



Kurdistan Regional Government of Iraq

Oil production, export, consumption and revenue for the period 1 October 2018 to 31 December 2018

26 May 2019

26 May 2019

Regional Council for Oil
and Gas Affairs

Kurdistan Regional
Government

Kurdistan Region, Iraq

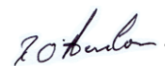
Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 October 2018 to 31 December 2018

- 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 2018, as well as prior years 2014, 2015, 2016 and 2017.
- 1.2 We have completed our review of the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 October 2018 to 31 December 2018 ("Q4 2018"), 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 30 September 2018.
- 1.3 Our procedures involved reviewing export and sales records; undertaking site visits; making inquiries of oil producers; 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 October 2018 to 31 December 2018 oil export and consumption data.
 - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 October 2018 to 31 December 2018 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. We note that production contributions for the individual fields is subject to additional reconciliation and verification procedures and this exercise is currently in progress.
- 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 export, consumption and revenue

Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 October 2018 to 31 December 2018

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2 and Note 3)	39,399,182 bbls
Swaps of crude oil for diesel, and heavy fuel oil for use in KRG power plants (Note 2)	1,011,902 bbls
Sales to refineries	200,296 bbls
Local sales	348,953 bbls
Total exported & consumed (Note 4)	40,960,333 bbls
 Pipeline Export Sales Analysis	Period Total
Net oil lifted by the buyers (net quantity after inventory movement and removal of water content) (Note 3 and Note 5)	39,215,669 bbls
Gross value of crude oil sold	2,125,381,980 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 6)	54.197 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)	549,249 bbls
Gross value of crude and condensate sold	24,427,775 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (*)	44.475 USD/bbl
<i>(*) Condensate is priced as USD/MT, and has been converted to barrel equivalent for reporting purposes.</i>	
 Financial Flows	Period Total
Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)	2,149,809,755 USD
Net movement in buyer account balances	91,569,430 USD
Interest and other charges from the buyers (Note 7)	(9,913,068) USD
Payments made to oil producers by, or on behalf of the KRG	(782,195,553) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(135,581,373) USD
Debt repayment to TEC and Turkish Petroleum International Company (TPIC)	(275,000,160) USD
Payments made to other parties by, or on behalf of the KRG (Note 8)	(253,928,037) USD
Additional net proceeds from PSC / pipeline licensing agreements (Note 9)	311,717,533 USD
Net cash balance received by the KRG for the period sales and related activities	1,096,478,527 USD
Additional advance payments made by buyers against future sales	86,000,000 USD

NOTES TO SCHEDULE 1

Oil export, consumption and revenue

Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 October 2018 to 31 December 2018

Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 October 2018 to 31 December 2018 oil 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 990,841 bbls of refined heavy fuel oil surplus to internal consumption during the period.

Note 3

Gross crude oil lifted by the buyers	39,266,628	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	132,554	bbls
Piped export of crude oil	39,399,182	bbls

Note 4

Total exports and consumption does not include crude oil and condensate allocated as compensation to producers. These amounts have not been included in total exports and consumption on Schedule 1 as the MNR is not entitled to any of the proceeds from the sale or consumption of this crude oil / condensate.

Crude oil / condensate allocated as compensation to producers	680,183	bbls
---	---------	------

Note 5

Gross piped exports are 39,266,628 bbls whereas the net piped export sales are 39,215,669 bbls. The difference between the gross and net 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:

October 2018	November 2018	December 2018	Q4 2018
12,935,811 bbls	12,892,780 bbls	13,387,078 bbls	39,215,669 bbls
67.506 USD/bbl	51.571 USD/bbl	43.866 USD/bbl	54.197 USD/bbl

Note 7

Interest and other charges from buyers of USD 9,913,068 is made up of the following:

- USD 7,303,095 in Q4 2018 interest charges;
- USD 2,575,289 for transportation costs from a field to the pipeline; and
- USD 34,684 in demurrage claims against prior period shipments that were approved during Q4 2018.

Note 8

Payments to other parties of USD 253,928,037 is made up of the following:

- USD 104,000,090 for supply of electricity to the Kurdistan Region;
- USD 75,000,100 for the settlement of debt by the KRG;
- USD 56,049,532 for fuel purchased for the Ministry of Electricity;
- USD 14,549,692 for payment of refinery processing fees;
- USD 2,922,862 for expenses paid by a third party on behalf of the MNR, including crude oil quality testing, salaries, and travel and accommodation; and
- USD 1,405,761 for pipeline diagnostic and inspection services.

Note 9

In addition to oil sales revenues, an amount of USD 311,717,533 was transferred to the KRG Ministry of Finance and Economy during Q4 2018 in relation to production sharing contracts (PSC) and pipeline licensing agreements. While these additional funds were not revenues from the sale of oil, they represent a material receipt of funds to the Ministry of Finance and Economy linked to the MNR's oil operations, and therefore have been included in this report.

٢٦ ی نیاری ٢٠١٩
وردبیینی به‌ره‌مه‌هێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهااتی نه‌وتی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان، له ماوه‌ی نیوان ١ ی تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨ تا ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨

١.١ نێمه له‌لایهن ئه‌نجومه‌نی هه‌ریمی بۆ کاروباری نه‌وت و ئه‌نجامدانی وردبیینی له‌ خسته‌ی به‌ره‌مه‌هێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهااتی نه‌وت بۆ ساڵی ٢٠١٨ و هه‌روه‌ها بۆ ساڵه‌کانی پێشووتری ٢٠١٤، ٢٠١٥، ٢٠١٦، ٢٠١٧.

ئه‌نجومه‌نی هه‌ریمی بۆ کاروباری نه‌وت و
گاز له هه‌ریمی کوردستان

حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان

٢.١ نێمه وردبیینمان ته‌واوکرد بۆ خسته‌ی هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهااتی نه‌وت له ماوه‌ی ١ ی تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨ تا ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨ (چاره‌کی چواره‌می ٢٠١٨)، به‌پێی خسته‌ی (١) که هاو‌پێچی ئهم راپۆرته‌ کراره. پێشتر وردبیینمان ته‌واوکرد بۆ خسته‌ی هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهااتی نه‌وت له ماوه‌ی ١ ی کانونی دوومه‌ی ٢٠١٧ تا ٣٠ ی ئه‌یلولی ٢٠١٨، و راپۆرت‌نیشمان ده‌رباره‌ی پێشکەش کرد.

هه‌ریمی کوردستان-عێراق

٣.١ رێکاره‌کانی نێمه بۆ ئهم راپۆرته‌ پێکهاتبوون له وردبیینکردنی هه‌نارده‌کردن و تۆماری فرۆشته‌کان، ئه‌نجامدانی سه‌ردانی مه‌یدانی پێویست، داواکردنی زانیاری له کۆمپانیایه‌کانی نه‌وت، هه‌روه‌ها گرتنه‌بهری رێکاری دیکه‌ی پێویست.

٤.١ ئه‌نامه‌ی خواروه ئه‌نجامه‌کانی وردبیینیه‌که‌ی ئێمه‌ن:

١.٤.١ بۆ هه‌نارده‌کردن و به‌کاربردنی نه‌وت -هیچ به‌یانیه‌کی نادره‌ستمان به‌دینه‌کرد له زانیارییه‌کانی هه‌نارده‌کردن و به‌کاربردنی نه‌وت له ماوه‌ی نیوان ١ ی تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨ تا ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨.

٢.٤.١ بۆ فرۆشته‌ی نه‌وت -هیچ به‌یانیه‌کی نادره‌ستمان به‌دینه‌کرد له زانیارییه‌کانی فرۆشته‌ی نه‌وت و کۆی بری پاره‌ی وه‌رگێراوی مانگانه له ماوه‌ی نیوان ١ ی تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨ تا ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨.

٥.١ ئهم راپۆرته‌ سنوورداره بۆ زانیارییه‌کانی ناو خسته‌ی (١) و هیچ زانیارییه‌کی دیکه ناگرتهمه که له‌لایهن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستانه‌وه ناماده‌کراون یان بلاوکرانه‌مه‌وه. به‌ره‌مه‌هێنان له کێلگه جیاوازه‌کان، به‌هێن بۆ رێکاری تری وردبیینی و پشته‌راسته‌کردنه‌وه، نه‌و پرۆسه‌یه‌ش نێستا به‌رده‌وامه.

٦.١ ته‌کنیکی وه‌رگرتنی نمونه (سامپل) و ته‌کنیکی دیکه‌مان به‌کارهێناوه، تا ئهو جیگه‌یه‌ی به پێویسته‌مان زانی بێت بۆ پشته‌راسته‌کردنه‌وه‌ی زانیارییه‌کانی خسته‌ی (١). وردبیینی نێمه و دروستی و ته‌واوی زانیارییه‌کان پشته‌ دهبه‌ستنت به به‌لگه‌نامه‌ی پێشکەش‌کراوه له‌لایهن هه‌موو لایه‌نه په‌وه‌نبدارمه‌کانه‌وه (به‌ره‌مه‌هێنانه‌ی نه‌وت، پالاوگه‌کان، بازرگانه‌ی فرۆشی نه‌وت، به‌کارخه‌ری بۆری نه‌وت و وه‌زاره‌تی سامانه سروشتیه‌کانی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان) له‌سه‌ر بنه‌مای دروستی و ته‌واوی زانیارییه‌کان.

٧.١ ئهم راپۆرته‌ ناماده‌کراوه بۆ ئه‌نجومه‌نی هه‌ریمی بۆ کاروباری نه‌وت و گازی هه‌ریمی کوردستان و (دی‌لۆیت) به‌رپرسیار نییه له بۆچوون یان خسته‌ه‌رووی هه‌ر نادره‌ستی، که‌موکوری یان هه‌له‌یه‌ک له زانیارییه‌کانی ئهم راپۆرته‌دا له به‌رامبه‌ر هه‌ر لایه‌نیه‌کی سێیه‌م، و (دی‌لۆیت) به‌رپرسیاره له به‌رامبه‌ر ئه‌نجومه‌نی هه‌ریمی بۆ کاروباری نه‌وت و گازی هه‌ریمی کوردستان، و هیچ لایه‌نیه‌ک، جگه له ئه‌نجومه‌نی هه‌ریمی بۆ کاروباری نه‌وت و گازی هه‌ریمی کوردستان، مافی پشته‌به‌ستنی به‌م راپۆرته‌ نییه، بۆ هه‌ر مه‌به‌سته‌یه‌ک بێت.

٨.١ ئهم راپۆرته‌ و خسته‌ی (١) به زمانه‌کانی عه‌ره‌بی و ئینگلیزی‌ش بلاوکرانه‌مه‌وه، نه‌گه‌ر هه‌ر دژیه‌کیه‌ک هه‌بوو له‌نیوان دو‌کۆمپانه‌کان به زمانه جیاوازه‌کان، ده‌قه ئینگلیزییه‌که یه‌که‌لاکه‌ر مه‌یه.

د‌لسۆرتان

خشته‌ی ژماره ۱

هه‌ناردەکردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوت

وردیینی به‌هه‌مه‌هه‌نێان، هه‌ناردەکردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوتی حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان، له‌ ماوه‌ی نیوان ۱ ی تشرینی یه‌که‌می ۲۰۱۸ تا ۳۱ ی کانونی یه‌که‌می ۲۰۱۸.

هه‌ناردەکردن و به‌کاربردنی نهوت		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
نهوتی خاوی هه‌ناردەکراو به‌ بۆری، بڕوانه (تێبینی ۲ و تێبینی ۳)	بهرمیل	۳۹,۳۹۹,۱۸۲
نالۆگۆرکردنی نهوتی خاوی به‌رامبەر دیزل و سووتهمه‌نی نهوتی قورس بۆ به‌کارهێنان له‌ وێستگه‌کانی وزه‌ی سه‌ر به‌ حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان بڕوانه (تێبینی ۲)	بهرمیل	۱,۰۱۱,۹۰۲
فرۆشتن بۆ پالۆگه‌کان	بهرمیل	۲۰۰,۲۹۶
فرۆشتنی ناوخۆ	بهرمیل	۳۴۸,۹۵۳
کۆی هه‌ناردەکردن و به‌کاربردن، بڕوانه (تێبینی ۴)		بهرمیل ۴۰,۹۶۰,۳۳۳
شیکاری فرۆشتنی نهوتی خاوی هه‌ناردەکراو به‌ بۆری		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
سافی نهوتی خاوی گواستراوه بۆ کرێاران (واته‌ سافی بڕمه‌ک پاش گواستنه‌مه‌کانی تۆمارکراو له‌سهر نهوتی خه‌زنکراو له‌ کۆگاکاندا و لابردنی پێکهاته‌ی ناو)، بڕوانه (تێبینی ۳) و (تێبینی ۵)	بهرمیل	۳۹,۲۱۵,۶۶۹
کۆی به‌های نهوتی خاوی فرۆشراو	دۆلاری نه‌مریکی	۲,۱۲۵,۳۸۱,۹۸۰
تێکرای نرخ‌ی یه‌ک به‌رمیل نهوتی فرۆشراو، بڕوانه (تێبینی ۶)	بهرمیل/\$	۵۴.۱۹۷
شیکاری پالۆگه‌ و فرۆشته‌کانی ناوخۆ		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
سافی نهوت (نهوتی خاوی و کۆندینسه‌یت)ی گواستراوه له‌لایه‌ن کرێارانه‌وه (سافی بڕمه‌ک پاش لابردنی پێکهاته‌ی ناو و نه‌و بڕیه‌ی به‌ فیرۆ ده‌جیت به‌ هۆی به‌هه‌لمبۆون (لیچوون) له‌ کاتی گواستنه‌مه‌دا)	بهرمیل	۵۴۹,۲۴۹
کۆی به‌های نهوتی خاوی و کۆندینسه‌یتی فرۆشراو	دۆلاری نه‌مریکی	۲۴,۴۲۷,۷۷۵
تێکرای نرخ‌ی یه‌ک به‌رمیلی نهوتی فرۆشراو (*)	بهرمیل/\$	۴۴.۴۷۵
(*) نرخ‌ی کۆندینسه‌یت نه‌رخه‌راو به‌ دۆلاری نه‌مریکی/ته‌ن، هاوتای به‌رمیل کراوه بۆ مه‌یسه‌ته‌کانی نه‌م راپۆرتیه‌.		
بڕه‌وه‌ی دارایی (التدفق المالي)		کۆی گشتی له‌و ماوه‌یه‌دا
کۆی به‌های نهوتی خاوی و کۆندینسه‌یتی فرۆشراو (هه‌ناردەکراو له‌بیری بۆری و فرۆشتنی ناوخۆ)	دۆلاری نه‌مریکی	۲,۱۴۹,۸۰۹,۷۵۵
گۆرانکاری له‌ ربه‌یدی حیساباتی کرێارمه‌کان	دۆلاری نه‌مریکی	۹۱,۵۶۹,۴۳۰
سوود و رسووماتی دیکه‌ په‌یوه‌نده‌دار به‌ کرێارمه‌کانه‌وه، بڕوانه (تێبینی ۷)	دۆلاری نه‌مریکی	(۹,۹۱۳,۰۶۸)
پارده‌دان بۆ شایسته‌ی دارایی به‌ر هه‌مه‌یه‌نه‌رانی نهوت له‌لایه‌ن یان له‌ بری حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان	دۆلاری نه‌مریکی	(۷۸۲,۱۹۵,۵۵۳)
پارده‌دان له‌ به‌رامبەر تاریفی کۆمه‌پانای وزه‌ی تورکی (TEC)	دۆلاری نه‌مریکی	(۱۳۵,۵۸۱,۳۷۳)
دانه‌وه‌ی قه‌رز ی هه‌ر یه‌ک له‌ کۆمه‌پانای وزه‌ی تورکی (TEC) و کۆمه‌پانای نهوتی نێوده‌وله‌تی تورکی (TPIC)	دۆلاری نه‌مریکی	(۲۷۵,۰۰۰,۱۶۰)
خه‌رجیه‌ گشتیه‌یه‌کانی دیکه‌ جگه‌ له‌وانه‌ی سه‌ر مه‌وه‌ که‌ له‌لایه‌ن یان له‌ بری حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان دراوه، بڕوانه (تێبینی ۸)	دۆلاری نه‌مریکی	(۲۵۳,۹۲۸,۰۳۷)
داها‌تی سه‌رباری به‌ده‌سته‌توو له‌ گرێبه‌سته‌کانی به‌مه‌داریکردن له‌ به‌ر هه‌مه‌یه‌نه‌رانی (Production Sharing Contract) و له‌ رێکه‌وته‌کانی پێدانی مۆلته‌ی تایبه‌ت به‌ بۆری هه‌ناردەکردن، بڕوانه (تێبینی ۹)	دۆلاری نه‌مریکی	۳۱۱,۷۱۷,۵۳۳
سافی داها‌تی وه‌رگیراو له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان له‌ ماوه‌ی فرۆشتنی نهوت و چالاکیه‌ په‌یوه‌نده‌داره‌کاندا	دۆلاری نه‌مریکی	۱,۰۹۶,۴۷۸,۵۲۷
پارده‌دانی پێشه‌کی سه‌ربار له‌لایه‌ن کرێارانه‌وه له‌ به‌رامبەر فرۆشته‌کانی نهوتی خاوی له‌ داها‌تو‌دا	دۆلاری نه‌مریکی	۸۶,۰۰۰,۰۰۰

تێبینیه‌کانی خشته‌ی ژماره ١

هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت

وردیینی به‌رهمه‌پێنان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وتی حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان، له‌ ماوه‌ی نیوان ١ ی تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨ تا ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨.

تێبینی ١

هه‌موو ژماره‌کانی خشته‌ی (١) له‌ ماوه‌ی نیوان ١ ی تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨ تا ٣١ ی کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨ بۆ زانیارییه‌کانی هه‌ناردمکردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نه‌وت، له‌سه‌ر بنه‌مای نه‌و تۆمارانه‌ن که‌ له‌لایه‌ن خاوه‌ن به‌رزموه‌نیه‌بێه‌کنه‌وه‌ پێشکەش به‌ حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان کراون. هه‌روه‌ها بۆریی حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان به‌کارنیت بۆ هه‌ناردمکردنی نه‌وتی خاوی کۆمه‌پانیا‌ی نه‌وتی نیشتمانی له‌و ماوه‌یه‌دا. خشته‌ی (١) نهم نه‌وتی له‌خۆنه‌گرتوه‌.

تێبینی ٢

نه‌وتی خاوی هه‌ناردمکراو له‌ریی بۆرییه‌وه‌ له‌ ناویشیدا بری ٩٩٠,٨٤١ به‌رمیل له‌ نه‌وتی قورسی پالێوراو سه‌هرای به‌کاربردنی ناوخۆیی له‌ ماوه‌ی دیاریکراوا

تێبینی ٣

کۆی نه‌وتی خاوی گواستراوه‌ له‌لایه‌ن کڕیارانه‌وه

٣٩,٢٦٦,٦٢٨ به‌رمیل

زیادبوون (کهمبوونه‌وه) له‌ کۆنگاکن له‌ تێرمینا‌لی نه‌وتدا

١٣٢,٥٥٤ به‌رمیل

نه‌وتی خاوی هه‌ناردمکراو به‌ بۆری

٣٩,٣٩٩,١٨٢ به‌رمیل

تێبینی ٤

کۆی گه‌شتی هه‌ناردمکراو و به‌کاربردن ته‌رخانه‌کراوی نه‌وتی خاوی و کۆنڤنسیسه‌یت ناگرتنه‌وه‌ که‌ وک قه‌رمبوو دهرزیت به‌ به‌رهمه‌پێنه‌ران. نهم بڕانه‌ له‌ کۆی هه‌ناردمکردن و به‌کاربردن نۆمارنه‌کراون له‌ خشته‌ی (١) چونکه‌ و هه‌زاره‌ی سامانه‌ سروشتیه‌بێه‌کن مافی وهرگرتنی هه‌یج له‌ داها‌تی فرۆشته‌بێه‌کن یان به‌کاربردنی نه‌و نه‌وتنه‌ خاوه‌ یان کۆنڤنسیسه‌یتیه‌ نییه‌.

٦٨٠,١٨٣ به‌رمیل

نه‌وتی خاوی/کۆنڤنسیسه‌یتی ته‌رخانه‌کراو و وک قه‌رمبوو بۆ به‌رهمه‌پێنه‌ران

تێبینی ٥

کۆی گه‌شتی هه‌ناردمکراو له‌ریی بۆرییه‌وه‌ بریتیه‌ له‌ ٣٩,٢٦٦,٦٢٨ به‌رمیل، له‌کاتێکدا ساقی بری هه‌ناردمکراوی فرۆشراو له‌ریی بۆرییه‌وه‌ بریتیه‌ له‌ ٣٩,٢١٥,٦٦٩ به‌رمیل. هۆکاری جیباوازی نیوان کۆی گه‌شتی هه‌ناردمکردن و بری هه‌ناردمکراوی فرۆشراو ده‌گه‌رته‌وه‌ بۆ لایه‌رینی خه‌شه‌بێه‌کن، وک ناو.

تێبینی ٦

ساقی ژماره‌ی به‌رمیلی هه‌ناردمکراو له‌ریی بۆرییه‌وه‌ له‌گه‌ڵ تێکرای نرخه‌ یه‌ک به‌رمیلی نه‌وتی فرۆشراو له‌ یه‌ک مانگدا به‌م شتوبه‌یه‌ی خواروه‌:

تشرینی یه‌که‌می ٢٠١٨	تشرینی دووه‌می ٢٠١٨	کانونی یه‌که‌می ٢٠١٨	چاره‌کی چواره‌می ٢٠١٨
١٢,٩٣٥,٨١١ به‌رمیل	١٢,٨٩٢,٧٨٠ به‌رمیل	١٣,٣٨٧,٠٧٨ به‌رمیل	٣٩,٢١٥,٦٦٩ به‌رمیل
٦٧,٥٠٦ دۆلار/به‌رمیل	٥١,٥٧١ دۆلار/به‌رمیل	٤٣,٨٦٦ دۆلار/به‌رمیل	٥٤,١٩٧ دۆلار/به‌رمیل

تێبینی ٧

سوود و رسوومه‌تیه‌کانی دیکه‌ی کڕیاران که‌ به‌هاکه‌ی ٩,٩١٣,٠٦٨ دۆلاری نهمریکیه‌ له‌مانه‌ی خواروه‌ پێکدیت:
 (١) ٧,٣٠٣,٠٩٥ دۆلاری نهمریکی وک رسوومه‌تی سوودی چاره‌کی چواره‌می ٢٠١٨؛
 (٢) ٢,٥٧٥,٢٨٩ دۆلاری نهمریکی به‌رامبه‌ر به‌ تێچووی گواستنه‌وه‌ له‌ کێلگه‌وه‌ بۆ هێلی بۆرییه‌کان؛ و
 (٣) ٣٤,٦٨٤ دۆلاری نهمریکی وک قه‌رمبووی دواکه‌وتن له‌ ماوه‌ی پێشوو‌ی شه‌ه‌نکردن که‌ له‌ چاره‌کی چواره‌می ٢٠١٨ دا په‌سه‌ند کراوه‌.

تێبینی ٨

خه‌رجیه‌ گه‌شتیه‌بێه‌کن بۆ لایه‌نه‌کانی دیکه‌ جگه‌ له‌ به‌رهمه‌پێنه‌ران و کڕیارانی نه‌وت که‌ به‌هاکه‌ی ٢٥٣,٩٢٨,٠٣٧ دۆلاری نهمریکیه‌ له‌مانه‌ی خواروه‌ پێکدیت:
 (١) ١٠٤,٠٠٠,٠٩٠ دۆلاری نهمریکی بۆ دابینه‌کردنی کاره‌با بۆ هه‌رێمی کوردستان؛
 (٢) ٧٥,٠٠٠,١٠٠ دۆلاری نهمریکی بۆ ته‌سویه‌کردنی قه‌رز له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستانه‌وه‌؛
 (٣) ٥٦,٠٤٩,٥٣٢ دۆلاری نهمریکی به‌رامبه‌ر به‌ سووته‌مپه‌پیه‌ی بۆ و هه‌زاره‌تی کاره‌با کراوه‌؛
 (٤) ١٤,٥٤٩,٦٩٢ دۆلاری نهمریکی بۆ کڕینی پرۆسه‌کانی پالۆگه‌؛
 (٥) ٢,٩٢٢,٨٦٢ دۆلاری نهمریکی بۆ نه‌و تێچووانه‌ی که‌ لایه‌نی سنیهم ده‌یدات له‌جیاتی و هه‌زاره‌تی سامانه‌ سروشتیه‌بێه‌کن (تاقیه‌کردنه‌وه‌ی کۆئالیتی نه‌وتی خاوی و مووچه‌بێه‌کن و هاتووچۆ و نیشه‌جیپوون)؛ و
 (٦) ١,٤٠٥,٧٦١ دۆلاری نهمریکی بۆ خه‌زمه‌نگه‌زاریه‌کانی ته‌شخه‌یسکردن و پشکنینی هێله‌کانی بۆری.

تێبینی ٩

سه‌هرای داهاته‌کانی فرۆشی نه‌وت، بری ٣١١,٧١٧,٥٣٣ دۆلاری نهمریکی گواستراوه‌وه‌ بۆ و هه‌زاره‌تی دارایی و نابوو‌ری سه‌ر به‌ حکومه‌تی هه‌رێمی کوردستان له‌ چاره‌کی چواره‌می سالی ٢٠١٨ که‌ په‌یوه‌ندی هه‌یه‌ به‌ گرتنه‌سه‌ته‌کانی هاویه‌شی به‌رهمه‌پێنه‌ران (PSC) و رێککه‌وتنی مۆلته‌پێدانی بۆری هه‌ناردمکردن، و نهم بڕه‌ به‌اره‌ زیاده‌یه‌ له‌ داها‌تی فرۆشی نه‌وت نه‌بوو، به‌لام وا پێشان دهرزیت وک فهندیکی وهرگیراو له‌لایه‌ن و هه‌زاره‌تی دارایی و نابوو‌ری و له‌ دهرنه‌جامی پرۆسه‌کانی نه‌وت له‌لایه‌ن و هه‌زاره‌تی سامانه‌ سروشتیه‌بێه‌کنه‌وه‌، هه‌ر بۆ نهم مه‌سه‌سته‌ش له‌م راپۆرتیه‌دا دانراوه‌.

مراجعة لإنتاج ، صادرات ، استهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة الممتدة من ١ تشرين الأول

٢٦ أيار ٢٠١٩

٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز

- ١.١ تم تعييننا من قبل المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز في حكومة إقليم كردستان لمراجعة إنتاج النفط ، تصديره ، استهلاكه وإيراداته لعام ٢٠١٨، إضافة إلى السنوات السابقة ٢٠١٤، ٢٠١٥، ٢٠١٦ و ٢٠١٧.
- ٢.١ لقد استكملنا مراجعتنا لجدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة الممتدة من ١ تشرين الأول ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ (الربع الرابع ٢٠١٨) المرفق طيه في الجدول رقم ١ من هذا التقرير. لقد قمنا سابقاً بمراجعة ورفع تقرير عن جدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة الممتدة من ١ كانون الثاني ٢٠١٧ إلى ٣٠ أيلول ٢٠١٨.
- ٣.١ شملت إجراءاتنا مراجعة سجلات التصدير والمبيعات؛ وإجراء زيارات للموقع؛ والاستفسار عن منتجي النفط؛ واتخاذ إجراءات أخرى حسب الحاجة.
- ٤.١ 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 تشرين الأول ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.
- ٢.٤.١ مبيعات النفط - لم نجد أي بيان غير صحيح في بيانات مبيعات النفط وصافي المبلغ المستلم من قبل حكومة إقليم كردستان خلال الفترة الممتدة من ١ تشرين الأول ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨.
- ٥.١ 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. نشير إلى أن إنتاج النفط الخام الذي ساهم به كل حقل من حقول النفط على حدة خاضع لإجراءات مطابقة وتحقق إضافية وما زالت هذه الإجراءات جارية حتى الآن.
- ٦.١ 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.
- ٧.١ 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.
- ٨.١ 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 أوهارتلون

ديلويت أند توش، (الشرق الأوسط)

الجدول رقم ١

صادرات واستهلاك وإيرادات النفط

مراجعة لإنتاج ، صادرات ، استهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة الممتدة من ١ تشرين الأول ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

إجمالي الفترة		صادرات واستهلاك النفط
برميل	٣٩,٣٩٩,١٨٢	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢ و الملاحظة ٣)
برميل	١,٠١١,٩٠٢	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان (الملاحظة ٢)
برميل	٢٠٠,٢٩٦	المبيعات لمحطات التكرير
برميل	٣٤٨,٩٥٣	المبيعات المحلية
برميل	٤٠,٩٦٠,٣٣٣	إجمالي الصادرات والاستهلاك (الملاحظة ٤)
إجمالي الفترة		تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
برميل	٣٩,٢١٥,٦٦٩	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون و إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٣ و الملاحظة ٥)
دولار أمريكي	٢,١٢٥,٣٨١,٩٨٠	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
دولار/ للبرميل	٥٤,١٩٧	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٦)
إجمالي الفترة		تحليل المبيعات المحلية ومحطات التكرير
برميل	٥٤٩,٢٤٩	صافي النفط (الخام ومكثفات الغاز الطبيعي) المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وما يتم فقده نتيجة للتبخر أثناء النقل)
دولار أمريكي	٢٤,٤٢٧,٧٧٥	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع
دولار/ للبرميل	٤٤,٤٧٥	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (*)
(*) يحسب سعر مكثفات الغاز الطبيعي بالدولار/ للطن، وقد تم تحويله إلى ما يعادله بالبرميل لأغراض التقرير.		
إجمالي الفترة		التدفقات المالية
دولار أمريكي	٢,١٤٩,٨٠٩,٧٥٥	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
دولار أمريكي	٩١,٥٦٩,٤٣٠	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتريين
دولار أمريكي	(٩,٩١٣,٠٦٨)	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين (الملاحظة ٧)
دولار أمريكي	(٧٨٢,١٩٥,٥٥٣)	دفعات لمنتجات النفط بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
دولار أمريكي	(١٣٥,٥٨١,٣٧٣)	دفعات التعرف لشركة الطاقة التركية (TEC)
دولار أمريكي	(٢٧٥,٠٠٠,١٦٠)	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية (TEC) وشركة النفط الدولية التركية (TPIC)
دولار أمريكي	(٢٥٣,٩٢٨,٠٣٧)	دفعات لأطراف أخرى بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان (الملاحظة ٨)
دولار أمريكي	٣١١,٧١٧,٥٣٣	عوائد صافية إضافية من اتفاقيات عقود المشاركة في الإنتاج (PSC)، وترخيص الأنابيب (الملاحظة ٩)
دولار أمريكي	١,٠٩٦,٤٧٨,٥٢٧	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان
دولار أمريكي	٨٦,٠٠٠,٠٠٠	المدفوعات المسبقة الإضافية المقدمة من قبل المشتريين مقابل المبيعات المستقبلية

ملاحظات الجدول رقم ١

صادرات واستهلاك وإيرادات النفط

مراجعة لإنتاج ، صادرات ، استهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة الممتدة من ١ تشرين الأول ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨

ملاحظة ١

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ للفترة الممتدة من ١ تشرين الأول ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول ٢٠١٨ فيما يتعلق ببيانات صادرات 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 بشركة النفط الشمال خلال هذه الفترة. لم يتم شمل هذا النفط في الجدول رقم ١.

ملاحظة ٢

يشمل تصدير النفط الخام بالأنابيب ٩٩٠,٨٤١ برميل من فائض نفط الوقود الثقيل المكرر إلى الاستهلاك الداخلي خلال هذه الفترة.

ملاحظة ٣

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٣٩,٢٦٦,٦٢٨	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	١٣٢,٥٥٤	برميل
صادرات النفط الخام المنقول عبر الأنابيب	٣٩,٣٩٩,١٨٢	برميل

ملاحظة ٤

لا يشمل إجمالي الصادرات والاستهلاك النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المخصصة كتعويض للمنتجين. ولم يتم شمل هذه القيم ضمن إجمالي الصادرات والاستهلاك في الجدول ١ حيث أن وزارة الموارد الطبيعية لا يحق لها الحصول على أي من عوائد مبيعات أو استهلاك هذا النفط الخام أو مكثفات الغاز الطبيعي.

النفط الخام/مكثفات الغاز الطبيعي المخصص كتعويض للمنتجين	٢٨٠,١٨٢	برميل
---	---------	-------

ملاحظة ٥

بلغ صافي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب ٣٩,٢٦٦,٦٢٨ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٣٩,٢١٥,٦٦٩ برميلاً. الفرق ما بين إجمالي الصادرات وصافي مبيعات الصادرات هو نتيجة لإزالة الملوثات مثل الماء.

ملاحظة ٦

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

تشرين الأول ٢٠١٨	تشرين الثاني ٢٠١٨	كانون الأول ٢٠١٨	الربع الرابع ٢٠١٨
١٢,٩٣٥,٨١١ برميل	١٢,٨٩٢,٧٨٠ برميل	١٣,٣٨٧,٠٧٨ برميل	٣٩,٢١٥,٦٦٩ برميل
٦٧,٥٠٦ دولار/البرميل	٥١,٥٧١ دولار/البرميل	٤٣,٨٦٦ دولار/البرميل	٥٤,١٩٧ دولار/البرميل

ملاحظة ٧

تتألف الفائدة والرسوم الأخرى من المشتريين وقيمتها ٩,٩١٣,٠٦٨ دولار أمريكي مما يأتي:

- (١) ٧,٣٠٣,٠٩٥ دولار أمريكي رسوم الفائدة في الربع الرابع من عام ٢٠١٨.
- (٢) ٢,٥٧٥,٢٨٩ دولار أمريكي مقابل تكاليف النقل من الحقل إلى خط الأنابيب؛ و
- (٣) ٣٤,٦٨٤ دولار أمريكي تعويض عن غرامات التأخير مقابل شحنات الفترة السابقة التي تم الموافقة عليها في الربع الرابع من ٢٠١٨.

ملاحظة ٨

تتألف دفعات لأطراف أخرى وقيمتها ٢٥٣,٩٢٨,٠٣٧ دولار أمريكي مما يأتي:

- (١) ١٠٤,٠٠٠,٠٩٠ دولار أمريكي لتوريد الكهرباء إلى إقليم كردستان؛
- (٢) ٧٥,٠٠٠,١٠٠ دولار أمريكي مقابل تسوية الدين من قبل حكومة إقليم كردستان؛
- (٣) ٥٦,٠٤٩,٥٣٢ دولار أمريكي مقابل الوقود المشتري لصالح وزارة الكهرباء؛
- (٤) ١٤,٥٤٩,٦٩٢ دولار أمريكي لسداد رسوم معالجة محطات التكرير؛
- (٥) ٩,٢٢٢,٨٢٢ دولار أمريكي لتغطية النفقات التي يدفعها الطرف الثالث نيابة عن وزارة الموارد الطبيعية بما في ذلك اختبار جودة النفط الخام والأجور وتكاليف السفر والسكن؛ و
- (٦) ١,٤٠٥,٧٦١ دولار أمريكي مقابل خدمات تشخيص خط الأنابيب والمعاينة.

ملاحظة ٩

بالإضافة إلى إيرادات مبيعات النفط، تم تحويل مبلغ ٣١١,٧١٧,٥٣٣ دولار أمريكي إلى وزارة المالية والاقتصاد التابعة لحكومة إقليم كردستان خلال الربع الرابع من عام ٢٠١٨ بخصوص عقود المشاركة في الإنتاج (PSC) واتفاقيات ترخيص خطوط الأنابيب. ومع أن هذه المبالغ الإضافية لم تكن من إيرادات مبيعات النفط، إلا أنه يمثل استلاماً لدفعة مالية من قبل وزارة المالية والاقتصاد فيما يتعلق بالعمليات النفطية لوزارة الموارد الطبيعية، ولذلك فقد تم إدراجه ضمن هذا التقرير.

About Deloitte

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/about for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Deloitte provides audit, consulting, financial advisory, risk management, tax and related services to public and private clients spanning multiple industries. Deloitte serves four out of five Fortune Global 500® companies through a globally connected network of member firms in more than 150 countries bringing world-class capabilities, insights, and high-quality service to address clients' most complex business challenges. To learn more about how Deloitte's approximately 225,000 professionals make an impact that matters, please connect with us on [Facebook](https://www.facebook.com/deloitte), [LinkedIn](https://www.linkedin.com/company/deloitte), or [Twitter](https://twitter.com/deloitte).

About Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

Deloitte Professional Services (DIFC) Limited (DPSL) is incorporated in the Dubai International Financial Centre, with commercial registration number CL0748 and registered with the Dubai Financial Services Authority (DFSA) as a Designated Non-Financial Business or Profession (DNFBP). DPSL is a joint venture vehicle between Deloitte LLP (UK) and the Middle East member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited. 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.

About Deloitte & Touche (M.E.)

Deloitte & Touche (M.E.) is a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) and is a leading professional services firm established in the Middle East region with uninterrupted presence since 1926. DTME'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. DTME's affiliates and related entities cannot oblige each other and/or DTME, and when providing services, each affiliate and related entity engages directly and independently with its own clients and shall only be liable only for its own acts or omissions and not those of any other affiliate.

© 2019 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited. All rights reserved.

كورتیهك لهاسر دېلویت

دېلویت نامازمیه بؤ یهکتک یان زیاتر له نغدامانی گروپو (Deloitte Touche Tohmatsu Limited) که کومپانیایهکی تابیعته بیرینتیایه، هس یهکتک له نغدامانی توری دېلویت یهکیهکی یاسایی سره بخویه. بؤ زانیاری لهاسر یهکمری یاسایی دېلویت و کومپانیایه نغدامانیکانی، تکایه بروانه www.deloitte.com/about دېلویت خزمتهگوزاری وردیبه، راوزکاری و راوزی دارایی، بهریوهرندی معترسی، باج و خزمتهگوزاری پهوست پیشکشم دکات به خزمتهگوزاری گشتی و تابیعته له کهرته جیواز مکان. دېلویت خزمتهگوزاری پیشکشم به چوار له پننج گهروترین کومپانیایهکی (Fortune Global 500®) دکات له ریگه توریکی نیودولهتبی کومپانیایه نغدامانیه له زیاتر له 150 ولات، بعمش تواناکانی له ناستیکی نایاب و قولدان و خزمتهگوزاریهکان بهرترین کولتیا ههیه بؤ دابینکردنی پندایستهکیهکی خزمتهگوزاره جیواز مکان. بؤ زانیاری زیاتر لهاسر نریکه 225000 شارزا که جیدستیان دپاره، تکایه سردانمان بکه له: [Facebook](https://www.facebook.com/deloitte), [LinkedIn](https://www.linkedin.com/company/deloitte), or [Twitter](https://twitter.com/deloitte)

دهراره خزمتهگوزاریه پیشهپهیکانی دېلویت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited)

خزمتهگوزاریه پیشهپهیکانی دېلویت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited) له ستمتری بازارگانی نیودولهتبی دوی، به ژماره توماری بازارگانی (CL0748) تومار کراوه، هسرها لای دسهلای خزمتهگوزاری دارایی دوی، هک کومپانیایهکی پیشهپهیکانی تومار کراوه. خزمتهگوزاریه پیشهپهیکانی دېلویت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited) پروژمیکی هابیشه لغنیوان (Deloitte LLP (UK)) و کومپانیایه نغدامانی دېلویت له روزهلاتی ناوراست. خزمتهگوزاریه پیشهپهیکانی دېلویت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited) 100% یشکی (DCFAL) کومپانیایه دېلویته (DCFAL) کومپانیایه نغدامانی دوی، که توماری بازارگانیهکی ژماره (CL2220)، له لایه دسهلاتی خزمتهگوزاری دارایی دوی، بؤ پیشکشمکردنی خزمتهگوزاریهکانی راوزکاری دارایی مولعتی پندراوه. نویسی سهرکی تومارکراوی هس دوو کومپانیایه (DPSL & DCFAL) له (فغان کمرنسی هاوز، بالاخانه 1، نهومی 5، ستمتری بازارگانی نیودولهتبی دوی، نیمارات. تلمغون (4 506 4700) (+971) فاکس (4 327 3637) (+971).

دهراره دېلویت له روزهلاتی ناوراست:

دېلویت له روزهلاتی ناوراست (Deloitte & Touche (M.E.)) له گروپو (Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL)) نغدامه و له بوری خزمتهگوزاریهکان له روزهلاتی ناوراست پیشکشم و بهین دایران له سالی 1926 مه له ناوچکه نامادیهی ههیه. نامادیی دېلویت له روزهلاتی ناوراست له ریگه هابیش و نغدامه یاساییهکانیه دمرکت که بؤ کارکردن و دابینکردنی خزمتهگوزاری بهینی یاسا بهرکارمکانی ولاته پهوندانرمان، مولعتپندراون. هابیش و پنکتهکانی دېلویت بهکتر پایمند و بهرپرسیار تاکمن لهکاتی دابینکردنی خزمتهگوزاری، هس هابیش یان پنکتهپهیکار راستوخو و سره بخو پهیوندی لهکامل خزمتهگوزار مکان دروست دکات و تعنها نمو بهرپرسیار ددینت له کردار و ناکاراییهکان.

ههسو مافهکان پاریزراون بؤ:

© 2019 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited.

نیده عن دېلویت

یستخد اسم "دېلویت" للذالة على واحدة أو أكثر من أعضاء دېلویت توش توهامسو المحدوده، وهي شركة بریطانية خاصة محدوده، وكل من شركاتها الأعضاء التي تتمتع بشخصية قانونية مستقلة خاصة بها. للحصول على المزيد من التفاصيل حول الكيان القانوني لمجموعة دېلویت توش توهامسو المحدوده وشركتها الأعضاء، يرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي: www.deloitte.com/about

تقدم دېلویت خدمات تحقيق الحسابات والضرائب والاستشارات الإدارية والمشورة المالية وإدارة المخاطر والخدمات ذات الصلة إلى عملاء من القطاعين العام والخاص في مجموعة واسعة من المجالات الاقتصادية. تقدم دېلویت خدماتها لأربع من خمس شركات مصنفة من قبل "فورتنين جلوبال 500" من خلال شبكة عالمية مترابطة من الشركات الأعضاء في أكثر من 150 دولة، وبفضلها تضع دېلویت في خدمة عملائها مجموعة من الكفاءات والخبرات العالمية وخدمات عالية الجودة لتساعد على التعامل مع أكثر التحديات صعوبة والتي يواجهها العملاء في عملهم. تضم شبكة دېلویت نحو 225 ألف موظفًا مهنيًا والحصول على المزيد من المعلومات حول تأثير موظفي دېلویت القابل، يرجى الاتصال بنا عبر مواقع التواصل الاجتماعي [Facebook](https://www.facebook.com/deloitte) و [LinkedIn](https://www.linkedin.com/company/deloitte) و [Twitter](https://twitter.com/deloitte).

عن دېلویت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي (المحدوده)

دېلویت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي (المحدوده) دېلویت للخدمات المهنية المحدوده (هي شركة مؤسسة في مركز دبي المالي العالمي وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. 0748 ومسجلة في سلطة دبي للخدمات المالية وفقًا لتصنيف "الأعمال والمهن غير المالية المحدوده". دېلویت للخدمات المهنية المحدوده هي مشروع مشترك بين الشركات الأعضاء في المملكة المتحدة والشرق الأوسط التابعة لمجموعة دېلویت توش توهامسو المحدوده. تمتلك شركة دېلویت للخدمات المهنية المحدوده شركة تابعة مملوكة بالكامل بنسبة 100% في مركز دبي المالي العالمي تدعى دېلویت كورپوريت فاينانس أذفازوري ليميتد وتحمل سجل تجاري رقم س.ت. 2220. وتخضع دېلویت كورپوريت فاينانس أذفازوري ليميتد لتنظيم سلطة دبي للخدمات المالية وهي مرخصة لتقديم خدمات استشارية مالية ومنظمة. تتشارك كل من دېلویت للخدمات المهنية المحدوده & دېلویت كورپوريت فاينانس أذفازوري ليميتد مكان عملها ومكتبها الرئيسي المسجل الذي يقع في الفغان كرنسي هاوز، المبنى رقم 1، الطابق الخامس، مركز دبي المالي العالمي، دبي، الإمارات العربية المتحدة. هاتف رقم: 4 506 4700 (+971)، فاكس: 4 327 3637 (+971)

دېلویت اند توش (الشرق الأوسط)

دېلویت اند توش (الشرق الأوسط (هي عضو في "دېلویت توش توهامسو المحدوده" وهي أول شركة خدمات مهنية تأسست في منطقة الشرق الأوسط منذ العام 1926. تتواجد دېلویت اند توش (الشرق الأوسط (في المنطقة من خلال الكيانات القانونية المستقلة التابعة لها والمرخصة للعمل وتقديم الخدمات بموجب القوانين واللوائح المعمول بها في الدول المعنية. لا تستفيد الشركات التابعة والكيانات ذات الصلة بدېلویت اند توش (الشرق الأوسط (إلزام بعضيا البعض و / أو دېلویت اند توش (الشرق الأوسط)، وعند تقديم الخدمات، فإن كل شركة تابعة والكيانات ذات الصلة تتعاقد مع عملائها بشكل مباشر ومستقل، وتكون مسؤولة فقط عن أفعالها أو الإغفال الناشئ عنها، وليس عن الأفعال أو الإغفال الناتج عن أي من الشركات التابعة الأخرى.

© 2019 دېلویت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي (المحدوده)