



Kurdistan Regional Government of Iraq

Oil production, export, consumption and revenue for
the period 1 January 2022 to 31 March 2022

5 July 2022

5 July 2022

Regional Council for Oil
and Gas Affairs

Kurdistan Regional
Government

Kurdistan Region, Iraq

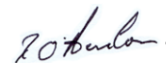
Review of the Kurdistan Regional Government of Iraq's oil production, export, consumption and revenue for the period 1 January 2022 to 31 March 2022

- 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 2022, as well as prior years 2014 to 2021.
- 1.2 We have completed our review of the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2022 to 31 March 2022 ("Q1 2022"), attached as Schedule 1 to this report. We have previously reviewed and reported on the schedule of oil export, consumption and revenue for the period 1 January 2017 to 31 December 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 January 2022 to 31 March 2022 oil export and consumption data.
 - 1.4.2 Oil sales - We did not identify any misstatements in the 1 January 2022 to 31 March 2022 oil sales data and the net amount received in the period by the KRG.
- 1.5 This report is limited to the data contained in Schedule 1 and does not extend to any further information that may have been produced or published by the KRG.
- 1.6 We used sampling and other techniques to the extent we considered necessary to verify the data in Schedule 1. Our review was dependent on documentation provided by all stakeholders (oil producers, refineries, oil traders, the pipeline operator, and the KRG's Ministry of Natural Resources), and the accuracy and completeness thereof.
- 1.7 This report has been prepared for RCOG. Deloitte accepts no responsibility or liability to any third parties for any opinions expressed or any inaccuracy, omission or error regarding any information contained within this report. No party, other than the RCOG, is entitled to rely on this report for any purpose whatsoever.
- 1.8 This report and Schedule 1 have also been published in the Arabic and Kurdish languages. In the event of any discrepancies between these documents, the English version is definitive.

Yours faithfully,



Neil Hargreaves
Deloitte Professional Services (DIFC) Limited





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


SCHEDULE 1


Oil production, export, consumption and revenue

1 January 2022 to 31 March 2022

 Oil Exports and Consumption	Period Total
Piped export of crude oil (Note 2)	36,453,590 bbls
Crude oil delivered for MNR refining	2,226,083 bbls
Sales to refineries	284,601 bbls
Local sales	124,436 bbls
Total exported & consumed (Note 3)	39,088,710 bbls

 Pipeline Export Sales Analysis	Period Total
Net oil lifted by the buyers (net quantity after inventory movement and removal of water content) (Note 4)	34,923,168 bbls
Gross value of crude oil sold	3,028,903,497 USD
Average price per barrel achieved for oil sold (Note 5)	86.730 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)	409,037 bbls
Gross value of crude and condensate sold	34,453,394 USD
Average price per barrel achieved for oil sold	84.230 USD/bbl

 Financial Flows	Period Total
Gross value of crude oil and condensate sold (Piped exports and local sales)	3,063,356,891 USD
Net movement in buyer account balances (Note 6)	(175,114,220) USD
Interest and other charges and credits (Note 7)	(58,300,940) USD
Payments made to oil producers (Note 8)	(1,022,935,075) USD
Tariff payments to Turkish Energy Company (TEC)	(127,455,135) USD
Payments made to Kurdistan Pipeline Company (KPC) under the pipeline concession agreement	(122,165,292) USD
Debt repayment to TEC and Turkish Petroleum International Company (TPIC)	(125,000,000) USD
Payments made to other parties by the KRG (Note 9)	(88,544,997) USD
Net cash balance received by the KRG for sales and related activities	1,343,841,232 USD

NOTES TO SCHEDULE 1

Oil production, export, consumption and revenue

1 January 2022 to 31 March 2022

Note 1

All figures in Schedule 1 for the period 1 January 2022 to 31 March 2022 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

Gross crude oil lifted by the buyers	35,443,316	bbls
Increase (decrease) in storage at oil terminal	1,010,274	bbls
Piped export of crude oil	36,453,590	bbls

Note 3

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 4

Gross piped exports lifted by buyers are 35,443,316 bbls, whereas the net piped export sales are 34,923,168 bbls. The difference between the gross and net piped exports is due to the removal of contaminants such as water and an off-spec oil and water cargo that was sold at a significantly higher discount (see note 5 below).

Note 5

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

January 2022	February 2022	March 2022	Q1 2022
12,431,994 bbls	11,302,306 bbls	11,188,868 bbls	34,923,168 bbls
73.894 USD/bbl	88.281 USD/bbl	99.426 USD/bbl	86.730 USD/bbl

The monthly and quarterly price per barrel include a January 2022 shipment of 22,152 net bbls (443,054 gross bbls) of off-spec oil and water that was sold at a significantly higher discount. Excluding this off-spec cargo, average prices were 74.634 USD/bbl in January and 87.002 USD/bbl for the quarter.

Note 6

The net movement in buyer account balances during the period was a decrease of USD 175,114,220. The resulting total balance owing from the KRG to buyers at the end of the period was USD 3,640,924,825. 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 7

Interest and other charges and credits of USD 58,300,940 is made up of the following:

- USD 53,548,238 in interest charges;
- USD 2,941,244 for transportation costs from a field to the pipeline;
- USD 1,221,788 in crude oil testing and inspection costs paid by the KRG;
- USD 439,090 in demurrage claims against prior period shipments offset against cargo values in the current period;
- USD 167,945 in off-spec and loss of cargo claims against prior period shipments offset against cargo values in the current period; and
- USD 17,365 in credits from buyers against demurrage claims.

Note 8

Payments made to oil producers include USD 206,104,626 for settlement of unpaid amounts from prior years.

Note 9

Payments made to other parties of USD 88,544,997 is made up of the following:

- USD 50,000,000 for gas pipeline construction costs;
- USD 28,769,136 for fuel purchased for the Ministry of Electricity;
- USD 9,064,384 for refinery processing fees;
- USD 683,477 for legal & professional services provided to the KRG; and
- USD 28,000 for software licensing fees.

Note 10

At the end of Q1 2022, 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.

٥ تموز ٢٠٢٢
وردبينيى بهرهمهينان، ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوتى حكومهتى ههرىمى كوردستان، له ماوهى نىوان ١ى كانونى دووهى ٢٠٢٢ تا ٣١ى نادارى ٢٠٢٢

نهجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گاز له ههرىمى كوردستان

١.١ نيمه له لايهن نهجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستانهوه دهستنيشانكرين بۆ نهجامدانى وردبينيى له خشتهى بهرهمهينان، ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوت بۆ سالى ٢٠٢٢ و ههروهها بۆ ساليهكانى پيشووترى ٢٠١٤ تا ٢٠٢١.

حكومهتى ههرىمى كوردستان

٢.١ نيمه وردبينيان تهواوكرد بۆ خشتهى ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوت له ماوهى نىوان ١ى كانونى دووهى ٢٠٢٢ تا ٣١ى نادارى ٢٠٢٢ (چارمكى يهكهمى ٢٠٢٢)، بهينيى خشتهى (١) كه هاويىچى نهم راپورته كراوه. پيشنر وردبينيان تهواوكرد بۆ خشتهى ههئاردهكردن، بهكاربردن و داهاى نهوت له ماوهى نىوان ١ى كانونى دووهى ٢٠١٧ تا ٣١ى كانونى يهكهمى ٢٠٢١، و راپورتيشمان دهربارهى پيشكش كرد.

ههرىمى كوردستان-عيزراق

٣.١ ريكارمكاني نيمه بۆ نهم راپورته پيگهاتبوون له وردبينيكرديى ههئاردهكردن و تومارى فرؤشتهكان، نهجامدانى سهردانى مهيدانى پيويست، وردبينيكرديى تومارمكاني پيوانهى بهرهمهينان، داواكرديى زانبارى له كومپانياكاني نهوت، ههروهها گرنته بهرى ريكارى ديكهى پيويست.

٤.١ نهمانهى خوارموه نهجاممكاني وردبينييهكهى نيمهن:

١.٤.١ بۆ ههئاردهكردن و بهكاربردنى نهوت -هيچ بهيانىكى نادروستمان بهدينهكرد له زانباريهكاني ههئاردهكردن و بهكاربردنى نهوت له ماوهى نىوان ١ى كانونى دووهى ٢٠٢٢ تا ٣١ى نادارى ٢٠٢٢.

٢.٤.١ بۆ فرؤشتنى نهوت -هيچ بهيانىكى نادروستمان بهدينهكرد له زانباريهكاني فرؤشتنى نهوت و كوى برى پارهى وهه رگه پراوى مانگانه له ماوهى نىوان ١ى كانونى دووهى ٢٠٢٢ تا ٣١ى نادارى ٢٠٢٢.

٥.١ نهم راپورته سنوورداره بۆ زانباريهكاني ناو خشتهى (١) و هيچ زانباريهكى ديكه ناگرتهوه كه له لايهن حكومهتى ههرىمى كوردستانهوه نامادهكارون يان بلاوكراونهوه.

٦.١ تهكنيكي وهه رگرتنى نموونه (سامپل) و تهكنيكي ديكهمان بهكارهيناهوه، تا نهو جيگهيهى به پيويستمان زانى بيت بۆ پيشتر استكردينهوى زانباريهكاني خشتهى (١). وردبيني نيمه و دروستى و تهواوى زانباريهكان پشت دهيهستنت به بهلگهنامهى پيشكشكارو له لايهن ههموو لايهنه پيويستيدارمكانهوه (بهرهمهينانى نهوت، پالاوگهكان، بازارگانانى فرؤشى نهوت، بهكارخهرى بۆرى نهوت و وهزارتى سامانه سروشتيهكاني حكومهتى ههرىمى كوردستان) له سهه بهمهوى دروستى و تهواوى زانباريهكان.

٧.١ نهم راپورته نامادهكاروه بۆ نهجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستان و (دبلؤيت) بهرپرسيار نيهه له بۆچوون يان خستنهرووى ههر نادروستى، كهموكورى يان ههلهيهك له زانباريهكاني نهم راپورتهدا له بهرامبهه ههر لايهنيكى سنييم، و هيچ لايهنيك، جگه له نهجومهنى ههرىمى بۆ كاروبارى نهوت و گازى ههرىمى كوردستان، مافى پشتبهستنى بهم راپورته نيهه، بۆ ههر مهبهستتيك بيت.

٨.١ نهم راپورته و خشتهى (١) به زمانهكاني عهريه و نينگليزيش بلاوكراونهوه، نهگه ههر دژيهكيهك ههبوو له نىوان دۆكومنتهكان به زمانه جياوازمكان، دهقه نينگليزيهكه بهكلاكسههويه.

دلسوزتان

٥ يونيو ٢٠٢٢

المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز

حكومة إقليم كردستان في العراق

إقليم كردستان، العراق

مراجعة لإنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط لحكومة إقليم كردستان في العراق خلال الفترة من ١ يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢

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 ٢٠٢١.

١,٢ لقد استكملنا مراجعتنا لجدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة ١ يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢ ("الربع الأول من ٢٠٢٢") المرفق تحت الجدول رقم ١ من هذا التقرير. قمنا في السابق بمراجعة ورفع تقرير عن جدول تصدير النفط واستهلاكه وإيراداته خلال الفترة من ١ يناير ٢٠١٧ إلى ٣١ ديسمبر 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 يلي 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 يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢.

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 يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢.

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 يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢

إجمالي الفترة	صادرات واستهلاك النفط
٣٦,٤٥٣,٥٩٠ برميل	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (الملاحظة ٢)
٢,٢٢٦,٠٨٣ برميل	النفط الخام الذي تم تسليمه ليتم تكريره من قبل وزارة الموارد الطبيعية
٢٨٤,٦٠١ برميل	المبيعات إلى محطات التكرير
١٢٤,٤٣٦ برميل	المبيعات المحلية
٣٩,٠٨٨,٧١٠ برميل	إجمالي الصادرات والاستهلاك (الملاحظة ٣)

إجمالي الفترة	تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
٣٤,٩٢٣,١٦٨ برميل	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون وإزالة المحتوى المائي) (الملاحظة ٤)
٣,٠٢٨,٩٠٣,٤٩٧ دولار أمريكي	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
٨٦,٧٣٠ دولار أمريكي / للبرميل	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (الملاحظة ٥)

إجمالي الفترة	تحليل محطة التكرير والمبيعات المحلية
٤٠٩,٠٣٧ برميل	صافي النفط (الخام والمكثف) المنقول من المشتريين (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي وخسارات التبخر عند النقل)
٣٤,٤٥٣,٣٩٤ دولار أمريكي	مجموع قيمة النفط الخام والمكثفات المباع
٨٤,٢٣٠ دولار أمريكي / للبرميل	معدل سعر البرميل المحقق من النفط المباع

إجمالي الفترة	التدفقات المالية
٣,٠٦٣,٣٥٦,٨٩١ دولار أمريكي	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)
(١٧٥,١١٤,٢٢٠) دولار أمريكي	صافي التغيير في أرصدة حسابات المشتريين (الملاحظة ٦)
(٥٨,٣٠٠,٩٤٠) دولار أمريكي	الفائدة والرسوم الأخرى والائتمانات (الملاحظة ٧)
(١,٠٢٢,٩٣٥,٠٧٥) دولار أمريكي	دفعات لمنتجات النفط (الملاحظة ٨)
(١٢٧,٤٥٥,١٣٥) دولار أمريكي	دفعات التعرف لشركة الطاقة التركية (TEC)
(١٢٢,١٦٥,٢٩٢) دولار أمريكي	دفعات مقدمة إلى شركة أنابيب كوردستان (KPC) بموجب اتفاقية الامتياز الخاصة بأنابيب النفط
(١٢٥,٠٠٠,٠٠٠) دولار أمريكي	سداد ديون إلى شركة الطاقة التركية وشركة البترول التركية العالمية (TPIC)
(٨٨,٥٤٤,٩٩٧) دولار أمريكي	دفعات مقدمة إلى أطراف أخرى بواسطة حكومة إقليم كوردستان (الملاحظة ٩)
١,٣٤٣,٨٤١,٢٣٢ دولار أمريكي	صافي الرصيد النقدي المستلم عن المبيعات والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كوردستان

ملاحظات الجدول رقم ١

إنتاج وصادرات واستهلاك وإيرادات النفط

١ يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢

ملاحظة ١

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم ١ خلال الفترة من ١ يناير ٢٠٢٢ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٢ 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

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	٣٥,٤٤٣,٣١٦	برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	١,٠١٠,٢٧٤	برميل
صادرات النفط الخام عبر الأنابيب	٣٦,٤٥٣,٥٩٠	برميل

ملاحظة ٣

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

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

ملاحظة ٤

بلغ إجمالي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب والمحمل من قبل المشتريين ٣٥,٤٤٣,٣١٦ برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب ٣٤,٩٢٣,١٦٨ برميلاً والفرق ما بين إجمالي وصادرات عبر الأنابيب هو نتيجة لإزالة الملوثات مثل الماء وشحنة نفط ومياه غير مطابقة للمواصفات تم بيعها بخصم أعلى بكثير (انظر الملاحظة ٥ أدناه).

ملاحظة ٥

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

يناير ٢٠٢٢	فبراير ٢٠٢٢	مارس ٢٠٢٢	الربع الأول ٢٠٢٢
١٢,٤٣١,٩٩٤ برميل	١١,٣٠٢,٣٠٦ برميل	١١,١٨٨,٨٦٨ برميل	٣٤,٩٢٣,١٦٨ برميل
٧٣,٨٩٤ دولار أمريكي / للبرميل	٨٨,٢٨١ دولار أمريكي / للبرميل	٩٩,٤٢٦ دولار أمريكي / للبرميل	٨٦,٧٣٠ دولار أمريكي / للبرميل

يشمل السعر الشهري والربع السنوي للبرميل الواحد شحنة يناير ٢٠٢٢ بمقدار ٢٢,١٥٢ برميلاً صافياً (٤٤٣,٠٥٤ برميلاً إجمالياً) من النفط والمياه غير المطابقة للمواصفات التي تم بيعها بخصم أعلى بكثير. باستثناء هذه البضائع غير المطابقة للمواصفات، بلغ متوسط الأسعار ٧٤,٦٣٤ دولاراً أمريكياً / برميل في يناير و ٨٧,٠٠٢ دولاراً أمريكياً / برميلاً خلال الربع.

ملاحظة ٦

حقق صافي التغيير في أرصدة حساب المشتري خلال الفترة نقصان بقيمة ١٧٥,١١٤,٢٢٠ دولار أمريكي. وبلغ رصيد إجمالي الناتج المستحق الدفع من حكومة إقليم كردستان للمشتريين في نهاية الفترة مبلغاً وقدره ٣,٦٤٠,٩٢٤,٨٢٥ دولار أمريكي. ويتضمن جزء من هذا الرصيد مبالغ مدفوعة مسبقاً باليورو وسينم سداها 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 المشتريين 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 ٣١٠,٠٠٠,٠٠٠ يورو أعيد تصنيفها كمدفوعات نفطية مسبقاً في فترة سابقة، إلا أنه لم يتم الإفراج عنها بعد إلى حكومة إقليم كردستان.

ملاحظة ٧

تتألف الفوائد والرسوم الأخرى البالغة ٥٨,٣٠٠,٩٤٠ دولار أمريكي مما يلي:

- ٥٣,٥٤٨,٢٣٨ دولار أمريكي رسوم فائدة؛
- ٢,٩٤١,٢٤٤ دولار أمريكي رسوم النقل من الحقل إلى خط الأنابيب؛
- ١,٢٢١,٧٨٨ دولار أمريكي لتكاليف فحص ومعاينة النفط الخام مسددة من قبل حكومة إقليم كردستان؛
- ٤٣٩,٠٩٠ دولار أمريكي مطالبات غرامات التأخير مقابل شحنات الفترة السابقة التي تم تسويتها من قيم بضائع الفترة الحالية؛
- ١٦٧,٩٤٥ دولار أمريكي مطالبات البضائع غير المطابقة للمواصفات وفقدان البضائع مقابل شحنات الفترة السابقة التي تم تسويتها من قيم بضائع الفترة الحالية؛ و
- ١٧,٣٦٥ دولار أمريكي ائتمانات من المشتريين لمطالبات غرامات التأخير.

ملاحظة ٨

الدفعات المسددة لمنتجات النفط تتضمن مبلغ ٢٠٦,١٠٤,٦٢٦ دولار أمريكي المقدم لتسوية مبالغ غير مدفوعة في السنوات السابقة.

الملاحظة ٩

دفعات لأطراف أخرى بقيمة ٨٨,٥٤٤,٩٩٧ دولار أمريكي تتألف مما يلي:

- ٥٠,٠٠٠,٠٠٠ دولار أمريكي لتكاليف إنشاء خطوط أنابيب الغاز؛
- ٢٨,٧٦٩,١٣٦ دولار أمريكي للبتروال الذي تم شراؤه لوزارة الكهرباء؛
- ٩,٠٦٤,٣٨٤ دولار أمريكي لسداد رسوم مصفاة التكرير؛
- ٦٨٣,٤٧٧ دولار أمريكي للخدمات المهنية والقانونية المقدمة إلى حكومة إقليم كردستان؛ و
- ٢٨,٠٠٠ دولار أمريكي لرسوم ترخيص برامج الكترونية.

ملاحظة ١٠

في نهاية الربع الأول من عام ٢٠٢٢، 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.

