



## Kurdistan Regional Government of Iraq

Oil production, export, consumption and revenue for  
the period 1 April 2021 to 30 June 2021

6 December 2021

6 December 2021

Regional Council for Oil  
and Gas Affairs

Kurdistan Regional  
Government

Kurdistan Region, Iraq

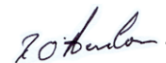
## **Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 April 2021 to 30 June 2021**

- 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 April 2021 to 30 June 2021 ("Q2 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 March 2021.
- 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 April 2021 to 30 June 2021 oil export and consumption data.
  - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 April 2021 to 30 June 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 April 2021 to 30 June 2021

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2 and Note 3)	39,215,239 bbls
Crude oil delivered for MNR refining, net of HFO (Note 2)	1,866,179 Bbls
Sales to refineries	175,842 bbls
<b>Total exported &amp; consumed (Note 4)</b>	<b>41,257,260 bbls</b>

 Pipeline Export Sales Analysis	Period Total
Net oil lifted by the buyers (net quantity after inventory movement and removal of water content) (Note 5)	39,425,366 bbls
Gross value of crude oil sold	2,275,079,490 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 6)	57.706 USD/bbl

 Refinery and Local Sales Analysis	
Net oil (crude and condensate) lifted by the buyers (net quantity after removal of water content and evaporation losses during transportation)	175,842 bbls
Gross value of crude and condensate sold	11,288,944 USD
Average price per barrel achieved for oil sold	64.199 USD/bbl

 Financial Flows	Period Total
<b>Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)</b>	<b>2,286,368,434 USD</b>
Net movement in buyer account balances (Note 7)	(47,862,088) USD
Interest and other charges (Note 8)	(26,902,353) USD
Payments made to oil producers	(941,452,738) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(119,394,094) USD
Payments made to Kurdistan Pipeline Company (KPC) under the pipeline concession agreement	(238,932,863) USD
Payments made to other parties by the KRG (note 9)	(17,393,892) USD
<b>Net cash balance received by the KRG for sales and related activities</b>	<b>894,430,406 USD</b>

# NOTES TO SCHEDULE 1

## Oil production, export, consumption and revenue

### 1 April 2021 to 30 June 2021

#### Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 April 2021 to 30 June 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 305,632 bbls of refined heavy fuel oil surplus to internal consumption during the period.

#### Note 3

Gross crude oil lifted by the buyers	39,534,979	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	(319,740)	bbls
<b>Piped export of crude oil</b>	<b>39,215,239</b>	<b>bbls</b>

#### 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 39,534,979 bbls, whereas the net piped export sales are 39,425,366 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:

April 2021	May 2021	June 2021	Q2 2021
13,199,708 bbls	13,486,312 bbls	12,739,346 bbls	39,425,366 bbls
53.261 USD/bbl	56.938 USD/bbl	63.125 USD/bbl	57.706 USD/bbl

#### Note 7

The net movement in buyer account balances during the period was a decrease of USD 47,862,088. The resulting total balance owing from the KRG to buyers at the end of the period was USD 3,930,908,128. 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. The total balance owing from the KRG to the buyers does not include an additional Euro 310,000,000 reclassified as oil prepayments in a prior period, but not yet released to the KRG.

#### Note 8

Interest and other charges of USD 26,902,353 is made up of the following:

- USD 17,597,706 in interest charges;
- USD 9,304,647 in claims related to 2019/2020 contaminated cargoes.

#### Note 9

Payments made to other parties of USD 17,393,892 is made up of the following:

- USD 11,288,944 for fuel purchased for the Ministry of Electricity;
- USD 5,664,145 for refinery processing fees; and
- USD 440,803 for professional services provided to the KRG.

#### Note 10

At the end of Q2 2021, USD 294 million and Euro 310 million of KRG oil revenues remain held in bank accounts in Lebanon. Banks in Lebanon continue to restrict the movement of foreign currency outside the country.

وردبينيى به رهه مهينان، هه ناردده كردن، به كاربردن و داهاى نهوتى حكومهتى هه ريمى كوردستان، له ماوهى نيوان 1ى نيسانى 2021 تا 30ى حوزهيرانى 2021

6ى كانونى يه كهه 2021

نهجومهنى هه ريمى بۆ كاروبارى نهوت و گاز له هه ريمى كوردستان

1.1 نيمه له لايهن نهجومهنى هه ريمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى هه ريمى كوردستانه وه دهستنيشانكردين بۆ نهجامدانى وردبينيى له خشتهى به رهه مهينان، هه ناردده كردن، به كاربردن و داهاى نهوت بۆ سالى 2021 و ههروهها بۆ سالاكهانى پيشووترى 2014 تا 2020.

حكومهتى هه ريمى كوردستان

2.1 نيمه وردبينيان تهواوكرد بۆ خشتهى هه ناردده كردن، به كاربردن و داهاى نهوت له ماوهى نيوان 1ى نيسانى 2021 تا 30ى حوزهيرانى 2021 (چارهكى دوومهى 2021)، به پيى خشتهى (1) كه هاوييجى ئهم راپورته كراره. پيشتر وردبينيان تهواوكرد بۆ خشتهى هه ناردده كردن، به كاربردن و داهاى نهوت له ماوهى نيوان 1ى كانونى دوومهى 2017 تا 31ى ئادارى 2021، و راپورتيشمان ده ربارهى پيشكهش كرد.

هه ريمى كوردستان- عيزراق

3.1 ريكارهكانى نيمه بۆ ئهم راپورته پيكهاتيون له وردبينيكردين هه ناردده كردن و تومارى فروشتهكان، نهجامدانى سهردانى مهيدانى پيويست، وردبينيكردين تومارهكانى پيوانهى به رهه مهينان، داواكردين زانبارى له كومپانياكانى نهوت، ههروهها گرته به رى ريكارى ديكهى پيويست.

4.1 ئهمانهى خوارمه نهجامهكانى وردبينييهكهى نيمه:

1.4.1 بۆ هه ناردده كردن و به كاربردن نهوت - ههچ به يانتيكى نادروستمان به دينه كرد له زانباريهكانى هه ناردده كردن و به كاربردن نهوت له ماوهى نيوان 1ى نيسانى 2021 تا 30ى حوزهيرانى 2021.

2.4.1 بۆ فروشتنى نهوت - ههچ به يانتيكى نادروستمان به دينه كرد له زانباريهكانى فروشتنى نهوت و كوى بىرى پارهى وه رگيراوى مانگانه له ماوهى نيوان 1ى نيسانى 2021 تا 30ى حوزهيرانى 2021.

5.1 ئهم راپورته سنوورداره بۆ زانباريهكانى ناو خشتهى (1) و ههچ زانباريهكى ديكه ناگرته مه كه له لايهن حكومهتى هه ريمى كوردستانه وه ناماده كراون يان بلاوكراونته مه. به رهه مهينان له كيلگه جياوازكان، بابهتن بۆ ريكارى تى وردبينيى و پشتر استكر دنه مه، ئهو پرؤسه يهش ئيستتا به رده واهه.

6.1 تهكنيكى وه رگرتنى نمونه (سامپل) و تهكنيكى ديكه مان به كار هيناوه، تا ئهو جىگه يهى به پيويستمان زانى بيت بۆ پشتر استكر دنه مهى زانباريهكانى خشتهى (1). وردبينيى نيمه و دروستى و تهواوى زانباريهكان پشتر دهيه ستيت به به لگه نامه ي پيشكهش كراره له لايهن هه موو لايهنه پيهمنديدارمكانه مه (به رهه مهينه رانى نهوت، پالاوگه كان، بازارگانانى فروشى نهوت، به كارخه رى بۆرى نهوت و وهزارتنى سامانه سروشتيهكانى حكومهتى هه ريمى كوردستان) له سه ر بنه مائى دروستى و تهواوى زانباريهكان.

7.1 ئهم راپورته ناماده كراره بۆ نهجومهنى هه ريمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى هه ريمى كوردستان و (ديلويت) به رپرسيار نيه به له بۆچوون يان خسته روى هه ر نادروستى، كه موكورى يان هه ليه كه له زانباريهكانى نهوت راپورته دا له به رامبه ر هه ر لايه نتيكى سنيه م، و (ديلويت) به رپرسياره له به رامبه ر نهجومهنى هه ريمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى هه ريمى كوردستان، و ههچ لايه نتيكى، جگه له نهجومهنى هه ريمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى هه ريمى كوردستان، مافى پشته به ستنى به م راپورته نيه، بۆ هه ر مه به ستنيك بيت.

8.1 ئهم راپورته و خشتهى (1) به زمانهكانى عه ربه ي و نينگليزىش بلاوكراونته مه، نه گه ر هه ر دژيه كيه كه هه بوو له نيوان دو كوميته كان به زمانه جياوازكان، ده قه نينگليزيه كه به كلاكه ر مويه.

دلسوزتان

# خشتهی ژماره ١

## ههناردهکردن، بهکاربردن و داهاتهکانی نهوت

وردیینی بهرهمهینان، ههناردهکردن، بهکاربردن و داهاتهکانی نهوتی حکومهتی ههریمی کوردستان، له ماوهی نیوان ١ ی نیسانی ٢٠٢١ تا ٣٠ ی حوزهیرانی ٢٠٢١

ههناردهکردن و بهکاربردنی نهوت		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
نهوئی خاوی ههناردهکراو به بۆری، بروانه (٢ تییبینی) و (٣ تییبینی)	٣٩,٢١٥,٢٣٩	بهرمیل
رادهستکردنی نهوتی خاوی له لایهن و هزارتی سامانه سروشتیهکان بۆ پالوتن، سافی نهوتی قورس (٢ تییبینی)	١,٨٦٦,١٧٩	بهرمیل
فرۆشتن بۆ پالوگهکان	١٧٥,٨٤٢	بهرمیل
کۆی ههناردهکردن و بهکاربردن (٤ تییبینی)	٤١,٢٥٧,٢٦٠	بهرمیل

شیکاری فرۆشتنی نهوتی خاوی ههناردهکراو به بۆری		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
سافی نهوتی خاوی گواستراوه بۆ کرباران (واته سافی برمهک پاش گواستنهوکانی تومارکراو لهسهه نهوتی خهزنگراو له کۆگاکاندا و لابردنی پیکهاتهی ناو)، بروانه (٥ تییبینی)	٣٩,٤٢٥,٣٦٦	بهرمیل
کۆی بههای نهوتی خاوی فرۆشراو	٢,٢٧٥,٠٧٩,٤٩٠	دۆلاری نهمریکی
تیکرای نرخه بدهستهاتوو بۆ بهک بهرمیل نهوتی فرۆشراو، بروانه (٦ تییبینی)	٥٧.٧٠٦	بهرمیل/ \$

شیکاری پالوگه و فرۆشتهکانی ناوخۆ		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
سافی نهوت (نهوتی خاوی و کۆندینسهیت) ی گواستراوه له لایهن کربارانوه (سافی برمهک پاش لابردنی پیکهاتهی ناو و نهو برمهیهی به فیرو دمچنت به هۆی بهههلمبوون له کاتی گواستنهوهدا)	١٧٥,٨٤٢	بهرمیل
کۆی بههای نهوتی خاوی و کۆندینسهیتی فرۆشراو	١١,٢٨٨,٩٤٤	دۆلاری نهمریکی
تیکرای نرخه بهرمیلی نهوتی فرۆشراو	٦٤.١٩٩	بهرمیل/ \$

ریرهوی دارایی (التدفق المالي)		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
کۆی بههای نهوتی خاوی و کۆندینسهیتی فرۆشراو (ههناردهکراو لههیری بۆری و فرۆشتنی ناوخۆ)	٢,٢٨٦,٣٦٨,٤٣٤	دۆلاری نهمریکی
گۆرانکاری له رهسیدی حساباتی کربارمهکان، بروانه (٧ تییبینی)	(٤٧,٨٦٢,٠٨٨)	دۆلاری نهمریکی
سوود و رسوماتی دیکه، بروانه (٨ تییبینی)	(٢٦,٩٠٢,٣٥٣)	دۆلاری نهمریکی
پارهدان بۆ شایستهی دارایی بهرهمهینهرانی نهوت	(٩٤١,٤٥٢,٧٣٨)	دۆلاری نهمریکی
پارهدان له بهرامبهه تاریفی کۆمپانیای وزه ی تورکی (TEC)	(١١٩,٣٩٤,٠٩٤)	دۆلاری نهمریکی
بری پاره ی دراو بۆ کۆمپانیای بۆری کوردستان (KPC) بهگۆیره ی ریکههوتنی ئیمتیازی هیلی بۆرییهکان	(٢٣٨,٩٣٢,٨٦٣)	دۆلاری نهمریکی
پارهدان بۆ لایهنی سنیهه له لایهن حکومهتی ههریمی کوردستان، بروانه (٩ تییبینی)	(١٧,٣٩٣,٨٩٢)	دۆلاری نهمریکی
سافی داهاتی وهرگیراو له لایهن حکومهتی ههریمی کوردستان له ماوهی فرۆشتنی نهوت و چالاکیهه پهیهههیدارهکاندا	٨٩٤,٤٣٠,٤٠٦	دۆلاری نهمریکی

# تێبینیه‌کانی خشته‌ی ژماره ١

## بهره‌م هه‌ینان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت

وردیینی به‌ره‌مه‌هه‌ینان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وتی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان، له‌ ماوه‌ی نیوان ١ ی نیسانی ٢٠٢١ تا ٣٠ ی حوزه‌هه‌یرانی ٢٠٢١

### تێبینی ١

هه‌موو ژماره‌کانی خشته‌ی (١) له‌ ماوه‌ی نیوان ١ ی نیسانی ٢٠٢١ تا ٣٠ ی حوزه‌هه‌یرانی ٢٠٢١ بۆ زانیارییه‌کانی به‌ره‌مه‌هه‌ینان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت، له‌سه‌ر بنه‌مای نه‌ی تۆمارانه‌ن که له‌لایه‌ن خاوه‌ن به‌رزموه‌ندییه‌کانه‌وه‌ پێشکەش به‌ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان کراون. هه‌روه‌ها بۆری حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان به‌کارنیت بۆ هه‌نارده‌کردنی نه‌وتی خاوی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور (NOC) له‌و ماوه‌یه‌دا. خشته‌ی (١) نهم نه‌وته‌ی له‌مخۆنه‌گر تۆوه.

### تێبینی ٢

نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆرییه‌وه له‌ ناویشیدا بری ٣٠٥,٦٣٢ به‌رمیل له‌ نه‌وتی قورسی پالێوراو سه‌ره‌رای به‌کاربردنی ناوخیی له‌ ماوه‌ی دیاریکراو دا.

### تێبینی ٣

کۆی نه‌وتی خاوی گواسته‌راوه له‌لایه‌ن کرایانه‌وه	٣٩,٥٣٤,٩٧٩	به‌رمیل
زیادبوون (که‌مبوونه‌وه) له‌ کۆگاکن له‌ تێرمینالی نه‌وتدا	(٣١٩,٧٤٠)	به‌رمیل
نه‌وتی خاوی هه‌نارده‌کراو به‌ بۆری	٣٩,٢١٥,٢٣٩	به‌رمیل

### تێبینی ٤

سه‌ر جهم نه‌وتی هه‌نارده‌کراو و به‌کاربرای نه‌وتی به‌ره‌مه‌هه‌ینان دهر ده‌مخه‌ن له‌و کێلگانه‌ی له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستانه‌وه به‌ریۆ ده‌به‌رین، له‌ه‌وای ره‌چاوکردنی نه‌مانه‌ی خواروه: (١) گۆرانکاری له‌ بری نه‌وتی هاورده‌کراو له‌ری بۆرییه‌کان له‌و ماوه‌یه‌دا؛ (٢) به‌غیره‌و چوون له‌ کاتی پرۆسه‌کان و جیاوازی له‌ کاتی گواسته‌وه له‌ری بۆری و تانکه‌مردا رووده‌ده‌ن به‌ هۆی چاککردنه‌وه‌کان، جیاوازی له‌ خوێندنه‌وه‌ی نامیره‌کانی پێوانه‌کردن، به‌هه‌لمبوون له‌ کاتی گواسته‌وه‌ی کۆنده‌بنسه‌یت به‌ تانکه‌مردا، ... تادا؛ و (٣) جیاوازی کات له‌ نیوان داخکه‌راو ماکانی بۆرییه‌کان له‌لایه‌ن کۆمپانیای نه‌وتی باکوور و ته‌رخانه‌کراوی نه‌وتی کۆمپانیای نه‌وتی باکوور له‌ ویسته‌گه‌ی هه‌نارده‌کردن.

### تێبینی ٥

کۆی گشتی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆرییه‌وه بریتیه‌به له‌ ٣٩,٥٣٤,٩٧٩ به‌رمیل، له‌کاتیگدا سافی بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشه‌راو له‌ری بۆرییه‌وه بریتیه‌به له‌ ٣٩,٤٢٥,٣٦٦ به‌رمیل. هۆکاری جیاوازی نیوان کۆی گشتی هه‌نارده‌کردن و بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشه‌راو ده‌گه‌رێته‌وه بۆ لابردنی خۆشه‌مکان، وه‌ک ناو.

### تێبینی ٦

سافی ژماره‌ی به‌رمیلی هه‌نارده‌کراو له‌ری بۆرییه‌وه له‌گه‌ڵ تیکرای نرخه‌ی یه‌ک به‌رمیلی نه‌وتی فرۆشه‌راو مانگانه‌ به‌م شتویه‌یه‌ی خواروه:

چاره‌کی دووه‌می ٢٠٢١	حوزه‌هه‌یرانی ٢٠٢١	نایاری ٢٠٢١	نیسانی ٢٠٢١
٣٩,٤٢٥,٣٦٦ به‌رمیل	١٢,٧٣٩,٣٤٦ به‌رمیل	١٣,٤٨٦,٣١٢ به‌رمیل	١٣,١٩٩,٧٠٨ به‌رمیل
٥٧,٧٠٦ دۆلار/ به‌رمیل	٦٣,١٢٥ دۆلار/ به‌رمیل	٥٦,٩٣٨ دۆلار/ به‌رمیل	٥٣,٢٦١ دۆلار/ به‌رمیل

### تێبینی ٧

سافی گۆرانکاری له‌ ره‌سیدی حساباتی کرایه‌مکان له‌ ماوه‌ی ناماژ هه‌یناندا دا به‌زینی به‌خۆیه‌وه بێنیه‌ به‌ بری ٤٧,٨٦٢,٠٨٨ دۆلاری ئه‌مریکی. له‌ نه‌جیادا کۆی ره‌سیدی قه‌رزاری حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان له‌ به‌رزموه‌ندی کرایه‌مکان له‌ کۆتایی ماوه‌دا ده‌کاته ١٢٨,٩٠٨,٩٣٠ دۆلاری ئه‌مریکی. به‌شێک له‌م ره‌سیده بریتیه‌به له‌ ئه‌و بره‌ پارانه‌ی پێشیه‌کی به‌ یۆرۆ دراوون که ده‌بیت به‌ یۆرۆ به‌درینه‌وه به‌ نرخه‌ی ئالوگۆری دراو له‌ کاتی پاکتاکردنه‌دا، به‌مه‌ش بری دانه‌وه‌ی پارهی کۆتایی له‌وانه‌یه‌ جیاواز بێت له‌گه‌ڵ ره‌سیدی ماوه‌ی ئێستای ناماژ هه‌یناندا له‌م تێبینیه‌یه‌. داواکاری کرایه‌مکان که چاوه‌ڕوانی ره‌زانه‌دیی و هه‌زانه‌ی سامانه‌ سروشتیه‌یه‌کان ده‌کهن له‌م ره‌سیده‌دا شوێنی ناگرێته‌وه. کۆی ره‌سیدی قه‌رزاری حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان له‌ به‌رزموه‌ندی کرایه‌مکان، ئه‌و ٣١٠ ملیۆن یۆرۆ زیاده‌یه‌ ناگرێته‌وه له‌لایه‌ن کرایه‌وه پێشکەشکراوه وه‌ک پارهدانی پێشتری نه‌وت، ئه‌و پێشکەشکردنه‌ له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان په‌سه‌ند نه‌کراوه.

### تێبینی ٨

سوود و رسوومه‌ته‌کانی دیکه‌ که به‌هاکه‌ی ٢٦,٩٠٢,٣٥٣ دۆلاری ئه‌مریکی به‌لامانه‌ی خواروه بێکدیت: (١) ١٧,٥٩٧,٧٠٦ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک رسوومه‌تی سوود؛ (٢) ٩,٣٠٤,٦٤٧ دۆلاری ئه‌مریکی وه‌ک تێچوووه‌کانی گواسته‌وه و ئه‌و داواپانه‌ی که ده‌گه‌رێته‌وه بۆ سالی ٢٠٢٠/٢٠١٩ په‌یوه‌ندیار به‌ کارگۆی خۆشه‌دار.

### تێبینی ٩

خه‌رجیه‌ی گشتیه‌یه‌کان بۆ لایه‌نی سه‌نیم که به‌هاکه‌ی ١٧,٣٩٣,٨٩٢ دۆلاری ئه‌مریکی به‌لامانه‌ی خواروه بێکدیت: (1) ١١,٢٨٨,٩٤٤ دۆلاری ئه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ سووته‌سه‌نیه‌ی بۆ وه‌زاره‌تی کاره‌با کراوه، (2) ٥,٦٦٤,١٤٥ دۆلاری ئه‌مریکی بۆ دانه‌وه‌ی رسوومه‌تی کرایه‌ی پرۆسه‌کانی پالوگه‌؛ و (3) ٤٤٠,٨٠٣ دۆلاری ئه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ خه‌زانه‌گوزاری پێشیه‌ی بۆ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان.

### تێبینی ١٠

له‌ کۆتایی چاره‌کی یه‌که‌می سالی ٢٠٢١، ٢٩٤ ملیۆن دۆلاری امریکی و ٣١٠ ملیۆن یۆرۆ له‌ داهاته‌ی نه‌وتی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان له‌ جیسه‌ی بانکی له‌ لێنان گله‌راوه‌ته‌وه. تاكو ئێستا بانکه‌کان له‌ لێنان به‌ردوامان له‌ سه‌پاندنی کۆتوبه‌ند له‌سه‌ر جومجۆلی دراوی بیانی بۆ دهره‌وه‌ی و لات.

٦ كانون الأول ٢٠٢١

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة من ١ نيسان ٢٠٢١ إلى ٣٠ حزيران 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 نيسان ٢٠٢١ إلى ٣٠ حزيران ٢٠٢١ ("الربع الثاني 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 آذار ٢٠٢١.
- 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 نيسان ٢٠٢١ إلى ٣٠ حزيران 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 نيسان ٢٠٢١ إلى ٣٠ حزيران 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 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،

روبرت أو هانلون  
دبلويت آند توش، (الشرق الأوسط)

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



# الجدول رقم ١

## إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ نيسان ٢٠٢١ – ٣٠ حزيران ٢٠٢١

إجمالي الفترة		صادرات واستهلاك النفط
برميل	٣٩,٢١٥,٢٣٩	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢ والملاحظة ٣)
برميل	١,٨٦٦,١٧٩	النفط الخام الذي تم تسليمه ليتم تكريره من قبل وزارة الموارد الطبيعية، صافي HFO (الملاحظة ٢)
برميل	١٧٥,٨٤٢	المبيعات إلى محطات التكرير
برميل	٤١,٢٥٧,٢٦٠	إجمالي الصادرات والاستهلاك (الملاحظة ٤)
إجمالي الفترة		تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
برميل	٣٩,٤٢٥,٣٦٦	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون و إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٥)
دولار أمريكي	٢,٢٧٥,٠٧٩,٤٩٠	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
دولار/ للبرميل	٥٧.٧٠٦	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٦)
إجمالي الفترة		تحليل محطة التكرير والمبيعات المحلية
برميل	١٧٥,٨٤٢	صافي النفط (الخام والمكثف) المنقول من المشتريين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وخسارات التبخر عند النقل)
دولار أمريكي	١١,٢٨٨,٩٤٤	مجموع قيمة النفط الخام والمكثفات المباع
دولار/ للبرميل	٦٤.١٩٩	معدل سعر البرميل المحقق من النفط المباع
إجمالي الفترة		التدفقات المالية
دولار أمريكي	٢,٢٨٦,٣٦٨,٤٣٤	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
دولار أمريكي	(٤٧,٨٦٢,٠٨٨)	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتريين (الملاحظة ٧)
دولار أمريكي	(٢٦,٩٠٢,٣٥٣)	الفائدة والرسوم الأخرى (الملاحظة ٨)
دولار أمريكي	(٩٤١,٤٥٢,٧٣٨)	دفعات لمنتجات النفط
دولار أمريكي	(١١٩,٣٩٤,٠٩٤)	دفعات التعرف لشركة الطاقة التركية (TEC)
دولار أمريكي	(٢٣٨,٩٣٢,٨٦٣)	دفعات مقدمة إلى شركة أنابيب كردستان (KPC) بموجب اتفاقية الامتياز الخاصة بأنابيب النفط
دولار أمريكي	(١٧,٣٩٣,٨٩٢)	دفعات مقدمة إلى أطراف أخرى بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان (الملاحظة ٩)
دولار أمريكي	٨٩٤,٤٣٠,٤٠٦	صافي الرصيد النقدي المستلم عن المبيعات والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

# ملاحظات الجدول رقم ١

## إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ نيسان ٢٠٢١ - ٣٠ حزيران ٢٠٢١

### ملاحظة ١:

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ خلال الفترة من ١ نيسان ٢٠٢١ - ٣٠ حزيران 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 ٣٠٦,٦٣٢ برميل من فائض نفط الوقود الثقيل المكرر إلى الاستهلاك الداخلي خلال هذه الفترة.

### ملاحظة ٣:

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٣٩,٥٣٤,٩٧٩	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	(٣١٩,٧٤٠)	برميل
صادرات النفط الخام عبر الأنابيب	٣٩,٢١٥,٢٣٩	برميل

### ملاحظة ٤:

يمثل إجمالي صادرات واستهلاك النفط ما يتم إنتاجه من الحقول المشغلة 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؛ و
- 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 ٣٩,٥٣٤,٩٧٩ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٣٩,٤٢٥,٣٦٦ 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:

نيسان ٢٠٢١	أيار ٢٠٢١	حزيران ٢٠٢١	الربع الثاني ٢٠٢١
١٣,١٩٩,٧٠٨ برميل	١٣,٤٦٨,٣١٢ برميل	١٢,٧٣٩,٣٤٦ برميل	٣٩,٤٢٥,٣٦٦ برميل
٥٣.٢٦١ دولار/ للبرميل	٥٦.٩٣٨ دولار/ للبرميل	٦٣.١٢٥ دولار/ للبرميل	٥٧.٧٠٦ دولار/ للبرميل

### ملاحظة ٧:

حقق صافي التغيير في أرصدة حساب المشتري خلال الفترة انخفاضاً بقيمة ٤٧,٨٦٢,٠٨٨ دولار أمريكي. وبلغ رصيد إجمالي الناتج المستحق الدفع من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في نهاية الفترة مبلغاً قدره ٣,٩٣٠,٩٠٨,١٢٨ 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. لا يشمل الرصيد الإجمالي المستحق من حكومة إقليم كردستان للمشتريين مبلغاً إضافياً بقيمة ٣١٠ مليون يورو أعيد تصنيفها كمدفوعات نفطية مسبقاً في فترة سابقة، إلا أنه لم يتم الإفراج عنها بعد إلى حكومة إقليم كردستان.

### ملاحظة ٨:

تتألف الفوائد والرسوم الأخرى البالغة ٢٦,٩٠٢,٣٥٣ دولار أمريكي مما يلي:

- ١٧,٥٩٧,٧٠٦ دولار أمريكي رسوم فائدة؛ و
- ٩,٣٠٤,٦٤٧ دولار أمريكي مطالبات ارتبطت بالشحنات الملوثة لعام ٢٠٢٠/٢٠١٩.

### ملاحظة ٩:

دفعات لأطراف أخرى بقيمة ١٧,٣٩٣,٨٩٢ دولار أمريكي تتألف مما يلي:

- ١١,٢٨٨,٩٤٤ دولار أمريكي للبتروال الذي تم شراؤه لوزارة الكهرباء؛
- ٥,٦٦٤,١٤٥ دولار أمريكي لسداد رسوم مصفاة التكرير؛ و
- ٤٤٠,٨٠٣ دولار أمريكي للخدمات المهنية المقدمة إلى حكومة إقليم كردستان.

### ملاحظة ١٠:

في نهاية الربع الثاني من عام ٢٠٢١، لا يزال مبلغ ٢٩٤ مليون دولار أمريكي و ٣١٠ مليون يورو من إيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان محفوظاً في حسابات مصرفية في لبنان. 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](http://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](http://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 لاسر ديوليت

كومپانيي (DME) Deloitte & Touche (M.E) LLP (“DME”) بيكيكه له كومپانياتيه كه هارويمانه له گڼل (“NSE”) Deloitte NSE LLP (“NSE”) ناروژ هلاتي ناوراست و قوبرس، كومپانييكي برقيتي سنوورداري هارويشه و بيكيكه له ننداماني كومپانيي Deloitte Touche Tohmatsu Limited، كومپانييكي تابعي برقيتيه به گڼرنتي (“DTTL”). ناري ديوليت ناماره به بيك پان زياتر (“DTTL”)، له ننداماني نوري ديوليتي جيبني وه ياساي هارويشه. (DTTL) (هروها ناماره Deloitte Global) هر بيكيكه له ننداماني نوري ديوليت يكيكي ياساي سر بيخويه. DTTL، NSE، كومپانييكي دايين ناكات بو خرمات و زياتر سرداني مابيري فرمي يكن:

[www.deloitte.com](http://www.deloitte.com)

ديوليت بيكيكه له دايينكاري جيبني وي وورديني و دويات كرنده، رايوژكاري و رايوژكاري دارايي، رايوژكاري ماسرسي، باجو خرماتوژاري ويوست. تورنكتي كومپانييكي نندامان له زياتر له ۱۵۰ ولات و ناروچ، خرماتوژاري پيشكش به چوار له پينج گمروخزين كومپانييكي Fortune Global 500 دكلت زياتري ديوليت بزانه كه كار بگوري به بهاي هيمه له [www.deloitte.com](http://www.deloitte.com).

DME له يوازي خرماتوژاريه كان له روژ هلاتي ناوراست له هره كومپانيا پيشه گمكانه و يعن دايران له سالي ۱۹۲۶ موه له ناروچ كه نامادجي هيمه نامادجي DME له ريگهي هارويش و نندامه ياساييكتوره دمكرت كه بو كار كرن و دايينكاري خرماتوژاري جيبني ياساييكلكتي ولته ويوشودداركان، موليتنډاون، هويش و پيكيكهكلكتي DME يكلتو پاييند و بربرسيار ناكلن له كلتي دايينكاري خرماتوژاري، هر هارويش پان پيكيكهكلكتي راسوخو و سر بيخو ويوشود له كلت خرمه نغوانكلكت دوست دكلت و نغوا نهي بربرسيار دميت له كردار و ناكلر ييكلن.

## دويرياري خرماتوژاريه پيشه ييكلكتي ديوليت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited)

خرماتوژاريه پيشه ييكلكتي ديوليت (“DPSL”) Deloitte Professional Services (DIFC) Limited له سمتمري بازاركتي نيودولمي دويي (“DIFC”)، به ژماره ييكلكتي كومپانييكي (CL0748) تومار كراوه، هروها لاي دسه لايي كومپانيي دارايي دويي (“DFSA”) و كه كومپانييكي پيشه ييكلكتي تومار كراوه DPSL قماره ييكلكتي كومپانييكي لاهي له DME و هر گرتو. DPSL ييكلكتي ۱۰۰٪ ي كومپانيي ديوليتي (Deloitte Corporate Finance Advisory (DCFAL) Limited، كه تومار ي بازار گمكانه، ژماره (CL2220). DCFAL له لايين دسه لايي خرماتوژاري دارايي دويي و ريخراوه و بو پيشه كلكتي خرماتوژاريكلتي رايوژكاري دارايي مولتي پندر اوه. نويسي سر بكي تومار كراوي هرونو كومپانيا (DPSL & DCFAL) له نغوان كلتي هوس، پله خاهه، ۱، نيومي ۵، سمتمري بازاركتي نيودولمي دويي، نيمرات، تملغون (4 506 4700) (0) 4 327 3637) (971) ۰، فاكس

هاسو مافكلن بريزراون بو:

© 2021 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

ديوليت اند توش (الشرق الأوسط) شركة ذات مسؤولية محدودة هي شركة تليمة لديوليت شمال جنوب أوروبا شركة ذات مسؤولية محدودة، بالنسبة لمنطقة الشرق الأوسط وقبرص، وديوليت شمال جنوب أوروبا شركة ذات مسؤولية محدودة (ن س اي) هي شركة مرخص لها من قبل ديوليت توش توماسو المحدودة، وهي شركة بريطانية خاصة محدودة بضمنا.

يستخدم اسم “ديوليت” للدلالة على واحدة أو أكثر من الشركات الأعضاء المرخص لها من قبل ديوليت توش توماسو 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 ديوليت توش توماسو المحدودة والمشار إليها بـ “ديوليت العالمية” وديوليت شمال جنوب أوروبا وديوليت اند توش الشرق الأوسط أي خدمات للعملاء، للإطلاع على المزيد يرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي:

[www.deloitte.com/about](http://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 فورتن العالمية لأفضل ۵۰۰ شركة، بفضل شبكة عالمية مترابطة من الشركات الأعضاء المرخص لها في أكثر من ۱۵۰ دولة للحصول على المزيد من التفاصيل حول مهنتي ديوليت الـ ۲۰۰,۰۰۰ وأثرهم الإيجابي في مختلف القطاعات، يرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي: [www.deloitte.com](http://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 ۱۹۲۶ 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 والمراحم البرعية 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 (و 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 مقدم 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 ۵۰۰ شريك ومدير وموظف يعملون من خلال ۲۶ مكتباً في ۱۴ بلداً.

عن ديوليت في مركز دبي المالي العالمي

ديوليت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة (ديوليت للخدمات المهنية المحدودة) هي شركة مؤسسة في مركز دبي المالي العالمي وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. ۰۷۴۸ ومسجلة في سلطة دبي للخدمات المالية وفقاً لتصنيف “الأعمال والمهين غير المالية المحددة”. ديوليت للخدمات المهنية المحدودة هي كيان تابع ومرخص لشركة ديوليت اند توش الشرق الأوسط تمتلك شركة ديوليت للخدمات المهنية المحدودة شركة تابعة مملوكة بالكامل بنسبة ۱۰۰٪ في مركز دبي المالي العالمي تدعى ديوليت كورپوريت فاينانس أدفازوري ليميتد وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. ۲۲۲۰ وتخضع ديوليت كورپوريت فاينانس أدفازوري ليميتد لتنظيم سلطة دبي للخدمات المالية وهي مرخصة لتقديم خدمات استشارية مالية ومنظمة. تتشارك كل من ديوليت للخدمات المهنية المحدودة & ديوليت كورپوريت فاينانس أدفازوري ليميتد مكان عملها ومكتبها الرئيسي المسجل الذي يقع في القنن كرتسي هوس، المبنى رقم ۱، الطابق الخامس، مركز دبي المالي العالمي، دبي، الإمارات العربية المتحدة. هاتف رقم: +971 ۰ ۴ ۵۰۶ ۴۷۰۰، فاكس: +971 ۰ ۴ ۳۲۷ ۳۶۳۷، (0) 4 327 3637.

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