



Kurdistan Regional Government of Iraq

Oil production, export, consumption and revenue for
the period 1 January 2020 to 31 March 2020

10 January 2021

10 January 2021

Regional Council for Oil
and Gas Affairs

Kurdistan Regional
Government

Kurdistan Region, Iraq

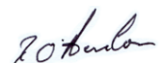
Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 January 2020 to 31 March 2020

- 1.1 We were appointed by the Regional Council for Oil and Gas Affairs ("RCOG") of the Kurdistan Regional Government ("KRG") to review oil production, export, consumption and revenue for 2020, as well as prior years 2014 to 2019.
- 1.2 We have completed our review of the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2020 to 31 March 2020 ("Q1 2020"), attached as Schedule 1 to this report. We have previously reviewed and reported on the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2017 to 31 December 2019.
- 1.3 Our procedures involved reviewing export and sales records; undertaking site visits; making inquiries of oil producers; reviewing production metering records; and undertaking other procedures as required.
- 1.4 We report our findings below:
 - 1.4.1 Oil export and consumption - We did not identify any misstatements in the 1 January 2020 to 31 March 2020 oil export and consumption data.
 - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 January 2020 to 31 March 2020 oil sales data and the net amount received in the period by the KRG.
- 1.5 This report is limited to the data contained in Schedule 1 and does not extend to any further information that may have been produced or published by the KRG.
- 1.6 We used sampling and other techniques to the extent we considered necessary to verify the data in Schedule 1. Our review was dependent on documentation provided by all stakeholders (oil producers, refineries, oil traders, the pipeline operator, and the KRG's Ministry of Natural Resources), and the accuracy and completeness thereof.
- 1.7 This report has been prepared for RCOG. Deloitte accepts no responsibility or liability to any third parties for any opinions expressed or any inaccuracy, omission or error regarding any information contained within this report. No party, other than the RCOG, is entitled to rely on this report for any purpose whatsoever.
- 1.8 This report and Schedule 1 have also been published in the Arabic and Kurdish languages. In the event of any discrepancies between these documents, the English version is definitive.

Yours faithfully,



Neil Hargreaves
Deloitte Professional Services (DIFC) Limited





Robert O'Hanlon
Deloitte & Touche (M.E.)


SCHEDULE 1


Oil production, export, consumption and revenue

1 January 2020 to 31 March 2020

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2 and Note 3)	42,261,263 bbls
Crude oil delivered for MNR refining, net of HFO (Note 2)	2,134,967 bbls
Sales to refineries	97,614 bbls
Local sales	- bbls
Total exported & consumed (Note 4)	44,493,844 bbls

 Pipeline Export Sales Analysis	Period Total
Net oil lifted by the buyers (net quantity after inventory movement and removal of water content) (Note 5)	42,323,769 bbls
Gross value of crude oil sold	1,337,267,613 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 6)	31.596 USD/bbl

 Refinery and Local Sales Analysis	Period Total
Net oil (crude and condensate) lifted by the buyers (net quantity after removal of water content and evaporation losses during transportation)	97,614 bbls
Gross value of crude and condensate sold	4,993,033 USD
Average price per barrel achieved for oil sold	51.151 USD/bbl

 Financial Flows	Period Total
Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)	1,342,260,646 USD
Net movement in buyer account balances (Note 7)	498,666,605 USD
Interest and other charges (Note 8)	(42,642,351) USD
Payments made to oil producers by, or on behalf of, the KRG	(427,498,393) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(136,731,461) USD
Payments made to Kurdistan Pipeline Company (KPC) under the pipeline concession agreement	(179,094,807) USD
Debt repayment to TEC and Turkish Petroleum International Company (TPIC)	(60,000,000) USD
Payments made to other parties by, or on behalf of, the KRG (Note 9)	(33,970,566) USD
Net cash balance received by the KRG for sales and related activities	960,989,673 USD

NOTES TO SCHEDULE 1

Oil production, export, consumption and revenue

1 January 2020 to 31 March 2020

Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 January 2020 to 31 March 2020 oil production, export, consumption and revenue data are based on the records provided by stakeholders to the KRG. The KRG pipeline has also been used to export North Oil Company (NOC) crude oil during the period. This oil is not included in Schedule 1.

Note 2

Piped export of crude oil includes 24,007 bbls of refined heavy fuel oil surplus to internal consumption during the period.

Note 3

Gross crude oil lifted by the buyers	41,296,692	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	964,571	bbls
Piped export of crude oil	42,261,263	bbls

Note 4

Total oil exported and consumed represents the production from KRG-operated fields, after taking account of the following:

- The change in the quantity of oil in the pipeline during the period;
- Operational losses and volume differences during pipeline and trucking transportation due to repairs, metering calibration differences, evaporation during trucking condensate, etc.; and
- Timing differences between pipeline inputs from NOC and the allocation of NOC oil at the export terminal.

Note 5

Gross piped crude oil volumes lifted by buyers (Note 3) are 41,296,692 bbls, which translates to net piped export sales of 40,961,239 bbls. The difference of 335,453 bbls is made up of the following:

- The removal of 287,670 bbls of contaminants such as water; and
- Operational losses of 47,783 bbls due to the lifting and reclamation of contaminated oil.

As explained in the oil production, export, consumption and revenue report for the year ended 31 December 2019, a total of 2,219,798 bbls of off-spec contaminated crude oil was shipped in 2019, and no value had been assigned so it was not included in reported sales in that period. These shipments were effectively sold in January and March 2020 and equated to net sales volumes of 1,362,530 bbls, so have been added to the current period net piped export sales (40,961,239 bbls) to arrive at total reported piped export sales of 42,323,769 bbls during the period.

Note 6

The net piped export barrels and average price per barrel achieved for oil sold by month is as follows:

January 2020	February 2020	March 2020	Q1 2020
10,869,916 bbls	15,758,851 bbls	15,695,002 bbls	42,323,769 bbls
49.420 USD/bbl	38.360 USD/bbl	12.460 USD/bbl	31.596 USD/bbl

Note 7

The net movement in buyer account balances during the period was an increase of USD 498,666,605. The resulting total balance owing from the KRG to buyers at the end of the period was USD 3,940,145,901. Part of this balance includes amounts advanced in Euro that are to be repaid in Euro at the prevailing exchange rate at the time of settlement, therefore the final repayment amount may differ from the current period balance stated in this note. Claims from the buyers that are pending MNR approval are not included in this balance.

Note 8

Interest and other charges of USD 42,642,351 is made up of the following:

- USD 24,202,487 in shipping costs and claims related to contaminated cargoes;
- USD 8,849,385 in costs for disposal of excess water and off spec contaminated crude oil from two 2019 shipments;
- USD 6,641,955 in interest charges;
- USD 2,813,456 for logistical support services provided to the MNR;
- USD 108,818 for transportation costs from a field to the pipeline; and
- USD 26,250 in demurrage claims against current period shipments.

Note 9

Payments to other parties of USD 33,970,566 is made up of the following:

- USD 24,143,953 for fuel purchased for the Ministry of Electricity; and
- USD 9,826,613 for legal services for the KRG.

Note 10

At the end of Q4 2019, USD 318,540,719 of KRG funds were held in a bank account in Lebanon. As of 31 March 2020, that balance has been reduced to USD 294,338,232 through settlement of certain costs which have been included in Schedule 1 (Note 8). Banks in Lebanon continue to restrict the movement of foreign currency outside the country.

وردیبنی بهرهمهینان، ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوتی حکومتی ههریمی کوردستان، له ماوهی نیوان ای کانونی دووهمی ٢٠٢٠ تا ٣١ ای ناداری ٢٠٢٠

١٠ ی کانونی دووهمی ٢٠٢١

١.١ نێمه لهلایهن ئهنجومهنی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستانهوه دهسننیشناکراين بۆ نهجامدانی وردیبنی له خشتهی بهرهمهینان، ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوت بۆ سالی ٢٠٢٠، و ههروهه بۆ سالاهاکی پیشوونری ٢٠١٤ تا ٢٠١٩.

ئهنجومهنی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی له ههریمی کوردستان

٢.١ نێمه وردیبنیمان تهواوکرد بۆ خشتهی ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوت له ماوهی ای کانونی دووهمی ٢٠٢٠ تا ٣١ ای ناداری ٢٠٢٠ (چارهکی یهکهمی ٢٠٢٠)، بهینی خشتهی (١) که هاویچی نهم راپۆرته کراوه. پیشتر وردیبنیمان تهواوکرد بۆ خشتهی ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوت له ماوهی ای کانونی دووهمی ٢٠١٧ تا ٣١ کانونی یهکهمی ٢٠١٩، و راپۆرتیشمان دهبارهی پیشکش کرد.

حکومتی ههریمی کوردستان

٣.١ ریکارمکانی نێمه بۆ نهم راپۆرته پیکهاتیون له وردیبنیکردنی ههناردهکردن و توماری فرۆشتنهکان، نهجامدانی سهردانی مهیدانی پنیویست، وردیبنیکردنی تومارمکانی پنیوانهی بهرهمهینان، داواکردنی زانیاری له کومپانیاکانی نهوت، ههروهه گرتنهجهری ریکاری دیکهی پنیویست.

ههریمی کوردستان-عیراق

٤.١ ئهمانهی خوارمه ئهنجاممکانی وردیبنیهکهی نێمه:

١.٤.١ بۆ ههناردهکردن و بهکاربردنی نهوت -هیچ بهیانیکی نادروستمان بهدینهکرد له زانیارییهکانی ههناردهکردن و بهکاربردنی نهوت له ماوهی نیوان ای کانونی دووهمی ٢٠٢٠ تا ٣١ ای ناداری ٢٠٢٠.

٢.٤.١ بۆ فرۆشتنی نهوت -هیچ بهیانیکی نادروستمان بهدینهکرد له زانیارییهکانی فرۆشتنی نهوت و کۆی بری پارهی وهرگیرای مانگانه له ماوهی نیوان ای کانونی دووهمی ٢٠٢٠ تا ٣١ ای ناداری ٢٠٢٠.

٥.١ نهم راپۆرته سنوورداره بۆ زانیارییهکانی ناو خشتهی (١) و هیچ زانیارییهکی دیکه ناگرێتهوه که لهلایهن حکومتی ههریمی کوردستانهوه نامادهکراون یان بلاوکراونهتهوه. بهرهمهینان له کێلگه جیاوازمکان، بابهن بۆ ریکاری تری وردیبنی و پیشتر استکردهوه، نهو پرسهیهش نیستا بهردوامه.

٦.١ تهکنیکی وهرگرتنی نمونه (سامپل) و تهکنیکی دیکهمان بهکارهیناوه، تا نهو جیگهیهی به پنیویستمان زانی بێت بۆ پیشتر استکردهوهی زانیارییهکانی خشتهی (١). وردیبنی نێمه و دروستی و تهواوی زانیارییهکان پشت دهیهستت به بهلگهنامه پشکهنشکراو لهلایهن ههموو لایهنه پهیومندیدارمکانه (بهرهمهینهرانی نهوت، پالوگهکان، بازرگانانی فرۆشی نهوت، بهکارخهری بۆری نهوت و وهزارتی سامانه سروشینییهکانی حکومتی ههریمی کوردستان) لهسهه بهنهمای دروستی و تهواوی زانیارییهکان.

٧.١ نهم راپۆرته نامادهکراوه بۆ ئهنجومهنی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستان و (دیلویت) بهرپرسیار نییه له بۆچوون یان خستنهرووی ههر نادروستی، کهموکوری یان ههلهیهک له زانیارییهکانی نهم راپۆرتهدا له بهرامبهر ههر لایهنیکی سنیهه، و (دیلویت) بهرپرسیاره له بهرامبهر ئهنجومهنی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستان، و هیچ لایهنیکی، جگه له ئهنجومهنی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستان، مافی پشتهبستنی بهم راپۆرته نییه، بۆ ههر مهیهستیک بێت.

٨.١ نهم راپۆرته و خشتهی (١) به زمانهکانی عهرهبی و ئینگلیزی بلاوکراونهتهوه، نهگه ههر دژیهکیهک ههجوو لهنیوان دۆکویمینهکان به زمانه جیاوازمکان، دهقه ئینگلیزییهکه پهکاکهر مویه.

دلسۆرتان

تێبینیه‌کانی خشته‌ی ژماره ١

بهره‌مه‌پێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت

١ ی کانونی دووهمی ٢٠٢٠ تا ٣١ ی ناداری ٢٠٢٠

تێبینی ١

هه‌موو ژماره‌کانی خشته‌ی (١) له ماوه‌ی نێوان ١ ی کانونی دووهمی ٢٠٢٠ تا ٣١ ی ناداری ٢٠٢٠ بۆ زانیاریه‌کانی بهره‌مه‌پێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت، له‌سه‌ر بنه‌مای نه‌و تۆمارانه‌ن که له‌لایه‌ن خاوه‌ن به‌رژ مۆندیه‌کانه‌وه پێشکەش به‌ حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان کراون. هه‌روه‌ها بۆری حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان به‌کارده‌یت بۆ هه‌نارده‌کردنی نه‌وتی خاوی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور (NOC) له‌ر ماوه‌یدا. خشته‌ی (١) نهم نه‌وتی له‌مخزنه‌گر تۆوه.

تێبینی ٢

نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆریه‌وه له‌ ناویشه‌دا به‌ری ٢٤,٠٠٧ به‌رمیل له‌ نه‌وتی قورسی پالێوراو سه‌مه‌رای به‌کاربردنی ناوخۆیی له‌ ماوه‌ی دیاریکراودا.

تێبینی ٣

کۆی نه‌وتی خاوی گواستراوه له‌لایه‌ن کڕیارانه‌وه

زیادیوون (که‌مبوونه‌وه) له‌ کۆنگاکان له‌ تێرمینالی نه‌وتدا

٤١,٢٩٦,٦٩٢ به‌رمیل

٩٦٤,٥٧١ به‌رمیل

٤٢,٢٦١,٢٦٣ به‌رمیل

تێبینی ٤

سه‌رجه‌م نه‌وتی هه‌نارده‌کراو و به‌کاربرای نه‌وتی بهره‌مه‌پێنراو دهرده‌خه‌ن له‌ کێلگه‌ی له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستانه‌وه به‌ریۆده‌به‌ریزین، له‌دوای ره‌چاوکردنی نه‌مانه‌ی خواروه:

(١) گۆرانکاری له‌ به‌ری نه‌وتی هاورده‌کراو له‌ری بۆریه‌کان له‌ ماوه‌یدا؛

(٢) به‌غیروچوووه‌کان و جیاوازیه‌کان له‌ کاتی گواستنه‌وه له‌ری بۆری و تانکه‌ردا رووده‌ده‌ن به‌ هۆی چاککردنه‌وه‌کان، جیاوازیه‌کان له‌ نه‌جیامی نامیره‌کانی پێوانه‌کردن، به‌هه‌لمبوون له‌ کاتی گواستنه‌وه‌ی کۆنڤینسه‌یت به‌ تانکه‌ر، ... تادا؛ و

(٣) جیاوازی کات له‌ نێوان داخکه‌راوه‌کانی بۆریه‌کان له‌لایه‌ن کۆمپانیای نه‌وتی باکوور و ته‌رخانه‌کاری نه‌وتی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور له‌ وێسته‌یه‌ی هه‌نارده‌کردن.

تێبینی ٥

کۆی نه‌وتی خاوی گواستراوه له‌لایه‌ن کڕیارانه‌وه (تێبینی ٣) بریتیه‌ له‌ ٤١,٢٩٦,٦٩٢ به‌رمیل، له‌کاتی‌دا سافی به‌ری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو له‌ری بۆریه‌وه بریتیه‌ له‌ ٤٠,٩٦١,٢٣٩ به‌رمیل. هۆکاری جیاوازی نێوان کۆی گشتی هه‌نارده‌کردن و سافی به‌ری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو به‌به‌های ٣٣٥,٤٥٣ به‌رمیل ده‌گه‌ڕێته‌وه بۆ:

(١) لابردنی ٢٨٧,٦٧٠ ی خه‌وشه‌کان، و مگ ناو؛ و

(٢) به‌غیروچوووه‌کان به‌ به‌ری ٤٧,٧٨٣ به‌رمیل به‌ هۆی گواستنه‌وه و ته‌سفیه‌کردنی نه‌وتی خاوی خه‌وش.

هه‌ر مگو پێشتر له‌ راپۆرتی بهره‌مه‌پێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت بۆ سالی کۆتایی له‌ ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٩ روونمانکردوه، کۆی ٢,٢١٩,٧٩٨ به‌رمیل کارگۆی نه‌وتی خاوی بێ ماسه‌فات له‌ ماوی سالی ٢٠١٩ دا شه‌خه‌راوه، و که‌ به‌های بۆ داننه‌راوه و بۆیه له‌ناو ژماره‌کانی فرۆشکاری هه‌نارده‌کان له‌ ماوه‌یدا داننه‌راوه. نهم دوو کارگۆیه‌ به‌ فیعلی له‌ کانونی دووم و ناداری ٢٠٢٠ فرۆشراون و به‌رمیله‌ به‌ سافی فرۆشراوی ١,٣٦٢,٥٣٠ به‌رمیله‌، له‌به‌ر نه‌وه زیاده‌کراوه بۆ سافی فرۆشراوی هه‌نارده‌کان له‌ری بۆریه‌کان له‌ حالی حازر (٤٠,٩٦١,٢٣٩ به‌رمیل) بۆ گه‌یشتن به‌ کۆی فرۆشراوی هه‌نارده‌کان له‌ری بۆریه‌کان ٤٢,٢٢٣,٧٦٩ به‌رمیل له‌م کاته‌دا.

تێبینی ٦

سافی ژماره‌ی به‌رمیلی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆریه‌وه له‌گه‌ڵ تیکرای نرخی یه‌ک به‌رمیلی نه‌وتی فرۆشراو له‌ یه‌ک مانگدا به‌م شێوه‌یه‌ی خواروه:

چاره‌کی یه‌که‌می ٢٠٢٠ ناداری ٢٠٢٠ شوباتی ٢٠٢٠ کانونی دووهمی ٢٠٢٠

٤٢,٣٢٣,٧٦٩ به‌رمیل ١٥,٦٩٥,٠٠٢ به‌رمیل ١٥,٧٥٨,٨٥١ به‌رمیل ١٠,٨٦٩,٩١٦ به‌رمیل

٣١,٥٩٦ دۆلار/ به‌رمیل ١٢,٤٦٠ دۆلار/ به‌رمیل ٣٨,٣٦٠ دۆلار/ به‌رمیل ٤٩,٤٢٠ دۆلار/ به‌رمیل

تێبینی ٧

سافی گۆرانکاری له‌ ره‌سیدی حساباتی کڕیار له‌ ماوه‌ی ناماژ پێنراودا زیاده‌ی به‌ری ٤٩٨,٦٦٦,٦٠٥ دۆلاری نهمریکی تۆمارکردوه. کۆی ره‌سیدی قه‌رزاریی حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان له‌ به‌رژ مۆندیه‌ی کڕیاره‌کان له‌ کۆتایی ماوه‌یدا ده‌کاته ٣,٩٤٠,١٤٥,٩٠١ دۆلاری نهمریکی. به‌شێک له‌م ره‌سیده بریتیه‌ له‌ نه‌و بزه‌ پارانه‌ی پێشه‌کی به‌ یۆرۆ دراوان که‌ ده‌یته‌ به‌ یۆرۆ بده‌یته‌وه به‌ نرخی ئالوگۆری دراو له‌ کاتی پاکتاکرانددا بده‌یته‌وه، به‌مه‌ش به‌ری دانوه‌ی پاره‌ی کۆتایی له‌وانه‌یه‌ جیاوازی بێت له‌گه‌ڵ ره‌سیدی ماوه‌ی نێستای ناماژ پێنراو له‌م تێبینیه‌یه‌. داواکاری کڕیاره‌کان که‌ چاوه‌ڕوانی ره‌زامه‌ندی و مه‌زارته‌ی سامانه‌ سروشتیه‌یه‌کان ده‌کهن له‌م ره‌سیده‌دا شوینی ناگرێته‌وه.

تێبینی ٨

سوود و ره‌سوومه‌کانی دیکه‌ که‌ به‌هاکه‌ی ٤٢,٦٤٢,٣٥١ دۆلاری نهمریکی به‌مانه‌ی خواروه پێکده‌یت:

(١) ٢٤,٢٠٢,٤٨٧ دۆلاری نهمریکی بۆ خه‌رجیه‌یه‌کانی شه‌خه‌نکردن و داواکاتی تاییه‌ت به‌ کارگۆی خه‌وشه‌کان؛

(٢) ٨,٨٤٩,٣٨٥ دۆلاری نهمریکی و مگ تێچوووه‌کانی فرێدانی ناوی زیاده‌ و نه‌وتی خاوی خه‌وشی دوو کارگۆی سالی ٢٠١٩؛

(٣) ٦,٦٤١,٩٥٥ دۆلاری نهمریکی و مگ ره‌سوومه‌تی سوود؛

(٤) ٢,٨١٣,٤٥٦ دۆلاری نهمریکی به‌ر مامه‌ر به‌ خه‌زانه‌یه‌کانی پشته‌گیرکردنی لوجستی بۆ مه‌زارته‌ی سامانه‌ سروشتیه‌یه‌کان؛ و

(٥) ١٠٨,٨١٨ دۆلاری نهمریکی بۆ خه‌رجیه‌یه‌کانی گواستنه‌وه له‌ کێلگان بۆ بۆریه‌کان

(٦) ٢٦,٢٥٠ دۆلاری نهمریکی و مگ قه‌مه‌بووی دواکه‌وتن له‌ ماوه‌ی شه‌خه‌نکردنی نێستا.

تێبینی ٩

خه‌رجیه‌ گه‌شتیه‌یه‌کان بۆ لایه‌نی سه‌یتم که‌ به‌هاکه‌ی ٣٣,٩٧٠,٥٦٦ دۆلاری نهمریکی به‌مانه‌ی خواروه پێکده‌یت:

(١) ٢٤,١٤٣,٩٥٣ دۆلاری نهمریکی به‌ر مامه‌ر به‌ سووته‌مه‌نیه‌ی بۆ مه‌زارته‌ی کاره‌با کراوه؛ و

(٢) ٩,٨٢٦,٦١٣ دۆلاری نهمریکی به‌ر مامه‌ر به‌ خه‌زانه‌گۆزاریی یاسایی بۆ حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستانه‌وه.

تێبینی ١٠

له‌ کۆتایی چاره‌کی چاره‌می سالی ٢٠١٩، ره‌سیدی دراوی حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان که‌ ده‌کاته ٣١٨,٥٤٠,٧١٩ دۆلاری نهمریکی له‌ حیسابیه‌کی بانکی له‌ لێنان گه‌لدراته‌وه. هه‌روه‌گه‌ نه‌وتی ٣١ ی ناداری ٢٠٢٠، نهم ره‌سیده بۆ ٢٩٤,٣٣٨,٢٣٢ دۆلاری نهمریکی که‌مبووه‌ به‌هۆی چاره‌سهرکردنی هه‌ندیک تێچوووی هاتوو له‌ خشته‌ی ژماره ١ (تێبینی ٨).

تاكو نێستا بانکه‌کان له‌ لێنان به‌ر دومان له‌ سه‌پاندنی کۆتیه‌ی له‌سه‌ر جموجۆلی دراوی بێانی بۆ دهر موه‌ی و لات.

١٠ كانون الثاني ٢٠٢١

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة الممتدة من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠

المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز

حكومة إقليم كردستان في العراق

إقليم كردستان، العراق

- ١,١ تم تعييننا من قبل المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز في حكومة إقليم كردستان لمراجعة إنتاج النفط وتصديره واستهلاكه وإيراداته لعام ٢٠٢٠، إضافة إلى السنوات السابقة ٢٠١٤ إلى ٢٠١٩.
- ١,٢ لقد استكملنا مراجعتنا لجدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة الممتدة من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠ (الربع الأول ٢٠٢٠) المرفق طيه في الجدول رقم ١ من هذا التقرير. وقمنا أيضاً بمراجعة ورفع تقرير عن جدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة الممتدة من ١ كانون الثاني ٢٠١٧ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٩.
- ١,٣ شملت إجراءاتنا مراجعة سجلات التصدير والمبيعات؛ وإجراء زيارات للموقع؛ والاستفسار عن منتجي النفط؛ ومراجعة سجلات قياس الإنتاج واتخاذ إجراءات أخرى حسب الحاجة.
- ١,٤ وفيما يأتي ما توصلنا إليه من نتائج:
- ١,٤,١ تصدير واستهلاك النفط - لم نجد أي بيان غير صحيح في بيانات تصدير واستهلاك النفط خلال الفترة الممتدة من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠.
- ١,٤,٢ مبيعات النفط - لم نجد أي بيان غير صحيح في بيانات مبيعات النفط وصافي المبلغ المستلم من قبل حكومة إقليم كردستان خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠.
- ١,٥ يقتصر هذا التقرير على البيانات الواردة في الجدول رقم ١ ولا يشمل أي معلومات إضافية قد تكون صدرت أو نُشرت من قبل حكومة إقليم كردستان.
- ١,٦ لقد استخدمنا أسلوب العينات وغيره من الأساليب بالفدر الذي وجدناه ضرورياً للتحقق من البيانات الواردة في الجدول رقم ١. وقد اعتمدت المراجعة التي قمنا بها على المستندات التي تم تزويدنا بها من قبل كافة أصحاب المصلحة (منتجي النفط، محطات التكرير، تجار النفط، مشغل خط الأنابيب ووزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان) وعلى دقة واكتمال ما سبق.
- ١,٧ تم إعداد هذا التقرير كي يتم استخدامه من قبل المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز. لا تتحمل ديلويت أي مسؤولية أو التزام تجاه أي طرف ثالث عن الآراء الواردة في هذا التقرير أو عن أي أخطاء أو تجاوزات تخص المعلومات الواردة في هذا التقرير. لا يحق لأي طرف ثالث غير المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز الاعتماد على هذا التقرير لأي غرض مهما كان.
- ١,٨ تم إصدار هذا التقرير والجدول رقم ١ باللغتين العربية والكردية أيضاً، وفي حال وجود أي اختلافات بين هذه المستندات، ستسود النسخة الصادرة باللغة الإنجليزية.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير،

نيل هارجريفز

ديلويت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة

روبرت أو هانلون

ديلويت آند توش، (الشرق الأوسط)

الجدول رقم ١

انتاج و صادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠

إجمالي الفترة		صادرات واستهلاك النفط
برميل	٤٢,٢٦١,٢٦٣	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢ والملاحظة ٣)
برميل	٢,١٣٤,٩٦٧	النفط الخام الذي تم تسليمه ليتم تكريره من قبل وزارة الموارد الطبيعية, صافي HFO (الملاحظة ٢)
برميل	٩٧,٦١٤	المبيعات لمحطات التكرير
برميل	-	المبيعات المحلية
برميل	٤٤,٤٩٣,٨٤٤	إجمالي الصادرات والاستهلاك (الملاحظة ٤)

إجمالي الفترة		تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
برميل	٤٢,٣٢٣,٧٦٩	صافي النفط المنقول من قبل المشترين (صافي الكمية بعد حركة المخزون و إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٥)
دولار أمريكي	١,٣٣٧,٢٦٧,٦١٣	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
دولار/ للبرميل	٣١,٥٩٦	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٦)

إجمالي الفترة		تحليل المبيعات المحلية ومحطات التكرير
برميل	٩٧,٦١٤	صافي النفط المنقول (الخام ومكثفات الغاز الطبيعي) من قبل المشترين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وما يتم فقده نتيجة للتبخّر أثناء النقل)
دولار أمريكي	٤,٩٩٣,٠٣٣	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع
دولار/ للبرميل	٥١,١٥١	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع

إجمالي الفترة		التدفقات المالية
دولار أمريكي	١,٣٤٢,٢٦٠,٦٤٦	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
دولار أمريكي	٤٩٨,٦٦٦,٦٠٥	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشترين (ملاحظة ٧)
دولار أمريكي	(٤٢,٦٤٢,٣٥١)	الفائدة وغيرها من الرسوم (الملاحظة ٨)
دولار أمريكي	(٤٢٧,٤٩٨,٣٩٣)	دفعات لمنتجات النفط بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
دولار أمريكي	(١٣٦,٧٣١,٤٦١)	دفعات التعرف لشركة الطاقة التركية (TEC)
دولار أمريكي	(١٧٩,٠٩٤,٨٠٧)	دفعات مقدمة إلى شركة أنابيب كردستان (KPC) بموجب اتفاقية الامتياز الخاصة بأنابيب النفط
دولار أمريكي	(٦٠,٠٠٠,٠٠٠)	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية (TEC) وشركة النفط الدولية التركية (TPIC)
دولار أمريكي	(٣٣,٩٧٠,٥٦٦)	دفعات لأطراف أخرى بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان (الملاحظة ٩)
دولار أمريكي	٩٦٠,٩٨٩,٦٧٣	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

ملاحظات الجدول رقم ١

إنتاج و صادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠

ملاحظة ١:

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠ إلى ٣١ آذار ٢٠٢٠ فيما يتعلق بإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط مبنية على السجلات المقدمة من قبل أصحاب المصلحة إلى حكومة إقليم كردستان. تم أيضا استخدام خط الأنابيب لحكومة إقليم كردستان لتصدير النفط الخام الخاص بشركة نفط الشمال خلال الفترة. لم يتم شمل هذا النفط في الجدول رقم ١.

ملاحظة ٢:

يشمل تصدير النفط الخام بالأنابيب ٢٤,٠٠٧ برميل من فائض نفط الوقود الثقيل المكرر إلى الاستهلاك الداخلي خلال هذه الفترة.

ملاحظة ٣:

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٤١,٢٩٦,٦٩٢	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	٩٦٤,٥٧١	برميل
صادرات النفط الخام عبر الأنابيب	٤٢,٢٦١,٢٦٣	برميل

ملاحظة ٤:

يمثل إجمالي صادرات واستهلاك النفط ما يتم إنتاجه من الحقول المُشغلة من قبل حكومة إقليم كردستان بعد أخذ ما يأتي بالاعتبار:

- تغير كمية النفط المصدر عبر الأنابيب أثناء الفترة؛
- الخسائر التشغيلية ومقدار الفروقات الناتجة عن النقل عبر الأنابيب وعبر الشاحنات نتيجة لعمليات التصليح، الاختلافات الناتجة عن معايرة أجهزة القياس، التبخر أثناء نقل المكثفات، إلخ؛
- اختلافات التوقيت بين الضخ عبر الأنابيب من شركة نفط الشمال وكمية النفط المخصصة لشركة نفط الشمال في محطة التصدير.

ملاحظة ٥:

بلغ إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين (الملاحظة ٣) ٤١,٢٩٦,٦٩٢ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٤٠,٩٦١,٢٣٩ برميلاً. ويتألف الفرق ما بين إجمالي الصادرات و صافي مبيعات الصادرات و البالغ ٣٣٥,٤٥٣ برميلاً مما يلي:

- إزالة ما مقداره ٢٨٧,٦٧٠ برميلاً من الملوثات مثل الماء؛ و
 - الخسائر التشغيلية بمقدار ٤٧,٧٨٣ برميلاً التي نتجت عن نقل واستصلاح النفط الملوث.
- كما سبق وأوضحنا في تقرير إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط للسنة المنتهية في ٣١ كانون الأول ٢٠١٩، فقد تم شحن ما مجموعه ٢,٢١٩,٧٩٨ برميلاً من النفط الخام غير المطابق للمواصفات خلال عام ٢٠١٩، والذي لم تُحدد قيمته ولذلك لم يتم شمله ضمن أرقام مبيعات الصادرات في تلك الفترة. وقد تم بيع هاتين الشحنتين فعلياً في كانون الثاني وأذار ٢٠٢٠ وهي تعادل صافي المبيعات البالغ ١,٣٦٢,٥٣٠ برميلاً، ولذلك فقد تمت إضافتها إلى صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب خلال الفترة الحالية (٤٠,٩٦١,٢٣٩ برميلاً) للوصول إلى إجمالي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب البالغ ٤٢,٢٣٣,٧٦٩ برميلاً خلال هذه الفترة.

ملاحظة ٦:

بلغ صافي صادرات النفط عبر الأنابيب ومعدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع في الشهر مما يأتي:

كانون الثاني ٢٠٢٠	شباط ٢٠٢٠	آذار ٢٠٢٠	الربع الأول ٢٠٢٠
١٠,٨٦٩,٩١٦ برميل	١٥,٧٥٨,٨٥١ برميل	١٥,٦٩٥,٠٠٢ برميل	٤٢,٣٢٣,٧٦٩ برميل
٤٩,٤٢٠ دولار للبرميل	٣٨,٣٦٠ دولار للبرميل	١٢,٤٦٠ دولار للبرميل	٣١,٥٩٦ دولار للبرميل

ملاحظة ٧:

حقق صافي التغيير في أرصدة حساب المشتري خلال الفترة زيادة بقيمة ٤٩٨,٦٦٦,٦٠٥ دولار أمريكي. وبلغ رصيد إجمالي الناتج المستحق الدفع من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في نهاية الفترة مبلغاً وقدره ٣,٩٤٠,١٤٥,٩٠١ دولار أمريكي. ويتضمن جزء من هذا الرصيد مبالغ مدفوعة مسبقاً باليورو وسيتم سدادها باليورو بحسب سعر الصرف السائد في وقت السداد، وعليه فإن قيمة المبلغ النهائي قد تختلف عن رصيد الفترة الحالية المذكور في هذه الملاحظة. مطالبات من المشتريين، والتي لا تزال قيد موافقة وزارة الموارد الطبيعية، غير مشمولة ضمن هذا الرصيد.

ملاحظة ٨:

تتألف الفائدة والرسوم الأخرى وقيمتها ٤٢,٦٤٢,٣٥١ دولار أمريكي مما يأتي:

- ٢٤,٢٠٢,٤٨٧ دولار أمريكي لتكاليف الشحن والمطالب المتعلقة بالشحنات الملوثة؛
- ٨,٨٤٩,٣٨٥ دولار أمريكي لتكاليف التخلص من المياه الفائضة والنفط الخام غير المطابق للمواصفات من شحنتين تمتا خلال عام ٢٠١٩؛
- ٦,٦٤١,٩٥٥ دولار أمريكي كفوائد؛
- ٢,٨١٣,٤٥٦ دولار أمريكي مقابل خدمات الدعم اللوجستي المقدمة إلى وزارة الموارد الطبيعية؛
- ١٠٨,٨١٨ دولار أمريكي تكاليف النقل من حقول النفط إلى الأنابيب؛ و
- ٢٦,٢٥٠ دولار أمريكي غرامات تأخير شحنات النفط الخام التي تمت الموافقة عليها خلال الفترة.

ملاحظة ٩:

تتألف دفعات لأطراف أخرى وقيمتها ٣٣,٩٧٠,٥٦٦ دولار أمريكي مما يأتي:

- ٢٤,١٤٣,٩٥٣ دولار أمريكي مقابل الوقود المشتري لصالح وزارة الكهرباء؛ و
- ٩,٨٢٦,٦١٣ دولار أمريكي مقابل خدمات قانونية لحكومة إقليم كردستان.

ملاحظة ١٠:

في نهاية الربع الرابع من عام ٢٠١٩، تم حفظ مبلغ ٣١٨,٥٤٠,٧١٩ دولار أمريكي من أموال حكومة إقليم كردستان في حساب مصرفي لدى أحد المصارف في لبنان. كما في ٣١ آذار ٢٠٢٠، انخفض هذا الرصيد إلى ٢٩٤,٣٣٨,٢٣٢ دولار أمريكي نتيجة لتسوية بعض التكاليف المذكورة في الجدول ١ (الملاحظة ٨). ولا زالت المصارف في لبنان تقيد حركة العملات الأجنبية إلى خارج البلاد.

About Deloitte

Deloitte & Touche (M.E) LLP (“DME”) is the affiliate for the territories of the Middle East and Cyprus of Deloitte NSE LLP (“NSE”), a UK limited liability partnership and member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee (“DTTL”). Deloitte refers to one or more of DTTL, its global network of member firms, and their related entities. DTTL (also referred to as “Deloitte Global”) and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL, NSE and DME do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more. Deloitte is a leading global provider of audit and assurance, consulting, financial advisory, risk advisory, tax and related services. Our network of member firms in more than 150 countries and territories, serves four out of five Fortune Global 500® companies. Learn how Deloitte’s approximately 300,000 people make an impact that matters at www.deloitte.com.

DME is a leading professional services firm established in the Middle East region with uninterrupted presence since 1926. DME’s presence in the Middle East region is established through its affiliated independent legal entities, which are licensed to operate and to provide services under the applicable laws and regulations of the relevant country. DME’s affiliates and related entities cannot obligate each other and/or DME, and when providing services, each affiliate and related entity engages directly and independently with its own clients and shall only be liable for its own acts or omissions and not those of any other affiliate.

About Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

Deloitte Professional Services (DIFC) Limited (“DPSL”) is incorporated in the Dubai International Financial Centre (“DIFC”), with commercial registration number CL0748 and is registered with the Dubai Financial Services Authority (“DFSA”) as a Designated Non-Financial Business or Profession. DPSL is a sublicensed affiliated entity of DME. DPSL has a 100% wholly owned subsidiary in the DIFC namely Deloitte Corporate Finance Advisory Limited (DCFAL) which has commercial registration CL2220. DCFAL is regulated by the DFSA and licensed to provide regulated financial advisory services. DPSL & DCFAL co-inhabit with their principal place of business and registered offices at Al Fattan Currency House, Building 1, 5th Floor, Dubai International Financial Centre, Dubai, United Arab Emirates. Tel: +971 (0) 4 506 4700 Fax: +971 (0) 4 327 3637.

© 2021 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited. All rights reserved.

كورتيمك لسمر ديوليوت

كوميانيى (DME) Deloitte & Touche (M.E) LLP (“DME”) بيكته لم كوميانياتيه كيه هاويهماه له كمال (“NSE”) Deloitte NSE LLP (“NSE”) ناواچنكلى ووژ هولاتي ناواست و قوبرس، كوميانياتيكي بعيرتلى سنوورداري هاويشه و بيكته له نئدمايني كوميانيى (DME) Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”) كوميانياتيكي نايبني بعيرتانيه به كترنتلى (“DTTL”). ناوي ديوليوت ناماز به بيك يان زياتر (“DTTL”) بدكات، له نئدمايني ناوي ديوليوتي جيباني وه ياساي هاويشوه. (DITTL) (هرودها ناماز له) Deloitte Global” (“DITTL”) هر بيكته له نئدمايني ناوي ديوليوت بيكيمي ياساي سيريخويه. NSE، DTTL، DME خزمگوزاري داين ناكات بو خزمات بو كرگر. بو زياتاري زياتر سرداني مايعري فرمي يكن:

ديوليوت بيكته له داينكاري جيباني و بورديني و دوپات كرتنو، و رايوزكاري و رايوزكاري دارايي، رايوزكردي سترسي، باجو خزمگوزاري يهوست. توركتكي كومياييكيمان نئدماين له زياتر له 100 ولات و نارچه، خزمگوزاري ينشكش به چوار له ينش كهرترين كوميانياتكي Fortune Global 500 دكالت زياتاري زياتر لسمر تزكيه 20,000. شار نراي ديوليوت بزانه كه كار بگوري به بعاي هيمه له www.deloitte.com.

DME له بواي خزمگوزاريه كمان له ووژ هولاتي ناواست له هره كوميايى ينشكشكاته و يعن دايران له سالي 1926 موه له نارچهكه نامادجيه هيمه نامادجيه DME له ريزه هويش و نئدمايه ياساييكتموه دمكرت كه بو كاركرن و داينكردي خزمگوزاري بعيني ياساييكتموه كمان و لانه بيويندداركان، موليندداركان، هاويش و ينكتهكاتي DME بيكتر پاييند و بربرسيار ناكين له كاتي داينكردي خزمگوزاري، هر هاويش يان ينكتهكاتي راسنوخو و سيريخو بيويندى له كمل خزمه نغوان كمان دروست دكالت و نغبا نم بربرسيار دهييت له كردار و ناكار بيمكان.

ديولماري خزمگوزاريه پيشه بيهكاتي ديوليوت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited)

خزمگوزاريه پيشه بيهكاتي ديوليوت (“DPSL”) Deloitte Professional Services (DIFC) Limited له سمترى بازركردي نيودولمتي دويم (“DIFC”)، به زامري توماري بازركردي (CL0748) تومار كراوه، هرودها لاي دسه لايي (Deloitte Corporate Finance Advisory (DIFC) Limited) (DFSA) و لك كميانياتيكي بيشمي تومار كراوه DPSL قماري يهوندينار كه مولمتي لاومكي له DME و كرت نوو. DPSL ينشكي 10% ي كوميايى ديوليتيه (Deloitte Corporate Finance Advisory (DIFC) Limited) (DFSA) كه توماري بازركردي هيمه زامره (CL2220). DCFAL له لاين دسه لايي خزمگوزاري دارايي دويميه و ريكراره و بو ينشكشكردي خزمگوزاريكاتي رايوزكاري دارايي مولمتي بندراره. نوقيس سر جيكي تومار كراي هرورنو كوميايى (DPSL & DCFAL) له الفغان كرتنوس هاوس، پله خاني 1، نيومي 5، سمترى بازركردي نيودولمتي دويم، نيمرات. تلمفون (971 0) 4 506 4700، فاكس (971 0) 4 327 3637.

هاسو سافكان بريزارون بو:

© 2021 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

ديوليوت اند توش الشوق الاوسط شراكة ذات مسؤولية محدودة هي شركة تجميع ديوليوت شمال جنوب أوروبا شراكة ذات مسؤولية محدودة، بالنسبة لمنطقة الشرق الأوسط وقبرص، وديوليوت شمال جنوب أوروبا شراكة ذات مسؤولية محدودة (ن س اي) هي شركة مرخص لها من قبل ديوليوت توش توماتسو المحدودة، وهي شركة بريطانية خاصة محدودة بعضا.

يستخدم اسم "ديوليوت" للدلالة على واحدة أو أكثر من الشركات الأعضاء المرخص لها من قبل ديوليوت توش توماتسو المحدودة، وهي مجموعة عالمية من الشركات الأعضاء المرخص لها، والكيانات المرتبطة بها، تتمتع الأخيرة وكل من الشركات المرخص لها بشخصية قانونية مستقلة خاصة بها. لا تقدم ديوليوت توش توماتسو المحدودة والمشار إليها بـ"ديوليوت العالمية" وديوليوت شمال جنوب أوروبا وديوليوت اند توش الشرق الأوسط أي خدمات العملاء، للإطلاع على المزيد زجرج مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي:

www.deloitte.com/about

تعتبر ديوليوت شركة عالمية رائدة في مجال التدقيق والمراجعة والاستشارات الإدارية والمالية، وخدمات استشارات المخاطر، والضرائب والخدمات المتعلقة بها. وهي توفر خدماتها لأربع من بين خمس شركات على قائمة مجلة فورتن العالمية لأفضل 500 شركة، بفضل شبكة عالمية مترابطة من الشركات الأعضاء المرخص لها في أكثر من 150 دولة للحصول على المزيد من التفاصيل حول مهنتي ديوليوت الـ 20,000 وأثرهم الإيجابي في مختلف القطاعات، بزجرج مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي:

www.deloitte.com

ديوليوت اند توش الشرق الأوسط هي واحدة من الشركات الرائدة في تقديم الخدمات المهنية الاستشارية وقد تأسست في منطقة الشرق الأوسط ويمتد وجودها منذ سنة 1926 في المنطقة. إن وجود شركة ديوليوت اند توش الشرق الأوسط في منطقة الشرق الأوسط مكرس من خلال الشركات الحائزة على ترخيص من قبلها لتقديم الخدمات وفقاً للقوانين والمراحم العارية الإجراء في البلاد التابعة له وتمتع بالشخصية القانونية المستقلة. لا تستطيع الشركات والكيانات المرخصة من قبلها إلزام بعضها البعض أو إلزام ديوليوت اند توش الشرق الأوسط) وعند تقديم الخدمات، تتعاقد كل شركة مرخص لها أو كيان مرخص له من قبل ديوليوت اند توش الشرق الأوسط وبشكل مستقل مع العملاء الخاصين بها (دون الرجوع إلى د إ اي) وتكون هذه الشركات والكيانات مسؤولة فقط عن أفعالها أو تقصيرها.

[إدخل ما يلي فقط إذا كان المستند عبارة عن عرض مدمج أو منشور خارجي أو بريد إلكتروني ذي علامة تجارية خارجية أو دعوة أو نشرة إخبارية أو بيان صحفي أو فيديو خارجي (لا يجب إدخال ما يلي في العروض المقترحة أو التقارير).

وتعتبر ديوليوت اند توش الشرق الأوسط من الشركات المهنية الرائدة التي تقدم خدمات التدقيق والمراجعة وخدمات الضرائب والاستشارات الإدارية والمالية وخدمات استشارات المخاطر في المؤسسات وتضم قربة 5000 شريك ومدير وموظف يعملون من خلال 26 مكتباً في 14 بلدًا.

عن ديوليوت في مركز دبي المالي العالمي

ديوليوت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة (ديوليوت للخدمات المهنية المحدودة) هي شركة مؤسسة في مركز دبي المالي العالمي وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. 0748 ومسجلة في سلطة دبي للخدمات المالية وفقاً لتصنيف "الأعمال والمهن غير المالية المحددة". ديوليوت للخدمات المهنية المحدودة هي كيان تابع ومرخص لشركة ديوليوت اند توش الشرق الأوسط تمتلك شركة ديوليوت للخدمات المهنية المحدودة شركة تابعة مملوكة بالكامل بنسبة 100% في مركز دبي المالي العالمي تسمى ديوليوت كوربوريت فاينانس أفديزوري ليميتد وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. 2220 وتخضع ديوليوت كوربوريت فاينانس أفديزوري ليميتد لتنظيم سلطة دبي للخدمات المالية وهي مرخصة لتقديم خدمات استشارية مالية ومنظمة تتشارك كل من ديوليوت للخدمات المهنية المحدودة و ديوليوت كوربوريت فاينانس أفديزوري ليميتد مكان عملها ومكتبها الرئيسي المسجل الذي يقع في الفغان كرتنوس هاوس، المبنى رقم 1، الطابق الخامس، مركز دبي المالي العالمي، دبي، الإمارات العربية المتحدة. هاتف رقم: +971 0 4 327 3637، فاكس: +971 0 4 327 3637.