



Kurdistan Regional Government of Iraq

Oil production, export, consumption and revenue for
the period 1 July 2019 to 30 September 2019

29 April 2020

29 April 2020

Regional Council for Oil
and Gas Affairs

Kurdistan Regional
Government

Kurdistan Region, Iraq

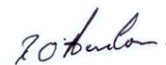
Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 July 2019 to 30 September 2019

- 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 2019, as well as prior years 2014 to 2018.
- 1.2 We have completed our review of the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 July 2019 to 30 September 2019 ("Q3 2019"), attached as Schedule 1 to this report. We have also reviewed and reported on the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2017 to 30 June 2019.
- 1.3 Our procedures involved reviewing export and sales records; undertaking site visits; making inquiries of oil producers; obtaining 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 July 2019 to 30 September 2019 oil export and consumption data.
 - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 July 2019 to 30 September 2019 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 July 2019 to 30 September 2019

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2 and Note 3)	39,896,860 bbls
Crude oil delivered to refineries for MNR refining	2,105,543 bbls
Sales to refineries	112,408 bbls
Local sales	255,869 bbls
Total exported & consumed	42,370,680 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 4)	39,953,584 bbls
Gross value of crude oil sold	1,974,088,999 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 5)	49.410 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)	368,277 bbls
Gross value of crude and condensate sold	16,328,609 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (*)	44.338 USD/bbl

(*) Condensate is priced as USD/MT, and has been converted to barrel equivalent for reporting purposes.

 Financial Flows	Period Total
Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)	1,990,417,608 USD
Net movement in buyer account balances (Note 6)	62,892,731 USD
Long term advance payments (Note 7)	450,918,900 USD
Interest and other charges from the buyers (Note 8)	(6,767,835) USD
Payments made to oil producers by, or on behalf of, the KRG	(888,169,759) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(142,627,557) USD
Payments made to Kurdistan Pipeline Company (KPC) under the pipeline concession agreement	(174,572,125) USD
Debt repayment to TEC and Turkish Petroleum International Company (TPIC)	(150,000,080) USD
Payments made to other parties by, or on behalf of, the KRG (Note 9)	(78,982,504) USD
Additional proceeds from PSC / pipeline licensing agreement (Note 10)	3,562,302 USD
Net cash balance received by the KRG for sales and related activities	1,066,671,681 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 July 2019 to 30 September 2019

Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 July 2019 to 30 September 2019 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 787,783 bbls of refined heavy fuel oil surplus to internal consumption during the period.

Note 3

Gross crude oil lifted by the buyers	40,550,180	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	(653,320)	bbls
Piped export of crude oil	39,896,860	bbls

Note 4

Gross piped exports are 40,550,180 bbls whereas the net piped export sales are 39,953,584 bbls. The difference between the gross and net exports is due to the removal of contaminants such as water, and a Q3 2019 shipment of 480,924 gross bbls of off-spec contaminated crude oil, for which a value has not yet been assigned. This off-spec shipment has not been included in the reported piped export sales figures in this period, but will be reported in a subsequent period once a value has been assigned to the shipment.

Note 5

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

July 2019	August 2019	September 2019	Q3 2019
13,633,335 bbls	14,640,860 bbls	11,679,389 bbls	39,953,584 bbls
51.637 USD/bbl	47.079 USD/bbl	49.730 USD/bbl	49.410 USD/bbl

Note 6

Excluding additional long term advance payments, the net movement in buyer account balances during the period was an increase of USD 62,892,731. The resulting total balance owing from the KRG to buyers at the end of the period was USD 4,133,361,566. Claims from the buyers that are pending MNR approval are not included in this balance.

Note 7

During the period, USD 450,918,900 in long term advance payments against future crude oil purchases were received. These advances are repayable, either in cash or by way of offset against payments due for crude oil deliveries, and therefore have been shown separately from the net movement in buyer account balances referred to in Note 6 above.

Note 8

Interest and other charges from buyers of USD 6,767,835 is made up of the following:

- USD 2,644,151 for transportation costs from a field to the pipeline;
- USD 1,964,898 in prior period shipment cancellation charges;
- USD 1,463,819 in demurrage claims against prior period shipments that were approved during Q3 2019;
- USD 648,011 in off-spec claims against prior period shipments that were approved during Q3 2019; and
- USD 46,956 in demurrage claims against current period shipments.

Note 9

Payments to other parties of USD 78,982,504 is made up of the following:

- USD 53,371,661 for supply of electricity to the Kurdistan Region;
- USD 16,672,444 for fuel purchased for the Ministry of Electricity;
- USD 5,462,117 for logistical support services provided to the MNR; and
- USD 3,476,282 for legal services and retainer for the KRG.

Note 10

In addition to oil sales revenues, an amount of USD 3,562,302 has been received by the KRG in relation to production sharing contracts.

- ٢٩ی نیسانی ٢٠٢٠
- وردبینی بهرهمهینان، ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوتی حکومتی ههریمی کوردستان، له ماوهی نیوان ١ ی تهمموزی ٢٠١٩ تا ٣٠ ی ئهیلولی ٢٠١٩
- ئنجومانی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گاز له ههریمی کوردستان
- حکومتی ههریمی کوردستان
- ههریمی کوردستان-عیراق
- ١.١ ئیمه له لایهن ئنجومانی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستانهوه دستنیشانکران بۆ ئهجامدانی وردبینی له خشتهی بهرهمهینان، ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوت بۆ سالی ٢٠١٩ و ههروهها بۆ سالیهکانی پیشووتری ٢٠١٤ تاوهکو ٢٠١٨.
- ٢.١ ئیمه وردبینیمان تهواوکرد بۆ خشتهی ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوت له ماوهی ١ ی تهمموزی ٢٠١٩ تا ٣٠ ی ئهیلولی ٢٠١٩ (چارهکی سنیهمی ٢٠١٩)، بهپنی خشتهی (١) که هاوپیچی ئهم راپۆرتته کراوه. و ههروهها وردبینیمان تهواوکرد بۆ خشتهی ههناردهکردن، بهکاربردن و داهااتی نهوت له ماوهی ١ ی کانونی دووهمی ٢٠١٧ تا ٣٠ ی حوزمیرانی ٢٠١٩، و راپۆرتیشمان دهربارهی پیشکش کرد.
- ٣.١ ریکارمکانی ئیمه بۆ ئهم راپۆرتته پیکهاتبوون له وردبینیکردنی ههناردهکردن و تۆماری فرۆشنتهکان، ئهجامدانی سهردانی مهیدانی پیویست، داواکردنی زانیاری له گۆمپانیایکانی بهرهمهینهری نهوت، ههروهها گرتتبهیری ریکاری دیکه پیویست.
- ٤.١ ئهمانهی خواروه ئهجامهکانی وردبینیهکهی ئیمهن :
- ١.٤.١ بۆ ههناردهکردن و بهکاربردنی نهوت - هیچ بهیانیکی نادروستمان بهدینهکرد له زانیارییهکانی ههناردهکردن و بهکاربردنی نهوت له ماوهی نیوان ١ ی تهمموزی ٢٠١٩ تا ٣٠ ی ئهیلولی ٢٠١٩.
- ٢.٤.١ بۆ فرۆشنتی نهوت - هیچ بهیانیکی نادروستمان بهدینهکرد له زانیارییهکانی فرۆشنتی نهوت و کۆی بری پارهی وهرگیرای مانگانه له ماوهی نیوان ١ ی تهمموزی ٢٠١٩ تا ٣٠ ی ئهیلولی ٢٠١٩.
- ٥.١ ئهم راپۆرتته سنوورداره بۆ زانیارییهکانی ناو خشتهی (١) و هیچ زانیارییهکی دیکه ناگرتهوه که له لایهن حکومتی ههریمی کوردستانهوه نامادهکراون یان بلاوکرانتهوه، ئیمه تیبینی ئهمومان کردوه که بهرهمهینان له ههریهک له کێلگهکان، بابعتن بۆ ریکاری تری وردبینی و پشتراستکردنهوه، ئهم پرۆسهی ئیستا بهردهوامه.
- ٦.١ تهکنیکی وهرگرتنی نمونه (سامپل) و تهکنیکی دیکهمان بهکارهیناوه، تا ئهم جیگهیهی به پیویستمان زانی بیت بۆ پشتراستکردنهوهی زانیارییهکانی خشتهی (١). وردبینی ئیمه پشنتی بهستوه به بهلگهنامهی پیشکشکراو له لایهن ههموو لایهنه پهیوهندیدارهکانهوه (بهرهمهینهرانی نهوت، پالاوگهکان، بازرگانانی فرۆشی نهوت، بهکارخهری بۆری نهوت و وهزارتی سامانه سروشتیهکانی حکومتی ههریمی کوردستان)، لهسهر بنهمای دروستی و تهواویی زانیارییهکان.
- ٧.١ ئهم راپۆرتته نامادهکراوه بۆ ئنجومانی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستان و (دیپلۆیت) بهرپرسیار نییه له بۆچوون یان خستنهرووی ههر نادروستی، کهموکوری یان ههلهیهک له زانیارییهکانی ئهم راپۆرتتهدا له بهرامبهر ههر لایهنیکی سنیهم، و (دیپلۆیت) بهرپرسیاره له بهرامبهر ئنجومانی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستان، و هیچ لایهنیک، جگه له ئنجومانی ههریمی بۆ کاروباری نهوت و گازی ههریمی کوردستان، مافی پشتهستنی بهم راپۆرتته نییه، بۆ ههر مهبهستیک بیت.
- ٨.١ ئهم راپۆرتته و خشتهی (١) به زمانهکانی عمرمی و ئینگلیزیش بلاوکرانتهوه، ئهگهر ههر دژیهکیهک ههبوو له نیوان دۆکیومینتهکان به زمانه جیاوازهکان، دهقه ئینگلیزییهکه بهکلاکهر وهیه.

دلسۆزتان

خشتهی ژماره ۱

ههناردهکردن، بهکاربردن و داهاتهکانی نهوت

وردبینی بهرهمههینان، ههناردهکردن، بهکاربردن و داهاتهکانی نهوتی حکومهتی ههریمی کوردستان، له ماوهی نیوان ۱ ی تههموزی ۲۰۱۹ تا ۳۰ ی نهیلولی ۲۰۱۹

ههناردهکردن و بهکاربردنی نهوت		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
نهوتی خاوی ههناردهکراو به بۆری، بڕوانه (تیبینی ۲) و (تیبینی ۳)	بهرمیل	۳۹,۸۹۶,۸۶۰
رادهستکردنی نهوتی خاوی بۆ پالوگهکان بۆ پالوتنی وهزارتی سامانه سروشتیههکان	بهرمیل	۲,۱۰۵,۵۴۳
فرۆشتن بۆ پالوگهکان	بهرمیل	۱۱۲,۴۰۸
فرۆشتنی ناوخۆ	بهرمیل	۲۵۵,۸۶۹
کۆی ههناردهکردن و بهکاربردن	بهرمیل	۴۲,۳۷۰,۶۸۰

شیکاری فرۆشتنی نهوتی خاوی ههناردهکراو به بۆری		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
سافی نهوتی خاوی گواستراوه بۆ کریاران (واته سافی بڕهکه پاش گواستنهوهکانی تۆمارکراو لهسهر نهوتی خهزنکراو له کۆگاگاندا و لابردنی پیکهاتهی ناو)، بڕوانه (تیبینی ۳) و (تیبینی ۴)	بهرمیل	۳۹,۹۵۳,۵۸۴
کۆی بههای نهوتی خاوی فرۆشراو	دۆلاری ئهمریکی	۱,۹۷۴,۰۸۸,۹۹۹
تیکرای نرخه بهر میل نهوتی فرۆشراو، بڕوانه (تیبینی ۵)	بهرمیل / \$	۴۹,۴۱۰

شیکاری پالوگه و فرۆشتهکانی ناوخۆ		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
سافی نهوت (نهوتی خاوی و کۆندینسهیتی) گواستراوه له لایهن کریارانوهه (سافی بڕهکه پاش لابردنی پیکهاتهی ناو و نهو بڕهیهی به فیرو دهمچنت به هۆی بهههلمبویون (لنچوون) له کاتی گواستنهوهدا)	بهرمیل	۳۶۸,۲۷۷
کۆی بههای نهوتی خاوی و کۆندینسهیتی فرۆشراو	دۆلاری ئهمریکی	۱۶,۳۲۸,۶۰۹
تیکرای نرخه بهر میلی نهوتی فرۆشراو (*)	بهرمیل / \$	۴۴,۳۳۸

(*) نرخه کۆندینسهیت نرخینراو به دۆلاری ئهمریکی/ تهن، هاوتای بهرمیل کراوه بۆ مهبهستهکانی ئهم راپۆرته.

رێرهوی دارایی (التدفق المالي)		کۆی گشتی لهو ماوهیهدا
کۆی بههای نهوتی خاوی و کۆندینسهیتی فرۆشراو (ههناردهکراو لههیری بۆری و فرۆشتنی ناوخۆ)	دۆلاری ئهمریکی	۱,۹۹۰,۴۱۷,۶۰۸
گۆرانکاری له رهسیدی حساباتی کریارمهکان، بڕوانه (تیبینی ۶)	دۆلاری ئهمریکی	۶۲,۸۹۲,۷۳۱
پارهدانی پێشهکی دوورخایهن، بڕوانه (تیبینی ۷)	دۆلاری ئهمریکی	۴۵۰,۹۱۸,۹۰۰
سوود و رسووماتی دیکه پهیومندیار به کریارهکانهوه، بڕوانه (تیبینی ۸)	دۆلاری ئهمریکی	(۶,۷۶۷,۸۳۵)
پارهدان بۆ شایستهی دارایی بهرهمههینهرانی نهوت له لایهن یان له بری حکومهتی ههریمی کوردستان	دۆلاری ئهمریکی	(۸۸۸,۱۶۹,۷۵۹)
پارهدان له بهرامبهر تاریفی کۆمپانیای وزه ی تورکی (TEC)	دۆلاری ئهمریکی	(۱۴۲,۶۲۷,۵۵۷)
بری پاره ی دراو بۆ کۆمپانیای بۆری کوردستان (KPC) بهگۆیره ی ریککهوتنی ئیمتیازی هێلی بۆرییهکان	دۆلاری ئهمریکی	(۱۷۴,۵۷۲,۱۲۵)
دانوهی قهرزی ههر یهک له کۆمپانیای وزه ی تورکی (TEC) و کۆمپانیای نهوتی نێودهولمعی تورکی (TPCI)	دۆلاری ئهمریکی	(۱۵۰,۰۰۰,۰۸۰)
پارهدان بۆ لایهنی سنیهم که له لایهن یان له بری حکومهتی ههریمی کوردستان دراوه، بڕوانه (تیبینی ۹)	دۆلاری ئهمریکی	(۷۸,۹۸۲,۵۰۴)
داهاهی سهرباری بهدهستهاتوو له گرنیهستهکانی بهشداریکردن له بهرهمههینان (Production Sharing Contract) و له ریککهوتنهکانی پێدانی مۆلمعی تایبعت به بۆری ههناردهکردن، بڕوانه (تیبینی ۱۰)	دۆلاری ئهمریکی	۳,۵۶۲,۳۰۲
سافی رهسیدی نهختینهی وهگریرا له لایهن حکومهتی ههریمی کوردستان له ماوهی فرۆشتنی نهوت و چالاکییه پهیومندیار هکاندا، بڕوانه	دۆلاری ئهمریکی	۱,۰۶۶,۶۷۱,۶۸۱

تێبینیه‌کانی خشته‌ی ژماره ۱

هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوت

وردیینی به‌رهمه‌نێان، هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوتی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان، له ماوه‌ی نیوان ۱ ی تهمموزی ۲۰۱۹ تا ۳۰ ی ئه‌یلولی ۲۰۱۹

تێبینی ۱

هه‌موو ژماره‌کانی خشته‌ی (۱) له ماوه‌ی نیوان ۱ ی تهمموزی ۲۰۱۹ تا ۳۰ ی ئه‌یلولی ۲۰۱۹ بۆ زانیارییه‌کانی هه‌نارده‌کردن، به‌کاربردن و داهاته‌کانی نهوت، له‌سه‌ر بنه‌مای ئه‌و تۆمارانه‌ن که له‌لایه‌ن خاوه‌ن به‌رژمه‌هه‌ندیه‌کانه‌وه پێشکه‌ش به حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان کراون. هه‌روه‌ها بۆری حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان به‌کاربه‌شدنی بۆ هه‌نارده‌کردنی نهوتی خاوی کۆمپانیای نهوتی باکوور (NOC) له‌ ماوه‌یه‌دا. خشته‌ی (۱) ئه‌م نهوتی له‌خۆنه‌گرتوه.

تێبینی ۲

نهوتی خاوی هه‌نارده‌کراو له‌ڕێی بۆرییه‌وه له‌ ناویشیدا بری ۷۸۳,۷۸۳ به‌رمیل له‌ نهوتی قورسی پالییوراو سه‌ر ڕای به‌کاربه‌ردنی ناوخۆیی له‌ ماوه‌ی دیاریکراودا.

تێبینی ۳

کۆی نهوتی خاوی گواستراوه له‌لایه‌ن کڕیارانه‌وه	۴۰,۵۵۰,۱۸۰	به‌رمیل
زیادبوون (که‌مبوونه‌وه) له‌ کۆگاكان له‌ تێرمینالی نهوتدا	(۶۵۳,۳۲۰)	به‌رمیل
نهوتی خاوی هه‌نارده‌کراو به‌ بۆری	۳۹,۸۹۶,۸۶۰	به‌رمیل

تێبینی ۴

کۆی گه‌شتی هه‌نارده‌کراو له‌ڕێی بۆرییه‌وه بریتیه‌وه له ۴۰,۵۵۰,۱۸۰ به‌رمیل، له‌کاتیگدا سافی بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو له‌ڕێی بۆرییه‌وه بریتیه‌وه له ۳۹,۹۵۳,۵۸۴ به‌رمیل. هۆکاری جیاوازی نیوان کۆی گه‌شتی هه‌نارده‌کردن و بری هه‌نارده‌کراوی فرۆشراو ده‌گه‌ڕێته‌وه بۆ لابردنی خه‌وشه‌کان، وک ناو، و شه‌حنه‌کردنی چاره‌کی سێیه‌می ۲۰۱۹ که بریتیه‌وه له ۴۸۰,۹۲۴ به‌رمیلی نهوتی خاوی خه‌وشدار به‌ کۆلیتی که هه‌شتا به‌های بۆ دانراوه. ئه‌م شه‌حنه‌ به‌ کۆلیتییه‌وه نه‌خراومه‌ نیو راپۆرتی فرۆشییه‌کانی هه‌نارده‌کردن به‌ بۆری له‌ ماوه‌یه‌دا، به‌لام له‌ ماوه‌ی داهاوتدا ئاشکرا ده‌کریته‌ هه‌ر کاتیگ به‌ها بۆ شه‌حنه‌که‌ داينریت.

تێبینی ۵

سافی ژماره‌ی به‌رمیلی هه‌نارده‌کراو له‌ڕێی بۆرییه‌وه له‌گه‌ڵ تێکرای نرخه‌ی یه‌ک به‌رمیلی نهوتی فرۆشراو له‌ یه‌ک مانگدا به‌م شتییه‌ی خواره‌وه:

چاره‌کی سێیه‌می ۲۰۱۹	ئه‌یلولی ۲۰۱۹	ئابی ۲۰۱۹	تهمموزی ۲۰۱۹
۳۹,۹۵۳,۵۸۴ به‌رمیل	۱۱,۶۷۹,۳۸۹ به‌رمیل	۱۴,۶۴۰,۸۶۰ به‌رمیل	۱۳,۶۳۳,۳۳۵ به‌رمیل
۴۹,۴۱۰ دۆلار/ به‌رمیل	۴۹,۷۳۰ دۆلار/ به‌رمیل	۴۷,۰۷۹ دۆلار/ به‌رمیل	۵۱,۶۳۷ دۆلار/ به‌رمیل

تێبینی ۶

جگه‌ له‌ بری پاره‌ی دراو پێشه‌کی دوورخایه‌ن، سافی گۆرانکاری له‌ ربه‌سیدی حساباتی کڕیار له‌ ماوه‌یه‌دا زیاده‌ی بری ۶۲,۸۹۲,۷۳۱ دۆلاری نه‌مریکی تۆمارکردوه. کۆی ربه‌سیدی حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان بۆ کڕیاره‌کان له‌ کۆتایی ماوه‌یه‌دا ده‌کاته ۴,۱۳۳,۳۶۱,۵۶۶ دۆلاری نه‌مریکی. داواکاری کڕیاره‌کان که چاره‌ی رزانه‌دیی و هه‌زاره‌تی سامانه‌ سروشتیه‌کان ده‌کهن له‌م ربه‌سیده‌دا شوینی ناگرێته‌وه.

تێبینی ۷

له‌ ماوه‌یه‌دا، بری ۴۵۰,۹۱۸,۹۰۰ دۆلاری نه‌مریکی وک پاره‌ی دراوی پێشه‌کی دوورخایه‌ن و هه‌رگه‌راوه به‌رامبه‌ر به‌ کڕینی نهوتی خاوی له‌ داهاوتدا. ئه‌م قه‌رزانه‌ شیای دانه‌وه‌ن، چ به‌ کاش یان له‌ رێگه‌ی قه‌رمبوو به‌رامبه‌ر به‌ پارهدانی شیای راده‌ستکردنی نهوتی خاوی، له‌به‌ر ئه‌وه‌ به‌ شیوه‌ی جیاکراوه له‌ سافی گۆرانکاری له‌ ربه‌سیدی حساباتی کڕیاری ئاماژێندراو له‌ تێبینی ژماره ۶ ی سه‌ر مه‌دا دیاریکراوه.

تێبینی ۸

سوود و ربه‌سومه‌ته‌کانی دیکه‌ی کڕیاران که به‌هاکه‌ی ۶,۷۶۷,۸۳۵ دۆلاری نه‌مریکیه‌ له‌مانه‌ی خواره‌وه پێکدێت:

- (۱) ۲,۶۴۴,۱۵۱ دۆلاری نه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ تێجووی گواسته‌وه له‌ کێلگه‌وه بۆ هه‌لی بۆرییه‌کان؛ و
- (۲) ۱,۹۶۴,۸۹۸ دۆلاری نه‌مریکی وک قه‌رمبووی دواکه‌وتن له‌ ماوه‌ی شه‌حنه‌کردنی ئێستا؛ و
- (۳) ۱,۴۶۳,۸۱۹ دۆلاری نه‌مریکی وک قه‌رمبووی دواکه‌وتن له‌ ماوه‌ی شه‌حنه‌کردنی پێشتر که له‌ کاتی چاره‌کی سێیه‌می ۲۰۱۹ دا رزانه‌دیی له‌سه‌ر دراوه؛ و
- (۴) ۶۴۸,۰۱۱ دۆلاری نه‌مریکی وک قه‌رمبووی بانگه‌شه‌ جێ نه‌گیراوه‌مان له‌ ماوه‌ی شه‌حنه‌کردنی پێشتر که له‌ کاتی چاره‌کی سێیه‌می ۲۰۱۹ دا رزانه‌دیی له‌سه‌ر دراوه؛ و
- (۵) ۴۶,۹۵۶ دۆلاری نه‌مریکی وک قه‌رمبووی دواکه‌وتن له‌ ماوه‌ی شه‌حنه‌کردنی ئێستا.

تێبینی ۹

خه‌ر جیه‌ گه‌شتیه‌کان بۆ لایه‌نی سێیه‌م که به‌هاکه‌ی ۷۸,۹۸۲,۵۰۴ دۆلاری نه‌مریکیه‌ له‌مانه‌ی خواره‌وه پێکدێت:

- (۱) ۵۳,۳۷۱,۶۶۱ دۆلاری نه‌مریکی بۆ داينکردنی کاره‌یا بۆ هه‌ریمی کوردستان؛
- (۲) ۱۶,۲۷۲,۴۴۴ دۆلاری نه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ سووتمه‌نیه‌ی بۆ هه‌زاره‌تی کاره‌یا کراوه؛
- (۳) ۵,۴۶۲,۱۱۷ دۆلاری نه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ خزمه‌ته‌کانی پشته‌گیرکردنی لوجستی بۆ هه‌زاره‌تی سامانه‌ سروشتیه‌کان؛ و
- (۴) ۳,۴۷۶,۲۸۲ دۆلاری نه‌مریکی به‌رامبه‌ر به‌ کاروباری یاسایی و مه‌کاله‌ت بۆ حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان.

تێبینی ۱۰

سه‌ر ڕای داهاته‌کانی فرۆشی نهوت، بری ۳,۵۶۲,۳۰۲ دۆلاری نه‌مریکی له‌لایه‌ن حکومه‌تی هه‌ریمی کوردستان و هه‌رگه‌راوه که په‌یوه‌ندی هه‌یه‌ به‌ گرییه‌سه‌ته‌کانی هاوبه‌ش.

الجدول رقم ١

صادرات واستهلاك وإيرادات النفط

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة الممتدة من ١ تموز ٢٠١٩ إلى ٣٠ أيلول ٢٠١٩

إجمالي الفترة		صادرات واستهلاك النفط
برميل	٣٩,٨٩٦,٨٦٠	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢ و الملاحظة ٣)
برميل	٢,١٠٥,٥٤٣	النفط الخام الذي تم تسليمه الى محطات التكرير ليتم تكريره من قبل وزارة الموارد الطبيعية
برميل	١١٢,٤٠٨	المبيعات لمحطات التكرير
برميل	٢٥٥,٨٦٩	المبيعات المحلية
برميل	٤٢,٣٧٠,٦٨٠	إجمالي الصادرات والاستهلاك

إجمالي الفترة		تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
برميل	٣٩,٩٥٣,٥٨٤	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون و إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٣ و الملاحظة ٤)
دولار أمريكي	١,٩٧٤,٠٨٨,٩٩٩	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
دولار/ للبرميل	٤٩,٤١٠	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٥)

إجمالي الفترة		تحليل المبيعات المحلية ومحطات التكرير
برميل	٣٦٨,٢٧٧	صافي النفط المنقول (الخام ومكتثات الغاز الطبيعي) من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وما يتم فقده نتيجة للتبخر أثناء النقل)
دولار أمريكي	١٦,٣٢٨,٦٠٩	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكتثات الغاز الطبيعي المباع
دولار/ للبرميل	٤٤,٣٣٨	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (*)
		(*) يُحسب سعر مكتثات الغاز الطبيعي بالدولار/ للطن، وقد تم تحويله إلى ما يعادله بالبرميل لأغراض التقرير.

إجمالي الفترة		التدفقات المالية
دولار أمريكي	١,٩٩٠,٤١٧,٦٠٨	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكتثات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
دولار أمريكي	٦٢,٨٩٢,٧٣١	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتريين (الملاحظة ٦)
دولار أمريكي	٤٥٠,٩١٨,٩٠٠	الدفعات المقدمة طويلة الأجل (الملاحظة ٧)
دولار أمريكي	(٦,٧٦٧,٨٣٥)	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين (الملاحظة ٨)
دولار أمريكي	(٨٨٨,١٦٩,٧٥٩)	دفعات لمنتجات النفط بواسطة، أو بالنيابة عن، حكومة إقليم كردستان
دولار أمريكي	(١٤٢,٦٢٧,٥٥٧)	دفعات التعرفة لشركة الطاقة التركية (TEC)
دولار أمريكي	(١٧٤,٥٧٢,١٢٥)	دفعات مقدمة إلى شركة أنابيب كردستان (KPC) بموجب اتفاقية الامتياز الخاصة بأنابيب النفط
دولار أمريكي	(١٥٠,٠٠٠,٠٨٠)	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية (TEC) وشركة النفط الدولية التركية (TPIC)
دولار أمريكي	(٧٨,٩٨٢,٥٠٤)	دفعات لأطراف أخرى بواسطة، أو بالنيابة عن، حكومة إقليم كردستان (الملاحظة ٩)
دولار أمريكي	٣,٥٦٢,٣٠٢	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج (PSC)، وترخيص الأنابيب (الملاحظة ١٠)
دولار أمريكي	١,٠٦٦,٦٧١,٦٨١	صافي المبلغ المستلم عن المبيعات والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

ملاحظات الجدول رقم ١

صادرات واستهلاك وإيرادات النفط

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة الممتدة من ١ تموز ٢٠١٩ إلى ٣٠ أيلول ٢٠١٩

ملاحظة ١

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ خلال الفترة من ١ تموز ٢٠١٩ إلى ٣٠ أيلول ٢٠١٩ فيما يتعلق بصادرات 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 النفط الوطنية خلال الفترة. لم يتم شمل هذا النفط في الجدول رقم ١.

ملاحظة ٢

يشمل تصدير النفط الخام بالأنابيب ٧٨٧,٧٨٣ برميل من فائض نفط الوقود الثقيل المكرر إلى الاستهلاك الداخلي خلال هذه الفترة.

ملاحظة ٣

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٤٠,٥٥٠,١٨٠	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	(٦٥٣,٣٢٠)	برميل
صادرات النفط الخام عبر الأنابيب	٣٩,٨٩٦,٨٦٠	برميل

ملاحظة ٤

بلغ صافي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب ٤٠,٥٥٠,١٨٠ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٣٩,٩٥٣,٥٨٤ برميلاً. الفرق ما بين إجمالي الصادرات وصافي مبيعات الصادرات هو نتيجة لإزالة الملوثات مثل الماء، بالإضافة إلى شحنة في الربع الثالث من ٢٠١٩ بلغ مجموعها ٤٨٠,٩٢٤ برميلاً من النفط الخام غير المطابق للمواصفات الذي لم يتم تحديده قيمته بعد. لم يتم شمل هذه الشحنة غير المطابقة للمواصفات ضمن أرقام مبيعات الصادرات خلال هذه الفترة إلا أنها ستكون مذكورة في الفترة اللاحقة بعد تحديد قيمة الشحنة.

ملاحظة ٥

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

تموز ٢٠١٩	أب ٢٠١٩	أيلول ٢٠١٩	الربع الثالث ٢٠١٩
١٣,٦٣٣,٣٣٥ برميل	١٤,٦٤٠,٨٦٠ برميل	١١,٦٧٩,٣٨٩ برميل	٣٩,٩٥٣,٥٨٤ برميل
٥١,٦٣٧ دولار/ للبرميل	٤٧,٠٧٩ دولار/ للبرميل	٤٩,٧٣٠ دولار/ للبرميل	٤٩,٤١ دولار/ للبرميل

ملاحظة ٦

باستثناء الدفعات المقدمة طويلة الأجل الإضافية، حقق صافي التغيير في أرصدة حساب المشتري خلال الفترة ارتفاعاً بقيمة ٦٢,٨٩٢,٧٣١ دولار أمريكي. وبلغ رصيد إجمالي الناتج المستحق الدفع من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في نهاية الفترة مبلغاً وقدره ٤,١٣٣,٣٦١,٥٦٦ دولار أمريكي. المطالبات من المشتريين والتي لا تزال قيد موافقة وزارة الموارد الطبيعية غير مشمولة ضمن هذا الرصيد.

ملاحظة ٧

خلال هذه الفترة، تم تلقي دفعات مقدمة طويلة الأجل قيمتها ٤٥٠,٩١٨,٩٠٠ دولار أمريكي لمشتريين مستقبلية من النفط الخام. وهذه الدفعات المقدمة يمكن سدادها، إما نقداً أو عبر التسوية من دفعات مستحقة لتسليمات النفط الخام، وبالتالي فقد تم إضاحتها بصورة منفصلة عن صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتري المشار إليها في الملاحظة ٦ أعلاه.

ملاحظة ٨

- تتألف الفائدة والرسوم الأخرى من المشتريين وقيمتها ٦,٧٦٧,٨٣٥ دولار أمريكي مما يأتي:
- ٢,٦٤٤,١٥١ دولار أمريكي لتكاليف نقل من الحقل إلى الأنابيب؛
 - ١,٩٦٤,٨٩٨ دولار أمريكي أتعاب إلغاء الشحن للفترة السابقة؛
 - ١,٤٦٣,٨١٩ دولار أمريكي غرامات تأخير شحنات سابقة من النفط الخام التي تمت الموافقة عليها خلال الربع الثالث من ٢٠١٩؛
 - ٦٤٨,٠١١ دولار أمريكي عن شحنات سابقة من النفط الخام غير المطابق للمواصفات التي تمت الموافقة عليها خلال الربع الثالث من ٢٠١٩؛ و
 - ٤٦,٩٥٦ دولار أمريكي غرامات تأخير شحنات النفط الخام التي تمت الموافقة عليها خلال الفترة.

ملاحظة ٩

- تتألف دفعات لأطراف أخرى وقيمتها ٧٨,٩٨٢,٥٠٤ دولار أمريكي مما يأتي:
- ٥٣,٣٧١,٦٦١ دولار أمريكي لتوريد الكهرباء إلى إقليم كردستان؛
 - ١٦,٦٧٢,٤٤٤ دولار أمريكي مقابل الوقود المشتري لصالح وزارة الكهرباء؛
 - ٥,٤٦٢,١١٧ دولار أمريكي مقابل خدمات الدعم اللوجستي المقدمة إلى وزارة الموارد الطبيعية؛ و
 - ٣,٤٧٦,٢٨٢ دولار أمريكي مقابل خدمات قانونية وأتعاب محاماة لحكومة إقليم كردستان.

ملاحظة ١٠

بالإضافة إلى إيرادات مبيعات النفط، استلمت حكومة إقليم كردستان مبلغ ٣,٥٦٢,٣٠٢ دولار أمريكي بخصوص عقود المشاركة في الإنتاج.

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 is 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.

© 2020 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited. All rights reserved.

كورتيمبک لمسر ديلويت

ديلویت ناماؤه بؤ پيچک يان زياتر له نئدامانی گروپي (Deloitte Touche Tohmatsu Limited) که کورمپانيه يکي تليغی بریتانیيه، هر يکيک له نئدامانی توری ديلويت يکي يکي ياسيلی سر بعه زيئه. بؤ زياتری له لعضر پيچکری ياسيلی ديلويت و کورمپانيا نئدامانگاني، تکليه بروانه www.deloitte.com/about ديلويت خزمگوزاري وردييني، راونژکاري و راونژي دارايي، بريتويبرني مئترسي، باج و خزمگوزاري پيويست پيشگمش دکات به خزمگوزاري گفشي و تاييت له کهرته جياواز دکان. ديلويت خزمگوزاري پيشگمش به چوار له پينج گروپورين کومپانگاني (Fortune Global 500®) دکات له ريگهي توريکي نئدولمئي کومپانيا نئدامانگانه له زياتر له ۱۵۰ ولات، يمممش تواناکاني له ناستيکي ناياب و قولدان و خزمگوزاري يکيان بمرزورين کولتيا ههيه بؤ داييکرتني بنداويستيمگاني خزمگوزاره جياواز دکان. بؤ زياتري زياتر لمسر نزيکي ۲۲۵۰۰۰ شارمزا که جيندستيان دياره، تکيه سرمدانمان بکه له: [Facebook](https://www.facebook.com/deloitte), [LinkedIn](https://www.linkedin.com/company/deloitte), or [Twitter](https://twitter.com/deloitte)

دوباره خزمگوزاريه پيشه يکي ديلويت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited)

خزمگوزاريه پيشه يکي ديلويت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited) له سئنتري بزرگاني نئدولمئي دويه، به ژماره ي توماري بزرگاني (CL0748) تومار کراوه، هروه لاي دسهلمئي خزمگوزاري دارايي دويه، وک کومپانيه يکي پيشه يکي تومار کراوه. خزمگوزاريه پيشه يکي ديلويت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited) پيرو جيکي هابه شه له جنوان (Deloitte LLP (UK)) و کومپانيه يکي نئدامي ديلويت له روه لاي ناوراست. خزمگوزاريه پيشه يکي ديلويت (Deloitte Professional Services (DIFC) Limited) پيشکي ۱۰۰% کومپانيه يکي (DCFAL) (Deloitte Corporate Finance Advisory Limited)، که توماري بزرگانيه يکي ژماره (CL2220)، (DCFAL) له لايه ن دسهلمئي خزمگوزاري دارايي دويغوه ريکخراوه و بؤ پيشگمشگرتني خزمگوزاريه يکي راونژکاري دارايي مؤلمئي بندراوه. توقيسي سر سريکي تومارکراوه ههروه کومپانيا (DPSL & DCFAL) له (فغان کارضسي هاوز، بالآخانه ي ۱، نيو ي ۵، سئنتري بزرگاني نئدولمئي دويه، نيمازات. تاملغون 4 506 4700 (0) +971) فاکس 4 327 3637 (0) +971.

دوباره ديلويت له روه لاي ناوراست:

ديلویت له روه لاي ناوراست (Deloitte & Touche (M.E.)) له گروپي (Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL)) نئدامه و له بوري خزمگوزاريه يکي له روه لاي ناوراست پيشگمشه و يهين دايورن له سالي ۱۹۲۶ هوه له نلچيکه نامادي ههيه ناماديين ديلويت له روه لاي ناوراست له ريگهي هابهش و نئدامه ياسيلی کانيه دهکرت به بؤ کارکردن و داييکرتني خزمگوزاري يهيني ياسا يکاريکاني و لآته يهوه خارا دکان، مؤلمئيداورن. هابهش و پيکيه يکاني ديلويت يعنقر يابعد و يهريسيار ناکن لکاني داييکرتني خزمگوزاري، هر هابهش يان پيکيه يکي راسته خوز و سريهخز يهوهندي لهگهل خزمگوزار مکان دروست دکات و تنهيا نو يهريسيار دييت له کردار و ناکارايي دکان.

ههوه سافهکان باريزراون بؤ:

© 2020 Deloitte Professional Services (DIFC) Limited

نیده عن ديلويت

يُستخد اسم "ديلویت" للدلالة على واحدة أو أكثر من أعضاء ديلويت توش توهامسو المحدودة، وهي شركة بريطانية خاصة محدودة، وكل من شركاتها الأعضاء التي تتمتع بشخصية قانونية مستقلة خاصة بها. للحصول على المزيد من التفاصيل حول الكيان القانوني لمجموعة ديلويت توش توهامسو المحدودة وشركاتها الأعضاء، يرجى مراجعة موقعنا الإلكتروني على العنوان التالي: www.deloitte.com/about

تقدم ديلويت خدمات تدقيق الحسابات والضرائب والاستشارات الإدارية والمشورة المالية وإدارة المخاطر والخدمات ذات الصلة إلى عملاء من القطاعين العام والخاص في مجموعة واسعة من المجالات الاقتصادية. تقدم ديلويت 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 ديلويت 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 ديلويت نحو 225 ألف موظفًا مهنيًا وللمحصول على مزيد من المعلومات حول تأثير موظفي ديلويت الفاعل، 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 ديلويت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة

ديلویت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة (ديلویت للخدمات المهنية المحدودة) هي شركة مؤسسة في مركز دبي المالي العالمي وتعمل سجل تجاري رقم س.ت. ٥٧٤٨. ومسجلة في سلطة دبي للخدمات المالية وفقًا لتصنيف "الأصل والمين غير المحددة". ديلويت للخدمات المهنية المحدودة هي مشروع مشترك بين الشركات الأعضاء في المملكة المتحدة والشرق الأوسط التابعة لمجموعة ديلويت توش توهامسو المحدودة. تمتلك شركة ديلويت للخدمات المهنية المحدودة شركة تابعة مملوكة بالكامل بنسبة 71.0% في مركز دبي المالي العالمي تدعى ديلويت كورپوريت فاينانس أدفايزوري ليميتد وتعمل سجل تجاري رقم س.ت. 2220. وتخصص ديلويت كورپوريت فاينانس أدفايزوري ليميتد لتنظيم سلطة دبي للخدمات المالية وهي مرخصة لتقديم خدمات استشارية مالية ومنظمة. تتشارك كل من ديلويت للخدمات المهنية المحدودة & ديلويت كورپوريت فاينانس أدفايزوري ليميتد مكان عملها ومكتبها الرئيسي المسجل الذي يقع في الفغان كرتسي هانس، الميني رقم ١، الطابق الخامس، مركز دبي المالي العالمي، دبي، الإمارات العربية المتحدة. هاتف رقم: ٤٧٠٠ ٥٠٦ (٠) +٩٧١، فاكس: ٣٢٣٧ ٣٢٣٧ (٠) +٩٧١

ديلویت اند توش (الشرق الأوسط)

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

© 2020 ديلويت للخدمات المهنية (مركز دبي المالي العالمي) المحدودة