



Kurdistan Regional Government of Iraq

Oil production, export, consumption and revenue for
the period 1 January 2021 to 31 March 2021

6 December 2021

6 December 2021

Regional Council for Oil
and Gas Affairs

Kurdistan Regional
Government

Kurdistan Region, Iraq

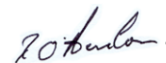
Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 January 2021 to 31 March 2021

- 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 2021, as well as prior years 2014 to 2020.
- 1.2 We have completed our review of the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2021 to 31 March 2021 ("Q1 2021"), 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 2020.
- 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 2021 to 31 March 2021 oil export and consumption data.
 - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 January 2021 to 31 March 2021 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 2021 to 31 March 2021

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2 and Note 3)	38,135,373 bbls
Crude oil delivered for MNR refining, net of HFO (Note 2)	1,783,160 bbls
Sales to refineries	124,238 bbls
Total exported & consumed (Note 4)	40,042,771 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)	37,444,522 bbls
Gross value of crude oil sold	1,833,324,620 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 6)	48.961 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)	124,238 bbls
Gross value of crude and condensate sold	7,388,907 USD
Average price per barrel achieved for oil sold	59.474 USD/bbl

 Financial Flows	Period Total
Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)	1,840,713,527 USD
Net movement in buyer account balances (Note 7)	(234,389,588) USD
Interest and other charges (Note 8)	(24,285,483) USD
Payments made to oil producers	(456,172,018) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(52,745,954) USD
Payments made to Kurdistan Pipeline Company (KPC) under the pipeline concession agreement	(215,480,909) USD
Payment made to other parties by, or on behalf of, the KRG (Note 9)	(14,888,907) USD
Net cash balance received by the KRG for sales and related activities	842,750,668 USD
Additional advance payment from buyer not yet released to the KRG (Note 10)	310,000,000 Euro

NOTES TO SCHEDULE 1

Oil production, export, consumption and revenue

1 January 2021 to 31 March 2021

Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 January 2021 to 31 March 2021 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 297,580 bbls of refined heavy fuel oil surplus to internal consumption during the period.

Note 3

Gross crude oil lifted by the buyers	37,564,264	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	571,109	bbls
Piped export of crude oil	38,135,373	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 exports are 37,564,264 bbls whereas the net piped export sales are 37,444,522 bbls. The difference between the gross and net piped exports is due to the removal of contaminants such as water.

Note 6

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

January 2021	February 2021	March 2021	Q1 2021
12,273,995 bbls	12,152,497 bbls	13,018,030 bbls	37,444,522 bbls
43.447 USD/bbl	50.098 USD/bbl	53.099 USD/bbl	48.961 USD/bbl

Note 7

The net movement in buyer account balances during the period was a decrease of USD 234,389,588. The resulting total balance owing from the KRG to buyers at the end of the period was USD 3,978,770,216. 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 24,285,483 is made up of the following:

- USD 10,328,247 in interest charges, of which USD 5,049,207 relates to a prior year but was approved in the current period;
- USD 5,968,209 in shipping costs and claims related to 2019/2020 contaminated cargoes;
- USD 4,376,825 for logistical support services;
- USD 2,220,906 in demurrage claims against prior period shipments approved in the current period; and
- USD 1,391,296 in off spec claims against prior period shipments that were approved in the current period.

Note 9

Payments to other parties of USD 14,888,907 is made up of the following:

- USD 7,500,000 for legal services and retainer for the KRG; and
- USD 7,388,907 for fuel purchased for the Ministry of Electricity.

Note 10

Effective 1 January 2021, Euro 310 million that had previously been paid by a buyer and held in escrow in a bank account in Lebanon, has been reclassified as an advance payment. This amount has not yet been reported in the net movement in buyer account balances or total balance owing from the KRG to the buyers in Note 7 (above) as the funds have not yet been released to the KRG. Banks in Lebanon continue to restrict the movement of foreign currency outside the country. In addition to this Euro 310 million, and as reported previously, USD 294 million of KRG oil revenues also remain held in a bank account in Lebanon.

وردبينيى بهرهمهينان، ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوتى حكومهتى ههرىمى كوردستان، له ماوهى نيوان 1ى كانونى دووهى 2021 تا 31ى نادارى 2021

6ى كانونى يهكهم 2021

ئهنجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گاز له ههرىمى كوردستان

1.1 ئيمه له لايهن ئهنجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستانهوه دهستنيشانكرين بۆ ئهنجامدانى وردبينيى له خشتهى بهرهمهينان، ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوت بۆ سالى 2021 و ههروهها بۆ ساليهكانى پيشووترى 2014 تا 2020.

حكومهتى ههرىمى كوردستان

2.1 ئيمه وردبينيان تهواوكرد بۆ خشتهى ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوت له ماوهى نيوان 1ى كانونى دووهى 2021 تا 31ى نادارى 2021 (چارمكى يهكهمى 2021)، بهيني خشتهى (1) كه هاويچى ئهم راپورته كراوه. پيشتر وردبينيان تهواوكرد بۆ خشتهى ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوت له ماوهى نيوان 1ى كانونى دووهى 2017 تا 31ى كانونى يهكهمى 2020، و راپورتيشمان دهبارهى پيشكيش كرد.

ههرىمى كوردستان-عيزراق

3.1 ريكارمكاني ئيمه بۆ ئهم راپورته پيگهاتبوون له وردبينيكرديى ههئاردهكردن و تومارى فرؤشتهكان، ئهنجامدانى سهردانى مهيدانى پيويست، وردبينيكرديى تومارمكاني پيوانهى بهرهمهينان، داواكرديى زانيارى له كومپانياكاني نهوت، ههروهها گرنته بهرى ريكارى ديكهى پيويست.

4.1 ئهمانهى خوارموه ئهنجاممكاني وردبينييهكهى ئيمهين:

1.4.1 بۆ ههئاردهكردن و بهكاربردن نهوت -هيچ بهيانيكى نادروستمان بهدينهكرد له زانياريهكاني ههئاردهكردن و بهكاربردن نهوت له ماوهى نيوان 1ى كانونى دووهى 2021 تا 31ى نادارى 2021.

2.4.1 بۆ فرؤشنتى نهوت -هيچ بهيانيكى نادروستمان بهدينهكرد له زانياريهكاني فرؤشنتى نهوت و كوى برى پارهى وهه رگهراوى مانگانه له ماوهى نيوان 1ى كانونى دووهى 2021 تا 31ى نادارى 2021.

5.1 ئهم راپورته سنوورداره بۆ زانياريهكاني ناو خشتهى (1) و هيچ زانياريهكى ديكه ناگرنتهوه كه له لايهن حكومهتى ههرىمى كوردستانهوه ئامادهكراون يان بلاوكراونهتهوه. بهرهمهينان له كيلگه جياوازمگان، بابهن بۆ ريكارى ترى وردبينيى و پشتر استكرندنهوه، ئهو پرؤسهيهش ئيستتا بهردوامه.

6.1 تهكنيكى وهه گرنتى نمونه (سامپل) و تهكنيكى ديكهسان بهكارهيناوه، تا ئهو جيگهيهى به پيويستمان زانى بيت بۆ پشتر استكرندنهوى زانياريهكاني خشتهى (1). وردبينيى ئيمه و دروستى و تهواوى زانياريهكان پشتر دهيهستنت به بهلگهنامهى پيشكيشكراوه له لايهن ههمو لايهنه پهيونددارمكانهوه (بهرهمهينارنى نهوت، پالاوگهكان، بازارگانانى فرؤشى نهوت، بهكارخهرى بۆرى نهوت و وهزارنى سامانه سروشتيهكاني حكومهتى ههرىمى كوردستان) له سهر بنهمايى دروستى و تهواوى زانياريهكان.

7.1 ئهم راپورته ئامادهكراوه بۆ ئهنجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستان و (ديلويت) بهرپرسبار نيهه له بۆچوون يان خستنهرووى ههر نادروستى، كهموكورى يان ههلهيهك له زانياريهكاني ئهم راپورتهدا له بهرامبهر ههر لايهنى سنيهم، و (ديلويت) بهرپرسبار له بهرامبهر ئهنجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستان، و هيچ لايهنىك، جگه له ئهنجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستان، مافى پشتهبستنى بهم راپورته نيهه، بۆ ههر مهيهستنيك بيت.

8.1 ئهم راپورته و خشتهى (1) به زمانهكاني عهرمى و نينگليزىش بلاوكراونهتهوه، نهگه ههر دژيهكيهك ههجوو له نيوان دوكمينتهكان به زمانه جياوازمگان، دهقه نينگليزيهكه بهكلاكهروميه.

دلسوزتان

خشتی ژماره ۱

بهره‌م هێنان، هه‌ناردەکردن، به‌کاربردن و داها‌ته‌کانی نه‌وت

۱ ی کانونی دووهمی ۲۰۲۱ تا ۳۱ ی ناداری ۲۰۲۱

هه‌ناردەکردن و به‌کاربردنی نه‌وت		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
بهرمیل	۳۸,۱۳۵,۳۷۳	بهرمیل
بهرمیل	۱,۷۸۳,۱۶۰	بهرمیل
بهرمیل	۱۲۴,۲۳۸	بهرمیل
بهرمیل	۴۰,۰۴۲,۷۷۱	بهرمیل

شیکاری فرۆشتنی نه‌وتی خاوی هه‌ناردەکراو به‌بۆری		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
بهرمیل	۳۷,۴۴۴,۵۲۲	بهرمیل
دۆلاری ئه‌مریکی	۱,۸۳۳,۳۲۴,۶۲۰	دۆلاری ئه‌مریکی
بهرمیل / \$	۴۸.۹۶۱	بهرمیل / \$

شیکاری پالاوگه و فرۆشته‌کانی ناوخوا		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
بهرمیل	۱۲۴,۲۳۸	بهرمیل
دۆلاری ئه‌مریکی	۷,۳۸۸,۹۰۷	دۆلاری ئه‌مریکی
بهرمیل / \$	۵۹.۴۷۴	بهرمیل / \$

رێره‌وی دارایی (التدفق المالي)		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
دۆلاری ئه‌مریکی	۱,۸۴۰,۷۱۳,۵۲۷	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	(۲۳۴,۳۸۹,۵۸۸)	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	(۲۴,۲۸۵,۴۸۳)	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	(۴۵۶,۱۷۲,۰۱۸)	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	(۵۲,۷۴۵,۹۵۴)	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	(۲۱۵,۴۸۰,۹۰۹)	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	(۱۴,۸۸۸,۹۰۷)	دۆلاری ئه‌مریکی
دۆلاری ئه‌مریکی	۸۴۲,۷۵۰,۶۶۸	دۆلاری ئه‌مریکی

پاره‌ی پێشکی زیاده له لایهن کڕیاره‌وه که هه‌شتا نه‌دراوه به حکومه‌تی هه‌رمی کوردستان (تێبیتی ۱۰)

یۆرۆ ۳۱۰,۰۰۰,۰۰۰

تێبینیه‌کانی خشته‌ی ژماره ١

بهره‌م هه‌ینان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت

١ی کانونی دووهمی ٢٠٢١ تا ٣١ی ناداری ٢٠٢١

تێبینی ١

هه‌موو ژماره‌مکانی خشته‌ی (١) له ماوه‌ی نێوان ١ی کانونی دووهمی ٢٠٢١ تا ٣١ی ناداری ٢٠٢١ بۆ زانیارییه‌کانی به‌رهمه‌هه‌ینان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت، له‌سه‌ر بنه‌مای نه‌وتمانه‌ن که له‌لایه‌ن خاوه‌ن به‌رژمونه‌بێه‌کانه‌وه پێشکه‌ش به‌ حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان کران. هه‌روه‌ها بۆری حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان به‌کارده‌نێت بۆ هه‌نارده‌کردنی نه‌وتی خاوی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور (NOC) له‌و ماوه‌یه‌دا. خشته‌ی (١) نهم نه‌وته‌ی له‌مخۆنه‌گر تووه.

تێبینی ٢

نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆریه‌وه له‌ناویشیدا بری ٢٩٧,٥٨٠ به‌رمیل له‌ نه‌وتی قورسی پالێوراو سه‌ره‌رای به‌کاربردنی ناوخوا‌یی له‌ ماوه‌ی دیاریکراودا.

تێبینی ٣

کۆی نه‌وتی خاوی گواسته‌راوه له‌لایه‌ن کریارانه‌وه	٣٧,٥٦٤,٢٦٤	به‌رمیل
زیادبوون (که‌مبوونه‌وه) له‌ کۆگاکان له‌ تێرمینالی نه‌وتدا	٥٧١,١٠٩	به‌رمیل
نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو به‌ بۆری	٣٨,١٣٥,٣٧٣	به‌رمیل

تێبینی ٤

سه‌رجه‌م نه‌وتی هه‌نارده‌کراو و به‌کاربرای نه‌وتی به‌رهمه‌هه‌ینان دهرمه‌خه‌ن له‌ کێلگانه‌ی له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستانه‌وه به‌ریوه‌ده‌برێن، له‌ه‌وای ره‌چاوکردنی نهمانه‌ی خواروه:
 (١) گۆرانکاری له‌ بری نه‌وتی هاورده‌کراو له‌ری بۆریه‌کان له‌و ماوه‌یه‌دا؛
 (٢) به‌غیره‌و چوو له‌ کاتی پرۆسه‌کان و جیاوازی له‌ قه‌باره‌کان له‌ کاتی گواسته‌وه گۆرانکاری له‌ کاتی گۆرانکاری له‌ کاتی پرۆسه‌کان و جیاوازی له‌ خۆینه‌وه‌ی نامیره‌کانی پێوانه‌کردن، به‌هه‌لمبوون له‌ کاتی گواسته‌وه‌ی کۆنده‌ینه‌سه‌یت به‌ تانکه‌ر، ... تاده‌ و
 (٣) جیاوازی کات له‌ نێوان داخه‌لکاره‌کانی بۆریه‌کان له‌لایه‌ن کۆمپانیای نه‌وتی باکوور و ته‌رخانه‌کراوی نه‌وتی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور له‌ ویسته‌گه‌ی هه‌نارده‌کردن.

تێبینی ٥

کۆی گشتی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆریه‌وه بریتیه‌ له‌ ٣٧,٥٦٤,٢٦٤ به‌رمیل، له‌کاتیگدا سافی بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو له‌ری بۆریه‌وه بریتیه‌ له‌ ٣٧,٤٤٤,٥٢٢ به‌رمیل. هۆکاری جیاوازی نێوان کۆی گشتی هه‌نارده‌کردن و بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو ده‌گه‌رێته‌وه بۆ لابردنی خه‌شه‌کان، وه‌ک ناو.

تێبینی ٦

سافی ژماره‌ی به‌رمیلی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆریه‌وه له‌گه‌ڵ تێکرای نرخه‌ی یه‌ک به‌رمیلی نه‌وتی فرۆشراو مانگانه‌ به‌م شێوه‌یه‌ی خواروه:

چاره‌کی یه‌که‌می ٢٠٢١	ناداری ٢٠٢١	شوایاتی ٢٠٢١	کانونی دووهمی ٢٠٢١
٣٧,٤٤٤,٥٢٢ به‌رمیل	١٣,٠١٨,٠٣٠ به‌رمیل	١٢,١٥٢,٤٩٧ به‌رمیل	١٢,٢٧٣,٩٩٥ به‌رمیل
٤٨,٩٦١ دۆلار/ به‌رمیل	٥٣,٠٩٩ دۆلار/ به‌رمیل	٥٠,٠٩٨ دۆلار/ به‌رمیل	٤٣,٤٤٧ دۆلار/ به‌رمیل

تێبینی ٧

سافی گۆرانکاری له‌ ره‌سیدی حساباتی کریاره‌کان له‌ ماوه‌ی ناماژ مێیهدا دابه‌زینی به‌خۆیه‌وه بێنیه‌ به‌ بری ٢٣٤,٣٨٩,٥٨٨ دۆلاری نهمریکی. له‌ نه‌جیادا کۆی ره‌سیدی قه‌رزاری حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان له‌ به‌رژمونه‌بێه‌کانی کریاره‌کان له‌ کۆتایی ماوه‌یه‌دا ده‌کاته ٣,٩٧٨,٧٧٠,٢١٦ دۆلاری نهمریکی. به‌شێگ له‌م ره‌سیده بریتیه‌ له‌ نه‌و بره‌ پارانه‌ی پێشه‌کی به‌ یۆرۆ دراوان که ده‌بێت به‌ یۆرۆ به‌ریه‌وه به‌ نرخه‌ی ناوگۆری دراو له‌ کاتی پاکتاوکردندا، به‌مه‌ش بری دانوه‌ی پاره‌ی کۆتایی له‌وانه‌یه‌ جیاواز بێت له‌گه‌ڵ ره‌سیدی ماوه‌ی نێوان ناماژ مێیهدا له‌م تێبینه‌یه‌. داواکاری کریاره‌کان که چاوه‌ڕوانی ره‌زامه‌ندی و مه‌زاتی سامانه‌ سروشتیه‌یه‌کان ده‌کهن له‌م ره‌سیده‌دا شوینی ناگرێته‌وه. پارهیه‌کی زیده‌کی بو بری ٣١٠ ملیۆن یۆرۆ که پێشتر دراوه و له‌ (ضمان-سه‌نهد) دانراوه، له‌لایه‌ن کریاره‌وه پێشکه‌شکراوه وه‌ک پارهدانی پێشتری نه‌وت، به‌لام نه‌و پێشکه‌شکردنه‌ له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان په‌سه‌ند نه‌کراوه، له‌به‌ر نه‌وه نه‌و بره‌ پارهی له‌ خشته‌ی ژماره (١) داننه‌راوه.

تێبینی ٨

سوود و ره‌سوومه‌تیه‌کانی دیکه‌ که به‌هاکه‌ی ٢٤,٢٨٥,٤٨٣ دۆلاری نهمریکیه‌ له‌مانه‌ی خواروه پێکده‌نێت:
 (١) ١٠,٣٢٨,٢٤٧ دۆلاری نهمریکی وه‌ک ره‌سوومه‌تی سوود، هه‌روه‌کو ٥,٠٤٩,٢٠٧ دۆلاری نهمریکی ده‌گه‌رێته‌وه بۆ سالی پێشتر به‌لام له‌ ماوه‌ی نێواندا په‌سه‌ندکراوه،
 (٢) ٥,٩٦٨,٢٠٩ دۆلاری نهمریکی وه‌ک تێچوووه‌کانی گواسته‌وه و نه‌و داواپانه‌ی که ده‌گه‌رێته‌وه بۆ سالی ٢٠٢٠/٢٠١٩ په‌یوه‌ندیدار به‌ کارگۆی خه‌شدار،
 (٣) ٤,٣٧٦,٨٢٥ دۆلاری نهمریکی به‌رامبه‌ر به‌ خه‌مه‌تگۆزاریه‌کانی پێشبوونی لۆجستی،
 (٤) ٢,٢٢٠,٩٠٦ دۆلاری نهمریکی وه‌ک داواوی قه‌رمبووی دوکۆمه‌نت له‌ به‌رامبه‌ر ماوه‌ی پێشوخه‌تی شه‌خه‌رکردن که له‌ ماوه‌ی نێواندا په‌سه‌ندکراوه؛ و
 (٥) ١,٣٩١,٢٩٦ دۆلاری نهمریکی وه‌ک داواکانی په‌یوه‌ندیدار به‌ نه‌وتی خاوی بێ مه‌سه‌فات له‌ به‌رامبه‌ر ماوه‌ی پێشوخه‌تی شه‌خه‌رکردن که له‌ ماوه‌ی نێواندا په‌سه‌ندکراوه.

تێبینی ٩

خه‌رجیه‌ی گه‌شتیه‌یه‌کان بۆ لایه‌نی سه‌نیه‌م که به‌هاکه‌ی ١٤,٨٨٨,٩٠٧ دۆلاری نهمریکیه‌ له‌مانه‌ی خواروه پێکده‌نێت:
 (١) ٧,٥٠٠,٠٠٠ دۆلاری نهمریکی به‌رامبه‌ر به‌ خه‌مه‌تگۆزاری یاسایی و کهرتی پارێزه‌رایه‌تی بۆ حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان؛ و
 (٢) ٧,٣٨٨,٩٠٧ دۆلاری نهمریکی به‌رامبه‌ر به‌ سووتمه‌غیه‌ی بۆ مه‌زاتی کاربا کراوه.

تێبینی ١٠

کارپێکه‌راوه له‌ ١ی کانونی دووهمی ٢٠٢١، ٣١٠ ملیۆن یۆرۆ که پێشتر له‌ لایه‌ن کریاره‌یکه‌وه درابوو و حسابی بانکی گله‌دراوه‌توه له‌ لوبنان، وه‌کو پاره‌ی پێشه‌کی هه‌ژماری بۆ کرا. نهم بره‌ پارهی هه‌شتا راپۆرت نه‌کراوه له‌ سافی گۆرانکاری حساباتی کریاره‌که‌ باخود کۆی ره‌سیدی قه‌رزاری حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان له‌ به‌رژمونه‌بێه‌کانی کریاره‌کان له‌ تێبینه‌ی ٧ (سه‌روه‌) چونکه‌ بره‌که‌ هه‌شتا نه‌راوه به‌ حکومه‌تی هه‌ریه‌می کوردستان. بانکه‌کانی لوبنان به‌رده‌وامن له‌ راگرتنی جوله‌ی دراوه‌ بیاپه‌یه‌کان له‌ ده‌روه‌ی لوبنان. سه‌رباری نهم ٣١٠ ملیۆن یۆرۆیه‌، و وه‌کو پێشتر راپۆرت کراوه، ٢٩٤ ملیۆن دۆلاری نهمریکی له‌ داهااتی نه‌وتی هه‌ریه‌می کوردستان گله‌دراوه‌توه له‌ حسابی بانکی له‌ لوبنان.

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٢١ إلى ٣١ آذار ٢٠٢١

٦ كانون الأول ٢٠٢١

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 ٢٠٢١، إضافة إلى السنوات السابقة ٢٠١٤ إلى ٢٠٢٠.
- ١,٢ لقد استكملنا مراجعتنا لجدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٢١ إلى ٣١ آذار ٢٠٢١ ("الربع الأول من ٢٠٢١") المرفق تحت الجدول رقم ١ من هذا التقرير. قمنا في السابق بمراجعة ورفع تقرير عن جدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١٧ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠٢٠.
- 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 من ١ كانون الثاني ٢٠٢١ إلى ٣١ آذار ٢٠٢١.
- 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 ٢٠٢١ إلى ٣١ آذار ٢٠٢١.
- 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 بالقدر 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 نتحمل 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،

روبرت أو هانلون
ديلويت أند توش، (الشرق الأوسط)

نيل هارجريفز
ديلويت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة

الجدول رقم ١

إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ كانون الثاني ٢٠٢١ - ٣١ آذار ٢٠٢١

إجمالي الفترة		النفط صادرات واستهلاك
برميل	٣٨,١٣٥,٣٧٣	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢ والملاحظة ٣)
برميل	١,٧٨٣,١٦٠	النفط الخام الذي تم تسليمه ليتم تكريره من قبل وزارة الموارد الطبيعية، صافي HFO (الملاحظة ٢)
برميل	١٢٤,٢٣٨	المبيعات إلى محطات التكرير
برميل	٤٠,٠٤٢,٧٧١	إجمالي الصادرات والاستهلاك (الملاحظة ٤)
إجمالي الفترة		تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
برميل	٣٧,٤٤٤,٥٢٢	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون و إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٥)
دولار أمريكي	١,٨٣٣,٣٢٤,٦٢٠	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
دولار / للبرميل	٤٨.٩٦١	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٦)
إجمالي الفترة		تحليل محطة التكرير والمبيعات المحلية
برميل	١٢٤,٢٣٨	صافي النفط (الخام والمكثف) المنقول من المشتريين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وخسارات التبخر عند النقل)
دولار أمريكي	٧,٣٨٨,٩٠٧	مجموع قيمة النفط الخام والمكثفات المباع
دولار / للبرميل	٥٩.٤٧٤	معدل سعر البرميل المحقق من النفط المباع
إجمالي الفترة		التدفقات المالية
دولار أمريكي	١,٨٤٠,٧١٣,٥٢٧	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
دولار أمريكي	(٢٣٤,٣٨٩,٥٨٨)	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتريين (ملاحظة ٧)
دولار أمريكي	(٢٤,٢٨٥,٤٨٣)	الفائدة والرسوم الأخرى (الملاحظة ٨)
دولار أمريكي	(٤٥٦,١٧٢,٠١٨)	دفعات لمنتجات النفط
دولار أمريكي	(٥٢,٧٤٥,٩٥٤)	دفعات التعرف لشركة الطاقة التركيبية (TEC)
دولار أمريكي	(٢١٥,٤٨٠,٩٠٩)	دفعات مقدمة إلى شركة أنابيب كردستان (KPC) بموجب اتفاقية الامتياز الخاصة بأنابيب النفط
دولار أمريكي	(١٤,٨٨٨,٩٠٧)	دفعات مقدمة إلى أطراف أخرى بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان (الملاحظة ٩)
دولار أمريكي	٨٤٢,٧٥٠,٦٦٨	صافي الرصيد النقدي المستلم عن المبيعات والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان
يورو	٣١٠,٠٠٠,٠٠٠	دفعة مقدمة إضافية من المشتري لم يتم الإفراج عنها بعد لحكومة إقليم كردستان

ملاحظات الجدول رقم ١

إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ كانون الثاني ٢٠٢١ - ٣١ آذار ٢٠٢١

ملاحظة ١:

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ خلال الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٢١ - ٣١ آذار ٢٠٢١ 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 ٢٩٧,٥٨٠ برميل من فائض نفط الوفود الثقيل المكرر إلى الاستهلاك الداخلي خلال هذه الفترة.

ملاحظة ٣:

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٣٧,٥٦٤,٢٦٤	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	٥٧١,١٠٩	برميل
صادرات النفط الخام عبر الأنابيب	٣٨,١٣٥,٣٧٣	برميل

ملاحظة ٤:

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

- i. تغير كمية النفط المصدر عبر الأنابيب أثناء الفترة؛
- ii. 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؛ و
- iii. اختلافات التوقيت بين الضخ عبر الأنابيب من شركة نفط الشمال وكمية النفط المخصصة لشركة نفط الشمال في محطة التصدير.

ملاحظة ٥:

بلغ إجمالي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب ٣٧,٥٦٤,٢٦٤ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٣٧,٤٤٤,٥٢٢ برميلاً. والفرق ما بين إجمالي وصافي الصادرات عبر الأنابيب هو نتيجة لإزالة الملوثات مثل الماء.

ملاحظة ٦:

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

كانون الثاني ٢٠٢١	شباط ٢٠٢١	آذار ٢٠٢١	الربع الأول ٢٠٢١
١٢,٢٧٣,٩٩٥ برميل	١٢,١٥٢,٤٩٧ برميل	١٣,٠١٨,٠٣٠ برميل	٣٧,٤٤٤,٥٢٢ برميل
٤٣.٤٤٧ دولار/ للبرميل	٥٠.٠٩٨ دولار/ للبرميل	٥٣.٠٩٩ دولار/ للبرميل	٤٨.٩٦١ دولار/ للبرميل

ملاحظة ٧:

حقق صافي التغيير في أرصدة حساب المشتري خلال الفترة انخفاضاً بقيمة ٢٣٤,٣٨٩,٥٨٨ دولار أمريكي. وبلغ رصيد إجمالي الناتج المستحق الدفع من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في نهاية الفترة مبلغاً وقدره ٣,٩٧٨,٧٧٠,٢١٦ 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. المطالبات من المشتري والتي لا تزال قيد موافقة وزارة الموارد الطبيعية غير مشمولة ضمن هذا الرصيد. وقد مثل المشتري مبلغاً إضافياً بقيمة ٣١٠ مليون يورو تم دفعه سابقاً والاحتفاظ به كضمان، على أنه دفعة مقدمة للنفط ولكن لم يتم قبول هذا التمثيل من قبل حكومة إقليم كردستان، وبالتالي لم يتم الإبلاغ عن هذه الأموال في الجدول ١.

ملاحظة ٨:

- تتألف الفوائد والرسوم الأخرى البالغة ٢٤,٢٨٥,٤٨٣ دولار أمريكي مما يلي:
١. ١٠,٣٢٨,٢٤٧ دولار أمريكي رسوم فائدة، منها ٥,٠٤٩,٢٠٧ دولار أمريكي يرتبط بالسنة السابقة الموافق عليها في الفترة الحالية؛
 ٢. ٥,٩٦٨,٢٠٩ دولار أمريكي تكاليف شحن ومطالبات ارتباطت بالشحنات الملوثة لعام ٢٠١٩/٢٠٢٠؛
 ٣. ٤,٣٧٦,٨٢٥ دولار أمريكي لخدمات الدعم اللوجستي؛
 ٤. ٢,٢٢٠,٩٠٦ دولار أمريكي لمطالبات غرامات التأخير مقابل شحنات الفترة السابقة المعتمدة في الفترة الحالية؛ و
 ٥. ١,٣٩١,٢٩٦ دولار أمريكي لمطالبات خاضعة للمواصفات مقابل شحنات الفترة السابقة التي تمت الموافقة عليها في الفترة الحالية.

ملاحظة ٩:

- دفعات لأطراف أخرى بقيمة ١٤,٨٨٨,٩٠٧ دولار أمريكي تتألف مما يلي:
١. ٧,٥٠٠,٠٠٠ دولار أمريكي للخدمات القانونية ودفعات ثابتة لحكومة إقليم كردستان؛ و
 ٢. ٧,٣٨٨,٩٠٧ دولار أمريكي للبتروال الذي تم شراؤه لوزارة الكهرباء.

ملاحظة ١٠:

من ١ كانون الثاني ٢٠٢١، تمت إعادة تصنيف مبلغ وقدره ٣١٠ مليون يورو التي سبق أن دفعها مشتري واحتفظ بها في حساب ضمان في حساب مصرفي في لبنان، كدفعة مقدمة. لم يتم الإبلاغ عن هذا المبلغ حتى الآن في صافي الحركة في أرصدة حساب المشتري أو الرصيد الإجمالي المستحق من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في الملاحظة ٧ (أعلاه) حيث لم يتم الإفراج عن الأموال إلى حكومة إقليم كردستان بعد. تواصل البنوك في لبنان تقييد حركة العملات الأجنبية خارج البلاد. بالإضافة إلى هذا المبلغ ٣١٠ مليون يورو، وكما ورد سابقاً، فإنه لا يزال المبلغ ٢٩٤ مليون دولار من عائدات النفط لحكومة إقليم كردستان محتجزة أيضاً في حساب مصرفي في لبنان.

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.

كورتىك لاسر ديوليت

كوميانيي Deloitte & Touche (M.E) LLP (“DME”) بهيكله له كومياتيابه كه هاريمامه له گئبل (“NSE”) Deloitte NSE LLP (“NSE”) نارهكلتي ووز هولاتي ناوماست و قوبرس، كومياتيابهكي برقيتي سنوورداري هاريمامه و بهيكله له نغداماني كومياتيابهكي دارايي دوهي (“DFSA”) و هك كميانييهكي نيشعي تومار كراوه DPSL قهراري يعوخندار كه مولعي لاهكي له DME وجررتو DPSL. كميانييابهكي دارايي دوهي (“DTTL”) نارهكي ديوليت نامزه بههيك پاى زياتر (“DTTL”) يدكات، له نغداماني توري ديوليتي جيهاني وه ياساي هاريتيوه. DTTL (هروها ناملاه “Deloitte Global”) هار هيكله له نغداماني توري ديوليت يكميكي ياسايي سر يموخويه. DTTL، NSE، و DME كرموكراري دابين ناكات بو خدمت وكر. بو زياتاري زياتر سرداني مالبوري فرمي يكن:

ديوليت بهيكله له داينكار جيهاني وور ديوني ورويات كرفعه؛ راويژكاري و راويژكاري دارايي، راويژكاري متوسي، باجو خدمتوكراري يعوست. تور دكتي كومياتيابهكي نغدامان له زياتر له 100 وولات و ناره، خدمتوكراري نيشكش به چوار له پنج گهر خرين كومياتيابهكي Fortune Global 500 دككلت زياتاري زياتر لاسر تزيكهي 200,000 شانزاري ديوليت بزانه كه كار يگيري به بهاعي ههيه له www.deloitte.com.

DME له يواري خدمتوكراري بهيكله له ووز هولاتي ناوماست له ههوه كومياتيابهكي نيشكشكاته و بوغ دايران له سالي 1926 هوه له نارهكه نامادجي ههيه نامادجي DME له زياكي هاريمامه و نغدامانه ياساييهكى كترفه دكربت كه بو كار كرنن و داينكار دنه خدمتوكراري بهيكي ياساييهكي كار كاتني ولته يبوخندار كان، موليتنندارون، هاريمامه و بيكهتهكاتي DME بهكتر پايند و بربريسار ناكتن له كاتي داينكار دنه خدمتوكراري، ههر هاريمامه پاى بيكهتهكيه راستبوخو و سر يموخو يبوخندي لهكامل خدمت نغدامان دوست دككلت و نغديا نهي بربريسار دهيتت له كر دار و ناكاريهكان.

دهرياره خدمتوكراري بهيكيهكاتي ديوليت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited)

خدمتوكراري بهيكيهكاتي ديوليت (“DPSL”) Deloitte Professional Services (DIFC) Limited لهسختري بازارگي نيؤدولمعي دوهي (“DIFC”)، به ژماره توماري بازارگي (CL0748) تومار كراوه، هروها لاي دهسهلاني كومياتيابهكي دارايي دوهي (“DFSA”) و هك كميانييهكي نيشعي تومار كراوه DPSL قهراري يعوخندار كه مولعي لاهكي له DME وجررتو DPSL. كومياتيابهكي دارايي دوهي (“DTTL”) نارهكي ديوليت نامزه بههيك پاى زياتر (“DTTL”) يدكات، له نغداماني توري ديوليتي جيهاني وه ياساي هاريتيوه. DTTL (هروها ناملاه “Deloitte Global”) هار هيكله له نغداماني توري ديوليت يكميكي ياسايي سر يموخويه. DTTL، NSE، و DME كرموكراري دابين ناكات بو خدمت وكر. بو زياتاري زياتر سرداني مالبوري فرمي يكن:

هاسو سافهان برزراون بو:

© 2021 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

ديوليت اند توش (الشرق الأوسط) شركة ذات مسؤولية محدودة هي شركة تابعة لديوليت شمال جنوب أوروبا شركة ذات مسؤولية محدودة، وبالنسبة لمنطقة الشرق الأوسط وقبرص، وديوليت شمال جنوب أوروبا شركة ذات مسؤولية محدودة (ن س اي) هي شركة مرخص لها من قبل ديوليت توش توماستو المحدود، وهي شركة بريطانية خاصة محدودة بعضمان. يستخدم اسم "ديوليت" للدلالة على واحدة أو أكثر من الشركات الأعضاء المرخص لها من قبل ديوليت توش توماستو المحدود، 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 ديوليت توش توماستو المحدود والمشار إليها بـ"ديوليت العالمية" وديوليت شمال جنوب أوروبا وديوليت اند توش الشرق الأوسط أي خدمات العملاء، للإطلاع على المزيد يُرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي:

www.deloitte.com/about

تعتبر ديوليت شركة عالمية رائدة في مجال التدقيق والمراجعة، والاستشارات الإدارية والمالية، وخدمات استشارات المخاطر، والخدمات المتعلقة بها. وهي توفر خدماتها لأربع من بين خمس شركات على قائمة مجلة فورتنس 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 ديوليت الـ 200,000 وأثرهم الإيجابي في مختلف القطاعات، يُرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي: www.deloitte.com.

ديوليت 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 ديوليت اند توش الشرق الأوسط في منطقة الشرق الأوسط مكرس من خلال الشركات الحائزة على ترخيص من قبلها لتقديم الخدمات وفقاً للقوانين والمراسيم المبررة الإجراء في البلاد التابعة له وتتمتع بالشخصية القانونية المستقلة. لا تستطيع الشركات والكيانات المرخصة من قبلها إلزام بعضها البعض / أو إلزام ديوليت اند توش الشرق الأوسط (عند تقديم الخدمات، تتعاقد كل شركة مرخص لها أو كيان مرخص له من قبل ديوليت اند توش الشرق الأوسط وبشكل مستقل مع العملاء الخاصين بها (دون الرجوع إلى د ا م اي) وتكون هذه الشركات والكيانات مسؤولة فقط عن أفعالها أو تقصيرها.

[إدخل ما يلي فقط إذا كان المستند عبارة عن عرض تقديم 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 ديوليت اند توش الشرق الأوسط من الشركات المهنية الرائدة التي تقدم خدمات التدقيق والمراجعة وخدمات الضرائب والاستشارات الإدارية والمالية وخدمات استشارات المخاطر في المؤسسات وتضم قرابة 500 شريك ومدبر وموظف يعملون من خلال 26 مكتباً في 149 بلداً. ©

عن ديوليت في مركز دبي المالي العالمي
ديوليت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدود (ديوليت للخدمات المهنية المحدود) 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 المحدود". ديوليت للخدمات المهنية المحدود هي كيان تابع ومرخص لشركة ديوليت اند توش الشرق الأوسط تمتلك شركة ديوليت للخدمات المهنية المحدود شركة تابعة مملوكة بالكامل بنسبة 100٪ في مركز دبي المالي العالمي تدعى ديوليت كوربوريت فاينانس أدفيزوري ليميتد وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. 2220 وتخضع ديوليت كوربوريت فاينانس أدفيزوري ليميتد لتنظيم سلطة دبي للخدمات المالية وهي مرخصة لتقديم خدمات استشارية مالية ومنظمة. تتشارك كل من ديوليت للخدمات المهنية المحدود و ديوليت كوربوريت فاينانس أدفيزوري ليميتد مكان عملها ومكتبها الرئيسي المسجل الذي يقع في القنان كرنسي هاورس، المبنى رقم 1، الطابق الخامس، مركز دبي المالي العالمي، دبي، الإمارات العربية المتحدة. هاتف رقم: +971 4 327 3637 Fax: +971 (0) 4 327 3637.

© 2021 ديوليت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدود. - جميع الحقوق محفوظة.