики нарахування збитків у випадку виявлення порушення[1076]. Результати перевірок були доступні на Інспекційному порталі у 2021 р., але у 2022 р. доступ до порталу закрито[1077].

У зв'язку із запровадженням карантину для запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби[1078], на період його встановлення (тобто починаючи з 17.03.2020 р. - дати набрання чинності закону, що встановив мораторій) було заборонено проведення Держекоінспекцією планових перевірок. У грудні 2020 р. були фактично дозволені планові перевірки суб'єктів господарювання високого ступеня ризику[1079].

Крім того, на період воєнного стану КМУ своєю постановою припинив проведення планових та позапланових заходів державного нагляду (контролю). Проте, станом на дату цього Звіту на періоду воєнного стану дозволено здійснювати позапланові заходи державного нагляду (контролю) в окремих сферах, виключно на підставі рішення центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у відповідній сфері, за наявності загрози, що має значний негативний вплив на права, законні інтереси, життя та здоров'я людини, захист навколишнього природного середовища та забезпечення безпеки держави[1080].

Водночас, протягом всього 2021 р. Держекоінспекція продовжувала проводити перевірки[1081]. У 2022 р. перевірки також проводяться: наприклад, з 02.12.2022 р. по 08.12.2022 р. територіальними органами Держекоінспекції проведено 55 заходів контролю, складено 115 протоколів про адміністративні правопорушення[1082].

Водночас, у відкритому доступі відсутня інформація щодо кількості видобувних компаній у складі загальної кількості суб'єктів господарювання, які були перевірені протягом 2021 р. та 2022 р.

Інформація про перевірки Держекоінспекції публікується деякими компаніями у відкритому доступі. Наприклад, Київводоканал публікував повідомлення про проведення перевірки у листопаді 2021 р.[1083]

[1075] Перелік питань
[1076] Такси та методики нарахування збитків
[1077] Інспекційний портал
[1078] Закон України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» № 530-IX від 17.03.2020 р.
[1079] П. 3 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законів України щодо підтримки платників податків на період здійснення заходів, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» № 533-IX від 17.03.2020 р.; п. 6 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про соціальну підтримку застрахованих осіб та суб'єктів господарювання на період здійснення обмежувальних протиепідемічних заходів, запроваджених з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» № 1071-IX від 04.12.2020 р.
[1080] Постанова КМУ «Про припинення заходів державного нагляду (контролю) і державного ринкового нагляду в умовах воєнного стану» №303 від 13.03.2022 р. у редакції, чинній на дату цього Звіту
[1081] Наприклад, повідомлення на сайті Держекоінспеції про проведення ТОВ «Рудомайн»
[1082] Повідомлення на сайті Держекоінспекції
[1083] Інформація сайті Київводоканалу

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.

Закон про охорону НПС визначає, що порушення законодавства України про охорону навколишнього середовища тягне за собою дисциплінарну, цивільну, адміністративну і кримінальну відповідальність[1084].

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;
- порушенні вимог законодавства про оцінку впливу на довкілля, у тому числі поданні завідомо 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.

А. Позбавлення права природокористування

Одним з основних принципів державної політики з питань дозвільної системи у сфері господарської діяльності є охорона навколишнього природного середовища[1085]. У випадку недотримання законодавства про природокористування або екологічного законодавства,

[1084] Ст. 68 Закону України про охорону НПС
[1085] Ст. 3 Закону України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» № 2806-IV від 06.09.2005 р.,

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 (Міндовкілля), Держпраці, МОЗ, Держекоінспекції, органів місцевого самоврядування, ДПС 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[1086].

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 (Міндовкілля) 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. Держгеонадра звертається до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання дозволу з вищевказаних підстав[1087].

Також підставою для відмови у видачі дозволу на спеціальне водокористування є негативний висновок Держгеонадра та МОЗ[1088]. 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[1089]. Водночас порядок проведення та оплати робіт, пов'язаних з видачою дозволів на викиди забруднюючих

[1086] Ч.2 ст.17 Закону про УРП
[1087] Ст. 55 Водного кодексу України
[1088] Ст. 49 Водного кодексу України
[1089] Ст. 12 Закону України «Про охорону атмосферного повітря»

речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян - підприємців, які отримали такі дозволи[1090], (який було прийнято замість Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами[1091]) 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.

Б. Адміністративна та кримінальна відповідальність за порушення природоохоронного законодавства

Адміністративна та кримінальна відповідальність за екологічні правопорушення і злочини встановлена у відповідних кодексах.

Кримінальний кодекс України у Розділі VIII передбачає біля 20 видів кримінальних правопорушень проти довкілля[1092], відповідальність за які, залежно від виду правопорушення, може бути призначений у вигляді: штрафу, арешту, обмеження волі, позбавлення волі з позбавленням права обіймати певні посади/займатися певною діяльністю, з конфіскацією майна або без такої.

Адміністративна відповідальність за порушення екологічного законодавства передбачається Розділом II КУпАП (переважно Главою VII) та, залежно від виду правопорушення, супроводжується попередженням, накладанням штрафу (в окремих випадках з конфіскацією незаконно добутих об'єктів навколишнього середовища або заборонених знарядь добування)[1093].

Застосування заходів 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.

[1090] 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 13.03.2002 р.

[1091] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок видачі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами» № 364 від 29.05.1995 р.

[1092] Вид покарання за кримінальні правопорушення: (1) проти екологічної безпеки (статті 236, 237, 238 і 253), (2) у сфері землевикористання, охорони надр, атмосферного повітря (статті 239, 239-1, 239-2, 240, 240-1, 241 і 254), (3) у сфері охорони водних ресурсів (статті 242, 243 і 244), (4) у сфері лісовикористання, захисту рослинного і тваринного світу (статті 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251 і 252)

[1093] Вид покарання за адміністративні правопорушення природоохоронного законодавства встановлюється Главою VI (правопорушення, що стосуються права власності на природні ресурси (ст. 47-50 КУпАП), Главою VII КУпАП (адміністративні правопорушення у сфері охорони природи, використання природних ресурсів, охорони культурної спадщини (ст. 52-92[1]) тощо

В. Відшкодування шкоди, заподіяної внаслідок порушення законодавства про довкілля

Якщо видобувна компанія веде господарську діяльність з порушенням природоохоронного законодавства та заподіює шкоду навколишньому середовищу, за загальним правилом така компанія зобов'язана компенсувати шкоду в повному обсязі[1094].

Найчастіше така компенсація здійснюється на підставі рішення суду за позовом Держекоінспекції, яка розраховує розмір заподіяної шкоди відповідно до встановленої методики.

Г. Потенційні санкції, запропоновані законопроектом про державний екологічний контроль

У 2021 році у першому читанні був прийнятий законопроєкт №3091 від 19.02.2020 р. про державний екологічний контроль[1095], який встановлює адміністративно-господарські санкції за порушення природоохоронного законодавства суб'єктами господарювання, підстави, порядок та суб'єкти їх накладення.

До таких санкцій належить штраф, тимчасова заборона (обмеження) діяльності, що здійснюється із порушенням вимог природоохоронного законодавства, зупинення дії дозволу чи ліцензії на здійснення суб'єктом господарювання певних видів господарської діяльності, анулювання дозволу чи ліцензії на здійснення суб'єктом господарювання окремих видів господарської діяльності, припинення діяльності суб'єктів господарювання у разі порушення природоохоронного законодавства.

Пов'язаний з ним законопроєкт №5414 від 22.04.2021 р., який пропонує внести зміни до КУпАП (наразі не прийнятий), запроваджує двосторонню відповідальність - як для бізнесу, так і для контролюючих органів[1096].

[1094] Ст. 69 Закону про охорону НПС, ст. 56 Закону про охорону земель, ст. 67 Кодексу про надра, ст. 111 Водного кодексу, ст. 34 Закону про охорону атмосферного повітря, ст. 43 Закону про відходи тощо
[1095] Проект Закону про державний екологічний контроль № 3091 від 19.02.2020 р.
[1096] Проект Закону про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення у зв'язку із прийняттям Закону України «Про державний екологічний контроль» № 5414 від 22.04.2021 р.

8.3 Фактичні показники впливу видобувних галузей на навколишнє природне середовище у 2021 році

Державна служба статистики України систематично публікує відкриту статистичну інформацію про вплив різних галузей економіки на довкілля та про впровадження природоохоронних заходів. Задля розкриття вимоги 6.4 Стандарту ІПВГ Незалежним адміністратором були проаналізовані дані окремих статистичних спостережень у наступних сферах: викиди забруднюючих речовин і парникових газів в атмосферне повітря та використання водних ресурсів. В попередніх Звітах ІПВГ України також розкривалась інформація щодо утворення відходів у галузях видобувної промисловості та витрат на охорону навколишнього середовища, проте станом на момент підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік дана інформація у відкритому доступі відсутня.

У першу чергу це пов'язано з тим, що Держстат призупинив оприлюднення окремої статистичної інформації з урахуванням ситуації, що склалася у зв'язку із військовою агресією росії проти України та у відповідності до Закону України «Про захист інтересів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни»[1097]. На офіційному сайті Держстат повідомив, що поновить оприлюднення статистичної інформації після завершення встановленого законом терміну[1098].

У зв'язку з цим, Незалежним адміністратором були відправлені додаткові запити на інформацію до Державної служби статистики України. У відповідь Держстат повідомив, що у зв'язку із військовою агресією росії проти України, згідно з положеннями пункту 1 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», фізичні особи, фізичні особи-підприємці, юридичні особи під час воєнного стану або стану війни та протягом трьох місяців після його припинення мають право не подавати статистичну та фінансову звітність. Ураховуючи вказану норму Закону, частина респондентів скористалася цим правом і не подали протягом 2022 року звіти, що унеможливлює формування органами державної статистики об'єктивної статистичної інформації. Ураховуючи зазначене, наразі Держстат не має можливості надати статистичну інформацію щодо утворення відходів і витрат на охорону навколишнього природного середовища за 2021 рік. Саме тому, у Звіті ІПВГ за 2021 рік розкривались лише ті фактичні показники впливу видобувних галузей на довкілля, що були у відкритому доступі на момент підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

8.3.1 Викиди парникових газів та декарбонізація

Протягом 2021 року в законодавстві у сфері викидів парникових газів та декарбонізації в Україні відбулися певні зміни:

- Був затверджений другий Національно-визначений внесок та нова кліматична ціль - зменшення викидів парникових газів до 2030 року до рівня, що не перевищує 35%

[1097] Закон України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 3 березня 2022 року № 2115-IX, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20#Text
[1098] Оголошення Держстату для користувачів щодо призупинення оприлюднення статистичної інформації https://ukrstat.gov.ua/Noviny/new2022/zmist/news/koristuvachi_1.png

від рівня викидів 1990 року, а також досягнення кліматичної нейтральності України не пізніше 2060 року[1099];

- Було прийнято Накази Міндовкілля «Про затвердження Порядку державної реєстрації установок у Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 03.02.2021 №75[1100], «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення» від 15.02.2021 №113[1101] та «Про затвердження порядку ведення Єдиного реєстру з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 08.06.2021 № 370[1102];
- Було схвалено Стратегію енергетичної безпеки[1103], яка затверджує мету державної політики України у сфері енергетичної безпеки, містить аналіз загроз та передбачає можливі сценарії змін у енергетичній сфері країни;
- Була схвалена Концепція Державної цільової програми справедливої трансформації вугільних регіонів України на період до 2030 року[1104], яка має на меті комплексне розв'язання проблем в економічній, соціальній, культурній, житлово-комунальній та довкільній сферах, що виникають внаслідок зменшення видобутку вугілля та поступового закриття вугледобувних та суміжних підприємств;
- Схвалено Стратегію екологічної безпеки та адаптації до зміни клімату на період до 2030 року та операційний план реалізації у 2022-2024 роках[1105], які були розроблені та спрямовані на підвищення рівня екологічної безпеки і пом'якшення наслідків змін клімату в Україні. В них окреслено дванадцять стратегічних цілей, що спрямовані на підвищення рівня екологічної безпеки, а також завдання для їх досягнення.

Щодо кількісних показників, з усіх підзвітних видобувних галузей у Звіті ІПВГ за 2021 рік, компанії галузі добування сирої нафти та природного газу за звітний період згенерували найбільше викидів CO_2 – 1 462,40 тис. т (або 59,72% від загального обсягу викидів CO_2 галузі добувної промисловості і розробки кар'єрів), тоді як найбільший обсяг викидів забруднюючих речовин згенерували компанії галузі добування кам'яного вугілля – 326,76 тис. т (або 81,33% від загального обсягу викидів забруднюючих речовин галузі добувної промисловості і розробки кар'єрів).

[1099] Проєкт аналітичного огляду оновленого Національно-визначеного внеску України до Паризької угоди (квітень 2021), https://mepr.gov.ua/files/docs/klimatychna_polityka/%D0%9F%D1%80%D0%BE%D0%B5%D0%BA%D1%82%20%D0%86%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D0%B9%D0%BD%D0%BE%20%D0%90%D0%BD%D0%B0%D0%BB%D1%96%D1%82%D0%B8%D1%87%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%20%D0%9E%D0%B3%D0%BB%D1%8F%D0%B4%D1%83%20%D0%9D%D0%92%D0%922%20%D0%BB%D0%B8%D0%BF%D0%B5%D0%BD%D1%8C%202021%20(2).pdf

[1100] Наказ Міндовкілля «Про затвердження Порядку державної реєстрації установок у Єдиному реєстрі з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 03.02.2021 №75, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0428-21#Text

[1101] Наказ Міндовкілля «Про затвердження типових форм документів у сфері моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів та вимог до їх заповнення» від 15.02.2021 №113, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0498-21#Text

[1102] Наказ Міндовкілля «Про затвердження порядку ведення Єдиного реєстру з моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» від 08.06.2021 №370, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1060-21#Text

[1103] Розпорядження КМУ «Про схвалення Стратегії енергетичної безпеки» від 04.08.2021 №907-р https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/907-2021-%D1%80#Text

[1104] Постанова КМУ про схвалення Концепції Державної цільової програми справедливої трансформації вугільних регіонів України на період до 2030 року https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1024-2021-%D0%BF#Text

[1105] Розпорядження КМУ «Про схвалення Стратегії екологічної безпеки та адаптації до зміни клімату на період до 2030 року» від 20.10.2021 р. №1363-р https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1363-2021-%D1%80#Text

Таблиця 8.1: Обсяги викидів діоксиду вуглецю та забруднюючих речовин в атмосферне повітря від стаціонарних джерел за видами економічної діяльності у 2021 р.[1106]

Галузь добувної промисловості (за КВЕД-2010)	Обсяг викидів діоксиду вуглецю, тис. т	Обсяг викидів забруднюючих речовин, тис. т
Добувна промисловість і розробка кар'єрів (код КВЕД - B), в тому числі:	**2 448,91**	**401,79**
Добування кам'яного вугілля (код КВЕД - B05.10)	328,28	326,76
Добування сирої нафти та природного газу (код КВЕД - B06)	1 462,40	30,33
Добування металевих руд (код КВЕД - B07), включаючи добування залізних руд (код КВЕД - B07.10) та руд кольорових металів (код КВЕД - B07.20)	555,95	34,68
Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів (код КВЕД - B08)	87,61	8,58
Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів (код КВЕД - B09)	14,67	1,45

Щодо окремих видобувних компаній, які взяли на себе публічні зобов'язання по зниженню викидів парникових газів до визначеного цільового року, у 2021 році проводилась послідовна політика удосконалення/розробки планів дій задля досягнення вуглецевої нейтральності. Детальніше про зміни протягом 2021 року у таблиці нижче.

Таблиця 8.2: Компанії, що мають конкретні цілі для досягнення вуглецевої нейтральності, та їх прогрес досягнення у 2021 р.

Назва компанії	Виконання цілі вуглецевої нейтральності	Викиди парникових газів у 2020 році	Викиди парникових газів у 2021 році	Заходи, спрямовані на досягнення вуглецевої нейтральності у 2021 році
АТ «НАК «Нафтогаз України»	До 2040 року	2 217,30[1107] тис. т CO_2-екв	2 418,63[1108] тис. т CO_2-екв	Пріоритетними напрямами для Нафтогазу є виробництво тепла, електроенергії та палив з біомаси, вітряна енергетика та виробництво зелених газів, таких як біометан, водень та синтетичні гази. У 2021 році Нафтогаз розпочав формування компетенції Групи з впровадження технологій вловлювання, зберігання та використання вуглецю.
ТОВ «ДТЕК Груп»	До 2040 року	29 952,30 тис. т CO_2-екв[1109]	н/д [1110]	

[1106] Інформація Держстату, надана у відповідь на запит Незалежного адміністратора в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[1107] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2020 рік, https://tinyurl.com/4p6s7he5
У 2020 році підприємства Групи Нафтогаз згенерували сумарно 2 217,3 тис. т CO2-екв. викидів парникових газів, що на 70,0% нижче ніж у попередньому році. Основною причинами такого зниження викидів парникових газів було відокремлення газотранспортної системи або анбандлінг.

[1108] Річний звіт АТ «НАК «Нафтогаз України» за 2021 рік (розширена презентація): https://www.naftogaz.com/short/67171076
У звітному періоді методологія розрахунку викидів парникових газів була уточнена і доопрацьована, що дало змогу врахувати більшу кількість виробничих процесів при розрахунках.

[1109] Річний звіт ТОВ «ДТЕК Груп» 2020 рік, https://dtek.com/en/investors_and_partners/reports/2020/

[1110] На момент підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік, Річний звіт ТОВ «ДТЕК Груп» за 2021 рік не був опублікований у вільному доступі.

Назва компанії	Виконання цілі вуглецевої нейтральності	Викиди парникових газів у 2020 році	Викиди парникових газів у 2021 році	Заходи, спрямовані на досягнення вуглецевої нейтральності у 2021 році
Metinvest Group	До 2050 року	25,9 млн т CO_2-екв[1111]	27,9 млн т CO_2-екв[1112]	Протягом звітного періоду Група підписала меморандуми про взаєморозуміння щодо розроблення технологій декарбонізації з кількома експертами в гірничо-металургійній промисловості, зокрема K1-MET, Primetals Technologies і SMS group, що є лідерами зеленої металургії у світі. Також, у 2021 році Метінвест продовжив працювати над розробленням довгострокової дорожньої карти з декарбонізації. Окрім цього, був проведений ряд модернізацій на підприємствах, що були спрямовані на зростання ефективності виробництва та видобування, а також скорочення споживання вуглецевмісних матеріалів.
Ferrexpo plc, до складу якої входить ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	До 2050 року	1 255 тис. т CO_2-екв[1113]	1 053 тис. т CO_2-екв[1114]	Скорочення викидів парникових газів у 2021 році було досягнуто завдяки цільовій програмі закупівлі електроенергії, що сприяло зниженню викидів Scope 2 на 40%. Також, Група продовжує розвиток практики використання біопалива на заміну викопного палива та природного газу, впровадження проектів з декарбонізації.
ArcelorMittal Group, до складу якої входить ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» (дані без європейських активів)	-30% до 2030 року, вуглецева нейтральність до 2050 року	124,4 млн т CO_2-екв[1115]	н/д [1116]	

[1111] Згідно з інформацією з Річного звіту Metinvest Group за 2021 рік (режим доступу - https://metinvestholding.com/ua/ar2021/), з 1 січня 2021 року Метінвест змінив підхід до розрахунку викидів CO_2 після ухвалення нового Закону України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів», з чим пов'язана зміна кількості парникових газів, викинутих у 2020 році (у попередньому звіті за 2020 рік була зазначена цифра 9 300,00 тис. т CO_2-екв).

[1112] Річний звіт Metinvest Group за 2021 рік, https://metinvestholding.com/ar2021/pdf/Metinvest_AR2021_UA_all.pdf Викиди CO_2 (сфера охоплення 1) зросли через консолідацію придбаних активів Каметсталі. Викиди CO_2 (сфера охоплення 2) збільшилися, оскільки на деяких підприємствах Групи зросло споживання електроенергії переважно через посилення виробничих і ремонтних навантажень, а також через інтеграцію Покровської вугільної групи.

[1113] Згідно з річним звітом Ferrexpo plc за 2021 рік (режим доступу https://www.ferrexpo.com/media/jcod2v3s/20220510_fxpo-ara-2021-vf.pdf), обсяг викидів парникових газів за 2020 рік було скориговано в результаті поточного процесу зовнішньої перевірки (в попередньому звіті за 2020 рік була зазначена цифра 1 262,60 тис. т CO_2-екв).

[1114] Річний звіт Ferrexpo plc за 2021 рік, https://www.ferrexpo.com/media/jcod2v3s/20220510_fxpo-ara-2021-vf.pdf

[1115] Звіт по сталому розвитку ArcelorMittal Group (липень 2021), https://corporate-media.arcelormittal.com/media/ob3lpdom/car_2.pdf

[1116] На момент підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік, Річний звіт ArcelorMittal Group за 2021 рік не був опублікований у вільному доступі.

8.3.2 Викиди забруднюючих речовин в атмосферу

Згідно з даними Держстату, під час розробки кар'єрів та видобування корисних копалин (за винятком видобування вугілля) утворюється найбільша кількість пилу та твердих частинок, викинутих в атмосферне повітря. В той же час, у процесі пошуку родовищ, видобутку і транспортування нафти і природного газу викидаються найбільші обсяги оксиду вуглецю та діоксиду азоту, а під час поширення (розподілу) нафтопродуктів викидаються найбільші обсяги неметанових летких органічних сполук (НЛОС).

Таблиця 8.3: Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря за категоріями джерел викидів у 2021 р.[1117]

Категорія джерел викидів	Кількість викинутих в атмосферне повітря забруднюючих речовин, т						
	Сірки діоксид	Діоксид азоту	Оксид вуглецю	НЛОС[1118]	Поліаро-матичні вуглеводні	Тверді частинки Тч2,5	Тверді частинки Тч10
Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі видобутку та переробки вугілля	324,76	36,45	1 076,83	94,23	0,02	17,88	738,03
Неорганізовані викиди, що утворюються в процесі пошуку родовищ, видобутку і транспортування нафти і природного газу	33,10	737,31	3 999,01	4 759,50	0,58	127,10	2,33
Неорганізовані викиди від поширення (розподілу) нафтопродуктів	69,51	12,15	306,75	9 072,17	0,13	0,27	6,50
Неорганізовані викиди від переробки та зберігання нафти	34,86	38,33	148,81	1 727,58	0,05	1,12	6,15
Кар'єрні розробки та видобування корисних копалин, за винятком вугілля	104,00	451,57	1 806,93	102,11	0,06	620,05	6 150,07
Зберігання, обробка та транспортування корисних копалин	4,19	310,72	159,29	416,81	0,00	106,89	1 894,73
Всього по зазначеним категоріям	**570,42**	**1 586,52**	**7 497,62**	**16 172,40**	**0,84**	**873,32**	**8 797,82**

8.3.3 Використання водних ресурсів

Згідно з даними Державного агентства водних ресурсів України, за видом економічної діяльності «Добувна промисловість і розроблення кар'єрів» у 2021 році на обліку знаходилося 383 зареєстрованих водокористувачів. Найбільші обсяги води, відібраної із природних водних об'єктів, було використано підприємствами галузі добування кам'яного та бурого вугілля, а також підприємствами галузі видобування металевих руд, якими, окрім того, були використані найбільші об'єми свіжої води на виробничі потреби. Водночас, у 2021 році компанії галузі видобування руд металів також найбільше використовували воду

[1117] Держстат, Викиди забруднюючих речовин і парникових газів у атмосферне повітря від стаціонарних джерел забруднення https://ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2018/ns/vzap/arch_vzrap_u.htm
[1118] Неметанові леткі органічні сполуки

в системах оборотного повторного послідовного використання – 94,12% від загального об'єму використання води в системах оборотного повторного послідовного використання галузі добувної промисловості і розроблення кар'єрів.

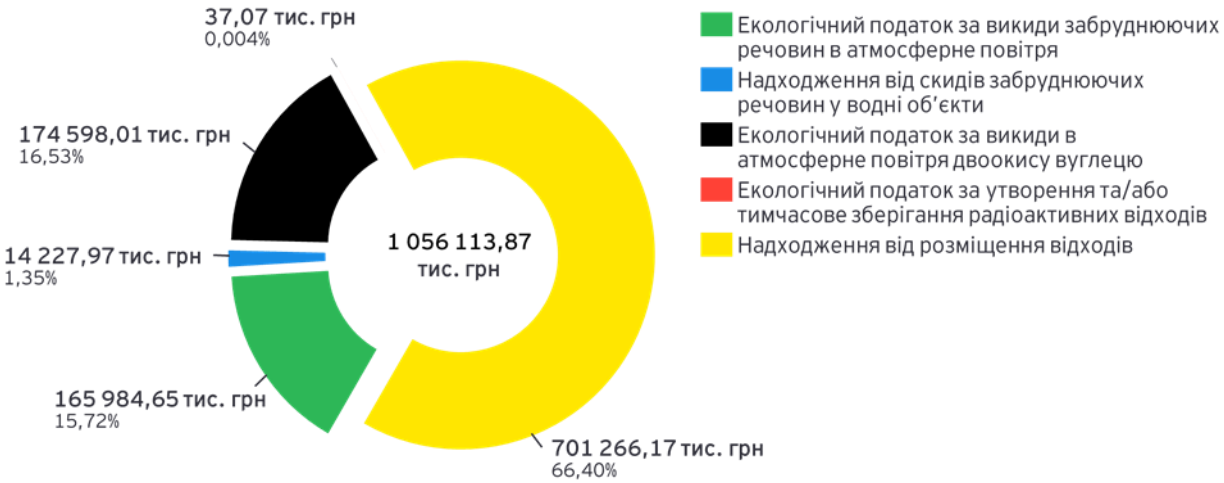
Таблиця 8.4: Обсяги використання водних ресурсів за категоріями видів економічної діяльності у 2021 р., млн куб. м[1119]

Показник	Добувна промисловість і розроблення кар'єрів	В тому числі:				
		Добування кам'яного і бурого вугілля	Добування сирої нафти та природного газу	Добування металевих руд	Добування інших корисних копалин і розроблення кар'єрів	Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів
Кількість водокористувачів	**383**	**45**	**35**	**29**	**259**	**15**
Забрано із природних водних об'єктів	**279,74**	**125,09**	**11,94**	**100,80**	**41,76**	**0,14**
у т.ч. із підземних водних об'єктів	258,66	124,75	9,55	83,34	40,88	0,14
Використано свіжої води	**85,44**	**14,57**	**4,55**	**58,49**	**7,77**	**0,06**
у т.ч. на питні та санітарні потреби	7,43	2,29	0,44	4,05	0,62	0,03
у т.ч. на виробничі потреби	59,25	5,33	3,05	47,02	3,83	0,03
у т.ч. на інші потреби	18,55	6,83	1,07	7,42	3,23	0,00
Загальне водовідведення	**221,09**	**93,12**	**5,70**	**79,31**	**42,81**	**0,15**
Скинуто в поверхневі води об'єкти зворотних (стічних) вод: всього	**168,34**	**90,12**	**0,11**	**36,85**	**41,12**	**0,14**
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: забруднених	100,21	64,34	-	29,70	6,17	-
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: нормативно чистих без очистки	29,95	2,11	-	4,14	23,58	0,12
Скинуто в поверхневі водні об'єкти зворотних (стічних) вод: нормативно-чищених на спорудах	38,19	23,67	0,11	3,02	11,38	0,02
Скинуто транзитної води	0,18	0,14	-	-	0,04	-
Оборотне повторне послідовне використання	**2 923,44**	**74,86**	**76,94**	**2 751,41**	**20,23**	**0,01**

[1119] Державне агентство водних ресурсів. Загальні показники використання водних ресурсів за 2021 рік, https://www.davr.gov.ua/fls18/vodokorystuvanna_kved_21.pdf

8.3.4 Витрати видобувних галузей на охорону навколишнього середовища

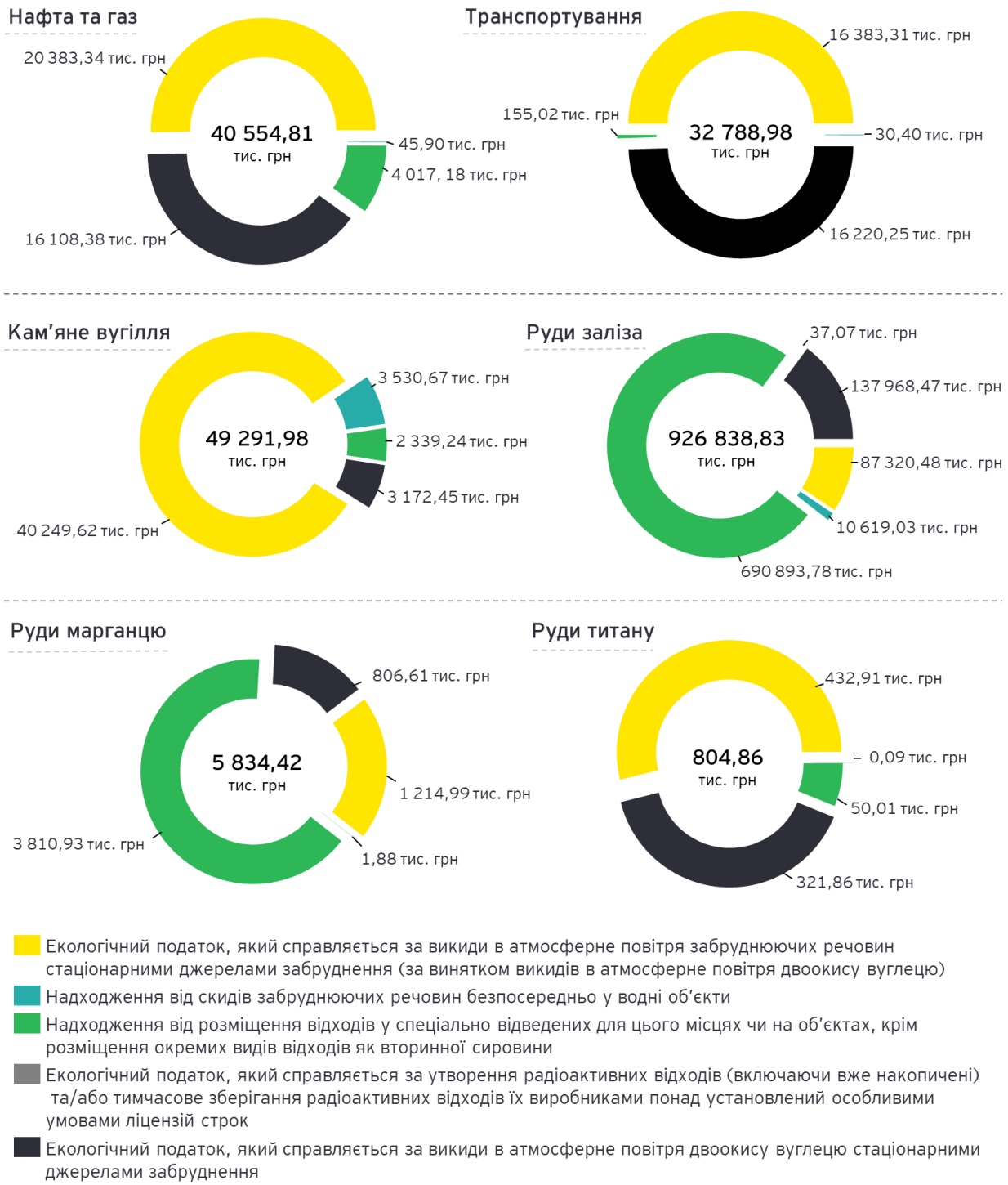
Згідно з даними ДПС, сумарні надходження екологічного податку від підзвітних видобувних галузей[1120] на користь держави у 2021 році складали 1 056 113,87 тис. грн, що на 8,62% більше, ніж у 2020 році (**Малюнок 8.5**). При цьому, найбільша частка сумарних надходжень екологічного податку, як і в 2020 році, припадала на надходження від розміщення відходів – 701 266,17 тис. грн, або 66,40% від сумарних надходжень екологічного податку у 2021 році.



Малюнок 8.5: Структура надходжень екологічного податку від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2021 р.[1121]

У розрізі суттєвих видобувних галузей найбільші обсяги надходжень екологічного податку на користь держави були отримані від компаній галузі видобування руд заліза (87,76% від сумарних надходжень екологічного податку), а найменші - компаній галузі видобування руд титану (0,08% сумарних платежів екологічного податку) (***Малюнок 8.6***).

[1120] 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 9***
[1121] Дані ДПС, отримані у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.



Малюнок 8.6: Структура надходжень екологічного податку від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2021 році у розрізі суттєвих видобувних галузей[1122]

[1122] Дані ДПС, отримані у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

8.3.5 Санкції за порушення видобувними компаніями екологічного законодавства

У межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік Незалежний адміністратор надіслав запит на інформацію до Державної екологічної інспекції України для отримання даних щодо санкцій за порушення підзвітними видобувними компаніями екологічного законодавства. Запит передбачав надання зазначеної інформації про 57 підзвітних видобувних компаній, що в Звіті ІПВГ за 2021 рік були визначені як суттєві (детальніше - ***пункт 9.1.4***).

Відповідно до інформації, наданої Державною екологічною інспекцією України, протягом 2021 року було проведено 104 перевірки в 38 з 57 підзвітних видобувних компаній.

Загалом, у 2021 році вказаним компаніям було нараховано і пред'явлено штрафних санкцій за порушення природоохоронного законодавства на суму 200,52 тис. грн. Водночас, сума фактичної сплати у 2021 році складала 187,15 тис. грн.

Таблиця 8.5: Результати здійснення державного нагляду (контролю) щодо дотримання вимог природоохоронного законодавства підзвітними видобувними компаніями у 2021 р.[1123]

№	Назва компанії	Кількість перевірок (в т.ч. позапланових)	Кількість складених протоколів про адміністративні правопорушення (в т.ч. тих, що призвели до прийняття рішення про притягнення до адміністративної відповідальності)	Сума штрафних санкцій за порушення природоохоронного законодавства, нараховано / сплачено, тис. грн	Сума збитків, заподіяних внаслідок порушення природоохоронного законодавства, нараховано / сплачено, тис. грн
1	АТ «Укргазвидобування»	11 (5)	67 (54)	13,65 / 13,65	23,88 / 23,88
2	ПАТ «Укрнафта»	21 (9)	99 (98)	24,73 / 23,71	149,31 / 149,31
3	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 (0)	3 (3)	0,255 / 0,255	0,00 / 0,00
4	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	1 (0)	4 (4)	3,40 / 3,40	0,00 / 0,00
5	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	1 (0)	4 (4)	3,40 / 3,40	0,00 / 0,00
6	СП «Полтавська газонафтова компанія»	1 (0)	4 (4)	1,87 / 1,87	0,00 / 0,00
7	ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 (0)	2 (2)	0,94 / 0,94	0,00 / 0,00
8	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	1 (0)	3 (3)	1,79 / 1,79	0,00 / 0,00
9	ПП «Нордік»	1 (0)	1 (1)	0,14 / 0,14	0,00 / 0,00
10	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	1 (1)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
11	ТОВ «Стрийнафтогаз»	1 (1)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
12	ТОВ «Східний геологічний союз»	2 (0)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
13	ТОВ «Косул»	1 (0)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
14	АТ «Укртрансгаз»[1124]	1 (1)	4 (4)	1,67 / 1,67	0,00 / 0,00

[1123] Інформація Державної екологічної інспекції України, надана у відповідь на запит у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік

[1124] Планова перевірка, запланована на 15.11.2021–26.11.2021 не відбулася, оскільки філія «Управління магістральних газопроводів «Львівтрансгаз» (ідентифікаційний код юридичної особи – 25560823) припинила свою господарську діяльність на підставі Рішення АТ «Укртрансгаз» від 26.06.2022 №400

№	Назва компанії	Кількість перевірок (в т.ч. позапланових)	Кількість складених протоколів про адміністративні правопорушення (в т.ч. тих, що призвели до прийняття рішення про притягнення до адміністративної відповідальності)	Сума штрафних санкцій за порушення природоохоронного законодавства, нараховано / сплачено, тис. грн	Сума збитків, заподіяних внаслідок порушення природоохоронного законодавства, нараховано / сплачено, тис. грн
15	АТ «Укртранснафта»	1 (0)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
16	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	7 (7)	79 (72)	20,77 / 18,97	481 343,87 / 15 380,78
17	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	1 (0)	42 (41)	4,71 / 4,71	0,00 / 0,00
18	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	1 (0)	62 (56)	13,91 / 13,91	801,25 / 5,77
19	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	2 (1)	25 (25)	3,60 / 3,60	2 246,02 / 0,00
20	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	1 (0)	10 (10)	1,82 / 1,82	0,00 / 0,00
21	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	3 (3)	3 (3)	0,36 / 0,22	0,00 / 0,00
22	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2 (1)	36 (32)	12,99 / 12,85	3 183,04 / 0,00
23	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 (0)	8 (4)	4,30 / 1,97	786 585,14 / 0,00
24	ПрАТ «Суха Балка»	2 (1)	13 (13)	2,07 / 2,07	2,85 / 2,85
25	ТОВ «Рудомайн»	3 (2)	18 (16)	11,51 / 11,51	0,09 / 0,09
26	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	4 (2)	26 (24)	11,31 / 11,31	0,24 / 0,24
27	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	2 (2)	6 (5)	2,64 / 2,64	4,54 / 4,54

№	Назва компанії	Кількість перевірок (в т.ч. позапланових)	Кількість складених протоколів про адміністративні правопорушення (в т.ч. тих, що призвели до прийняття рішення про притягнення до адміністративної відповідальності)	Сума штрафних санкцій за порушення природоохоронного законодавства, нараховано / сплачено, тис. грн	Сума збитків, заподіяних внаслідок порушення природоохоронного законодавства, нараховано / сплачено, тис. грн
28	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	5 (4)	80 (63)	26,66 / 26,66	2 212,86 / 48,80
29	ДП «Львіввугілля»	4 (4)	26 (13)	6,63 / 6,63	0,00 / 0,00
30	ДП «Селидіввугілля»	5 (5)	12 (12)	9,98 / 2,58	2 791,91 / 0,00
31	ДП «Первомайськвугілля»	1 (1)	3 (3)	0,65 / 0,65	0,00 / 0,00
32	ТДВ «Шахта «Білозерська»	1 (1)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
33	ДП «Мирноградвугілля»	5 (5)	7 (7)	1,24 / 1,24	0,00 / 0,00
34	АТ «Лисичанськвугілля»	4 (4)	51 (39)	12,46 / 12,46	0,00 / 0,00
35	ДП «Торецьквугілля»	2 (2)	5 (5)	0,68 / 0,14	0,00 / 0,00
36	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	1 (1)	0 (0)	0,00 / 0,00	0,00 / 0,00
37	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	1 (1)	1 (1)	0,09 / 0,09	0,00 / 0,00
38	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	1 (1)	3 (3)	0,32 / 0,32	48,94 / 0,00

Висновки до розділу

Відносини, пов'язані з охороною довкілля, регулюються значною кількістю законів та підзаконних нормативно-правових актів, в тому числі у сфері видобування, які спрямовані на забезпечення раціонального використання природних ресурсів та захист навколишнього середовища. Окремі положення законодавства є застарілими та потребують доопрацювання, включаючи вдосконалення механізмів державного контролю, прийняття порядку видачі спеціальних дозволів на розміщення відходів тощо. Проте, у 2021 р. здійснювалося активне оновлення та вдосконалення законодавства.

В Україні відсутній єдиний державний орган у сфері довкілля. Станом на 2021 рік, до спеціально уповноважених органів у сфері довкілля належали Міндовкілля, Держекоінспекція, Держгеонадра, Держводагентство тощо. Основним органом, який здійснює контрольну функцію у сфері довкілля, є Держекоінспекція, яка у 2021 р. проводила планові та позапланові перевірки, в тому числі видобувних компаній.

Права спеціального природокористування покладають на видобувні компанії низку обов'язків, що пов'язані з забезпеченням раціонального використання природних ресурсів та відновленням природи (в тому числі проведення рекультивації земель, ліквідація 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, ОВД тощо. У 2021 рр. здійснювалася централізація та додаткове розкриття в публічному доступі різних масивів інформації щодо стану довкілля, яка перебувала у володінні державних органів та була недоступна та/або опублікована хаотично. Позитивним кроком є запровадження державної платформи «ЕкоСистема», яка перебуває в процесі наповнення.

У 2022 р. доступ до багатьох реєстрів та відкритих даних був обмежений у зв'язку з воєнним станом. Попри це, екологічне законодавство продовжує оновлюватись. Наприклад, важливим кроком є прийняття Закону України «Про управління відходами» у 2022 р.

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.

Згідно з даними Держстату, обсяг викидів діоксиду вуглецю галуззю добувної промисловості і розробки кар'єрів (код КВЕД – В) у 2021 році складав 2 448,91 тис. т, тоді як обсяг викидів забруднюючих речовин – 401,79 тис. т.

Найбільші обсяги води з природних водних об'єктів протягом 2021 року було відібрано підприємствами галузі добування кам'яного та бурого вугілля – 125,09 млн куб. м, тоді як компаніями галузі видобування металевих руд було використано найбільше свіжої води – 58,49 млн. куб. м.

Згідно з даними ДПС, сумарні надходження екологічного податку від підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2021 році складали 1 056 113,87 тис. грн, що

на 8,62% більше, ніж у 2020 році. У розрізі суттєвих видобувних галузей найбільші обсяги надходжень екологічного податку були отримані від компаній галузі видобування руд заліза.

Відповідно до інформації, наданої Державною екологічною інспекцією України, протягом 2021 року було проведено 104 перевірки в 38 з 57 підзвітних видобувних компаній. Таким чином, у 2021 році вказаним компаніям було нараховано і пред'явлено штрафних санкцій за порушення природоохоронного законодавства на суму 200,52 тис. грн. Водночас, сума фактичної сплати у 2021 році складала 187,15 тис. грн.

9. Звірка даних про податки та інші платежі

Ernst & Young Audit Services LLC
Khreschatyk Street, 19A
Kyiv, 01001, Ukraine
Tel: +380 (44) 490 3000
Fax: +380 (44) 490 3030
www.ey.com/ua

ТОВ «Ернст енд Янг Аудиторські Послуги»
Україна, 01001, Київ
вул. Хрещатик, 19А
Тел.: +380 (44) 490 3000
Факс: +380 (44) 490 3030

Building a better working world

Звіт щодо розкриття даних про платежі

Міністерству енергетики України,

Компанія EY була обрана в якості Незалежного адміністратора та у відповідності до договору з Міністерством енергетики України, а також Технічного завдання, підготувала Звіт ІПВГ України за 2021 рік.

Звіт ІПВГ України за 2021 рік, окрім контекстної інформації про видобувні галузі містить також розкриття даних про податкові та інші платежі видобувних компаній на користь держави в односторонньому порядку без проведення звірки платежів. Дані про платежі наведені в **Розділі 9** нижче.

Оскільки виконані EY завдання з аналізу і розкриття даних 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 2021 році.

Інформація в цьому звіті надається винятково з метою, зазначеною вище та стосується лише сум внесених видобувними компаніями податків або інших платежів, зазначених в **Розділі 9**, і не поширюється на будь-які фінансові звіти видобувних компаній України у цілому.

Ernst & Young Audit Services LLC

25 січня 2023 р.

9.1 Визначення сфери охоплення звіркою в Звіті ІПВГ

9.1.1 Підхід до оцінки суттєвості платежів та визначені пороги суттєвості

Відповідно до Технічного завдання, з метою визначення сфери охоплення Звіту ІПВГ України за 2021 рік Незалежний адміністратор здійснив оцінку суттєвості надходжень на користь держави. В результаті, було визначено перелік видобувних галузей[1125] та видобувних підприємств, а також перелік видів платежів, що є суттєвими в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік. Процес оцінки суттєвості складався з таких послідовних кроків:

1. Аналіз даних про сукупні надходження на користь держави від цілих видобувних галузей. Визначення переліку тих галузей, надходження від яких є найбільш суттєвими (такі видобувні галузі називаються суттєвими або підзвітними видобувними галузями) (детальніше в ***пункті 9.1.2***).

2. Аналіз дезагрегованих даних про надходження на користь держави від усіх попередньо визначених видобувних компаній суттєвих видобувних галузей у розрізі видів податкових та неподаткових платежів. Визначення переліку видів платежів на користь держави, обсяги яких є найбільш суттєвими (такі види платежів називаються суттєвими видами платежів) (детальніше в ***пункті 9.1.3***).

3. Аналіз дезагрегованих даних про надходження на користь держави у розрізі видобувних підприємств, що входять до переліку попередньо визначених суттєвих видобувних галузей, та у розрізі суттєвих видів платежів на користь держави. Визначення переліку видобувних компаній, суттєві платежі яких на користь держави є найбільшими (такі компанії називаються суттєвими або підзвітними компаніями) (детальніше в ***пункті 9.1.4***).

Проте, враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводились. Натомість, дані про платежі розкриті в цьому Звіті ІПВГ в односторонньому порядку та не порівнювалися. Зокрема, були розкриті дані про платежі, отримані від державних органів. Також, були розкриті дані від видобувних компаній про сплачені ними платежі, якщо компанії подали такі дані в межах звітування за Законом про ІПВГ.

9.1.2 Визначення переліку суттєвих видобувних галузей в межах Звіту ІПВГ

З метою визначення переліку підзвітних видобувних галузей Незалежний адміністратор склав список усіх видобувних галузей[1126] згідно із загальною Класифікацією видів економічної діяльності (КВЕД-2010)[1127]. Сформований список був включений в запит до ДПС щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави. Зазначена частина запиту передбачала надання ДПС інформації щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави в розрізі видів економічної діяльності за КВЕД-2010, що належать до видобувної промисловості та трубопровідного транспорту.

[1125] У цілях цього звіту під «видобувними галузями» також мається на увазі галузь трубопровідного транспорту
[1126] Тут маються на увазі галузі добувної промисловості та галузь трубопровідного транспорту
[1127] Класифікація видів економічної діяльності (КВЕД-2010), http://kved.ukrstat.gov.ua/KVED2010/kv10_i.html

В результаті, Незалежний адміністратор отримав від ДПС дані щодо надходжень податкових та інших платежів за переліком видобувних галузей за класифікацією видів економічної діяльності. Проаналізувавши цю інформацію, Незалежним адміністратором були зроблені наступні висновки:

- **95,60%** надходжень до Зведеного бюджету та надходжень ЄСВ від усіх видобувних галузей у 2021 році припадало на такі галузі як (1) видобування природного газу, (2) видобування нафти, (3) видобування руд заліза, (4) видобування кам'яного вугілля та (5) трубопровідний транспорт, а
- **4,40%** припадало на всі інші видобувні галузі, в яких здебільшого працює значна кількість невеликих та середніх компаній, що суттєво ускладнює процес збору та звірки даних про платежі.

Зважаючи на це, з метою виконання вимог Стандарту ІПВГ, включаючи вимогу 4.1[1128], а також Інструкції №13 «Визначення суттєвості, порогів звітності та підзвітних суб'єктів»[1129], в сферу охоплення Звіту ІПВГ за 2021 рік було включено наступні галузі:

- Добування кам'яного вугілля;
- Добування сирої нафти;
- Добування природного газу;
- Добування руд заліза;
- Транспортування нафти та газу.

Згідно з рішенням членів БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року), зважаючи на економічну важливість видобування руд титану та марганцю, а також плани уряду щодо приватизації ключових титанових підприємств, додатково до визначених суттєвих видобувних галузей у Звіт ІПВГ за 2021 рік включено (далі - **суттєві** або **підзвітні видобувні галузі**):

- Добування руд титану;
- Добування руд марганцю.

Таблиця 9.1: Обсяг надходжень податкових та інших платежів на користь держави від видобувних галузей у розрізі видів економічної діяльності (КВЕД-2010) у 2021 р.

Код КВЕД-2010	Вид економічної діяльності	Надходження на користь держави у 2021 р.	
		тис. грн	% від сумарних платежів
B06.20	Добування природного газу	95 331 811,97	49,95%
B07.10	Добування залізних руд	39 609 290,45	20,75%
B06.10	Добування сирої нафти	19 499 074,05	10,22%
H49.50	Трубопровідний транспорт	18 515 666,69	9,70%
B05.10	Добування кам'яного вугілля	9 514 459,47	4,98%
B08.11	Добування декоративного та будівельного каменю, вапняку, гіпсу, крейди та глинистого сланцю	3 115 731,83	1,63%

[1128] Стандарт ІПВГ, вимога 4, https://eiti.org/eiti-requirements#r4
[1129] Інструкція №13 «Визначення суттєвості, порогів звітності та підзвітних суб'єктів» до вимоги 4.1 Стандарту ІПВГ, https://eiti.org/sites/default/files/2021-12/guidance_note_13_on_defining_materiality_2016.pdf

Код КВЕД-2010	Вид економічної діяльності	Надходження на користь держави у 2021 р.	
		тис. грн	% від сумарних платежів
B07.29	Добування руд інших кольорових металів	2 053 029,90	1,08%
B08.12	Добування піску, гравію, глин і каоліну	1 811 173,15	0,95%
B07.21	Добування уранових і торієвих руд	639 984,76	0,34%
B08.93	Добування солі	512 788,37	0,27%
B08.99	Добування інших корисних копалин та розроблення кар'єрів, н.в.і.у.	173 750,76	0,09%
B08.92	Добування торфу	87 359,88	0,05%
B08.91	Добування мінеральної сировини для хімічної промисловості та виробництва мінеральних добрив	6 535,76	0,003%
B05.20	Добування бурого вугілля	2 654,83	0,001%
Всього		**190 873 311,86**	**100%**

Крім того, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року), у Звіті ІПВГ за 2021 рік розкрита **контекстна інформація** (у випадку її доступності у відкритих джерелах) щодо таких видобувних галузей:

- Добування вогнетривких глин (глин для вогнетривів);
- Добування тугоплавких глин;
- Добування піску кварцового (піску для скляної промисловості);
- Добування каміння будівельного.

Звірка платежів компаній, які працюють у вказаних вище видобувних галузях (добування вогнетривких та тугоплавких глин, піску кварцового та каміння будівельного), згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року) не проводилася.

Також, враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей компаній визначених у цьому пункті суттєвих видобувних галузей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилась. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку та не порівнюються.

9.1.3 Визначення переліку суттєвих видів платежів в межах Звіту ІПВГ

З метою визначення переліку суттєвих видів податкових та інших платежів на користь держави Незалежний адміністратор склав список підприємств підзвітних видобувних галузей, що у звітному періоді (2021 рік) володіли спеціальними дозволами на користування надрами (далі - спецдозволи). Відповідно до інформації про вид корисної копалини, щодо якої були видані спецдозволи, всі виявлені підприємства були класифіковані за відповідними суттєвими видобувними галузями. Джерелом інформації щодо переліку надрокористувачів

були дані з бази спецдозволів ДНВП «Геоінформ України»[1130], що були отримані Незалежним адміністратором у відповідь на запит до Держгеонадра в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік.

Сформований список підприємств був включений в запит до ДПС, ДМС, Держгеонадра та Мінекономіки щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави. Зазначена частина запиту передбачала надання ДПС, ДМС, Держгеонадра та Мінекономіки інформації щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави в розрізі видобувних підприємств підзвітних видобувних галузей.

В результаті, Незалежний адміністратор отримав наступні дані:

- від **ДПС** було отримано дані щодо усіх податкових та неподаткових платежів (включно з бюджетним відшкодуванням ПДВ грошовими коштами), облік та сприяння яких належить до компетенцій ДПС, в розрізі видобувних підприємств;
- від **ДМС** були отримані дані щодо сплати та нарахування податкового платежу з ККДБ 14070000 «Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів»;
- **Держгеонадра** надали дані щодо окремих неподаткових платежів та платежу з ККДБ 22012100 «Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів»;
- **Мінекономіки**, в свою чергу, надали дані щодо фактичної сплати дивідендів (дохід), нарахованих на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність (ККДБ - 21010500).

  З 07.04.2021 року внесені зміни у додаток до постанови Кабінету Міністрів України від 16.02.2011 року №106[1131], згідно з якими розпорядником інформації щодо платежу «Дивіденди (дохід), нараховані на акції (частки) господарських товариств, у статутних капіталах яких є державна власність» (ККДБ 21010500) є ДПС, а Мінекономіки розпоряджається даними щодо цього платежу у частині обліку нарахування та сплати пені. В результаті аналізу отриманої інформації було визначено, що у 2021 році компаніями суттєвих видобувних галузей не було сплачено пені по зазначеному платежу, а дані Мінекономіки та ДПС щодо фактичної сплати дивідендів були однаковими. Саме тому, задля перешкоджання утворенню подвійного рахунку, під час підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік використані лише дані ДПС.

В таблиці нижче (***Таблиця 9.2***) представлена консолідована інформація на основі даних, отриманих від зазначених вище державних органів. Дані в таблиці включають надходження на користь держави від усіх видобувних компаній, що відносяться до підзвітних видобувних галузей - детальніше в ***пункті 9.1.2***.

[1130] База даних ДНВП «Геоінформ України» про спецдозволи до початку повномасштабної війни росії проти України знаходилася у відкритому доступі. Проте після 24 лютого 2022 року, з міркувань безпеки держава обмежила доступ до деяких даних, в тому числі у сфері видобувних галузей. База спецдозволів ДНВП «Геоінформ України» також була закрита від вільного доступу станом на час підготовки цього звіту

[1131] Постанова Кабінету Міністрів України від 16.02.2011 року №106 «Деякі питання ведення обліку податків, зборів, платежів та інших доходів бюджету», https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/106-2011-%D0%BF#Text

Таблиця 9.2: Дані державних органів щодо надходжень податкових та інших платежів на користь держави від компаній підзвітних видобувних галузей у 2021 р.

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Розпорядник/ отримувач	Податковий/ неподатковий платіж	Надходження у 2021 році	
				тис. грн	%
13030000	Рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення	ДПС	Податковий	81 002 620,54	37,39%
11020000	Податок на прибуток підприємств	ДПС	Податковий	56 354 348,55	26,01%
14060000 (без 14060200)	Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	ДПС	Податковий	47 927 918,28	22,12%
14070000	Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	ДМС	Податковий	15 960 254,30	7,37%
14060200	Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	ДПС	Податковий	-14 743 885,16	-6,81%
11010000	Податок та збір на доходи фізичних осіб	ДПС	Податковий	11 347 103,58	5,24%
-	Єдиний внесок	ДПС	Неподатковий	11 082 005,04	5,12%
14020000	Акцизний податок з вироблених в Україні підакцизних товарів (продукції)	ДПС	Податковий	2 540 931,62	1,17%
18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	ДПС	Податковий	2 101 851,37	0,97%
19010000	Екологічний податок	ДПС	Податковий	1 056 113,87	0,49%
22012100	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	Держгеонадра	Неподатковий	975 710,63	0,45%
14040000	Акцизний податок з реалізації суб'єктами господарювання роздрібної торгівлі підакцизних товарів	ДПС	Податковий	310 241,08	0,14%
21010100, 21010500	Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	ДПС	Неподатковий	255 617,43	0,12%
13080000	Рентна плата за транспортування	ДПС	Податковий	211 237,64	0,10%

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Розпорядник/ отримувач	Податковий/ неподатковий платіж	Надходження у 2021 році	
				тис. грн	%
-	Плата компенсації витрат держави за проведені геологорозвідувальні роботи	Держгеонадра	Неподатковий	121 285,67	0,06%
18010000 (без 18010500, 18010600)	Податок на майно (без земельного податку та орендної плати з юридичних осіб)	ДПС	Податковий	98 439,04	0,05%
13020000	Рентна плата за спеціальне використання води	ДПС	Податковий	22 010,94	0,01%
-	Інші види платежів до Держгеонадра	Держгеонадра	Неподатковий	6 755,99	0,003%
18030000	Туристичний збір	ДПС	Податковий	3 808,94	0,002%
22010000	Плата за надання адміністративних послуг	ДПС	Неподатковий	3 338,88	0,002%
21080000	Інші надходження	ДПС	Неподатковий	3 202,74	0,001%
13060000	Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом України	ДПС	Податковий	869,68	0,0004%
-	Вартість пакета аукціонної документації	Держгеонадра	Неподатковий	642,88	0,0003%
18040000	Збір за провадження деяких видів підприємницької діяльності, що справлявся до 1 січня 2015 року	ДПС	Податковий	83,79	0,00004%
13010000	Рентна плата за спеціальне використання лісових ресурсів	ДПС	Податковий	22,59	0,00001%
19090000	Податки і збори, не віднесені до інших категорій, та кошти, що передаються (отримуються) відповідно до бюджетного законодавства	ДПС	Податковий	-3,12	-0,000001%
19050000	Збір за забруднення навколишнього природного середовища	ДПС	Податковий	0,74	0,0000003%
Всього				**216 642 527,55**	**100%**

На основі консолідованої інформації від всіх державних органів (ДПС, ДМС і Держгеонадра) щодо податкових та інших надходжень на користь держави було проаналізовано суттєвість платежів, сплачених видобувними компаніями у 2021 році.

Зважаючи на вимоги Стандарту ІПВГ, включаючи вимогу 4.1[1132], а також Інструкції №13 «Визначення суттєвості, порогів звітності та підзвітних суб'єктів»[1133], рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року) був встановлений поріг суттєвості для надходжень за видами платежів у розмірі 2%. Враховуючи зазначений поріг суттєвості, для включення у Звіт ІПВГ за 2021 рік Незалежний адміністратор визначив наступний список потоків доходів (платежів):

- Рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення (ККДБ 13030000);
- Податок на прибуток підприємств (ККДБ 11020000);
- Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) (ККДБ 14060000 (без 14060200));
- Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами (ККДБ 14060200);
- Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів (ККДБ 14070000);
- Податок та збір на доходи фізичних осіб (ККДБ 11010000);
- Єдиний внесок;

Додатково, враховуючи важливість окремих податкових платежів для наповнення місцевих бюджетів, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року) в список суттєвих податкових та інших надходжень на користь держави в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік включено два додаткові види платежів:

- Екологічний податок (ККДБ 19010000);
- Плата за землю з юридичних осіб, що включає в себе орендну плату з юридичних осіб (ККДБ 18010600) та земельний податок з юридичних осіб (ККДБ 18010500);

З-поміж неподаткових платежів, надходження яких до державного бюджету забезпечує Держгеонадра, найсуттєвішим є *Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів* (ККДБ 22012100). Незважаючи на те, що зазначений платіж не перевищує запропонованого порогу для суттєвих видів платежів (2%), згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року) його включено у список суттєвих надходжень на користь держави. Головною причиною включення стала необхідність висвітлення взаємовідносин між підприємствами з державною участю та державою. Таким чином, в список суттєвих платежів у межах Звіту ІПВГ за 2021 рік включено ще один вид платежу:

[1132] Стандарт ІПВГ, вимога 4, https://eiti.org/eiti-requirements#r4
[1133] Інструкція №13 «Визначення суттєвості, порогів звітності та підзвітних суб'єктів» до вимоги 4.1 Стандарту ІПВГ, https://eiti.org/sites/default/files/2021-12/guidance_note_13_on_defining_materiality_2016.pdf

- Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів (ККДБ 22012100);

Також, незважаючи на те, що надходження за неподатковим платежем *Дивіденди та сплата частки чистого прибутку* (ККДБ 21010100, 21010500) у 2021 році складали лише 255 617,43 тис. грн (0,12% сумарних надходжень від компаній суттєвих видобувних галузей[1134]), рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року) зазначений платіж був включений у сферу охоплення Звіту ІПВГ за 2021 рік. В першу чергу це пов'язано з тим, що в минулих Звітах ІПВГ дані щодо зазначеного платежу розкривались та звірялись, а отже включення платежу у Звіт ІПВГ за 2021 рік дозволить зберегти послідовність підходу щодо визначення суттєвих платежів на користь держави. Отже, у список суттєвих платежів у межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік додатково включений ще один вид платежу:

- Дивіденди та сплата частки чистого прибутку (ККДБ 21010100, 21010500).

Усі перераховані вище види платежів (далі - **суттєві види платежів**) становлять **98,47%** усіх надходжень податкових та інших платежів на користь держави від підзвітних видобувних галузей у 2021 році.

Сумарні обсяги надходжень за всіма видами платежів і за суттєвими видами платежів, справляння яких покладено на ДПС, ДМС та Держгеонадра, наведені у таблиці нижче (**Таблиця 9.3**).

Таблиця 9.3: Розподіл надходжень від всіх компаній підзвітних видобувних галузей на користь держави у 2021 році за державними органами, що контролюють справляння платежів

Державний орган, що контролює справляння надходжень на користь держави	Надходження за всіма видами платежів у 2021 році, тис. грн	Надходження за суттєвими видами платежів у 2021 році, тис. грн
ДПС	199 577 878,08	196 383 693,50
ДМС	15 960 254,30	15 960 254,30
Держгеонадра	1 104 395,17	975 710,63
Всього	**216 642 527,55**	**213 319 658,43**

Таким чином, згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року), Незалежний адміністратор визначив наступний перелік платежів в якості таких, що є суттєвими в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік (**Таблиця 9.4**):

1. Рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення;
2. Податок на прибуток підприємств;
3. Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ);
4. Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів;
5. Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами;

[1134] Під суттєвими видобувними галузями тут маються на увазі галузі «Нафта та газ», «Руди металів», «Кам'яне вугілля» та «Транспортування»

6. Податок та збір на доходи фізичних осіб;
7. Єдиний внесок;
8. Плата за землю з юридичних осіб;
9. Екологічний податок;
10. Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів;
11. Дивіденди та сплата частки чистого прибутку.

Таблиця 9.4: Обсяг надходжень на користь держави від всіх компаній підзвітних видобувних галузей за суттєвими видами платежів у 2021 р.

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Державний орган - отримувач	Податковий/ неподатковий платіж	Надходження у 2021 році	
				тис. грн	%
13030000	Рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення	ДПС	Податковий	81 002 620,54	37,39%
11020000	Податок на прибуток підприємств	ДПС	Податковий	56 354 348,55	26,01%
14060000 (без 14060200)	Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)	ДПС	Податковий	47 927 918,28	22,12%
14070000	Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів	ДМС	Податковий	15 960 254,30	7,37%
14060200	Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами	ДПС	Податковий	-14 743 885,16	-6,81%
11010000	Податок та збір на доходи фізичних осіб	ДПС	Податковий	11 347 103,58	5,24%
-	Єдиний внесок	ДПС	Неподатковий	11 082 005,04	5,12%
18010500, 18010600	Плата за землю з юридичних осіб	ДПС	Податковий	2 101 851,37	0,97%
19010000	Екологічний податок	ДПС	Податковий	1 056 113,87	0,49%
22012100	Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів	Держгеонадра	Неподатковий	975 710,63	0,45%
21010100, 21010500	Дивіденди та сплата частки чистого прибутку	ДПС	Неподатковий	255 617,43	0,12%
Всього за суттєвими видами платежів				***213 319 658,43***	***98,47%***

Код платежу за бюджетною класифікацією	Назва платежу	Державний орган - отримувач	Податковий/ неподатковий платіж	Надходження у 2021 році	
				тис. грн	%
Несуттєві види платежів				*3 322 869,12*	*1,53%*
Всього за всіма видами платежів				216 642 527,55	100%

Враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про визначені в цьому пункті суттєві види платежів та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилися. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку та не порівнювалися.

9.1.4 Визначення переліку суттєвих підзвітних компаній у межах Звіту ІПВГ

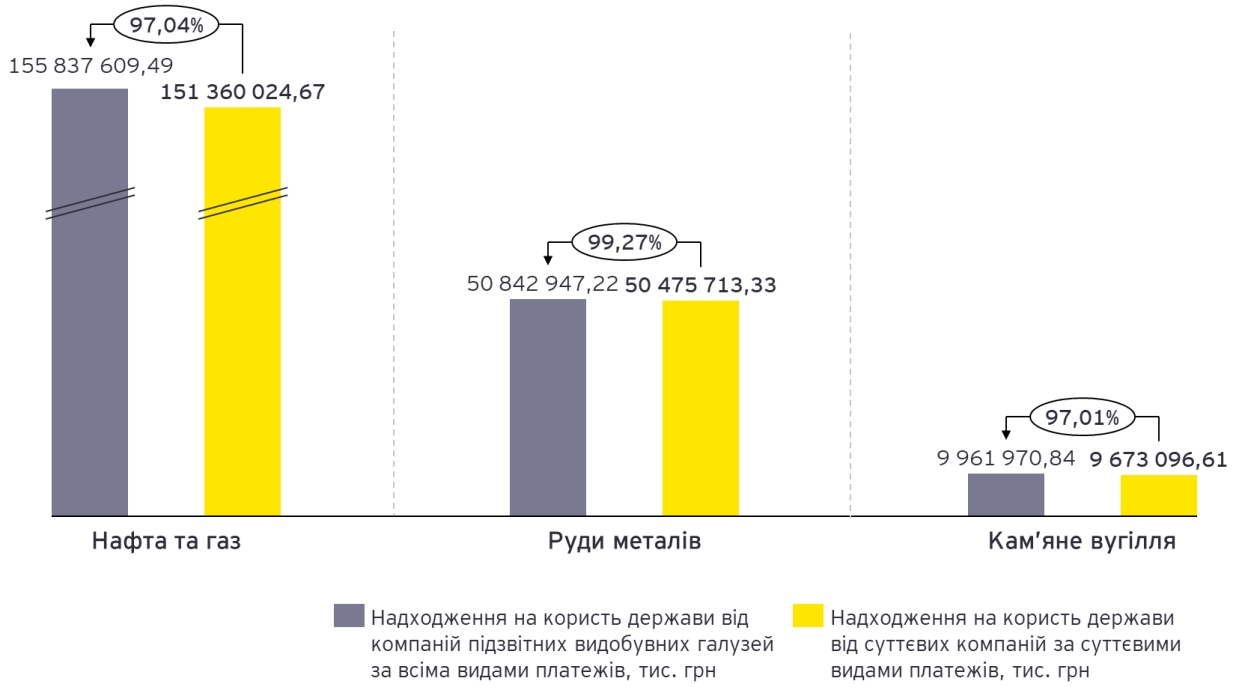
З метою визначення списку суттєвих організацій у видобувних галузях Незалежний адміністратор сформував і надіслав запит до державних органів (ДПС, ДМС, Мінекономіки та Держгеонадра) (детальніше в ***пунктах 9.1.2*** *та* ***9.1.3***). Отримана від державних органів інформація була деталізована як за окремими видами податкових та інших платежів, так і за видобувними компаніями. Як зазначалося вище у ***пункті 9.1.3***, перелік видобувних компаній було складено на основі даних з бази спецдозволів ДНВП «Геоінформ України», що були отримані Незалежним адміністратором у відповідь на запит до Держгеонадра в межах підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік. Такий підхід дозволив визначити не лише суттєві види платежів на користь держави, але й провести оцінку суттєвості надходжень на користь держави від кожної компанії у підзвітних видобувних галузях (видобування природного газу, нафти, кам'яного вугілля, руд заліза, руд титану та руд марганцю, а також транспортування).

Серед переліку видів суттєвих платежів присутній платіж «*Бюджетне відшкодування податку на додану вартість грошовими коштами*» (ККДБ 14060200). Цей вид платежу (компенсації) обліковується як число з від'ємним значення, а тому занижує загальний обсяг надходжень на користь держави від компаній, що отримують відшкодування ПДВ. Саме тому, для коректного визначення списку суттєвих компаній у Звіті ІПВГ за 2021 рік і дотримання вимоги 4.1 Стандарту ІПВГ, оцінка суттєвості надходжень від окремих компаній здійснювалась без урахування цього платежу.

Згідно з даними державних органів, сумарні надходження від усіх компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ) у 2021 році становили 216 642 527,55 тис. грн. З них, 213 319 658,43 тис. грн (98,47%) усі видобувні компанії підзвітних галузей сплатили за 11 суттєвими видами платежів (детальніше у ***пункті 9.1.3***). При цьому 71,54% (152 606 241,68 тис. грн) було сплачено компаніями галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування)[1135], 23,80% (50 767 495,20 тис. грн) компаніями галузі видобування руд металів[1136], а 4,66% (9 945 921,55 тис. грн) припало на компанії галузі видобування кам'яного вугілля (***Малюнок 9.1***).

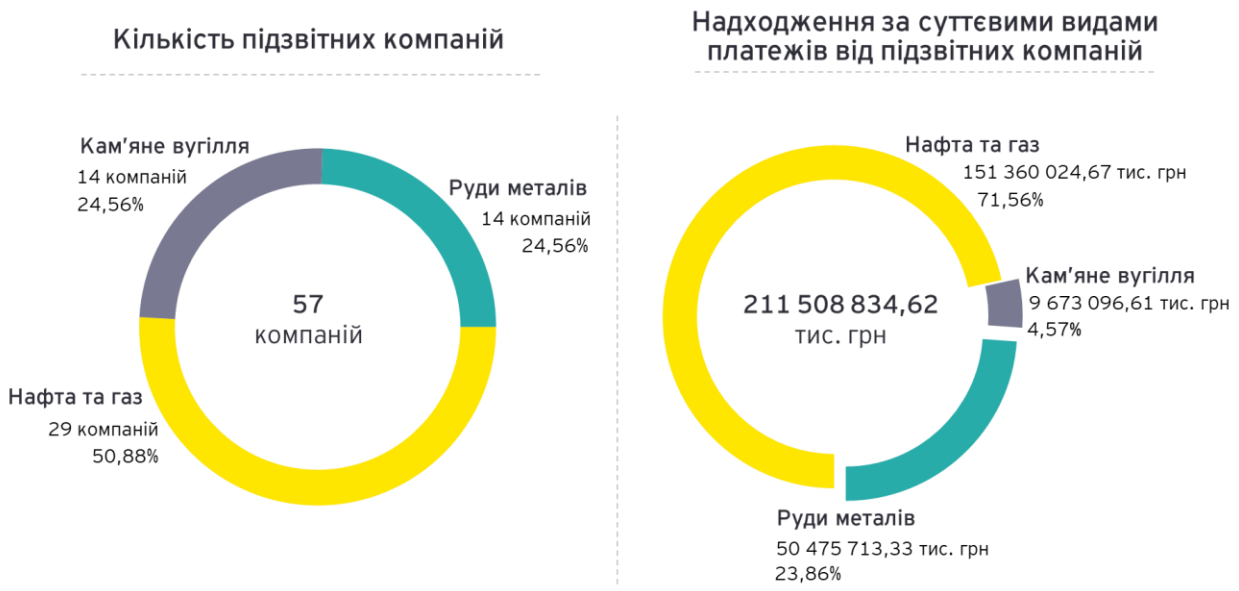
[1135] Для цілей визначення суттєвості, компанії, що належали до галузі «Видобування сирої нафти», «Видобування природного газу», «Транспортування нафти та природного газу» було об'єднано в категорію - нафтогазові компанії, або компанії галузі «Нафта та газ»

[1136] Для цілей визначення суттєвості, компанії, що належали до галузі «Видобування руд заліза», «Видобування руд марганцю» та «Видобування руд титану» було об'єднано в категорію - компанії галузі «Руди металів»



Малюнок 9.1: Надходження на користь держави від всіх компаній підзвітних видобувних галузей за всіма видами платежів у порівнянні з надходженнями на користь держави від суттєвих компаній за суттєвими видами платежів у 2021 р.

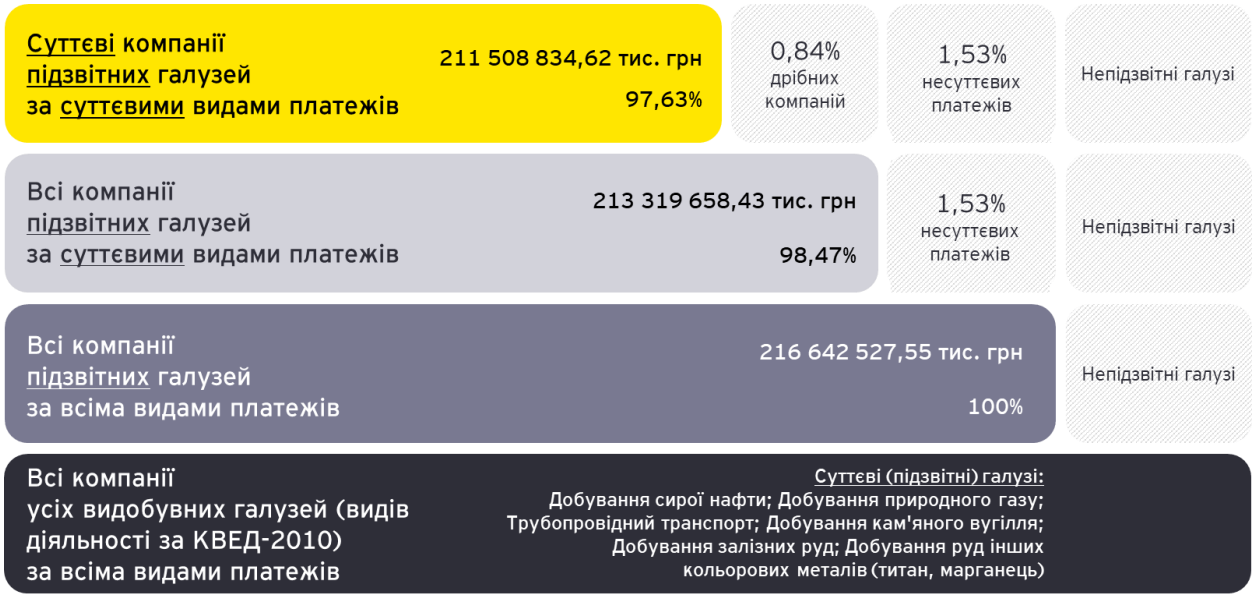
Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року), для цілей визначення списку суттєвих видобувних компаній підзвітних видобувних галузей, а також дотримання вимоги 4.1 Стандарту ІПВГ, у 2021 році був встановлений поріг суттєвості надходжень на користь держави для ідентифікації підзвітних компаній у розмірі 114 млн грн. За результатами аналізу отриманої від державних органів інформації та на основі встановленого порогу був сформований список з 57 компаній (далі - **суттєві** або **підзвітні компанії**), що у 2021 році сплатили на користь держави за суттєвими видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ) 211 508 834,62 тис. грн, або 97,63% від сумарних надходжень за всіма видами платежів від усіх компаній підзвітних видобувних галузей (***Малюнок 9.2***, ***Малюнок 9.3***).



Малюнок 9.2: Кількість підзвітних компаній і обсяг надходжень на користь держави за суттєвими видами платежів (з урахуванням бюджетного відшкодування ПДВ) від них у 2021 р.

Малюнок 9.3: Обсяг надходжень на користь держави від підзвітних видобувних компаній у розрізі суттєвих видів платежів у 2021 р.

Етапи проведення оцінки суттєвості надходжень на користь держави і визначення суттєвих видів платежів і підзвітних компаній, що охоплені звіркою надходжень на користь держави у Звіті ІПВГ за 2021 рік, зображені на малюнку нижче (***Малюнок 9.4***).



Малюнок 9.4: Схематичне зображення процесу оцінки суттєвості для Звіту ІПВГ за 2021 р.

Список підзвітних видобувних компаній, які було визначено як суттєві в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік, наведений в таблиці нижче (***Таблиця 9.5***).

Враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилися. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку та не порівнювалися.

Таблиця 9.5: Надходження від підзвітних компаній на користь держави за суттєвими видами платежів у 2021 р.

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ)		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:				**151 360 024,67**	**100%**	**-**	**151 360 024,67**
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	78 418 290,87	51,81%	-	78 418 290,87
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	Нафта та газ	16 056 133,60	10,61%	-	16 056 133,60
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	Нафта та газ	13 987 718,77	9,24%	-	13 987 718,77
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	6 116 154,87	4,04%	-	6 116 154,87
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	4 437 095,38	2,93%	-	4 437 095,38
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	1 953 651,12	1,29%	-	1 953 651,12
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	1 345 374,74	0,89%	-	1 345 374,74
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	1 183 630,25	0,78%	-	1 183 630,25
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	1 076 013,40	0,71%	-	1 076 013,40
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	963 775,98	0,64%	-	963 775,98
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	832 872,59	0,55%	-	832 872,59
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	Нафта та газ	510 595,52	0,34%	-	510 595,52
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Нафта та газ	446 412,44	0,29%	-	446 412,44
14	33862865	ПП «Нордік»	Нафта та газ	376 570,63	0,25%	-	376 570,63
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	367 767,66	0,24%	-	367 767,66
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Нафта та газ	295 220,40	0,20%	-	295 220,40

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ)		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	293 738,83	0,19%	-	293 738,83
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта та газ	255 583,88	0,17%	-	255 583,88
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	Нафта та газ	192 246,69	0,13%	-	192 246,69
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	Нафта та газ	188 941,17	0,12%	-	188 941,17
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	178 465,50	0,12%	-	178 465,50
22	38453810	ТОВ «Косул»	Нафта та газ	160 526,41	0,11%	-	160 526,41
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	Нафта та газ	157 757,78	0,10%	-	157 757,78
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	153 822,30	0,10%	-	153 822,30
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	Нафта та газ	128 081,57	0,08%	-	128 081,57
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Нафта та газ	114 791,39	0,08%	-	114 791,39
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	Транспортування	15 870 008,69	10,48%	-	15 870 008,69
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	Транспортування	4 395 895,54	2,90%	-	4 395 895,54
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	Транспортування	902 886,72	0,60%	-	902 886,72
Руди металів:				**65 027 203,96**	**100%**	**-14 551 490,63**	**50 475 713,33**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди заліза	14 584 606,69	22,43%	-6 377 593,71	8 207 012,99
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	10 904 454,45	16,77%	-2 163 616,75	8 740 837,70
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	7 747 820,03	11,91%	-50 499,52	7 697 320,51
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	6 374 622,27	9,80%	-90 931,38	6 283 690,90

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ)		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	6 166 104,57	9,48%	-3 496 455,08	2 669 649,49
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	4 593 251,11	7,06%	-	4 593 251,11
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	3 977 480,82	6,12%	-	3 977 480,82
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	3 553 811,58	5,47%	-681 379,43	2 872 432,16
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	2 480 423,72	3,81%	-1 369 682,61	1 110 741,11
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	Руди заліза	1 969 124,19	3,03%	-	1 969 124,19
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	Руди заліза	624 684,79	0,96%	-109 716,09	514 968,70
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Руди титану	1 090 727,28	1,68%	-211 616,08	879 111,20
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	589 269,82	0,91%	-	589 269,82
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	370 822,63	0,57%	-	370 822,63
Кам'яне вугілля:				**9 673 096,61**	**100%**	**-**	**9 673 096,61**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	4 053 945,48	41,91%	-	4 053 945,48
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	2 379 973,28	24,60%	-	2 379 973,28
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	Кам'яне вугілля	614 533,15	6,35%	-	614 533,15
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	Кам'яне вугілля	557 506,88	5,76%	-	557 506,88

№	Код ЄДРПОУ/ податковий номер	Назва платника	Галузь	Надходження (без бюджетного відшкодування ПДВ)		Бюджетне відшкодування ПДВ, тис. грн	Надходження за всіма суттєвими видами платежів, тис. грн
				тис. грн	%		
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Кам'яне вугілля	344 953,68	3,57%	-	344 953,68
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	Кам'яне вугілля	279 332,37	2,89%	-	279 332,37
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Кам'яне вугілля	252 656,11	2,61%	-	252 656,11
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	Кам'яне вугілля	222 230,75	2,30%	-	222 230,75
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	Кам'яне вугілля	199 802,38	2,07%	-	199 802,38
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	Кам'яне вугілля	198 960,28	2,06%	-	198 960,28
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Кам'яне вугілля	174 862,59	1,81%	-	174 862,59
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Кам'яне вугілля	142 870,35	1,48%	-	142 870,35
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кам'яне вугілля	126 038,08	1,30%	-	126 038,08
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кам'яне вугілля	125 431,24	1,30%	-	125 431,24
Всього підзвітні компанії (входять в охоплення звіркою надходжень)				**226 060 325,25**	**99,12%**	**-14 551 490,63**	**211 508 834,62**
Інші компанії (не входять в охоплення звіркою надходжень)				**2 003 218,34**	**0,88%**	**192 394,53**	**1 810 823,81**
ВСЬОГО КОМПАНІЇ ПІДЗВІТНИХ ГАЛУЗЕЙ				**228 063 543,59**	**100%**	**-14 743 885,16**	**213 319 658,43**

9.2 Розкриття інформації про платежі підзвітних видобувних компаній на користь держави у 2021 році

Враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилися. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку (***пункти 9.2.1 - 9.2.2***) та не порівнювалися.

Дані компаній розкриті лише для тих видобувних компаній, що надали необхідну інформацію Незалежному адміністратору[1137]. В результаті, в ході підготовки звіту ІПВГ за 2021 рік звіти про платежі на користь держави / консолідовані звіти про платежі на користь держави подало 27 компаній із 57 суттєвих видобувних компаній, що входять до сфери охоплення цього Звіту ІПВГ (детальніше в ***пункті 9.1.4***) Ще про 1 компанію дані були надані в межах консолідованого звіту її материнської компанії. Усі дані щодо платежів на користь держави від підзвітних видобувних компаній, отримані Незалежним адміністратором, відображені у ***пунктах 9.2.1*** та ***9.2.2***. Компанії, що не надали дані в ході підготовки Звіту ІПВГ за 2021 рік, відмічені позначкою «н/д».

9.2.1 Податкові види платежів

9.2.1.1 Рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення

Таблиця 9.6: Обсяг сплати рентної плати за користування надрами загальнодержавного значення підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			**71 463 388,65**	**64 028 374,30**
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	52 936 417,14	52 933 977,82
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	9 112 054,92	9 112 161,80
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 253 819,40	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	1 950 235,37	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	1 038 698,73	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	663 751,58	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	359 981,95	н/д

[1137] У зв'язку із військовою агресією росії проти України, згідно з положеннями пункту 1 Закону України від 03.03.2022 №2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», фізичні особи, фізичні особи-підприємці, юридичні особи під час воєнного стану або стану війни та протягом трьох місяців після їх припинення/скасування мають право не подавати звіти про платежі на користь держави та консолідовані звіти про платежі на користь держави, https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2115-20#Text

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	431 467,47	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	490 963,22	490 963,20
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	416 632,86	416 632,96
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	146 925,05	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	342 205,71	363 168,00
14	33862865	ПП «Нордік»	154 243,51	154 243,51
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	246 678,89	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	197 434,53	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	85 824,07	85 824,07
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	90 662,88	90 662,88
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	95 448,28	95 448,30
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	38 272,06	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	82 542,85	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	37 660,73	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	45 775,75	45 775,75
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	78 968,05	78 968,06
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	89 023,96	97 919,07
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	62 195,33	62 195,33
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	436,24	433,55
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	15 046,11	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	22,00	н/д
Руди металів:			**8 515 011,13**	**2 611 831,07**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	425 504,84	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	456 099,03	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	867 323,63	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	786 699,53	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	590 534,16	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	1 618 197,73	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	1 296 314,92	1 296 314,90
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	684 895,38	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	473 863,23	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	735 846,45	735 846,44
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	137 293,53	137 293,53
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	211 797,11	211 734,59
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	142 127,36	142 127,36
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	88 514,25	88 514,25
Кам'яне вугілля:			**308 962,89**	**156 967,13**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	147 561,18	147 561,18
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	131 819,26	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	1 420,16	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	15 673,72	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	1 199,95	1 200,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	29,52	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	6 510,10	6 510,10
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	1 214,93	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	1 322,89	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	95,48	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	150,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	1 674,85	1 674,85
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	20,98	21,00
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	269,88	н/д
ВСЬОГО			**80 287 362,67**	**66 797 172,50**

Враховуючи особливості українського податкового законодавства, яке прямо не передбачає попроектний (тобто у розрізі спеціальних дозволів на користування надрами) облік та звітність щодо платежів у значенні Закону про ІПВГ, попроектне звітування є можливим лише щодо рентної плати за користування надрами. Окрім того, особливості обліку даних у державних

органах (ДПС) дозволяють висвітлити у звіті дані тільки щодо нарахованих сум рентної плати за користування надрами загальнодержавного значення у розрізі проектної діяльності (спецдозволів), а не сплачених сум у 2021 році.

Дані щодо нарахування у 2021 році рентної плати за користування надрами загальнодержавного значення **у розрізі проектної діяльності (спецдозволів)** підзвітних видобувних компаній наведені у ***Додатку 9***.

9.2.1.2 Податок на прибуток підприємств

Таблиця 9.7: Обсяг сплати податку на прибуток підприємств підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			**17 086 747,42**	**16 123 659,24**
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	7 281 664,03	7 281 664,02
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	83,64	2 281,60
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	162 709,75	162 709,75
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	1 450 100,60	1 450 100,60
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	764 234,92	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	72 756,83	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	168 707,00	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	272 748,55	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	224 082,29	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	172 402,91	172 402,91
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	21 441,64	0,00
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	80 091,45	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	64 977,19	64 977,19
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	8 431,08	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	1 509,23	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	35 237,77	35 237,77
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	44 339,16	44 339,10
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	24 239,29	24 239,30
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	28 895,33	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	1 031,52	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	390 172,55
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	39 354,30	39 354,30
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	13 676,46	13 676,46
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	1 613,50	0,00
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	3 993,74	3 993,74
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	6 438 509,95	6 438 509,95
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	-589 465,40	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	299 380,69	н/д
Руди металів:			**38 352 437,00**	**2 054 912,18**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	6 386 354,46	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	9 541 650,96	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	5 847 546,00	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	4 839 117,55	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	4 449 126,53	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	1 550 199,57	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	1 220 572,59	1 220 572,60
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	2 093 742,88	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	1 589 786,91	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	300 727,20	300 727,20
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	376 608,70	376 608,70
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	118 836,26	118 836,26
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	35 679,09	35 679,09
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	2 488,33	2 488,33
Кам'яне вугілля:			**745 644,17**	**167 134,82**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	167 134,81	167 134,82

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	578 056,36	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	0,00	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	0,00	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	0,00	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	308,00	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	100,00	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	0,00	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	45,00	н/д
ВСЬОГО			56 184 828,59	18 345 706,24

9.2.1.3 Податок на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ)

Таблиця 9.8: Обсяг сплати податку на додану вартість з вироблених в Україні товарів (без урахування бюджетного відшкодування ПДВ) підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			43 069 996,79	19 881 043,91
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	14 916 216,61	0,00
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	4 752 658,04	4 752 657,90
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	3 590 002,74	3 610 000,00
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 334 058,83	2 334 058,83
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	1 573 926,44	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	715 130,36	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	451 141,40	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	428 157,40	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	393 958,21	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	287 330,07	287 330,07
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	351 192,78	351 192,78
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	154 556,90	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	101 743,34	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	145 005,58	145 005,58
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	86 756,61	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	87 927,53	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	146 210,78	159 017,64
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	88 773,67	102 773,67
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	69 011,20	69 011,20
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	110 351,54	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	58 281,54	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	122 550,44	326 685,48
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	70 529,53	70 529,53
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	53 474,27	53 474,27
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	31 799,36	40 858,69
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	45 855,99	0,00
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	7 584 327,80	7 578 448,27
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	4 180 881,58	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	138 186,25	н/д
Руди металів:			**2 013 387,34**	**1 264 230,33**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	0,00	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	149,65	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	749 007,32	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	653 687,95	653 687,90
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	610 542,43	610 542,43
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	0,00	0,00
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	0,00	0,00
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
Кам'яне вугілля:			**2 432 856,67**	**1 609 865,00**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 535 645,64	1 484 996,60
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	596 999,67	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	9 387,27	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	160 055,42	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	2 986,12	2 986,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	228,78	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	93 171,60	95 487,94
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	3 397,11	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	443,40	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	97,31	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	26 394,36	26 394,36
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,10	0,10
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	4 049,88	н/д
ВСЬОГО			**47 516 240,80**	**22 755 139,24**

9.2.1.4 Податок на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів

Таблиця 9.9: Обсяг сплати податку на додану вартість з ввезених на митну територію України товарів підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			10 318 845,13	10 085 321,23
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	324 799,52	359 821,74
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	15 990,08	0,00
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	9 734 684,02	9 725 402,19
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	19 375,88	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	83 025,26	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	2 311,80	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	5 589,82	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	89,36	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	0,00	0,00
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	0,00	0,00
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	168,44	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	0,00	0,00
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	155,03	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	97,30	97,30
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	5,82	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	29 281,63	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	0,00	0,00
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	0,00	0,00
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	0,00	0,00
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	76 338,33	0,00

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	20 722,10	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	6 210,74	н/д
Руди металів:			**5 290 191,86**	**60 210,84**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	4 406 096,19	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	129 481,85	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	129 702,17	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	90 010,45	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	236 402,77	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	68 097,68	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	15 514,86	15 514,90
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	73 909,83	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	96 629,58	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	9 368,54	9 368,54
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	11 749,39	11 749,39
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	6 112,53	6 462,00
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	9 656,79	9 656,79
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	7 459,22	7 459,22
Кам'яне вугілля:			**225 816,73**	**53 152,85**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	50 526,50	50 522,65
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	172 660,04	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	0,00	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	0,00	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	0,00	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	2 593,65	2 593,65

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	0,00	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	0,00	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	0,00	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	36,55	36,55
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	н/д
ВСЬОГО			15 834 853,73	10 198 684,92

9.2.1.5 Бюджетне відшкодування ПДВ грошовими коштами

Таблиця 9.10: Обсяг бюджетного відшкодування ПДВ грошовими коштами підзвітним компаніям у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			0,00	0,00
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	0,00	0,00
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	0,00	0,00
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	0,00	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	0,00	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	0,00	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	0,00	0,00
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	0,00	0,00
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	0,00	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	0,00	0,00

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	0,00	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	0,00	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	0,00	0,00
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	0,00	0,00
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	0,00	0,00
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	0,00	0,00
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	0,00	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	0,00	н/д
Руди металів:			**-14 551 490,63**	**-321 334,17**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	-6 377 593,71	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	-2 163 616,75	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	-50 499,52	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	-90 931,38	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	-3 496 455,08	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	0,00	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	-681 379,43	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	-1 369 682,61	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	0,00	0,00
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	-109 716,09	-109 716,09

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	-211 616,08	-211 618,08
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
Кам'яне вугілля:			**0,00**	**0,00**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	0,00	0,00
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	0,00	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	0,00	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	0,00	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	0,00	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	0,00	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	0,00	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	0,00	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	н/д
ВСЬОГО			**-14 551 490,63**	**-321 334,17**

9.2.1.6 Податок та збір на доходи фізичних осіб

Таблиця 9.11: Обсяг сплати податку та збору на доходи фізичних осіб підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			**4 440 861,57**	**3 520 804,80**
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	1 155 089,05	1 154 705,89
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	969 865,15	971 276,00
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	356 374,40	369 455,02

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	29 836,48	29 836,48
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	46 059,39	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	112 276,64	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	32 182,51	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	121 287,57	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	14 042,13	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	7 014,87	7 014,86
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	23 426,42	23 426,41
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	2 454,27	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	1 247,40	1 153,00
14	33862865	ПП «Нордік»	10 655,91	10 655,91
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	12 674,05	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	3 652,75	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	22 118,44	22 118,44
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	29 134,88	29 050,56
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	1 576,00	1 575,89
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	6 033,60	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	3 836,14	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	220,98	362,71
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	916,86	916,86
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	4 015,33	4 011,35
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	2 348,56	2 351,29
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	1 333,85	1 333,84
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	891 558,58	891 560,29
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	349 356,46	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	230 272,92	н/д
Руди металів:			**3 874 826,28**	**1 018 391,17**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	992 561,38	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	336 601,12	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	322 591,67	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	251 105,13	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	314 677,57	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	284 801,41	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	349 529,55	349 529,60
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	243 744,51	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	110 358,82	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	146 749,37	146 749,37
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	41 838,84	41 838,84
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	211 464,97	211 471,44
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	142 552,01	142 552,01
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	126 249,91	126 249,91
Кам'яне вугілля:			**2 808 051,12**	**1 183 971,20**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	996 913,74	996 877,61
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	424 594,23	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	291 726,98	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	178 054,63	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	164 105,21	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	132 952,26	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	70 051,75	70 051,75
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	104 615,59	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	93 571,87	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	93 559,93	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	83 838,95	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	57 238,97	57 238,04

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	59 803,85	59 803,80
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	57 023,15	н/д
ВСЬОГО			11 123 738,96	5 723 167,17

9.2.1.7 Плата за землю з юридичних осіб

Таблиця 9.12: Обсяг сплати плати за землю з юридичних осіб підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			418 950,49	284 271,25
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	56 400,01	56 558,30
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	206 428,16	206 769,60
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	17 560,32	17 560,32
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	2 307,88	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	112,40	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	464,01	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	907,57	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	28,31	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	307,27	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	0,00	0,00
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	776,24	776,24
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	87,40	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	10,94	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	12,00	12,00
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	783,00	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	1 023,98	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	98,84	98,84
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	605,28	605,30
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	406,53	406,50

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	841,73	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	205,95	205,95
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	82,13	82,13
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	695,78	696,23
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	81,14	81,13
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	418,71	418,71
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	102 102,41	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	26 202,50	н/д
Руди металів:			**1 541 796,54**	**189 555,61**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	920 495,15	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	73 602,97	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	86 926,34	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	39 706,55	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	75 915,78	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	18 840,48	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	53 393,55	53 393,50
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	117 454,05	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	19 299,56	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	10 644,33	10 644,33
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	8 856,16	8 856,16
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	12 106,99	12 107,00
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	98 176,39	98 176,39
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	6 378,23	6 378,23

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Кам'яне вугілля:			45 945,06	35 075,28
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	31 418,69	31 418,68
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	5 478,42	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	528,35	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	4 035,72	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	40,53	40,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	30,84	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	875,44	839,92
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	143,69	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	432,39	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	13,00	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	3,54	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 724,08	2 724,08
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	52,65	52,60
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	167,74	н/д
ВСЬОГО			2 006 692,09	508 902,14

9.2.1.8 Екологічний податок

Таблиця 9.13: Обсяг сплати екологічного податку підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			73 197,76	67 308,09
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	25 658,81	25 658,80
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	13 432,55	12 659,00
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	160,59	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	54,40	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	130,59	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	638,24	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,16	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	11,39	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	18,39	18,38
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	51,65	51,65
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	1,41	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	1,00	1,00
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	113,72	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	56,23	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	0,31	0,31
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,07	0,07
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	16,22	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	3,69	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	0,66	0,66
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	55,09	55,09
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	3,58	0,00
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,04	0,00
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	28 863,13	28 863,13
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	3 635,75	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	290,10	н/д
Руди металів:			**921 197,50**	**11 816,66**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	339 485,03	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	26 562,27	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	148 112,08	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	99 620,15	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	139 436,92	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	95,84	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	4 332,58	4 332,60
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	82 458,62	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	73 609,94	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	986,79	986,78
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	21,09	21,09
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	642,41	642,41
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	5 189,04	5 189,03
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	644,75	644,75
Кам'яне вугілля:			**49 084,51**	**30 700,26**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	24 935,00	24 935,00
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	14 423,33	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	0,00	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	3 415,76	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	665,03	665,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	0,00	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	2 281,75	2 281,75
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	423,43	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	25,00	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	27,89	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	2 720,61	2 720,61
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	97,91	97,90
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	68,80	н/д
ВСЬОГО			**1 043 479,77**	**109 825,01**

9.2.2 Неподаткові види платежів

9.2.2.1 Єдиний внесок

Таблиця 9.14: Обсяг сплати єдиного внеску підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			3 699 647,82	3 037 232,66
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	1 064 372,24	1 064 369,87
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	985 541,45	919 058,70
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	119 452,60	132 983,17
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	26 495,20	26 495,20
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	19 447,19	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	11 882,16	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	22 456,62	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	1 426,32	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	12 055,28	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	6 046,52	6 046,51
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	19 351,00	19 351,00
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	2 611,61	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	1 205,05	1 193,00
14	33862865	ПП «Нордік»	1 675,43	1 675,43
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	12 175,29	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	3 616,15	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	4 151,32	4 151,32
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	2 067,94	2 067,94
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	1 565,40	1 565,40
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	4 524,87	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	3 488,12	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	94,27	224,61
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	974,73	974,73
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	3 550,97	3 550,97
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	2 596,83	2 637,18
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	1 331,31	1 331,31

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	849 555,94	849 556,32
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	313 614,51	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	202 321,50	н/д
Руди металів:			**4 131 864,53**	**1 101 323,09**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	1 072 837,17	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	340 456,24	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	345 618,14	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	268 198,11	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	324 946,53	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	304 011,09	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	384 134,84	384 134,80
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	257 606,32	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	116 875,69	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	154 259,09	154 259,09
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	47 055,41	47 055,41
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	220 888,84	220 896,72
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	155 889,14	155 889,14
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	139 087,93	139 087,93
Кам'яне вугілля:			**3 034 259,19**	**1 273 559,90**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	1 078 244,55	1 078 244,55
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	455 941,98	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	310 865,49	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	196 271,63	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	175 956,85	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	145 924,97	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	77 171,82	77 171,82
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	111 988,00	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	103 906,83	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	105 166,67	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	90 870,10	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	52 080,93	52 080,93
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	66 062,60	66 062,60
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	63 806,78	н/д
ВСЬОГО			10 865 771,54	5 412 115,65

9.2.2.2 Збір за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів

Таблиця 9.15: Обсяг сплати збору за надання та продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та кошти від продажу таких дозволів підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			788 309,44	6 934,94
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	657 673,46	0,00
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	0,00	0,00
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	6 934,94	6 934,94
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	0,00	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	0,00	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	0,00	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	0,00	0,00
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	0,00	0,00

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	123 698,99	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	0,00	0,00
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	0,00	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	0,00	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	0,00	0,00
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	0,00	0,00
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	0,00	0,00
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	0,00	0,00
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	2,04	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	0,00	н/д
Руди металів:			**132 971,26**	**0,00**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	41 272,46	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	164,81	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	34 914,67	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	0,00	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	0,00	0,00
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	1 261,67	0,00
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	55 357,65	0,00
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
Кам'яне вугілля:			**21 565,37**	**0,00**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	21 565,37	0,00
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	0,00	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	0,00	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	0,00	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	0,00	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	0,00	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	0,00	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	0,00	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	н/д
ВСЬОГО			**942 846,07**	**6 934,94**

9.2.2.3 Дивіденди та сплата частки чистого прибутку

Таблиця 9.16: Обсяг сплати дивідендів та сплати частки чистого прибутку підзвітними компаніями у 2021 р.

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
Нафта та природний газ, в т. ч. транспортування:			79,61	0,00
1	30019775	АТ «Укргазвидобування»	0,00	0,00
2	00135390	ПАТ «Укрнафта»	79,61	0,00
3	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	0,00	0,00
4	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	0,00	0,00
5	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	0,00	н/д
6	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	0,00	н/д
7	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	0,00	н/д
8	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	0,00	н/д
9	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	0,00	н/д
10	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	0,00	0,00
11	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	0,00	0,00
12	36828617	ТОВ «Горизонти»	0,00	н/д
13	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	0,00	0,00
14	33862865	ПП «Нордік»	0,00	0,00
15	30694895	ТОВ «Куб-газ»	0,00	н/д
16	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	0,00	н/д
17	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	0,00	0,00
18	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	0,00	0,00
19	24186185	ТОВ «Енергія-95»	0,00	0,00
20	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	0,00	н/д
21	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	0,00	н/д
22	38453810	ТОВ «Косул»	0,00	0,00
23	35612749	ПП «Проект-Буд»	0,00	0,00
24	31747429	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	0,00	0,00
25	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	0,00	0,00
26	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	0,00	0,00
27	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	0,00	0,00

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
28	30019801	АТ «Укртрансгаз»	0,00	н/д
29	31570412	АТ «Укртранснафта»	0,00	н/д
Руди металів:			**253 520,52**	**253 520,52**
30	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	0,00	н/д
31	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
32	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
33	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
34	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
35	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	0,00	н/д
36	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	0,00	0,00
37	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
38	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	н/д
39	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	0,00	0,00
40	37064892	ТОВ «Рудомайн»	0,00	0,00
41	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	253 520,52	253 520,52
42	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
43	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	0,00	0,00
Кам'яне вугілля:			**910,90**	**0,00**
44	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	0,00	0,00
45	13498562	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	0,00	н/д
46	32323256	ДП «Львіввугілля»	604,90	н/д
47	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	0,00	н/д
48	33426253	ДП «Селидіввугілля»	0,00	0,00
49	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	166,00	н/д
50	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	0,00	0,00

№	ЄДРПОУ	Назва компанії	Сплачено у 2021 р., тис. грн	
			Дані державних органів	Дані компаній
51	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	140,00	н/д
52	40695853	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	0,00	н/д
53	32359108	АТ «Лисичанськвугілля»	0,00	н/д
54	33839013	ДП «Торецьквугілля»	0,00	н/д
55	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	0,00	0,00
56	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	0,00	0,00
57	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	0,00	н/д
ВСЬОГО			254 511,03	253 520,52

10. Рекомендації щодо покращення процесу звітності в межах ІПВГ

10.1 Аналіз реалізації рекомендацій попереднього Звіту ІПВГ України

№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі щодо стану реалізації
1	Забезпечити використання одних і тих же методичних підходів до відображення інформації про податкові та інші платежі державними органами та видобувними компаніями.	Високий	Рекомендація врахована частково. Станом на грудень 2021 р. на платформі EITI розміщені Методичні рекомендації для суб'єктів господарювання, які передбачають підхід до відображення платежів на користь держави та платежів із рентної плати за користування надрами за звітний період. Наразі відсутні методичні рекомендації для органів державної влади. У той самий час механізм подачі, опрацювання, відображення та можливість надання роз'яснень на платформі органами державної влади не функціонує у повному обсязі. На момент підготовки звіту між представниками Міністерства енергетики України та представниками Державної податкової служби України триває процес обговорення питань щодо обміну даними ДПС та платформою ІПВГ.
2	Забезпечити чітке визначення у Законі про ІПВГ поняття транспортування природного газу та нафти та того чи поширюються вимоги Закону про ІПВГ на діяльність зі зберігання вуглеводнів.	Високий	Рекомендація не врахована.
3	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.	Високий	Рекомендація врахована частково. Із прийняттям Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 1974-IX 16.12.2021 року було закріплено термін «політично значущі особи», що відповідає Вимозі 2.5 Стандарту ІПВГ та «квазіфіскальні операції». Закріплено перелік додаткової інформації, яку зобов'язуються розкривати суб'єкти господарювання державного сектору економіки (квазіфіскальні операції, обсяг субсидій та дотацій, суму платежів за викиди двоокису вуглецю).

№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі щодо стану реалізації
4	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.	Високий	Рекомендація не врахована.
5	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	Високий	Рекомендація врахована.
6	Надати Незалежному адміністратору можливість на рівні Закону про ІПВГ 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	Високий	Рекомендація не врахована.
7	Закріпити чіткий обов'язок щодо розкриття істотних умов договорів (угод) щодо користування надрами, що були укладені та/або змінені **до** дати набрання чинності Законом про ІПВГ, забезпечити фактичне розкриття такої інформації на веб-сайті Міненерго, а також надати методичні рекомендації щодо підходу до її розкриття	Високий	Рекомендація не врахована. Незважаючи на зміни до Закону про ІПВГ, які були прийняті у 2021 році, обов'язок щодо розкриття істотних умов договорів (угод) щодо користування надрами, що були укладені та/або змінені до дати набрання чинності Законом про ІПВГ так і не був запроваджений. Станом на момент підготовки цього Звіту не розроблені методичні рекомендації розкриття істотних умов угод про користування надрами.
8	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	Високий	Рекомендація врахована частково. Законом передбачено розкриття копій договорів (угод) щодо користування надрами - щодо договорів (угод), укладених з дня набрання чинності Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» (15.01.2022 року), а також будь-яких змін до них.

№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі щодо стану реалізації
9	Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ, зокрема до технічної інформації щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану	Високий	Рекомендація врахована частково. У 2021 р. Держгеонадра публікували у відкритому доступі на сайті «Мінеральні ресурси України» https://minerals-ua.info/ частину геологічної інформації. Проте, такої інформації було недостатньо, щоб пересвідчитись в її повноті. Крім того, формат публікування інформації не дозволяє її консолідувати і обробляти автоматизовано і зручно. У 2022 р. доступ до сайту «Мінеральні ресурси України» закрито.
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).	Високий	Рекомендація врахована частково. Компанії галузі видобування природного газу та нафти для обліку використовують систему управління ресурсами і запасами вуглеводнів (Petroleum Resources Management System, PRMS), що є найбільш прийнятою у світі класифікацією в нафтогазовидобувній сфері.
11	Розробити технічні і методичні рекомендації для видобувних компаній та державних органів щодо внесення інформації на онлайн платформу ІПВГ.	Середній	Рекомендація врахована.
12	Інтегрувати інформацію щодо ролі держави в онлайн платформу ІПВГ.	Середній	Рекомендація врахована.
13	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	Середній	Рекомендація не врахована.
14	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	Середній	Рекомендація врахована. Статтю 11 Кодексу про Надра доповнено частиною другою згідно із Законом № 521-VIII від 16.06.2015; в редакції Закону № 1974-IX від 16.12.2021; а також частину другу Статті 24 доповнено пунктом 4^1 згідно із Законом № 521-VIII від 16.06.2015; в редакції Закону № 1974-IX від 16.12.2021.

№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі щодо стану реалізації
14			Статтю 5 Закону України «Про нафту і газ» доповнено абзацом вісімнадцятим згідно із Законом № 521-VIII від 16.06.2015; із змінами, внесеними згідно із Законом № 124-IX від 20.09.2019; а також частину другу Статті 20 доповнено абзацом шостим згідно із Законом № 521-VIII від 16.06.2015; в редакції Закону № 1974-IX від 16.12.2021. Усі внесені правки стосуються Закону про ІПВГ та усувають застарілі посилання на Порядок забезпечення прозорості у видобувних галузях, затверджений КМУ.
15	Вдосконалити процес збору даних для попроектного звітування в межах Стандарту ІПВГ шляхом внесення змін до Закону про ІПВГ та форм звітування	Середній	Рекомендація не врахована.
16	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)	Середній	Рекомендація не врахована.
17	Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин	Середній	Рекомендація не врахована.
18	Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей	Середній	Рекомендація не врахована.
19	Забезпечити повноцінне функціонування онлайн платформ ІПВГ, в тому числі: - звітування державними органами щодо інформації про отримані платежі від видобувних компаній через онлайн-платформу ІПВГ; - здійснити технічні доопрацювання, які б дозволили консолідувати, фільтрувати за різними критеріями і обробляти інформацію від всіх видобувних компаній.	Середній	Рекомендація врахована частково. На момент підготовки цього Звіту відбуваються технічні випробування функціонування нових можливостей оброблення та візуалізації даних, поданих суб'єктами господарювання на онлайн-платформі ІПВГ. Процес звітування державними органами про отриманні платежі від видобувних компаній через онлайн-платформу перебувають на стадії узгодження процесу обміну даними.

№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі щодо стану реалізації
20	Продовжити централізацію та публікацію інформації в межах державної платформи «ЕкоСистема» для полегшення доступу до інформації щодо впливу видобувних галузей на стан довкілля	Низький	Рекомендація врахована частково.
21	Надати можливість пошуку результатів перевірок Держекоінспекції суб'єктів господарювання з поділом на види економічної діяльності	Низький	Рекомендація не врахована.

10.2 Рекомендації Незалежного адміністратора щодо покращення процесу звітності в межах ІПВГ

№	Рекомендація	Ступінь важливості	Коментарі
1.	Забезпечити використання одних і тих же методичних підходів до відображення інформації про податкові та інші платежі державними органами та видобувними компаніями.	Високий	Під час проведення звірки платежів у попередніх Звітах ІПВГ було виявлено, що державні органи та видобувні компанії надають дані базуючись на різних методичних підходах. Зокрема, компанії та державні органи можуть вказувати сплачені та нараховані платежі по різному: у звітному році або за звітний рік, що робить дані непорівнюваними і створює розбіжності. Формулювання «у» чи «за» звітний рік впливає на кількість кварталів/місяців, нарахування і сплату платежів за які буде відображено у формах звітності. Найчастіше така ситуація стосується відображення даних щодо рентної плати в розрізі спецдозволів (проектів). Не дивлячись на те, що Міністерством енергетики України були розміщені Методичні рекомендації для суб'єктів господарювання на платформі ІПВГ, органи державної влади, які є розпорядниками такої інформації, не здійснюють обмін даними через платформу ІПВГ. Це, у свою чергу, унеможливлює вироблення уніфікованого підходу для відображення інформації. Враховуючи це, необхідно завершити процес обміну даними зі всіма розпорядниками інформації та платформою ІПВГ, для розроблення уніфіковано підходу щодо подачі необхідної інформації, її опрацювання, відображення та можливістю розроблення окремих Методичних рекомендації для представників органів державної влади.
2.	Забезпечити чітке визначення у Законі про ІПВГ поняття транспортування природного газу та нафти та того чи поширюються вимоги Закону про ІПВГ на діяльність зі зберігання вуглеводнів.	Високий	Закон ІПВГ поширюється на видобувні галузі та діяльність з транспортуванням трубопроводами вуглеводнів, у тому числі з метою транзиту. При цьому, у формах звітності, затверджених КМУ, наявні питання не тільки про витрати на транспортування вуглеводнів та доходи від надання таких послуг, а й питання про зберігання вуглеводнів, зокрема: - Розділ ІІІ, таблиця 3 «Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі операторам транспортних систем протягом звітного періоду»; - Розділ ІІІ, таблиця 6 «Платежі за послуги зберігання (закачування, відбору) та інші платежі, отримані оператором транспортної системи». Незважаючи на це, Закон ІПВГ не містить чіткої вказівки про те, що його дія поширюється і на діяльність зі зберігання вуглеводнів. Окрім цього, з 2020 року окремо зберігання природного газу в Україні здійснює АТ «Укртрансгаз», який є оператором газосховищ України. Це має суперечність з формулювання в формах

			звітності (Розділ III, таблиця 6), що вимагають розкриття інформації про платежі за зберігання, отримані оператором транспортної системи, а не оператором газосховищ.
3.	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	Високий	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. 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 підзвітні компанії та відповідні органи державної влади в більшості випадків надавали усю необхідну додаткову інформацію на запити Міненерго та Незалежного адміністратора. Законом про ІПВГ не передбачено збирання та у формах для звітування бракує інформації для виконання наступних вимог Стандарту ІПВГ: 1) **Вимоги 2.5** (наприклад, статус «політично значущої особи»[1138], деталі щодо рівня володіння та способу здійснення контролю); 2) **Вимоги 2.6 та 4.5** (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); 3) **Вимоги 4.1** (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) 4) **Вимоги 6.1** (наприклад, у зв'язку з відсутністю визначення поняття «соціальний проект» інформація про витрати на охорону навколишнього середовища може бути зібрана не в повній мірі); 5) **Вимоги 6.2** (інформація щодо квазіфіскальних операцій взагалі відсутня у формах для звітування).

[1138] 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

			Не дивлячись на те, що 16.12.2021 р. Верховною Радою України було прийнято законопроєкт №3790, який значною мірою покращив основний Закон про ІПВГ, наразі все ще залишається низка прогалин, які унеможливлюють розкриття інформації в межах ІПВГ у повній відповідності до Стандарту ІПВГ.
4.	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	Високий	Законодавство України не визначає поняття «орган державної влади, орган влади АР Крим або орган місцевого самоврядування, що отримує платежі». Відповідно до бюджетного законодавства України, податки, збори та інші доходи державного бюджету зараховуються безпосередньо на єдиний казначейський рахунок Державної казначейської служби України (далі - «**Казначейство України**»). 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. 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. Наразі Незалежний адміністратор завжди одержує інформацію про платежі від органів, що **контролюють** 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 16.02.2011 р. Однак такі органи не отримують відповідні платежі (не мають права акумулювати такі надходження на власних рахунках), а лише здійснюють контроль за правильністю та своєчасністю їх справляння. 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. 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).
5.	Надати Незалежному адміністратору можливість на рівні Закону про ІПВГ додатково запитувати та уточнювати не	Високий	Відповідно до ст. 5 Закону про ІПВГ, видобувні компанії зобов'язані: - розкрити звіт про платежі на користь держави (або консолідований звіт);

	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		- надати Міненерго або розміщувати в електронній системі ІПВГ інформацію про істотні умови угод щодо користування надрами, укладених до дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ, а також змін до істотних умов таких договорів разом з відповідними витягами з них; - надати Міненерго або розміщувати в електронній системі ІПВГ копії угод щодо користування надрами, що укладаються з дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ (15.01.2022 р.), а також змін до них; - надати інформацію про платежі на запит Міненерго та Незалежного адміністратора. Розкриття інформації отримувачами платежів здійснюється в такий спосіб: - надання звіту про отримані платежі до Міненерго та Незалежного адміністратора; - надання інформації про платежі на запит Міненерго та Незалежного адміністратора; - розміщення електронної версії звіту про отримані платежі на власному веб-сайті (за наявності такого веб-сайту) або в електронній системі подання та аналізу звітності (за наявності такої системи). 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. 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.
6.	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, забезпечити фактичне розкриття	Високий	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:

	такої інформації на веб-сайті Міненерго, а також надати методичні рекомендації щодо підходу до її розкриття		- 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; - Міненерго - оприлюднювати інформацію про угоди на офіційному веб-сайті. Закон про ІПВГ до внесення змін зобов'язував Міненерго та Держгеонадра публікувати інформацію щодо тих угод, які були укладені або до яких вносились зміни після набрання чинності Законом про ІПВГ (тобто після 16.11.2018 р.). Додатково, згідно з Законом про внесення змін щодо ІПВГ , копії договорів (угод) про користування надрами розкриваються після набрання чинності Законом про внесення змін щодо ІПВГ (після 15 січня 2022 року). Отже, договори (угоди) про користування надрами, які укладені до цього періоду і в які не вносяться зміни, можуть не розкриватися у зв'язку із неузгодженістю положень. Обов'язок надати / оприлюднити інформацію про договори (угоди) щодо користування надрами протягом 90 днів з дня набрання чинності Законом про ІПВГ, визначений у Прикінцевих та перехідних положеннях, не конкретизує період, за який така інформація повинна бути надана / оприлюднена, та створює невизначеність щодо обов'язку розкриття інформації за періоди до 16 листопада 2018 року. Крім того, для уніфікації підходу до розкриття істотних умов та витягів з УРП, рекомендується прийняття методичних рекомендацій для такого розкриття.
7.	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 укладені (будуть укладені) та/або змінені (будуть змінені) з 01.01.2021 р.	Високий	Як зазначено вище, Закон про ІПВГ передбачає розкриття копій договорів (угод) щодо користування надрами лише щодо договорів (угод), укладених з дня набрання чинності Закону про внесення змін щодо ІПВГ (15.01.2022 р.), а також будь-яких змін до них. Для приведення Закону про ІПВГ у відповідність до Вимоги 2.4 Стандарту ІПВГ необхідно внести додаткові зміни до Закону про ІПВГ, якими встановити обов'язок з розкриття повних текстів угод про користування надрами, що укладені (будуть укладені) та/або змінені (будуть змінені) з 01.01.2021 р., а не з 15.01.2022 р., як це визначено у Законі про ІПВГ в редакції, чинній на дату цього Звіту.
8.	Спрощення доступу до інформації щодо ключових аспектів ІПВГ, зокрема до технічної інформації щодо запасів корисних копалин, особливо руд титану	Високий	Забезпечити більш повне і детальне розкриття Держгеонадра геологічної інформації у відкритому доступі, що дозволить пересвідчитись в її повноті. А також публікування такої інформації у форматі, придатному до її автоматизованої консолідації та обробки. Відновити доступ до реєстрів та інформації, доступ до яких був обмежений у зв'язку з воєнним станом.

9.	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)	Високий	Впровадження універсальної системи оцінки запасів корисних копалин та публічної звітності по них в Україні в усіх видобувних галузях, що були б сумісні з міжнародними стандартами. Це 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, суттєво допоможе у підвищенні інвестиційної привабливості видобувних галузей України
10.	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	Середній	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. 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. 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. З метою виявлення та оцінки Мінфіном ризиків, пов'язаних з КФО, КМУ було визначено перелік КФО[1139]. Три операції з переліку стосуються видобувного сектору (дві з них пов'язані з виконанням АТ «НАК «Нафтогаз України» спеціальних обов'язків на ринку природного газу) та відображені у Звіті ІПВГ. Законом про внесення змін до Закону щодо ІПВГ зазначається, що суб'єкт господарювання державного сектора економіки додатково розкриває у звіті про

[1139] Розпорядження КМУ від 01 серпня 2012 року №692-р, режим доступу: https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/692-2012-%D1%80#Text

			платежі на користь держави інформацію про фінансові відносини з державою, включаючи, інформацію про здійснені квазіфіскальні операції. 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 рекомендація міститься в звіті за результатами другої валідації України.
11.	Вдосконалити процес збору даних для попроектного звітування в межах Стандарту ІПВГ шляхом внесення змін до Закону про ІПВГ та форм звітування	Середній	Рішенням Міжнародного Секретаріату розпочато процес поступового переходу усіх країн в рамках Стандарту ІПВГ на розкриття в річних звітах інформації, дезагрегованої за окремими проектами. Постановою КМУ «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях» № 858 від 23.09.2020 р. 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. Водночас, законодавством не передбачена можливість надання попроектної інформації отримувачами платежів, що на практиці може унеможливити звірку платежів на рівні проекту. 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. У Законі про внесення змін щодо ІПВГ (чинний з 15.01.2022 р.) запроваджене відображення загальної суми сплати за землю та/або екологічного податку в розрізі адміністративно-територіальної одиниці, на території якої здійснюється така проектна діяльність, у разі неможливості відображення загальної суми за кожним видом платежів щодо окремої проектної діяльності. Незалежний адміністратор пропонує внести додаткові зміни до Закону про ІПВГ з урахуванням того, що проектна діяльність може здійснюватись на території декількох адміністративно-територіальних одиниць.
12.	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	Середній	Можливість відслідковування надходжень до місцевих бюджетів, які реально надійшли від видобувних компаній, що працюють в регіоні, допоможе підвищити прозорість та ефективність використання коштів регіонами. Тому, метою цієї рекомендації є підвищення доступності для широкого загалу інформацію про частку в сумарних доходах місцевих бюджетів (в т.ч. за рахунок

	державного бюджету країни, так і на етапі перерозподілу за допомогою міжбюджетних трансфертів у місцеві бюджети)		трансфертів), яку складають платежі від видобувних компаній, що реально працюють у цьому регіоні.
13.	Уніфікувати та спростити доступ до інформації про обсяги видобування корисних копалин	Середній	Необхідно уніфікувати методологію та підходи для визначення обсягів видобування та забезпечити вільний доступ до детальної інформації про обсяги видобування в Україні, зокрема за регіонами, що акумулюється декількома державними органами - Держстатом, Держгеонадра, Міненерго і ДПС.
14.	Зробити публічно доступною дезагреговану інформацію про вартість продукції окремих видобувних галузей	Середній	Забезпечити публікування Держстатом інформації про вартість продукції (випуск) та вартість реалізованої продукції галузей економіки, що була б деталізована за галузями і підгалузями, в тому числі тими, що охоплюються Звітом ІПВГ. Наразі, відповідна інформація Держстату доступна у відкритому доступі тільки в узагальненій формі, що, як правило, об'єднує декілька галузей.
15.	Забезпечити повноцінне функціонування онлайн платформ ІПВГ, в тому числі: - звітування державними органами щодо інформації про отримані платежі від видобувних компаній через онлайн-платформу ІПВГ; - здійснити технічні доопрацювання, які б дозволили консолідувати, фільтрувати за різними критеріями і обробляти інформацію від всіх видобувних компаній;	Середній	Виконання цих рекомендацій дозволить проводити звірку даних про платежів видобувних компаній на користь держави безпосередньо на онлайн-платформі ІПВГ. Крім того, це зробить можливим зручну і швидку консолідацію і обробку даних про платежі видобувних компаній безпосередньо на платформі.
16.	Внести зміни у форми звітів про платежі на користь держави для чіткого визначення обов'язку розкривати інформацію не тільки про соціальні, а і про екологічні платежі у відповідності до Вимоги 6.1 Стандарту ІПВГ (у тому числі у форми автоматичного звітування на онлайн платформі ІПВГ)	Середній	З метою покращення розкриття інформація щодо соціальних та екологічних платежів та виконання Вимоги 6.1 Стандарту ІПВГ, рекомендується внести зміни у форму І.8 «Участь у соціальних проектах та програмах» звіту про платежі на користь держави, а саме: - у назву цього розділу додати згадування про екологічні платежі або участь у екологічних проектах - також рекомендується додати до форми таблиці колонки, де можна буде вказувати вид платежу чи проекту - соціальний чи екологічний і їх підкатегорії. Можливими варіантами для класифікації платежів чи проектів можуть бути такі категорії: o Соціальні платежі:

			• Благодійність; • Допомога, спрямована на освіту, науку та утримання закладів освіти у громадах; • Допомога, спрямована на культуру та заклади культури у громадах; • Допомога, спрямована на охорону здоров'я та утримання медичних закладів у громадах; • Допомога, спрямована на благоустрій у громадах; • Допомога, спрямована на розвиток спорт та спортивні заходи у громадах; • Допомога, спрямована на житлово-комунальний сектор у громадах; • Допомога, спрямована на підтримку місцевого бізнесу у громадах; • Допомога, спрямована на розвиток інфраструктури та інфраструктурні об'єкти в громадах; • Інша допомога. ○ Екологічні платежі: • Допомога, спрямована на тварин, в т. ч. бездомних; • Допомога, спрямована на охорону і раціональне використання водних ресурсів; • Допомога, спрямована на охорону атмосферного повітря; • Допомога, спрямована на охорону і раціональне використання земель; • Допомога спрямована на охорону і раціональне використання природних ресурсів; • Допомога, спрямована на збереження природно-заповідно фонду та біорізноманіття; • Допомога, спрямована на відповідальне поводження та переробку/перевикористання відходів виробництва і побутових відходів; • Інша допомога.
17.	Узгодити визначення терміну «суб'єкт господарювання державного сектора економіки» у Законі про ІПВГ з тим, яке використовується у Звітах ІПВГ і відповідає визначенню підприємства з державною	Середній	В Закон про ІПВГ було внесено термін «суб'єкт господарювання державного сектора економіки», що вживається у значенні, наведеному у ст. 22 Господарського кодексу, а саме, суб'єктами господарювання державного сектора економіки є суб'єкти, що діють на основі лише державної власності, а також суб'єкти, державна частка у статутному капіталі яких перевищує 50 відсотків чи становить величину, яка

	участю (state-owned entity, SOE) згідно з Вимогою 2.6 Стандарту ІПВГ		забезпечує державі право вирішального впливу на господарську діяльність цих суб'єктів. Визначення «суб'єкт господарювання державного сектора економіки» в значенні Господарського кодексу є вужчим, ніж те, що використовувалось Незалежним адміністратором в цілях підготовки Звіту ІПВГ. Згідно з рішеннями БГ ІПВГ, у Звітах ІПВГ під підприємствами з державною участю («state-owned entity») відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ слід вважати 1) суб'єктів господарювання державного сектора економіки у видобувних галузях та 2) видобувні підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Таким чином, закріплення в Законі про ІПВГ визначення, що є вужчим за те, що використовувався раніше для підготовки Звіту про ІПВГ, може негативно відобразитись на якості та повноті отриманої інформації. Зокрема, частина підзвітних організацій, що відповідали визначенню «state-owned entity» та надавали інформацію для підготовки Звіту про ІПВГ в попередні періоди, не будуть підпадати під таке звітування з 2021 року. Рекомендується внести зміни у визначення даного терміну у Законі про ІПВГ.
18.	Передбачити процес консультування з Незалежним адміністратором під час підготовки/внесення змін у форми звітності для суб'єктів господарювання, які подаються ними за Законом про ІПВГ	Середній	Частиною 2 статті 6 Закону ІПВГ передбачено, що підготовка звіту про платежі на користь держави здійснюється суб'єктами розкриття інформації в обсязі та за формою, погодженими багатосторонньою групою з імплементації ІПВГ та затвердженими КМУ. Законом про внесення змін щодо ІПВГ було виключено з Закону про ІПВГ положення про необхідність погодження форм звітності Незалежним адміністратором[1140]. Водночас, технічне завдання щодо надання послуг Незалежного адміністратора з підготовки та погодження звіту ІПВГ за 2021 рік покладає на нього обов'язок з надання рекомендацій та розробки шаблонів і форм для звітування[1141] з метою забезпечення ефективного процесу розкриття інформації. Рекомендується передбачити у Законі про ІПВГ процесу консультації з Незалежним адміністратором для внесення змін до форм звітності. Відсутність такої процедури може негативно відобразитись на якості та повноті отриманої згідно з формами інформації та створити необхідність надсилання більшої кількості додаткових запитів.

[1140] Згідно з попередньою версією Закону про ІПВГ форми для звітування погоджувались Незалежним адміністратором та багатосторонньою групою з імплементації ІПВГ, але у разі запровадження електронної системи подання та аналізу звітності форми мали погоджуватись тільки багатосторонньою групою.
[1141] Зокрема, метою 1 Етапу підготовки Звіту ІПВГ (Попередній аналіз і початковий звіт) є чітко визначити обсяг процесу звітності ІПВГ, включаючи зразки форм звітності. Згідно з Додатком № 2 до Договору, Звіт також має включати підготовлені Виконавцем документи, зокрема шаблони і форми для заповнення.

19.	Продовжити централізацію та публікацію інформації в межах державної платформи «ЕкоСистема» для полегшення доступу до інформації щодо впливу видобувних галузей на стан довкілля	Низький	У травні 2021 р. була запущена у тестовому режимі національна онлайн-платформа «ЕкоСистема»[1142], що має на меті забезпечити централізований доступ до екологічної інформації, опублікованої різними органами державної влади та місцевого самоврядування. Держателем платформи є Міндовкілля. Наразі на цьому веб-порталі централізовано розміщені посилання на велику кількість джерел інформації про стан довкілля (в тому числі результати державного моніторингу, реєстри спеціальних дозволів на користування природними ресурсами, інформація про видані ліцензії, викиди забруднюючих речовин тощо), і постійно ведеться робота над збільшенням кількості оприлюдненої інформації. Попри те, що запровадження ресурсу є значним позитивним кроком на шляху до відкритості даних в сфері екології та користування природними ресурсами, ця платформа потребує вдосконалення та подальшого наповнення. Наприклад, на ресурсі відсутня інформація в підрозділі «Видача висновку з ОВД», в розділі «е-Екоконтроль» відсутні підрозділи «Інформація про результати здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища», «Інформація про ефективність здійснення державного нагляду (контролю) територіальними органами Держекоінспекції», «Звіт про виконання річного плану здійснення заходів державного нагляду (контролю)» тощо.
20.	Надати можливість пошуку результатів перевірок Держекоінспекції суб'єктів господарювання з поділом на види економічної діяльності	Низький	Наразі інформація про результати планових та позапланових перевірок, проведених Держекоінспекцією, публікується на державному Інспекційному порталі без можливості швидкого оброблення цієї інформації та без вказівок на основний вид діяльності конкретного суб'єкта господарювання. Так само, через особливості збору і зберігання інформації, у Держекоінспекції відсутня можливість надати у відповідь на запит інформацію про проведені перевірки і накладені штрафи у розрізі видів діяльності (наприклад, КВЕД-2010).

[1142] Офіційний веб-портал «ЕкоСистема»

Додаток 1. Список державних органів та установ для проведення опитування в межах підготовки звіту ІПВГ за 2021 р.

Органи виконавчої влади:

1. Міністерство фінансів України
2. Міністерство економіки України
3. Міністерства енергетики України
4. Міністерство юстиції України
5. Державна податкова служба України
6. Державна митна служба України
7. Державна казначейська служба України
8. Державна служба геології та надр України
9. Державна служба статистики України
10. Державна екологічна інспекція України

Додаток 2. Список суттєвих підзвітних компаній видобувних галузей України в межах Звіту ІПВГ за 2021 рік

Згідно з рішенням БГ ІПВГ (Протокол засідання БГ ІПВГ від 07.12.2022 року) у межах Звіту ІПВГ за 2021 рік було визначено 57 суттєвих (підзвітних) компаній. Якщо в тексті не вказано інше, контекстна інформація, зокрема щодо участі держави у видобувних галузях (***Розділ 7***), соціальних та екологічних платежів (***Розділ 5.10.3***), транспортування нафти та природного газу (***Розділ 5.2.4***), вартості видобутої продукції (***Розділ 5.1.3.2; 5.2.3.2; 5.3.3.2; 5.4.3.2; 5.5.3.2***) стосується лише компаній, які було визначені як суттєві.

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
1.	АТ «Укргазвидобування»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
2.	ПАТ «Укрнафта»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 50%+1 акція (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями ПАТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій

[1143] Для цілей цього звіту БГ ІПВГ прийняло рішення підприємствами з державною участю (з англ. - state-owned entity / SOE) відповідно до Вимоги 2.6 Стандарту ІПВГ вважати (1) суб'єктів господарювання державного сектора економіки у видобувних галузях та 2) видобувні підприємства, в яких держава опосередковано володіє більше ніж 50% акцій (часток). Детальніше про визначення «підприємств з державною участю» у ***Розділі 7.1***

[1144] Більш детально питання відповідальності держави (органу, до сфери управління якого належить підприємств) за зобов'язаннями підприємств з державною участю описане в ***Розділі 7.2.2***

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
3.	АТ «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 АТ «НАК «Нафтогаз України», в межах належних їй (КМУ) акцій
4.	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
5.	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
6.	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
7.	СП «Полтавська газонафтова компанія»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
8.	ТОВ «Надра-Геоінвест»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
9.	ПрАТ «Природні ресурси»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
10.	ПрАТ «Укргазвидобуток»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
11.	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
12.	ТОВ «Горизонти»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
13.	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Нафта та газ	Ні	Державна (опосередковане володіння)	ПАТ «Укрнафта» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та АТ «НАК «Нафтогаз України» не відповідають за зобов'язаннями ТОВ, а ПАТ «Укрнафта» несе ризик збитків, пов'язаних з

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
						діяльністю ТОВ, лише в межах вартості свого вкладу
14.	ПП «Нордік»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
15.	ТОВ «Куб-газ»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
16.	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
17.	ТОВ «Західнадрасервіс»	Нафта та газ	Ні	Приватна		
18.	ТОВ «Стрийнафтогаз»	Нафта та газ	Ні	Приватна		
19.	ТОВ «Енергія-95»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
20.	ТОВ «Східний геологічний союз»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
21.	ТОВ «Системойлінженерінг»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
22.	ТОВ «Косул»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
23.	ПП «Проект-Буд»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
24.	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»	Нафта та газ	Ні	Приватна	-	-
25.	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ	Нафта та газ	Ні	Приватна	ПАТ «Укрнафта» - 25,0999% % (змін у звітному періоді не було)	-
26.	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Нафта та газ	Ні	Приватна	ПАТ «Укрнафта» - 55% (змін у звітному періоді не було)	-
27.	ТОВ «Оператор ГТС України»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «Магістральні газопроводи України»	Держава не відповідає за зобов'язаннями ТОВ, а АТ «Магістральні газопроводи

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
						України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю ТОВ, лише в межах своєї частки
28.	АТ «Укртрансгаз»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
29.	АТ «Укртранснафта»	Транспортування	Ні	Державна (опосередковане володіння)	АТ «НАК «Нафтогаз України» - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава не відповідає за зобов'язаннями АТ, а АТ «НАК «Нафтогаз України» несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю АТ, лише в межах вартості своїх акцій
30.	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
31.	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
32.	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
33.	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
34.	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
35.	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
36.	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна		-
37.	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
38.	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
39.	ПрАТ «Суха Балка»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
40.	ТОВ «Рудомайн»	Руди заліза	Ні	Приватна	-	-
41.	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
42.	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	Ні	Приватна	-	-
43.	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Руди марганцю	Ні	Приватна	-	-
44.	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
45.	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
46.	ДП «Львіввугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
47.	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
48.	ДП «Селидіввугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго, не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
49.	ДП «Первомайськвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
50.	ТДВ «Шахта «Білозерська»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
51.	ДП «Мирноградвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
52.	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
53.	АТ «Лисичанськвугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100%	Держава несе ризик збитків, пов'язаних з діяльністю

№	Компанії (платники податків)	Галузь	Суб'єкт господарювання державного сектору економіки відповідно до закону	Підприємство з державною участю / у приватній власності[1143]	Назва юридичної особи або державного органу, через які держава володіє часткою у статутному капіталі компанії	Загальне правило щодо відповідальності держави за зобов'язаннями підприємств з державною участю[1144]
					(змін у звітному періоді не було)	ПАТ, в межах належних їй (Міненерго) акцій
54.	ДП «Торецьквугілля»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
55.	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»	Кам'яне вугілля	Ні	Приватна	-	-
56.	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП
57.	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кам'яне вугілля	Так	Державна (пряме володіння)	Держава в особі Міненерго - 100% (змін у звітному періоді не було)	Держава та Міненерго не несуть відповідальності за зобов'язаннями ДП

Додаток 3. Бенефіціарні власники підзвітних видобувних компаній

- Інформація, наведена нижче, отримана із відповіді Мін'юста на запит Незалежного адміністратора, звітних форм підзвітних компаній і аналітичної системи YouControl (далі – «**YouControl**») .
- Публічний доступ до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі – «**ЄДР**») станом на грудень 2022 року відсутній з метою захисту інформації на час дії воєнного стану[1145].
- Із 57 компаній видобувних галузей України, що включені до сфери охоплення звіркою у Звіті ІПВГ, інформацію щодо кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) у звітних формах, які заповнюються відповідно до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях», надали лише 27 компаній, тому інформація від підзвітних компаній є неповною.
- Відповідно, для отримання інформації щодо кінцевих бенефіціарних власників компаній Незалежний адміністратор через Міненерго подав Мін'юсту, який є розпорядником інформації, що підлягає оприлюдненню у формі відкритих даних[1146], запит.
- Незалежний адміністратор також використовував публічно доступні відомості з аналітичної системи YouControl (далі – «YouControl»), що має доступ до ЄДР на підставі сервісного договору з Державним підприємством «Національні інформаційні системи» (далі – **ДП «НАІС»),** який є технічним адміністратором Єдиних та Державних реєстрів[1147] [1148]. Водночас, оскільки у зв'язку з воєнним станом в Україні вимога щодо обов'язкового подання відомостей про кінцевих бенефіціарних власників не застосовується[1149], інформація з ЄДР, надана Мін'юстом, так само як й інформація, наявна в аналітичній системі YouControl, може бути частково не актуальною.

[1145] Постанова Кабінету міністрів України «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 06.03.2022 р.; Наказ Міністерства юстиції України «Про зупинення оприлюднення інформації у формі відкритих даних, розпорядником якої є Міністерство юстиції України» № 1462/5 від 13.04.2022 р.

[1146] Міністерство юстиції України є розпорядником Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань відповідно до Наказу Міністерства юстиції України «Про затвердження Переліку інформації, що підлягає оприлюдненню у формі відкритих даних, розпорядником якої є Міністерство юстиції України» № 897/5 від 28.03.2016 р.

[1147] Наказ Міністерства юстиції України «Деякі питання щодо визначення адміністратора Єдиних та Державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції України» № 1059/5 від 25.06.2015 р.

[1148] Наприклад, в Ухвалі Господарського суду м. Києва у справі № 910/1203/18 від 28.11.2018 р. зазначено, що між ТОВ «Ю-Контрол» та ДП «НАІС» укладено договір про надання сервісної послуги у формі прикладного програмного інтерфейсу ЄДР № 02-08/18 від 02.08.2018 р.

[1149] Закон України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» № 2115-IX від 03.03.2022 р. із роз'ясненнями у Листі Мін'юсту «Щодо порядку подання державному реєстратору інформації про кінцевих бенефіціарних власників в умовах воєнного стану» № 44816/55964-26-22/8.4.3 від 09.06.2022 р. Пп. 8^1 п. 1 Постанови КМУ «Деякі питання державної реєстрації та функціонування єдиних та державних реєстрів, держателем яких є Міністерство юстиції, в умовах воєнного стану» № 209 від 06.03.2022 р.

- ЄДР не містить інформації про бенефіціарних власників державних і комунальних підприємств, оскільки для таких підприємств вони відсутні відповідно до законодавства. Водночас, ЄДР містить інформацію щодо засновників (учасників) держаних і комунальних підприємств, якими можуть бути, наприклад, державні органи, в управлінні яких перебувають ці підприємства. Щодо державних підприємств, у таблиці наведене уніфіковане формулювання «Кінцевий бенефіціарний власник відсутній».
- Відомості про деяких суб'єктів (наприклад, представництва нерезидентів, ДСД) не включаються до ЄДР, внаслідок чого інформація про бенефіціарних власників таких суб'єктів не може бути отримана через ЄДР.
- Якщо в ЄДР зазначено про відсутність бенефіціарного власника з тих чи інших причин (наприклад, у зв'язку з відсутністю особи, що здійснює вирішальний вплив), у таблиці використовується уніфіковане позначення «Кінцевий бенефіціарний власник відсутній».
- Позначення «Інформація відсутня в ЄДР» означає, що інформація щодо бенефіціарного власника не зазначена в ЄДР.
- Цей додаток не містить інформації щодо власників істотної участі компаній, однак ця інформація повною мірою доступна в ЄДР.
- Цей додаток включає також осіб, зазначених як бенефіціарні власники засновників підприємств.

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
1.	30019775	АТ «Укргазвидобування»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
2.	00135390	ПАТ «Укрнафта»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
3.	42795490	ТОВ «Оператор ГТС України»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
4.	24432974	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
5.	20077720	АТ «НАК «Нафтогаз України»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - КМУ)
6.	00191000	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна, через PLLC METINVEST B.V. (НІДЕРЛАНДИ), 24321697
			Адреса: Україна, 01001, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 34.9%
7.	00191023	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна, через Приватну Компанію з Обмеженою Відповідальністю МЕТІНВЕСТ Б.В., 24321697
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/голосу в юридичній особі: 76.24%
8.	00190905	ПрАТ «Інгулецький гірничо-	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна, через Приватну компанію з обмеженою відповідальністю

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
		збагачувальний комбінат»	Метінвест Б.В. (Нідерланди), 24321697
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 76.24
9.	00191282	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (на YouControl вказано засновника - FERREXPO PLC, 05432915, 2-4 KING STREET, LONDON, SW1Y6QL UNITED KINGDOM)
10.	32377038	ПрАТ «Нафтогазвидобування»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна
			Адреса: Україна, 01034, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв.34
11.	00191218	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
12.	33152471	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
13.	30019801	АТ «Укртрансгаз»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
14.	00178353	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна, здійснює опосередкований вплив через ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (частка у бенефіціара у власності: 39.7 %), 34225325; ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В. (частка бенефіціара у власності: 60.3 %)
			Адреса: Україна, 01032, м. Київ, Шевченківський район, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34
			Відсоток частки статутного капіталу в юридичній особі: 100 %
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
15.	00191307	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна, через STARMILL LIMITED (Кіпр), HE193746
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 49.94%
16.	00190977	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна, через Приватну компанію з обмеженою відповідальністю Метінвест Б.В. (Нідерланди), 24321697
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 76.24%
17.	35713283	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (на YouControl зазначений засновник FERREXPO PLC, 2-4 KING STREET, LONDON, SW1Y6QL UNITED KINGDOM)
18.	13498562	ПАТ «Шахтоуправління «Покровське»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 76.24%
19.	00191329	ПрАТ «Суха Балка»	**Ярославський Олександр Владиленович**, Україна
			Адреса: Україна, 62820, Харківська обл., Чугуївський р-н, село Мартове, вул.Василенка Петра, будинок 23
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 77.42%
20.	30732144	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»	**Злочевська Анна**, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через ГЛАСІМО ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50%
			Злочевська Каріна, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через СЕРМІНАРІА ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50%
21.	20041662	СП «Полтавська газонафтова компанія»	**Гладун Віктор Володимирович**, Україна
			Адреса: Україна, 02002, місто Київ, вул. Окіпної Раїси, будинок 7А, квартира 48
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 1 %
22.	35602704	ТОВ «Надра-Геоінвест»	**Гузенко Олександр Анатолійович**, Україна
			Адреса: Україна, 49108, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул. Янтарна, будинок 73, корпус 2, квартира 32
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50%
			Гузенко Тетяна Олександрівна, Україна
			Адреса: Україна, 49074, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул. Смоленська, будинок 11
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50%
23.	36716128	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Фонд державного майна України)

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
24.	33100376	ПрАТ «Природні ресурси»	**Пінчук Катерина Вікторівна**, Україна
			Адреса: Україна, 08711, Київська обл., Обухівський р-н, селище міського типу Козин, вул. Солов'яненка, будинок 441А/1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Марія Вікторівна, Україна
			Адреса: Україна, 49009, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул. Вернадського Володимира, будинок 35Л, квартира 29/30
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Роман Вікторович, Україна
			Україна, 08711, Київська обл., Обухівський р-н, селище міського типу Козин, вул. Солов'яненка, будинок 441А/1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Олена Леонідівна, Україна
			Україна, 01025, місто Київ, вул. Десятинна, будинок 10, квартира 8
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Віктор Михайлович, Україна
			Україна, 01025, місто Київ, вул. Володимирська, будинок 20/1, корпус ЛІТ. «А» квартира 8
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
25.	25635581	ПрАТ «Укргазвидобуток»	**Новинський Вадим Владиславович**, Україна, здійснює опосередкований вплив через Смарт Енерджі Б.В. (Нідерланди)
			Адреса: Україна, 87534, Донецька обл., місто Маріуполь, вул. Бахчиванджи, будинок 55, квартира 35
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
26.	31570412	АТ «Укртранснафта»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
27.	26333503	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»	**Новинський Вадим Владиславович**[1150]**.** Інформація щодо представництв нерезидентів відсутня на YouControl
28.	37064892	ТОВ «Рудомайн»	**Андреу Катя**, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через КОМПАНІЮ «АРДК МАЙНІНГ ЕССЕТ МЕНЕДЖМЕНТ ХОЛДІНГ ЛТД»
			Адреса: Кіпр, 1096 Нікосія, 28 Софулі Стріт, Будівля Шантеклер, 3-й поверх, офіс 307
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив

[1150] Інформація зі звітних форм щодо кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) у звітному періоді

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
29.	32323256	ДП «Львіввугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
30.	00190928	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Регіональне відділення фонду державного майна України по Дніпропетровській області)
31.	43895975	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
32.	36828617	ТОВ «Горизонти»	**Козицький Зіновій Ярославович**, Україна, здійснює опосередкований вплив через АТ Ем Ен Ді Юкрейн (MND Ukraine a.s.)
			Адреса: Україна, 79017, Львівська обл., місто Львів, вул. Тарнавського М. генерала, будинок 90, квартира 2
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 20
			Комарек Карел, Чеська Республіка, здійснює опосередкований вплив через АТ Ем Ен Ді Юкрейн (MND Ukraine a.s.)
			Адреса: Швейцарія, ШВЕЙЦАРСЬКА КОНФЕДЕРАЦІЯ, 1936, КАНТОН ВАЛЕ, СЕЛО ВЕРБ'Є, ШАЛЕ ТРЄ КОРОН, ШЛЯХ СОНАЛОН Д'О, БУДИНОК 8А
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 80
33.	23152126	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (опосередковане державне володіння)
34.	33862865	ПП «Нордік»	**Козицький Зіновій Ярославович**, Україна
			Адреса: Україна, 79017, Львівська обл., місто Львів, вул. Тарнавського М. генерала, будинок 90, квартира 2
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
35.	00190911	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній в зв'язку з тим, що жодна з осіб не володіє часткою 25 або більше % статутного капіталу
36.	30694895	ТОВ «Куб-газ»	**Злочевська Анна**, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через ФІЛЕРА ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, м. Лімасол, Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасерміон, буд. 22, кв. 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу в юридичній особі: 32.5 %
			Злочевська Каріна, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через ФІЛЕРА ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, м. Лімасол, Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасерміон, буд. 22, кв. 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
			Відсоток частки статутного капіталу в юридичній особі: 32.5 %
37.	33426253	ДП «Селидіввугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
38.	36050166	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»	**Злочевська Каріна**, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через СЕРМІНАРІА ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
			Злочевська Анна, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через ГЛАСІМО ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
39.	36282935	ТОВ «Західнадрасервіс»	**Козицький Зіновій Ярославович**, Україна
			Адреса: Україна, 79017, Львівська обл., місто Львів, вул. Тарнавського М. генерала, будинок 90, квартира 2
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
40.	32320594	ДП «Первомайськвугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
41.	39454684	ТОВ «Стрийнафтогаз»	**Гринів Петро Михайлович**, Україна
			Адреса: Україна, 76018, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ(з), вул. Пасічна, будинок 20, квартира 15
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 25 %
			Петрушко Юрій Миронович, Україна
			Адреса: Україна, 76000, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ(з), вул. Микитинецька, будинок 9Б, квартира 14
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 25 %
			Курочкін Олег Олександрович, Україна
			Адреса: Україна, 76492, Івано-Франківська обл., місто Івано-Франківськ(з), село Угорники(з), вул. Микитина Миколи, будинок 5
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
42.	36028628	ТДВ «Шахта «Білозерська»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна через DTEK ENERGY B.V. (ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б. В.)
			Адреса: Україна, 01032, м. Київ, вул. Паторжинського, буд. 14, кв. 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 95 %
43.	32087941	ДП «Мирноградвугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
44.	40695853	ДП «Шахта імені Миколи Сафоновича Сургая»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
45.	32359108	ПАТ «Лисичанськвугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
46.	24186185	ТОВ «Енергія-95»	**Котвіцький Ігор Олександрович**, Україна, здійснює опосередкований вплив на юридичну особу через ТОВ «ЕНЕРДЖІ АКТИВ»
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Десятинна, будинок 11, квартира 4
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
			Данілов Віталій Богданович, Україна, здійснює опосередкований вплив через ТОВ «ГАЗОЛІНУМ»
			Адреса: Україна, 61666, Харківська обл., місто Харків, вул. Мінська, будинок 62
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
47.	32426289	ТОВ «Східний геологічний союз»	**Пінчук Катерина Вікторівна**, Україна
			Адреса: Україна, 08711, Київська обл., Обухівський р-н, селище міського типу Козин, вул. Солов'яненка, будинок 441А/1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Марія Вікторівна, Україна
			Адреса: Україна, 49009, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, вул. Вернадського Володимира, будинок 35Л, квартира 29/30

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
48.			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Роман Вікторович, Україна
			Україна, 08711, Київська обл., Обухівський р-н, селище міського типу Козин, вул. Солов'яненка, будинок 441А/1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Олена Леонідівна, Україна
			Україна, 01025, місто Київ, вул. Десятинна, будинок 10, квартира 8
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Пінчук Віктор Михайлович, Україна
			Україна, 01025, місто Київ, вул. Володимирська, будинок 20/1, корпус ЛІТ. «А», квартира 8
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
49.	38203132	ТОВ «Системойлінженерінг»	**Злочевська Каріна**, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через СЕРМІНАРІА ЛІМІТЕД
			Адреса: Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
			Злочевська Анна, Кіпр, здійснює опосередкований вплив через ГЛАСІМО ЛІМІТЕД
			Кіпр, 4043, місто Лімасол, район Гермасогея, Панаретос Танос Мансіонс, Гіасеміон, будинок 22, квартира 1
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 50 %
50.	33839013	ДП «Торецьквугілля»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник – Міненерго)
51.	38453810	ТОВ «Косул»	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна через - ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ ДЕВЕЛОПМЕНТ Б.В. (DTEK OIL&GAS DEVELOPMENT B.V.)
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
52.	35612749	ПП «Проект-Буд»	**Козицький Зіновій Ярославович**, Україна
			Адреса: Україна, 79017, Львівська обл., місто Львів, вул. Тарнавського М. генерала, будинок 90, квартира 2
			Тип бенефіціарного володіння: прямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100

№	Код ЄДРПОУ	Найменування	Бенефіціарний власник підзвітної компанії
53.	31747429	ТОВ «Пром-Енергопродукт»	**Новинський Вадим Владиславович**, Україна, здійснює опосередкований вплив через ТОВ «РЕГАЛ ПЕТРОЛЕУМ КОРПОРЕЙШН (ЮКРЕЙН) ЛІМІТЕД»
			Адреса: Україна, 87534, Донецька обл., місто Маріуполь, вул. Бахчиванджи, будинок 55, квартира 35
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 82.65%
54.	37014600	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»[1151]	**Ахметов Рінат Леонідович**, Україна
			Адреса: Україна, 01001, місто Київ, вул. Паторжинського, будинок 14, квартира 34
			Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив
			Відсоток частки статутного капіталу/права голосу в юридичній особі: 100 %
55.	22402928	СП «Бориславська нафтова компанія» в формі ТОВ	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній
56.	31599557	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
57.	34032208	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (пряме державне володіння, засновник - Міненерго)
58.	23703371	СП «Каштан Петролеум ЛТД»	Кінцевий бенефіціарний власник відсутній (засновники - АТ «Укрнафта» (частка бенефіціара у власності - 54,9055%) та Корпорація «Згода 2001 Корпорейшн» (частка бенефіціара у власності - 45,0045%)

[1151] Перебуває в стані припинення

Додаток 4. Повноваження органів державної влади України у сфері видобування корисних копалин у 2021 році

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Верховна Рада України[1152]	1) Приймає закони[1153]; 2) Визначає основні напрямки державної політики[1154]; 3) Затверджує загальнодержавні програми розвитку видобувних галузей[1155].	Виборний орган	Конституція України; Закон України «Про Регламент Верховної Ради України»[1156]; Кодекс про надра; Гірничий закон; Закон про нафту і газ; Закон про охорону навколишнього природного середовища
Президент України[1157]	1) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи, підписання / право вето щодо законів, прийнятих Верховною Радою України); 2) Видає укази і розпорядження, які є обов'язковими до виконання на території України[1158].	Виборний орган	Конституція України
Кабінет Міністрів України (КМУ)[1159]	1) Забезпечує проведення фінансової, цінової, інвестиційної та податкової політики; політики у сферах екологічної безпеки і природокористування; 2) Здійснює державне управління у сфері охорони та	Відповідальний перед Президентом України і Верховною Радою України, підконтрольний і підзвітний Верховній Раді України	Конституція України; Закон України «Про Кабінет Міністрів

[1152] Верховна Рада України є єдиним органом законодавчої влади в Україні
[1153] Повноваження ВРУ закріплені в ст. 85 Конституції України. 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 тощо
[1154] 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.
[1155] Закон України «Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 р.» № 3268-VI від 21.04.2011 р.
[1156] Закон України «Про Регламент Верховної Ради України» № 1861-VI від 10.02.2010 р.
[1157] Президент України є Главою держави та формально не належить до жодної з гілок влади (законодавчої, виконавчої, судової)
[1158] Ст. 93, 102, 103, 106 Конституції України
[1159] КМУ є вищим органом у системі органів виконавчої влади

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	раціонального використання землі, її надр, водних ресурсів, інших природних ресурсів, спрямовує та координує роботу міністерств, інших органів виконавчої влади; 3) Приймає рішення про утворення, реорганізацію та ліквідацію міністерств та інших центральних органів виконавчої влади за поданням Прем'єр-міністра України; 4) Видає постанови і розпорядження, які є обов'язковими до виконання; 5) Бере участь у законодавчому процесі (право законодавчої ініціативи); 6) Реалізує державну політику в нафтогазовій галузі; 7) Приймає рішення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу[1160]; 8) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр; 9) Укладає УРП та здійснює контроль за їх виконанням з боку держави; 10) Здійснює державне регулювання гірничої справи та державне управління в галузі охорони навколишнього природного середовища; 11) Визначає порядки ведення Єдиного реєстру з ОВД та громадських слухань у процесі ОВД, передачі документації для надання висновку з ОВД та порядок фінансування ОВД.		України»[1161]; Закон України «Про центральні органи виконавчої влади»[1162]; Кодекс про надра; Гірничий закон ; Закон про нафту і газ; Закон про ринок природного газу; Закон про охорону Навколишнього природного середовища; Закон України «Про трубопровідний транспорт»; Закон про УРП
Міністерство енергетики України (Міненерго)	1) Забезпечує формування та реалізацію державної політики у паливно-енергетичному комплексі; 2) Забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів;	Міненерго спрямовується і координується КМУ (головний орган у системі центральних органів виконавчої	Положення про Міністерство енергетики України[1164]

[1160] Рішення КМУ, інших органів виконавчої влади можуть застосовуватися у частині, що не суперечить рішенню КМУ про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу відповідно до ч. 6 ст. 11 ЗУ про ринок природного газу зі змінами, внесеними Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» № 1639-IX від 14.07.2021 р.
[1161] Закон України «Про Кабінет Міністрів України» № 2591-VI від 07.10.2010 р.
[1162] Закон України «Про центральні органи виконавчої влади» № 3166-VI від 17.03.2011 р.
[1164] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України» № 507 від 17.06.2020 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	3) Забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузі теплопостачання; 4) Здійснює управління у сфері наукової та науково-технічної діяльності в паливно-енергетичному комплексі; 5) Приймає рішення щодо введення підземних сховищ нафти, газу та продуктів їх переробки у дослідно-промислову та промислову експлуатацію; 6) Розробляє і затверджує правила безпеки постачання природного газу; 7) Розробляє, затверджує та впроваджує в межах повноважень, передбачених Законом України «Про ринок природного газу», Національний план дій; 8) Забезпечує в межах повноважень, передбачених законом, організацію та проведення аукціонів з продажу нафти, газового конденсату та скрапленого газу; 9) Затверджує стратегічні плани розвитку державних підприємств, що належать до сфери управління Міненерго, та господарських товариств, щодо яких Міненерго здійснює функції з управління корпоративними правами держави; 10) Веде облік об'єктів державної власності, що належать до сфери управління Міненерго, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням, здійснює в межах повноважень, передбачених законом, управління державними підприємствами, установами та організаціями, а також корпоративними правами держави[1163]; 11) Бере в установленому порядку участь у визначенні способів приватизації вугледобувних підприємств, що належать до сфери управління Міненерго, здійснює інші функції з управління об'єктами державної власності, що належать до сфери управління Міненерго, тощо.	влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в паливно-енергетичному комплексі, формування та реалізацію державної політики у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, та у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання)	
Міністерство захисту довкілля та природних	1) Розробляє проекти законів та інших нормативно-правових актів з питань, що належать до його компетенції;	Спрямовується і координується КМУ	Положення про Міністерство захисту

[1163] Також Міненерго самостійно та незалежно здійснює управління корпоративними правами, що належать державі у статутному капіталі суб'єктів господарювання, які діють на підставі ліцензії на провадження діяльності з транспортування природного газу тощо зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до Положення про Міністерство енергетики України» № 386 від 11.08.2021 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
ресурсів України (Міндовкілля)	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 тощо; 3) Веде облік об'єктів державної власності, що перебувають в його управлінні, здійснює контроль за їх ефективним використанням та збереженням; 4) Забезпечує у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр нормативно-правове регулювання, в тому числі з питань визначення порядку розробки кондицій на мінеральну сировину, функціонування каталогу відомостей про геологічну інформацію, Державного сховища геологічної інформації та кам'яного матеріалу і порядку передачі до нього первинної геологічної інформації; 5) Визначає порядки надання спеціальних дозволів на користування надрами, проведення аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами; 6) Надає пропозиції щодо надання чи продовження строку дії спеціальних дозволів на користування надрами та пропозиції щодо визначення переліку ділянок надр, дозволи на користування якими виставляються на аукціон, з одночасним зазначенням умов, за яких можливе надрокористування; 7) Розробляє методики проведення моніторингу навколишнього природного середовища; 8) Видає сертифікати на право проведення екологічного аудиту, веде реєстр екологічних аудиторів та юридичних осіб, що мають право на проведення екологічного аудиту, затверджує положення про сертифікацію екологічних аудиторів та про ведення реєстру екологічних аудиторів; 9) Бере участь у плануванні та здійсненні заходів із запобігання виникненню надзвичайних ситуацій і реагування на них; 10) Встановлює порядок надання інформації про стан навколишнього природного середовища і порядок організації	(головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, екологічної та в межах повноважень, передбачених законом, біологічної і генетичної безпеки; забезпечує формування державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр; щодо здійснення державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища, раціонального використання, відтворення і охорони природних ресурсів)	довкілля та природних ресурсів України[1166]

[1166] Положення про Міністерство захисту довкілля та природних ресурсів України, затверджене Постановою КМУ «Деякі питання Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів» № 614 від 25.06.2020 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	та проведення публічних слухань або відкритих засідань з охорони навколишнього природного середовища; 11) Є держателем Єдиної екологічної платформи «ЕкоСистема», здійснює її методичне та методологічне забезпечення функціонування[1165].		
Державна служба геології та надр України (Держгеонадра)	1) Реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр; 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; 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; 4) Здійснює та веде державний облік родовищ, запасів і проявів корисних копалин[1167] та веде державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин, державний баланс запасів корисних копалин, а також каталог відомостей про геологічну інформацію; 5) Здійснює державну реєстрацію та веде облік робіт і досліджень, пов'язаних з геологічним вивченням надр; 6) Видає, анулює, зупиняє, переоформлює, продовжує строк дії та поновлює дію спеціальних дозволів; 7) Здійснює контроль за дотриманням нормативів, стандартів та інших вимог щодо геологічного вивчення і використання надр, умов спеціальних використання надр, умов спеціальних дозволів та угод про умови користування надрами;	Спрямовується і координується КМУ через Міністра захисту довкілля та природних ресурсів(центральний орган виконавчої влади, що забезпечує реалізацію державної політики у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, є уповноваженим органом з питань реалізації УРП)[1170]	Кодекс про надра; Закон про нафту і газ; Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»; Закон України «Про державну геологічну службу України»[1171]; Положення про Державну службу геології та надр України[1172]; Порядок надання спеціальних дозволів

[1165] Зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про Єдину екологічну платформу «ЕкоСистема» № 1065 від 11.10.2021 р.
[1167] Постанова КМУ «Про затвердження Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» № 75 від 31.01.1995 р.
[1170] П. 1 Положення про Державну службу геології та надр України зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до Положення про Державну службу геології та надр України» № 435 від 28.04.2021 р.
[1171] Закон України «Про державну геологічну службу України» № 1216-XIV від 04.11.1999 р.
[1172] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу геології та надр України» № 1174 від 30.12.2015 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	8) Розпоряджається геологічною інформацією в установленому порядку; 9) Формує та веде електронного кабінету надрокористувача[1168]; 10) Проводить планові та позапланові перевірки надрокористувачів, за результатами яких (у разі виявлення порушень вимог законодавства) складає акти, видає обов'язкові для виконання вказівки (приписи) про усунення виявлених недоліків і порушень вимог законодавства; 11) Здійснює державний контроль за дотриманням правил і нормативів користування нафтогазоносними надрами; 12) Здійснює контроль за виконанням угод про розподіл продукції[1169].		
Державна комісія по запасах корисних копалин (ДКЗ)	1) Встановлює кондиції на мінеральну сировину для обчислення запасів корисних копалин у надрах; 2) Приймає рішення щодо кількості, якості та ступеня вивченості запасів розвіданих родовищ корисних копалин і стану підготовленості їх до промислового освоєння; 3) Провадить 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; 4) Проводить експертизу геологічної інформації з обчислення запасів корисних копалин; 5) 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.	Діє при Держгеонадра (установа, що провадить науково-технічну діяльність, пов'язану з проведенням державної експертизи геологічних матеріалів з вивчення і використання надр та оцінки запасів корисних копалин) ДКЗ у своїй діяльності керується Конституцією й законами України, актами Президента України і КМУ, Положенням про ДКЗ, а також наказами Міндовкілля.	Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин[1173]

[1168] 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 р.
[1169] Зміни, внесені Постановою «Про внесення змін до Положення про Державну службу геології та надр України» № 435 від 28.04.2021 р.
[1173] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин» № 1689 від 10.11.2000 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)	1) Бере участь у формуванні та забезпеченні реалізації єдиної державної політики у сферах функціонування ринків природного газу, нафти та нафтопродуктів, тощо; 2) Розробляє і затверджує: - умови та правила провадження ліцензованої діяльності, - порядки контролю за дотриманням ліцензійних умов; - правила користування природним газом для юридичних осіб; - порядок доступу до Єдиної газотранспортної системи України; - типові форми господарських договорів, у тому числі на купівлю-продаж природного газу (між власниками та постачальниками природного газу), транспортування природного газу магістральними трубопроводами, зберігання (закачування, зберігання, відбір) природного газу, приєднання до газових мереж, розподіл природного газу, постачання природного газу за регульованим тарифом тощо; 3) 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 (зміни) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG; 4) Встановлює (змінює) тарифи на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами; 5) Затверджує правила постачання природного газу; 6) Сертифікує операторів системи передачі та газотранспортної системи або приймає рішення про відмову в сертифікації; 7) Здійснює ліцензування на провадження діяльності з	Підпорядкована Президенту України, підзвітна Верховній Раді України (відповідно до Положення про НКРЕКП) (постійно діючий центральний орган виконавчої влади зі спеціальним статусом, що утворюється КМУ, є колегіальним органом, що здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг)[1174]	Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»[1175]; Закон України «Про ринок природного газу»; Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»; Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг[1176]

[1174] Відповідно до ст. 1 Закону про НКРЕКП
[1175] Закон України «Про національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 1540-VIII від 11.06.2017 р.
[1176] Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджене указом Президента України № 715/2014 від 10.09.2014 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	транспортування, розподілу, зберігання, постачання природного газу та надання послуг установки LNG; 8) 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; 9) 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; 10) Розробляє та затверджує кодекси систем передачі та розподілу електричної енергії, газотранспортної та газорозподільних систем, кодекси газосховищ та установки LNG; 11) Встановлює мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу; 12) Погоджує Національний план дій.		
Державна служба з питань праці	1) Здійснює державне управління у галузі геологічного вивчення, використання і охорони надр 2) Надає гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин, будівництва і експлуатації підземних споруд та інших цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин. Гірничі відводи для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення надаються територіальними управліннями Держпраці[1177] 3) Здійснює державний нагляд (контроль) у сфері гірничих відносин на підприємствах вугільної, гірничорудної та нерудної промисловості, під час проведення гірничих робіт, будівництва та експлуатації, ліквідації або консервації гірничих	Спрямовується і координується КМУ через Першого віце-прем'єр - міністра України - Міністра економіки (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 промислового призначення та ін.)	Кодекс про надра; Гірничий закон; Закон про нафту і газ; Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»[1180]; Положення про Державну службу України з питань праці[1181]; Положення про порядок здійснення державного

[1177] Ст. 17 Кодексу про надра
[1180] Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р.
[1181] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з питань праці» № 96 від 11.02.2015 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	підприємств[1178]; 4) Здійснює нагляд (контроль) за дотриманням умов спеціальних дозволів у частині державного гірничого нагляду; 5) Організовує проведення державної технічної експертизи безпеки проведення гірничих робіт; 6) Здійснює вибіркові перевірки щодо наявності і виконання проектів ведення робіт з геологічного вивчення надр, розробки родовищ корисних копалин; 7) Погоджує ліквідацію та консервацію гірничих об'єктів або їх ділянок, споруд, пов'язаних із користуванням надрами, в установленому законодавством порядку, погоджує проекти проведення дослідно-промислового видобування корисних копалин, проекти і щорічні плани їх видобування та переробки тощо; 8) Припиняє роботи, пов'язані з користуванням надрами, у випадку виявлення порушень щодо гірничого вивчення надр тощо; 9) Здійснює контроль за відповідністю визначеним вимогам віднесення вугільних шахт, що небезпечні внаслідок наявності газу, можливості раптових викидів та гірських ударів, до відповідних категорій; 10) Організовує та здійснює державний нагляд (контроль) у сфері функціонування ринку природного газу в частині підтримання належного технічного стану систем, вузлів і приладів обліку природного газу на об'єктах його видобутку та забезпечення безпечної і надійної експлуатації об'єктів Єдиної газотранспортної системи; 11) Здійснює державний гірничий нагляд з питань правильності розробки родовищ корисних копалин у частині їх безпечної експлуатації; додержання правил проведення геологічних і маркшейдерських робіт під час дослідно-		гірничого нагляду[1182]; Положення про порядок надання гірничих відводів[1183]; Порядок надання спеціальних дозволів

[1178] 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 (п. 1 Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду, затверджене постановою КМУ № 134 від 21.02.1995 р.)
[1182] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок здійснення державного гірничого нагляду» № 134 від 21.02.1995 р.
[1183] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про порядок надання гірничих відводів» № 59 від 27.01.1995 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	промислової розробки та експлуатації родовищ корисних копалин; додержання правил та технологій переробки мінеральної сировини; правильності та своєчасності проведення заходів, що гарантують безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, гірничих виробок і свердловин від шкідливого впливу робіт, пов'язаних із користуванням надрами; правильності розробки родовищ корисних копалин; правильності та своєчасності проведення заходів, що гарантують безпеку людей, майна і навколишнього природного середовища, гірничих виробок і свердловин від шкідливого впливу робіт, пов'язаних із користуванням надрами; повноти вивчення родовищ корисних копалин, гірничо-технічних, інженерно-геологічних, гідрогеологічних та інших умов їх розробки, будівництва та експлуатації підземних споруд, захоронення шкідливих речовин і відходів виробництва; виконання вимог щодо охорони надр під час встановлення кондицій на мінеральну сировину та експлуатації родовищ корисних копалин; повноти видобування оцінених запасів корисних копалин і наявних у них компонентів; додержання встановленого порядку обліку запасів корисних копалин, обґрунтованості та своєчасності їх списання тощо[1179].		
Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України	1) Здійснює державне регулювання у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ на вільних ділянках; 2) Здійснює державний нагляд та контроль за додержанням законодавства у сфері геологічного вивчення, видобування та використання газу (метану) вугільних родовищ; 3) Розробляє, погоджує та здійснює контроль за	Спрямовується і координується КМУ через Міністра енергетики (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів,	Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ»; Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження

[1179] П. 17 Положення про Держпраці, затвердженого Постановою КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з питань праці» № 96 від 11.02.2015 р. зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до Положення про Держпраці» № 1117 від 28.10.2021 р. Так, у вересні 2022 р. у Держпраці були виключені повноваження щодо здійснення державного нагляду (контролю) у сфері діяльності, пов'язаної з об'єктами підвищеної небезпеки та потенційно небезпечними об'єктами, з питань проведення ідентифікації та декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки; проведення реєстрації декларацій безпеки об'єктів підвищеної небезпеки, ведення державного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки та відповідно змін, внесених Постановою КМУ «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» № 1030 від 13.09.2022 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	виконанням державних цільових програм у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, погоджує галузеві, регіональні та місцеві програми у цій сфері; 4) Реалізує державно-приватне партнерство у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів; 5) Здійснює моніторинг за ефективним використанням паливно-енергетичних ресурсів; 6) Бере участь у розгляді та відборі інвестиційних проектів та проектів екологічного спрямування у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, здійснює моніторинг їх впровадження[1184].	енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива)	України[1185]
Державна екологічна інспекція України	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; 2) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу на використання надр; 3) Вживає заходів щодо припинення самовільного користування надрами та забудови площ залягань корисних копалин з порушенням установленого порядку; 4) Розглядає спори з питань користування надрами.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра захисту довкілля та природних ресурсів (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)	Кодекс про надра; Закон про охорону навколишнього природного середовища; Положення про Державну екологічну інспекцію України[1186]; Порядок надання спеціальних дозволів
Державне агентство водних ресурсів України	1) Видає та анулює дозволи на спеціальне водокористування; 2) Здійснює заходи щодо екологічного оздоровлення поверхневих вод та догляду за ними;	Спрямовується і координується КМУ через - Міністра захисту довкілля та природних ресурсів	Водний кодекс України; Положення про Державне агентство водних ресурсів

[1184] П. 15-7 Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України, затверджене Постановою КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 676 від 26.11.2014 р. зі змінами, внесеними Постановою КМУ «Про внесення змін до пункту 4 Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 876 від 18.08.2021 р.
[1185] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство з енергоефективності та енергозбереження України» № 676 від 26.11.2014 р.
[1186] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію України» № 275 від 19.04.2017 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	3) Проводить моніторинг якості вод; 4) Розробляє схеми комплексного використання та охорони водних ресурсів; 5) Аналізує та узагальнює звіти водокористувачів щодо використання водних ресурсів, перевіряє їх достовірність; 6) Погоджує нормативи водопостачання.	(центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері розвитку водного господарства, управління, використання та відтворення поверхневих водних ресурсів[1187])	України[1188]
Державне агентство лісових ресурсів України	1) Організовує видачу в установленому порядку спеціальних дозволів на використання лісових ресурсів; 2) Веде державний лісовий кадастр та облік лісів; 3) Здійснює моніторинг лісів; 4) Забезпечує функціонування державної лісової охорони.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра захисту довкілля та природних ресурсів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері лісового та мисливського господарства)	Лісовий кодекс України; Положення про Державне агентство лісових ресурсів України[1189]
Державна служба з надзвичайних ситуацій	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; 2) Організовує та забезпечує охорону від пожеж підприємств, установ, організацій та інших об'єктів на підставі договорів.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра внутрішніх справ (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сфері цивільного захисту, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій та запобігання їх виникненню, ліквідації наслідків надзвичайних ситуацій, рятувальної справи, гасіння	Кодекс цивільного захисту України; Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки»[1190]; Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій[1191]

[1187] З травня 2021 р. Держводагентство не здійснює державну політику у сфері гідротехнічної меліорації земель згідно із змінами, внесеними Постановою КМУ «Деякі питання розподілу окремих повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері меліорації земель» №539 від 24.05.2021 р.
[1188] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство водних ресурсів України» № 393 від 20.08.2014 р.
[1189] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державне агентство лісових ресурсів України» № 521 від 08.10.2014 р.
[1190] Закон України «Про об'єкти підвищеної небезпеки» № 2245-III від 18.01.2001 р. З 2022 року ДСНС виконує функції компетентного органу у сфері діяльності, пов'язаної з об'єктами підвищеної небезпеки зі змінами, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо об'єктів підвищеної небезпеки» № 1686-IX від 15.07.2021 р. (набрання чинності - 06.08.2022 р.) та Постановою КМУ «Деякі питання ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки» № 1020 від 13.09.2022 р.
[1191] Постанова КМУ «Про затвердження Положення про Державну службу України з надзвичайних ситуацій» № 1052 від 16.12.2015 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
		пожеж, пожежної та техногенної безпеки, діяльності аварійно-рятувальних служб, а також гідрометеорологічної діяльності)	
Державна служба з питань геодезії, картографії та кадастру	1) Здійснює державний нагляд у сфері землеустрою; 2) Координує топографо-геодезичну і картографічну діяльність; 3) Веде та адмініструє Державний земельний кадастр, його інформаційну взаємодію з іншими інформаційними системами; 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.	Спрямовується і координується КМУ через Міністра аграрної політики та продовольства[1192] (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері національної інфраструктури геопросторових даних, земельних відносин, землеустрою, у сфері Державного земельного кадастру	Земельний кодекс України; Положення про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру[1193]
Державна податкова служба України	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; 2) Видає обов'язкові до виконання накази організаційно-розпорядчого характеру, організовує і контролює їх виконання; 3) 4) Здійснює контроль та нагляд за дотриманням умов спеціального дозволу; 5) Здійснює фінансову експертизу проектів УРП[1194].	Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує, в тому числі, державну податкову політику)	Податковий кодекс; Положення про Державну податкову службу[1195]; Порядок надання спеціальних дозволів
Державна митна служба України	1) Реалізує державну митну політику, державну політику у сфері боротьби з правопорушеннями під час застосування законодавства з питань митної справи; 2) Забезпечує та здійснює контроль за справлянням	Спрямовується і координується КМУ через Міністра фінансів (центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну	Митний кодекс; Положення про Державну митну

[1192] Відповідно до Положення про Держгеокадастр, затверджене Постановою КМУ № 1302 від 09.12.2021 р. Положення про Держгеокадастр, затверджене постановою КМУ № 15 від 14.01.2015 р.
[1193] Постанова КМУ «Про внесення змін до Положення про Державну службу України з питань геодезії, картографії та кадастру» № 1302 від 09.12.2021 р.
[1194] П. 7 Положення про Міжвідомчу комісію з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції, затверджене Постановою КМУ «Про утворення Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції» № 644 від 01.08.2013 р.
[1195] Постанова КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06.03.2019 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	митних платежів.	митну політику)	службу[1196]
Міністерство розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України (Мінекономіки)[1197]	1) Формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері управління об'єктами державної власності, державної цінової політики, а також щодо здійснення державного гірничого нагляду; 2) Веде облік договорів та їх моніторинг виконання, укладених у межах державно-приватного партнерства, концесійних договорів; 3) Здійснює методологічне та нормативно-правове забезпечення з питань управління об'єктами державної власності;	Спрямовується і координується КМУ (центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує у тому числі державну політику економічного, соціального розвитку і торгівлі, державну цінову політику у сфері технічного регулювання, стандартизації, метрології та метрологічної діяльності, управління об'єктами державної власності тощо)	Постанова КМУ «Питання Міністерства економіки»[1198]; Закон України «Про державно-приватне партнерство»[1199]; Закон України «Про управління об'єктами державної власності»
Державна інспекція архітектури та містобудування України (ДІАМ)[1200]	1) Здійснює державний архітектурно-будівельний нагляд за дотриманням вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності, будівельних норм, стандартів і правил; 2) Проводить перевірки відповідності виконання підготовчих та будівельних робіт вимогам будівельних норм,	Спрямовується та координується КМУ через Міністра розвитку громад та територій[1201] (центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну	Положення про Державну інспекцію архітектури та містобудування України[1202]

[1196] Постанова КМУ «Про затвердження положень про Державну податкову службу України та Державну митну службу України» № 227 від 06.03.2019 р.
[1197] В 2021 році перейменоване в Міністерство економіки України згідно з постановою КМУ «Про перейменування Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України» № 504 від 21.05.2021 р.
[1198] Постанова КМУ «Питання Міністерства економіки» № 459 від 20.08.2014 р. в редакції Постанови КМУ «Деякі питання діяльності центральних органів виконавчої влади» № 124 від 17.02.2021 р.
[1199] Закон України «Про державно-приватне партнерство» № 2404-VI від 01.07.2010 р.
[1200] Положення про Державну інспекцію архітектури та містобудування України, затверджене Постановою КМУ «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю» № 1340 від 23.12.2020 р. 13 березня 2020 р., після прийняття рішення про ліквідацію ДАБІ, було створено три нові центральні органи виконавчої влади: Державну інспекцію містобудування України (ДІМ), Державну сервісну службу містобудування України (Держсервісбуд), Державне агентство з технічного регулювання у містобудуванні України відповідно до Постанови КМУ «Про ліквідацію Державної архітектурно-будівельної інспекції та внесення змін до деяких постанов КМУ» № 218 від 13.03.2020 р. та Постанови КМУ «Про оптимізацію органів державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 219 від 13.03.2020 р. Зазначені органи були ліквідовані у грудня 2020 р. відповідно до Постанови КМУ «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 1340 від 23.12.2020 р. ДІАМ повноцінно почав функціонувати у вересні 2021 р. відповідно до Постанови КМУ «Питання Державної інспекції архітектури та містобудування» № 960 від 15.09.2021 р.
[1201] П. 1 Положення про Державну інспекцію архітектури та містобудування України, затверджено Постановою КМУ «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 1340 від 23.12.2020 р.
[1202] Положення про ДІАМ, затверджене Постановою КМУ «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду» № 1340 від 23.12.2020 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
	стандартів і правил, тощо; 3) Видає обов'язкові до виконання приписи щодо усунення порушень вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності, будівельних норм, стандартів і правил.	політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду)	
Обласні, Київська міська державні адміністрації	1) Вирішують питання використання природних ресурсів на підвідомчій їм території; 2) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр, беруть участь в моніторингу стану навколишнього природнього середовища; 3) Погоджують видобування корисних копалин місцевого значення і торфу з застосуванням спеціальних технічних засобів; 4) Виконують делеговані районними та обласними радами повноваження, зокрема щодо забезпечення ефективного використання природних ресурсів; 5) Реалізовують повноваження у сфері ОВД; 6) Затверджують ліміти використання місцевих природних ресурсів, скидів забруднюючих речовин у навколишнє природне середовище (в межах підвідомчої території).	Місцеві державні адміністрації здійснюють виконавчу владу в областях та районах, містах Києва та Севастополя. Голови місцевих державних адміністрацій під час здійснення своїх повноважень відповідальні перед Президентом України та КМУ, підзвітні і підконтрольні КМУ. Місцеві державні адміністрації є підзвітними і підконтрольними відповідним районним, обласним радам у частині повноважень, делегованих їм відповідними районними, обласними радами, а також у виконанні рішень рад з цих питань[1203]. 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[1204]	Конституція України; Кодекс про надра; Закон про охорону Навколишнього природного середовища; Закон України «Про місцеві державні адміністрації» [1205]; Закон України «Про столицю України - місто-герой Київ»[1206]

[1203] Стаття 118 Конституції України
[1204] Відповідно до Рішення КСУ у справі № 1-45/2003 (про особливості здійснення виконавчої влади та місцевого самоврядування у місті Києві) № 21-рп/2003 від 25.12.2003 р.
[1205] Закон України «Про місцеві державні адміністрації» № 586-XIV від 09.04.1999 р.
[1206] Закон України «Про столицю України - місто-герой Київ» № 401-XIV від 15.01.1999 р.

Орган влади	Основні функції/повноваження у сфері видобування корисних копалин	Підпорядкування органу влади	Основні нормативно-правові акти
Обласні, Київська міська ради	1) Надають надра у користування для розробки родовищ корисних копалин місцевого значення 2) Розподіляють між відповідними місцевими бюджетами плату за користування надрами; 3) Припиняють право на користування ділянкою надр у випадках, встановлених законом[1207]; 4) Розробляють, затверджують та виконують місцеві програми розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання і охорони надр; 5) 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; Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні»[1208]; Закон України «Про столицю України - місто-герой Київ»; Кодекс про надра
Сільські, селищні, міські, районні ради і ради об'єднаних територіальних громад	1) Погоджують надання надр у користування з метою геологічного вивчення, розробки родовищ корисних копалин місцевого значення; 2) Здійснюють реалізацію місцевих програм розвитку мінерально-сировинної бази, раціонального використання та охорони надр; 3) Створюють, реорганізують та ліквідують або консервують гірничі підприємства комунальної власності 4) Погоджують умови конкурсу по кожній ділянці нафтогазоносних надр; 5) Здійснюють контроль за використанням та охороною надр; 6) Здійснюють подання до Держгеонадр з метою тимчасового зупинення дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, зокрема, у разі неодноразового порушення вимог законодавства щодо охорони довкілля і раціонального використання нафтогазоносних надр тощо.	Органи та посадові особи місцевого самоврядування є підзвітними, підконтрольними і відповідальними перед територіальними громадами[1209]. 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[1210]	Конституція України; Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні»; Кодекс про надра; Закон про нафту і газ; Гірничий закон

[1207] П. 7 ст. 9-1 Кодексу про надра
[1208] Закон України «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р.
[1209] Відповідно до ч. 1 ст. 75 ЗУ «Про місцеве самоврядування в Україні» № 280/97-ВР від 21.05.1997 р.
[1210] Ч. 1, ч. 2 ст. 11 вищезазначеного Закону

Додаток 5. Перелік вугільних шахт, що станом на 2021 рік знаходилися на території, де органи державної влади тимчасово не здійснювали свої повноваження

Нижче наведений перелік вуглевидобувних підприємств та їх шахт, що станом на 31.12.2021 р. знаходилися на тимчасово непідконтрольній уряду України території, де органи державної влади тимчасово не здійснювали свої повноваження. Зазначені в таблиці підприємства станом на 01.05.2014 року здійснювали виробничу діяльність. Джерело даних для вказаного списку підприємств і шахт - дані Міненерго, надані у відповідь на запит для цілей підготовки цього звіту ІПВГ.

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
	ДП «Донецька вугільна енергетична компанія»:	державна	Донецька область
1	ВП «Шахта «Трудівська»		
2	ВП «Шахта ім. О. О. Скочинського»		
3	ВП «Шахта ім. Є. Т. Абакумова»		
4	ВП «Шахта ім. М.І. Калініна»		
5	ВП «Шахта «Жовтневий рудник»		
6	ВП «Шахта ім. Челюскінців»		
7	ВП «Шахта «Моспінська»		
	ДП «Макіїввугілля»:	державна	Донецька область
8	ВП «Шахта ім В. М. Бажанова»		
9	ВП «Шахта «Холодна Балка»		
10	ВП «Шахтоуправління ім. В. І. Леніна»:		
11	*Шахта ім. В. І. Леніна*		
12	*Шахта «Калинівська-Східна»*		
13	ВП «Шахта «Бутівська»		
14	ВП «Шахта «Чайкіне»		
15	ВП «Шахтоуправління ім. С. М. Кірова»:		
16	*Шахта ім. С. М. Кірова*		
17	*Шахта «Ясинівська-Глибока»*		
18	ВП «Шахта «Північна»		
	ДП «Артемвугілля»:	державна	Донецька область
19	СП «Шахта ім. В. І. Леніна»		
20	СП «Шахта ім. М. І. Калініна»		
21	СП «Шахта ім. К. А. Рум'янцева»		
22	СП «Шахта ім. А. І. Гайового»		
	ДП «Орджонікідзевугілля»:	державна	Донецька область
23	СП «Шахта ім. Карла Маркса»		
24	СП «Шахта «Булавінська»		
25	СП «Шахта «Ольховатська»		
26	СП «Шахта «Вуглегірська»		
27	СП «Шахта «Єнакієвська»		
28	СП «Шахта «Полтавська»		

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
	ДП «Шахтарськантрацит»:	державна	Донецька область
29	ВП «Шахта «Шахтарська-Глибока»		
30	ВП «Шахта «Іловайська»		
31	ВП «Шахтоуправління ім. XVII партз'їзду»:		
32	*Шахта ім. XVII партз'їзду*		
33	*Шахта ім. С. П. Ткачука*		
	ДП «Торезантрацит»:	державна	Донецька область
34	ВП «Шахта «Прогрес»		
35	ВП «Шахта ім. Л. І. Лутугіна»		
36	ВП «Шахтоуправління «Волинське»		
	ДП «Сніжнеантрацит»:	державна	Донецька область
37	ВП «Шахта «Ударник»		
38	ВП «Шахта «Заря»		
	ПАТ «Шахтоуправління «Донбас»:	державна	Донецька область
39	*Шахта «Щегловська-Глибока»*		
40	*Шахта № 22 «Комунарська»*		
	ДП «Дирекція по реструктуризації шахтного фонду»: (у стані ліквідації)	державна	Донецька область
41	ВП «Шахта «Постніківська» № 2		
42	ВП «Шахта «Вінницька» № 2		
43	**ДП «Шахта ім. М. Горького»** (готується до ліквідації)	державна	Донецька область
44	**ДП «Шахта № 4-21»** (готується до ліквідації)	державна	Донецька область
45	**ДП «Шахта Лідієвка»** (готується до ліквідації)	державна	Донецька область
46	**ДП «Шахта ім. Ю. О. Гагаріна»** (готується до ліквідації)	державна	Донецька область
47	**ДП «Шахта ім. К. І. Кисільова»** (готується до ліквідації)	державна	Донецька область
	ДП «Луганськвугілля»	державна	Луганська область
48	ВП «Шахтоуправління «Луганське»		
49	ВП «Шахта «Лутугінська»		
50	ВП «Шахта ім. XIX з'їзду КПРС»		
51	ВП «Шахта «Черкаська»		
52	ВП «Шахта Фащевська»		
53	ВП «Шахта «Вергелівська»		
54	ВП «Шахта «Никанор-Нова»		
55	ВП «Шахта ім. Артема»		
	ДП «Первомайськвугілля»	державна	Луганська область
56	ВП «Шахта «Первомайська»		
57	ВП «Шахта «Ломоватська»		
	ДП «Донбасантрацит»	державна	Луганська область
58	ВП «Шахта «Краснолучська»		
59	ВП «Шахта ім. «Ізвестій»		
60	ВП «Шахта «Княгинінська»		
61	ВП «Шахта «Міусинська»		

№	Назва шахти	У власності держави / приватній власності	Місце розташування
62	ВП «Шахта «Хрустальська»		
63	ВП «Шахта «Краснокутська»		
64	ВП «Шахта Новопавлівська»		
	ДП «Антрацит»:	державна	Луганська область
65	ВП «Шахта «Партизанська»		
66	ВП «Шахта «Комсомольська»		
66	**ДВАТ «Шахта «Білоріченська»**	державна	Луганська область
67	**ДП «Шахта №5»**	державна	Луганська область
68	**ДП «Шахта Крепінська»** (готується до ліквідації)	державна	Луганська область

Додаток 6. 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 C_1 (розвідані і вивчені з різним ступенем деталізації);
  - C_2 (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), C_1 (вивчені за результатами дослідно-промислової розробки та випробування);
  - Перспективні ресурси – C_2 (вивчені за результатами випробування та дослідження свердловин), C_3 (продуктивність пластів визначена на відомих родовищах району);
  - Прогнозні ресурси – $Д_1$ (прогнозні ресурси в межах крупних регіональних структур з доведеною нафтогазоносністю), $Д_2$ (прогнозні ресурси, нафтогазоносність яких ще не доведена).
- Міжнародна класифікація ООН
  - Код 111 (достовірні) – розвідані, детально оцінені запаси, які можна ефективно видобути;
  - Коди 121 та 122 (вірогідні) – балансові і попередньо оцінені запаси;
  - Коди 211, 221 та 222 – відповідно розвідані та попередньо розвідані запаси, віднесені за промисловим призначенням до умовно-балансових та позабалансових;
  - Коди 331, 332, 333, 334 – відповідно розвідані запаси, попередньо розвідані запаси, перспективні та прогнозні ресурси, віднесені до промислових запасів з невизначеним промисловим призначенням.

Додаток 7. Результати аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами у 2021 р.

Інформація про аукціони, за результатами яких у 2021 році було видано спеціальні дозволи на користування надрами[1211]

№	Об'єкт надрокористування				Учасники аукціону (назва та ЄДРПОУ/ІПН)	Переможці[1212]	Дата надання та закінчення дії спецдозволу	Номер виданого спеціального дозволу
	Назва ділянки надр	Вид корисної копалини	Вид користування надрами	Місцезнаходження ділянки надр				
Результати проведення аукціону, який відбувся 03.11.2020 р.								
1	Грушівська ділянка	марганцеві руди	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська область, Апостлівський район	1) ТОВ «Відділення екології та геології академії гірничих наук України» (37215640) 2) ПП «Фірма «Агропромсервіс» (20206459) 3) ТОВ «Максіпром груп» (38167697) 4) АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» (00190911) 5) АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» (00190928)	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» (00190928)	02.02.2021 02.02.2026	5125
2	Ділянка Мирська	вапняк	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська область, Лиманський район	1) ПП «Афіна-83» (34996577) 2) ФОП Мирський Олександр Васильович (2197214796)	ФОП Мирський Олександр Васильович (2197214796)	11.01.2021 11.01.2026	5122
Результати проведення аукціону, який відбувся 07.12.2020 р.								
3	Грядківське родовище	вапняк	видобування	Рівненська область, Дубенський район	1) ФОП Демчук Тетяна Святославівна (2831511426) 2) ТОВ «Реверсбуд» (43635535) 3) Фермерське господарство СадЗем (38426242)	ПП «Будівельна компанія «Рідний дім» (35664556)	11.02.2021 11.02.2041	6465

[1211] Згідно з даними Держгеонадра, отриманими у відповідь на запит у цілях підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік

[1212] Згідно з даними, отриманими від Держгеонадра, критерієм конкурсного відбору для всіх зазначених в таблиці аукціонів є запропонована найвища цінова пропозиція за результатами проведення аукціону

					4) ФОП Федас Сергій Анатолійович (3275108717) 5) ПП «Будівельна компанія «Рідний дім» (35664556)			
Результати проведення аукціону, який відбувся 23.12.2020 р.								
4	Песецька ділянка (свердлови-на № 1 - пр)	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Хмельницька область, Новоушицький район	1) ФОП Брезіцький Леонід Миколайович (2395602510) 2) ФОП Фролов Дмитро Миколайович (2868320813)	ФОП Брезіцький Леонід Миколайович (2395602510)	25.03.2021 25.03.2026	5148
5	Ділянка «Магнум» (свердлови-на № 1 - пр)	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, м. Берегово	1) ТОВ «Трипільські піски» (40284525) 2) ФОП Бортнічук Володимир Іванович (2496412311)	ФОП Бортнічук Володимир Іванович (2496412311)	19.02.2021 19.02.2026	5130
6	Новосанжа рське-3 родовище (свердлови-на № 1)	підземні питні води	видобування	Полтавська область, смт Нові Санжари	1) ПП «Євротранссервіс» (35796642) 2) ФОП Овсій Євген Григорович (3211813231)	ПП «Євротранссервіс» (35796642)	22.03.2021 22.03.2041	6483
7	Ділянка Нетреба	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Рівненська область, Володимирецьки й район	1) ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996) 2) ТОВ «Амбербур» (43858540)	ТОВ «Амбербур» (43858540)	01.03.2021 01.03.2026	5137
8	Ділянка «Лопатичі-1»	бурштин	геологічне вивчення бурштинонос-них надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Житомирська область, Олевський район	1) ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996) 2) ТОВ «Амбербур» (43858540)	ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996)	01.03.2021 01.03.2026	5138
9	Ділянка «Лопатичі-2»	бурштин	геологічне вивчення бурштинонос-них надр, у т.ч. ДПР, з подальшим	Житомирська область, Олевський район	1) ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996) 2) ТОВ «Амбербур» (43858540)	ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996)	01.03.2021 01.03.2026	5139

			видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)					
10	Жовтоводська площа	основні корисні копалини: руди золота, супутні: ніобієві руди	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська область, П'ятихатський район	1) ТОВ «Спис Україна» (36929125) 2) ТОВ «Нідком» (41564138)	ТОВ «Спис Україна» (36929125)	02.02.2021 02.02.2026	5126
11	Тернівська ділянка	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Кіровоградська область, Новоархангельський район	1) ТОВ «Сіліка» (43180442) 2) ФОП Ждан Олег Олегович (3571204796)	ТОВ «Сіліка» (43180442)	24.02.2021 24.02.2026	5133
12	Ділянка надр в с. Сливине, де розташована свердловина № 189	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Миколаївська область. Миколаївський район	1) ФОП Лєсний Олександр Олександрович (2217323918) 2) ТОВ «Фірма «Чиста вода» (43669234)	ТОВ «Фірма «Чиста вода» (43669234)	04.03.2021 04.03.2026	5142
13	Ділянка «Тучинська» Рівненського родовища (свердловина № 1)	підземні питні води	видобування	Рівненська область, Гощанський район	1) ФОП Головайчук Микола Петрович (3015816699) 2) ФОП Лазюта Анжела Святославівна (2786307063)	ФОП Головайчук Микола Петрович (3015816699)	24.03.2021 24.03.2041	6486
Результати проведення аукціону, який відбувся 29.12.2020 р.								
14	Будрійська ділянка	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурш-	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Лейкстоун» (43595976) 2) ТОВ «Будівельна компанія «Дейто» (40873096)	ТОВ «Лейкстоун» (43595976)	04.03.2021 04.03.2026	5143

			тину (промислова розробка родовищ)					
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.01.2021 р.								
15	Ділянка «Данна»	вапняк, глина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Херсонська обл., Бериславський р-н	1) ТОВ «Інвестиційно-будівельне підприємство «Гарант» (41485685) 2) ПП «Сармат» (31037360) 3) ФГ «Данна» (37138650)	ФГ «Данна» (37138650)	17.02.2021 17.02.2026	5129
16	Новозванівське родовище	глинисті породи (аргіліти та алевроліти)	видобування	Луганська обл., Попаснянський р-н	1) ТОВ «Азовекомет» (33852186) 2) ТОВ «Виробниче-комерційне підприємство Доназовкомплект» (30098087)	ТОВ «Виробниче-комерційне підприємство Доназовкомплект» (30098087)	22.03.2021 22.03.2041	6485
17	ділянка Селище	торф	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Лугинський район	1) ТОВ «Агропромдор» (35099986) 2) МП «Полісянка» (20413081) 3) ПП «Сармат» (31037360)	ПП «Сармат» (31037360)	30.03.2021 30.03.2026	5155
18	ділянка «Зелена»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969) 2) ТОВ «Георельєф-Північ» (44029982) 3) ТОВ «Компанія Транс-Інвест» (38465370) 4) ТОВ «Західземресурс» (43587754)	ТОВ «Західземресурс» (43587754)	16.04.2021 16.04.2026	5166
19	Ділянка «Ангела»	піщано-гравійна сировина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська область, Роздільнянський район	1) ПП «Сармат» (31037360) 2) ТОВ «Кобатранс» (32894665) 3) ТОВ «Південь-Буд-Поставка» (43616025)	ТОВ «Південь-Буд-Поставка» (43616025)	17.02.2021 17.02.2026	5128
20	Ділянка Дерманка-1 Дерманківського родовища	каолін первинний	видобування	Рівненська область, Корецький та Березнівський райони	1) ТОВ «Ен-Т» (43375305) 2) ТОВ «Березнефарфор» (05391040)	ТОВ «Березнефарфор» (05391040)	24.02.2021 24.02.2041	6472

21	Ділянка Джугастра 2	вапняк	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Вінницька область, Крижопільський район	1) ТОВ «Екохім-С» (31521501) 2) МКСП «Шляхбуд» (03579348)	МКСП «Шляхбуд» (03579348)	17.03.2021 17.03.2026	5145
Результати проведення аукціону, який відбувся 11.02.2021 р.								
22	Зелено-Гайська-2 ділянка	піщано-гравійна сировина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Чернівецька область, Новоселицький район	1) ПП «Легранд» (37351522) 2) ПП «Осінь і КО» (34028715) 3) ТОВ «Кесо Плюс» (42305567) 4) ТОВ «Буковинські надра Плюс» (41598167)	ТОВ «Кесо Плюс» (42305567)	28.04.2021 28.04.2026	5204
23	Рожнянська ділянка	пісок кварцовий	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Київська область, Броварський район	1) ТОВ «Укрейніан дігінг компані» (41915051) 2) ТОВ «Десна С Контракт» (41817921)	ТОВ «Десна С Контракт» (41817921)	09.04.2021 09.04.2026	5162
24	Ділянка «Вежиця-2»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Рокитнівський район	1) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434) 2) ТОВ «Амберлайт» (43543612)	ТОВ «Амберлайт» (43543612)	22.04.2021 22.04.2026	5198
Результати проведення аукціону, який відбувся 15.02.2021 р.								
25	Ділянка Клесів-2	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберпром» (43858523) 2) ТОВ «Ентер Гео Інвест» (43859434)	ТОВ «Амберпром» (43858523)	22.04.2021 22.04.2026	5197
Результати проведення аукціону, який відбувся 25.02.2021 р.								

26	Шахтоділянка, виділена по вугільному пласту і3 в межах закритої шахти «Томашевська Південна»	кам'яне вугілля	видобування	Луганська область, Попаснянський район	1) ПП «Ліспроектсервіс» (35389287) 2) ПП «Аст-Вугілля» (41619401)	ПП «Аст-Вугілля» (41619401)	12.05.2021 12.05.2041	6504
27	Хаєшська ділянка	ліпарит	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Берегівський район	1) ФОП Арутюнян Давид Ашотович (43142957) 2) ТОВ «Агрокарпати»(43822823) 3) ТОВ «Ліпарит Закарпаття» (44138234) 4) ТОВ «СААБ» (31285842)	ТОВ «СААБ» (31285842)	16.04.2021 16.04.2026	5167
28	Ділянка надр в с. Кулішеве, де розташована свердловина № 1705	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська область, Петриківський район	1) ФГ «Відродження» (20238287) 2) ТОВ «Агема аква» (39765323)	ТОВ «Агема аква» (39765323)	17.06.2021 17.06.2026	5228
29	Ділянка Мацківська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Георельєф-Північ» (44029982) 2) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	12.05.2021 12.05.2026	5210
30	Ділянка «Древлянська-1»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр,	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Бізнес-Оіл-Груп» (40516502) 2) ТОВ «Гранойл» (39744142)	ТОВ «Гранойл» (39744142)	28.04.2021 28.04.2026	5199

			у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)					
31	Ділянка «Древлянська-2»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Бізнес-Оіл-Груп» (40516502) 2) ТОВ «Гранойл» (39744142)	ТОВ «Гранойл» (39744142)	28.04.2021 28.04.2026	5200
32	Ділянка «Древлянська-3»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Гранойл» (39744142) 2) ТОВ «Бізнес-Оіл-Груп» (40516502) 3) ТОВ «Укрнерудпром ЛТД» (43761986) 4) ТОВ «Древстецкомпанія» (41956978)	ТОВ «Древстецкомпанія» (41956978)	28.04.2021 28.04.2026	5201
33	Ділянка «Древлянська-4»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Бізнес-Оіл-Груп» (40516502) 2) ТОВ «Гранойл» (39744142)	ТОВ «Гранойл» (39744142)	28.04.2021 28.04.2026	5202

			розробка ро-довищ)					
34	Ділянка «Древлян-ська-5»	бурштин	геологічне вивчення бурштино-носних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка ро-довищ)	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Бізнес-Оіл-Груп» (40516502) 2) ТОВ «Гранойл» (39744142)	ТОВ «Гранойл» (39744142)	28.04.2021 28.04.2026	5203
35	Ділянка «Мрія» (свердло-вина № 90)	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Свалявський район	1) ТОВ «Львівська правнича компанія» (39083566) 2) ПП «Торгово-виробничий дім» (36545417) 3) ТОВ «Мрія Голд» (36586249)	ТОВ «Мрія Голд» (36586249)	08.04.2021 08.04.2026	5161
Результати проведення аукціону, який відбувся 05.03.2021 р.								
36	Західна частина ділянки №2 Сторожине-цького-2 родовища	глина	видобування	Чернівецька обл., Сторожинецький р-н	1) ТОВ «Ука Глобал» (42774292)	ТОВ «Ука Глобал» (42774292)	20.05.2021 20.05.2041	6507
37	Сліпчицьке-1 родовище	лабрадорит	видобування	Житомирська область, Черняхівський район	1) ПП «Губернатор» (35904953) 2) ТОВ «Лімітід Груп» (42973753)	ТОВ «Лімітід Груп» (42973753)	27.04.2021 27.04.2041	6500
38	Орепівська ділянка	каолін лужний	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Новоград-Волинський район	ПрАТ «Турбівський каоліновий завод» (5474145)	ПрАТ «Турбівський каоліновий завод» (5474145)	24.05.2021 24.05.2026	5214
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.03.2021 р.								
39	Ділянка «Закриниця-1» родовища «Закриниця»	торф	видобування	Рівненська область, Рівненський район	1) ТОВ «Гранд Ріал Істейт» (41769370) 2) ФОП Білічук Сергій Ярославович (2667008898)	ТОВ «Джелатерія дистрибюшн» (41555537)	27.04.2021 27.04.2041	6501

					3) ТОВ «Костопіль Торф» (42626886) 4) ТОВ «Джелатерія дистрибюшн» (41555537)			
40	Ділянка І родовища Пісково	торф	видобування	Рівненська область, Рівненський район	1) ТОВ «Гранд Ріал Істейт» (41769370) 2) ПП «Тиква» (38247819) 3) ПП «Трансзахід груп» (42301625) 4) ТОВ «Джелатерія дистрибюшн» (41555537) 5) ТОВ «Паракорд» (408379680) 6) ТОВ «Екоторф» (38610660) 7) ТОВ «Реут ЛТД» (43543298)	ТОВ «Екоторф» (38610660)	26.05.2021 26.05.2041	6513 від 26.05.2021
41	Плещівська ділянка	каолін вторинний	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Коростенський район	1) МП «Полісянка» (20413081) 2) «Лугинська спеціалізована пересувна механізована колона № 8 об'єднання «Укрспецхмільбуд» (05471419) 3) ТОВ «Термокерамік-К» (35144148)	ТОВ «Термокерамік-К» (35144148)	24.05.2021 24.05.2026	5215
42	Ділянка Луки	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434) 2) ТОВ «Амбер-груп» (43860277)	ТОВ «Амбер-груп» (43860277)	12.05.2021 12.05.2026	5206
43	Ділянка «Баймонт», де розташо-вана свердловина № 1-дм (проєктна)	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Мукачівський район	1) ТОВ «Баусістемс» (41905389) 2) ФОП Багаліка Олександр Петрович (2326120377) 3) ФОП Садварі Лариса Михайлівна (1980516443)	ФОП Багаліка Олександр Петрович (2326120377)	16.06.2021 16.06.2026	5226
44	Непоротів-ське родовище	сировина піщано-гра-війна	видобування	Чернівецька область, Дністровський район	1) ФОП Прокопенко Галина Филимонівна (1710511526) 2) ТОВ «Зорі Дністра» (41952899)	ТОВ «Зорі Дністра» (41952899)	25.05.2021 25.05.2041	6510
45	Жовтневе родовище (свердло-вина №	підземні мінеральні лікувально-	видобування	Дніпропетровська область, Дніпровський район	1) ФГ «Відродження» (20238287) 2) ТОВ «Агема аква» (39765323)	ТОВ «Агема аква» (39765323)	17.06.2021 17.06.2041	6525

	1661)	столові води						
46	Оленьовська ділянка (сведловина № 5-р)	підземні мінеральні лікувально-столові води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Мукачівський район	1) ТОВ «Трипільські піски» (40284525) 2) ПП «Галс-М» (34563565) 3) ТОВ «ЮК «Лотос» (31055348)	ПП «Галс-М» (34563565)	14.04.2021 14.04.2026	5165
47	Луполівське родовище	граніт	видобування	Кіровоградська область, Голованівський район	1) ПП «Памір-Буд» (38682379) 2) ТОВ «Емпілс -Україна» (32835704) 3) ТОВ «ТД «БМТ» (36946444) 4) ТОВ «Перша гранітна компанія» (44083788)	ТОВ «Перша гранітна компанія» (44083788)	19.05.2021 19.05.2041	6506
48	Ділянка Мазинська перша	бурштин	геологічне вивчення бурштино-носних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка ро-довищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберпром» (43858523) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434)	ТОВ «Амберпром» (43858523)	12.05.2021 12.05.2026	5207
49	Ділянка Мазинська друга	бурштин	геологічне вивчення бурштино-носних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка ро-довищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберпром» (43858523) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434)	ТОВ «Амберпром» (43858523)	12.05.2021 12.05.2026	5208
50	Ділянка Мазинська третя	бурштин	геологічне вивчення бурштино-носних надр, у	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберпром» (43858523) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434)	ТОВ «Амберпром» (43858523)	12.05.2021 12.05.2026	5209

			т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)					
51	Ділянка «Ікар»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Древстецкомпанія» (41956978) 2) ТОВ «Ікар менеджмент» (43697277) 3) ПП «Омара-С.Д.» (42170674)	ТОВ «Ікар менеджмент» (43697277)	31.05.2021 31.05.2026	5220
Результати проведення аукціону, який відбувся 18.03.2021 р.								
52	ділянка «Німшин»	піщано-гравійна сировина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Івано-Франківська область, Галицький район	1) ТОВ «Ескрос» (42215039) 2) ПП «Осінь і КО» (34028715) 3) МПП «Квін» (20944080) 4) ТОВ «Логіст-постач» (41164565)	ТОВ «Логіст-постач» (41164565)	21.05.2021 21.05.2026	5213
53	Русавська-3 ділянка	пісковик	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Вінницька область, Ямпільський район	1) МПП «Квін» (20944080) 2) ПП «Осінь і КО» (34028715)	МПП «Квін» (20944080)	14.06.2021 14.06.2026	5225
54	Новоселицьке родовище	вапняк	видобування	Закарпатська область, Перечинський район	1) ТОВ «Агрокарпати» (40857779) 2) ТОВ «Закарпатвапняк» (43822823)	ТОВ «Закарпатвапняк» (43822823)	21.05.2021 21.05.2041	6508
Результати проведення аукціону, який відбувся 31.03.2021 р.								
55	Ділянка № 1 Городенківського родовища	глина	видобування	Івано-Франківська область, Коломийський район	1) ПП «Анод» (31833575) 2) ТОВ «Городенківський цегельний завод» (24679516) 3) ПП «Кабекс» (39660513)	ПП «Кабекс» (39660513)	18.06.2021 18.06.2041	6532
56	Гвіздівське родовище	граніт	видобування	Рівненська область, Рівненський район	1) ТОВ «ТД «БМТ» (36946444) 2) ТОВ «Друга гранітна компанія» (44055923)	ТОВ «Друга гранітна компанія»	09.06.2021 09.06.2041	6522

						(44055923)		
57	Ділянка Зонецька друга	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберкінг» (43858582) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434)	ТОВ «Амберкінг» (43858582)	07.06.2021 07.06.2026	5223
58	Ділянка Зонецька перша	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберкінг» (43858582) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434)	ТОВ «Амберкінг» (43858582)	07.06.2021 07.06.2026	5222
59	Ділянка Агатівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Георельєф-Північ» (44029982)	ТОВ «Західземресурс» (43587754)	02.07.2021 02.07.2026	5235
Результати проведення аукціону, який відбувся 01.04.2021 р.								
60	Торська (свердловини №№ А-3279, Т-	підземні мінеральні природні	видобування	Донецька область, Лиманський район	1) ТОВ «Голд А.В.Є.» (43965806) 2) ТОВ «Аква-Віва 2020» (43696404)	ТОВ «Аква-Віва 2020» (43696404)	01.06.2021 01.06.2041	6519

	4) та Ямпільська (свердло-вина № Т-3) ділянки Камишевах-ського родовища	столові води						
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.04.2021 р.								
61	Східна ділянка Ско-лівського родовища	пісковик	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська обл., Сколівський р-н	1) ПП «Осінь і КО» (34028715) 2) МПП «Квін» (20944080) 3) ТОВ «Надра Пісковик» (44174471)	ТОВ «Надра Пісковик» (44174471)	04.06.2021 04.06.2026	5221
62	Тишівни-цька ділянка	піщано-гравійна суміш	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська область, Сколівський район	1) ТОВ «Троттола маркет» (39998867) 2) ТОВ «Львівська правнича компанія» (39083566) 3) ПП «Автоцентр «Ера» (33665762) 4) ТОВ «Геб» (44402245)	ТОВ «Троттола маркет» (39998867)	17.06.2021 17.06.2026	5229
Результати проведення аукціону, який відбувся 14.04.2021 р.								
63	Ділянка Городови-цька перша	бурштин	геологічне вивчення бурштино-носних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка ро-довищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Кністер груп» (43654275)	ТОВ «Західземресурс» (43587754)	09.07.2021 09.07.2026	5239
64	Ділянка Городови-цька друга	бурштин	геологічне вивчення бурштино-носних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину	Рівненська об-ласть, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Кністер груп» (43654275)	ТОВ «Західземресурс» (43587754)	09.07.2021 09.07.2026	5240

			(промислова розробка родовищ)					
65	Ділянка Устинівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Вараський район	1) ТОВ «Потенціал-Полісся» (43386233) 2) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Потенціал-Полісся» (43386233)	09.07.2021 09.07.2026	5237
66	Ділянка Калюжна	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Потенціал-Полісся» (43386233) 2) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	09.07.2021 09.07.2026	5238
67	Ділянка надр в м. Одеса, де розташована свердловина № 52-Е	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська область, місто Одеса	1) ФОП Толкачов Дмитро Сергійович (3560608897) 2) ТОВ «Ніка» (13922103)	ТОВ «Ніка» (13922103)	17.06.2021 17.06.2026	5227
68	Північне-І родовище (свердловина №1)	питні підземні води	видобування	Донецька область, Краматорський район	1) ТОВ «Інноваційні системи» (31708945) 2) ТОВ «Депсол Україна» (33599171)	ТОВ «Депсол Україна» (33599171)	18.06.2021 18.06.2041	6531
69	Тихівська ділянка	вапняк	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська область, Одеський район	1) ПП «Афіна-83» (34996577) 2) МП «Рубін» (13892193)	МП «Рубін» (13892193)	07.06.2021 07.06.2026	5224

70	Південна ділянка Дмитрівсь-кого родовища	граніт	видобування	Донецька область, Волноваський район	1) ТОВ «Укрславресурс» (32536262) 2) ТОВ «Донецький кар'єр №1» (43866525)	ТОВ «Донецький кар'єр №1» (43866525)	02.07.2021 02.07.2041	6534
71	Селищан-ська ділянка	руди титанові	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Демурінський гірничо-збагачувальний комбінат» (30454644) 2) АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» (36716128) 3) ТОВ «Межиріченський гірничо-збагачувальний комбінат» (30597936)	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» (36716128)	27.08.2021 27.08.2026	5269
Результати проведення аукціону, який відбувся 15.04.2021 р.								
72	Маяківське-2 родовище	крейда	видобування	Донецька область, Краматорський район	1) ТОВ «Завод «Екосплав» (33560703) 2) ТОВ «Костянтинівський завод металургійного обладнання» (25599771)	ТОВ «Костянтинівський завод металургійного обладнання» (25599771)	02.07.2021 02.07.2041	6535
73	Шахтоділян-ка виділена, по вугільних пластах m7, m63, m62 в межах віль-ної ділянки «Матроська» та пласта m3 в межах за-критої шахти «Матроська»	кам'яне вугілля	видобування	Луганська область, Попаснянський район	1) ТОВ «Східвугілля 2017» (41582382) 2) ПП «Ліспроектсервіс» (35389287) 3) ТОВ «Компанія Транс-Інвест» (38465370)	ТОВ «Східвугілля 2017» (41582382	12.05.2021 12.05.2041	6505
Результати проведення аукціону, який відбувся 19.04.2021 р.								
74	Ділянка «Руська Гута» родовища «Старники»	торф	видобування	Тернопільська область, Кременецький район	1) ТОВ «Техно-Всесвіт» (41298051) 2) ТОВ «Тернопільтеплоенерго» (39693580)	ТОВ «Техно-Всесвіт» (41298051)	28.07.2021 28.07.2041	6539

75	Ділянка Паївська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західкапіталінвест» (33510528) 2) ТОВ «Амберкінг» (43858582)	ТОВ «Амберкінг» (43858582)	30.07.2021 30.07.2026	5250
76	Красноїльське родовище	мармуризований вапняк	видобування	Чернівецька область, Чернівецький р.	1) ФОП Лісько Сергій Васильович (2985923779) 2) ТОВ «Віксома-9» (39828520)	ТОВ «Віксома-9» (39828520)	10.08.2021 10.08.2041	6544
77	Ділянка розвідки 1974 року Городницького родовища	пісковик	видобування	Івано-Франківська область, Коломийський район	1) ФОП Колодій Любомир Володимирович (2802322230) 2) ТОВ «Спецкамінь» (44267424)	ТОВ «Спецкамінь» (44267424)	13.08.2021 13.08.2041	6549
78	Ділянка Центральна Страшевицького родовища	сировина піщано-гравійна	видобування	Львівська область, Самбірський район	1) ПП «Осінь і КО» (34028715) 2) ПСК «Оксамит» Дрогобицької райспоживспілки (38627682) 3) МПП «Квін» (20944080) 4) ТОВ «Самбірський кар'єр» (44280796) 5) ТОВ «ПГС Дністер ресурс» (39898231)	ТОВ «Самбірський кар'єр» (44280796)	13.08.2021 13.08.2041	6550
79	Ділянка надр в с. Воля-Добростанська (свердловина №1-РЕ)	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська область, Яворівський район	1) ТОВ «Термоспецбуд» (30995150) 2) ТОВ «Дельта» (32248985)	ТОВ «Термоспецбуд» (30995150)	13.08.2021 13.08.2026	5267
80	Родовище Городок	торф	видобування	Львівська область, Львівський район	1) ТОВ «Вало Тімбер» (33563464) 2) ТОВ «Макс логістик ЛТД» (43907503)	ТОВ «Вало Тімбер» (33563464)	02.08.2021 02.08.2041	6541
81	Ділянка «Сахкамінь»	вапняк	видобування	Хмельницька область,	1) ТОВ «Пром мінералс» (43727602)	ТОВ «Укрдіабаз» (42512646)	05.11.2021 05.11.2041	6586

	Нігинсько-Вербецького родовища			Кам'янець-Подільський район	2) ТОВ «Українські вапняки» (43873773) 3) ТОВ «Укрдіабаз» (42512646) 4) ТОВ ВК «Гірничодобувна промисловість» (31261769)			
Результати проведення аукціону, який відбувся 21.04.2021 р.								
82	Ділянка Нечаївська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Дубровицький район	1) ТОВ «Вертеп» (44189633)	ТОВ «Вертеп» (44189633)	08.07.2021 08.07.2026	5236
83	Юліївське родовище (Золочівський блок)	газ природний, конденсат; супутні корисні компоненти: етан, пропан, бутани, гелій	видобування	Харківська область, Валківський та Харківський райони	1) ТОВ «Аукціонно-консалтинговий центр» (41618078) 2) АТ «Укргазвидобування» (30019775)	АТ «Укргазвидобування» (30019775)	31.05.2021 31.05.2041	6517
Результати проведення аукціону, який відбувся 22.04.2021 р.								
84	Павлівське родовище	каолін первинний, пісок формувальний	видобування	Дніпропетровська область, Криворізький район	1) ТОВ «Аквополімер інжиніринг» (39422720) 2) ТОВ «Старктрейд» (41780525) 3) ТОВ «Майнінг індастрі груп» (42952120) 4) ТОВ «Спис Україна» (36929125)	ТОВ «Спис Україна» (36929125)	09.07.2021 09.07.2041	6536
Результати проведення аукціону, який відбувся 27.04.2021 р.								
85	Ташківська-1 ділянка	сапоніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Хмельницька область, Славутський район	1) ТОВ «Атомстроймеханізація» (34512608) 2) ТОВ «Будівельний концерн Адан» (30466377)	ТОВ «Київ фундамент буд» (42046278)	09.07.2021 09.07.2026	5241

					3) ТОВ «Київ фундамент буд» (42046278)			
Результати проведення аукціону, який відбувся 05.05.2021 р.								
86	Ділянка «Вежиця-1»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуван-ням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Рокитнівський район	1) ТОВ «Амберлайт» (43543612) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434) 3) ТОВ «Компанія Транс-інвест» (38465370)	ТОВ «Амберлайт» (43543612)	15.07.2021 15.07.2026	5243
87	Карнаухів-ська ділянка	залізні руди, кобальтові руди, нікелеві руди	геологічне вивчення	Дніпропетровська область, Дніпровський район	1) ТОВ «Металс експлорейшн Юкрейн» 42404874	ТОВ «Металс експлорейшн Юкрейн» 42404874	09.07.2021 09.07.2026	5242
Результати проведення аукціону, який відбувся 06.05.2021 р.								
88	Північно-Володими-рівська ділянка	пегматит (польовий шпат)	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Кіровоградська область, Бобринецький район	1) ТОВ «Облана» (40291804) 2) ТОВ «Одесанерудбудматеріали» (40833612) 3) ТОВ «Кислотоупор ЛТД» (30792203) 4) ТОВ «Науково-технічний центр НАУ» (43122375) 5) ТОВ «Інгульський шпат» (43622589) 6) ТОВ «Левіт КО» (36352106) 7) ТОВ «Підземні ресурси» (43762466)	ТОВ «Інгульський шпат» (43622589)	29.06.2021 29.06.2026	5233
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.05.2021 р.								
89	Ділянка «Орепи»	каолін лужний	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Новоград-Волинський район	1) ПрАТ «Турбівський каоліновий завод» (05474145) 2) ТОВ «Гедем ентерпрайз» (44127767)	ТОВ «Гедем ентерпрайз» (44127767)	26.07.2021 26.07.2026	5246

Результати проведення аукціону, який відбувся 14.05.2021 р.								
90	Ділянка Таворівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Потенціал-Полісся» (43386233) 2) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969)	ТОВ «Нордік-Буд» (42846969)	02.08.2021 02.08.2026	5251
91	Ділянка Ланівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Потенціал-Полісся» (43386233) 2) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Потенціал-Полісся» (43386233)	29.07.2021 29.07.2026	5249
92	Південна частина ділянки «Водопад» Токівського родовища	граніт	видобування	Дніпропетровська область, Криворізький район	1) ПП «Техінвест МТ» (34291948) 2) ТОВ «Токівський гранкар'єр» (42950338)	ТОВ «Токівський гранкар'єр» (42950338)	16.06.2021 16.06.2041	6524
93	Ділянка надр в урочищі «Луг»	сировина піщано-гравійна	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська область, Стрийський район	1) МПП «Квін» (20944080) 2) ТОВ «Дельта» (32248985) 3) ПП «Осінь і КО» (34028715)	ПП «Осінь і КО» (34028715)	23.07.2021 23.07.2026	5244
94	Західна ділянка Верчансь-кого	сировина піщано-гравійна	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська область, Стрийський район	1) ПП «Осінь і КО» (34028715) 2) ТОВ «Сенд маркет» (39605955) 3) ТОВ «Стрийський гравійний	ПП «Торгово-виробничий дім» (36545417)	27.07.2021 27.07.2026	5247

	родовища				дробильно-сортувальний завод» (03575474) 4) МПП «Квін» (20944080) 5) ПП «Торгово-виробничий дім» (36545417)			
95	Ділянка надр в с. Баркасово, де розташо-вана свер-дловина № 77	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Мукачівський район	1) ТОВ «Контадор» (39836217) 2) ТОВ «Берилла» (39260254)	ТОВ «Берилла» (39260254)	23.07.2021 23.07.2026	5245
96	Карабачин-ська ділянка	торф	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Житомирський район	1) ФОП Філоненко Ірина Вікторівна (2251506444) 2) ТОВ «Здвиж ресурс» (39858796)	ТОВ «Здвиж ресурс» (39858796)	12.08.2021 12.08.2026	5266
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.05.2021 р.								
97	Йосипівське родовище	мігматит	видобування	Кіровоградська область, Голованівський район	1) ТОВ «Каменяр 2021» (44367777)	ТОВ «Каменяр 2021» (44367777)	17.06.2021 17.06.2041	6526
Результати проведення аукціону, який відбувся 04.06.2021 р.								
98	Ділянка Канівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуван-ням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	09.08.2021 09.08.2026	5262
99	Ділянка Набоківська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	09.08.2021 09.08.2026	5263

			т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)					
Результати проведення аукціону, який відбувся 10.06.2021 р.								
100	Брусницька ділянка (свердловини №516-ре, 31-П) Брусницького родовища	підземні мінеральні лікувальні води	видобування	Чернівецька область, Чернівецький район	1) ТОВ «Санаторно-оздоровчий комплекс «Брусниця» (43630605) 2) Приватне сільськогосподарське підприємство «Мамаївське» (22852212)	ТОВ «Санаторно-оздоровчий комплекс «Брусниця» (43630605)	30.07.2021 30.07.2041	6540
Результати проведення аукціону, який відбувся 15.06.2021 р.								
101	Щербаківсько-Шкурупіївська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Полтавська область, Решетилівський район	1) ТОВ «Жолет інвест» (42526858)	ТОВ «Жолет інвест» (42526858)	08.09.2021 08.09.2041	5275
Результати проведення аукціону, який відбувся 18.06.2021 р.								
102	Ділянка «Варварівська друга»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західкапіталінвест» (33510528) 2) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	09.08.2021 09.08.2026	5264

			бурштину (промислова розробка родовищ)					
103	Ділянка надр «Єреміївська», де розташована свердловина № 240-Р	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська область, Роздільнянський район	1) ПП «Карстрайк» (35359205) 2) ПП «Єреміївське джерело» (42437098)	ПП «Єреміївське джерело» (42437098)	28.08.2021 28.08.2026	5270
Результати проведення аукціону, який відбувся 23.06.2021 р.								
104	Родовище «Ірдинь» (ділянка «Ірдинь-І», Дільниця 1, Дільниця 2)	торф	видобування	Черкаська область, Черкаський район	1) ТОВ «Елентекс» (37854695) 2) ТОВ «Черкаський торфобрикетний завод» (42844605) 3) ПП «Сармат» (31037360)	ТОВ «Черкаський торфобрикетний завод» (42844605)	01.09.2021 01.09.2041	6554
Результати проведення аукціону, який відбувся 30.06.2021 р.								
105	Ділянка Гуляйпільська	бурштин	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Лейкстоун» (43595976) 2) ТОВ «Будівельна компанія «Дейто» (40873096)	ТОВ «Будівельна компанія «Дейто»	09.08.2021 09.08.2026	5277
106	Ділянка Дакалівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноносних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська обл., Сарненський район	1) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969) 2) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Нордік-Буд» (42846969)	28.08.2021 28.08.2026	5254
107	Ділянка «Трембіта» (проєктна свердлови-	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Хустський район	1) ФОП Міклош Вікторія Василівна (3256300945) 2) ТОВ «Аква трембіта» (43768143)	ТОВ «Аква трембіта» (43768143)	09.09.2021 09.09.2026	5276

	на № 1-Ю)							
108	Ділянка надр «Соснівка», де розташо-вана проєтна свердлови-на №1-Соснівка	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Львівська область, Львівський район	1) ПП «Промпостач» (32843034) 2) ТОВ «Левеня» (37123156)	ТОВ «Левеня» (37123156)	06.08.2021 06.08.2026	5278
109	Тереблянсь-ке родовище (свердлови-на №12)	підземні мінеральні лікувальні води	видобування	Закарпатська область, Тячівський район	1) ТОВ «Вітар-Л» (43730497) 2) ТОВ «Бізнес-оператор «Чотири сезони» (34060759)	ТОВ «Вітар-Л» (43730497)	08.09.2021 08.09.2026	6555
110	Ділянка Креміно-44	граніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Запорізька область, Запорізький район	1) ПП «Будівельна компанія «Рідний дім» (35664556) 2) ТОВ «Фавор-В» (37558338)	ТОВ «Фавор-В» (37558338)	14.09.2021 14.09.2026	5248
Результати проведення аукціону, який відбувся 09.07.2021 р.								
111	Ділянка «Варварів-ська перша»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуван-ням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Перша поліська старательська артіль» (44244192)	ТОВ «Перша поліська старательська артіль» (44244192)	16.09.2021 16.09.2026	5279
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.07.2021 р.								
112	Ділянка «Олевська-2»	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуван-	Житомирська область, Олевський район	1) ТОВ «Амбер-груп» (43860277) 2) ТОВ «Ентер гео інвест» (43859434) 3) ПП «Сармат» (31037360) 4) ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996)	ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996)	27.09.2021 27.09.2026	5273

			ням бурштину (промислова розробка родовищ)					
113	Ділянка надр, де розташова-на свердло-вина № 1 (проектна) Голубинсь-кого родовища	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Мукачівський район	1) ПП «Кабекс» (39660513) 2) МПП «Алекс» (22070018) 3) ТОВ «Аква-сан» (42906404) 4) ТОВ «Львівська правнича компанія» (39083566) 5) ПП «Анод» (31833575) 6) ТОВ «ВП «Ера» (44112085)	ТОВ «Аква-сан» (42906404)	16.09.2021 16.09.2026	5284
Результати проведення аукціону, який відбувся 23.07.2021 р.								
114	Родовище «Свалява-1» (свердлови-на № 4)	підземні мінеральні лікувально-столові води	видобування	Закарпатська область, Мукачівський район	1) ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279) 2) ТОВ «Крок вуд» (36586411) 3) ПП «Кабекс» (39660513) 4) ТОВ «Свалявські мінеральні води» (00371512) 5) ТОВ «Аква фудз» (40179984) 6) ФОП Танинець Надія Іллівна (1820814747)	ТОВ «Аква фудз» (40179984)	05.11.2021 05.11.2041	6585
115	Ділянка надр Ріна, де розташо-вана свердлови-на № 1997	підземні мінеральні лікувально-столові води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Вінницька область, Хмільницький район	1) ФОП Мушкудіані Маріна Джемалівна (2340023942 2) Українсько-грузинське ТОВ «Чарте» (23110530)	Українсько-грузинське ТОВ «Чарте» (23110530)	11.10.2021 11.10.2026	5289
116	Коломацька ділянка	пісок кварцовий	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Полтавська область, Полтавський район	1) ТОВ «Еарс форс» (43964493) 2) ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279) 3) ТОВ «Надра ресурс інвест» (441852000	ПП «Таргет актив» (43631064)	24.09.2021 24.09.2026	5280

					4) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (2837048) 5) ТОВ «Машспецпром» (43497137) 6) ПП «Таргет актив» (43631064)			
117	Родовище Молниця	сировина піщано-гравійна	видобування	Чернівецька область, Чернівецький район	1) ТОВ «Вест агро-трейд груп» (38595779) 2) ТОВ «Кесо» (42273876) 3) ТОВ «Буковинська гірнича компанія» (42236739) 4) ФОП Черкез Емілія Георгіївна (3085710467) 5) ТОВ «Будівельна фірма Укрбудальянс» (42587711) 6) ФОП Батир Діана Анроніківна (2605506384)	ФОП Батир Діана Анроніківна (2605506384)	13.10.2021 13.10.2041	6575
Результати проведення аукціону, який відбувся 29.07.2021 р.								
118	Ділянка Пашковська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуван-ням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	ТОВ «Земресурсінвест» (43587822)	01.10.2021 01.10.2026	5286
119	Мар'янів-еське родовище	граніт	видобування	Житомирська область, Житомирський район	1) ТОВ «Євро стоун ЛТД» (43879398)	ТОВ «Євро стоун ЛТД» (43879398)	15.09.2021 15.09.2041	6561
120	Лебединське родовище	чарнокіт, ендербіт, граніт	видобування	Кіровоградська область, Голованівський район	1) ТОВ «Каменяр 2021» (44367777)	ТОВ «Каменяр 2021» (44367777)	02.09.2021 02.09.2041	6556
Результати проведення аукціону, який відбувся 09.08.2021 р.								

121	Ділянка Ольгівська	вапняк	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Херсонська область, Бериславський район	1) ТОВ «Орес 19» (43034258) 2) ТОВ «Надра-плюс» (40142158) 3) ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200) 4) ТОВ «Завод «Екосплав» (33560703) 5) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (42837048) 6) ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279)	ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279)	29.10.2021 29.10.2026	5294
Результати проведення аукціону, який відбувся 18.08.2021 р.								
122	Хом'яків-ська ділянка	сировина піщано-гравійна	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Івано-Франківська область, Івано-Франківський район	1) ТОВ «Євроспецтехніка» (35765085) 2) ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200) 3) ТОВ «Гравій» (43521709) 4) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (42837048) 5) ТОВ «Уа інтер трейд» (37182887)	ТОВ «Євроспецтехніка» (35765085)	17.11.2021 17.11.2026	6583
123	Південна ділянка Адамівсь-кого-1 родовища	габро	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Житомирський район	1) ПП «Тиогран» (44302945) 2) ПП ТВТ (36428049)	ПП «Тиогран» (44302945)	08.10.2021 08.10.2026	5304
124	Ділянка Мирна з проявом Мирний	каолін вторинний, пісок кварцовий та пісок	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Запорізька область, Пологівський район	1) ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279) 2) ТОВ «Завод «Екосплав» (33560703)	ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279)	29.10.2021 29.10.2026	5288
125	Ділянка, виділена по падінню від виходу пласта m4 2 під наноси (ізогіпса	кам'яне вугілля	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Донецька обл., Краматорський район	1) ТОВ «ШПБУ Схід» (41561011) 2) ТОВ «Актіс трейд» (42118614) 3) ТОВ «Біз-іммекс групп» (43872874)	ТОВ «Актіс трейд» (42118614)	08.11.2021 08.11.2026	5295

	+180м) до ізогіпси +80 м, по простяганню від Гнілушинського скиду на півдні до Самойлівського скиду на півночі, в межах шахти «Свято-Покровська»							
126	Північна ділянка Бантишівського родовища (II (верхній) пласт)	буре вугілля	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Донецька область, Краматорський район	1) ТОВ «Інтегра-груп» (34540917) 2) ТОВ «БРБВ» (41860584)	ТОВ «Інтегра-груп» (34540917)	29.10.2021 29.10.2026	5301
Результати проведення аукціону, який відбувся 27.08.2021 р.								
127	Північна частина ділянки №3 Кисориць-кого родовища	долерити	видобування	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Магма меморіал» (41249109) 2) ФОП Грипіч Микола Савич (2129904413)	ТОВ «Магма меморіал» (41249109)	29.10.2021 29.10.2041	6583
Результати проведення аукціону, який відбувся 10.09.2021 р.								
128	Ділянка № 2 родовища «Гряда»	торф	видобування	Рівненська область, Вараський район	1) ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279) 2) ТОВ «Завод «Екосплав» (33560703) 3) ПП «Трансзахід плюс» (42301740) 4) ПП «Блек мірор» (42950783) 5) ПП «Тиква» (38247819) 6) ТОВ «Реут ЛТД» (43543298)	ТОВ «Міжнародний інститут проблем управління та фінансових ризиків» (32296279)	17.11.2021 17.11.2041	6589

					7) ПП «Трансзахід груп» (42301625)			
Результати проведення аукціону, який відбувся 13.09.2021 р.								
129	Адамівське родовище	габро	видобування	Житомирська область, Житомирський район	1) ПП «Тиогран» (44302945)	ПП «Тиогран» (44302945)	12.10.2021 12.10.2041	6574
130	Солошинсь-ке родовище	граніт та мігматит	видобування	Полтавська область, Кременчуцький район	1) ФОП Хабло Олександр Степанович (3157711591) 2) ТОВ «Солошинський гранітний кар'єр» (34274676)	ТОВ «Солошинський гранітний кар'єр» (34274676)	29.10.2021 29.10.2041	6582
Результати проведення аукціону, який відбувся 17.09.2021 р.								
131	Ділянка Бужани	торф	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Волинська область, Луцький район	1) ТОВ «Санітарно-екологічний сервіс» (39922190) 2) ТОВ «Велфорд» (37236261) 3) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (42837048) 4) ДП «ВВС-УМР» Приватного підприємства «ВВС» (32964344) 5) ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200) 6) ТОВ «Стоун преміум» (38727194)	ТОВ «Стоун преміум» (38727194)	24.11.2021 24.11.2026	5310
132	Ділянка Іванівська з проявом Іванівський	каолін первинний	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська область, Синельниківський район	1) ТОВ «Нідком» (41564138) 2) ТОВ «Спис Україна» (36929125)	ТОВ «Спис Україна» (36929125)	05.11.2021 05.11.2026	5298
133	Ділянка з проявом Миролюбів-сько-Дніпровська (північно-східна частина)	каолін первинний	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Дніпропетровська область, Синельниківський район	1) ТОВ «Нідком» (41564138) 2) ТОВ «Спис Україна» (36929125)	ТОВ «Спис Україна» (36929125)	05.11.2021 05.11.2026	5299
134	Ділянка Гальбин-25	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	09.12.2021 09.12.2026	5320 від 09.12.2021

			подальшим видобуван-ням бурштину (промислова розробка родовищ)		3) ТОВ «Грейт СГ Юкрейн» (44326107)			
135	Ділянка Гальбин-18	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969) 3) ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730) 4) ТОВ «Грейт СГ Юкрейн» (44326107)	ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	09.12.2021 09.12.2026	5319
136	Ділянка Гальбин-17	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969) 3) ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730) 4) ТОВ «Грейт СГ Юкрейн» (44326107)	ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	09.12.2021 09.12.2026	5318
137	Ділянка Гальбин-16	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969) 3) ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730) 4) ТОВ «Грейт СГ Юкрейн» (44326107)	ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	09.12.2021 09.12.2026	5317

			розробка родовищ)					
138	Ділянка надр «Замкова площа», де розташова-ні свердло-вини № 1-пр, № 2-пр	підземні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Ужгородський район	1) ФОП Кашшай Ярослав Миронович (232403400636) 2) ТОВ Готельно-ресторанний комплекс «Камелот» код ЄДРПОУ (37637629)	ТОВ Готельно-ресторанний комплекс «Камелот» (37637629)	05.11.2021 05.11.2026	5297
Результати проведення аукціону, який відбувся 12.10.2021 р.								
139	Ділянка № 1 Новоукраїн-ського родовища	граніт	видобування	Кіровоградська область, Новоукраїнський район	1) ТОВ «Ново-український кар'єр» (41198547)	ТОВ «Ново-український кар'єр» (41198547)	30.11.2021 30.11.2041	6591
140	Андріївське родовище	граніт	видобування	Донецька область, Волноваський район	1) ТОВ «Смарт граніт» (00292333)	ТОВ «Смарт граніт» (00292333)	08.12.2021 08.12.2041	6593
141	Ділянка Федорівсь-ка-16	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969)	ТОВ «Нордік-Буд» (42846969)	12.11.2021 12.11.2026	5302
142	Ділянка Федорівсь-ка-15	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Нордік-Буд» (42846969) 2) ТОВ «Логістикукртранс» (43434501)	ТОВ «Логістикукртранс» (43434501)	20.12.2021 20.12.2026	5329

			розробка родовищ)					
143	Ділянка Федорівсь-ка-14	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберкінг» (43858582)	ТОВ «Амберкінг» (43858582)	15.12.2021 15.12.2026	5325 від 15.12.2021
144	Ділянка Федорівсь-ка-13	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амберкінг» (43858582) 2) ТОВ «Ріновейл ЛТД» (41142945)	ТОВ «Амберкінг» (43858582)	15.12.2021 15.12.2026	5324
Результати проведення аукціону, який відбувся 18.10.2021 р.								
145	Ділянка Східна Копачівсь-кого-І родовища	суглинок, глина	видобування	Київська область, Обухівський район	1) ТОВ «Собі» (16476986) 2) ТОВ «Себо» (43837397)	ТОВ «Собі» (16476986)	09.12.2021 09.12.2041	6595
146	Ділянка Гальбин-24	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Амбер-груп» (43860277) 3) ТОВ «Грейт СГ Юкрейн» (44326107) 4) ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	21.12.2021 21.12.2026	5332

			розробка родовищ)					
147	Ділянка Гальбин-23	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (43587754) 2) ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730) 3) ТОВ «Грейт СГ Юкрейн» (44326107)	ТОВ «Бізнес еліт груп ЛТД» (41373730)	21.12.2021 21.12.2026	5331
148	Мирнецьке родовище (свердлови-на № 2606)	підземні питні води	видобування	Житомирська область, Бердичівський район	1) ФОП Малиновський Володимир Геннадійович 2) ТОВ «Спіко» (30741101)	ТОВ «Спіко» (30741101)	20.12.2021 20.12.2041	6598
149	Грузчанська ділянка	торф	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Сумська область, Конотопський район	1) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (42837048) 2) ТОВ «Кролевецька репродуктивна аграрна ініціатива» (43434433) 3) ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200) 4) ТОВ «Трейд-консорціум» (42277158)	ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200)	30.12.2021 30.12.2026	5347
150	Ділянки № 1 та № 2 по пласту k8в, виділені в межах закритої шахти № 5 «Тошківка»	кам'яне вугілля	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Луганська область, Сєвєродонецький та Алчевський райони	1) ТОВ «Гранінвест- компані» (44336052) 2) ТОВ «Трейд коал групп» (44095568) 3) ТОВ «Неотехкомплект» (38495929)	ТОВ «Трейд коал групп» (44095568)	23.12.2021 23.12.2026	5336
151	Ділянка Дашівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Західземресурс» (435877540 2) ТОВ «Лутрейт» (44417136) 3) ТОВ «Хупо Се Трейд» (43858996)	ТОВ «Лутрейт» (44417136)	23.12.2021 23.12.2026	5337

			видобуванням бурштину (промислова розробка родовищ)					
152	Ділянка по пласту І5, виділена в межах вільної ділянки шахти «Матроська»	кам'яне вугілля	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Луганська область, Сєвєродонецький район	1) ТОВ «Рубіжанський комбінат «Хімвугілля» (43299874) 2) ТОВ «Комерційно-виробнича компанія «Укрбудінвест» (42158107) 3) ТОВ «Трейд-консорціум» (42277158)	ТОВ «Трейд-консорціум» (42277158)	15.12.2021 15.12.2026	5326
153	Ділянка «Виногра-дівка»	вапняк	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Одеська область, Болградський район	1) ФОП Приказюк Валентин Вікторович (3197919293) 2) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (42837048) 3) ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200) 4) ТОВ «Євробрук» (24532115)	ТОВ «Євробрук» (24532115)	08.12.2021 08.12.2026	5315
154	Північно-плисецька ділянка	граніт	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Київська область, Фастівський район	1) ТОВ «Нерудбудпостач» (38689044) 2) ТОВ «Транском-19» (40852629) 3) ТОВ «Далергранiт» (44132929)	ТОВ «Транском-19» (40852629)	19.11.2021 19.11.2026	5305
Результати проведення аукціону, який відбувся 20.10.2021 р.								
155	Південно-Русанівська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазо-носних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Роменський район Сумської області та Миргородський район Полтавської області	1) АТ «Укргазвидобування» (30019775) 2) ПП «Оптима-ресурс» (35107478)	АТ «Укргазвидобу-вання» (30019775)	15.12.2021 15.12.2041	5323
156	Жуківська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоно-	Полтавська обл., Полтавський район	1) ТОВ «Горизонти» (36828617)	ТОВ «Горизонти» (36828617)	02.12.2021 02.12.2041	5311

			сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)		2) ТОВ «Газ-МДС» (24253556) 3) ТОВ «Регал Петролеум Корпорейшн (Юкрейн) Лімітед» (35665790) 4) ТОВ «Нафтогазопромислова геологія» (38238322)			
Результати проведення аукціону, який відбувся 03.11.2021 р.								
157	Ділянка Бродівська (площі № 1 та № 2)	глина	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Житомирська область, Коростенський район	1) ТОВ «Надра ресурс інвест» (44185200) 2) ТОВ «Земтрейдінвестментс» (42837048) 3) ТОВ «Термокерамік-К» (35144148) 4) ТОВ «Євроінтербуд» (39212408) 5) ТОВ «Укрнерудпром ЛТД» (43761986) 6) ТОВ «Укр бурштин видобуток» (44455941)	ТОВ «Укр бурштин видобуток» (44455941)	29.12.2021 29.12.2026	5345
Результати проведення аукціону, який відбувся 08.11.2021 р.								
158	Ділянка надр в м. Мукачево, де розташо-вана свердло-вина № 1-М	підземні мінеральні води	геологічне вивчення, у т.ч. ДПР	Закарпатська область, Мукачівський район	1) Управління освіти, культури, молоді та спорту Мукачівської міської ради (02143413) 2) ФОП Софілканич Олександр Васильович (2864703798) 3) ТОВ «Голд лайн Україна» (44379976) 4) ТОВ «Гарденер» (31326925) 5) ФОП Меденцій Михайло Андрійович (2897803316)	ТОВ «Голд лайн Україна» (44379976)	10.12.2021 10.12.2026	5321
Результати проведення аукціону, який відбувся 09.11.2021 р.								
159	Ділянка Адамівська	бурштин	геологічне вивчення бурштиноно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням	Рівненська область, Сарненський район	1) ТОВ «Амбер-груп» (43860277) 2) ТОВ «Лутрейт» (44417136)	ТОВ «Лутрейт» (44417136)	23.12.2021 23.12.2026	5338

			бурштину (промислова розробка родовищ)					
Результати проведення аукціону, який відбувся 19.11.2021 р.								
160	Решетилів-ська площа	нафта, газ природний, конденсат	геологічне вивчення нафтогазоно-сних надр, у т.ч. ДПР, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ)	Полтавська обл., Потавський район	1) ТОВ «Глобал енергоінвест» (44607645) 2) ТОВ «Газукрінвест плюс» (43359063)	ТОВ «Газукрінвест плюс» (43359063)	22.12.2021 22.12.2041	5334

Додаток 8. Статус отримання інформації від підзвітних компаній за результатами запитів

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електро-нну/папе-рову пошту	На платформі ІПВГ				
1	АТ «Укргазвидобування»		✓	✓	✓	Платформа: ✓ Публічно: ✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕
2	ПАТ «Укрнафта»		✓	✓	✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
3	АТ «НАК «Нафтогаз України»		✓	✓	✓	Платформа: ✓ Публічно: (консолідована) https://www.naftogaz.com/ckeditor_assets/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0%20%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F%20%D0%B5%D0%BC%D1%96%D1%82%D0%B5%D0%BD%D1%82%D0%B0/%D1%84%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C/2021%20Consolidated%20Financial%20Statements%20final%20UKR.pdf	✓ Публічно: (консолідована) https://www.naftogaz.com/ckeditor_assets/%D0%A0%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B0%20%D1%96%D0%BD%D1%84%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D1%86%D1%96%D1%8F%20%D0%B5%D0%BC%D1%96%D1%82%D0%B5%D0%BD%D1%82%D0%B0/%D1%84%D1%96%D0%BD%D0%B0%D0%BD%D1%81%D0%BE%D0%B2%D0%B0%20%D0%B7%D0%B2%D1%96%D1%82%D0%BD%D1%96%D1%81%D1%82%D1%8C/2021%20Consolidated%20Financial%20Statements%20final%20UKR.pdf
4	ПрАТ «Нафтогазвидобування»		✓	✓	✓	Платформа: ✓ Публічно: ✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕
5	ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»		✕	✕	✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
6	ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ»		✕	✕	✓	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
7	СП «Полтавська газонафтова компанія»		✕	✕	✓	Платформа: ✕ Публічно: (консолідована) http://www.ppc.net.ua/wp-	Платформа: ✕ Публічно: (консолідована) http://www.ppc.net.ua/wp-

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електро-нну/папе-рову пошту	На платформі ІПВГ				
						content/uploads/2022/09/Report-2021-PPC-v.31.08.2022-final.pdf	content/uploads/2022/09/Report-2021-PPC-v.31.08.2022-final.pdf
8	ТОВ «Надра-Геоінвест»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
9	ПрАТ «Природні ресурси»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
10	ПрАТ «Укргазвидобуток»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
11	Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
12	ТОВ «Горизонти»		×	×	×	Платформа: × Публічно: http://horyzonty.net.ua/wp-content/uploads/2022/06/2021_.html#r110000	Платформа: × Публічно: http://horyzonty.net.ua/wp-content/uploads/2022/06/2021_.html#r110000
13	ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД»		× (окремий) ✓ (в консолідова-ному звіті ПАТ «Укрнафта»)	× (окремий) ✓ (в консолідова-ному звіті ПАТ «Укрнафта»)	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
14	ПП «Нордік»		✓	✓	×	Платформа: ✓ Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
15	ТОВ «Куб-газ»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електро-нну/папе-рову пошту	На платформі ІПВГ				
16	ТОВ «Перша українська газонафтова компанія»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
17	ТОВ «Західнадрасервіс»		✓	✓	×	Платформа: ✓ Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
18	ТОВ «Стрийнафтогаз»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: https://struinaftogaz.com.ua/zvitnist/	Платформа: ✓ Публічно: https://struinaftogaz.com.ua/wp-content/uploads/2022/06/zvit-audytora.pdf
19	ТОВ «Енергія-95»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
20	ТОВ «Східний геологічний союз»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
21	ТОВ «Системойлінженерінг»		×	×	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
22	ТОВ «Косул»		✓	✓	✓	Платформа: ✓ Публічно: https://kosul.kiev.ua/docs/fin_zvit_2021.pdf	Платформа: ✓ Публічно: https://kosul.kiev.ua/docs/fin_zvit_2021.pdf
23	ПП «Проект-Буд»		✓	✓	×	Платформа: ✓ Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
24	ТОВ «Пром-Енерго Продукт»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
25	СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ		✓	✓	×	Платформа: ✓ Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електро-нну/папе-рову пошту	На платформі ІПВГ				
26	СП «Каштан Петролеум ЛТД»		✓	✓	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
27	ТОВ «Оператор ГТС України»	✓		✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
28	АТ «Укртрансгаз»		×	×	×	Платформа: × Публічно: https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf	Платформа: × Публічно: https://utg.ua/img/menu/company/docs/2022/UTG%20FS%202021%20UKR%20signed.pdf
29	АТ «Укртранснафта»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
30	ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
31	АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
32	ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат»		×	×	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
33	ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
34	ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат»		×	×	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
35	Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електро-нну/папе-рову пошту	На платформі ІПВГ				
36	АТ «Криворізький залізорудний комбінат»		✓	✓	✓	Платформа: ✓ Публічно: ✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕
37	ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат»		✕	✕	✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
38	ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат»		✕	✕	✓	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
39	ПрАТ «Суха Балка»		✓	✓	✓	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
40	ТОВ «Рудомайн»		✓	✓	✕	Платформа: ✓ Публічно: (консолідований) https://rudomain.com.ua/wp-content/uploads/2022/08/cons2021.pdf	Платформа: ✓ Публічно: (консолідований) https://rudomain.com.ua/wp-content/uploads/2022/08/cons2021.pdf
41	АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія»		✓	✓	✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕
42	АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат»		✓	✓	✓	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕
43	АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат»		✓	✓	✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✓ Публічно: ✕
44	ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля»		✓	✓	✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
45	ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське»		✕	✕	✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕
46	ДП «Львіввугілля»		✕	✕	✓	Платформа: ✕ Публічно: ✕	Платформа: ✕ Публічно: ✕

№	Назва компанії	Звіт про платежі на користь держави		Супровідний лист з боку компанії / Завірення ЕЦП	Запит про роль держави	Публічна фінансова звітність	Аудит фінансової звітності
		На електро-нну/папе-рову пошту	На платформі ІПВГ				
47	ДП «Добропіллявугілля-Видобуток»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
48	ДП «Селидіввугілля»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
49	ДП «Первомайськвугілля»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
50	ТДВ «Шахта «Білозерська»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
51	ДП «Мирноградвугілля»		×	×	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
52	ДП «Шахта ім. М.С. Сургая»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
53	АТ «Лисичанськвугілля»		×	×	✓ (частково)	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
54	ДП «Торецьквугілля»		×	×	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
55	ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: ✓ Публічно: ×
56	ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська»		✓	✓	✓	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×
57	ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1»		×	×	×	Платформа: × Публічно: ×	Платформа: × Публічно: ×

Додаток 9. Консолідована база даних щодо нарахування рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин у розрізі проєктної діяльності підзвітних видобувних компаній у 2021 році

9.1 Дані державних органів щодо рентної плати за користування надрами у розрізі кожної окремої проєктної діяльності (в розрізі спецдозволів) підзвітних видобувних компаній

Рентна плата за користування надрами щодо кожної окремої проєктної діяльності (спецдозволів) підзвітних компаній галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування) у 2021 році

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
АТ «Укргазвидобування» (ЄДРПОУ 30019775)							
2368	01.02.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6106	16.03.2016	Конденсат	14,33	13,42	3,33	16,76	8,03
6310	28.12.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4290	17.07.2007	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 062,70	2 138,91	1 233,89	22 347,29	80 801,02
2428	05.04.2001	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4814	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2102	27.12.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	23 612,05	19 846,49	16 060,24	19 255,93	36 821,38
2787	31.05.2006	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1810	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 517,51	3 395,45	1 869,74	1 918,04	4 524,56
3116	12.08.2003	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	41,71
5026	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4932	26.10.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2463	14.05.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2102	27.12.1999	Конденсат	7 824,88	5 859,16	3 850,96	4 739,66	4 696,74
6097	11.02.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	98 166,52	90 974,99	57 074,38	71 076,77	118 256,95
4001	09.08.2006	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1816	25.03.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2352	28.12.2000	Конденсат	1 062,16	691,61	240,41	346,37	650,87
2364	31.01.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 006,60	870,00	97,28	46,05	88,28

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5057	13.03.2020	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5057	13.03.2020	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4991	23.04.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6217	01.09.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 657,13	1 471,89	867,71	1 261,45	2 153,89
4804	12.12.2016	Нафта	0,00	493,90	251,64	10,25	0,00
4658	05.03.2015	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2427	05.04.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4973	20.02.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2486	13.06.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	9 164,03	8 061,20	5 209,24	6 257,44	9 843,43
2493	20.06.2001	Нафта	519,15	415,20	228,48	315,45	325,17
2493	20.06.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	54 815,56	47 202,51	27 561,70	33 211,35	55 970,46
2372	08.02.2001	Нафта	15 371,92	9 656,21	6 269,77	7 786,86	8 553,62
2653	01.03.2002	Газ природний (бутан, етан, пропан)	35 265,74	41 538,85	29 497,75	41 493,71	67 026,38
5027	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5012	02.07.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2990	25.07.2007	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2463	14.05.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	9 774,26	10 117,36	4 264,08	6 807,74	11 464,88
6309	28.12.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6009	17.12.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	396,91	306,30	254,09	611,81	739,87
4518	15.04.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4924	01.10.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2273	12.10.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	5 908,52	5 166,02	2 953,06	3 640,48	6 135,45
4812	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4517	15.04.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2372	08.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	5 612,41	5 047,75	2 452,21	4 357,90	7 250,77
2389	21.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 765,61	3 255,36	1 972,48	2 517,32	4 510,12
4518	15.04.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5713	22.01.2013	Газ природний (бутан, етан, пропан)	31 412,64	24 949,53	13 473,18	15 587,00	24 292,46
4581	12.09.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 244,23	2 105,43	1 145,09	1 520,26	3 195,58
4618	17.12.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3341	13.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	4 127,78	3 647,08	2 145,53	2 748,49	8 608,66
3342	13.07.2004	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	4 398,56

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4805	12.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5913	27.02.2014	Нафта	30,84	25,04	17,19	24,92	242,62
2387	21.02.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5024	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2990	25.07.2007	Газ природний (бутан, етан, пропан)	811,88	684,79	389,64	328,09	1 461,36
4190	20.07.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1817	25.03.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4866	18.10.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4290	17.07.2007	Нафта	0,00	0,00	0,00	1 631,52	5 161,83
2398	26.03.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	774,60	705,17	475,88	1 195,32	2 408,20
4811	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	4 238,31
4659	05.03.2015	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3117	12.08.2003	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	2 660,08
4676	31.07.2015	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5413	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	8 918,83	7 663,10	3 431,18	5 919,56	10 383,72
1805	25.03.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4807	12.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4808	12.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2373	08.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	186 652,21	155 047,33	80 732,07	87 556,69	146 385,88
5903	30.01.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 660,20	1 375,48	740,50	887,48	2 185,14
5410	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	14 606,42	12 935,63	7 099,79	8 732,10	15 187,07
1817	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	55 521,02	48 568,98	28 938,85	48 761,83	81 282,99
6310	28.12.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6289	18.10.2018	Нафта	484,06	372,82	264,63	382,08	387,46
1980	10.09.1999	Конденсат	4 211,72	3 562,12	1 760,07	1 321,68	2 906,85
5410	31.10.2011	Конденсат	419,23	386,76	116,24	65,62	224,34
5011	02.07.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4813	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5406	31.10.2011	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4932	26.10.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4002	09.08.2006	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6,10	8,30	0,14	0,00	6,25
1817	25.03.1999	Конденсат	1 793,01	1 459,78	935,59	3 299,35	3 455,26

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5651	05.10.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5009	03.09.2009	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4871	22.12.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2487	13.06.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	16 820,05	13 186,58	3 586,44	4 915,59	7 934,71
2425	05.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	41 674,02	36 722,13	22 037,98	28 178,79	49 703,97
1803	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	21 319,66	15 660,40	8 778,87	10 967,93	24 072,59
5412	31.10.2011	Конденсат	17,71	12,52	8,15	11,09	27,09
4620	17.12.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5404	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 891,53	5 910,72	3 186,58	4 065,34	6 544,14
4590	20.10.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4581	12.09.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6310	28.12.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2367	01.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	308 415,59	273 221,50	160 077,30	209 164,59	356 959,75
4816	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4545	15.07.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6133	08.07.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 016,52	2 818,23	1 587,61	1 425,30	3 409,56
5177	01.07.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 327,87	1 167,58	675,79	877,59	1 493,77
4191	20.07.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2364	31.01.2001	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2368	01.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	14,81	23,20	12,82	18,98	43,15
4865	18.10.2017	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1772	05.03.1999	Конденсат	183,71	136,01	92,09	89,97	104,44
2343	20.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 203,73	1 090,71	719,39	559,85	310 932,93
3118	12.08.2003	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	454,44
5011	03.09.2009	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	1 014,48
5011	03.09.2009	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	104,32
2386	21.02.2001	Конденсат	6 043,26	5 283,64	1 712,74	9 382,74	5 128,55
2355	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	155 222,41	134 922,66	76 775,52	98 343,34	172 131,00
4517	15.04.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5915	27.02.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4165	22.12.2006	Газ природний (бутан, етан, пропан)	734,18	737,83	96,16	0,00	3 726,98
2391	21.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	63 046,07	58 429,80	34 614,58	44 824,62	74 888,77

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1827	05.04.1999	Конденсат	0,53	4,67	0,12	0,01	1,02
5012	03.09.2009	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 459,98	6 287,90	3 920,11	4 704,62	8 610,95
5010	03.09.2009	Нафта	61,69	50,07	34,37	47,89	38,81
4993	23.04.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4806	12.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6230	18.10.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 810,85	1 363,40	714,20	876,78	1 440,49
1775	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 844,63	3 373,69	2 191,82	2 857,13	5 449,18
5989	20.10.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 195,01	5 893,77	3 377,02	3 921,71	4 861,75
4192	20.07.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2452	23.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 662,45	1 585,83	915,18	1 688,16	2 237,48
4812	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3118	12.08.2003	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	12 136,45
4814	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4806	12.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4868	18.10.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5902	30.01.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	473,90	411,89	241,77	310,41	475,08
2352	28.12.2000	Нафта	308,45	250,37	234,29	249,16	262,52
5915	27.02.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4658	05.03.2015	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4657	05.03.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6309	28.12.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5544	07.05.2012	Конденсат	6 488,04	5 091,10	3 698,34	5 343,22	5 586,75
5026	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2462	14.05.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 299,68	2 435,90	1 388,15	1 763,70	3 571,96
5542	03.05.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 070,92	2 044,49	1 095,68	1 215,77	3 223,56
2363	31.01.2001	Конденсат	12 768,50	10 166,43	8 892,56	14 178,52	12 261,72
2430	05.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	236 913,59	191 194,67	122 389,66	164 141,05	291 054,75
4866	18.10.2017	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4811	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	113,54
4001	09.08.2006	Конденсат	3,73	0,30	0,00	0,00	0,00
2428	05.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3,69	0,00	0,00	0,00	0,00
2369	01.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	122 297,42

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4164	22.12.2006	Конденсат	557,12	472,49	226,95	260,64	287,90
5027	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5028	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5413	31.10.2011	Нафта	1 267,51	1 013,26	518,10	695,05	726,90
4618	17.12.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1779	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	534,02	523,45	248,97	324,92	588,11
5024	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1787	16.03.1999	Конденсат	19,49	24,83	9,36	7,58	23,47
1935	14.07.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	88 046,50	78 132,47	47 018,28	56 375,53	101 279,95
2390	21.02.2001	Конденсат	20,12	16,54	11,33	16,24	17,12
4590	20.10.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3340	13.07.2004	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	115,82
4805	05.12.2008	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5407	31.10.2011	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2228	18.08.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 939,91	3 355,56	2 604,76	2 629,43	3 452,65
2351	28.12.2000	Конденсат	3 113,18	1 115,59	688,32	772,99	708,32
1805	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	38 687,39	33 953,83	20 166,11	22 032,98	35 032,48
5408	31.10.2011	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4810	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4816	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4947	19.12.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	20,43	81,72	322,90	696,23	1 115,59
5404	31.10.2011	Конденсат	943,13	641,00	238,54	1 326,19	1 861,45
2370	12.08.2003	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2355	28.12.2000	Конденсат	3 237,37	2 377,07	1 468,67	2 090,42	2 407,54
5652	05.10.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1778	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	111,40	210,11	64,53	16,04	174,86
4805	05.12.2008	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5029	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2272	12.10.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	609,52	541,40	223,71	455,91	800,76
2429	05.04.2001	Конденсат	7 808,05	6 633,76	4 930,55	6 880,16	7 578,13
2372	08.02.2001	Конденсат	407,88	347,07	233,53	335,42	380,54
1936	14.07.1999	Конденсат	63 322,12	55 770,99	35 539,45	47 493,49	53 927,50

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5045	15.11.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5030	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5013	02.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4812	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4992	23.04.2019	Конденсат	0,00	3 001,81	2 117,55	2 311,08	2 315,87
6289	18.10.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5414	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 639,29	985,75	525,98	238,73	521,63
2373	08.02.2001	Конденсат	60 769,49	42 374,98	23 355,02	33 812,02	42 056,75
2787	31.05.2006	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4808	12.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4865	18.10.2017	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4924	01.10.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	170,03	75,14	0,00	86,53	0,00
2352	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	33 912,96	27 982,45	17 080,86	20 061,32	33 464,75
5010	02.07.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4619	17.12.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4816	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5045	15.11.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3341	13.07.2004	Конденсат	20,86	13,83	8,09	10,86	206,66
5011	03.09.2009	Газ природний (бутан, етан, пропан)	514,85	801,27	281,29	245,08	18 800,47
4868	18.10.2017	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1814	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 689,95	2 379,08	1 625,91	2 138,39	4 030,84
2365	31.01.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	971,88	1 645,73	266,28	108,85	1 029,40
5408	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	290,36	211,39	109,09	98,08	302,28
1787	16.03.1999	Конденсат	19,49	24,83	9,36	7,58	23,47
1780	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	502,56	439,41	290,49	372,19	714,42
5026	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5178	01.07.2010	Конденсат	43,49	39,33	18,00	20,48	34,80
2228	18.08.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1812	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	25 729,75	22 665,38	13 831,01	17 803,89	30 294,41
4805	12.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2433	09.10.2003	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5913	27.02.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	351,57	308,61	189,20	242,72	429,63

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5913	27.02.2014	Конденсат	30,84	25,04	17,19	24,92	26,25
2182	23.03.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2433	09.10.2003	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5009	03.09.2009	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	2 901,40	13 695,57
4545	15.07.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4815	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5035	12.09.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2463	14.05.2001	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5405	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	12 665,07	10 874,05	6 220,12	8 118,91	29 362,08
2370	08.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	75 934,50	61 883,42	37 135,82	49 172,38	85 497,11
2990	25.07.2007	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2653	01.03.2002	Нафта	250,37	153,42	244,24	2 893,07	3 615,32
6285	02.10.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	466,07	1 846,29
2350	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	23 443,80
4805	05.12.2008	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 263,94	1 062,97	775,67	1 035,07	1 550,05
1806	25.03.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5010	03.09.2009	Конденсат	909,93	487,31	246,86	372,93	551,59
4590	20.10.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4545	15.07.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1787	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	987,03	914,71	359,91	395,38	1 126,35
2371	08.02.2001	Конденсат	278,06	215,95	139,97	404,37	378,95
4002	09.08.2006	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1803	25.03.1999	Нафта	2 222,53	1 783,98	1 218,40	1 771,64	1 871,94
4621	17.12.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	12 984,23	14 059,14	10 099,27	10 601,26	19 376,52
4991	23.04.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1806	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	16 849,45	12 690,09	7 079,72	7 264,23	15 046,75
2387	21.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	78 272,91	56 766,94	33 294,34	44 691,65	70 949,33
2390	21.02.2001	Нафта	1 124,76	951,62	355,91	184,94	869,04
2542	09.09.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2370	08.02.2001	Конденсат	2 662,83	1 821,77	1 217,99	2 028,96	2 271,44
5029	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5029	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5036	12.09.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4002	09.08.2006	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4003	09.08.2006	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5407	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2462	14.05.2001	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5989	20.10.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1816	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4581	12.09.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	136,11
2387	21.02.2001	Конденсат	1 903,84	1 384,29	660,47	558,73	916,21
2788	31.05.2006	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2353	28.12.2000	Конденсат	3 457,82	3 631,78	2 251,99	2 943,77	4 393,34
5405	31.10.2011	Конденсат	543,13	419,67	263,67	346,76	1 030,06
2369	01.02.2001	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	3 072,38
2273	12.10.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5035	12.09.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1791	24.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	240,90	207,20	126,40	162,03	285,53
2493	20.06.2001	Конденсат	4 013,70	3 435,41	1 985,43	2 578,88	2 753,58
6289	18.10.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	20,73	19,30	12,20	14,82	24,28
2390	21.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	10 690,27	9 179,36	3 986,49	4 779,85	11 281,34
2793	31.05.2006	Конденсат	123,36	81,88	38,10	49,25	42,26
2398	26.03.2001	Конденсат	135,10	85,73	69,45	158,84	149,67
2370	12.08.2003	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2354	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 700,86	1 592,65	258,34	161,11	1 443,20
3342	13.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	13 265,08
5013	02.07.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5011	02.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2429	05.04.2001	Нафта	2 158,93	1 228,68	1 167,85	2 265,99	3 828,32
1979	10.09.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	41,43	31,88	17,09	11,44	21,02
4807	12.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2487	13.06.2001	Конденсат	1 902,48	1 461,66	434,57	2 852,99	2 852,09
5017	18.07.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1793	24.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	13 105,86	13 215,87	5 034,42	9 361,17	18 187,82

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2353	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	40 770,74	38 027,24	26 568,39	34 200,44	61 750,21
2391	21.02.2001	Конденсат	4 455,90	4 035,33	2 423,49	2 980,18	3 259,49
4992	23.04.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	19,87	5 555,74	4 330,86	5 308,81	9 036,32
4621	17.12.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1776	16.03.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4620	17.12.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5025	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5409	31.10.2011	Нафта	131,65	89,73	82,69	79,65	73,90
5409	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	19,12	14,85	13,38	9,23	14,34
6097	11.02.2016	Конденсат	4 083,97	3 325,56	2 175,19	3 045,74	3 513,04
5651	05.10.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5412	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 391,72	1 145,32	606,23	717,68	1 223,06
2271	12.10.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	640 382,65	562 051,29	345 639,85	436 093,24	740 691,35
5650	05.10.2012	Конденсат	4 030,31	2 738,25	1 567,97	1 844,32	2 214,29
5013	02.07.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4868	18.10.2017	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5025	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1811	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 865,89	3 656,29	2 113,90	2 352,03	3 814,79
5541	03.05.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	4 607,58	4 199,74	2 613,38	3 403,65	6 815,13
4947	19.12.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4946	14.12.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1786	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	10 460,83	9 146,28	6 121,98	7 624,00	13 208,37
2350	28.12.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	437,88
2787	31.05.2006	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5028	19.08.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6009	17.12.2014	Нафта	717,32	568,88	472,13	688,94	714,42
2182	23.03.2000	Нафта	134,98	72,17	52,34	76,33	72,70
4518	15.04.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2389	21.02.2001	Конденсат	535,47	434,64	298,36	422,19	455,73
4867	18.10.2017	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4290	17.07.2007	Конденсат	120,89	87,17	40,97	1 952,65	5 103,02
4871	22.12.2017	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2425	05.04.2001	Конденсат	373,68	350,26	238,08	314,80	318,62
4932	26.10.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4192	20.07.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	807,75	722,54	413,64	425,91	725,70
5413	31.10.2011	Конденсат	914,30	502,05	175,91	1 017,96	1 418,02
6106	16.03.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	86,61	70,99	31,21	51,76	75,07
4865	18.10.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3116	12.08.2003	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54
3341	13.07.2004	Нафта	0,00	102,01	133,67	228,04	62,51
3117	12.08.2003	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	717,93
2365	31.01.2001	Конденсат	57,15	61,47	8,42	3,44	32,94
2430	05.04.2001	Конденсат	26 893,21	19 475,06	14 054,35	21 231,73	22 485,27
4804	12.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 561,68	1 132,71	645,02	777,82	1 367,01
4657	05.03.2015	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4190	20.07.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2271	12.10.2000	Конденсат	1 437,97	1 023,07	1 256,36	1 793,19	1 764,69
4815	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1813	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 328,23	2 076,42	1 333,04	1 681,16	3 088,23
2356	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	109 389,02	95 159,88	53 933,73	64 687,73	116 277,88
4659	05.03.2015	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4659	05.03.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5030	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5017	18.07.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1980	10.09.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	106 914,27	91 628,80	51 561,62	63 382,11	110 151,51
5046	21.11.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2793	31.05.2006	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1808	02.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1774	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	485,06	417,31	256,03	327,54	581,11
5409	31.10.2011	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1935	14.07.1999	Конденсат	434,46	494,53	151,53	147,62	353,57
5411	31.10.2011	Конденсат	974,67	791,33	543,20	787,33	829,52
4813	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2386	21.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	10 382,37	10 032,05	3 610,91	13 011,86	8 050,86

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2351	28.12.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	19 182,11	16 156,74	9 574,61	12 113,80	19 744,33
5967	31.07.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4619	17.12.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2182	23.03.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	35,33	28,95	27,68	53,99	42,38
6309	28.12.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5649	04.10.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1815	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	98,29	64,19	54,42	93,26	82,74
4518	15.04.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2388	21.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	37 216,51	35 300,47	21 874,22	31 811,34	61 299,16
5967	31.07.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	8,31	43,36
6285	02.10.2018	Конденсат	0,00	0,00	0,00	10,40	32,83
4621	17.12.2014	Конденсат	273,67	389,41	377,00	287,62	494,14
4811	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2425	05.04.2001	Нафта	167,98	124,27	85,53	122,51	126,76
4810	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5009	02.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1827	05.04.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 097,08	7 125,92	1 820,34	803,07	8 370,02
5404	31.10.2011	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2542	09.09.2004	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4813	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4815	14.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5028	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1772	05.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 720,90	2 971,73	1 730,13	1 552,99	3 041,34
1979	10.09.1999	Конденсат	1,53	0,31	0,12	0,08	0,14
2371	08.02.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4810	14.12.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2272	12.10.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4620	17.12.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2433	09.10.2003	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5652	05.10.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	174,42	234,56	112,75	93,72	161,26
2429	05.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	33 707,71	31 710,68	20 449,45	27 213,38	51 224,18
2351	28.12.2000	Нафта	3 030,17	1 504,00	808,29	1 050,01	943,26

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1777	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 913,34	2 003,71	712,30	704,62	2 225,17
1796	24.03.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2375	08.02.2001	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4191	20.07.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5713	22.01.2013	Конденсат	2 774,99	2 222,17	1 167,22	1 572,51	2 551,72
4991	23.04.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1936	14.07.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	345 066,25	320 814,69	188 695,44	228 277,04	415 301,43
5253	21.12.2010	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5036	12.09.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4657	05.03.2015	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2788	31.05.2006	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	10,04
2456	27.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	23,20	20,51	12,62	16,48	80,18
5012	02.07.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5025	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4658	05.03.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	11,38	0,15	0,00	0,00	0,00
5178	01.07.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 696,12	5 811,65	3 399,76	4 430,30	7 868,77
2594	23.11.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	9 595,09	5 899,54	3 574,49	4 401,11	7 108,26
5030	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1796	24.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 528,75	895,07	467,08	496,76	569,85
2788	31.05.2006	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4993	23.04.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5253	21.12.2010	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4517	15.04.2014	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4676	31.07.2015	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5011	02.07.2019	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5253	21.12.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4164	22.12.2006	Газ природний (бутан, етан, пропан)	17 577,33	14 871,85	7 608,75	10 389,11	18 264,54
5009	02.07.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4003	09.08.2006	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4618	17.12.2014	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2371	08.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 325,01	4 899,34	2 994,49	6 283,19	9 678,67
4924	01.10.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2236	07.09.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	32 609,30	26 069,40	14 615,25	17 919,42	33 383,19
2363	31.01.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	43 431,51	37 656,11	26 192,37	44 554,97	69 447,03
4946	14.12.2018	Конденсат	205,78	177,56	100,40	133,01	154,83
2594	23.11.2001	Конденсат	651,83	517,09	258,59	385,51	280,67
3116	12.08.2003	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	143,13
4993	23.04.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5649	04.10.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1803	25.03.1999	Конденсат	2 347,68	1 285,10	415,43	286,88	1 193,78
4814	14.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1804	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 318,78	1 106,31	590,21	661,65	1 025,23
2388	21.02.2001	Конденсат	11 330,64	10 440,10	6 440,59	10 926,03	16 831,06
5411	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	34 608,54	37 744,56	34 913,47	42 109,97	71 263,05
4866	18.10.2017	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4165	22.12.2006	Конденсат	24,08	24,05	1,63	0,00	256,81
5009	03.09.2009	Конденсат	0,00	0,00	0,00	706,74	2 406,90
4808	12.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4619	17.12.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5027	19.08.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1777	16.03.1999	Конденсат	8,36	10,64	4,01	3,25	10,06
5010	03.09.2009	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 818,82	2 909,99	1 651,41	2 108,10	3 544,69
1807	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	57,45	53,37	32,92	42,24	75,97
4867	18.10.2017	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4867	18.10.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2356	28.12.2000	Конденсат	3 103,89	2 350,72	1 404,97	2 090,98	2 343,14
5012	02.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6218	01.09.2017	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 044,77	1 285,74	1 792,11	2 251,05	4 001,16
1805	25.03.1999	Конденсат	2 293,22	1 812,47	987,15	1 081,58	1 342,42
1936	14.07.1999	Нафта	11 447,94	6 080,23	1 534,47	3 979,75	5 546,69
2452	23.04.2001	Конденсат	15,75	16,94	5,69	1,25	1,55
5414	31.10.2011	Конденсат	1 358,02	738,82	341,85	348,57	434,26
3340	13.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	2 289,75
1809	25.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	20 701,91	20 504,37	11 958,47	13 020,28	28 249,73

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4804	12.12.2016	Конденсат	86,34	75,65	47,45	47,84	55,13
5544	07.05.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	57 960,69	53 713,77	32 770,69	41 318,27	71 451,81
5046	21.11.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	166,82
4946	14.12.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 945,58	1 753,41	1 122,33	1 371,09	2 256,66
4807	12.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2428	05.04.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5024	19.08.2019	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3117	12.08.2003	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	1 248,62
3118	12.08.2003	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2375	08.02.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	105,67	78,43	40,97	48,65	83,35
2388	21.02.2001	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2653	01.03.2002	Конденсат	2 952,97	3 863,38	2 719,37	4 011,92	4 268,73
5010	02.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5057	13.03.2020	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2427	05.04.2001	Конденсат	460,20	385,89	208,37	255,47	238,58
2456	27.04.2001	Конденсат	1,01	0,83	0,57	0,81	7,05
3342	13.07.2004	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	248,43
5017	18.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5045	15.11.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2364	31.01.2001	Нафта	4 402,18	3 238,30	3 025,58	4 151,83	4 354,10
2343	20.12.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	8 470,84
4806	12.12.2016	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4805	12.12.2016	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2373	08.02.2001	Нафта	1 928,10	2 262,80	86,31	24,92	26,25
5650	05.10.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	99 219,42	78 539,86	43 622,92	49 528,87	86 491,95
2427	05.04.2001	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 376,43	5 428,62	2 965,50	3 624,16	5 311,74
5406	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4192	20.07.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5414	31.10.2011	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6009	17.12.2014	Нафтовий бітум	164,42	143,76	248,50	157,05	227,88
-	-	Підземні питні води	172,55	175,41	161,13	160,93	184,64
6315	06.02.2019	Підземні питні води	11,40	14,97	15,87	8,70	12,60

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4010	09.08.2006	Підземні питні води	4,87	10,53	8,83	9,26	15,58
ПАТ «Укрнафта» (ЄДРПОУ 135390)							
1438	22.06.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1643	12.11.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	17 008,97	15 578,14	10 184,17	11 409,33	15 898,20
947	27.06.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	11 367,21	12 084,60	9 692,14	11 278,94	15 114,44
5243	14.12.2010	Конденсат	0,00	529,66	0,00	0,00	0,00
1273	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	3 921,65	2 338,01	2 109,86	2 112,11	2 097,58
1267	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4387	25.09.2007	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1434	16.06.1998	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3347	20.07.2004	Нафта	49 005,83	37 970,99	24 459,57	33 134,41	37 976,58
2075	22.12.1999	Нафта	1 397,59	1 019,34	532,81	909,09	742,58
1266	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	9,46	3,90	1,00	6,78	8,21
1859	26.04.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2034	11.11.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1075	23.09.1997	Конденсат	378,70	373,43	321,41	525,51	329,01
1511	28.07.1998	Газ, розчинений у нафті	8 098,76	7 627,00	5 038,47	6 130,28	9 001,04
1268	10.03.1998	Нафта	1 748,42	1 945,04	1 340,03	2 872,42	2 052,70
2033	11.11.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	2,94	3,83	5,57
2031	11.11.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	1 465,52	1 809,91	2 621,14
2308	13.11.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1757	22.02.1999	Нафта	22 183,19	17 504,61	13 070,11	18 250,74	19 246,00
1685	07.12.1998	Нафта	6 773,88	5 601,78	3 564,26	4 583,21	4 131,74
2089	24.12.1999	Нафта	0,00	0,00	881,45	1 324,13	1 478,53
1222	26.01.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	15,97
1074	23.09.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 748,32	0,00	0,00	0,00	0,00
944	27.06.1997	Нафта	108 416,57	79 609,05	49 942,53	57 327,95	54 167,54
1596	07.08.2012	Нафта	6 297,98	5 825,34	0,00	0,00	0,00
1621	27.10.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	5,07	8,72	13,25
2033	07.08.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	5,36	4,51	0,00	0,00	0,00
5246	16.12.2010	Газ, розчинений у нафті	4 720,63	3 849,80	3 034,35	3 663,51	6 622,67
1075	23.09.1997	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2181	23.03.2000	Газ, розчинений у нафті	371,00	500,91	179,69	9,35	12,78
945	27.06.1997	Газ, розчинений у нафті	1 090,31	911,46	629,15	688,78	488,17
5246	16.12.2010	Нафта	23 919,38	18 911,74	12 757,43	18 168,14	17 911,42
2177	23.03.2000	Нафта	2 438,55	1 888,73	1 361,13	2 017,97	1 837,16
2225	16.08.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 569,60	1 433,18	902,14	1 014,79	1 856,01
2032	11.11.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	684,32	1 110,51	3 526,57	3 434,54	2 990,89
1277	26.03.1998	Конденсат	1 258,76	1 289,44	953,84	1 313,62	1 293,38
1388	25.05.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1267	10.03.1998	Нафта	2 634,10	2 878,87	1 822,79	2 643,72	2 717,50
2200	30.03.2000	Нафта	299,41	190,96	126,72	200,03	259,80
1597	07.08.2012	Конденсат	3 329,16	2 484,99	0,00	0,00	0,00
3347	20.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2308	13.11.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2729	06.06.2002	Нафта	586,27	548,30	335,91	446,11	480,91
2181	23.03.2000	Нафта	216,12	173,29	68,79	180,96	174,26
1074	23.09.1997	Конденсат	196,95	0,00	0,00	0,00	0,00
1562	31.08.1998	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1277	26.03.1998	Нафта	437,86	355,06	240,45	225,81	237,58
2087	05.12.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2088	24.12.1999	Нафта	32 451,23	35 088,14	38 585,73	55 522,44	34 491,80
1222	26.01.1998	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	39,18
1563	31.08.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	168,72	205,56	278,82
1597	07.08.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 646,43	1 979,63	0,00	0,00	0,00
944	27.06.1997	Газ, розчинений у нафті	28 439,97	18 783,81	11 929,86	11 027,28	11 575,74
1074	23.09.1997	Газ, розчинений у нафті	541,75	353,99	160,21	95,24	151,87
5243	14.12.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 609,30	2 435,22	521,97	0,00	0,00
2238	07.09.2000	Газ, розчинений у нафті	1 387,31	2 588,36	2 125,48	2 347,28	3 646,41
2091	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	551,88	507,85	335,08	540,10	607,46
2749	16.10.2002	Нафта	756,33	692,12	407,31	663,62	759,67
1563	31.08.1998	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1622	27.10.1998	Конденсат	0,00	0,00	880,37	891,28	918,27
2727	06.06.2002	Газ, розчинений у нафті	4,05	8,85	5,60	5,23	7,07

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
914	09.06.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 602,39	5 450,35	2 442,55	1 676,93	2 265,96
1562	31.08.1998	Газ, розчинений у нафті	3 932,96	3 238,66	2 529,70	2 881,75	4 514,93
1736	05.12.2018	Газ, розчинений у нафті	809,46	572,02	0,00	0,00	0,00
2031	11.11.1999	Нафта	0,00	0,00	13 629,67	19 203,90	18 155,99
1273	10.03.1998	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2224	16.08.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1075	23.09.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 473,63	1 424,82	976,95	1 295,49	1 328,06
3347	20.07.2004	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2142	23.02.2000	Нафта	2 609,92	2 157,80	1 240,47	1 456,78	1 001,61
4387	26.09.2007	Конденсат	59,07	46,62	35,52	50,59	64,82
2308	13.11.2000	Газ, розчинений у нафті	1 882,04	1 889,64	1 408,50	1 749,89	3 043,24
3348	20.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	74 213,27	68 224,71	44 233,83	52 536,70	77 662,89
2223	16.08.2000	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3348	20.07.2004	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1075	23.09.1997	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1038	12.08.1997	Нафта	13 509,66	14 440,96	8 212,08	12 234,15	13 765,64
1858	06.12.2018	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5247	16.12.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	70,23	97,05
1773	16.03.1999	Газ, розчинений у нафті	3 366,35	2 453,08	1 430,76	1 570,87	1 349,06
3348	20.07.2004	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1637	12.11.1998	Нафта	1 856,69	1 559,24	1 109,16	1 703,83	1 621,89
4049	04.10.2006	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2089	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	12,46	16,63	18,07
2061	21.12.1999	Газ, розчинений у нафті	13,85	11,55	7,90	9,09	14,85
2032	11.11.1999	Конденсат	198,29	213,33	330,91	286,00	271,66
2031	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	2 651,41	2 254,48	0,00	0,00	0,00
2086	24.12.2009	Нафта	3 217,84	893,24	0,00	0,00	0,00
1621	27.10.1998	Нафта	0,00	0,00	523,93	1 136,46	1 481,53
1268	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	59,04	62,66	31,50	88,25	91,04
2238	07.09.2000	Нафта	7 940,90	6 840,04	4 636,99	6 625,05	7 027,30
1563	07.08.2012	Нафта	19 658,47	17 041,35	0,00	0,00	0,00
1736	05.12.2018	Нафта	6 294,16	5 180,56	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1597	05.10.1998	Конденсат	0,00	0,00	1 668,00	2 283,41	2 082,78
2031	07.08.2012	Нафта	25 854,14	20 739,46	0,00	0,00	0,00
2089	07.08.2012	Нафта	1 483,38	1 266,75	0,00	0,00	0,00
1362	13.05.1998	Нафта	38 047,19	22 554,97	14 622,53	18 542,45	17 663,49
1435	16.06.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1869	30.04.1999	Нафта	1 479,30	2 138,18	1 175,72	1 781,66	1 821,86
2139	21.02.2000	Конденсат	1 628,60	1 920,17	865,50	1 147,68	1 164,20
1736	05.02.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	169,97	186,69	273,33
1222	26.01.1998	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
944	27.06.1997	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
946	27.06.1997	Газ, розчинений у нафті	556,74	274,00	161,31	301,89	277,14
914	09.06.1997	Конденсат	27,83	5 984,97	1 249,66	1 400,16	1 002,65
1622	07.08.2012	Нафта	12 881,28	11 587,78	0,00	0,00	0,00
4049	07.08.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1597	05.10.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	1 813,29	2 464,17	3 280,66
2060	21.12.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1773	16.03.1999	Нафта	22 107,64	17 134,08	9 139,01	12 466,71	7 871,65
1703	07.08.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1858	26.04.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1597	07.08.2012	Нафта	9 604,72	7 427,39	0,00	0,00	0,00
1439	07.08.2012	Нафта	7 884,37	5 954,62	0,00	0,00	0,00
1643	12.11.1998	Конденсат	5 892,50	4 617,51	3 065,07	4 135,40	3 737,96
2727	06.06.2002	Нафта	789,63	704,34	468,96	662,51	653,36
2727	06.06.2002	Газ природний (бутан, етан, пропан)	601,19	730,53	148,02	75,51	726,57
947	27.06.1997	Конденсат	914,76	1 333,02	1 381,18	1 697,62	1 513,66
2088	24.12.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	5 806,69	5 427,57	3 603,53	4 306,15	4 210,09
2139	21.02.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	13 921,01	16 380,17	9 906,25	10 032,53	14 425,20
2139	21.02.2000	Газ, розчинений у нафті	2 167,44	1 666,92	1 167,38	1 325,89	2 043,53
1596	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	516,77	497,51	0,00	0,00	0,00
2089	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	19,81	20,32	0,00	0,00	0,00
2090	24.12.1999	Нафта	42 813,80	40 931,40	25 022,76	29 113,45	27 697,71
1362	13.05.1998	Газ, розчинений у нафті	7 704,84	5 234,72	3 207,18	3 465,82	4 893,22

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1825	05.04.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	187,77
2795	16.10.2002	Нафта	4 512,32	3 123,60	2 884,65	3 301,84	3 447,08
1347	30.04.1998	Нафта	121 797,81	98 454,01	67 589,73	93 871,41	102 645,40
1269	10.03.1998	Конденсат	0,00	8,24	5,64	8,09	8,52
914	09.06.1997	Нафта	2 836,20	2 815,99	2 167,18	4 413,65	7 473,08
1773	16.03.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 834,94	3 907,28	2 585,99	2 977,54	2 983,41
832	31.03.1997	Нафта	3 182,38	2 853,14	2 186,64	3 166,83	3 024,95
2060	21.12.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	226,80	58,75	212,18	137,11	151,75
1858	26.04.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
945	27.06.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	4 415,26	4 284,31	1 953,92	1 787,30	1 682,71
1622	27.10.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	4 426,65	4 429,77	5 800,13
1596	05.10.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	289,40	456,62	607,68
2139	21.02.2000	Нафта	38 946,36	33 248,57	23 452,82	31 961,92	32 666,46
1858	06.12.2018	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1703	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4049	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1222	26.01.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 078,98	2 782,53	1 792,54	1 994,34	3 692,60
2086	24.12.2009	Газ, розчинений у нафті	416,29	123,70	0,00	0,00	0,00
1074	23.09.1997	Нафта	3 190,66	2 563,61	926,95	691,91	877,65
1388	25.05.1998	Нафта	22 168,87	12 943,27	9 370,81	12 445,40	12 930,76
914	09.06.1997	Газ, розчинений у нафті	1 498,41	1 624,61	1 142,59	1 078,97	2 331,38
2088	24.12.1999	Конденсат	884,66	710,10	385,93	414,96	341,62
1703	22.12.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1269	10.03.1998	Нафта	10 260,13	6 106,48	3 824,04	5 573,38	6 246,57
1268	10.03.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2091	24.12.1999	Нафта	8 842,44	8 296,02	5 691,25	10 018,65	8 228,13
1438	22.06.1998	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4049	04.10.2006	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2033	07.08.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1857	26.04.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2086	24.12.1999	Нафта	0,00	1 400,59	1 736,75	2 504,55	2 751,56
1825	05.04.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	6,33

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
945	27.06.1997	Нафта	18 683,32	15 761,58	12 200,36	14 812,81	7 473,46
1435	16.06.1998	Нафта	298,02	469,69	236,59	229,87	220,19
2268	10.10.2000	Нафта	1 759,64	1 037,60	674,28	835,89	717,64
1671	17.11.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 520,53	2 593,46	1 452,00	391,34	2 341,19
2200	30.03.2000	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
947	27.06.1997	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2060	21.12.1999	Конденсат	10,16	0,70	14,23	24,24	12,28
4387	29.09.2007	Конденсат	24,08	19,10	13,84	19,30	14,63
2177	23.03.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	12 066,15	12 645,04	7 960,41	9 569,24	15 146,00
1670	17.11.1998	Нафта	633,92	477,01	389,71	641,78	524,70
2034	11.11.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1563	31.08.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
832	31.03.1997	Газ, розчинений у нафті	397,12	437,47	260,73	393,72	498,46
2224	16.08.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1622	27.10.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	1 271,72	1 622,09	2 240,00
1621	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	8,76	14,97	0,00	0,00	0,00
2087	24.12.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1596	05.10.1998	Нафта	0,00	0,00	4 390,44	6 206,59	6 758,88
5246	16.12.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 784,84	1 125,08	720,32	845,35	966,14
1278	26.03.1998	Нафта	9 110,42	7 900,91	5 064,84	7 321,24	7 734,33
5243	14.12.2010	Газ, розчинений у нафті	374,14	787,03	321,51	1 040,33	1 840,77
1714	25.12.1998	Газ, розчинений у нафті	1 016,44	1 005,94	668,64	763,35	1 186,68
1266	10.03.1998	Нафта	393,22	54,43	15,87	346,08	300,87
1773	16.03.1999	Конденсат	810,66	704,10	420,38	679,08	496,04
945	27.06.1997	Конденсат	6 664,76	6 057,49	3 467,52	4 781,47	3 210,22
2397	26.03.2001	Газ, розчинений у нафті	176,28	208,44	108,94	130,70	224,19
1826	05.04.1999	Газ, розчинений у нафті	0,49	0,43	0,10	0,19	0,88
2088	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	1 926,51	1 740,28	1 427,35	1 864,95	1 673,37
1736	05.02.1999	Нафта	0,00	0,00	3 420,37	4 575,28	5 045,90
4255	14.05.2007	Нафта	55 387,25	45 685,09	31 361,68	45 388,04	47 828,41
946	27.06.1997	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1622	07.08.2012	Конденсат	0,00	1 892,78	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1347	30.04.1998	Газ, розчинений у нафті	23 394,26	22 576,38	15 650,89	18 624,30	29 716,54
4387	25.09.2007	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 474,71	3 025,70	2 060,52	2 329,48	4 333,51
2225	16.08.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5246	16.12.2010	Конденсат	139,21	80,98	47,05	70,52	54,78
1038	12.08.1997	Газ, розчинений у нафті	1 525,36	1 719,51	918,06	1 406,24	1 900,51
2090	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	626,48	703,22	435,67	441,33	501,45
1268	10.03.1998	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1714	25.12.1998	Нафта	22 825,48	19 637,56	13 446,89	18 255,07	19 777,92
1563	07.08.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1273	10.03.1998	Нафта	5 629,75	4 317,48	3 398,82	5 138,52	5 002,37
1857	26.04.1999	Газ, розчинений у нафті	145,93	90,15	64,97	80,09	129,74
1869	30.04.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 302,07	1 953,28	1 336,44	1 696,70	2 744,49
1434	16.06.1998	Нафта	9 245,36	7 307,56	4 300,50	6 457,56	6 628,72
1563	07.08.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1347	30.04.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2075	22.12.1999	Газ, розчинений у нафті	58,55	45,59	17,80	20,72	33,00
1622	07.08.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	8 255,76	0,00	0,00	0,00
1439	22.06.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3347	20.07.2004	Газ, розчинений у нафті	8 236,03	7 767,91	4 945,10	5 594,45	9 123,39
1269	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	3 535,91	2 419,27	1 368,77	1 817,40	3 100,48
1669	17.11.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	15 957,04	14 753,11	9 400,03	12 988,25	20 983,13
1685	07.12.1998	Газ, розчинений у нафті	2 036,70	942,39	1 350,42	2 361,94	2 097,19
1277	26.03.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	7 003,12	8 014,57	5 877,95	7 386,79	11 105,93
1703	22.12.1998	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2033	11.11.1999	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1269	10.03.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	316,78	186,39	158,45	229,26
2086	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	233,19	240,01	279,71	475,47
2061	21.12.1999	Нафта	754,40	547,87	368,38	511,43	571,08
1622	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	1 642,45	1 311,23	0,00	0,00	0,00
1597	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	1 899,43	1 104,37	0,00	0,00	0,00
1439	22.06.1998	Нафта	0,00	0,00	6 033,51	9 161,62	7 927,54
1563	31.08.1998	Нафта	0,00	0,00	10 503,41	15 425,14	14 707,91

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2308	13.11.2000	Нафта	4 855,05	3 793,84	2 659,34	4 044,36	4 243,25
1857	26.04.1999	Нафта	462,47	278,33	182,20	266,54	306,55
947	27.06.1997	Газ, розчинений у нафті	1 912,62	1 750,50	1 084,66	1 357,21	1 870,51
2034	11.11.1999	Газ, розчинений у нафті	211,41	277,62	104,66	93,90	157,76
1637	12.11.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5243	14.12.2010	Нафта	9 116,67	8 835,03	6 277,60	9 333,48	9 095,79
2087	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2224	16.08.2000	Газ, розчинений у нафті	493,27	379,17	213,50	348,37	509,45
1685	07.12.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	5 691,06	5 617,35	1 923,11	1 575,66	5 205,23
1562	31.08.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 181,25	1 119,14	702,04	867,74	1 505,29
1511	28.07.1998	Нафта	270 908,32	214 163,55	147 224,99	215 953,14	225 039,66
1869	30.04.1999	Газ, розчинений у нафті	160,04	261,06	156,27	193,31	284,22
944	27.06.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4255	14.05.2007	Газ, розчинений у нафті	4 737,76	4 816,91	3 357,86	4 128,78	6 273,29
1669	17.11.1998	Конденсат	6 385,06	5 308,25	3 238,42	4 734,76	5 694,75
2181	23.03.2000	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2223	16.08.2000	Нафта	85,41	9,32	134,38	263,61	267,59
1859	26.04.1999	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1597	05.10.1998	Нафта	0,00	0,00	5 130,78	8 716,17	9 542,17
1434	16.06.1998	Газ, розчинений у нафті	173,65	156,63	94,52	100,19	154,60
946	27.06.1997	Нафта	5 659,09	3 068,80	2 148,41	3 487,10	2 647,29
1563	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	451,57	385,22	0,00	0,00	0,00
2729	06.06.2002	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1670	17.11.1998	Газ, розчинений у нафті	8,58	10,09	6,58	5,44	12,54
1434	16.06.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 826,97	2 268,02	480,75	180,51	2 366,72
2032	11.11.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
946	27.06.1997	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1622	27.10.1998	Нафта	0,00	0,00	7 107,94	10 610,78	10 952,82
1597	05.10.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	373,12	725,57	1 108,87
1562	31.08.1998	Нафта	33 327,96	27 272,37	19 499,14	28 113,76	28 373,07
1388	25.05.1998	Газ, розчинений у нафті	4 397,99	2 705,02	2 223,26	2 634,80	3 843,25
1869	30.04.1999	Конденсат	124,06	103,19	66,54	94,44	114,19

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2060	21.12.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
947	26.07.1997	Нафта	33 858,54	27 086,18	16 950,58	24 885,15	25 749,17
2142	23.02.2000	Газ, розчинений у нафті	124,88	95,01	48,57	67,55	93,84
2032	11.11.1999	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2397	26.03.2001	Нафта	1 119,22	1 053,80	640,03	1 174,18	1 169,19
1435	16.06.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2181	23.03.2000	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	31,56	92,99	692,36
1278	26.03.1998	Газ, розчинений у нафті	1 220,44	1 038,33	567,31	867,15	1 182,42
1362	13.05.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1826	05.04.1999	Нафта	462,01	404,86	115,24	209,63	600,66
1671	17.11.1998	Конденсат	412,46	423,96	182,79	76,06	302,09
1277	26.03.1998	Газ, розчинений у нафті	5,21	4,60	3,13	2,55	3,92
2749	16.10.2002	Газ, розчинений у нафті	26,17	47,36	15,74	54,47	60,93
2087	05.12.2018	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2177	23.03.2000	Газ, розчинений у нафті	853,30	849,26	555,88	687,82	947,92
2268	10.10.2000	Газ, розчинений у нафті	217,81	153,89	93,11	107,24	129,98
1757	22.02.1999	Газ, розчинений у нафті	5 572,22	4 764,68	2 108,87	2 249,90	6 423,23
2034	11.11.1999	Нафта	1 062,42	1 176,06	612,52	774,23	610,27
2795	16.10.2002	Газ, розчинений у нафті	168,84	182,58	199,93	239,06	404,43
5247	16.12.2010	Конденсат	0,00	0,00	0,00	4,16	4,14
3348	20.07.2004	Конденсат	6 151,88	4 861,39	3 231,73	4 541,09	4 637,10
2224	16.08.2000	Нафта	4 306,39	3 518,73	1 918,32	3 748,77	3 558,98
1621	07.08.2012	Нафта	1 029,67	1 562,60	0,00	0,00	0,00
2177	23.03.2000	Конденсат	307,08	249,26	171,11	248,06	261,35
2729	06.06.2002	Газ, розчинений у нафті	122,29	117,95	81,67	97,61	150,18
1439	07.08.2012	Газ, розчинений у нафті	74,59	0,00	0,00	0,00	0,00
2223	16.08.2000	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1773	16.03.1999	Підземні промислові води	0,00	115,27	179,67	145,77	125,69
2034	11.11.1999	Підземні промислові води	0,00	1,29	1,65	1,67	1,74
-	-	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32
1222	26.01.1998	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1439	22.06.1998	Підземні промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
-	-	Питні води (для централізованого водопостачання, для нецентралізованого водопостачання)	0,27	0,27	0,27	0,28	0,69
1562	31.08.1998	Підземні промислові води	0,00	94,56	115,29	38,99	113,64
1511	28.07.1998	Підземні промислові води	2 967,58	2 589,80	2 874,32	3 003,99	3 498,12
30/ПЛ/49д-20	24.02.2020	Підземні питні води	5,88	6,77	6,87	4,03	1,53
1714	25.12.1998	Підземні промислові води	189,09	277,12	248,03	338,00	308,38
2225	12.02.2020	Промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66/ІФ/49д-20	09.11.2020	Підземні води	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00
2397	26.03.2001	Промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
205016	30.12.2015	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні води	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Вода	1,48	23,06	22,61	22,79	49,16
1278	26.03.1998	Підземні промислові води	39,37	58,58	33,91	63,04	67,99
4387	25.09.2007	Промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21/ПЛ/49д-20	17.02.2020	-	0,29	0,29	0,29	0,29	0,13
1961	27.03.2017	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2177	23.03.2000	Промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2308	12.11.2020	Промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2090	24.12.1999	Підземні промислові води	136,61	77,38	100,40	102,67	106,66
1038	12.08.1997	Підземні промислові води	213,88	117,10	203,72	120,38	209,02
1074	23.09.1997	Підземні промислові води	29,04	17,05	25,61	20,37	27,78
1388	25.05.1998	Підземні промислові води	288,61	162,94	249,55	210,25	349,93
1757	22.02.1999	Підземні промислові води	344,45	467,43	367,96	525,10	506,40
944	07.06.1997	Підземні промислові води	1 088,14	1 198,11	1 732,95	0,00	2 056,99
479/СМ/49д-19	15.05.2019	Вода	3,81	3,94	1,44	0,00	0,00
944	27.06.1997	Підземні промислові води	1,28	1,12	1,35	1 702,98	0,73
-	-	-	2,07	1,08	0,90	1,54	1,75
3347	20.07.2004	Підземні промислові води	1 460,64	899,97	1 280,11	1 118,34	1 919,74
1362	13.05.1998	Підземні промислові води	372,39	206,03	303,84	270,03	453,50
4201А\ЧРН	03.09.2012	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4200А\ЧРН	03.09.2012	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1269	10.03.1998	Підземні промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	122,84

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
499/ХС/49д-19	16.05.2019	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29
5246	16.12.2020	Підземні промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2794	16.10.2002	Підземні промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124/ЧГ/49д-18	18.06.2018	Питні води (для централізованого водопостачання, для нецентралізованого водопостачання)	11,59	11,19	10,15	13,02	23,68
1596	05.10.1998	Підземні промислові води	23,76	14,19	17,65	18,41	18,55
-	-	Питні води (для централізованого водопостачання, для нецентралізованого водопостачання)	15,76	16,03	19,03	17,46	19,62
2139	21.02.2000	Промислові води	1 859,93	2 061,92	1 464,19	1 339,90	3 296,11
-	-	Підземні прісні води	0,82	0,84	0,67	1,30	0,86
1347	30.04.1998	Підземні промислові води	3 173,20	2 240,77	2 993,23	2 848,30	4 987,20
34/ЧН/49д-20	27.10.2020	Підземні води	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні води	0,00	0,24	0,58	0,56	1,30
2397	16.12.2020	Промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні води	0,28	0,36	0,57	0,18	1,20
1622	27.10.1998	Підземні промислові води	22,27	12,90	16,55	16,74	17,39
2031	11.11.1999	Підземні промислові води	409,83	233,65	303,68	309,13	319,99
-	-	Підземні води	0,24	0,21	0,14	0,15	0,16
2795	16.10.2002	Підземні промислові води	2,76	17,11	15,60	17,38	21,89
947	27.06.1997	Підземні промислові води	212,33	165,78	227,85	175,93	127,46
-	-	Підземні питні води	115,65	111,56	103,49	161,85	136,94
1269	10.03.1998	Підземні промислові води	131,07	146,72	153,42	125,46	0,00
66/ІФ/49д-20	09.11.2020	Підземні води	0,00	1,47	0,35	0,00	0,00
-	-	-	0,11	1,48	1,50	1,41	1,59
1273	10.03.1998	Підземні промислові води	0,00	0,00	21,59	104,34	0,00
2238	17.08.2020	Підземні промислові води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1563	31.08.1998	Підземні промислові води	0,17	0,00	1,37	0,38	0,03
1961	27.03.2017	-	0.00	0.002	0.00	0.00	0.00
4200А\ЧРН	03.09.2012	-	0.001	0.002	0.002	0.002	0.004

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
АТ «НАК «Нафтогаз України» (ЄДРПОУ 20077720)							
4126	05.04.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4111	16.03.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4063	31.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4300	17.01.2013	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3907	22.12.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4294	29.12.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4125	05.04.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4110	16.03.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4062	21.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Нафтогазвидобування» (ЄДРПОУ 32377038)							
5965	23.07.2014	Конденсат	536,73	488,12	437,53	774,59	954,08
5965	23.07.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	46 014,03	48 808,75	37 223,31	52 426,56	87 886,94
3333	31.03.2004	Конденсат	30 025,41	22 351,10	15 129,23	24 459,46	23 276,08
3333	31.03.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	183 901,31	158 758,43	105 069,54	121 886,30	179 988,88
3333	31.03.2004	Підземні технічні води	5,18	7,02	9,83	16,83	24,83
ПрАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння» (ЄДРПОУ 33152471)							
6349	10.07.2019	Газ природний (бутан, етан, пропан)	198 251,93	190 202,71	121 916,04	141 302,44	215 379,96
6349	10.07.2019	Газ, розчинений у нафті	1 426,87	1 048,91	606,65	363,27	426,43
6349	10.07.2019	Нафта	10 179,28	7 848,14	4 494,26	5 554,60	4 629,46
6349	10.07.2017	Конденсат	421,43	348,85	175,91	266,24	321,11
6349	10.07.2019	Конденсат	64 408,00	57 246,42	34 088,03	45 238,98	48 644,37
6349	10.07.2019	Вода	0,93	0,88	0,88	0,88	0,88
ТОВ «Енерго-сервісна компанія «Еско-Північ» (ЄДРПОУ 30732144)							
5395	08.09.2011	Конденсат	41,13	0,00	0,00	0,00	0,00
4178	04.07.2012	Конденсат	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00
5360	13.01.2011	Конденсат	4 996,04	4 093,87	2 254,70	3 210,04	3 222,26
5395	14.10.2011	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5395	14.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4178	04.07.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	15,45	0,00	0,00	0,00	0,00
4096	16.02.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	640,03	7 473,71	6 067,78	7 718,36	5 481,17
5318	13.01.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	48 642,56	44 236,88	26 852,62	32 152,20	45 733,85

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
5318	13.01.2011	Нафта	5 658,85	4 303,50	416,94	1 124,38	4 127,69
5395	08.09.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	509,78	0,00	0,00	0,00	0,00
4096	16.02.2012	Конденсат	932,18	11 230,01	6 081,07	8 379,25	8 322,60
5318	13.01.2011	Конденсат	35 978,63	32 800,12	19 993,94	33 315,00	27 699,35
5360	13.01.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	39 577,80	41 858,90	24 020,15	26 708,24	40 335,19
4177	04.07.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4095	16.02.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 565,89	1 330,71	784,27	951,05	1 520,36
4095	16.02.2012	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні води	5,90	0,00	3,01	3,01	2,66
-	-	-	7,07	12,21	12,20	12,18	7,87
СП «Полтавська газонафтова компанія» (ЄДРПОУ 20041662)							
3659	31.12.2004	Конденсат	227,98	458,39	273,23	302,43	244,16
5966	31.07.2014	Конденсат	1 323,26	1 148,71	710,83	1 207,29	1 086,00
3658	31.12.2004	Нафта	10 547,59	8 985,39	6 110,65	8 545,58	8 897,55
5966	31.07.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	21 927,08	18 601,48	11 271,08	14 211,95	20 408,19
3660	31.12.2004	Газ, розчинений у нафті	290,68	124,37	16,66	48,13	130,16
3658	31.12.2004	Конденсат	699,39	453,30	449,33	761,03	513,45
3661	31.12.2004	Газ, розчинений у нафті	6 692,49	5 887,76	4 173,93	5 272,75	7 644,47
3660	31.12.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	4 327,08	3 536,77	2 564,41	2 291,95	5 618,27
2741	31.12.2004	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6405	12.06.2020	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3658	31.12.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 171,92	1 048,28	626,56	951,18	1 455,89
6405	12.06.2020	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3661	31.12.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	30 921,82	23 982,89	14 280,39	15 173,64	21 136,38
2741	31.12.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3661	31.12.2004	Нафта	7 738,94	5 382,91	3 401,47	5 275,85	4 289,78
6405	12.06.2020	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3659	31.12.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	6 077,35	5 547,02	3 421,78	4 036,36	5 157,35
3659	31.12.2004	Нафта	8 333,58	7 991,07	4 839,71	8 572,86	8 114,50
3659	31.12.2004	Газ, розчинений у нафті	1 786,23	1 497,24	1 063,17	1 503,57	1 988,12
3660	31.12.2004	Конденсат	698,44	509,95	321,04	132,66	314,54
3661	31.12.2004	Конденсат	10 952,76	8 618,14	5 082,65	4 621,23	4 554,23

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2741	31.12.2004	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6405	12.06.2020	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3658	31.12.2004	Газ, розчинений у нафті	2 449,16	1 975,46	1 281,23	1 756,06	2 514,40
3660	31.12.2004	Нафта	712,19	484,69	53,03	99,91	312,71
-	-	Підземні прісні води	0,62	0,97	0,78	0,96	1,25
-	-	Підземні прісні води	3,84	4,14	3,50	4,65	6,77
ТОВ «Надра-Геоінвест» (ЄДРПОУ 35602704)							
2673	23.12.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	22 264,92	18 246,46	11 342,71	13 339,49	35 381,35
2673	23.12.2004	Конденсат	10 160,80	7 668,07	5 004,94	6 938,20	10 861,36
4271	06.12.2012	Газ, розчинений у нафті	3,18	3,00	1,93	2,38	3,72
4271	06.12.2012	Нафта	672,35	560,60	372,44	545,32	572,61
-	-	Підземні води	1,29	6,37	8,95	8,31	8,31
ПрАТ «Природні ресурси» (ЄДРПОУ 33100376)							
5745	26.03.2013	Газ природний (бутан, етан, пропан)	51 496,07	47 970,62	32 509,36	32 892,89	50 959,63
5745	26.03.2013	Конденсат	26 789,82	19 612,95	12 372,66	14 806,40	15 899,91
-	-	Підземні води	3,90	2,03	1,73	2,41	4,38
ПрАТ «Укргазвидобуток» (ЄДРПОУ 25635581)							
4404	04.10.2007	Газ природний (бутан, етан, пропан)	51 503,12	50 545,05	38 115,59	44 388,45	66 341,84
4404	04.10.2007	Конденсат	4 014,44	3 379,74	2 682,50	3 622,95	3 564,21
-	-	Підземні води	1,26	1,19	0,96	1,25	4,12
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (ЄДРПОУ 26333503)							
3335	01.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	19 015,48	24 813,67	15 651,13	12 176,22	30 505,38
3334	01.07.2004	Конденсат	2 955,03	3 266,52	2 767,43	2 652,41	3 874,01
3334	01.07.2004	Газ природний (бутан, етан, пропан)	9 644,88	10 830,98	7 539,75	5 671,35	14 041,46
3335	01.07.2004	Конденсат	11 664,27	13 773,79	8 616,17	8 054,64	12 469,09
-	-	Підземні води	1,06	0,93	1,64	2,85	3,02
ТОВ «Горизонти» (ЄДРПОУ 36828617)							
4688	04.09.2015	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4688	04.09.2015	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4688	04.09.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6036	19.03.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 170,84	1 051,94	680,97	769,49	1 141,47
6035	19.03.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 423,58	2 061,71	2 608,53	5 179,53	10 400,49

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
ТОВ «СП «Укркарпатойл ЛТД» (ЄДРПОУ 23152126)							
310	27.07.1995	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
310	27.07.1995	Нафта	45 914,53	38 232,18	26 650,08	39 076,22	40 866,28
310	27.07.1995	Газ, розчинений у нафті	10 788,94	9 816,98	6 546,13	8 095,32	12 788,05
310	27.07.1995	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
310	27.07.1995	Нафта, Газ природний	145,87	316,32	464,96	420,46	599,59
ПП «Нордік» (ЄДРПОУ 33862865)							
4689	04.09.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	17 241,53	15 584,12	10 024,92	12 223,44	20 031,75
ТОВ «Куб-газ» (ЄДРПОУ 30694895)							
5835	30.08.2013	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5480	06.02.2020	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5506	09.04.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	12 517,55	5 969,93	5 787,83	6 870,09	9 732,92
5480	06.02.2012	Конденсат	1 747,72	1 045,12	1 086,34	1 459,92	1 416,06
5835	30.08.2013	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5480	09.04.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	22 569,63	13 539,88	13 844,85	15 824,62	23 462,43
5480	06.02.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 497,14	1 226,09	1 101,37	1 821,50	2 109,39
5506	09.04.2012	Конденсат	467,56	252,50	245,12	335,74	334,62
4037	21.01.2005	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3915	29.12.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТОВ «Перша українська газонафтова компанія» (ЄДРПОУ 36050166)							
5450	30.12.2011	Конденсат	139,93	93,22	35,13	43,43	48,37
5401	26.10.2011	Конденсат	2 373,40	2 215,17	1 190,50	1 528,41	1 486,73
5449	29.12.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5400	25.10.2011	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5450	30.12.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 847,90	2 150,17	1 254,63	1 305,17	1 751,66
5401	26.10.2011	Газ природний (бутан, етан, пропан)	20 145,80	19 500,45	12 440,78	15 116,00	23 986,20
5401	26.10.2011	Підземні води	0,35	0,33	0,33	0,89	0,00
5450	30.12.2011	Підземні води	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6438	21.10.2020	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89
ТОВ «Західнадрасервіс» (ЄДРПОУ 36282935)							
4883	19.01.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4884	19.01.2018	Газ природний (бутан, етан, пропан)	525,13	463,81	298,18	121,99	2,81

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4779	01.07.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	14 177,76	13 106,69	8 785,67	9 702,89	13 957,64
ТОВ «Стрийнафтогаз» (ЄДРПОУ 39454684)							
4748	12.04.2016	Газ природний (бутан, етан, пропан)	13 358,87	13 019,76	7 923,52	7 609,49	12 352,62
4748	12.04.2016	Конденсат	127,07	77,43	19,36	0,00	0,00
-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63
ТОВ «Енергія-95» (ЄДРПОУ 24186185)							
5640	18.09.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	15 890,55	14 635,10	9 409,38	7 890,49	11 710,55
5640	18.09.2012	Конденсат	677,75	514,51	368,96	421,20	406,76
ТОВ «Східний геологічний союз» (ЄДРПОУ 32426289)							
5973	15.08.2014	Газ природний (бутан, етан, пропан)	2 331,81	2 396,97	1 463,11	1 656,94	2 470,23
5973	15.08.2014	Конденсат	1 138,52	1 195,74	752,20	1 062,74	1 074,93
5155	14.05.2010	Конденсат	275,23	180,01	84,80	0,00	0,00
5897	15.01.2014	Нафта	2 440,78	1 985,54	1 281,98	1 899,65	1 988,83
5155	14.05.2010	Газ природний (бутан, етан, пропан)	1 729,08	1 221,16	784,05	0,00	0,00
5896	15.01.2014	Газ, розчинений у нафті	1,67	1,35	0,68	0,81	0,54
5483	17.02.2012	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5483	17.02.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5896	15.01.2014	Нафта	278,34	224,58	149,71	248,63	141,21
5872	20.11.2013	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5872	20.11.2013	Конденсат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5897	15.01.2014	Газ, розчинений у нафті	161,72	149,06	94,15	116,01	181,29
-	-	-	0,00	1,94	1,25	1,17	0,00
-	-	Підземні води	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні води	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	-	0,00	0,48	0,64	0,57	1,81
ТОВ «Системойлінженерінг» (ЄДРПОУ 38203132)							
4212	27.08.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	25 137,97	22 115,55	12 380,35	8 971,50	13 107,45
4212	27.08.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4212	27.08.2012	Конденсат	2 902,51	1 968,34	1 132,49	1 030,30	1 022,90
-	-	Підземні води	4,34	4,04	4,04	4,71	4,71
ТОВ «Косул» (ЄДРПОУ 38453810)							
4196	27.07.2012	Нафта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4196	27.07.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПП «Проект-Буд» (ЄДРПОУ 35612749)							
4690	04.09.2015	Газ природний (бутан, етан, пропан)	0,00	0,00	721,61	3 811,34	6 095,85
ТОВ «Пром-Енерго Продукт» (ЄДРПОУ 31747429)							
5626	15.08.2012	Конденсат	1 465,26	1 063,28	725,42	967,29	961,20
5626	15.08.2012	Газ природний (бутан, етан, пропан)	10 705,88	8 951,20	6 120,62	7 335,92	10 853,17
115/ХР/49д-17	30.11.2017	Підземні води	0,44	0,42	0,44	0,41	0,00
-	-	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43
164/ХР/49д-18	17.01.2018	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ (ЄДРПОУ 22402928)							
1211	20.01.1998	Нафта	12 704,75	10 175,64	6 839,52	6 300,89	10 568,07
1211	20.01.1998	Газ природний (бутан, етан, пропан)	3 312,23	3 081,33	2 033,68	2 623,85	4 137,43
-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
-	-	-	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13
СП «Каштан Петролеум ЛТД» (ЄДРПОУ 23703371)							
518	08.05.1996	Газ, розчинений у нафті	284,32	219,21	167,21	208,60	325,17
518	08.05.1996	Нафта	18 835,46	14 435,56	10 010,55	14 626,38	15 166,50
518	08.05.1996	Підземні води	288,96	157,76	223,29	219,66	207,57
ТОВ «Оператор ГТС України» (ЄДРПОУ 42795490)							
-	-	Підземні води	6,40	9,07	4,25	3,11	4,05
-	-	Підземні води	1,26	0,87	1,22	9,64	2,00
-	-	Підземні прісні води	6,67	0,98	2,81	5,12	4,77
-	-	Підземні води	95,38	70,22	71,66	103,63	115,97
-	-	Підземні прісні води	1,37	1,06	1,24	1,99	1,65
АТ «Укртрансгаз» (ЄДРПОУ 30019801)							
-	-	Підземні води	0,00	0,11	0,00	0,14	0,00
-	-	Підземні води	2,15	0,56	2,36	1,84	1,46
-	-	-	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00
4029	12.09.2006	-	4,58	4,13	5,15	5,66	0,00
-	-	-	7,10	5,00	8,33	9,52	6,25
-	-	-	4,00	4,32	5,39	5,64	2,54

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
АТ «Укртранснафта» (ЄДРПОУ 31570412)							
-	-	Підземні води	0,00	0,00	0,00	2,70	2,10
-	-	Підземні води	0,00	0,03	0,03	0,03	0,04
-	-	Підземні води	0,12	0,16	0,15	0,18	0,16
-	-	Підземні прісні води	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
129/МЛ/49д-20	07.07.2020	-	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні води	0,45	0,52	0,44	0,46	0,57
-	-	Підземні прісні води	1,07	1,04	1,02	1,35	1,51
-	-	Підземні води	0,40	0,31	0,32	0,40	0,42
-	-	-	0,28	0,75	0,45	0,45	0,58
-	-	Підземні води	2,12	1,98	1,93	1,98	2,17
-	-	-	0.51	0.00	0.00	0.00	0.00
ст.23 Кодексу Законів про надра	-	-	0.0008	0.00	0.00	0.00	0.00

Рентна плата за користування надрами щодо кожної окремої проєктної діяльності (спецдозволів) підзвітних компаній галузі видобування руд металів у 2021 році

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» (ЄДРПОУ 24432974)							
-	-	-	0,04	0,02	0,74	6,23	0,03
4482	01.11.2007	Залізисті кварцити магнетитові	29 744,91	34 779,68	31 406,28	34 448,07	45 866,74
4494	08.11.2007	-	0,10	0,09	1,54	7,57	0,37
4483	01.11.2007	Залізисті кварцити магнетитові	51 929,78	38 638,65	38 205,37	40 333,57	53 662,74
4451	23.10.2007	Залізні руди	30 551,14	30 476,33	33 034,33	31 940,41	43 832,07
АТ «Південний гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 191000)							
585	29.07.1996	Залізисті кварцити	120 367,50	109 853,29	111 355,40	114 522,84	136 480,41
-	-	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Північний гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 191023)							
1118	21.10.1997	Залізисті кварцити	139 691,59	132 758,06	141 029,43	143 389,52	164 369,11
1119	21.10.1997	Залізисті кварцити	82 624,85	77 276,35	75 483,16	75 070,67	86 602,72
ПрАТ «Інгулецький гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 190905)							
1932	14.07.1999	-	188 986,80	184 307,05	206 540,44	190 565,24	197 512,40
6503	06.05.2021	Талькові сланці	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Полтавський гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 191282)							
2659	20.12.2004	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2681	20.12.2004	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1012	29.07.1997	Залізисті кварцити	1 594,10	1 236,29	2 655,60	1 874,73	1 528,14
2661	20.12.2004	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2681	28.12.2004	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1012	29.07.1997	Залізисті кварцити	581,48	460,54	850,16	532,19	65,28
2660	20.12.2004	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28/ПЛ/49д-21	19.02.2021	Підземні води	0,00	0,00	0,42	15,33	0,90
16/ПЛ/49д-17	17.08.2017	Підземні води	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
2682	28.12.2004	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1012	29.07.1997	Залізисті кварцити	147 401,25	125 436,10	147 208,25	160 687,50	141 656,07
Підприємство з іноземними інвестиціями у формі ПрАТ «Запорізький залізорудний комбінат» (ЄДРПОУ 191218)							
1571	08.04.2016	Залізні руди	248 833,81	387 880,36	0,00	0,00	0,00
1571	07.09.1998	Залізні руди	0,00	0,00	399 886,79	427 155,69	111 403,58

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
-	-	Підземні води	26,21	24,60	19,81	20,85	27,98
4586	18.12.2007	Залізні руди	20 138,17	36 755,73	42 205,06	55 564,94	16 052,02
АТ «Криворізький залізорудний комбінат» (ЄДРПОУ 191307)							
2558	15.11.2018	Залізні руди	69 669,47	0,00	0,00	0,00	0,00
2557	15.11.2018	Залізні руди	19 451,96	0,00	0,00	0,00	0,00
5068	10.12.2009	Підземні питні води	0,04	0,05	0,20	0,44	0,05
2559	12.10.2001	Залізні руди	29 049,66	114 207,83	136 031,03	127 035,06	46 476,75
2557	12.10.2001	Залізні руди	9 555,35	31 097,30	30 418,94	56 960,37	30 498,26
2558	12.10.2001	Залізні руди	34 223,60	94 219,37	102 441,00	135 030,76	31 721,76
2556	12.10.2001	Залізні руди	26 366,29	72 898,66	91 830,10	102 211,31	41 432,66
2556	15.11.2018	Залізні руди	53 674,23	0,00	0,00	0,00	0,00
2559	15.11.2018	Залізні руди	59 136,80	0,00	0,00	0,00	0,00
ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 190977)							
2438	11.04.2001	Залізисті кварцити	73 903,37	69 151,27	73 266,42	75 921,14	84 304,29
389/КР/49д-19	10.09.2019	Підземні води	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2437	11.04.2001	Залізисті кварцити	27 507,43	27 477,02	28 848,77	29 894,20	33 194,60
2439	11.04.2001	Залізисті кварцити	65 577,62	66 554,47	62 030,73	63 353,55	70 347,61
2582	23.11.2001	Залізисті кварцити магнетитові	5 249,61	4 933,05	5 513,37	5 713,11	6 343,90
ТОВ «Єристівський гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 35713283)							
2768	27.08.2002	Залізисті кварцити	84 059,25	116 229,48	164 730,34	108 656,92	146 982,50
2768	27.08.2002	Залізисті кварцити	74,37	105,50	211,98	97,86	156,61
ПрАТ «Суха Балка» (ЄДРПОУ 191329)							
592	05.08.1996	Залізні руди багаті	60 619,11	108 459,14	124 021,05	145 912,38	63 258,16
592	05.08.1996	Залізисті кварцити магнетитові	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
599	06.08.1996	Залізні руди багаті	54 806,16	70 178,51	79 541,19	92 308,90	35 600,33
ТОВ «Рудомайн» (ЄДРПОУ 37064892)							
6511	25.05.2021	Залізні руди	0,00	0,00	15 122,63	45 088,13	15 227,17
6236	08.12.2017	Залізні руди	17 970,49	26 889,83	32 222,44	0,00	0,00
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» (ЄДРПОУ 36716128)							
6028	20.02.2015	Циркон-рутил-ільменітоносні піски	0,00	20 680,05	27 577,49	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Циркон-рутил-ільменітоносні піски	0,00	0,00	0,00	0,00	15 111,03
6028	20.02.2015	Циркон-рутил-ільменітоносні піски	0,00	0,00	0,00	0,00	35 494,74

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
6028	20.02.2015	Ставроліт	597,00	0,00	538,75	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Пісок	0,00	0,00	0,00	0,38	0,51
6028	20.02.2015	Пісок	0,00	0,00	101,43	0,00	0,00
6027	11.02.2015	Титанові руди	13 218,82	11 421,99	15 736,96	11 376,00	14 535,91
6028	20.02.2015	Пісок	0,00	85,09	0,00	149,77	143,57
6028	20.02.2015	Пісок	0,00	0,00	0,00	12,42	0,00
6028	20.02.2015	Ставроліт	0,00	424,32	0,00	478,50	724,11
6028	20.02.2015	Кварцовий пісок	73,98	0,00	0,00	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Кіаніт (дистен)	630,84	0,00	465,96	0,00	0,00
6027	11.02.2015	Пісок для виготовлення будівельних розчинів та дорожнього будівництва, а також для рекультивації, благоустрою і планування.	19,94	15,47	9,91	16,81	6,55
6028	20.02.2015	Кіаніт (дистен)	0,00	367,44	0,00	439,18	455,69
5269	27.08.2021	Титанові руди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Кварцовий пісок	58,37	0,00	0,00	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Циркон-рутил-ільменітоносні піски	0,00	7 999,82	9 197,64	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Пісок	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6028	20.02.2015	Циркон-рутил-ільменітоносні піски	11 737,56	0,00	0,00	12 370,16	0,00
6028	20.02.2015	Циркон-рутил-ільменітоносні піски	32 082,36	0,00	0,00	30 912,66	0,00
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 190928)							
-	-	Підземні води	0,00	0,00	1,44	5,29	0,00
597	06.08.1996	Марганцеві руди	40 988,25	27 448,93	35 193,88	35 676,79	35 118,94
5125	02.02.2021	Марганцеві руди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 190911)							
610	13.08.1996	Марганцеві руди	0,00	0,00	0,00	1 870,57	3 685,96
610	13.08.1996	Марганцеві руди	0,00	0,00	0,00	25 478,13	23 704,59
610	16.11.2016	Марганцеві руди	18 218,90	28 827,30	25 155,89	0,00	0,00
610	16.11.2016	Марганцеві руди	381,01	228,47	389,18	0,00	0,00

Рентна плата за користування надрами щодо кожної окремої проектної діяльності (спецдозволів) підзвітних компаній галузі видобування кам'яного вугілля у 2021 році

Номер	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» (ЄДРПОУ 178353)							
4789	24.11.2008	Підземні води	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3563	09.12.2032	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	2 078,04	1 520,08
3559	09.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	1 212,25	1,42	0,00	0,00
3561	21.08.2018	Кам'яне вугілля	3 491,86	0,00	0,00	0,00	0,00
3691	21.08.2018	Кам'яне вугілля	6 039,48	0,00	0,00	0,00	0,00
3563	23.11.2017	Кам'яне вугілля	2 071,24	0,00	0,00	0,00	0,00
3560	23.11.2017	Кам'яне вугілля	6 576,86	0,00	0,00	0,00	0,00
3560	09.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	7 949,03	3 493,16	6 256,26	11 112,65
3688	09.12.2005	Кам'яне вугілля	0,00	8 610,29	7 931,41	8 617,45	17 595,98
3692	09.12.2005	Кам'яне вугілля	0,00	3 282,83	4 641,54	6 395,27	6 564,55
3563	09.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	4 716,08	3 653,95	3 701,19	3 355,23
3562	09.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	2 714,30	2 770,83	3 443,58	3 706,43
3562	23.11.2017	Кам'яне вугілля	3 914,28	0,00	0,00	0,00	0,00
3692	21.08.2018	Кам'яне вугілля	3 158,44	0,00	0,00	0,00	0,00
3691	09.12.2005	Кам'яне вугілля	0,00	4 348,44	4 855,30	5 284,65	11 093,78
3688	21.08.2018	Кам'яне вугілля	6 847,14	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	-	75,22	31,07	21,17	9,30	1,57
-	-	Підземні води	0,02	0,00	0,01	0,30	0,04
3561	09.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	6 180,61	6 382,87	4 859,36	10 691,26
3559	21.08.2018	Кам'яне вугілля	1 475,86	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Кам'яне вугілля	15,19	19,75	267,23	402,13	317,83
ПрАТ «Шахтоуправління «Покровське» (ЄДРПОУ 13498562)							
4784	24.11.2008	Кам'яне вугілля	29 681,22	25 909,06	42 771,43	0,00	43 900,12
4608	18.12.2007	-	47,29	0,00	41,29	0,00	39,26
72/ДН/49д18	28.03.2018	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Львіввугілля» (ЄДРПОУ 32323256)							
3687	21.01.2019	-	9,52	9,26	9,15	9,48	9,42
2970	05.05.2003	-	381,72	525,50	132,18	355,85	491,10
2970	05.05.2003	-	6,71	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
2968	21.01.2019	-	752,93	754,80	609,47	488,60	554,56
3685	09.12.2005	-	852,15	0,00	0,00	0,00	0,00
3686	09.12.2005	-	0,00	413,14	104,05	400,14	920,72
2971	05.05.2003	-	453,75	711,22	393,34	443,05	564,76
422/ЛВ/49д-18	11.10.2018	-	0,00	6,79	6,79	6,79	6,79
-	-	-	0,00	741,90	624,92	845,76	767,63
3685	09.12.2005	-	7,24	0,00	0,00	0,00	0,00
3687	09.12.2005	-	572,40	0,00	0,00	0,00	0,00
3686	09.12.2005	-	9,78	9,69	9,05	9,37	10,48
3687	21.01.2019	-	593,61	685,26	427,21	520,18	538,32
-	-	-	0,00	6,32	6,32	6,32	6,32
ДП «Добропіллявугілля-Видобуток» (ЄДРПОУ 43895975)							
3037	17.11.2021	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	2 426,82
3035	17.11.2021	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3034	17.11.2021	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	9,24
-	-	Підземні питні води	0,00	8,07	12,42	13,88	9,38
3038	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	1 000,20	1 430,23	1 495,50	0,00
3034	05.03.2019	Кам'яне вугілля	0,00	541,17	1 034,27	996,30	0,00
3035	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3038	17.11.2021	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	1 042,17
3039	17.11.2021	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	233,94
3034	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	245,52	718,90	678,67	0,00
3034	17.11.2021	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	2 373,73
3037	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	2 536,61	2 475,97	2 332,89	0,00
3039	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДП «Селидіввугілля» (ЄДРПОУ 33426253)							
4778	18.11.2008	Вугільна продукція	0,00	0,00	0,00	0,00	214,89
4979	18.11.2008	Кам'яне вугілля	446,35	0,00	0,00	0,00	0,00
4781	18.11.2008	Кам'яне вугілля	854,53	905,57	893,70	840,08	1 163,46
4781	18.11.2008	Підземні води	17,90	0,00	5,30	4,21	20,84
4781	18.11.2008	Підземні води	0,00	5,14	0,00	0,00	0,00
4779	18.11.2008	Кам'яне вугілля	0,00	504,76	461,46	442,42	433,53

Номер	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
4779	18.11.2008	Кам'яне вугілля	0,00	18,65	0,00	0,00	0,00
4780	18.11.2008	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4778	18.11.2008	Кам'яне вугілля	427,44	515,65	476,24	505,11	397,82
4779	18.11.2008	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	42,77
ДП «Первомайськвугілля» (ЄДРПОУ 32320594)							
3252	16.06.2015	Кам'яне вугілля	474,01	501,57	525,34	476,34	534,45
3194	16.06.2015	Кам'яне вугілля	19,62	16,78	63,75	96,82	97,25
3193	16.06.2015	Кам'яне вугілля	867,48	873,40	782,48	817,88	898,42
3191	10.06.2015	Кам'яне вугілля	332,12	0,00	0,00	0,00	0,00
3191	16.06.2015	Кам'яне вугілля	0,00	379,80	400,68	410,86	445,98
ТДВ «Шахта «Білозерська» (ЄДРПОУ 36028628)							
4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	2 022,69	928,98	1 907,96	4 303,01	4 499,43
ДП «Мирноградвугілля» (ЄДРПОУ 32087941)							
3113	11.08.2003	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3110	11.08.2003	Кам'яне вугілля	363,91	414,31	336,53	319,38	700,49
3111	11.08.2003	Кам'яне вугілля	262,69	202,60	218,14	309,12	473,88
3344	13.07.2004	Кам'яне вугілля	2 377,27	2 078,10	1 863,06	1 890,09	2 571,64
ДП «Шахта ім. М.С. Сургая» (ЄДРПОУ 40695853)							
3675	09.12.2005	Кам'яне вугілля	4 031,94	4 851,31	4 580,84	0,00	0,00
4606	18.12.2007	Підземні питні води	33,74	37,52	36,79	44,01	0,00
-	-	Підземні питні води	0,00	0,00	0,00	0,00	51,26
-	-	Підземні питні води	0,07	0,07	0,06	0,10	0,06
3675	09.12.2005	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	5 202,39	6 007,61
3675	09.12.2005	Дренажні води	391,42	423,20	454,61	447,06	556,55
АТ «Лисичанськвугілля» (ЄДРПОУ 32359108)							
3618	29.12.2004	Кам'яне вугілля	1 014,76	0,00	768,86	0,00	0,00
4178	27.09.2012	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	426,31	600,26
3619	29.12.2004	Кам'яне вугілля	243,26	0,00	311,75	0,00	0,00
3620	29.12.2004	Кам'яне вугілля	219,55	0,00	199,22	0,00	0,00
4178	27.09.2012	Кам'яне вугілля	353,91	0,00	383,33	0,00	0,00
3620	29.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	206,30	373,25
3618	29.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	713,99	1 542,62

Номер	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за вказаний період за даними ДПС (тис. грн):				
			2020 рік	2021 рік			
			IV квартал	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
3619	29.12.2004	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	351,01	730,59
ДП «Торецьквугілля» (ЄДРПОУ 33839013)							
3751	27.12.2005	-	0,00	1 553,91	0,00	0,00	0,00
3754	27.12.2005	-	0,00	0,00	0,00	3 407,23	0,00
3754	27.12.2005	-	3 409,06	0,00	0,00	0,00	0,00
3751	27.12.2005	-	1 377,61	0,00	0,00	0,00	0,00
3751	27.12.2005	-	0,00	0,00	1 336,07	1 504,19	1 794,56
4821	30.05.2011	-	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00
3754	27.12.2005	-	0,00	0,00	3 076,14	0,00	0,00
3754	27.12.2005	-	0,00	3 455,55	0,00	0,00	4 174,12
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» (ЄДРПОУ 37014600)							
3038	11.07.2003	Кам'яне вугілля	1 759,15	569,23	0,00	0,00	0,00
3037	11.07.2003	Кам'яне вугілля	3 173,29	1 189,24	0,00	0,00	0,00
3039	11.07.2003	Кам'яне вугілля	320,58	0,00	0,00	0,00	0,00
-	-	Підземні питні води	14,76	4,75	0,00	0,00	0,00
3035	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3034	11.07.2003	Кам'яне вугілля	2 323,58	927,08	0,00	0,00	0,00
ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» (ЄДРПОУ 31599557)							
4403	28.09.2007	Кам'яне вугілля	0,00	3,36	19,29	313,15	33,80
ДП «Шахтоуправління «Південнодонбаське №1» (ЄДРПОУ 34032208)							
4059	17.10.2006	Кам'яне вугілля	3 192,53	3 050,10	0,00	2 764,14	3 432,33
-	-	-	35,92	28,85	0,00	29,24	32,18

9.2 Дані підзвітних видобувних компаній щодо рентної плати за користування надрами у розрізі кожної окремої проєктної діяльності (в розрізі спецдозволів)

Рентна плата за користування надрами щодо кожної окремої проєктної діяльності (спецдозволів) підзвітних компаній галузі видобування нафти та газу (в т. ч. транспортування) у 2021 році

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
АТ «Укргазвидобування» (ЄДРПОУ 30019775)				
1772	05.03.1999	Газ природний	26 785,72	31 193,53
1774	16.03.1999	Газ природний	5 402,72	6 291,78
1775	16.03.1999	Газ природний	64 299,34	74 880,33
1776	16.03.1999	Газ природний	259,48	302,18
1777	16.03.1999	Газ природний	14 547,24	16 941,11
1778	16.03.1999	Газ природний	1 248,10	1 453,49
1779	16.03.1999	Газ природний	4 320,27	5 031,21
1780	16.03.1999	Газ природний	6 114,95	7 121,22
1786	16.03.1999	Газ природний	119 404,36	139 053,34
1787	16.03.1999	Газ природний	7 253,07	8 446,62
1791	24.03.1999	Газ природний	2 358,44	2 746,54
1793	24.03.1999	Газ природний	177 987,14	207 276,40
1796	24.03.1999	Газ природний	3 066,68	3 571,33
1803	25.03.1999	Газ природний	227 188,57	264 574,33
1804	25.03.1999	Газ природний	6 492,64	7 561,06
1805	25.03.1999	Газ природний	321 523,87	374 433,28
1806	25.03.1999	Газ природний	183 581,83	213 791,74
1807	25.03.1999	Газ природний	1 406,30	1 637,72
1809	25.03.1999	Газ природний	231 004,27	269 017,93
1810	25.03.1999	Газ природний	55 824,06	65 010,37
1811	25.03.1999	Газ природний	52 335,38	60 947,60

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
1812	25.03.1999	Газ природний	282 121,68	328 547,14
1813	25.03.1999	Газ природний	28 507,50	33 198,65
1814	25.03.1999	Газ природний	49 551,60	57 705,73
1815	25.03.1999	Газ природний	766,40	892,52
1817	25.03.1999	Газ природний	946 857,62	1 102 670,88
1827	05.04.1999	Газ природний	54 055,73	62 951,05
1935	14.07.1999	Газ природний	925 681,59	1 078 010,16
1936	14.07.1999	Газ природний	3 902 136,14	4 544 264,94
1979	10.09.1999	Газ природний	647 381,17	753 913,10
1980	10.09.1999	Газ природний	992 108,12	1 155 367,72
2102	27.12.1999	Газ природний	299 699,42	349 017,44
2182	23.03.2000	Газ природний	880,59	1 025,50
2228	18.08.2000	Газ природний	27 496,66	32 021,46
2236	07.09.2000	Газ природний	381 860,06	444 698,29
2271	12.10.2000	Газ природний	6 724 058,02	7 830 557,41
2272	12.10.2000	Газ природний	6 119,33	7 126,32
2273	12.10.2000	Газ природний	65 196,42	75 925,03
2343	20.12.2000	Газ природний	2 594 640,79	3 021 610,40
2350	28.12.2000	Газ природний	206 317,31	240 268,53
2351	28.12.2000	Газ природний	162 419,87	189 147,40
2352	28.12.2000	Газ природний	281 509,79	327 834,56
2353	28.12.2000	Газ природний	553 661,85	644 771,49
2354	28.12.2000	Газ природний	9 425,86	10 976,96
2355	28.12.2000	Газ природний	1 480 088,18	1 723 648,94
2356	28.12.2000	Газ природний	1 034 371,20	1 204 585,54
2363	31.01.2001	Газ природний	656 658,87	764 717,52
2364	31.01.2001	Газ природний	3 159,40	3 679,31

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2365	31.01.2001	Газ природний	8 108,20	9 442,47
2367	01.02.2001	Газ природний	3 100 277,93	3 610 454,32
2368	01.02.2001	Газ природний	115 093,08	134 032,60
2369	01.02.2001	Газ природний	1 112 855,28	1 295 984,83
2370	08.02.2001	Газ природний	668 935,57	779 014,45
2371	08.02.2001	Газ природний	74 146,92	86 348,41
2372	08.02.2001	Газ природний	79 623,24	92 725,90
2373	08.02.2001	Газ природний	1 164 528,16	1 356 160,91
2375	08.02.2001	Газ природний	1 285,95	1 497,56
2386	21.02.2001	Газ природний	74 750,12	87 050,87
2387	21.02.2001	Газ природний	678 683,17	790 366,10
2388	21.02.2001	Газ природний	504 998,64	588 100,35
2389	21.02.2001	Газ природний	26 910,55	31 338,90
2390	21.02.2001	Газ природний	73 539,38	85 640,89
2391	21.02.2001	Газ природний	517 699,39	602 891,11
2398	26.03.2001	Газ природний	140 008,51	163 048,07
2425	05.04.2001	Газ природний	456 178,74	531 246,73
2427	05.04.2001	Газ природний	54 114,35	63 019,31
2428	05.04.2001	Газ природний	48,39	56,35
2429	05.04.2001	Газ природний	360 991,60	420 395,76
2430	05.04.2001	Газ природний	2 367 397,49	2 756 972,34
2452	23.04.2001	Газ природний	15 117,29	17 604,97
2456	27.04.2001	Газ природний	125 018,63	145 591,48
2462	14.05.2001	Газ природний	31 635,42	36 841,29
2463	14.05.2001	Газ природний	79 998,14	93 162,50
2486	13.06.2001	Газ природний	89 620,95	104 368,82
2487	13.06.2001	Газ природний	56 386,99	65 665,94

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2492	20.06.2001	Газ природний	157 962,36	183 956,37
2493	20.06.2001	Газ природний	544 078,87	633 611,55
2594	23.11.2001	Газ природний	106 257,58	123 743,14
2653	01.03.2002	Газ природний	608 598,31	708 748,20
2793	31.05.2006	Газ природний	6 188,69	7 207,09
2990	25.07.2007	Газ природний	11 118,13	12 947,71
3116	12.08.2003	Газ природний	1 324,06	1 541,95
3117	12.08.2003	Газ природний	22 474,48	26 172,84
3118	12.08.2003	Газ природний	138 247,58	160 997,36
3340	13.07.2004	Газ природний	20 615,88	24 008,39
3341	13.07.2004	Газ природний	66 589,42	77 547,26
3342	13.07.2004	Газ природний	92 663,77	107 912,36
4001	09.08.2006	Газ природний	211,61	246,43
4002	09.08.2006	Газ природний	17,79	20,72
4164	22.12.2006	Газ природний	154 456,58	179 873,69
4165	22.12.2006	Газ природний	28 962,68	33 728,73
4192	20.07.2012	Газ природний	6 372,34	7 420,96
4290	17.07.2007	Газ природний	618 225,46	719 959,58
4581	12.09.2014	Газ природний	44 171,20	51 439,94
4621	17.12.2014	Газ природний	218 227,09	254 138,16
4804	12.12.2016	Газ природний	5 548,23	6 461,24
4805	05.12.2008	Газ природний	11 677,88	13 599,57
4806	12.12.2016	Газ природний	15,90	18,52
4808	12.12.2016	Газ природний	1 658,35	1 931,25
4811	14.12.2016	Газ природний	97 966,18	114 087,33
4946	14.12.2018	Газ природний	40 690,94	47 386,97
4947	19.12.2018	Газ природний	15 171,34	17 667,91

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
4992	23.04.2019	Газ природний	72 052,81	83 909,70
5009	03.09.2009	Газ природний	114 456,00	133 290,68
5010	03.09.2009	Газ природний	67 062,25	78 097,90
5011	03.09.2009	Газ природний	192 271,21	223 911,03
5012	03.09.2009	Газ природний	76 666,94	89 283,12
5046	21.11.2019	Газ природний	5 040,72	5 870,21
5177	01.07.2010	Газ природний	13 028,00	15 171,87
5178	01.07.2010	Газ природний	77 191,64	89 894,16
5253	21.12.2010	Газ природний	4 395,93	5 119,32
5404	31.10.2011	Газ природний	38 741,16	45 116,34
5405	31.10.2011	Газ природний	232 760,82	271 063,54
5408	31.10.2011	Газ природний	4 591,42	5 346,98
5409	31.10.2011	Газ природний	115,86	134,93
5410	31.10.2011	Газ природний	130 513,28	151 990,32
5411	31.10.2011	Газ природний	848 785,99	988 460,75
5412	31.10.2011	Газ природний	16 586,56	19 316,02
5413	31.10.2011	Газ природний	80 960,57	94 283,30
5414	31.10.2011	Газ природний	3 473,10	4 044,63
5541	03.05.2012	Газ природний	54 032,82	62 924,37
5542	03.05.2012	Газ природний	30 509,45	35 530,03
5544	07.05.2012	Газ природний	706 543,34	822 810,89
5650	05.10.2012	Газ природний	770 453,59	897 238,10
5652	05.10.2012	Газ природний	1 204,70	1 402,94
5713	22.01.2013	Газ природний	272 554,05	317 405,07
5902	30.01.2014	Газ природний	4 234,30	4 931,09
5903	30.01.2014	Газ природний	35 632,85	41 496,53
5913	27.02.2014	Газ природний	3 975,10	4 629,24

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
5914	27.02.2014	Газ природний	181 819,89	211 739,86
5967	31.07.2014	Газ природний	453,66	528,31
5989	20.10.2014	Газ природний	41 531,67	48 366,05
6009	17.12.2014	Газ природний	2 551,88	2 971,81
6097	11.02.2016	Газ природний	963 036,63	1 121 512,22
6106	16.03.2016	Газ природний	581,06	676,68
6133	08.07.2016	Газ природний	26 480,64	30 838,25
6217	01.09.2017	Газ природний	15 584,15	18 148,65
6218	01.09.2017	Газ природний	26 038,75	30 323,64
6230	18.10.2017	Газ природний	10 958,10	12 761,35
6285	02.10.2018	Газ природний	17 353,77	20 209,48
6289	18.10.2018	Газ природний	224,38	261,30
6516	26.05.2021	Газ природний	20 052,37	23 352,15
6517	31.05.2021	Газ природний	14 520,14	16 909,55
1772	05.03.1999	Конденсат	642,96	623,79
1777	16.03.1999	Конденсат	39,55	38,37
1787	16.03.1999	Конденсат	92,26	89,51
1803	25.03.1999	Конденсат	7 966,71	7 729,15
1805	25.03.1999	Конденсат	7 249,31	7 033,14
1817	25.03.1999	Конденсат	16 155,61	15 673,86
1827	05.04.1999	Конденсат	9,23	8,95
1935	14.07.1999	Конденсат	1 850,84	1 795,65
1936	14.07.1999	Конденсат	330 857,24	320 991,27
1979	10.09.1999	Конденсат	29 090,25	28 222,80
1980	10.09.1999	Конденсат	13 477,67	13 075,77
2102	27.12.1999	Конденсат	24 078,19	23 360,19
2271	12.10.2000	Конденсат	11 894,73	11 540,04

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2343	20.12.2000	Конденсат	44 928,53	43 588,79
2350	28.12.2000	Конденсат	2 440,86	2 368,07
2351	28.12.2000	Конденсат	1 336,77	1 296,91
2352	28.12.2000	Конденсат	3 271,81	3 174,25
2353	28.12.2000	Конденсат	33 026,61	32 041,78
2355	28.12.2000	Конденсат	13 711,83	13 302,95
2356	28.12.2000	Конденсат	13 555,06	13 150,86
2363	31.01.2001	Конденсат	71 282,92	69 157,30
2365	31.01.2001	Конденсат	153,14	148,57
2367	01.02.2001	Конденсат	62 137,58	60 284,67
2368	01.02.2001	Конденсат	5 560,63	5 394,82
2369	01.02.2001	Конденсат	17 054,92	16 546,35
2370	08.02.2001	Конденсат	10 949,81	10 623,29
2371	08.02.2001	Конденсат	2 042,50	1 981,59
2372	08.02.2001	Конденсат	2 092,80	2 030,39
2373	08.02.2001	Конденсат	192 712,90	186 966,31
2386	21.02.2001	Конденсат	20 197,01	19 594,75
2387	21.02.2001	Конденсат	6 857,73	6 653,24
2388	21.02.2001	Конденсат	58 921,28	57 164,28
2389	21.02.2001	Конденсат	3 278,07	3 180,32
2390	21.02.2001	Конденсат	86,07	83,50
2391	21.02.2001	Конденсат	14 284,04	13 858,10
2398	26.03.2001	Конденсат	10 354,69	10 045,92
2425	05.04.2001	Конденсат	2 112,77	2 049,77
2427	05.04.2001	Конденсат	1 280,40	1 242,22
2429	05.04.2001	Конденсат	43 440,58	42 145,21
2430	05.04.2001	Конденсат	110 287,75	106 999,02

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2452	23.04.2001	Конденсат	17,92	17,39
2456	27.04.2001	Конденсат	4 974,04	4 825,72
2487	13.06.2001	Конденсат	6 120,50	5 937,99
2492	20.06.2001	Конденсат	3 278,12	3 180,37
2493	20.06.2001	Конденсат	16 018,20	15 540,55
2594	23.11.2001	Конденсат	3 913,18	3 796,49
2653	01.03.2002	Конденсат	27 545,62	26 724,23
2793	31.05.2006	Конденсат	123,64	119,95
3116	12.08.2003	Конденсат	14,94	14,49
3117	12.08.2003	Конденсат	3 166,10	3 071,69
3118	12.08.2003	Конденсат	1 375,61	1 334,59
3340	13.07.2004	Конденсат	559,72	543,03
3341	13.07.2004	Конденсат	516,65	501,24
3342	13.07.2004	Конденсат	1 123,77	1 090,26
4164	22.12.2006	Конденсат	1 634,33	1 585,60
4165	22.12.2006	Конденсат	1 663,03	1 613,44
4290	17.07.2007	Конденсат	26 762,43	25 964,39
4581	12.09.2014	Конденсат	2 783,43	2 700,43
4621	17.12.2014	Конденсат	3 757,85	3 645,79
4804	12.12.2016	Конденсат	159,78	155,02
4811	14.12.2016	Конденсат	1 459,01	1 415,50
4946	14.12.2018	Конденсат	2 518,87	2 443,76
4992	23.04.2019	Конденсат	10 267,74	9 961,56
5009	03.09.2009	Конденсат	9 931,57	9 635,42
5010	03.09.2009	Конденсат	3 621,46	3 513,47
5011	03.09.2009	Конденсат	2 510,68	2 435,81
5178	01.07.2010	Конденсат	181,14	175,74

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
5253	21.12.2010	Конденсат	35,23	34,18
5404	31.10.2011	Конденсат	7 204,52	6 989,69
5405	31.10.2011	Конденсат	5 450,33	5 287,80
5408	31.10.2011	Конденсат	0,11	0,11
5410	31.10.2011	Конденсат	1 255,97	1 218,52
5411	31.10.2011	Конденсат	4 688,47	4 548,66
5412	31.10.2011	Конденсат	414,54	402,18
5413	31.10.2011	Конденсат	6 490,02	6 296,49
5414	31.10.2011	Конденсат	2 022,36	1 962,05
5544	07.05.2012	Конденсат	38 313,48	37 170,99
5650	05.10.2012	Конденсат	13 305,20	12 908,45
5713	22.01.2013	Конденсат	13 379,62	12 980,65
5913	27.02.2014	Конденсат	153,96	149,37
5914	27.02.2014	Конденсат	298,14	289,25
6097	11.02.2016	Конденсат	18 085,49	17 546,19
6106	16.03.2016	Конденсат	35,24	34,19
6285	02.10.2018	Конденсат	197,61	191,72
6516	26.05.2021	Конденсат	210,28	204,01
6517	31.05.2021	Конденсат	333,60	323,65
1803	25.03.1999	Нафта	20 467,59	20 125,00
1936	14.07.1999	Нафта	51 758,84	50 892,48
1979	10.09.1999	Нафта	81,34	79,98
2182	23.03.2000	Нафта	567,22	557,73
2351	28.12.2000	Нафта	1 442,73	1 418,58
2352	28.12.2000	Нафта	1 539,58	1 513,81
2364	31.01.2001	Нафта	23 301,40	22 911,37
2372	08.02.2001	Нафта	46 088,68	45 317,23

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2373	08.02.2001	Нафта	255,83	251,55
2386	21.02.2001	Нафта	10 163,17	9 993,05
2387	21.02.2001	Нафта	256,76	252,46
2390	21.02.2001	Нафта	1 839,69	1 808,90
2425	05.04.2001	Нафта	717,37	705,36
2429	05.04.2001	Нафта	10 267,05	10 095,20
2493	20.06.2001	Нафта	832,08	818,15
2653	01.03.2002	Нафта	22 561,74	22 184,09
3116	12.08.2003	Нафта	244,65	240,55
3117	12.08.2003	Нафта	6 412,02	6 304,69
3341	13.07.2004	Нафта	888,59	873,72
3342	13.07.2004	Нафта	32 237,25	31 697,65
4290	17.07.2007	Нафта	17 586,92	17 292,54
4815	14.12.2016	Нафта	11,13	10,94
5010	03.09.2009	Нафта	8 993,95	8 843,41
5011	03.09.2009	Нафта	611,08	600,85
5409	31.10.2011	Нафта	458,38	450,71
5413	31.10.2011	Нафта	2 660,50	2 615,97
5913	27.02.2014	Нафта	781,57	768,49
6009	17.12.2014	Нафта	4 073,30	4 005,12
6289	18.10.2018	Нафта	2 113,10	2 077,73
6009	17.12.2014	Бітум нафтовий	1 793,50	1 793,50
4010	09.08.2006	Питні води	44,20	44,20
6315	06.02.2019	Питні води	52,13	52,13
ПАТ «Укрнафта» (ЄДРПОУ 135390)				
1703	22.12.1998	Нафта	0,00	0,00
1703	22.12.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
1622	27.10.1998	Нафта	62 271,20	62 271,20
1622	27.10.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	81 412,70	81 412,70
1622	27.10.1998	Конденсат	4 886,70	4 886,70
1563	31.08.1998	Нафта	73 325,00	73 325,00
1563	31.08.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	2 148,50	2 148,50
1563	31.08.1998	Конденсат	0,00	0,00
1596	05.10.1998	Нафта	38 949,60	38 949,60
1596	05.10.1998	Газ, розчинений у нафті	6 658,40	6 658,40
2034	11.11.1999	Нафта	5 292,50	5 292,50
2034	11.11.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	2 103,70	2 103,70
2034	11.11.1999	Конденсат	0,00	0,00
1597	05.10.1998	Нафта	58 139,50	58 139,50
1597	05.10.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	87 171,30	87 171,30
1597	05.10.1998	Конденсат	19 224,20	19 224,20
2087	24.12.1999	Нафта	0,00	0,00
2087	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
2089	24.12.1999	Нафта	7 688,40	7 688,40
2089	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	224,30	224,30
4049	04.10.2006	Нафта	0,00	0,00
4049	04.10.2006	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
1439	22.06.1998	Нафта	45 931,20	45 931,20
1439	22.06.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
2031	11.11.1999	Нафта	100 936,20	100 936,20
2031	11.11.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	34 925,60	34 925,60
1621	27.10.1998	Нафта	8 401,30	8 401,30
1621	27.10.1998	Газ, розчинений у нафті	201,40	201,40
2033	11.11.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	78,40	78,40

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2033	11.11.1999	Конденсат	0,00	0,00
1858	26.04.1999	Нафта	0,00	0,00
1858	26.04.1999	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
1736	05.02.1999	Нафта	27 378,50	27 378,50
1736	05.02.1999	Газ, розчинений у нафті	2 426,60	2 426,60
2090	24.12.1999	Нафта	175 253,70	175 253,70
2090	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	7 153,50	7 153,50
1277	26.03.1998	Нафта	1 129,20	1 129,20
1277	26.03.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	104 835,70	104 835,70
1277	26.03.1998	Конденсат	7 728,30	7 728,30
2032	11.11.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	4 611,40	4 611,40
2032	11.11.1999	Конденсат	962,80	962,80
2139	21.02.2000	Нафта	166 176,10	166 176,10
2139	21.02.2000	Газ природний (бутани, етан, пропан)	231 730,30	231 730,30
2139	21.02.2000	Конденсат	10 090,40	10 090,40
1671	17.11.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	18 192,20	18 192,20
1671	17.11.1998	Конденсат	1 244,00	1 244,00
2142	23.02.2000	Нафта	13 730,80	13 730,80
2142	23.02.2000	Газ природний (бутани, етан, пропан)	915,40	915,40
1637	12.11.1998	Нафта	8 388,90	8 388,90
1637	12.11.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
1669	17.11.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	207 611,90	207 611,90
1669	17.11.1998	Конденсат	34 914,60	34 914,60
2061	21.12.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	132,10	132,10
2061	21.12.1999	Нафта	3 122,30	3 122,30
2181	23.03.2000	Нафта	1 047,80	1 047,80
2181	23.03.2000	Газ, розчинений у нафті	2 737,40	2 737,40

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
1825	05.04.1999	Нафта	470,50	470,50
1825	05.04.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	19,20	19,20
1685	07.12.1998	Нафта	25 215,40	25 215,40
1685	07.12.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	58 734,00	58 734,00
5243	14.12.2010	Нафта	69 797,50	69 797,50
5243	14.12.2010	Газ природний (бутани, етан, пропан)	60 884,70	60 884,70
5243	14.12.2010	Конденсат	2 472,60	2 472,60
3348	20.07.2004	Газ природний (бутани, етан, пропан)	761 085,60	761 085,60
3348	20.07.2004	Конденсат	69 023,50	69 023,50
1826	05.04.1999	Нафта	3 437,40	3 437,40
1826	05.04.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	12,90	12,90
5247	16.12.2010	Газ природний (бутани, етан, пропан)	412,00	412,00
5247	16.12.2010	Конденсат	16,70	16,70
1434	16.06.1998	Нафта	39 749,40	39 749,40
1434	16.06.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	18 878,20	18 878,20
1643	12.11.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	138 789,60	138 789,60
1643	12.11.1998	Конденсат	23 009,80	23 009,80
2727	06.06.2002	Нафта	4 070,60	4 070,60
2727	06.06.2002	Газ природний (бутани, етан, пропан)	5 828,50	5 828,50
944	27.06.1997	Нафта	430 583,80	430 583,80
944	27.06.1997	Газ природний (бутани, етан, пропан)	160 750,90	160 750,90
944	27.06.1997	Конденсат	0,00	0,00
945	27.06.1997	Нафта	73 064,60	73 064,60
945	27.06.1997	Газ природний (бутани, етан, пропан)	30 356,00	30 356,00
945	27.06.1997	Конденсат	25 183,00	25 183,00
1511	28.07.1998	Нафта	1 256 218,00	1 256 218,00
1511	28.07.1998	Газ, розчинений у нафті	81 260,70	81 260,70

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2088	24.12.1999	Нафта	282 716,50	282 716,50
2088	24.12.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	87 601,10	87 601,10
2088	24.12.1999	Конденсат	4 288,70	4 288,70
1859	26.04.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	2 582,40	2 582,40
1859	26.04.1999	Конденсат	1 416,00	1 416,00
2795	16.10.2002	Нафта	15 717,10	15 717,10
2795	16.10.2002	Газ, розчинений у нафті	3 274,60	3 274,60
2795	16.10.2002	Конденсат	0,00	0,00
1075	23.09.1997	Нафта	0,00	0,00
1075	23.09.1997	Газ природний (бутани, етан, пропан)	4 797,50	4 797,50
1075	23.09.1997	Конденсат	1 062,50	1 062,50
1562	31.08.1998	Нафта	214 720,40	214 720,40
1562	31.08.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	72 170,10	72 170,10
1562	31.08.1998	Конденсат	0,00	0,00
1038	12.08.1997	Нафта	86 707,30	86 707,30
1038	12.08.1997	Газ, розчинений у нафті	17 566,20	17 566,20
946	27.06.1997	Нафта	22 214,30	22 214,30
946	27.06.1997	Газ, розчинений у нафті	4 382,90	4 382,90
946	27.06.1997	Конденсат	0,00	0,00
1074	23.09.1997	Нафта	3 452,00	3 452,00
1074	23.09.1997	Газ природний (бутани, етан, пропан)	1 205,30	1 205,30
1074	23.09.1997	Конденсат	0,00	0,00
1268	10.03.1998	Нафта	18 539,00	18 539,00
1268	10.03.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	1 697,00	1 697,00
1268	10.03.1998	Конденсат	0,00	0,00
1773	16.03.1999	Нафта	78 678,80	78 678,80
1773	16.03.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	63 667,50	63 667,50

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
1773	16.03.1999	Конденсат	5 543,10	5 543,10
914	09.06.1997	Нафта	78 124,40	78 124,40
914	09.06.1997	Газ природний (бутани, етан, пропан)	105 788,80	105 788,80
914	09.06.1997	Конденсат	5 971,40	5 971,40
1267	10.03.1998	Нафта	13 485,30	13 485,30
1267	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
947	27.06.1997	Нафта	163 004,50	163 004,50
947	27.06.1997	Газ природний (бутани, етан, пропан)	148 112,20	148 112,20
947	27.06.1997	Конденсат	6 981,00	6 981,00
6444	13.11.2020	Нафта	110 499,80	110 499,80
6444	13.11.2020	Газ, розчинений у нафті	12 175,80	12 175,80
1266	10.03.1998	Нафта	761,30	761,30
1266	10.03.1998	Газ, розчинений у нафті	56,90	56,90
2224	16.08.2000	Нафта	20 736,70	20 736,70
2224	16.08.2000	Газ природний (бутани, етан, пропан)	9 306,80	9 306,80
2224	16.08.2000	Конденсат	0,00	0,00
2060	21.12.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	1 390,10	1 390,10
2060	21.12.1999	Конденсат	234,20	234,20
1435	16.06.1998	Нафта	1 045,10	1 045,10
1435	16.06.1998	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
1347	30.04.1998	Нафта	645 115,40	645 115,40
1347	30.04.1998	Газ, розчинений у нафті	316 311,80	316 311,80
3347	20.07.2004	Нафта	222 132,50	222 132,50
3347	20.07.2004	Газ, розчинений у нафті	77 181,10	77 181,10
1857	26.04.1999	Нафта	1 585,00	1 585,00
1857	26.04.1999	Газ, розчинений у нафті	1 217,70	1 217,70
1388	25.05.1998	Нафта	72 965,80	72 965,80

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
1388	25.05.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	36 035,40	36 035,40
1362	13.05.1998	Нафта	98 193,70	98 193,70
1362	13.05.1998	Газ, розчинений у нафті	51 465,40	51 465,40
1869	30.04.1999	Нафта	7 791,50	7 791,50
1869	30.04.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	27 055,20	27 055,20
1869	30.04.1999	Конденсат	589,00	589,00
2729	06.06.2002	Нафта	2 893,20	2 893,20
2729	06.06.2002	Газ, розчинений у нафті	1 454,80	1 454,80
2238	07.09.2000	Нафта	36 824,20	36 824,20
2238	07.09.2000	Газ, розчинений у нафті	30 748,30	30 748,30
1273	10.03.1998	Нафта	31 540,00	31 540,00
1273	10.03.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	13 939,90	13 939,90
2225	16.08.2000	Газ природний (бутани, етан, пропан)	23 681,60	23 681,60
2225	16.08.2000	Конденсат	79,90	79,90
2794	16.10.2002	Нафта	5 041,20	5 041,20
2794	16.10.2002	Газ, розчинений у нафті	525,80	525,80
1269	10.03.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	31 439,90	31 439,90
1269	10.03.1998	Нафта	41 467,90	41 467,90
1269	10.03.1998	Конденсат	50,30	50,30
5246	16.12.2010	Нафта	109 257,00	109 257,00
5246	16.12.2010	Газ природний (бутани, етан, пропан)	84 787,90	84 787,90
5246	16.12.2010	Конденсат	4 221,20	4 221,20
4387	25.09.2007	Конденсат	458,60	458,60
4387	25.09.2007	Газ природний (бутани, етан, пропан)	33 810,80	33 810,80
2177	23.03.2000	Нафта	9 689,70	9 689,70
2177	23.03.2000	Газ природний (бутани, етан, пропан)	148 377,00	148 377,00
2177	23.03.2000	Конденсат	1 537,10	1 537,10

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2308	13.11.2000	Нафта	23 770,60	23 770,60
2308	13.11.2000	Газ природний (бутани, етан, пропан)	31 010,50	31 010,50
2397	26.03.2001	Нафта	5 315,20	5 315,20
2397	26.03.2001	Газ, розчинений у нафті	1 866,10	1 866,10
1222	26.01.1998	Газ природний (бутани, етан, пропан)	33 073,80	33 073,80
1222	26.01.1998	Нафта	342,00	342,00
2268	10.10.2000	Нафта	4 363,60	4 363,60
2268	10.10.2000	Газ, розчинений у нафті	1 237,20	1 237,20
1757	22.02.1999	Нафта	115 187,50	115 187,50
1757	22.02.1999	Газ природний (бутани, етан, пропан)	51 913,80	51 913,80
4255	14.05.2007	Нафта	289 403,80	289 403,80
4255	14.05.2007	Газ, розчинений у нафті	54 572,40	54 572,40
832	31.03.1997	Нафта	16 656,90	16 656,90
832	31.03.1997	Газ, розчинений у нафті	4 369,70	4 369,70
1670	17.11.1998	Нафта	4 212,10	4 212,10
1670	17.11.1998	Газ, розчинений у нафті	108,90	108,90
2075	22.12.1999	Нафта	3 685,20	3 685,20
2075	22.12.1999	Газ, розчинений у нафті	440,70	440,70
2086	24.12.1999	Нафта	14 060,10	14 060,10
2086	24.12.1999	Газ, розчинений у нафті	4 273,30	4 273,30
1278	26.03.1998	Нафта	51 153,70	51 153,70
1278	26.03.1998	Газ, розчинений у нафті	13 951,80	13 951,80
1714	25.12.1998	Нафта	120 846,90	120 846,90
1714	25.12.1998	Газ, розчинений у нафті	11 546,00	11 546,00
2200	30.03.2000	Нафта	1 235,90	1 235,90
2200	30.03.2000	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
2223	16.08.2000	Нафта	1 433,60	1 433,60

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
2223	16.08.2000	Газ, розчинений у нафті	0,00	0,00
1038	12.08.1997	Підземні промислові води	650,40	650,40
1074	23.09.1997	Підземні промислові води	90,80	90,80
1273	10.03.1998	Підземні промислові води	126,00	126,00
1511	28.07.1998	Підземні промислові води	11 972,20	11 972,20
1562	31.08.1998	Підземні промислові води	9,50	9,50
1563	31.08.1998	Підземні промислові води	72,60	72,60
1596	05.10.1998	Підземні промислові води	70,50	70,50
1622	27.10.1998	Підземні промислові води	63,60	63,60
1773	16.03.1999	Підземні промислові води	566,40	566,40
2031	11.11.1999	Підземні промислові води	1 166,50	1 166,50
2034	11.11.1999	Підземні промислові води	6,40	6,40
2090	24.12.1999	Підземні промислові води	387,10	387,10
2139	21.02.2000	Підземні промислові води	0,30	0,30
2794	16.10.2002	Підземні промислові води	0,30	0,30
2795	16.10.2002	Підземні промислові води	72,00	72,00
944	27.06.1997	Підземні промислові води	6 817,20	6 817,20
947	27.06.1997	Підземні промислові води	699,20	699,20
5246	16.12.2010	Підземні промислові води	0,50	0,50
1757	22.02.1999	Підземні промислові води	1 866,90	1 866,90
1278	26.03.1998	Підземні промислові води	223,50	223,50
1714	25.12.1998	Підземні промислові води	1 171,50	1 171,50
1347	30.04.1998	Підземні промислові води	13 069,50	13 069,50
1269	10.03.1998	Підземні промислові води	583,70	583,70
1388	25.05.1998	Підземні промислові води	972,60	972,60
1362	13.05.1998	Підземні промислові води	1 233,40	1 233,40
3347	20.07.2004	Підземні промислові води	5 186,20	5 186,20

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
945	27.06.1997	Підземні промислові води	2,00	2,00
2088	24.12.1999	Підземні промислові води	362,80	362,80
946	27.06.1997	Підземні промислові води	0,30	0,30
914	09.06.1997	Підземні промислові води	0,10	0,10
518	08.05.1996	Підземні промислові води	51,70	51,70
1597	05.10.1998	Підземні промислові води	0,80	0,80
1439	22.06.1998	Підземні промислові води	3,90	3,90
2033	11.11.1999	Підземні промислові води	6,10	6,10
2139	21.02.2000	Підземні промислові води	8 162,10	8 162,10
ПрАТ «Нафтогазвидобування» (ЄДРПОУ 32377038)				
3333	08.11.2013	Конденсат	6 266,06	6 266,06
5965	23.07.2014	Підземні технічні води	24,73	24,73
5965	23.07.2014	Газ природний (бутани, етан, пропан)	1 301 738,52	1 301 738,52
5965	23.07.2014	Конденсат	192 606,35	192 606,35
3333	08.11.2013	Підземні технічні води	14,13	14,13
3333	08.11.2013	Газ природний (бутани, етан, пропан)	753 169,62	753 169,62
ПрАТ «Укргазвидобуток» (ЄДРПОУ 25635581)				
4404	04.10.2007	Газ природний (бутани, етан, пропан)	584 692,39	472 251,08
4404	04.10.2007	Конденсат	19 295,35	18 707,42
4404	04.10.2007	Газ природний (бутани, етан, пропан)	7,52	4,70
Представництво «Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед» (ЄДРПОУ 26333503)				
3334	01.07.2004	Газ природний (бутани, етан, пропан)	147 568,09	127 056,36
3335	01.07.2004	Газ природний (бутани, етан, пропан)	203 123,12	192 837,46
3334	01.07.2004	Конденсат	36 458,76	34 681,85
3335	01.07.2004	Конденсат	60 696,42	62 050,82
ПП «Нордік» (ЄДРПОУ 33862865)				
4689	04.09.2015	Газ природний	190 279,53	154 243,51

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн)
ТОВ «Західнадрасервіс» (ЄДРПОУ 36282935)				
4779	01.07.2016	Газ природний	102 539,70	85 788,55
4884	19.01.2018	Газ природний	73,94	35,52
ТОВ «Стрийнафтогаз» (ЄДРПОУ 39454684)				
4748	12.04.2016	Газ природний	0,00	0,00
4748	12.04.2016	Газ природний	88 583,50	90 662,88
ТОВ «Енергія-95» (ЄДРПОУ 24186185)				
5640	18.09.2012	Газ природний (бутани, етан, пропан)	116 845,70	91 722,20
5640	18.09.2012	Конденсат	4 068,30	3 726,10
ТОВ «Косул» (ЄДРПОУ 38453810)				
4196	27.07.2012	Газ природний (бутани, етан, пропан)	288 363,61	285 267,27
4196	27.07.2012	Конденсат	23 848,96	23 848,96
ПП «Проект-Буд» (ЄДРПОУ 35612749)				
4690	04.09.2015	Газ природний	55 570,67	45 775,75
ТОВ «Пром-Енерго Продукт» (ЄДРПОУ 31747429)				
5626	15.08.2012	Газ природний (бутани, етан, пропан)	88 334,30	74 078,33
5626	15.08.2012	Конденсат	4 972,75	4 887,97
5626	15.08.2012	Газ природний (бутани, етан, пропан)	1,67	1,76
СП «Бориславська нафтова компанія» у формі ТОВ (ЄДРПОУ 22402928)				
1211	20.01.1998	Нафта	59 520,23	59 520,23
1211	20.01.1998	Газ, розчинений у нафті	38 398,84	38 398,84
СП «Каштан Петролеум ЛТД» (ЄДРПОУ 23703371)				
518	08.05.1996	Газ, розчинений у нафті	3 451,37	2 809,04
518	08.05.1996	Нафта	56 839,54	58 496,63
518	08.05.1996	Підземні промислові води	808,27	889,66

Рентна плата за користування надрами щодо кожної окремої проєктної діяльності (спецдозволів) підзвітних компаній галузі видобування руд металів у 2021 році

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн):	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн):
АТ «Криворізький залізорудний комбінат» (ЄДРПОУ 191307)				
2559	10.12.2001	Залізні руди	436 410,70	436 410,70
5068	12.10.2009	Питні води	0,60	0,60
2556	10.12.2001	Залізні руди	320 614,30	320 614,30
2558	10.12.2001	Залізні руди	401 360,60	401 360,60
2557	10.12.2001	Залізні руди	137 928,60	137 928,60
ПрАТ «Суха Балка» (ЄДРПОУ 191329)				
592	05.08.1996	Залізні руди	441 650,73	439 011,67
599	06.08.1996	Залізні руди	277 628,94	296 834,77
ТОВ «Рудомайн» (ЄДРПОУ 37064892)				
6236	08.12.2017	Залізні руди	137 293,53	137 293,53
АТ «Об'єднана гірничо-хімічна компанія» (ЄДРПОУ 36716128)				
6028	20.02.2015	Циркон	44 678,65	41 305,18
6028	20.02.2015	Титанові руди	116 405,41	115 866,44
6027	11.02.2015	Титанові руди	53 070,87	51 753,78
6028	20.02.2015	Пісок кварцовий	493,17	481,44
6028	20.02.2015	Кіаніт (дистен)	2 152,59	2 327,74
6027	11.02.2015	Пісок	48,75	62,14
6028	20.02.2015	Пісок	0,89	0,38
АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 190928)				
597	06.08.1996	Марганцеві руди	133 438,54	142 127,36
5125	02.02.2021	Марганцеві руди	0,00	0,00
АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» (ЄДРПОУ 190911)				
610	13.08.1996	Марганцеві руди	97 304,89	88 514,25

Рентна плата за користування надрами щодо кожної окремої проєктної діяльності (спецдозволів) підзвітних компаній галузі видобування кам'яного вугілля у 2021 році

Номер спецдозволу	Дата видачі	Корисна копалина	Нараховано за 2021 рік за даними компаній (тис. грн):	Сплачено за 2021 рік за даними компаній (тис. грн):
ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» (ЄДРПОУ 178353)				
3692	09.12.2005	Кам'яне вугілля	20 975,10	17 464,72
3691	09.12.2005	Кам'яне вугілля	25 539,37	20 298,04
3563	09.12.2004	Кам'яне вугілля	19 125,27	16 369,67
6577	19.10.2021	Кам'яне вугілля	12 872,29	12 967,08
3561	09.12.2004	Кам'яне вугілля	29 702,16	23 857,37
3688	09.12.2005	Кам'яне вугілля	43 119,28	32 360,77
3560	09.12.2004	Кам'яне вугілля	29 160,12	24 106,44
ДП «Селидіввугілля» (ЄДРПОУ 33426253)				
4778	18.11.2008	Кам'яне вугілля	2 180,00	37,00
4779	18.11.2008	Кам'яне вугілля	1 916,00	42,00
4780	18.11.2008	Кам'яне вугілля	163,00	500,00
4781	18.11.2008	Кам'яне вугілля	-2 790,00	621,00
ТДВ «Шахта «Білозерська» (ЄДРПОУ 36028628)				
4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	6 037,42	4 270,97
4855	21.01.2009	Кам'яне вугілля	2 766,17	2 239,13
ТОВ «ДТЕК Добропіллявугілля» (ЄДРПОУ 37014600)				
3035	11.07.2003	Кам'яне вугілля	0,00	0,00
3034	11.07.2003	Кам'яне вугілля	690,14	620,03
3037	11.07.2003	Кам'яне вугілля	1 189,24	823,07
3038	11.07.2003	Кам'яне вугілля	126,60	212,24
3039	11.07.2003	Кам'яне вугілля	4,75	19,51

Додаток 10. Відповідність Звіту ІПВГ України вимогам Стандарту ІПВГ

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту

2.1 Законодавча база та фіскальний режим	Опис нормативного та фіскального регулювання видобувних галузей, а також основні напрямки реформування представлені в **Розділі 6** цього Звіту, а саме:
	• Огляд законодавства, що регулює питання видобування корисних копалин, у тому числі нормативні акти у сфері оподаткування видобувних галузей - **Розділ 6.1**
	• Функції та повноваження органів державної влади - **Розділ 6.2**, **Додаток 4**
	• Реформування регуляторного та фіскального режиму видобувної галузі - **Розділ 6.3**
	• Доступ до інформації про бенефіціарних власників юридичних осіб - **Розділ 6.4, Додаток 3** (в частині підзвітних видобувних компаній)
	• Фіскальний режим, у тому числі інформація про податкові надходження до бюджетів різних рівнів (податкова децентралізація) - **Розділ 6.5**
	• Регуляторний режим - **Розділ 6.6**, у тому числі:
	  ○ Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами та процедуру їх надання - **Розділ 6.6.1** та **6.6.2**
	  ○ Огляд договорів у видобувних галузях та інших договорів, пов'язаних із видобуванням корисних копалин - **Розділи 6.6.3 та Розділ 6.6.4**
	  ○ Використання місцевої складової у видобувній галузі - **Розділ 6.6.5**
	  ○ Взаємодія між видобувними компаніями та місцевими громадами - **Розділ 6.6.6**

2.2 Укладання договорів та видача ліцензій	У **Розділі 6.6.2** 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). Інформація щодо аукціонів з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, які відбулися у звітному році, та переможців цих аукціонів наведена у **Додатку 7**. У **Розділах 6.6.3 та 6.6.4** описана процедура укладення різних видів договорів у видобувній галузі (УРП, ДСД, концесійні договори). Інформація щодо чинних та запланованих реформ з цих питань наведена в **Розділі 6.3.**
2.3 Реєстр ліцензій	Інформація про реєстр спеціальних дозволів на користування надрами та відомостей, доступних у такому реєстрі, наведена у **Розділі 6.6.1.**
2.4 Договори	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 договорами наведена в **Розділах 6.6.3** та **6.6.4.** Інформація щодо реформ з питань оприлюднення договорів у видобувних галузях наведена в **Розділі 6.3.**
2.5 Бенефіціарне право	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 **Розділі 6.4.**

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	Інформація про кінцевих бенефіціарних власників (контролерів) підзвітних видобувних компаній згідно з Єдиним державним реєстром наведена в **Додатку 3**.

2.6
Участь держави
	Інформація щодо участі держави у видобувних галузях міститься в **Розділі 7** та Додатках до Звіту.
	Вимога 2.6 a) i):
	• Визначення «підприємств з державною участю» (SOE) - **Розділ 7.1**
	• Пояснення ролі підприємств з державною участю у видобувних галузях - **Розділ 7**
	• Правила та практика взаємовідносин між підприємствами з державною участю і державою:
	  ○ правила щодо фінансування діяльності підприємств з державною участю - **Розділ 7.3.1**
	  ○ інформація про нерозподілений прибуток, реінвестиції і зовнішнє фінансування - **Розділ 7.3.1** та **Розділ 7.3.2**
	  ○ правила щодо розподілу дивідендів та сплати частини чистого прибутку підприємствами з державною участю - **Розділ 7.3.1, 7.4.1**
	  ○ інформація про дивіденди - **Розділ 7.4.2**, а також **Розділ 9.1.3** та **Розділ 9.2.2** (в частині підзвітних видобувних компаній)
	• Функції підприємств із державною участю та платежі суб'єктів господарювання на користь підприємств з державною участю - **Розділ 7.6**
	Вимога 2.6 a) ii):
	• Частка держави в статутному капіталі видобувних підприємств - **Розділ 7.2.1**
	• Правила щодо відповідальності держави за покриття витрат підприємств з державною участю - **Розділ 7.2.2**
	• Обсяг відповідальності держави за зобов'язаннями видобувних компаній - **Розділи 7.2.1, Розділ 7.2.2 , Додаток 2** (в частині підзвітних видобувних компаній)
	• Роль та відповідальність держави в межах УРП та ДСД - **Розділ 6.6.3, Розділ 6.6.4** та **Розділ 7.2**
	• Кредити і державні гарантії за позиками - **Розділ 7.5.3**
	• Огляд видів платежів держави на користь підприємств із державною участю (в тому числі заходи державної підтримки та державної допомоги) - **Розділ 7.5**
	Вимога 2.6 b):
	• Відомості щодо аудиту та розкриття фінансової звітності підприємств з державною участю - **Розділ 4.3**
	• Фінансова звітність та висновки незалежного аудитора видобувних підприємств з державною участю - **Додаток 8**
	Вимога 2.6 c):
	• Державна політика у сфері управління суб'єктами господарювання державного сектора економіки, в тому числі чинні та заплановані реформи у сфері державного управління - **Розділ 7.7**
	Якщо в тексті не зазначено 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 (**Додаток 2**)

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
3.1 Розвідка	Інформація щодо суттєвих геологорозвідувальних робіт наведена в кожному **розділі**, присвяченому окремій галузі, в **Розділі 5** а саме: **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.**
3.2 Видобування	• Інформація щодо запасів корисних копалин наведена в **Розділі 5**, а саме: **5.1.1, 5.2.1, 5.3.1, 5.4.1, 5.5.1, 5.6.1, 5.7.1, 5.8.1, 5.9.1.** • Інформація щодо обсягів видобування (в натуральних одиницях) корисних копалин наведена в **Розділі 5**, а саме: **5.1.3.1, 5.2.3.1, 5.3.3.1, 5.4.3.1, 5.5.3.1, 5.6.3.1, 5.7.3.1, 5.8.3.1, 5.9.3.1.** • Інформація щодо вартості видобутих корисних копалин наведена в **Розділі 5**, а саме: **5.1.3.2, 5.2.3.2, 5.3.3.2, 5.4.3.2, 5.5.3.2, 5.6.3.2, 5.7.3.2, 5.8.3.2, 5.9.3.2.**
3.3 Експорт	Інформація щодо експорту та імпорту наведена в **Розділі 5**, а саме: **5.1.4, 5.2.5, 5.3.4, 5.4.4, 5.5.4, 5.6.4, 5.7.4, 5.8.4, 5.9.4.** В офіційній статистиці відсутня дезагрегована інформація про експорт та імпорт корисних копалин, які охоплювались Звітом ІПВГ за 2021 рік, в розрізі областей України.
4.1 Повне розкриття інформації про податки та доходи	Інформація щодо податків та інших доходів держави від видобувних галузей представлена в **Розділі 9**, а також в **Додатку 9.** Доступність інформації про фінансові результати розкрита в **Додатку 8.** Враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилися. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку (**Розділ 9.2.1** та **Розділ 9.2.2**) та не порівнювалися. 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 http://eiti.org.ua/, https://menr.gov.ua/, https://data.gov.ua/
4.2 Продаж частки продукції держави або інших доходів у натуральній формі	В Україні механізми передачі частини видобутої продукції на користь держави не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 07.12.2022 року. При цьому, в анкетах для видобувних копаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів передачі частки прибутків видобувних компаній на користь держави.
4.3 Положення щодо інфраструктури та бартерні угоди	В Україні механізми бартерних та інфраструктурних угод з державою не використовуються. Це було закріплено в рішенні БГ ІПВГ від 7.12.2022 року. При цьому, в анкетах для видобувних копаній були включені відповідні запитання і за результатами анкетування не було виявлено фактів бартерних угод між видобувними компаніями і державою.
4.4 Доходи від транспортування	Інформація щодо транспортування нафти та газу, в т.ч. транзитної діяльності, наведена в **Розділі 5.2.4**. В **Розділі 5.2.4** розкривається інформація про доходи лише оператора газотранспортної системи. Оператор нафтотранспортної системи не подав інформацію про доходи в рамках підготовки цього Звіту ІПВГ за 2021 рік. Також, розкривається інформація видобувних підзвітних компаній про платежі на користь оператора газотранспортної системи та оператора нафтотранспортної системи (в частині підзвітних видобувних компаній, що подали інформацію в рамках цього Звіту).

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	Дані про маршрути (вимога 4.4 І.) не можуть бути розкриті через технічні особливості функціонування газо- та нафтотранспортної системи в Україні, однак розкриті схеми магістральних газо- та нафтопроводів України.
4.5 Угоди та операції за участю державних підприємств (ДП)	• Інформація про трансфертні платежі (дотації, субсидії, субвенції) від держави видобувним компаніям з державною участю - **Розділи 7.5.1 та 7.5.2** • Інформація про дивіденди видобувних компаній з державною участю - **Розділ 7.4.2.2** (дивіденди дочок АТ «НАК «Нафтогаз України»), **Розділ 9.1.3** та **Розділ 9.2.2** (розкриття інформації про неподаткові види платежів підзвітних видобувних компаній на користь держави, у тому числі дивідендів) • Взаємовідносини між державою і підприємствами з державною участю в межах ДСД, концесійних договорів, УРП - **Розділ 6.6.3, Розділ 6.6.4** та **Розділ 7.2** За результатами опитування, випадків надання підзвітними підприємствами з державною участю позик на користь інших підзвітних підприємств з державною участю виявлено не було. Огляд видів платежів підприємств із державною участю на користь держави - **Розділ 7.4.2**
4.6 Субнаціональні платежі	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: • податок на прибуток - **Розділ 9.2.1.2** • податок та збір на доходи фізичних осіб - **Розділ 9.2.1.6** • плата за землю з юридичних осіб - **Розділ 9.2.1.7** • екологічний податок - **Розділ 9.2.1.8** • рентна плата за користування надрами загальнодержавного значення - **Розділ 9.2.1.1** Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів у розрізі конкретного податку / збору наведена в **Розділі 6.5.**
4.7 Рівень розукрупнення даних	В Звіті представлено дезагреговану інформацію щодо доходів держави від видобувних галузей: • за окремими видами платежів в розрізі галузей та видобувних компаній - **Розділ 9** • дані щодо нарахування рентної плати за користування надрами загальнодержавного значення в розрізі спецдозволів та видобувних компаній - **Додаток 9** Враховуючи положення Технічного завдання, звірка даних про платежі на користь держави та дослідження виявлених розбіжностей для Звіту ІПВГ за 2021 рік не проводилися. Натомість, дані про платежі розкриті в односторонньому порядку (**Розділ 9.2.1** та **Розділ 9.2.2**) та не порівнювалися.
4.8 Своєчасність надання даних	Звіт ІПВГ за 2021 рік опублікований в січні 2023 року.
4.9 Якість та забезпечення якості даних	Інформація щодо розкриття та наявності у відкритому доступі аудиту фінансової звітності за міжнародними стандартами наведена в **Додатку 8**. Детальніше про процедуру аудиту в видобувних компаніях та державних органах в **Розділі 4.3.** Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 07.12.2022 року, повнота і достовірність даних підтверджується:

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	▸ 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 зазначеного висновку), по кожній компанії. У разі подання видобувними компаніями Звіту про платежі на користь держави в електронному вигляді через електронну систему ІПВГ, достовірність даних буде підтверджуватись кваліфікованим електронним підписом (КЕП) відповідних посадових осіб таких видобувних компаній. ▸ Від центральних та регіональних органів влади - підписами вищих посадових осіб відповідного органу, а також принципами взаємодії різних органів влади.
5.1 Розподіл доходів від видобувної галузі	Інформація щодо розподілу податкових надходжень між бюджетами різних рівнів наведена в **Розділі 6.5** та **Розділі 9.**
5.2 Субнаціональні перекази	Згідно з рішенням БГ ІПВГ від 7.12.2022 р. було зафіксовано, що відповідні платежі були відсутні у 2021 році - Розділ **7.5.2**.
5.3. Управління доходами та витрати	Опис бюджетного процесу в Україні, а також огляд вимог щодо аудиту та оцінки ефективності управління бюджетними коштами міститься в **Розділі 6.7**.
6.1 Витрати видобувних компаній на соціальні потреби та охорону навколишнього середовища	Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат підприємств з державною участю міститься в **Розділі 6.6.5** та **Розділі 6.6.6.** Інформація щодо фактичних витрат видобувних компаній на соціальні та екологічні цілі наведена в **Розділі 5.10.3.** Інформація щодо квазіфіскальних операцій наведена в **Розділі 5.11**. 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.
6.2 Квазіфіскальні витрати	Інформація про витрати компаній на соціальні потреби та види квазіфіскальних витрат підприємств з державною участю міститься в **Розділі 6.6.5** та **Розділі 6.6.6.** Інформація щодо квазіфіскальних операцій газовидобувних компаній наведена в **Розділі 5.11.**
6.3 Внесок видобувного сектору в економіку	Інформація щодо внеску видобувних галузей в економіку країни наведена в **Розділі 5.10**.
6.4 Вплив видобувних галузей на навколишнє середовище	Інформація щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище наведена в **Розділі 8,** зокрема: • загальний огляд положень законодавства у сфері охорони навколишнього середовища - **Розділ 8.1.1** • ролі й обов'язки відповідних державних органів - **Розділ 8.1.2** • зобов'язання щодо охорони навколишнього середовища, в тому числі з його реабілітації та відновлення - **Розділ 8.1.3** • 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, заходи для забезпечення мінімізації негативного впливу на довкілля - **Розділ 8.1.4**

Вимога Стандарту ІПВГ	Розділ Звіту
	• контроль за дотриманням природоохоронного законодавства та санкції, передбачені законодавством за порушення правил природокористування - **Розділ 8.2** та **Розділ 8.3.5** (в частині підзвітних видобувних компаній) • статистичні дані щодо впливу видобувних галузей на навколишнє середовище та їх витрати на охорону довкілля - **Розділ 8.3**

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 чиїм 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.

© 2023 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 надрокористувачами та державними органами в межах 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 надрокористувачів 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.