

التقرير السادس

العراق

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية

2014



مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق (IEITI)

أبريل - 2016

تصدير النفط والاستهلاك
المحلي وتطوير الحقول

تقرير 2014



إقرار

هذا التقرير هو نتاج جهود ومدخلات عدة أطراف والتي لم يكن من الممكن إعداد هذا التقرير الشامل بالشكل الذي هو عليه حالياً دون مساهماتها القيمة.

كما نود أن نشكر الامانة الوطنية لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية ومندوبي البنك الدولي والوزارات في العراق والجهات ذات الصلة وشركات النفط العالمية العاملة في العراق ومشترى النفط الخام الدوليين لدعمهم وتعاونهم في إصدار هذا التقرير.

مجلس أصحاب المصلحة

جدول المحتويات

4	الملخص التنفيذي
10	المصطلحات والاختصارات
14	مقدمة
20	تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص
37	مطابقة البيانات الواردة
66	المزيد من الشفافية
81	صناعة التعدين في العراق
93	الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان
114	الدروس المستفادة من هذه المطابقة
117	الملحق الاول

الملخص التنفيذي

الملخص التنفيذي

- a. في 10 شباط 2010 قام مجلس مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بقبول ترشيح العراق كبلد عضو في المبادرة وقد تم نشر أول تقرير في كانون الأول 2011، و في 12 كانون الأول 2012 تم اعلان العراق كبلد ملتزم بمعايير المبادرة.
- b. وكجزء من التطبيق المستمر لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق تم تنفيذ المطابقة على:
- الإيرادات والدفعات التي صرحت عنها الجهات الحكومية، شركات شراء النفط الخام المعتمدة والشركات العالمية لتطوير حقول استخراج النفط العاملة في وسط وجنوب العراق (باستثناء إقليم كردستان).
 - كميات النفط المستخرجة والمصدرة المسجلة من قبل الجهات الحكومية، وشركات النفط المحلية والعالمية العاملة في وسط وجنوب العراق (باستثناء إقليم كردستان) وشركات التحقق (الطرف الثالث).
 - كميات النفط والغاز المخصصة للاستهلاك المحلي والمسجلة من الجهات الحكومية العراقية، وشركات الغاز الوطنية، وشركات النفط الوطنية، ومديريات توليد الطاقة ومصافي النفط.
 - كميات المعادن المستخرجة والمنتجة المسجلة من الهيئات الحكومية العراقية وشركات التعدين الوطنية.
 - صافي الإيرادات من بيع المنتجات النفطية للسوق المحلي، كما أبلغت عنها وزارة المالية وشركة توزيع المنتجات النفطية.
- c. يلخص هذا التقرير نتائج عمليات المطابقة إضافة إلى المعلومات المتعلقة بقطاع النفط والغاز والصناعات الاستخراجية في العراق، ولا يشمل مطابقة البيانات المتعلقة بالصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان. وقد تم طلب هذه البيانات من حكومة إقليم كردستان ولكن لم يتم تزويدنا بها. إلا أن مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق طلب إضافة معلومات متاحة للعموم عن الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان وقد تم اعداد الفصل السادس من هذا التقرير لهذه الغاية. كما أن جميع المعلومات الواردة في هذا الفصل تم الحصول عليها من خلال البحث على المواقع الإلكترونية والمصادر العامة وتم ذكر المراجع في الحاشية السفلية. ولهذا، لم تخضع هذه المعلومات لعمليات جمع البيانات والمطابقة المعتمدة لأغراض هذا التقرير. ولا يتحمل مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق أي مسؤولية عن محتوى الفصل السادس.
- d. يغطي هذا التقرير مبيعات العراق من النفط الخام المصدر كما وردت من شركة تسويق النفط - سومو، والذي يشكل الجزء الأكبر من الميزانية الفدرالية العراقية وعائدات النقد الأجنبي لعام 2014، كما يتضمن كافة المبالغ المدفوعة والإيرادات المستلمة عن صادرات النفط الخام خلال السنة المالية 2014 والتي بلغت **70.9 مليار دولار أمريكي** والناجمة عن بيع النفط الخام إلى 40 مشتري عالمي للنفط الخام. كما يتضمن التقرير مطابقة إجمالي الدفعات المدفوعة من قبل الحكومة العراقية كخدمات داخلية كما وردت من قبل شركات النفط الوطنية ووزارة النفط.
- e. إن إنتاج النفط والغاز والتكاليف المستردة ذات الصلة، مكافآت التوزيع، ورسوم الأجر بالإضافة إلى ضرائب الشركات تمت تغطيتها أيضا في هذا التقرير لعام 2014. لقد بلغ إنتاج النفط الخام 1,146.7 مليون برميل خلال عام 2014 من جميع حقول النفط العاملة في العراق باستثناء إقليم كردستان بسبب عدم تزويدنا بالمعلومات اللازمة من حكومة إقليم كردستان. وبلغت كميات النفط الخام المصدرة 918.1 مليون برميل، بينما بلغت كميات النفط الخام الموردة إلى المصافي 187.8 مليون برميل وكميات النفط الخام الموردة إلى مديريات توليد الطاقة 40.8 مليون برميل.

الملخص التنفيذي (يتبع)

- f. وفقاً لوزارة التخطيط شكلت مساهمة مبيعات النفط الخام 71٪ في الناتج المحلي الإجمالي الأمر الذي يعكس اعتمادية كبيرة على أنشطة النفط الخام.
- g. وفقاً لإدارة معلومات الطاقة الأمريكية - الموجز القطري عن العراق، حددت الحكومة العراقية مستهدفات طموحة لإنتاج النفط. وتعيد التفاوض حالياً على مستهدفات إنتاج الحقول المذكورة في عقود الخدمات التقنية (TSCS) التي كان قد تم إبرامها مع شركات النفط العالمية الكبرى. استناداً إلى بعض المستهدفات المعدلة التي تم الاعلان عنها، تقدر مجموعة استقصاءات الطاقة أن العراق يهدف لإنتاج 7 مليون برميل يومياً من النفط الخام بحلول عام 2020، ولكن تم تعديل حجم الانتاج المستهدف هذا عدة مرات ويتم النقاش حالياً عليها حتى تاريخ اصدار هذا التقرير.
- h. تشرف وزارة النفط في بغداد على تطوير وإنتاج النفط والغاز الطبيعي في جميع المناطق باستثناء الأراضي الكردستانية من خلال الكيانات التشغيلية، وشركة نفط الشمال (NOC) وشركة نفط الوسط (MDOC) في المناطق الشمالية والوسطى، وشركة نفط الجنوب (SOC) وشركة نفط ميسان (MOC) في المناطق الجنوبية. وفي إقليم كردستان العراق، تقوم حكومة إقليم كردستان، مع وزارة الموارد الطبيعية، بالإشراف على تطوير وإنتاج النفط والغاز. وتعتبر شركات النفط العالمية الكبرى (IOCs) نشطة جداً في العراق وفي إقليم كردستان العراق. وتعمل شركات النفط العالمية بموجب عقود الخدمات التقنية (TSCS) الموقعة مع وزارة النفط في بغداد، واتفاقيات عقود المشاركة في إقليم كردستان العراق (عقود مشاركة) والموقعة مع حكومة إقليم كردستان.
- i. تمت مطابقة صافي الإيرادات المتأتية من بيع المنتجات النفطية في السوق المحلي بين المبالغ المعلنة قبل وزارة المالية والمبالغ المعلنة من قبل شركة توزيع المنتجات النفطية.
- j. تعزى فروقات المطابقة المذكورة في التقرير الى فروقات توقيت تسجيل البيانات من قبل مختلف الاطراف المشاركة. كما تعزى إلى اعتماد بعض الاطراف الأساس النقدي للمحاسبة بدلاً من أساس الاستحقاق المحاسبي.
- k. قام مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق بمراجعة مسودة تقرير عام 2014 وتقدم ملاحظاته حوله. كما قام مجلس أصحاب المصلحة بعقد اجتماع في 8 كانون الاول 2015، تم خلاله عرض مسودة التقرير ومناقشتها والموافقة عليها باستثناء الأجزاء المتعلقة بالتعدين وإقليم كردستان والتي تمت الموافقة عليها في 14 آذار 2016.
- l. يبين الجدول أدناه وجود فروقات بلغت 647 مليون دولار أمريكي بين البيانات المزودة من شركة سومو وبين المشتريين. وتمثل هذه الفروقات إجمالي مجموع الفروقات المختلفة بين المشتريين وسومو. وقد تم تفسير هذه الفروقات من خلال عملية المطابقة. يرجى الاطلاع على القسم 3.6 لمزيد من التفاصيل.

المبالغ كما وردت من سومو دولار أمريكي	المبالغ كما وردت من المشتريين دولار أمريكي	الفروقات المفسرة دولار أمريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من الفروقات لم ترد بياناتها من قبل المشتريين دولار أمريكي
70,934,024,818	70,286,995,101	647,029,716	-

الملخص التنفيذي (يتبع)

m. ويبين الجدول أدناه وجود فروقات تبلغ 6,553 مليون دولار وذلك للبيانات المزودة من إدارة عقود النفط والتراخيص PCLD وشركات النفط العالمية (IOCs) فيما يتعلق بالكلف المستردة ورسوم الأجر، وتم تفسير هذا الفرق من خلال عملية المطابقة. يرجى الاطلاع على الاقسام 3.13 و 3.14 لمزيد من التفاصيل.

استرداد الكلف

المبالغ كما وردت من (PCLD) دولار امريكي	المبالغ كما وردت من (IOCs) دولار امريكي	الفروقات المفسرة دولار امريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من قبل المشتريين دولار امريكي
16,342,252,014	10,476,569,463	5,865,682,551	-

رسوم الأجر

المبالغ كما وردت من (PCLD) دولار امريكي	المبالغ كما وردت من (IOCs) دولار امريكي	الفروقات المفسرة دولار امريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من قبل المشتريين دولار امريكي
1,074,360,832	386,444,185	687,916,647	-

n. وفيما يتعلق بدفعات مكافأة التوقيع لجولة التراخيص الرابعة، لم تكن هناك دفعات مكافأة توقيع في 2014 بشأن جولات التراخيص السابقة

o. أما بالنسبة لمطابقة دفعات الخدمات الداخلية، لم تكن هناك فروقات في البيانات المزودة من وزارة النفط وشركات النفط الوطنية، كما هو موضح في الجدول أدناه.

المبالغ كما وردت من (وزارة النفط) دولار امريكي	المبالغ كما وردت من شركات النفط المحلية دولار امريكي	الفروقات المفسرة دولار امريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من قبل المشتريين دولار امريكي
801,844,053	801,844,053	-	-

p. احتوت عملية المطابقة على العديد من التحديات خصوصا فيما يتعلق بجمع البيانات. وقد شكل عدم القدرة على الحصول على المعلومات اللازمة من بعض الجهات تحديات كبيرة أمام عمليات المطابقة، وفي ظل هذه التحديات، تم استخدام اجراءات بديلة للمطابقة. إن خبرتنا في هذا المجال والدروس المستفادة من هذه العملية تضمنت توصيات للمستقبل تم تلخيصها وعرضها في الفصل السابع.

q. تبين الجداول أدناه إجمالي النفط الخام المبلغ عنه، واسترداد الكلف، والأجور، ومكافأة التوقيع ودفعات الخدمات الداخلية للسنوات السابقة.

الملخص التنفيذي (يتبع)

النفط الخام (استثناء المشتريين والجهات الغير الحكومية) واطافة كميات انتاج الحكومة، والتصدير، والاستهلاك المحلي

1. مجموع قيم مبيعات تصدير النفط الخام وعملية المطابقة المرتبطة بها من التقرير الأول لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق الصادر عام 2009 وحتى التقرير الأخير الصادر عام 2013 قبل صدور التقرير الحالي.

السنة	المبالغ كما وردت من سومو دولار أمريكي
2009	41,249,682,456
2010	52,202,645,106
2011	82,986,002,828
2012	94,032,633,453
2013	80,803,522,851

الكلف المستردة ورسوم الأجور

2. إجمالي استرداد الكلف وقيم الأجور والمطابقات التابعة لها مرتبطة بشركات النفط العالمية العاملة في وسط وجنوب العراق (باستثناء إقليم كردستان) بناء على التقرير الثالث لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق الصادر عام 2011 وحتى التقرير الأخير الصادر عام 2013 وقبل صدور التقرير الحالي. وقد بدأت التغطية في عام 2011 وترتبط بالسنة الأولى من حدوث مثل هذه المعاملات.

السنة	التكاليف المستردة دولار	رسوم الأجر دولار
2013	9,126,755,469	810,872,913

السنة	المبلغ كما ورد من إدارة عقود ورخص النفط PCLD دولار
2011	4,539,654,383
2012	7,084,270,641

مكافآت التوقيع

3. مجموع قيم مكافآت التوقيع والمطابقات التابعة لها ذات الصلة بشركات النفط العالمية العاملة في وسط وجنوب العراق (باستثناء إقليم كردستان) من التقرير الثاني لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العام 2010 وحتى التقرير الأخير 2013 قبل صدور التقرير الحالي. وقد بدأت التغطية في عام 2010 وترتبط بالسنة الأولى من حدوث مثل هذه المعاملات.

السنة	المبلغ كما ورد من إدارة عقود ورخص النفط PCLD دولار
2010	1,650,000,000
2011	-
2012	-
2013	80,000,000

الملخص التنفيذي (يتبع)

دفعات بدل الخدمات الداخلية

u. مجموع قيم دفعات الخدمات الداخلية والمطابقات التابعة لها من التقرير الأول لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العام 2009 وحتى التقرير الأخير في العام 2013 قبل صدور التقرير الحالي.

السنة	المبلغ كما ورد من وزارة النفط دولار أمريكي
2010	539,743,590
2011	1,378,381,283
2012	1,454,545,453
2013	1,817,187,809

أسعار مبيعات صادرات النفط الخام بالبرميل

v. تقلبت أسعار مبيعات صادرات النفط الخام خلال عام 2014 حيث انما تعتمد على أسعار النفط المرجعية في الأسواق العالمية للنفط الخام، ويترتب على ذلك فروقات أسعار الناجمة عن الموقع الجغرافي واختلاف في نوعية النفط، ولكن عندما يحدد العراق أسعار نفطه الخام عليه الاخذ بعين الاعتبار أسعار النفط المشابهة في المنطقة ليزيد تنافسيته.

w. يبين الجدول التالي أعلى وأدنى أسعار مبيعات تصدير النفط الخام بالبرميل خلال عام 2014.

أسعار برميل النفط المرتفعة/المنخفضة حسب الدول بالدولار الأمريكي				
الولايات المتحدة	أوروبا	الشرق الأقصى	جنوب أفريقيا	
101	105	105	106	الأعلى
63	45	61	64	الأدنى

المصطلحات والاختصارات

المصطلحات والاختصارات

API	تصنيف مقاييس معهد النفط الامريكي لكثافة النفط وتحدد بالفهرنهايت
برميل	كمية تتكون من 42 جالون امريكياً تحت ضغط جوي (14.7) ودرجة حرارة (60) درجة فهرنهايت
BCM	مليار متر مكعب
BOE	ما يعادل برميل نفط
FBSA	ديوان الرقابة المالية الاتحادي
الشهر الميلادي او شهر	أي شهر في السنة الميلادية وهي الفترة التي تبدأ من أول يوم من الشهر وتنتهي في آخر يوم من نفس الشهر
السنة الميلادية او السنة	فترة مؤلفة من اثني عشر شهراً متتالية تبدأ من اليوم الأول من شهر كانون الثاني وتنتهي في اليوم الأخير من شهر كانون الأول حسب التقويم الميلادي.
النفط الخام	جميع المواد الهيدروكربونية التي تنتج وتحفظ من منطقة العقد في الحالة السائلة عند ضغط مطلق يبلغ (14.7) باوند لكل بوصة مربعة وضمن درجة حرارة تبلغ (60) درجة فهرنهايت ويشمل ذلك الاسفلت والقار والمواد الهيدروكربونية السائلة التي تعرف بالمقطرات او المكثفات التي تم الحصول عليها من الغاز الطبيعي في مرافق الحقل باستثناء محطة الغاز
الوجهة	المكان الذي سيتم توجيه شحنات النفط اليه
DFI	صندوق تنمية العراق
الدinar او الدينار العراقي	عملة جمهورية العراق
الدولار او الدولار الامريكي	عملة الولايات المتحدة الامريكية
تاريخ الاستحقاق	التاريخ الذي يجب فيه سداد الالتزام
نفط التصدير	مزيج قياسي من النفط الخام الذي تكون نوعيته اقرب الى النفط الخام المنتج من الحقل والذي يمكن لمقاول أن يقوم بإصاله إلى نقطة التسليم بقيمة تعادل رسم الخدمة المقرر ضمن العقد
سعر نفط التصدير	سعر برميل النفط المعد للتصدير عند نقطة التسليم

المصطلحات والاختصارات (يتبع)

FDI	الاستثمار الخارجي المباشر
FOD	قسم تشغيل الحقول
GDP	الناتج المحلي الإجمالي
حكومة	حكومة جمهورية العراق
HSE	الصحة والسلامة والبيئة
المبادرة (IEITI)	مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق
IAMB	مجلس المراقبة الاستشاري الدولي
الاستهلاك الداخلي	نפט يستخدم لأغراض محلية
IOCs	شركات نفطية عالمية
JMC	هيئة الادارة المشتركة
KRG	حكومة اقليم كردستان
LC	اعتمادات مستنديه
تاريخ التحميل	تاريخ توقعات محطة التحميل الخارجية في الموانئ البحرية العراقية والتركيبية حيث يقوم المقاول برفع القيمة المستحقة وواجبة الدفع من نفط التصدير
LPG	غاز البترول المسال
MIM	وزارة الصناعة والمعادن في جمهورية العراق
MdOC	شركة نفط الوسط في جمهورية العراق
MdR	شركة مصافي الوسط
MNR	وزارة الموارد الطبيعية
MOC	شركة نفط ميسان في جمهورية العراق
MoF	وزارة المالية في جمهورية العراق
MoO	وزارة النفط في جمهورية العراق

المصطلحات والاختصارات (يتبع)

غير متاح	NA
غير قابل للتطبيق	N/A
شركة نفط الشمال في جمهورية العراق	NOC
شركة مصافي الشمال	NR
منظمة الدول المصدرة للنفط	OPEC
حساب استلام عائدات النفط	OPRA
ادارة عقود ورخص البترول	PCLD
نقطة قياس الإنتاج (PMP) نقطة ضمن الحقل على النحو المتفق عليه من قبل أطراف العقد، حيث يتم قياس حجم ونوعية النفط الخام المنتج والمخزون من الحقل	
رسوم الاجر للبرميل	RFB
شركات النفط الاقليمية	ROC
مبلغ من الرسوم يدفع الى الحكومة المضيفة عند توقيع اتفاقية بخصوص الإنتاج مع شركة النفط الوطنية او شركة النفط المحلية .	مكافأة التوقيع
شركة نفط الجنوب في جمهورية العراق	SOC
شركة مصافي الجنوب	SR
شركة تسويق النفط العراقية وهي كيان عراقي مؤسس وقائم بموجب قوانين العراق.	سومو
فترة اثني عشر شهراً متتالياً حسب التقويم الميلادي التي تكون فيها العائدات الضريبية او التقارير مطلوبة وفقاً لأي قوانين وانظمة ضريبية مطبقة في العراق.	السنة الضريبية
مؤسسة البترول التركية	TPAO

1. مقدمة

1.1 خلفية: مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية والعراق

1.1.1 تقوم مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية باقرار معايير علمية للشفافية في صناعات النفط والغاز والتعدين. ومن خلال تطبيق مبادئ ومعايير المبادرة في البلدان المنفذة، فإن المبادرة تهدف الى التوصل لمعايير ومبادئ مراجعة وتحليل ونشر تدفقات الإيرادات بين شركات الصناعات الاستخراجية والحكومات. وبهذه الطريقة، تهدف المبادرة إلى تعزيز الشفافية وذلك لمنع الفساد وتوفير أسس للمواطنين للمطالبة بالاستخدام العادل للإيرادات. كما من المتوقع أن تعزز الشفافية المناخ الاستثماري لجذب الاستثمارات الأجنبية المباشرة.

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق

1.1.2 في أيار 2008 أبدت الحكومة العراقية رغبتها بتنفيذ مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية ، وفي كانون الثاني 2010 وخلال فعالية عقدتها مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق اعلن دولة رئيس الوزراء نوري المالكي التزام العراق بهذه المبادرة. وأعلن المجلس الدولي للمبادرة العراق بلداً مرشحاً للانضمام إلى مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بعد عقده اجتماعاً في شباط 2010.

1.1.3 لدى العراق ما يقارب 143,069 مليون برميل من احتياطي النفط المؤكدة و 3,158 مليار متر مكعب من احتياطي الغاز في عام 2014. (المصدر: نشرة اوبك الاحصائية السنوية لعام 2015)

1.1.4 وضمن سياق تطبيق مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية تلتزم حكومة العراق بالافصاح عن كافة الإيرادات الناتجة عن مبيعات صادرات قطاع النفط، كما تلتزم الشركات العالمية التي تشتري النفط من العراق بالافصاح عن المبالغ التي سددتها للحكومة. وسيقوم مجلس أصحاب المصلحة الذي يضم ممثلين عن الحكومة العراقية. والهيئات الرقابية العراقية والنقابات المهنية وشركات النفط الوطنية والشركات الاستخراجية الدولية والمجتمع المدني بمراجعة المعلومات المستلمة ونشرها في تقرير المبادرة.

1.1.5 تم نشر التقرير الأول للمبادرة في كانون الأول 2011. وفي 9 آب 2012 أقر مجلس اصحاب المصلحة للمبادرة العراقية تقرير المصادقة وقام مجلس المبادرة الدولي بمراجعته بتاريخ 12 كانون الاول 2012 ، حيث تم اعلان العراق كبلد ممتثل لمعايير المبادرة الدولية.

1.2 إيرادات الحكومة العراقية من الصناعات الاستخراجية في 2014

1.2.1 قطاع الصناعات الاستخراجية في العراق مملوكة للدولة حيث ان شركات النفط والغاز الوطنية وشركات التعدين الوطنية بالإضافة لشركة سومو مملوكة بالكامل للحكومة العراقية، ويتم تمويلها من الحكومة ويتم تدقيق بياناتها المالية من قبل ديوان الرقابة المالية. وبالتالي فإن المبادرة في العراق تركز على الإفصاح عن إيرادات مبيعات تصدير النفط الخام، والضرائب المتحققة عن أرباح ومكافآت التوقيع التي تحصل عليها الشركات المستخرجة للنفط من الشركات النفطية العالمية ودفعات بدل الخدمات الداخلية. كما يشمل نطاق المبادرة النفط الخام المخصص للاستهلاك المحلي والموزع على المصافي، ومديرية توليد الكهرباء وشركات الغاز الوطنية، إضافة الى إيرادات قطاع التعدين وصافي الإيرادات من بيع المنتجات النفطية إلى السوق المحلي.

1. مقدمة (يتبع)

1.2.2 وفقاً للمتطلب رقم 3.8 من المبادرة (إدارة الإيرادات والنفقات)، كان من المفترض الإبلاغ عن الدفعات المسددة من الحكومة المركزية إلى المحافظات والأقاليم في العراق، ولكن نظراً لعدم صدور قانون الموازنة لسنة 2014 حتى تاريخ إعداد هذا التقرير، وبقاء الدفعات الفعلية قيد التدقيق من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي أيضاً حتى تاريخ إعداد هذا التقرير، لم يتمكن من الإبلاغ عن المصروفات في هذا الجانب.

1.3 ما هي المبالغ المدفوعة التي تضمنتها بيانات المطابقة للسنة المالية 2014 وكيف تم ضبط عملية الاعداد؟

1.3.1 يغطي هذا التقرير مبيعات تصدير النفط الخام من العراق، ويشمل جميع المبالغ المدفوعة والإيرادات المستلمة خلال السنة المالية 2014، بالإضافة لمكافآت التوقيع المستلمة من الشركات النفطية العالمية.

1.3.2 يظهر التقرير البيانات التفصيلية من كل شركات استخراج النفط العاملة في العراق باستثناء تلك العاملة مع حكومة إقليم كردستان العراق، بالإضافة إلى التدفقات النقدية من استهلاك النفط الداخلي ومبيعات المنتجات النفطية في السوق المحلي، والصناعات التعدينية الأخرى، وتفاصيل البيانات من كل الجهات الحكومية والبيانات الأساسية المسجلة من الشركات والحكومة. وتخضع عملية المطابقة واعداد التقارير للشروط المرجعية لإعداد التقرير.

1.4 مناقشة مجلس أصحاب المصلحة لمستوى الأهمية النسبية المستخدمة

1.4.1 قد قرر مجلس أصحاب المصلحة في اجتماعهم المنعقد في 19 ابريل 2015 تطبيق مستوى الأهمية النسبية التالي لعملية المطابقة لعام 2014:

1. على كافة الشركات المشترية للنفط الخام تزويد المعلومات حول مشترياتها
2. على الشركات النفطية العالمية ان توفر المعلومات عن: مكافآت التوقيع، دفعات بدل الخدمات والضرائب المسددة.
3. النفط الخام والغاز المستخدم للاستهلاك الداخلي يجب ان يعلن عنها من قبل مصافي النفط، ومحطات توليد الطاقة، وشركات الغاز المحلية
4. الإيرادات وكميات المنتجات التعدينية يتم الإعلان عنها من مختلف الجهات العاملة في قطاع التعدين.

جميع الفروقات التي تساوي أو تزيد عن 0.5% يجب أن يتم تحليلها و ذكرها في التقرير.

1.5 مضمون وهدف التقرير

1.5.1 يلخص هذا التقرير للسنة السادسة نتائج مطابقة التدفقات النقدية للنشاطات النفطية والاستخراجية الأخرى للعراق لعام 2014. وتشمل المطابقة التدفقات النقدية للسنة المالية المنتهية في 31 كانون الأول 2014.

1. مقدمة (يتبع)

1.5.2 يتألف هذا التقرير من سبعة فصول وملحق واحد: الفصل الأول يعرض مقدمة عن المبادرة وأهدافها وتطبيق العراق للمبادرة وعملية المطابقة ومنطقها كما هي منقذة في هذا التقرير، الفصل الثاني يسلط الضوء على تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص. الفصل الثالث يوضح نتائج المطابقة. أما الفصل الرابع فيعرض تفاصيل لمزيد من الشفافية. الفصل الخامس يتناول صناعة التعدين بالعراق، والفصل السادس يعرض نبذة عن الصناعات الاستخراجية في حكومة إقليم كردستان، وأخيراً يتم تلخيص الدروس المستفادة في الفصل السابع وقائمة باسماء الجهات المشاركة في تقديم البيانات المستخدمة في المطابقة بالملحق (1).

1.5.3 تظهر المبالغ في هذا التقرير بالآلاف الدولارات الأمريكية ما لم يتم ذكر غير ذلك.

1.5.4 المعلومات الواردة في هذا التقرير هي مسؤولية الجهات التي قامت بتزويدها والتي تم ذكرها في الملحق (1)، كما ان الإجراءات التي قام بها المطابق تتلخص في جمع البيانات الكمية والنوعية والمطابقة بين المعلومات الواردة من مختلف الجهات وجمعها على شكل تقرير، ولأن هذه الاجراءات لا تشكل تدقيقاً او مراجعة وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق او للمعايير الدولية لعمليات المراجعة، فإننا لا نبدي اي تأكيد حول المبالغ المدفوعة الواردة في هذا التقرير. إن المعلومات الواردة في تقريرنا او المعلومات المقدمة لنا لم تخضع لاجراءات رقابية او لعمليات تحقق ما لم يذكر خلاف ذلك في التقرير. فيما لو تم القيام بإجراءات إضافية كإجراء تدقيق محدود او كامل وفقاً للمعايير التدقيق المطبقة عالمياً، فقد يتم الكشف عن أمور أخرى والإفصاح عنها. برايس وترهاوس كوبرز لا تتحمل أية مسؤولية فيما يتعلق أو ينشأ عن مضمون هذا التقرير إلى الأطراف الأخرى فيما عدا مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق. وفقاً لذلك، بغض النظر عن شكل الإجراءات، سواء في العقد، المسؤولية التقصيرية أو غير ذلك، وإلى الحد الذي يسمح به القانون المعمول به، برايس وترهاوس كوبرز لا تتحمل أي مسؤولية من أي نوع، وتُنكر أي مسؤولية تنتج عن تصرف أي شخص أو امتناعه عن التصرف بالاعتماد على محتويات هذا التقرير، أو عن أية قرارات تصدر أو لم تصدر بناء على محتويات هذا التقرير. إذا اعتمدت جهات أخرى بأي شكل من الأشكال على محتويات هذا التقرير فليُفهم يقومون بذلك على مسؤوليتهم الخاصة.

1.6 صناعة النفط والغاز في العراق

1.6.1 يعتبر العراق من طليعة الدول في تنفيذ المبادرة في منطقة الشرق الأوسط، بعد اليمن، وهو البلد الوحيد الآخر الذي قام بتنفيذ المبادرة في المنطقة. وحسب صندوق تنمية العراق المدعوم من قبل الأمم المتحدة، فإن قطاع النفط والغاز يخضع للرقابة العامة من قبل وزارة النفط حيث تقوم الوزارة بانتظام بنشر بيانات مدققة من قبل مدقق خارجي لإنتاج النفط وعائدات الصادرات النفطية على موقعها الإلكتروني وعلى وسائل الإعلام المحلية.

1.6.2 يشكل قطاع النفط والغاز النسبة الأكبر من الناتج المحلي الإجمالي للعراق، والإيرادات العامة وعائدات العملة الأجنبية. وبالتالي فهو يلعب دوراً أساسياً في الموقف المالي للبلد وضمان حيوية الاقتصاد وجهود إعادة الإعمار المستمرة فيه، خصوصاً فيما يتعلق بالبنية التحتية للنفط والغاز والكهرباء وتطويرها. وقد شكل النفط الخام 64% من الناتج المحلي الإجمالي للعراق في 2014.

1. مقدمة (يتبع)

1.6.3 بالرغم من ان العراق يحتوي على ما يقرب 9.5 % من احتياطات النفط العالمية المؤكدة (143,069 مليون برميل) ويعتبر من أكبر الاحتياطات من الغاز الطبيعي (لا يقل عن 3,158 مليار متر مكعب أي ما يقدر بنسبة 5 % من مجموع الاحتياطي العالمي) فإن الإنتاج الفعلي من النفط خلال عقد من الزمان بقي عند 2.0 - 2.4 مليون برميل يوميا، وفي أعقاب الصراعات التي أثرت على العراق في التسعينيات من القرن الماضي وخصوصا خلال العشر سنوات الماضية تراجع إنتاج النفط. وقد عانت البنية التحتية للإنتاج والنقل والتخزين والتصدير على مدى عقدين من الزمن بشكل كبير بسبب عدم توفر الصيانة المناسبة في الوقت المناسب، وذلك بسبب نقص رؤوس الأموال من أجل التطوير، وبالطبع بسبب الأضرار ذات الصلة بالحرب والأعمال التخريبية.

1.6.4. تركز حكومة العراق وبشكل كامل على الإدارة السليمة والأداء الأمثل لقطاع النفط والغاز الذي يعتبر من أهم مقومات الاقتصاد العراقي. ويتضمن هذا التركيز على تحديد أولويات سياسة النفط والغاز، وتكييف الإطار القانوني لبيئة الطاقة العالمية، ومواصلة الجهود لإعادة تأهيل إنتاج النفط والنقل والتخزين وكذلك البنية التحتية للتصدير. لذلك ترى الحكومة العراقية أن التنمية الشاملة والمثلى لاحتياطاتها من النفط والغاز ستمكن العراق من الاستفادة الكاملة من هذه الموارد الكبيرة على النحو الذي يتناسب مع إمكانياتها غير المستغلة بالكامل وفي هذا الصدد فان الجهود الأخيرة التي بذلها العراق في منح عقود الخدمة لشركات النفط العالمية من خلال جولات مبتكرة وعلنية للغاية في نشر التراخيص التي عقدت في بغداد في شهر حزيران وكانون الأول 2009 وتشيرين الأول 2010 وأيار 2012 سوف تساعد البلاد في تطوير حقول نفط وغاز جديدة وإيقاف انخفاض الانتاج وزيادته من الحقول المنتجة حالياً.

1.7 الإطار الدستوري والتشريعي لقطاع النفط في العراق

الدستور العراقي

1.7.1 يتطرق الدستور العراقي إلى النفط والغاز في المواد 111 و 112 إضافة إلى المادة 110 المتعلقة بالتجارة الدولية. تنص المادة 111 على أن "النفط والغاز هو ملك الشعب العراقي في كل الأقاليم والمحافظات"، ومن منظور الحكومة الاتحادية هذا يعني أنه ما من محافظة أو إقليم أو مجموعة عرقية في الأراضي العراقية تمتلك الحق باستغلال الاحتياطي النفطي بمفردها وأن أنشطة النفط والغاز في المناطق والأقاليم تتم بالتشاور مع الحكومة الاتحادية التي تمتلك السلطة الرئيسية على أنشطة النفط والغاز.

1.7.2 ركز الدستور على صدارة الحكومة الاتحادية على سياسات الطاقة في المادة 112 التي نصت على أن "تقوم الحكومة الاتحادية بإدارة النفط والغاز المستخرج من الحقول الحالية مع حكومات الأقاليم والمحافظات المنتجة"، وأناط بها مسؤولية توزيع الإيرادات على بقية الدولة بما يتناسب مع التوزيع السكاني. ويُفسر إعطاء الحكومة الفدرالية في المادة صفة الفاعل على أن لها السلطة العليا. كما تنص المادة 112 على أن "يُنظم قانون" للتوزيع المتوازن لإيرادات النفط على المناطق المختلفة، وهذا يعني ضمناً قانون واحد وليس سلسلة من القوانين يقره البرلمان الاتحادي.

1.7.3 الجزء الثاني من المادة 112 تشير إلى تطوير استراتيجية قطاع الطاقة في العراق، ولكنها تركز أيضاً على أن الحكومة الاتحادية تعمل على ذلك بشكل مشترك مع الأقاليم والمحافظات. وتحدد هذه المواد إطار التعاون في قطاع الطاقة بدلاً من قيام كل محافظة وإقليم بإعداد سياسات بشكل مستقل عن البقية.

1. مقدمة (يتبع)

1.7.4 وفقاً للحكومة الاتحادية، تم التأكيد على المادة 111 في المادة 110 من الدستور التي تنص على أن الحكومة الاتحادية لها الاختصاص الحصري في "رسم السياسة الاقتصادية والتجارية الخارجية السيادية"، و"تنظيم السياسة التجارية عبر حدود الأقاليم والمحافظات في العراق"

1.8 الاطار المؤسسي لقطاع النفط في العراق

1.8.1 تعتبر وزارة النفط هي المسؤولة عن قطاع النفط والغاز في العراق وتعنى بجميع جوانب السياسة، والتنظيم، والاستكشاف، والتصدير وإنتاج وتسويق النفط والغاز.

1.8.2 إضافة إلى وزارة النفط وشركة تسويق النفط (سومو) فإن المكونات الرئيسية لهذه البنية هي كما يلي:

- شركة نفط الجنوب
- شركة نفط الشمال
- شركة نفط ميسان
- شركة نفط الوسط

1.8.3 إضافة إلى المكونات الرئيسية الأخرى (بما في ذلك الاستكشاف والتنقيب والبحث والتطوير والنقل وشركة خطوط الانابيب وشركات التكرير والتخزين ومحطات التصدير.... الخ).

1.8.4 وهذه الأخيرة وعلى الرغم من أنها تدعى (شركات) إلا أنها تتمتع بدرجة عالية من الاستقلالية التشغيلية، لكنها ليست هيكل مؤسسية مستقلة حتى الآن بالمعنى المقبول عموماً. إن الحكومة العراقية لديها خطط لإجراء إصلاحات رئيسية بما في ذلك (1) إعادة تنظيم وظائف وهيكلية وزارة النفط (2) بناء شراكات بين القطاعين العام والخاص مع المشغلين الدوليين ذوي النوايا الحسنة وتحالفات استراتيجية مع شركات النفط الدولية على حد سواء من ناحية المنبع والمصب.

1.8.5 إن هيكل الإدارة المتبع حالياً هو المركزية لذلك قامت الحكومة من خلال وزارة النفط بامتلاك وإنتاج ونقل وبيع وتوثيق جميع إنتاج النفط سواء المستخدم في التصدير أو المستخدم محلياً، حيث أن هذا يشكل إطاراً فريداً نسبياً بين دول المبادرة الحالية ولها آثار معينة لكيفية تصميم وتنفيذ المبادرة في العراق كما هو مبين أدناه.

1.8.6 تهيمن على قطاع النفط والغاز المركزي في العراق شركات النفط العراقية الأربعة، والحكومة هي المشغل الرئيسي في الوقت الراهن، ولكن بدأت العديد من شركات النفط العالمية بالدخول عن طريق عقود الخدمة لغرض زيادة إنتاج النفط والغاز من الحقول المنتجة الحالية. تمت دعوة شركات النفط العالمية الأخرى للدخول في عقود إنتاج واستكشاف المناطق المعروفة بالتوقعات العالية من الإنتاج ولم يتم البدء باستغلالها بعد.

1.8.7 إن الزيادة الكبيرة في هذه الأنشطة سوف تزيد الحاجة إلى المطابقة بين "المدفوعات والإيرادات" لذا فقد تم تكييف معايير المبادرة لتعكس الوضع المتطور لاستكشاف النفط واستغلال الغاز في العراق. وكذلك فإن القياس في النقاط المهمة يعتبر مسألة مهمة. وعلاوة على ذلك فإن على وزارة النفط ضرورة الالتزام بهذه المعايير الصارمة للأنشطة المصممة لتناسب مع الوضع الحالي في العراق.

تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص

لمحة عامة عن جولات التراخيص في العراق

أبرمت الحكومة العراقية عقوداً للخدمات الفنية لإعادة تأهيل الحقول النفطية، من أجل زيادة إنتاجيتها وتحقيق أقصى قدر من العائدات لصالح الشعب العراقي.

ويشير عقد الخدمات الفنية أو TSC إلى عقد التنقيب عن النفط والغاز وإنتاجهما تمنحه الدولة المنتجة للشركات النفطية العالمية (IOC) التي تتقدم بأدنى سعر للبرميل (RFB) مقابل رأس المال والنفقات التشغيلية .

قامت الحكومة العراقية بتنفيذ جولات التراخيص الرابع بين السنوات 2009 و 2012.

في بدايات عام 2008، تمت دعوة شركات النفط العالمية الكبرى إلى مرحلة ما قبل التأهل لعملية تقديم العطاءات. وقد اعتبر العديد من الخبراء في مجال شفافية الموارد عملية تقديم العطاءات هي الوسيلة الأكثر فعالية لإدارة كل مخاطر الفساد وعدم تناسق المعلومات بين الحكومات والشركات في مرحلة إحالة عطاء الإنتاج.

في 13 ابريل 2008 أعلنت الحكومة أن نحو خمسة وثلاثين شركة عالمية (بما في ذلك أغلب ما تسمى بالشركات "الكبرى" قد اجتازت مرحلة ما قبل التأهيل) من مجموع مائة وعشرين شركة تقدمت بطلبات تقديم العطاءات. وأعلنت الحكومة أن سيكون هناك معيارين رئيسيين سيتم تقييم جميع مقدمي العطاءات وفقاً لهما. أولاً، ذروة الإنتاج المعروض من قبل الائتلاف عن أي حقل، حيث كلما ارتفع حجم الإنتاج المعروض كلما كان ذلك أفضل. ثانياً، رسوم أجور الإنتاج التي قد يقبل بها الائتلاف لكل برميل عندما تصل إلى الذروة – كلما انخفضت رسوم أجور الإنتاج، كلما ازداد عدد النقاط التي تحوزها الشركات.

تم اعلان جولة التراخيص الأولى في 30 حزيران 2008، وكان تاريخ العطاء في 30 حزيران 2009. حيث تمت الاحالة كنتيجة العطاء لشركة بريتيش بتروليوم بالتعاون مع الشركة الصينية CNPC لحقل الرميطة، وشركة الواحة الصينية لحقل الأحذب، وشركة إي ان آي واوكسيدنتال وشركة كوريا للغاز لحقل الزبير، و اكسون موبيل وشل وبيترو شايينا وبيترامينا لحقل غرب القرنة 1، وشركة شايينا ناشونال وتيركش بتروليوم لحقول ميسان.

بدأت جولة التراخيص الثانية من قبل وزارة النفط في 11-12 كانون الاول 2009. وقد كانت عشرة حقول نفط رئيسية مؤهلة للعطاء في الجولة الثانية، تم ابرام العقود مع سبعة حقول وهم حلفاية، مجنون، القيارة، بدرة، الغراف، نجمة وغرب القرنة 2. أما الحقول الثلاثة التي لم يتم تلقي أي عطاءات عليها كانت شرق بغداد، الحقول الشرقية والفرات الاوسط.

بعد إطلاق جولات التراخيص الأولى والثانية في عام 2009، عقد العراق جولة التراخيص الثالثة يوم 20 أكتوبر عام 2010 لثلاثة حقول غاز: عكاز، الذي يحوي ما يقدر بـ 158 مليار متر مكعب من الغاز الطبيعي، والمنصورية، الذي يحوي ما يقدر بـ 130 مليار متر مكعب، والسبية، الذي يحوي ما يقدر بـ 31 مليار متر مكعب.

بدأت جولة التراخيص الرابعة في العراق في 30-31 ايار 2012، وشملت المناطق التي لم يتم استكشافها بعد، وكذلك الحقول المكتشفة حديثاً والتي لم تستغل (حقول النفط البكر).

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الأنشطة الرئيسية لشركة الاستكشافات النفطية العراقية

تشارك شركة الاستكشافات النفطية العراقية في جولات التراخيص، من خلال كونها الشريك الحكومي في ثلاثة عقود (غرب القرنة – المرحلة الاولى، بدرية والمنصورية). بالإضافة الى ذلك، تشارك في أنشطة الاستخراج لعقود أخرى مثل الربع الاستكشافية 8، 9، 10 و 12.

خلال عام 2014، كان لدى الشركة العديد من الأنشطة وفقاً لخططها لهذا العام، والتي يمكن تلخيصها بالجدول أدناه:

#	النشاط	المخطط	المنجز	نسبة الإنجاز
1	لجنة الجيولوجيا / التقييم، استكشاف، مختبرات (KM)	1703	1692	99%
2	لجنة المعالجة والتفسير / معالجة البيانات في 3D (KM2)	500	629	126%
	لجنة المعالجة والتفسير / معالجة البيانات في 2D (KM طول)	20949	20606	98.5%
3	لجنة المعالجة والتفسير / الشرح الزلزالي في 3D (KM2)	3007	2882	96%
	لجنة المعالجة والتفسير / الشرح الزلزالي في 2D	71157	71157	100%
4	لجنة العمل الميداني / عمليات المسح الزلزالي (KM2)	1435	1756	122%
	لجنة العمل الميداني / عمليات المسح الزلزالي (KM طول)	1369	1456	106%
5	لجنة تكنولوجيا المعلومات / بنك المعلومات	1200	1205	100%

تم إعداد بقية هذا الفصل من قبل وزارة النفط العراقية – دائرة العقود النفطية والتراخيص (PCLD).

2.1 سياسة وزارة النفط في التعاقد لتطوير الحقول النفطية بموجب عقود الخدمة لجولات التراخيص لتطوير الحقول النفطية

2.1.1 يمتلك العراق نحو 143 مليار برميل من احتياطات النفط المؤكدة والتي تمثل حوالي 9.5% من إجمالي احتياطي النفط في العالم، إضافة الى ذلك، بينت دراسة حديثة قدمها مؤخراً علماء الجيولوجيا بأن الصحراء الغربية والجنوبية قد تحتوي على احتياطي نفطي وغازي أكبر من ذلك. يحتل العراق المرتبة الثالثة في احتياطات النفط، بعد المملكة العربية السعودية وإيران، وقد تعرض إنتاج النفط الخام في العراق لأضرار كبيرة بسبب الاضطرابات السياسية خلال الثلاثين سنة الماضية نتيجة الحروب، والحصار الاقتصادي، و عدم كفاية الاستثمار، وهجرة الكثير من الموظفين الإداريين والفنيين الى خارج البلد والبنية التحتية المتقادمة التي لا تتناسب مع الطاقات الإنتاجية.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.1.2 وباعتبار قطاع الاستخراج المصدر الرئيسي لإنتاج النفط الخام فهو يمثل مصدر الموارد المالية للدولة ومحرك الاقتصاد والتنمية الوطنية، فقد لجأت الحكومة الى اطلاق جولات التراخيص للحقول النفطية والغازية والرفع الاستكشافية للاستعانة بشركات النفط العالمية لإعادة تطوير الحقول المنتجة الحالية.

2.1.3 وقد أعلنت وزارة النفط في 30 حزيران 2008 في بغداد رسمياً جولة التراخيص الأولى التي تضمنت إحالة تطوير بعض الحقول المنتجة الى شركات النفط العالمية على أساس تنافسي علني وشفاف.

2.2 تم تنفيذ جولات التراخيص حسب المراحل التالية:

2.2.1 المرحلة الأولى

2.2.1.1 تقدم الشركات الراغبة بالمشاركة في جولات التراخيص وثائقها لغرض التأهيل، حيث تم تأهيلها وفق خمسة محاور:

- 1- المحور القانوني
- 2- المحور المالي
- 3- المحور الفني
- 4- محور الصحة والسلامة والبيئة
- 5- محور التدريب والتطوير

2.2.1.2 ومن أجل أن تتأهل أي من الشركات، عليها أن تحتاز المحاور الخمسة وأن الاخفاق في تخطي متطلبات أي من هذه المحاور يعني عدم تأهيل تلك الشركة للمشاركة في جولة التراخيص.

2.2.2 المرحلة الثانية

2.2.2.1 إقامة مؤتمر الترويج لشرح الجوانب الفنية والملاحم الأساسية للعقد والإجابة على أسئلة الشركات ثم تم اطلاق حقبة المعلومات التي تتضمن المسودة الأولية لعقد الخدمة بالإضافة الى المعلومات الفنية الخاصة بالحقول المعلن عنها وكذلك وثيقة المناقصة الأولية، حيث تم تمنح الشركات المؤهلة الوقت الكافي لدراسة هذه المعلومات وتقديم استفساراتها ومقترحاتها الى وزارة النفط، بعدها عقدت ورشة عمل بمشاركة جميع الشركات المؤهلة والتي اشترت حقبة المعلومات لمناقشة هذه الاستفسارات وتقديم الإجابة من قبل الجهات ذات العلاقة في وزارة النفط. ثم تم تعديل مسودة العقد وفقاً لذلك بعدها تم اطلاق عقد الخدمة المعياري (النهائي) ووثيقة المناقصة النهائية ليكون الأساس لتقديم العروض التنافسية للشركات.

2.2.3 المرحلة الثالثة

2.2.3.1 تم إحالة العقود وفق معايير تنافسية اقتصادية مدروسة وتم إحالة العقود في نفس الوقت وأمام وسائل الاعلام والحاضرين.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.2.4 المرحلة الرابعة

2.2.4.1 توقيع العقود المحالة بعد مصادقة مجلس الوزراء العراقي على الاحالة ليبدء بعد ذلك تنفيذ هذه العقود.

2.2.4.2 وتستهدف وزارة النفط الوصول الى معدل إنتاج (7) مليون برميل من النفط يومياً بحلول عام 2020 فضلاً عن مضاعفة قدرات التكرير الحالية وتعزيز منظومات النقل والخزن والتصدير، ولكن تم تعديل الانتاج المستهدف لعدة مرات حتى تاريخ اصدار هذا التقرير.

2.2.4.3 ويمكن ايجاز الانجازات المتحققة بعد المباشرة بتنفيذ العقود (لغاية نهاية عام 2014) نتيجة تنفيذ جولات التراخيص بما يلي:

- 1- زيادة معدل الإنتاج من (1,645) ألف (ب/ي) عند توقيع العقود عام 2009 الى (2,113) ألف (ب/ي) كمعدل في عام 2014.
- 2- بلغت عائدات العراق من مبيعات النفط الخام من حقول جولات التراخيص (الرميلة، الزبير، غرب القرنة/ المرحلة الأولى، ميسان، الحلفاية بالإضافة الى الأحذب) ما يقارب (84) مليار دولار خلال عام 2014، وحسب نشرات شركة تسويق النفط لسعر برميل النفط.
- 3- قامت الشركات العالمية باستثمار مبالغ كبيرة في تطوير الحقول بلغت أكثر من (28.9) مليار دولار وذلك خلال الفترة الممتدة من عام 2009 وحتى عام 2014.
- 4- إكمال بناء منشآت سطحية جديدة لمعالجة النفط الخام المنتج وبطاقات كبيرة.
- 5- اكمال انشاء انبوبين جديدين لتصريف النفط الخام، الأول لنقل النفط الخام من حقل الأحذب الى مستودع الطوبة، والثاني من حقل مجنون الى مستودع زبير-1.
- 6- بناء رصيف تفريغ على شط العرب في منطقة النشوة خاص بأعمال حقل مجنون.
- 7- ولغاية نهاية عام 2013 تم اكمال العديد من الآبار بالإضافة الى آبار اخرى لازالت قيد الحفر.
- 8- اكمال العديد من المسح الزلزالية لعدة حقول مثل الرميلة، الحلفاية، بدره، المنصورية، والأحذب ولازال العمل مستمراً في حقول الزبير، غرب القرنة/ المرحلة الأولى والثانية وحقول ميسان والسبية.
- 9- تمت إزالة أعداد كبيرة جداً من الألغام والمخلفات الحربية غير المنفلقة ولمساحة حوالي (491.3) كم² من حقول الرميلة، غرب القرنة/المرحلة الثانية، مجنون، بدره وحقول ميسان.
- 10- أزيلت الكثير من الألغام والمخلفات الحربية غير المنفلقة من حقول الرميلة، غرب القرنة / المرحلة الثانية، مجنون وبدره.
- 11- تم إنجاز الدراسات البيئية الأساسية لكافة مناطق التعاقد.
- 12- أنجز معظم مشغلي الحقول الحد الأدنى من التزامات العمل، وقامت الشركات المقاوله باستثمار أموال تفوق مبالغ الحد الأدنى للنفقات المثبتة في العقود بأضعاف المرات.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

13- أقيمت الكثير من الدورات التدريبية للكوادر العراقية في الشركات الاستخراجية ودوائر مركز الوزارة (عدا الدورات المنفذة للكوادر العاملة في هيئات التشغيل مع المفاول) في داخل العراق وخارجه بموجب المادة التعاقدية -26 (منحة التدريب ، نقل التكنولوجيا والزمالات الدراسية) ولغاية نهاية عام 2012 تم تنفيذ (237) دورة شارك فيها (2607) من الكوادر العراقية، حيث شملت الدورات أعلاه مواضيع متعددة أهمها:

- هندسة المكامن والانتاج.
- هندسة الحفر.
- انتاج النفط والغاز.
- المنشآت السطحية في الصناعة النفطية.
- الإدارة والاقتصاد في الصناعة النفطية.
- الحسابات المالية.
- الجيولوجيا والجيوفيزياء والبتروفيزياء.

14. قام مشغلو الحقول بتحسين الواقع المجتمعي في القرى الواقعة ضمن حدود مناطق التعاقد أو ما جاورها، حيث تمت إعادة تأهيل مراكز العناية الطبية أو تجهيزها ببعض المستلزمات غير المتوفرة، بناء أو إعادة تأهيل المدارس وتزويدها بالمستلزمات المطلوبة، تبليط الطرق وإعادة تأهيل بعض الجسور، انشاء محطات للماء الصالح للشرب بالإضافة الى توفير الكفاءات المحلية في مجالات تخصيصية أو ضمن الحراسات الأمنية.

15. دخول شركات الخدمات النفطية العالمية للعمل في العراق مما ساعد على توفير اعداد كبيرة من الكوادر العراقية.

16. مشاركة شركات الخدمات النفطية التابعة لوزارة النفط في تنفيذ أعمال كثيرة مثل اجراء المسح الزلزالي ثنائي وثلاثي الأبعاد من قبل شركة الاستكشافات النفطية، حفر الآبار من قبل شركة الحفر العراقية ، انشاء أنبوب لنقل النفط الخام من حقل مجنون الى مستودع الزبير -1 من قبل شركة المشاريع النفطية، مما جعل شركات الخدمات النفطية العراقية أن تكون منافسا لشركات الخدمات النفطية العالمية.

17. مشاركة شركات القطاع الخاص العراقي في مجالات عمل جديدة ،مثل أعمال البيئة، الحماية الأمنية، مد أنابيب الجريان للآبار، الاعمال المدنية الخاصة بالآبار أو المخيمات بإشراف الشركات العالمية في بعض الأحيان مما اكسبها الخبرة والمهارة.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.3 يبين الجدول ادناه العقود الممنوحة بموجب جولات التراخيص

الحقل	الأحذب	الرميلة	الوزير
جولات التراخيص	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الأولى (2009)
الائتلاف	شركة الواحة الصينية	بريتيش بترولوم وبيترو شايينا	إي ان آي واوكسيدنتال وشركة كوريا للغاز
الشريك الحكومي	شركة تسويق النفط	شركة تسويق النفط	شركة نفط ميسان
مشغل الحقل	شركة الواحة الصينية	بريتيش بترولوم	إي ان آي
تاريخ توقيع العقد	10 تشرين ثاني 2008	3 تشرين ثاني 2009	22 كانون ثاني 2010
تاريخ نفاذ العقد	10 تشرين ثاني 2008	17 كانون أول 2009	18 شباط 2010
تاريخ تقديم خطة إعادة التأهيل	11 حزيران 2011	أيلول 2010	15 نيسان 2010
تاريخ المصادقة على إعادة خطة التأهيل	-	تشرين ثاني 2010	حزيران 2010
مدة العقد	20 سنة	20 سنة	25 سنة
الإنتاج التجاري الأول ب/ي	بدأت في الربع الثالث من 2011 بمعدل 25,000	1,066,000	182,778
معدل الانتاج المتحقق لعام 2011 ب/ي	42,235	1,191,319	248,000
معدل الانتاج المتحقق لعام 2012 ب/ي	116,470	1,345,557	260,000
معدل الانتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	127,066	1,306,122	305,717
معدل الانتاج المتحقق لعام 2014 ب/ي	131,251	1,243,852	301,786
إنتاج الذروة ب/ي	140,000	2,100,000	850,000
حصص الشركات المتعاقدة	75% شركة الواحة	47.63% شركة بريتش بترولوم	41.56% إي ان آي
	سومو 25%	46.37% بيترو شايينا	29.69% واوكسيدنتال
		6% سومو	23.75% شركة كوريا للغاز
			5% شركة نفط ميسان

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	غرب القرنة/ المرحلة الأولى	حقول ميسان (البركان والفكة وأبو غراب)	حقل محتون
جولات التراخيص	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)
الانطلاق	أكسون موبيل وشل وبيترو شايينا وبيترامينا	CNOOCI & TPAO	شل وبيترناس
الشريك الحكومي	شركة الاستكشافات النفطية	شركة الحفر العراقية	شركة نفط ميسان
مشغل الحقل	أكسون موبيل	CNOOCI	شل
تاريخ توقيع العقد	25 كانون ثاني 2010	17 ايار 2010	17 كانون ثاني 2010
تاريخ نفاذ العقد	1 اذار 2010	2 كانون اول 2010	1 اذار 2010
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	19 تشرين أول 2010	اذار 2011	أيار 2010
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	تشرين ثاني 2010	تشرين الثاني 2011	تشرين الأول 2010
مدة العقد	25 سنة	20 سنة	20 سنة
الإنتاج التجاري الأول ب/ي	244,000	88,000	175,000 (في الربع الرابع من عام 2013)
معدل الانتاج المتحقق لعام 2011 ب/ي	257,329	-	-
معدل الانتاج المتحقق لعام 2012 ب/ي	409,128	99,473 (خلال الربع الرابع من 2012)	-
معدل الانتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	459,219	108,862	111,144
معدل الانتاج المتحقق لعام 2014 ب/ي	360,863	113,728	193,949
إنتاج الذروة ب/ي	1,600 (لسبع سنوات)	450,000	1,800,000
حصة الشركات المتعاقدة	32.7% أكسون موبيل 32.69% بيترو شايينا 19.61% شل 10% بيترامينا 5% شركة الاستكشافات النفطية	63.75% CNOOCI 11.25% TPAO 25% شركة الحفر العراقية	45% شل 30% بيترناس كاريجالي 25% شركة نفط ميسان

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	غرب القرنة/ المرحلة الثانية	حقل الغراف	حقل الحلفاية
جولات التراخيص	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)
الائتلاف	لوك اويل	بتروناس وحاييكس	بيترو شاينا وبتروناس وتوتال
الشريك الحكومي	شركة نفط الشمال	شركة نفط الشمال	شركة نفط الجنوب
مشغل الحقل	لوك اويل	بتروناس	بيترو شاينا
تاريخ توقيع العقد	31 كانون ثاني 2010	8 كانون ثاني 2010	27 كانون ثاني 2010
تاريخ نفاذ العقد	1 اذار 2010	10 شباط 2010	1 اذار 2010
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	الأولى أيلول 2010 النهائية شباط 2013	حزيران 2010	ايلول 2010
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	تشرين الثاني 2010	تشرين الثاني 2010	كانون الأول 2010
مدة العقد	25 سنة	20 سنة	20 سنة
الإنتاج التجاري الأول ب/ي	في الفصل الاول من عام 2014 بمعدل 120,000	في الفصل الرابع من عام 2013 بمعدل 35,000	في الفصل الثالث من عام 2012 بمعدل 70,000
معدل الانتاج المتحقق لعام 2012 ب/ي	-	-	70,000
معدل الانتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	-	78,059	104,723
معدل الانتاج المتحقق لعام 2014 ب/ي	260,877	84,133	140,051
إنتاج الذروة ب/ي	1,200,000	230,000	400,000
حصص الشركات المتعاقدة	75% لوك اويل	45% بتروناس	45% بيترو شاينا
	25% شركة نفط الشمال	30% حاييكس	22.5% بتروناس
		25% شركة نفط الشمال	22.5% توتال
			10% شركة نفط الجنوب

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	حقل بدرة	حقلا النجمة والقيارة	السيبة
جولات التراخيص	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثالثة (2010)
الائتلاف	غاز بروم وبتروناس وTPAO وشركة كوريا للغاز	سونانغول	كويت انرجي وTPAO
الشريك الحكومي	شركة الاستكشافات النفطية	شركة نفط الجنوب كشريك حكومي لحقل القيارة وشركة الحفر العراقية كشريك حكومي لحقل النجمة	شركة نفط ميسان
مشغل الحقل	غاز بروم	سونانغول	كويت انرجي
تاريخ توقيع العقد	28 كانون ثاني 2010	26 كانون ثاني 2010	5 حزيران 2011
تاريخ نفاذ العقد	18 شباط 2010	18 شباط 2010	1 تموز 2011
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	آب 2010	-	كانون الأول 2011
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	تموز 2011	-	تموز 2012
مدة العقد	20 سنة	20 سنة	20 سنة
الإنتاج التجاري الأول	في الفصل الثالث من عام 2014 بمعدل 15,000 ب/ي	النجمة 20,000 ب/ي القيارة 30,000 ب/ي	25 (مقمق/ي)
إنتاج الذروة ب/ي	170,000	لحقل النجمة 110,000 (ب/ي) ولحقل القيارة 120,000 (ب/ي)	100 (مقمق/ي)
حصص الشركات المتعاقدة	30% غاز بروم 22.5% شركة كوريا للغاز 15% بتروناس 7.5% TPAO 25% شركة الاستكشافات النفطية	75% سونانغول 25% شركة نفط الجنوب لحقل القيارة وشركة الحفر العراقية لحقل النجمة	45% الكويت انرجي 30% TPAO 25% شركة نفط ميسان

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	المنصورية	عكاز	الرقعة الاستكشافية رقم 8
جولات التراخيص	جولة التراخيص الثالثة (2010)	جولة التراخيص الثالثة (2010)	جولة التراخيص الرابعة (2012)
الائتلاف	TPAO وكويت انرجي وشركة كوريا للغاز	شركة كوريا للغاز	باكستان بتروليوم
الشريك الحكومي	شركة الاستكشافات النفطية	شركة نفط الشمال	-
مشغل الحقل	TPAO	شركة كوريا للغاز	باكستان بتروليوم
تاريخ توقيع العقد	5 حزيران 2011	13 تشرين اول 2011	5 تشرين ثاني 2012
تاريخ نفاذ العقد	18 تموز 2011	15 تشرين ثاني 2011	5 كانون اول 2012
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	كانون الأول 2011	أيار 2012	عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الوسط بالاكشاف التجاري
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	أيار 2012	أيلول 2012	-
مدة العقد	20 سنة	20 سنة	30 سنة للحقل النفطي 40 سنة للحقل الغازي من ضمنها مدة الاستكشاف (5) سنوات
الإنتاج التجاري الأول	80 (مقمرق/ي)	100 (مقمرق/ي)	خلال 3 أشهر من اكتمال خطة التقييم المصادق عليها.
إنتاج الذروة ب/ي	320 (مقمرق/ي)	400 (مقمرق/ي)	-
حصص الشركات المتعاقدة	TPAO %37.5 كويت انرجي %22.5 شركة كوريا للغاز %15 شركة الاستكشافات النفطية %25	%75 شركة كوريا للغاز %25 شركة نفط الشمال	%100 باكستان بتروليوم

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	الرقعة الاستكشافية رقم 9	الرقعة الاستكشافية رقم 10	الرقعة الاستكشافية رقم 12
جولات التراخيص	جولة التراخيص الرابعة (2012)	جولة التراخيص الرابعة (2012)	جولة التراخيص الرابعة (2012)
الائتلاف	كويت انرجي ودراجون اويل هولدينجز ليميتد	لوك اويل اوفرسيز وانبيكس كورپوريشن	جي اس او سي باش نفط وبريمر اويل
الشريك الحكومي	-	-	-
مشغل الحقل	كويت انرجي	لوك اويل اوفرسيز	جي اس او سي باش نفط
تاريخ توقيع العقد	27 كانون ثاني 2013	7 تشرين ثاني 2012	8 تشرين ثاني 2012
تاريخ نفاذ العقد	27 كانون ثاني 2013	3 كانون اول 2012	1 كانون ثاني 2013
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الجنوب بالاكشاف التجاري	عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الجنوب بالاكشاف التجاري	عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الجنوب بالاكشاف التجاري
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	-	-	-
مدة العقد	30 سنة للحقل النفطي 40 سنة للحقل الغازي من ضمنها مدة الاستكشاف (5) سنوات	30 سنة للحقل النفطي 40 سنة للحقل الغازي من ضمنها مدة الاستكشاف (5) سنوات	30 سنة للحقل النفطي 40 سنة للحقل الغازي من ضمنها مدة الاستكشاف (5) سنوات
الإنتاج التجاري الأول	خلال 3 أشهر من اكتمال خطة التقييم المصادق عليها.	خلال 3 أشهر من اكتمال خطة التقييم المصادق عليها.	خلال 3 أشهر من اكتمال خطة التقييم المصادق عليها.
حصة الشركات المتعاقدة	70% الكويت انرجي 30% دراجون اويل هولدينجز	60% لوك اويل اوفرسيز 40% انبيكس كورپوريشن	70% جي اس او سي باش نفط 30% بريمر اويل

المصدر: وزارة النفط

2.4 الهيكل الضريبي لعقود الخدمات الفنية* الموحدة التي عقدت في جولات التراخيص الاربعة

2.4.1 بحسب عقود الخدمات الفنية الموحدة بالعراق لجولات التراخيص الاربعة: الالتزام الضريبي الوحيد على المتعاقدين (IOCs) تحت عقود الخدمات الفنية يجب أن لا تتجاوز ضريبة الدخل على الشركات والتي لا تزيد نسبتها عن 35% من الارباح الخاضعة للضريبة للمتعاقد حسب القانون والتي تمثل رسوم الأجر المستلمة خلال السنة الضريبية ذات الصلة كما بين المتعاقدين والشركات التشغيلية الاقليمية (MoO Entity).

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.5.1 مكافآت التوقيع الواردة خلال عام 2014

2.5.1 لم يكن هناك دفعات متعلقة بمكافآت التوقيع خلال عام 2014 ذات صلة بجولات التراخيص السابقة.

2.6 استرداد التكاليف ورسوم الأجر

2.6.1 بحسب عقود الخدمات الفنية، يتم تعريف استرداد التكاليف ورسوم الأجر كما يلي:

2.6.1.1 استرداد التكاليف: التكاليف والنفقات التي تحملها المقاول و/أو مشغل الحقل في ما يتعلق بالعمليات البترولية.

2.6.1.2 رسوم الأجر: الرسوم التي يتم دفعها للمقاول على الزيادة في الانتاج.

2.6.2 يتم تحديد رسوم الأجر على كل برميل من النفط الخام لكل فترة ربع سنوية خلال السنة بناءً على الـ (R-Factor) الذي يتم احتسابه في نهاية السنة الميلادية السابقة وعلى النحو التالي:

R-Factor	رسوم الأجر لكل برميل (دولار أمريكي)
أقل من 1.0	Remuneration Fee Bid (RFB)
من 1 إلى أقل من 1.25	80%* RFB
من 1.25 إلى أقل من 1.5	60%* RFB
من 1.5 إلى أقل من 2.0	50%* RFB
أكثر من 2.0	30%* RFB

* المصدر: عقود الخدمات الفنية

* لنموذج عقود الخدمة الفنية: (<http://www.ieiti.org.iq/uploads/tech.pdf>)

2.6.3 يتم حساب استرداد الكلف وأجور الربحية وفق المادة (19) من عقد التطوير والانتاج (<http://www.ieiti.org.iq/uploads/deve.pdf>) ويتم تسديدها إلى أعضاء ائتلاف المقاول كلاً حسب نسبة

مشاركته في العقد، وحسب النصوص التالية:

المادة (19-2) يقوم المقاول بتقيد الكلف البترولية على الحساب التشغيلي اعتباراً من تاريخ النفاذ بموجب هذا العقد و الإجراءات المحاسبية، ولكن هذه الكلف تصبح مستحقة وواجبة الدفع وفقاً للمادة 19-6.

المادة (19-3) يستحق المقاول الربحية ويقيد ذلك في الحساب التشغيلي ، فقط من تاريخ الإنتاج التجاري الأول. إن مبلغ الربحية عن أي فصل، اعتباراً من ربع السنة الذي تحقق فيه الإنتاج التجاري الأول، يكون مساوياً لمجموع ما يأتي:

- ناتج أجر الربحية المحدد في الإنتاج الصافي، و يخضع لضبط الأداء كما في المادة 19-5 (التي تحدد استحقاقات أجر الربحية والحسابات ذات الصلة)

- ناتج أجر الربحية المحدد في أية منتجات من معمل معالجة الغاز و المعبر عنها ببرميل نفط مكافئ.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

المادة (19-6) الكلف البترولية والربحية:

- تدفع الكلف البترولية والربحية المستحقة للمقاول بدون فوائد بشكل نفط تصدير في نقطة التسليم ما لم يختار المقاول، في موعد أقصاه الأول من نيسان من كل سنة، أن يستلم الدفعة نقداً بالدولار في السنة التالية. لأغراض الدفع نقداً، فإن الدفع يتم خلال (60) ستين يوماً من تاريخ تقديم قائمة الحساب استناداً للبند 9 من الإجراءات المحاسبية. لأغراض الدفع عن طريق نفط تصدير، يجب أن يسعر النفط المصدر وفقاً للمادة 18 وتتم جدولة الرفع بموجب اتفاقية يتم التوصل إليها استناداً إلى المرفق (4). إن أي اختيار لطريقة الدفع يبقى نافذاً للسنة التقويمية التي تم الاختيار فيها.
- تعتبر الكلف البترولية والكلف الإضافية والربحية شاملة لجميع الكلف والمصروفات والالتزامات والربحية للمقاول تحت هذا العقد. ولن تكون شركات النفط الاقليمية ملزمة بدفع أية تعويضات أخرى مهما كانت إلى المقاول عن الإيفاء بالتزاماتها تحت هذا العقد.
- تصبح الكلف البترولية و الربحية مستحقة وواجبة الدفع عند تقديم قوائم الحساب اعتباراً من ربع السنة الذي يتحقق فيه الإنتاج التجاري الأول وتدفع لحد (50%) خمسين في المائة من الإيراد المفترض واستناداً إلى أحكام هذا العقد. تكون الأولوية لسداد كلف البترولية المستحقة والواجبة الدفع قبل دفع الربحية المستحقة والواجبة الدفع.
- أية كلف بترولية وربحية مستحقة وواجبة الدفع والتي لم تدفع في أي ربع سنة يتم ترحيلها إلى الربع أو الأرباع التي تليه و تدفع في الأرباع اللاحقة ولحين سداد الكلف بالكامل.

المادة (19-7) الكلف الإضافية:

- قد يبدأ المقاول بقيد كلف إضافية على الحساب التشغيلي اعتباراً من تاريخ النفاذ بموجب هذا العقد والملحق ج.
- تصبح الكلف الإضافية مستحقة و واجبة الدفع اعتباراً من الربع الذي يتحقق فيه الإنتاج التجاري الأول، أو الربع الذي تقدم فيه قوائم حساب الكلف الإضافية لأول مرة، أيهما الأخير.
- تدفع الكلف الإضافية المستحقة للمقاول بنفط التصدير في نقطة التسليم، ما لم يختار المقاول في موعد أقصاه الأول من نيسان من كل سنة أن يستلم مستحققاته بالدولار في السنة التالية. لأغراض الدفع نقداً فإن الدفع يتم خلال (60) ستين يوماً من تاريخ تقديم قائمة الحساب استناداً إلى الفقرة 9 من الإجراءات المحاسبية. لحالات الدفع بنفط التصدير، يكون سعر نفط التصدير وفقاً للمادة 18 و تتم جدولة الرفع بموجب اتفاقية يتم التوصل إليها استناداً إلى المرفق أربعة. إن أي اختيار لطريقة الدفع يبقى نافذاً للسنة التقويمية التي يتم الاختيار فيها.
- الأرصدة غير المسددة لجميع الكلف الإضافية تحمل فائدة لايبور زائداً (1%) واحد بالمائة من التاريخ الذي يتم فيه تقديم قائمة حساب الكلف الإضافية ولغاية التاريخ الذي تم استلامها فيه، بشرط أن تكون الفائدة ثابتة لكل دفعة من الكلف الإضافية اعتماداً على فائدة لايبور السائدة المعروضة في التاريخ الأول لتقديم قائمة الحساب
- يفترض أن تغطي الكلف الإضافية المدفوعة كافة المبالغ المستحقة للمقاول عن الكلف الإضافية المتكبدة.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

- استرداد الكلف الإضافية يجب أن يدفع من الإيراد المفترض و لغاية (60%) ستين بالمائة منه ، مطروحاً منه الكلف البتروولية و الربحية المدفوعة ، و كما يأتي :
- الإيراد المفترض 60% - (الكلف البتروولية المدفوعة + الربحية المدفوعة)
- أية كلف إضافية مستحقة وواجبة الدفع والتي بقيت غير مدفوعة بخصوص أي ربع سنة يتم ترحيلها إلى الربع أو الأرباع اللاحقة ودفعها حين سدادها بالكامل.

2.7 دفعات الخدمات الداخلية*

2.7.1 دفعات الخدمات الداخلية هي الدفعات التي تتلقاها شركات النفط الوطنية لتغطية تكلفة إنتاج النفط الخام. حيث تقوم وزارة المالية بدفع هذه المبالغ لشركة سومو والتي بدورها تقوم بتحويل الدفعات لشركات النفط الوطنية بشكل شهري.

* المصدر: سومو

2.7.2 يتم احتساب دفعات الخدمات الداخلية كما يلي:

2.7.2.1 تقدر كلف انتاج النفط الخام المخصصة في الموازنة السنوية الحكومية عن طريق شركات النفط الوطنية، حيث يتم احتساب هذه الكلف بضرب كميات الانتاج المتوقعة للسنة القادمة بالكلف المتوقعة.

2.7.2.2 تقوم وزارة النفط بتحويل مخصصات كلف انتاج النفط الخام لشركة سومو والتي بدورها تقوم بدفع المبالغ المخصصة لشركات النفط الوطنية بشكل شهري وتسجلها كدفعات مقدمة.

2.7.2.3 في نهاية السنة، تقوم شركات النفط الوطنية باحتساب كلف انتاج النفط الخام الفعلية للعام وتقوم بقسمتها على كميات انتاج النفط الخام لتقدير الكلفة الفعلية لكل برميل. كما تقوم شركات النفط الوطنية بإضافة نسبة هامش ربح معينة يتم تقديرها عن طريق وزارة المالية.

2.7.2.4 يتم تسوية الدفعات المقدمة من قبل سومو بعد احتساب كلف انتاج النفط الخام الفعلية للسنة.

2.8 التوظيف والتدريب والنفقات الخاصة بالخدمات الاجتماعية في إطار عقود الخدمة الفنية

2.8.1 التوظيف:

2.8.1.1 حسب عقود الخدمات التقنية "يجب على المقاول أن يكون جاهزاً لشغل مناصب داخل قسم تشغيل الحقول حيث تتطلب الحاجة بناءً على طلب هيئة الادارة المشتركة وبشريطة ان يكون للشركات الحق لشغل ما يصل الى 15% من المناصب لاشخاص منتدبين من قبل المقاول. أما فيما يخص ال 85% المتبقية فيجب ان يشغلها اشخاص منتدبين من شركات النفط الوطنية و/ او يتم تعيينهم من قبل قسم تشغيل الحقول مباشرة.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.8.1.2 حسب وزارة التخطيط، شكلت القوى العاملة لدى وزارة النفط لعام 2014 ما نسبته 8.2% من إجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات غير المرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 127,741 والتي تشمل 59,437 من الاختصاصيين والفنيين، في حين وصل عدد العاملين في الانتاج الى 29,204 عامل.

2.8.1.3 حسب وزارة التخطيط، شكلت القوى العاملة لدى وزارة الصناعة والمعادن لعام 2014 ما نسبته 9.2% من إجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات غير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 138,049 والتي تشمل 25,079 من الاختصاصيين والفنيين، في حين وصل عدد العاملين في الانتاج الى 73,832 عامل.

2.8.1.4 حسب دائرة التدريب والتطوير لدى وزارة النفط، شكلت اعداد القوى العاملة في الصناعة الاستخراجية لعام 2014 ما نسبته 3.45% من إجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات غير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 53,311.

2.8.1.5 يبين الجدول أدناه عدد ونسبة الموظفين العراقيين والوافدين في شركات النفط العالمية:

شركات النفط العالمية	عدد الموظفين المحليين	نسبة الموظفين المحليين	عدد الموظفين الوافدين	نسبة الموظفين الوافدين
بريتش بتروليوم (الرميلة)	6,808	92.6%	546	7.4%
إي ان آي (الزير)	9	3.23%	270	96.77%
أكسون موبيل (غرب القرنة 1)	غير متاح	غير متاح	غير متاح	غير متاح
شل (مجنون)	291	61%	187	39%
توتال (حلفاية)	غير متاح	غير متاح	غير متاح	غير متاح
سونانغول (القيارة)	18	81.8%	4	18.2%
لوك اويل (غرب القرنة 2)	491	26%	1,378	74%
بتروناس (الغراف)	191	28%	481	72%
جايكس (الغراف)	1	100%	غير متاح	غير متاح
جازيروم (بدرة)	96	26%	273	74%
شركة شاينا ناشيونال اوف شور (ميسان)	1,507	88.4%	198	11.6%
كوجاز (عكاس)	2	3%	65	97%
شركة البترول التركية (المنصورة)	غير متاح	غير متاح	غير متاح	غير متاح
كويت انرجي (السبية)	44	99%	4	1%
باكستان بتروليوم (الرقعة رقم 8)	غير متاح	غير متاح	غير متاح	غير متاح
باشنفط (الرقعة رقم 12)	3	27.3%	8	72.7%

المصدر: الشركات المعنية

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.8.2 التدريب والنفقات الخاصة بالمنافع الاجتماعية:

2.8.2.1 يبين الجدول أدناه قيم الدعم في مجال التدريب والنفقات الخاصة بالمنافع الاجتماعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2014:

شركات النفط العالمية	الدعم في مجال التدريب* (دولار أمريكي)	النفقات الخاصة بالمنافع الاجتماعية (دولار أمريكي)
بريتش بتروليوم (الرميلة)	28,372,673 (a)	1,229,408 (b)
إي ان آي (الزير)	12,424,986	86,308
أكسون موبيل (غرب القرنة 1)	14,428,691	غير متاح
شل (مجنون)	826,913 (e)	2,208,786 (f)
توتال (حلفاية)	768,198	غير متاح
سونانغول (القيارة)	379,912	-
لوك اويل (غرب القرنة 2)	9,151,784	320,636
بتروناس (الغراف)	2,661,552	422,761
جانبكس (الغراف)	-	-
جازبروم (بدر)	2,607,334	2,722,089
شركة شايينا ناشيونال اوف شور (ميسان)	1,202,525 (c)	79,900 (d)
كوجاز (عكاس)	-	-
شركة البترول التركية (المنصورة)	-	-
كويت انبرجي (السبية)	42,927	181,486
باكستان بتروليوم (الرقعة رقم 8)	غير متاح	غير متاح
باشنفط (الرقعة رقم 12)	-	-

المصدر: الشركات المعنية

* هذه الأرقام تمثل مجموع مصاريف التدريب (المستردة وغير المستردة)

(a) تمثل مصاريف 585,934 ساعة تدريب موزعة على 948 محاضرة في مواضيع متنوعة كالمهارات الأساسية، والسلامة، والمالية، والموارد البشرية، وتكنولوجيا المعلومات واللغة الإنجليزية.

(b) تمثل النفقات الاجتماعية الرياضية والترفيه، والدراسة المجتمعية، وتحسين البيئة، وورش عمل مجتمعية في كريمة علي.

(c) تمثل مصاريف التدريب 60,126 ساعة تدريب موزعة على 64 محاضرة في مواضيع مختلفة مثل المهارات الأساسية، السلامة والبيئة واللغة الإنجليزية والكمبيوتر، المالية، الموارد البشرية، تكنولوجيا

(d) تمثل النفقات الاجتماعية منازل متنقلة لمخيم اللاجئين.

(e) تمثل مصاريف التدريب 448 ساعة تدريب موزعة على 4 محاضرات في مواضيع مختلفة مثل دورة التدقيق المالي، التصميم الهندسي، والطرق، ومعالجة المياه، والحقن وورش موارد بشرية.

(f) تمثل النفقات الاجتماعية برنامج مركز رعاية صحية أولية، برنامج العبادة المتنقلة، حملة السلامة على الطرق، وسترات للأطفال لعكس أضواء المرور، وتدريب على الصحة والسلامة في مكان العمل في نشوة والبصرة.

3. مطابقة البيانات الواردة

3.1 مطابقة كميات النفط الخام المعد للتصدير (بالبرميل) كما وردت من وزارة النفط وشركة نفط الشمال وشركة تسويق النفط (سومو)

وتجدر الإشارة إلى أن استخراج الكميات المعدة للتصدير المتعلقة بشركة نفط الشمال شهدت تقلبا على مدار عام 2014، حيث كان السبب الرئيسي في هذا التذبذب هو عمليات التخريب في خطوط الأنابيب.

الشهر	وزارة النفط (a)	شركة نفط الشمال (b)	سومو (c)	الفروقات *
كانون الثاني	5,958,654	3,661,889	5,958,654	2,296,765
شباط	8,172,052	5,465,904	8,172,052	2,706,148
آذار	757,507	572,254	757,507	185,253
نيسان	-	-	-	-
ايار	-	-	-	-
حزيران	-	-	-	-
تموز	-	-	-	-
أب	-	-	-	-
أيلول	-	-	-	-
تشرين الأول	863,232	863,232	863,232	-
تشرين الثاني	835,139	835,339	835,139	(200)
كانون الأول	5,579,734	5,579,734	5,579,734	-
المجموع	22,166,518	16,978,352	22,166,518	5,188,166

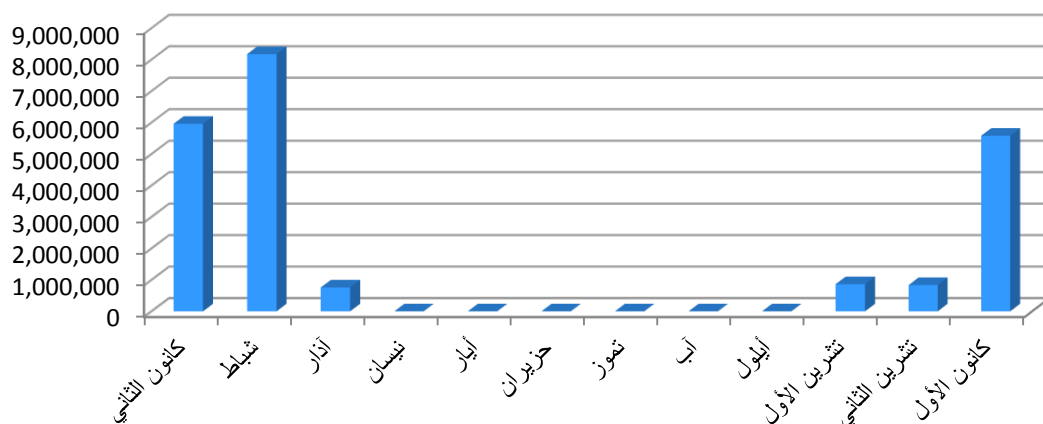
(a) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات وزارة النفط

(b) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات شركة نفط الشمال

(c) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات سومو

* لم يلاحظ أي فرق في الكميات التي تم ذكرها من قبل وزارة النفط وشركة التسويق سومو. أما بالنسبة للفروقات التي تمت ملاحظتها للكميات كانت بين الكميات التي تم ذكرها من قبل وزارة النفط وشركة تسويق النفط (سومو) من جهة وبين الكميات التي تم ذكرها من قبل شركة نفط الشمال من جهة أخرى. حيث أن شركة نفط الشمال أبلغت فقط عن الكميات المستخرجة بينما وزارة النفط وسومو أبلغتها عن الكميات المستخرجة إضافة إلى كميات النفط الخام الواردة من حكومة إقليم كردستان وهي 38,042 برميل لأغراض التصدير من خلال شركة نفط الشمال.

كميات النفط الخام المصدرة



3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.2 مطابقة كميات النفط الخام المعد للتصدير (بالبرميل) كما وردت من وزارة النفط وشركة نفط الجنوب وشركة تسويق النفط (سومو)

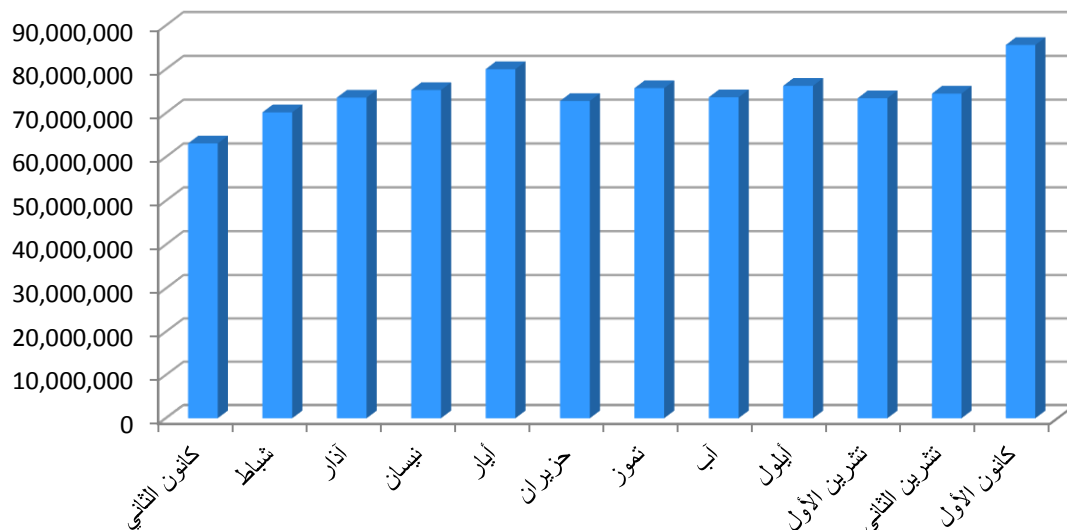
الشهر	وزارة النفط (a)	شركات نفط الجنوب (b)	سومو (c)	الفروقات
كانون الثاني	63,100,296	63,100,296	63,100,296	-
شباط	70,190,413	70,190,413	70,190,413	-
آذار	73,558,259	75,141,259	73,558,259	-
نيسان	75,279,286	73,696,544	75,279,286	-
ايار	80,036,038	80,035,780	80,036,038	-
حزيران	72,786,208	72,786,208	72,786,208	-
تموز	75,710,465	75,710,465	75,710,465	-
آب	73,638,008	73,638,608	73,638,008	-
أيلول	76,249,781	76,249,781	76,249,781	-
تشرين الأول	73,418,895	75,986,895	73,418,895	-
تشرين الثاني	74,473,882	73,905,882	74,473,882	-
كانون الأول	85,561,998	85,561,998	85,561,998	-
المجموع	896,004,129	896,004,129	896,004,129	-

(a) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات وزارة النفط

(b) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات شركة نفط الجنوب

(c) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات سومو

كميات النفط الخام المصدرة



3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.3 مطابقة كميات النفط الخام المعد للتصدير (بالبرميل) كما وردت من وزارة النفط، وشركة نفط ميسان، وشركة سومو

الشهر	وزارة النفط (a)	شركة نفط ميسان (b)	سومو* (c)	الفروقات
كانون الثاني	4,650,784	4,650,784	-	-
شباط	5,770,440	5,770,440	-	-
آذار	6,446,370	6,446,370	-	-
نيسان	6,176,591	6,176,591	-	-
ايار	6,386,351	6,386,351	-	-
حزيران	5,974,970	5,974,970	-	-
تموز	6,073,440	6,073,440	-	-
أب	507,0178	507,0178	-	-
أيلول	8,303,447	8,303,447	-	-
تشرين الأول	8,840,544	8,840,544	-	-
تشرين الثاني	8,286,618	8,286,618	-	-
كانون الأول	9,016,628	9,016,628	-	-
المجموع	80,996,361	80,996,361	-	-

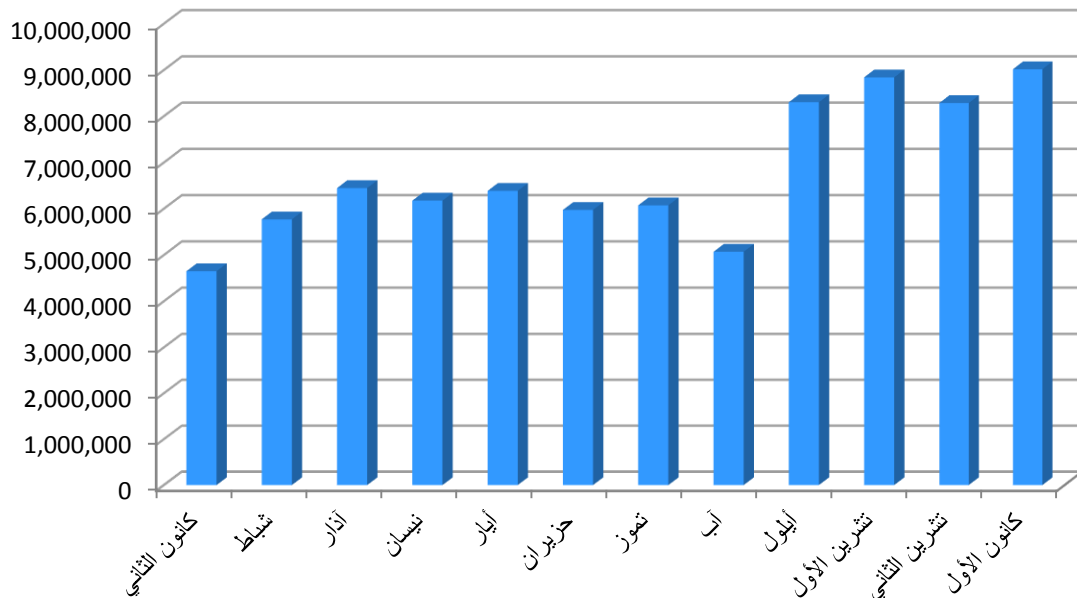
(a) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات وزارة النفط

(b) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات شركة نفط ميسان

(c) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات سومو

* مبيعات التصدير كما وردت من سومو مرتبطة مباشرة بشركة نفط الشمال وشركة نفط الجنوب.

كميات النفط الخام المصدرة



3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.4 مطابقة كميات النفط الخام المعد للتصدير التصدير (بالبرميل) كما وردت من وزارة النفط وشركة نفط الوسط وشركة تسويق

النفط (سومو)

الشهر	وزارة النفط (a) (برميل)	شركة نفط الوسط (b) (برميل)	سومو (c) (برميل)*	الفروقات
كانون الثاني	2,440,713	2,440,713	-	-
شباط	2,371,161	2,371,161	-	-
آذار	3,495,024	3,495,024	-	-
نيسان	2,781,726	2,781,726	-	-
ايار	2,713,186	2,713,186	-	-
حزيران	2,520,935	2,520,935	-	-
تموز	2,546,307	2,546,307	-	-
آب	2,902,839	2,902,839	-	-
أيلول	2,610,859	2,610,859	-	-
تشرين الأول	2,977,059	2,977,059	-	-
تشرين الثاني	3,046,879	3,046,879	-	-
كانون الأول	2,912,171	2,912,171	-	-
المجموع	33,318,859	33,318,859	-	-

(a) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات وزارة النفط

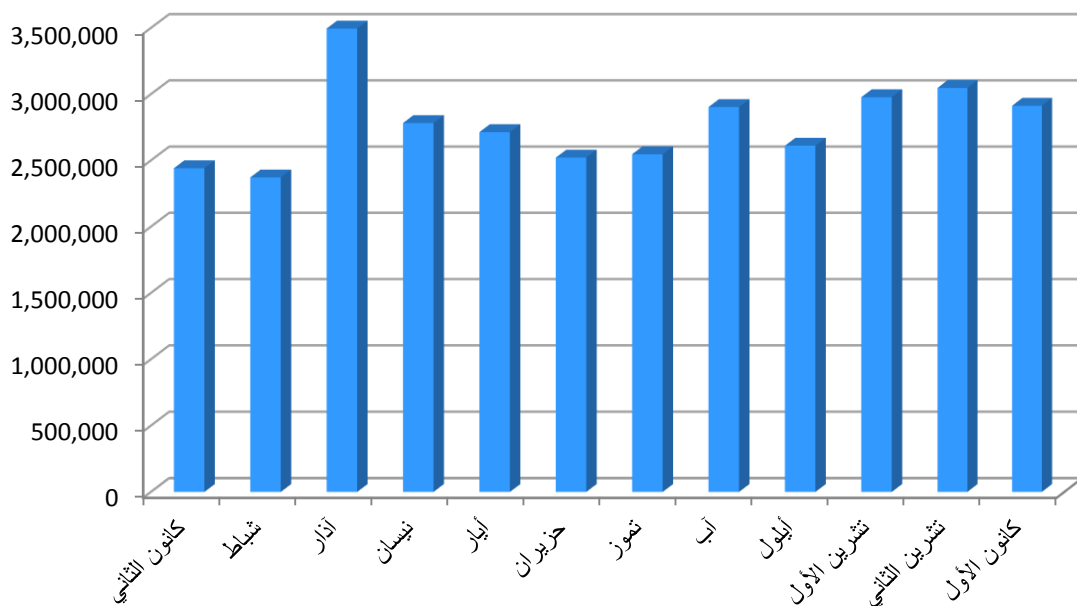
(b) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات شركة نفط الوسط

(c) كميات النفط الخام المستخرج حسب بيانات سومو

* مبيعات الصادرات حسب كميات النفط الخام المستخرجة حسب بيانات سومو مرتبطة مباشرة فقط مع شركة نفط الشمال وشركة نفط الجنوب

المصدر: البيانات المقدمة في الجدول واردة من الجهات المعنية (وزارة النفط، سومو، وشركة نفط الوسط)

كميات النفط الخام المصدرة



3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.5 مطابقة النفط الخام الصادر حسب الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2014

اسم الشركة	سومو دولار	الشركة المشتريّة دولار	الفروقات دولار	ملاحظة
1 أبي أويل	564,911,957.48	565,142,579.42	(230,621.94)	A
2 شركة بحارات عُمان	504,755,866.46	464,851,218.88	39,904,647.58	B
3 شركة بحارات بترولوم	117,240,892.64	117,490,094	(249,201.36)	C
4 برينيش بترولوم	2,421,083,265.93	2,696,673,496.31	(275,590,230.38)	D
5 سيبسا	797,757,130.11	693,914,811.73	103,842,318.38	E
6 شيفرون	3,047,713,841.91	3,049,469,941.50	(1,756,099.59)	F
7 شايينا ناشيونال	1,938,772,779.98	1,857,130,976.87	81,641,803.11	G
8 شايينا اف شور	1,947,987,973.34	1,949,738,044.89	(1,750,071.55)	H
9 شايينا تسنهوا	2,202,474,555.93	2,204,186,316.91	(1,711,760.98)	I
10 إي ان آي	388,078,989.42	388,192,379.26	(113,389.84)	J
11 أي ار جي	941,961,841.41	-	941,961,841.41	K
12 أكسون موبيل	1,771,069,203.06	2,164,859,539.36	(393,790,336.30)	L
13 جي اس كالكس سغافورة	3,952,745,349.77	3,954,794,971.26	(2,049,621.49)	M
14 جونفور	346,635,301.78	346,835,515.74	(200,213.96)	N
15 هداوستان بترولوم	1,973,060,180.06	2,122,841,959.52	(149,781,779.46)	O
16 إتش بيه سي إل – مينتال اينرجي للمنتد	237,610,024.84	237,610,024.84	-	
17 الهندية	9,358,029,202.16	9,361,531,170.23	(3,501,968.07)	P
18 اي بلوم	341,025,718.35	341,387,137.50	(361,419.15)	Q
19 جي أكس نيون اويل	1,245,628,171.64	1,248,517,188.78	(2,889,017.14)	R
20 كوخ للتزويد و التجارة	186,936,049.78	187,153,029.32	(216,979.54)	S
21 لتاسكو	715,248,533.22	576,023,983.53	139,224,549.69	T
22 موتور أويل	1,513,907,579.09	1,631,027,055.05	(117,119,475.96)	U
23 بيرتامينيا	1,020,031,351.72	910,948,149.90	109,083,201.82	AI
24 بيتكو ترادينج	999,982,789.62	999,982,789.62	-	
25 بتروداموند	1,028,662,218.80	1,028,662,218.80	-	
26 بتروباس	847,770,697.74	933,529,599.53	(85,758,901.79)	V
27 بتروغال	173,657,142.69	173,828,379.71	(171,237.02)	W
28 فيليبس 66	3,031,496,512.52	2,996,410,137.25	35,086,375.27	X
29 ريسول ترادينج	1,112,467,260.69	1,113,685,099.00	(1,217,838.31)	Y
30 ساراس	820,125,664.20	924,537,036.06	(104,411,371.86)	Z
31 شل	1,135,313,316.81	1,108,918,792.83	26,394,523.98	AA

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.5 مطابقة النفط الخام الصادر حسب الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشترية للنفط العراقي خلال عام 2014

اسم الشركة	سومو	الشركة المشترية	الفروقات	الملاحظات
32 ساينوكم	4,535,719,883.95	4,565,244,904.59	(29,525,020.64)	AB
33 إس ك للطاقة	903,479,711.00	904,510,531.44	(1,030,820.44)	AC
34 سوكار	203,629,777.22	203,629,777.22	-	
35 توتسا	3,498,024,612.73	3,291,769,792.11	206,254,820.62	AD
36 تيوتا	1,718,974,870.00	1,719,830,512.03	(855,642.03)	AE
37 تيركش بتروليوم	527,563,568.21	527,563,568.22	-	
38 يونيبك	10,339,710,471.19	10,098,710,176.09	241,000,295.10	AF
39 فاليرو	2,144,055,675.28	2,246,684,729.02	(102,629,053.74)	AG
40 فيتول	378,724,885.65	379,177,473.62	(452,587.97)	AH
المجموع	70,934,024,818.38	70,286,995,101.94	647,029,716.44	

تم تحديد العديد من الفروقات بناء على عملية المطابقة التي أجريت. وقد تم توضيح الفروقات بدون صعوبة تذكر، حيث أبدت الجهات المزودة للمعلومات تعاوناً كبيراً في المساهمة بهذه المطابقة ما عدا شركة آي آر جي كما هو موضح بالملاحظات أدناه.

3.6 الفروقات

إن الفروقات الملاحظة خلال عملية المطابقة ناتجة عن:

- 1) غرامات التأخير وفروق في الأسعار / الكمية غير مبلغ عنها
- 2) فرق التوقيت في تسجيل الشحنات في بداية السنة / نهاية السنة (يسجل أحد الطرفين الشحنة وقت تحميلها، في حين يسجل الطرف الآخر الشحنة زمن استحقاقها).

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

المرجع (من القسم 3.4)	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومو بالافصاح عنها ولم تقم الشركة المشتري بالافصاح عنها	شحنات قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها ولم تقم سومو بالافصاح عنها	الفرق
		دولار	دولار	دولار
A	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 230,621 دولار	(230,621)	(230,621)	(230,621)
B	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 49,007 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصحت عنها سومو لعام 2013 وشحنات أفصحت عنها المشتري لعام 2015 بلغت 31,247,250 دولار.	75,200,555	(35,295,908)	39,904,647
C	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 249,201 دولار	(249,201)	(249,201)	(249,201)
D	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 4,549,849 دولار إضافة إلى شحنات أفصحت عنها المشتري في 2013 بلغت 271,040,381 دولار.	(4,549,849)	(271,040,381)	(275,590,230)
E	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 113,800 دولار إضافة إلى شحنات أفصحت عنها سومو في 2013 بلغت 58,954,247 دولار.	58,840,446	45,001,871	103,842,318
F	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 1,756,099 دولار	(1,756,099)	(1,756,099)	(1,756,099)
G	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 799,258 دولار إضافة إلى شحنات أفصحت عنها سومو في 2013 بلغت 31,811,199 دولار، وشحنات أفصحت عنها المشتري في 2015 بلغت 114,252,260 دولار.	(32,610,457)	114,252,260	81,641,803
H	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,750,071 دولار	(1,750,071)	(1,750,071)	(1,750,071)
I	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 1,711,760 دولار	(1,711,760)	(1,711,760)	(1,711,760)
J	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 113,389 دولار	(113,389)	(113,389)	(113,389)
K	لم يقدم المشتري بيانات لأن الشركة تم بيعها. وتعذر إجراء المطابقة.	941,961,841	941,961,841	941,961,841
L	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 1,184,673 دولار إضافة إلى شحنات أفصحت عنها سومو في السنة المالية 2015 بلغت 35,274,733 دولار، وشحنات لم يتم الإفصاح عنها من قبل سومو بلغت 357,330,929 دولار.	(1,184,673)	(392,605,662)	(393,790,336)
M	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 2,049,621 دولار	(2,049,621)	(2,049,621)	(2,049,621)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

المرجع (من القسم 3.4)	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومو بالافصاح عنها ولم تقم الشركة المشتري بالافصاح عنها	شحنات قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها ولم تقم سومو بالافصاح عنها	الفرق
N	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 200,213 دولار	(200,213)	(200,213)	
O	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 38,349 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصحت عنها سومو عام 2013 بلغت 149,743,430 دولار.	(38,349)	(149,743,430)	(149,781,779)
P	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 3,501,968 دولار	(3,501,968)		(3,501,968)
Q	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 361,419 دولار	(361,419)		(361,419)
R	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 2,889,017 دولار	(2,889,017)		(2,889,017)
S	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 216,979 دولار	(216,979)		(216,979)
T	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 402,119 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصحت عنها المشتري عام 2015 بلغت 139,626,668 دولار.	(402,119)	139,626,668	139,224,549
U	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 39,241 دولار إضافة إلى شحنات أفصحت عنها المشتري في عام 2015 بلغت 45,532,472، وشحنتين متصلتين بعام 2013 تم الإفصاح عنهما في 2014 بلغتا 162,612,706 دولار.	(39,241)	(117,080,234)	(117,119,475)
V	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 764,004 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصحت عنها المشتري عام 2015 بلغت 84,994,897 دولار.	(764,004)	(84,994,897)	(85,758,901)
W	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 171,237 دولار	(171,237)		(171,237)
X	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 5,151,270 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصحت عنها المشتري عام 2015 بلغت 40,237,646 دولار.	(5,151,270)	40,237,646	35,086,375
Y	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 1,217,838 دولار	(1,217,838)		(1,217,838)
Z	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 865,991 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصحت عنها سومو عام 2013 بلغت 103,545,380 دولار.	(104,411,371)		(104,411,371)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

المرجع (من القسم 3.4)	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومو بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها	شحنات قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها ولم تقم سومو بالإفصاح عنها	الفرق
دولار	دولار	دولار	دولار	دولار
AA	هذه الفروقات تمثل شحنات قامت سومو بالإفصاح عنها في 2013 وبلغت 33,554,876 دولار، إضافة إلى شحنات أفصح عنها المشتري عام 2015 بلغت 59,949,400 دولار.	(33,554,876)	59,949,400	26,394,523
AB	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 2,465,603 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصح عنها سومو عام 2015 بلغت 27,059,417 دولار.	(29,525,020)		(29,525,020)
AC	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 1,030,820 دولار.	(1,030,820)		(1,030,820)
AD	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 4,380,481 دولار أمريكي، إضافة إلى شحنات أفصح عنها المشتري عام 2013 بلغت 210,635,301 دولار.	(4,380,481)	210,635,301	206,254,820
AE	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 855,642 دولار.	(855,642)		(855,642)
AF	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 7,142,167 دولار، إضافة إلى فرق في الكمية والسعر أفصح عنها سومو وبلغت 549,752 دولار، وشحنات أفصح عنها سومو بلغت 549,752 دولار، وشحنات أفصح عنها المشتري في 2015 بلغت 354,931,966 دولار وشحنات مرتبطة بسنة 2015 أفصح عنها المشتري سنة 2014 وبلغت 107,339,257 دولار.	(6,592,415)	247,592,709	241,000,295
AG	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 2,114,213 دولار إضافة إلى شحنات أفصح عنها المشتري في 2015 بلغت 73,704,342 دولار وشحنات مرتبطة بسنة 2013 تم الإفصاح عنها في 2014 وبلغت 174,219,182 دولار.	(2,114,213)	(100,514,840)	(102,629,053)
AH	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات بلغت 452,587 دولار.	(452,587)		(452,587)
AI	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها وتتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود خدمات بلغت 109,083,201 دولار.	109,083,201		109,083,201
	إجمالي الفروقات			647,029,717

3.7 مطابقة دفعات مكافآت التوقيع كما وردت من دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط العالمية للعام 2014

لم يكن هناك مكافآت توقيع خلال 2014 فيما يتعلق بجولات التراخيص السابقة.

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.8 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية* بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الشمال لعام 2014

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط **دولار	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط الشمال **دولار	الفروقات
كانون الثاني	14,579,760	14,579,760	-
شباط	8,576,329	8,576,329	-
آذار	10,291,595	10,291,595	-
نيسان	-	-	-
ايار	17,152,659	17,152,659	-
حزيران	-	-	-
تموز	-	-	-
آب	-	-	-
أيلول	-	-	-
تشرين الأول	21,440,823	21,440,823	-
تشرين الثاني	21,440,823	21,440,823	-
كانون الأول	42,881,647	42,881,647	-
المجموع	136,363,636	136,363,636	-

* دفعات الخدمات الداخلية هي الدفعات التي تستلمها شركات النفط المحلية والتي يتم تخصيصها لتغطية كلف انتاج النفط الخام. تقوم وزارة المالية بدفع هذه الدفعات الى سومو والتي تقوم بدورها بإرسال هذه الدفعات بشكل شهري الى شركات النفط المحلية.

** قدمت هذه الأرقام الواردة في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها الى الدولار الأمريكي بمعدل 1 دولار أمريكي يساوي 1166 دينار عراقي.

3.9 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط ميسان لعام 2014

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط *دولار	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط ميسان *دولار	الفروقات
كانون الثاني	38,593,482	38,593,482	-
شباط	16,252,287	16,252,287	-
آذار	13,722,127	13,722,127	-
نيسان	-	-	-
ايار	15,437,393	15,437,393	-
حزيران	17,152,659	17,152,659	-
تموز	-	-	-
آب	-	-	-
أيلول	13,722,127	13,722,127	-
تشرين الأول	17,152,659	17,152,659	-
تشرين الثاني	-	-	-
كانون الأول	17,152,659	17,152,659	-
المجموع	149,185,391	149,185,391	-

* قدمت هذه الأرقام الواردة في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها الى الدولار الأمريكي بمعدل 1 دولار أمريكي يساوي 1166 دينار عراقي.

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.10 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الجنوب لعام 2014

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط دولار*	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط الجنوب دولار*	الفروقات
كانون الثاني	-	-	-
شباط	128,644,940	128,644,940	-
آذار	-	-	-
نيسان	-	-	-
ايار	-	-	-
حزيران	102,915,952	102,915,952	-
تموز	-	-	-
آب	128,644,940	128,644,940	-
أيلول	85,763,293	85,763,293	-
تشرين الأول	-	-	-
تشرين الثاني	-	-	-
كانون الأول	-	-	-
المجموع	445,969,125	445,969,125	-

* قدمت هذه الأرقام في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها الى الدولار الامريكي بمعدل 1 دولار امريكي يساوي 1166 دينار عراقي

3.11 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الوسط لعام 2014

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط دولار*	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط الوسط دولار*	الفروقات
كانون الثاني	-	-	-
شباط	6,861,063	6,861,063	-
آذار	-	-	-
نيسان	6,003,431	6,003,431	-
ايار	-	-	-
حزيران	-	-	-
تموز	-	-	-
آب	-	-	-
أيلول	-	-	-
تشرين الأول	-	-	-
تشرين الثاني	-	-	-
كانون الأول	57,461,407	57,461,407	-
المجموع	70,325,901	70,325,901	-

* قدمت هذه الأرقام في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها الى الدولار الامريكي بمعدل 1 دولار امريكي يساوي 1166 دينار عراقي

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.12.1 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب لعام 2014

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الجنوب	الكميات/شركة نفط الجنوب	الكميات/وزارة النفط	الفروقات
119,853,249	119,853,249	119,853,249	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب

3.12.2 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الوسط لعام 2014

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الوسط	شركة نفط الجنوب / الكميات	الكميات/وزارة النفط	الفروقات
7,917,448	7,917,448	7,917,448	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الوسط

3.12.3 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط ميسان ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب لعام 2014

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الجنوب	الكميات/ شركة نفط ميسان	الكميات/ وزارة النفط	الفروقات
7,918,881	7,918,881	7,918,881	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة نفط ميسان ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب

3.12.4 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الوسط ووزارة النفط وشركة مصافي الوسط لعام 2014

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات /شركة مصافي الوسط	الكميات/ شركة نفط الوسط	الكميات/ وزارة النفط	الفروقات
858,829	858,829	858,829	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة نفط الوسط ووزارة النفط وشركة مصافي الوسط

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.12.5 مطابقة كميات النفط الخام المعروضة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الشمال ووزارة النفط وشركة مصافي الشمال
عام 2014

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الشمال	الكميات/ شركة نفط الشمال	الكميات/ وزارة النفط	الفروقات**
*	50,972,723	51,311,272	(338,549)

* لم تتمكن مصافي الشمال من توفير البيانات المطلوبة بسبب الاضطرابات الأمنية في الأماكن التي تتواجد فيها البيانات.
** الفرق بين بيانات شركة نفط الشمال والبيانات وزارة النفط ناتج من أن بيانات وزارة النفط تضم كافة الكميات الموردة من شركة نفط الشمال لجميع المصافي، وليس لمصافي الشمال على وجه الخصوص.
المصادر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الانصاف عنها من قبل كل من شركة نفط الشمال ووزارة النفط وشركة مصافي الشمال

3.13 مطابقة استرداد التكاليف* بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2014

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
بريتيش بتروليوم	الرميلة	2,692,901,953	2,574,797,483	118,104,470	A
بيترو شائنا					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
اكسون موبيل	(المرحلة 1) غرب القرنة	729,647,569	502,608,495	227,039,074	A
شل					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
اي أن اي	الزير	1,462,984,342	630,830,488	832,153,854	A
اوكتيدنتال					
شركة كوريا للغاز					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
شل	مجنون	2,845,427,789	2,422,667,084	422,760,705	A
بتروناس					

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
الواحة بترول يوم	الأحذب	1,027,526,145	1,027,526,145	-	

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
CNOOC	ميسان	855,659,101	855,659,101	-	
TPAO					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
بترو شايئا	حلقايا	1,479,059,970	1,291,408,877	187,651,093	A
توتال					
بتروناس					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
لوك أوليل	غرب قرنة (المرحلة 2)	3,776,331,087	-	3,776,331,087	A

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
بتروناس	الغراف	1,361,352,498	1,171,071,790	190,280,708	A
جايبيكس					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / استرداد التكاليف دولار امريكي	المزودون / استرداد التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
غازبروم وكوريا	بدرة	111,361,560	-	111,361,560	B
بتروناس و TPAO					

المجموع	16,342,252,014	10,476,569,463	5,865,682,551		
---------	----------------	----------------	---------------	--	--

* لمزيد من المعلومات حول التعريف وطريقة حساب استرداد التكاليف يرجى الرجوع الفقرة 2.6.

- (A) هذه الفروقات غير مبررة من كلا الطرفين (وزارة النفط وشركات النفط العالمية)
- (B) يمثل الفرق مبلغ الكلف المستردة للربع الرابع من عام 2014 والتي تمت الموافقة عليها في 8 كانون ثاني 2015 ، ولم يحصل المفاوض على هذه المبالغ في عام 2014 لأن إعلان تحقيق الإنتاج التجاري كان في 23 تشرين ثاني 2014.

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.14 مطابقة رسوم الأجر* بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2014

اسم الشركة	الحقل	وزارة النفط / رسوم الاجر دولار امريكي	المزودون / رسوم الاجر دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	ملاحظات **
بريتيش بتروليم	رميلة	386,266,748	-	386,266,748	A
بيترو شائنا					
أكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)	96,575,611	56,493,370	40,082,241	B
شل					
اي أن اي تريدنج	زبير	120,834,315	47,253,111	73,581,204	C
أكسيدنتال للطاقة					
شركة كوريا للغاز					
شركة الواحة للبترول	الأحذب	238,905,444	238,905,444	-	
بترو شائنا	حلفايا	59,077,012	20,614,954	38,462,058	D
توتال					
بتروناس					
CNOOC	ميسان	23,177,306	23,177,306	-	
TPAO					
شل	مجنون	99,617,972	-	99,617,972	E
بتروناس					
جايكس	الغراف	49,906,424	-	49,906,424	F
بتروناس					
المجموع		1,074,360,832	386,444,185	687,916,647	

* لمزيد من المعلومات حول تعريف و طرق احتساب رسوم الاجر يرجى الرجوع لفقرة 3.6.

** تم تزويدنا بالملاحظات اعلاه عن طريق وزارة النفط.

- (A) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات خلال السنة المالية 2014. لا يعتبر المقاول اجور الربحية مستحقة الا بعد ان تغطي كميات النفط المرفوعة كامل مستحقاته من الكلف البترولية.
- (B) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات خلال السنة المالية 2014
- (C) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات خلال السنة المالية 2014
- (D) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات خلال السنة المالية 2014
- (E) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات خلال السنة المالية 2014
- (F) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات خلال السنة المالية 2014

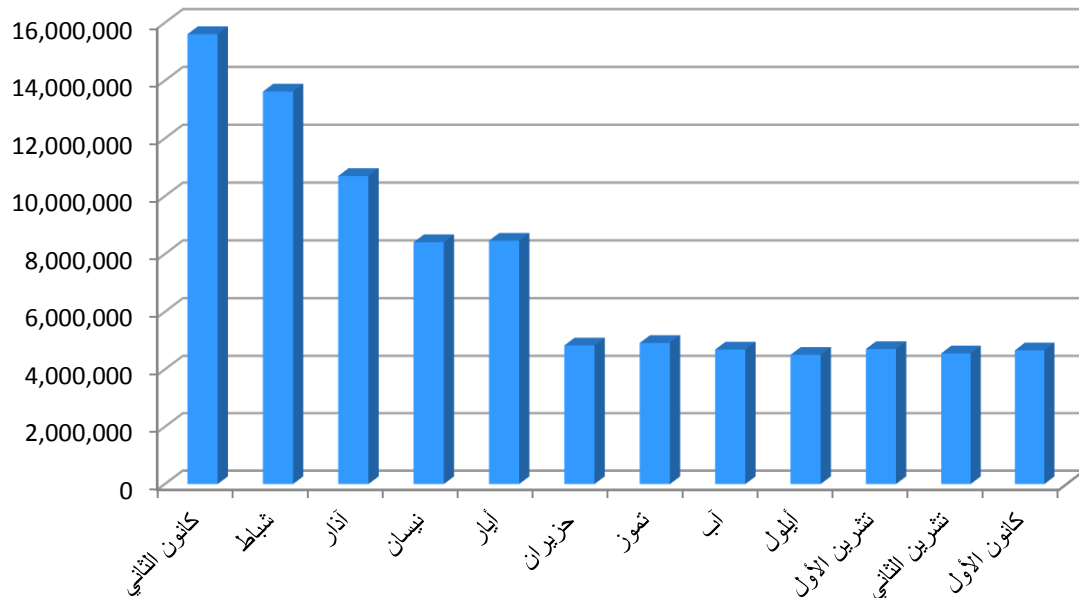
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.15 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال

الشهر	شركة نفط الشمال (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون ثاني	15,604,241	15,604,241	-
شباط	13,617,696	13,617,696	-
آذار	10,697,648	10,697,648	-
نيسان	8,406,896	8,406,896	-
أيار	8,459,571	8,459,571	-
حزيران	4,833,080	4,833,080	-
تموز	4,920,084	4,920,084	-
آب	4,690,142	4,690,142	-
أيلول	4,506,381	4,506,381	-
تشرين أول	4,707,926	4,707,926	-
تشرين ثاني	4,555,326	4,555,326	-
كانون أول	4,662,311	4,662,311	-
المجموع	89,661,302	89,661,302	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الاقصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط وشركة نفط الشمال

كميات النفط الخام المستخرج (بالبرميل)



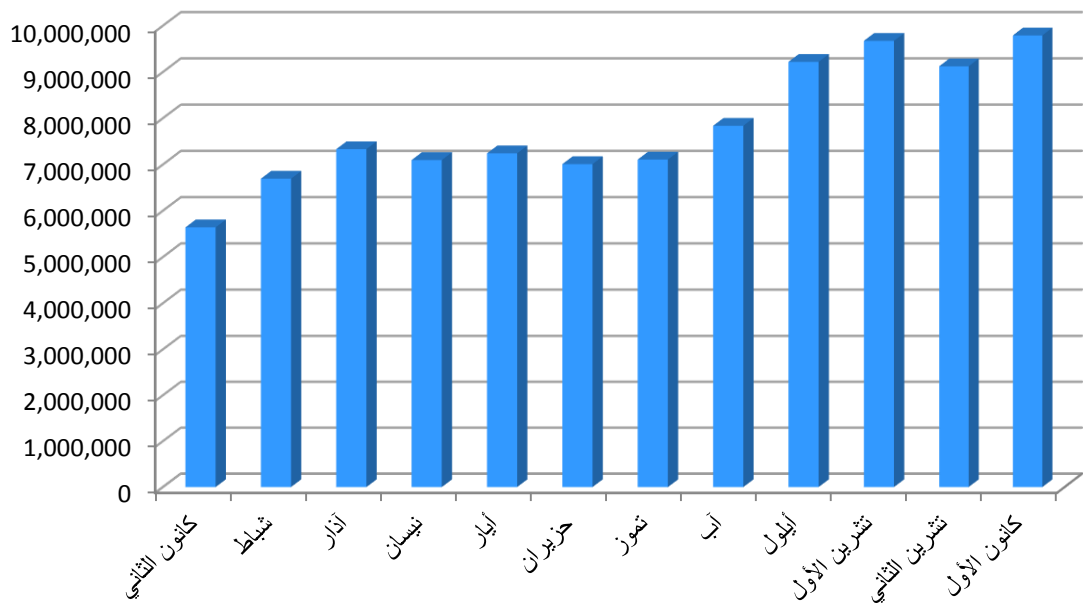
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.16 مطابقة كميات النفط المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان بالبراميل

الشهر	شركة نفط ميسان (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الاختلافات (برميل)
كانون ثاني	5,642,463	5,642,463	-
شباط	6,693,051	6,693,051	-
آذار	7,331,577	7,331,577	-
نيسان	7,096,402	7,096,402	-
أيار	7,241,079	7,241,079	-
حزيران	7,007,079	7,007,079	-
تموز	7,106,686	7,106,686	-
آب	7,836,082	7,836,082	-
أيلول	9,219,072	9,219,072	-
تشرين أول	9,673,094	9,673,094	-
تشرين ثاني	9,123,020	9,123,020	-
كانون أول	9,790,481	9,790,481	-
المجموع	93,760,086	93,760,086	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط وشركة نفط ميسان

كميات النفط الخام المستخرج (بالبرميل)



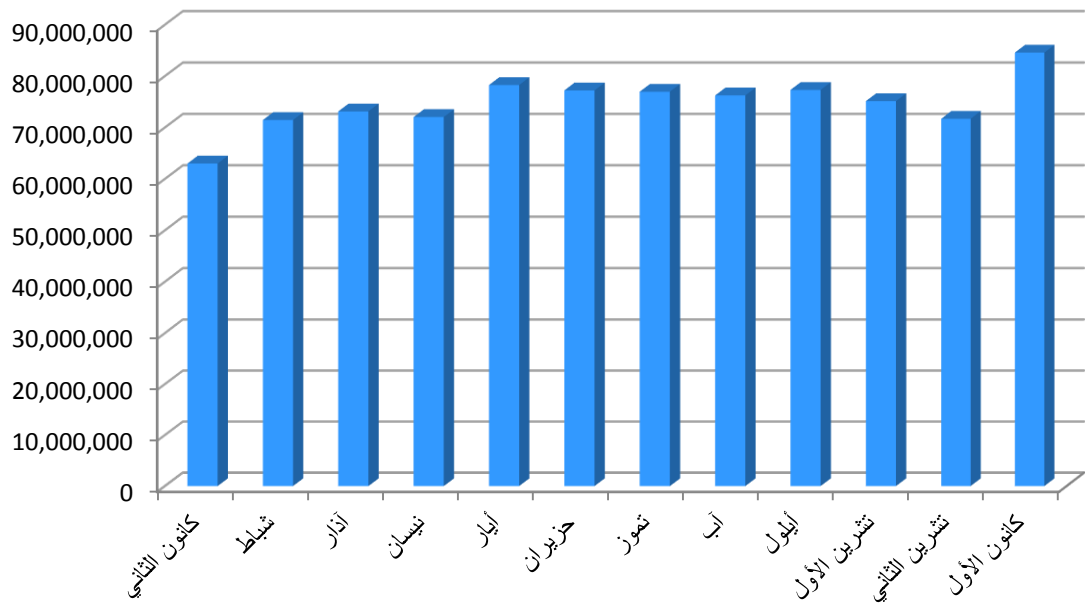
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.17 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الجنوب بالبرميل

الشهر	شركة نفط الجنوب (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون ثاني	62,993,138	62,993,138	-
شباط	71,460,371	7,146,0371	-
آذار	73,133,493	73,133,493	-
نيسان	72,040,907	72,040,907	-
أيار	78,274,523	78,274,523	-
حزيران	77,222,055	77,222,055	-
تموز	76,967,730	76,967,730	-
آب	76,249,361	76,249,361	-
أيلول	77,314,351	77,314,351	-
تشرين أول	75,130,857	75,130,857	-
تشرين ثاني	71,695,770	71,695,770	-
كانون أول	84,570,579	84,570,579	-
المجموع	897,053,135	897,053,135	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط وشركة نفط الجنوب

كميات النفط الخام المستخرج (بالبرميل)



المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من وزارة النفط

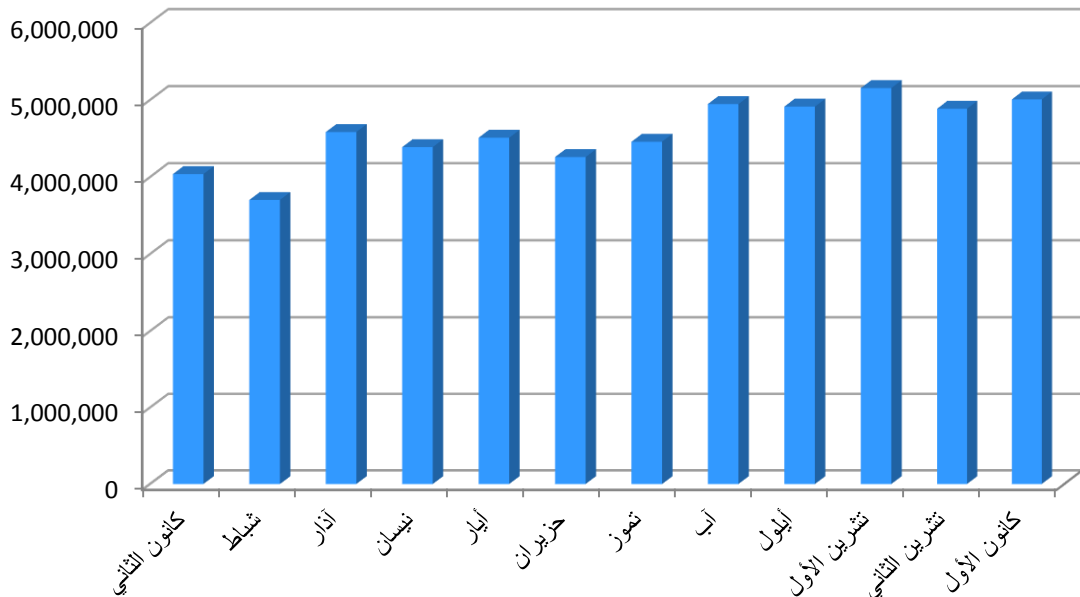
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.18 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط بالبرميل

الشهر	شركة نفط الوسط (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	4,038,500	4,038,500	-
شباط	3,702,028	3,702,028	-
آذار	4,583,431	4,583,431	-
نيسان	4,387,984	4,387,984	-
ايار	4,509,921	4,509,921	-
حزيران	4,259,095	4,259,095	-
تموز	4,458,033	4,458,033	-
آب	4,947,327	4,947,327	-
أيلول	4,913,952	4,913,952	-
تشرين الأول	5,153,820	5,153,820	-
تشرين الثاني	4,885,965	4,885,965	-
كانون الأول	5,007,207	5,007,207	-
المجموع	54,847,263	54,847,263	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط وشركة نفط الوسط

كميات النفط الخام المستخرج (بالبرميل)



المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من وزارة النفط

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.19 مطابقة ضريبة الشركات بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية للعام 2014

إن الفروقات في مطابقة الضريبة تعزى الى انه تم خصم الضريبة المستحقة على الشركات لعام 2014 من قبل وزارة النفط في عام 2015، بينما قامت معظم الشركات المزودة بتسجيل ضريبة خلال عام 2014. وهذا موضح في الجدول ادناه. وفقاً لقانون الضريبة العراقي الحالي، سيتم تسديد الدفعات خلال العام القادم.

وعلاوة على ذلك، فمن الجدير بالذكر أنه على الرغم من حجب وزارة النفط للضرائب ذات الصلة بشركات النفط العالمية إلا أنه لم يتم تحويلها إلى الهيئة العامة للضرائب.

الحقل	اسم الشركة	وزارة النفط / الضريبة الدولار الأمريكي	شركات النفط العالمية / الضريبة الدولار الأمريكي	الفروقات الدولار الأمريكي	الملاحظات
الرميلة	برتش بترولיום	67,041,548	66,818,077	49,549,807	A
	بتروتشاينا				
غرب القرنة (المرحلة 1)	إكسون موبيل	41,200,041	41,200,041	-	
	شل				
الزبير	إي إن آي	30,159,195	16,538,589	23,638,821	A
	أوكسيدنتال				
	كوغاز				
حلقايا	بتروتشاينا	11,701,622	10,970,270	4,959,557	A
	توتال				
	بتروناس				
	بتروناس				
ميسان	CNOOC	6,084,043	6,084,043	-	
	TPAO				
الأحذب	الواحة				
المجموع		156,186,449	141,611,020	14,575,429	

(A) المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط و شركات النفط العالمية
(B) هذه الفروقات غير مبررة من كلا الطرفين (وزارة النفط و شركات النفط العالمية).
هذه الشركات هي الشركات الوحيدة التي استلمت مستحقاتها خلال عام 2014.

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.20 مطابقة كميات النفط الخام المزودة لمديرية توليد الكهرباء، المطابقة تمت بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب لعام 2014

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (البصرة)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	7,350,568	7,350,568	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (الفرات الوسط)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	20,384,835	20,384,835	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (منطقة الوسط)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	11,766,474	11,766,474	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (نصرية)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	1,364,298	1,364,298	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة خطوط الانابيب و وزارة الكهرباء

3.21 مطابقة صافي الإيرادات المتأتية من بيع المنتجات النفطية للسوق المحلي بين وزارة المالية وشركة توزيع المنتجات النفطية للأعوام 2013 - 2014* .

ويلاحظ في الجدول أدناه أن العائد من بيع المنتجات النفطية إلى السوق المحلية قد انخفض في عام 2014 مقارنة مع عام 2013، الذي كان يرجع ذلك أساسا إلى انخفاض الكميات المنتجة خلال العام 2014.

العام	حسب بيانات وزارة المالية لحصة الخزينة**	حسب بيانات شركة توزيع المنتجات النفطية**	الفروقات
2013	8,822,191,146	8,822,191,146	-
2014	6,965,331,006	6,965,331,006	-
Total	15,787,522,153	15,787,522,153	-

* تم تزويدنا بالأرقام الواردة في الجدول اعلاه من قبل الجهات المعنية على أساس الاستحقاق.

** قدمت هذه الأرقام في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها إلى الدولار الأمريكي بمعدل 1 دولار أمريكي يساوي 1166 دينار عراقي

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

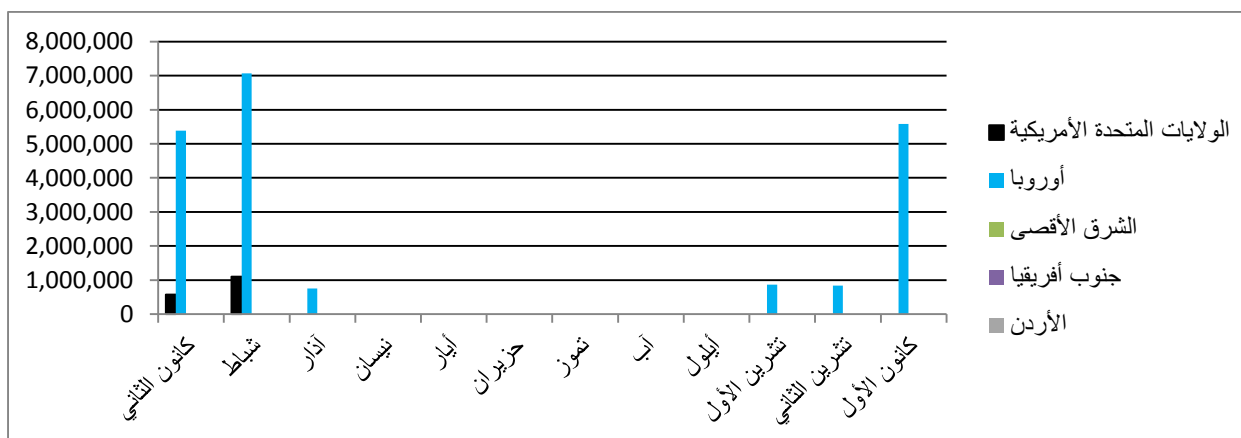
3.22 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2014 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، والآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان ومعبر الصينية حسب سومو

يختلف متوسط أسعار برميل صادرات النفط الخام من شهر لآخر لأنها تستند على أسعار برميل النفط الخام في الأسواق الدولية

الشهر	ميناء جيهان ومعبر الصينية (برميل)					المتوسط الحسابي للسعر بالشهر (دولار امريكي)				
	امريكا	اوروبا	الشرق الأقصى	جنوب افريقيا	الأردن	امريكا	اوروبا	الشرق الأقصى	جنوب افريقيا	الأردن
كانون الثاني	574,395	5,384,259	-	-	-	96	105	-	-	-
شباط	1,103,226	7,068,826	-	-	-	98	104	-	-	-
آذار	-	757,507	-	-	-	-	103	-	-	-
نيسان	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ايار	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
حزيران	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
تموز	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
آب	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
أيلول	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
تشرين الأول	-	863,232	-	-	-	-	81	-	-	-
تشرين الثاني	-	835,339	-	-	-	-	65	-	-	-
كانون الأول	-	5,579,734	-	-	-	-	56	-	-	-
المجموع	1,677,621	20,488,897	-	-	-	-	-	-	-	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل شركة تسويق النفط (سومو)

الكمية الصادرة عبر ميناء جيهان ومعبر الصينية برميل / شهر

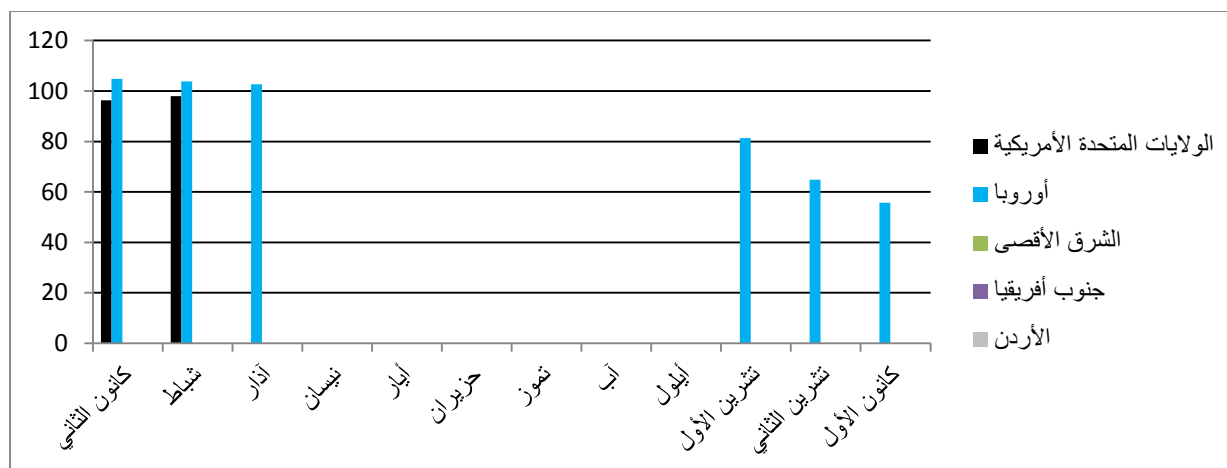


المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومو)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.23 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الأسعار لعام 2014 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، والأوروبية، والآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان ومعبر الصينية حسب سومتو

متوسط سعر الصادرات الشهرية (دولار أمريكي)



المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومتو)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.24 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2014 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية

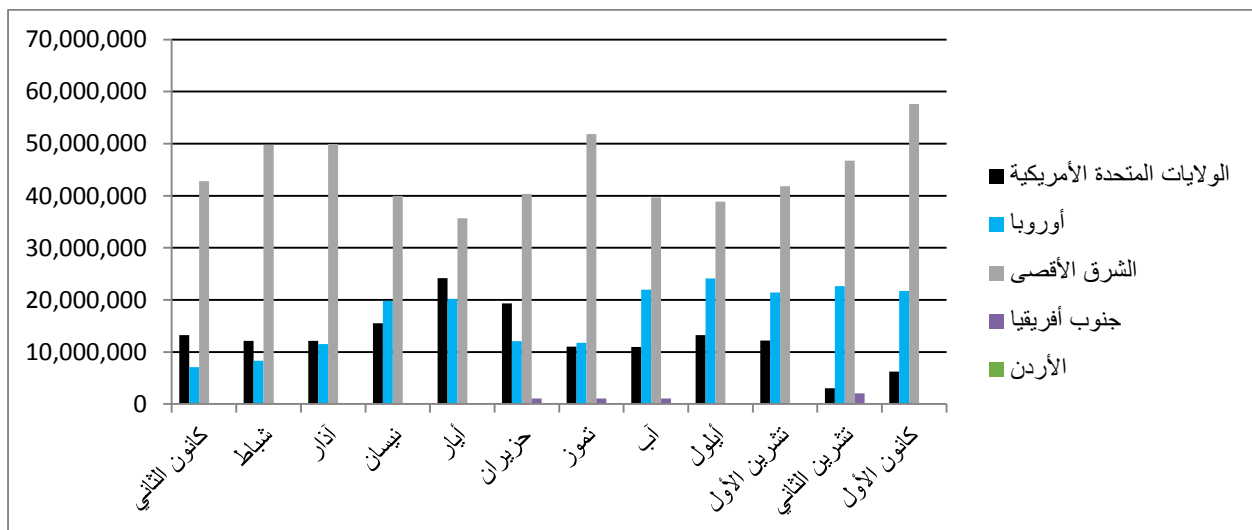
والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومو

يختلف متوسط أسعار برميل صادرات النفط الخام من شهر لآخر لأنها تستند على أسعار برميل النفط الخام في الأسواق الدولية

الشهر	ميناء البصرة ومعبر خور العمية (برميل)					المتوسط الحسابي للسعر بالشهر (دولار امريكي)				
	امريكا	اوروبا	الشرق الأقصى	جنوب افريقيا	الأردن	امريكا	اوروبا	الشرق الأقصى	جنوب افريقيا	الأردن
كانون الثاني	13,241,541	7,082,743	42,781,198	-	-	95	101	105	-	-
شباط	12,131,009	8,310,681	49,748,723	-	-	97	101	103	-	-
آذار	12,148,855	11,490,544	49,918,860	-	-	98	99	102	-	-
نيسان	15,505,934	19,815,999	39,957,353	-	-	96	102	102	-	-
ايار	24,206,269	20,184,794	35,644,975	-	-	96	104	103	-	-
حزيران	19,329,940	12,066,101	40,346,346	1,043,821	-	99	102	105	106	-
تموز	11,034,734	11,764,160	51,871,255	1,040,316	-	101	96	104	99	-
آب	10,949,332	21,957,434	39,688,537	1,043,305	-	97	93	100	94	-
أيلول	13,219,136	24,127,784	38,902,861	-	-	91	85	94	-	-
تشرين الأول	12,203,545	21,411,246	41,804,104	-	-	82	76	83	-	-
تشرين الثاني	3,051,759	22,618,479	46,764,250	2,039,394	-	73	65	72	64	-
كانون الأول	6,216,510	21,708,340	57,637,148	-	-	63	45	61	-	-
المجموع	153,238,564	202,538,305	535,065,610	5,166,836	-					

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل شركة تسويق النفط (سومو)

كمية الصادرات العابرة لميناء البصرة و معبر خور العمية برميل/شهر

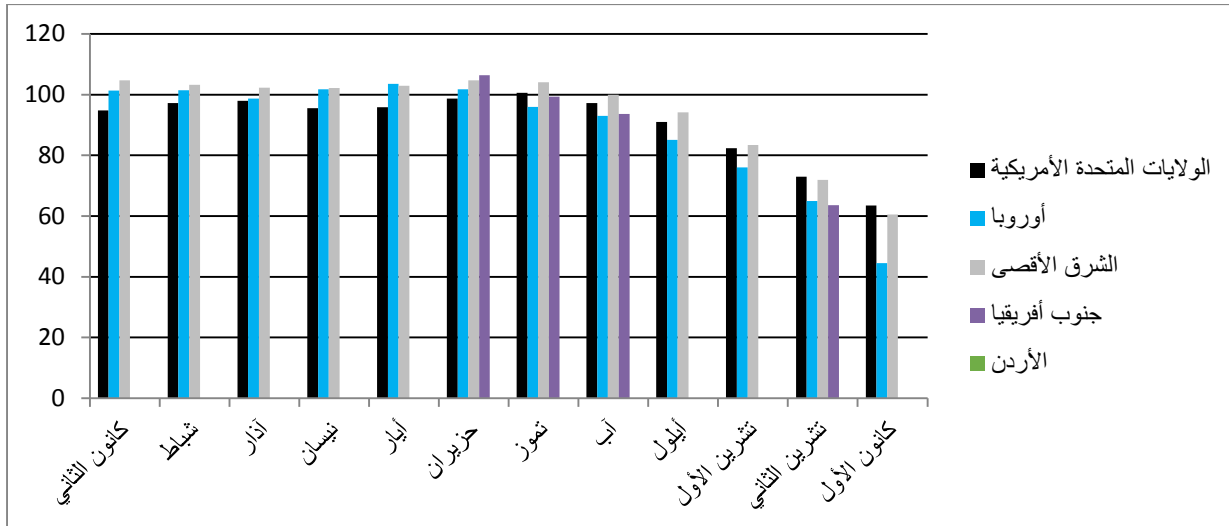


المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومو)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

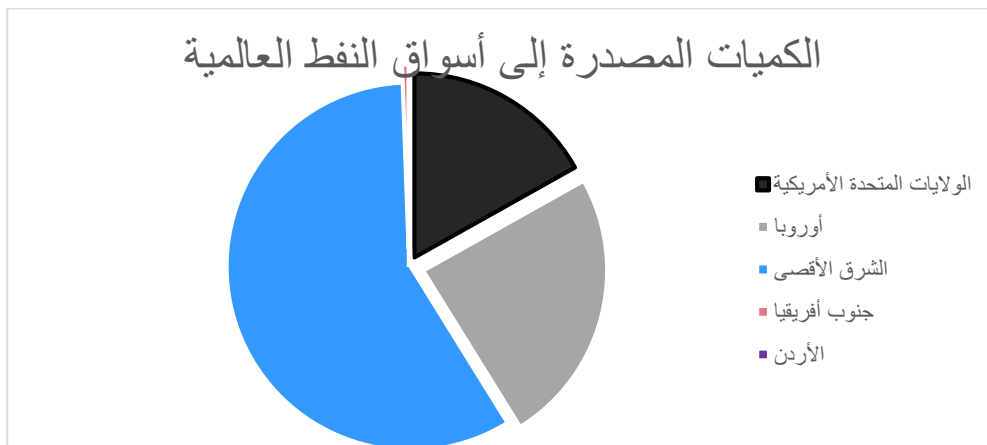
3.25 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2014 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، والأوروبية، والآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومتو

متوسط سعر الصادرات الشهري (دولار أمريكي)



المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومتو)

3.26 الكميات الصادرة من شركة نفط الشمال، وشركة نفط ميسان، وشركة نفط الجنوب لأسواق النفط العالمية



المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومتو)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

الفاحصين المستقلين

مسؤولية الفاحصين المستقلين هي معايرة العدادات وتأيد كميات النفط التي تم تحميلها عبر الموانئ. في حال وجود أي تعارض بين قراءة عداد المحطة والميناء، يقوم الفاحص المستقل بقياس كميات النفط المحملة على طريقة القياس الكمي.

ويتضمن الجدول أدناه تفاصيل قياس العدادات الموجودة في محطات النفط الجنوبية:

الموقع	نوع العداد	تكرار المعايرة	عدد العدادات	الفاحص المستقل
محطة البصرة	Daniel Turbine Meters (US/UK)	بعد كل عملية تحميل	24	Bureau Veritas / SGS
محطة خور العمية	Daniel Turbine Meters (US/UK)	بعد كل عملية تحميل	12	

أما بالنسبة إلى محطة النفط الشمالية (ميناء جيهان)، هي مملوكة من الجانب التركي بينما كان الفاحص المستقل شركة Bureau Veritas خلال عام 2014.

3.27 مطابقة كميات الغاز الطبيعي المزودة لشركات الغاز، تمت المطابقة بين شركة نفط الشمال، ووزارة النفط وشركة غاز الشمال لعام 2014

الغاز الطبيعي (م ³)			
الكميات/شركة غاز الشمال	الكميات/ شركة نفط الشمال	الكميات/ وزارة النفط	الفروقات
2,816,554,900	2,816,554,900	2,816,554,900	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول أعلاه تم الإفصاح عنها من قبل كل من شركة نفط الشمال، ووزارة النفط وشركة غاز الشمال

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.28 مطابقة كميات الغاز المعروضة لشركات الغاز، تمت المطابقة بين شركة نفط الجنوب، وزارة النفط وشركة غاز الجنوب لعام 2014

الغاز الطبيعي (م ³)			
الكميات / شركة غاز الجنوب	الكميات / شركة نفط الجنوب	الكميات / وزارة النفط	الفروقات
3,941,073,198	3,941,073,198	3,941,073,198	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من بين شركة نفط الجنوب، وزارة النفط وشركة غاز الجنوب

3.29 مطابقة كميات الغاز المزودة لمديرية توليد الكهرباء، تمت المطابقة بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب النفطية لعام 2014

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (البصرة)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	1,807,417,424	1,807,417,424	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (الفرات الوسط)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	579,615,432	579,615,432	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (منطقة الوسط)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	689,621,433	689,621,433	-

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.29 مطابقة كميات الغاز المزودة إلى مديرية توليد الكهرباء، تمت المطابقة بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب النفطية

عام 2014

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (صلاح الدين)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	555,000	555,000	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (المنطقة الشمالية)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	1,674,774,634	1,674,774,634	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديرية توليد الكهرباء (الناصرية)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	69,960,691	69,960,691	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة خطوط الانابيب و وزارة الكهرباء

3.30 مطابقة كميات الغاز الطبيعي المزودة لوزارة الصناعة والمعادن والشركات المستهلكة للغاز الطبيعي. تمت المطابقة بين

وزارة الصناعة والمعادن وشركات الوزارة لعام 2014.

الرقم	اسم الشركة	الكميات / وزارة النفط	الكميات / وزارة الصناعة والمعادن	الغاز الطبيعي (مليون متر مكعب)	الفروقات
1	الشركة العامة للأسمدة - منطقة الجنوب	231,588,000	231,588,000	231,588,000	-
2	الشركة العامة للأسمدة - منطقة الشمال	8,362,000	8,362,000	8,362,000	-
3	الشركة العامة لصناعة البتروكيماويات	29,168,000	29,168,000	29,168,000	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط، وزارة الصناعة والمعادن وشركات الوزارة

المزيد من الشفافية

4

4. المزيد من الشفافية

حصلنا من وزارة النفط – الدائرة الفنية – على تدفقات النفط الخام المطابقة لكل من شركات التنقيب والإنتاج الوطنية، وجدول واحد لتدفق النفط الخام لجميع شركات التنقيب والإنتاج الوطنية.

إن إدراج هذه التدفقات قد يعزز فهم عامة القراء للجوانب الرئيسية لتدفق النفط الخام.

4.1 تدفق النفط الخام لشركة نفط الشمال (بالبرميل) – مدوراً

البند / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر				إجمالي النفط الخام المتوفر	استخدام النفط الخام					الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي **
	الرصيد الافتتاحي *	النفط الخام المنتج	فائض المصافي والمستلم والبنزين	النفط الخام المستلم من إقليم كردستان		المصافي	المزود إلى نفط الوسط	أخرى *	الفاقد	مبيعات الصادرات		
كانون الثاني	3,089,200	15,604,241	2,943,590	-	21,637,031	10,481,443	327,138	106,000	282,190	5,964,980	17,161,751	
شباط		13,617,696	2,024,187	-	15,641,883	8,008,264	345,840	-	200,000	8,197,583	16,751,687	
آذار		10,697,648	1,964,230	-	12,661,878	9,378,416	547,517	277,000	143	761,203	10,964,279	
نيسان	34,703	8,406,896	1,799,809	-	10,241,408	7,761,253	335,899	1,784,838	95,567	-	9,977,557	
أيار		8,459,571	1,056,611	-	9,516,182	7,153,835	215,952	1,074,437	300	-	8,444,524	
حزيران		4,833,080	816,084	-	5,649,164	3,131,223	140,546	2,958,962	60,320	-	6,291,051	
تموز		4,920,084	614,991	-	5,535,075	897,422	-	5,091,391	15,242	-	6,004,055	
أب	24,000	4,652,100	698,728	38,042	5,412,870	905,511	-	4,233,223	51,922	-	5,190,656	
أيلول		4,506,381	631,779	-	5,138,160	885,535	-	4,668,039	700	-	5,554,274	
تشرين الأول		4,707,926	565,781	-	5,273,707	913,556	-	4,531,892	30	873,717	6,319,195	
تشرين الثاني		4,555,326	291,589	-	4,846,915	880,610	-	4,074,820	195	-	4,955,625	
كانون الأول		4,662,311	292,029	-	4,954,340	914,204	-	3,701,897	20	-	4,616,121	4,277,838
المجموع	3,147,903	89,623,260	13,699,408	38,042	106,508,613	51,311,272	1,912,892	32,502,499	706,629	15,797,483	102,230,775	4,277,838

* الكميات المبلغ عنها في أبريل وآب 2014 هي كميات عائدة من خطوط الأنابيب

** كميات أخرى تشمل كميات معاد حقنها

استخدام النفط الخام



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

4.2 تدفق النفط الخام لشركة نفط الوسط (بالبرميل) - مدوراً

البيانات / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر			إجمالي النفط الخام المتوفر	استخدام النفط الخام						الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي
	الرصيد الافتتاحي	النفط الخام المنتج	الكميات المستلمة من نفط الشمال*		مصدر الطوبية	الضغط من حقن بكرة إلى نفط الجنوب	المصافي	محطات الكهرباء	أخرى**	الفاقد		
كانون الثاني	180,012	4,038,500	327,138	4,545,650	2,440,713	-	98,396	1,804,849	1,480	9	4,345,447	-
شباط	-	3,702,028	345,840	4,047,868	2,371,161	-	85,765	1,604,511	2,629	-	4,064,066	-
آذار	-	4,583,431	547,517	5,130,948	3,495,024	-	77,455	1,539,485	8,612	300	5,120,876	-
نيسان	-	4,387,984	335,899	4,723,883	2,781,726	-	65,837	1,861,196	(7,344)	955	4,702,370	-
ايار	-	4,509,921	215,952	4,725,873	2,713,186	-	67,682	1,946,753	-	1,100	4,728,721	-
حزيران	-	4,259,095	140,546	4,399,641	2,520,935	-	78,287	1,802,153	9,155	-	4,410,530	-
تموز	-	4,458,033	381,568	4,839,601	2,546,307	-	34,144	1,917,546	(8,369)	350	4,489,978	-
أب	-	4,947,327	72,855	5,020,182	2,902,839	283,239	82,633	1,875,824	34	150	5,144,719	-
ايلول	-	4,913,952	138,273	5,052,225	2,610,859	440,072	67,977	1,929,804	51,494	400	5,100,606	-
تشرين الأول	-	5,153,820	181,652	5,335,472	2,977,059	470,369	68,345	1,620,633	3,653	525	5,140,584	-
تشرين الثاني	-	4,885,965	98,278	4,984,243	3,046,879	454,860	52,509	1,315,703	1,497	1,000	4,872,448	-
كانون الأول	-	5,007,207	271,326	5,278,533	2,912,171	493,067	79,799	1,894,004	(2,482)	292	5,376,851	586,923
المجموع	180,012	54,847,263	3,056,844	58,084,119	33,318,859	2,141,607	858,829	21,112,461	60,359	5,081	57,497,196	586,923

* الكميات المستلمة من تموز 2014 حتى كانون الأول عام 2014 تمثل الكميات المستلمة من خط الأنابيب الاستراتيجي (الدورة - واسط بغداد)

** تشمل الكميات الأخرى البعض من الفروقات في أحواض النفط وتشمل أيضا الكميات المستهلكة من قبل شركة غازبروم في حقولها المشغل

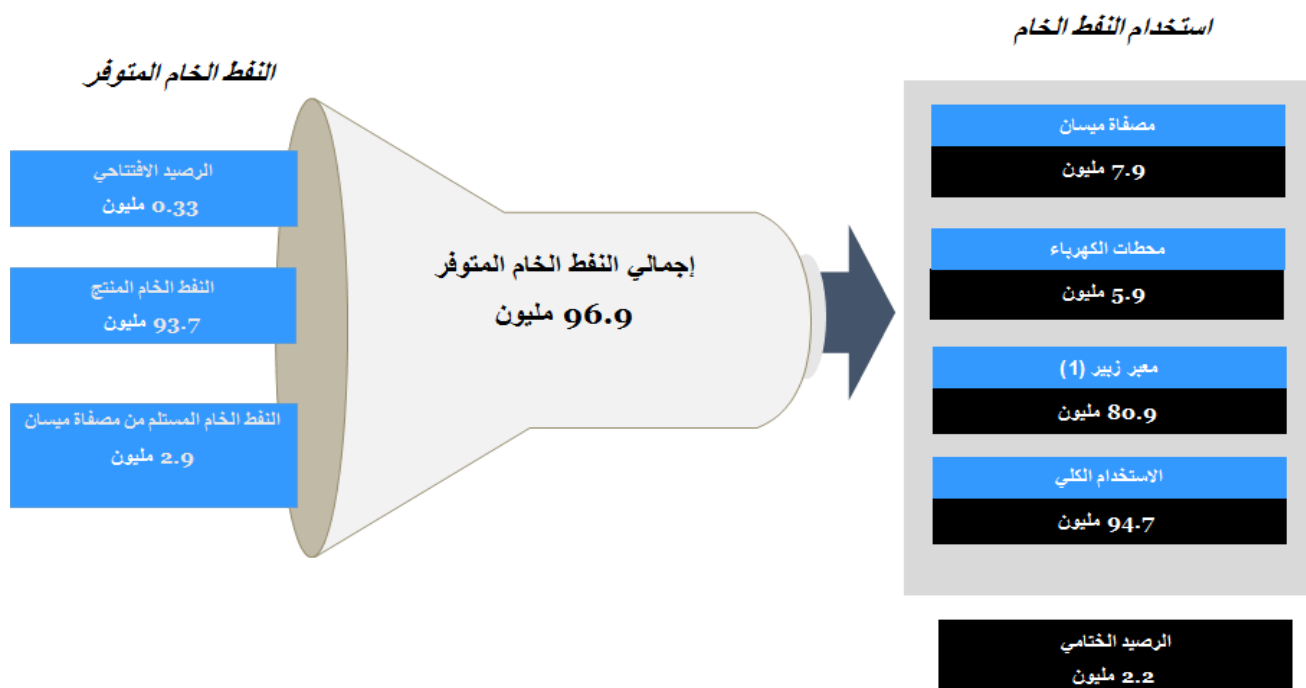
استخدام النفط الخام



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

4.3 تدفق النفط الخام لشركة نفط ميسان (بالبرميل) - مدوراً

البند / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر			إجمالي النفط الخام المتوفر	استخدام النفط الخام			الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي
	الرصيد الافتتاحي	النفط الخام المنتج	فائض مصفاة ميسان المستلم		مصفاة ميسان	محطات الكهرباء	معبر زبير 1		
كانون الثاني	336,742	5,642,463	112,901	6,092,106	541,276	588,703	4,650,784	5,780,763	-
شباط	-	6,693,051	91,875	6,784,926	510,738	517,844	5,770,440	6,799,022	-
آذار	-	7,331,577	282,525	7,614,102	751,713	479,942	6,446,370	7,678,025	-
نيسان	-	7,096,402	218,168	7,314,570	588,700	465,145	6,176,591	7,230,436	-
ايار	-	7,241,079	207,104	7,448,183	722,384	457,944	6,386,351	7,566,679	-
حزيران	-	7,007,079	340,637	7,347,716	800,081	573,434	5,974,970	7,348,485	-
تموز	-	7,106,686	267,537	7,374,223	641,528	631,434	6,073,440	7,346,402	-
أب	-	7,836,082	268,971	8,105,053	697,179	607,943	5,070,178	6,375,300	(1,681,283)
أيلول	-	9,219,072	142,911	9,361,983	547,892	538,083	8,303,447	9,389,422	-
تشرين الأول	-	9,673,094	379,307	10,052,401	819,657	378,465	8,840,544	10,038,666	-
تشرين الثاني	-	9,123,020	263,040	9,386,060	621,188	332,055	8,286,618	9,239,861	-
كانون الأول	-	9,790,481	337,411	10,127,892	676,545	415,272	9,016,628	10,108,445	2,107,709
المجموع	336,742	93,760,086	2,912,387	97,009,215	7,918,881	5,986,264	80,996,361	94,901,506	426,426



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

4.4 تدفق النفط الخام لشركة نفط الجنوب (بالبرميل) - مدوراً

الرصيد النهائي	الاستخدام الكلي	استخدام النفط الخام				اجمالي النفط الخام المتوفر	اجمالي النفط الخام المتوفر				الشهر / الفترة
		أخرى **	مبيعات الصادرات	محطات الكهرباء	المصافي		الكميات المستلمة من نفط الجنوب	الكميات المستلمة من نفط ميسان *	فائض مصافي البصرة المستلم	النفط الخام المنتج	الرصيد الافتتاحي
-	73,817,405	-	63,100,296	2,362,157	8,354,952	124,894,675	2,440,713	5,239,487	2,038,729	62,993,138	52,182,608
-	79,666,969	5,604	70,190,413	2,241,471	7,229,481	81,375,383	2,371,161	6,288,284	1,255,567	71,460,371	-
-	85,600,267	589,103	75,141,259	1,692,739	8,177,166	85,198,729	3,495,024	6,926,312	1,643,900	73,133,493	-
-	84,085,307	-	73,690,720	1,576,484	8,818,103	83,719,877	2,781,726	6,641,736	2,255,508	72,040,907	-
-	92,992,794	5,566	80,035,780	2,294,247	10,657,201	90,730,158	2,713,186	6,844,295	2,898,154	78,274,523	-
-	86,228,790	-	72,786,208	2,453,033	10,989,549	89,123,618	2,520,935	6,548,404	2,832,224	77,222,055	-
-	88,955,528	-	75,710,465	2,494,048	10,751,015	88,309,530	2,546,307	6,704,874	2,090,619	76,967,730	-
-	87,327,302	381,564	73,638,608	2,828,599	10,478,531	87,137,107	2,902,839	5,678,121	2,306,786	76,249,361	-
-	90,567,647	-	76,249,781	2,874,430	11,443,436	91,375,315	3,050,931	8,841,530	2,168,503	77,314,351	-
-	90,680,430	-	75,986,895	2,802,475	11,891,060	89,988,474	3,447,428	9,219,009	2,191,180	75,130,857	-
-	86,614,688	-	73,905,882	2,070,384	10,638,422	86,060,076	3,501,739	8,618,673	2,243,894	71,605,770	-
-	98,794,253	-	85,561,998	2,807,922	10,424,333	99,352,671	3,405,238	9,431,900	1,944,954	84,570,579	-
51,934,233	1,045,331,380	981,837	895,998,305	28,497,989	119,853,249	1,097,265,613	35,177,227	86,982,625	25,870,018	897,053,135	52,182,608

* الكميات المستلمة من شركة نفط ميسان تضم الكميات الموردة لمحطات توليد الطاقة

** تشمل الكميات الأخرى الموجودة في خطوط الأنابيب، وفروقات في الكميات المقدمة لخزانات النفط المحولة إلى محطة القدس الطاقة. وتشمل أيضا الكميات الموردة إلى محطة كهرباء القدس (شرق بغداد) خلال شهر آب 2014

استخدام النفط الخام



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

4.5 تدفق النفط الخام في كافة شركات التنقيب والإنتاج الوطنية (شركة نفط الشمال، وشركة نفط الوسط، وشركة نفط ميسان، وشركة نفط الجنوب) (بالبرميل) - مدوراً

الريصد النهائي	الاستخدام الكلي	النفط الخام المستخدم					اجمالي النفط الخام المتوفر	اجمالي النفط الخام المتوفر				الريصد النهائي / الشهر
		مبيعات الصادرات	الفقد	أخرى	محطات الكهرباء	المصافي		النفط الخام المستلم من إقليم كردستان	فاترض المصافي، المستلم والبترين	النفط الخام المنتج	الريصد الافتتاحي	
-	93,098,028	69,065,276	282,199	107,480	4,167,006	19,476,067	149,162,124	-	5,095,220	88,278,342	55,788,562	كانون الثاني
-	98,276,459	78,387,996	200,000	8,233	3,845,982	15,834,248	98,844,775	-	3,371,629	95,473,146	-	شباط
-	98,394,594	75,902,462	443	874,715	3,232,224	18,384,750	99,636,804	-	3,890,655	95,746,149	-	آذار
-	96,236,309	73,690,720	96,522	1,777,494	3,437,680	17,233,893	96,205,674	-	4,273,485	91,932,189	-	نيسان
-	103,959,285	80,035,780	1,400	1,080,003	4,241,000	18,601,102	102,646,963	-	4,161,869	98,485,094	-	ايار
-	95,068,971	72,786,208	60,320	2,968,117	4,255,186	14,999,140	97,310,254	-	3,988,945	93,321,309	-	حزيران
-	92,453,041	75,710,465	15,242	(8,369)	4,411,594	12,324,109	96,425,680	-	2,973,147	93,452,533	-	تموز
-	90,940,405	73,638,608	51,922	381,598	4,704,423	12,163,854	96,997,397	38,042	3,274,485	93,684,870	-	أب
-	94,051,049	76,249,781	700	51,494	4,804,234	12,944,840	98,896,949	-	2,943,193	95,953,756	-	أيلول
-	99,512,438	76,860,612	555	4,535,545	4,423,108	13,692,618	97,801,965	-	3,136,268	94,665,697	-	تشرين الأول
-	93,562,210	73,905,882	1,195	4,076,317	3,386,087	12,192,729	93,058,604	-	2,798,523	90,260,081	-	تشرين الثاني
71,980,840	106,058,532	85,561,998	312	3,699,415	4,701,926	12,094,881	106,604,972	-	2,574,394	104,030,578	-	كانون الأول
71,980,840	1,161,611,321	911,795,788	710,810	19,552,042	49,610,450	179,942,231	1,233,592,161	38,042	42,481,813	1,135,283,744	55,788,562	المجموع

استخدام النفط الخام

النفط الخام المتوفر

الرصيد الافتتاحي	55.7 مليون
النفط الخام المنتج	1,135 مليون
فائض المصافي والبترين المستلم	42.4 مليون
النفط الخام المستلم من إقليم كردستان	0.38 مليون

إجمالي النفط الخام المتوفر
1,233.4 مليون

المصافي	179.9 مليون
محطات الكهرباء	49.6 مليون
مبيعات التصدير	911.7 مليون
الفقد	0.71 مليون
أخرى	19.5 مليون
الاستخدام الكلي	1,161.4 مليون
الرصيد الختامي	72 مليون

4. المزيد من الشفافية (يتبع)

4.6 أثر مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في اثراء الحوار المجتمعي حول آليات بيع وتسعير النفط الخام العراقي وتحديات الافصاح

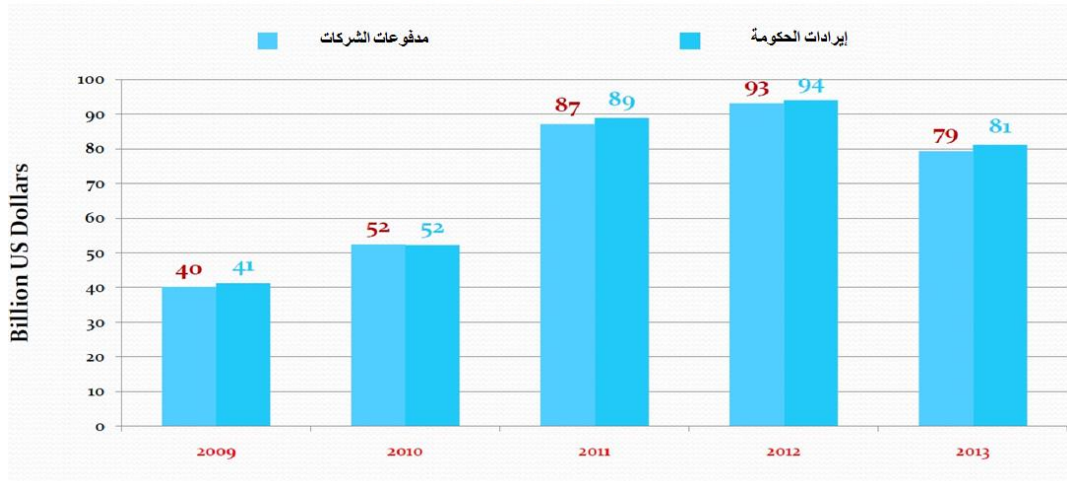
استجابة سومو لمتطلبات مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق

- التحدي الأول كان قبول الكشف عن بيانات التصدير.
- أدرجت سومو بند التزام في عقودها المعيارية بمتطلبات مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية.
- أغلب مشتري النفط هم شركات دولية تدعم مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية.
- أعضاء من شركة سومو وأعضاء من المبادرة الوطنية للشفافية يتابعون عن كثب أي تأخير في تسليم البيانات المطلوبة.

الالتزام العراقي بمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية

- الهدف الرئيسي وراء الانضمام إلى المبادرة في 2008 هو إدارة موارد العراق بحكمة.
- في 12 كانون الأول 2012، تم إعلان العراق كدولة ممثلة لمتطلبات مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية.
- شكل العراق نموذجاً يحتذى به من خلال إصدارها تقارير سنوية بدءاً من 2009 وتفصح عن صادرات النفط الخام والإيرادات المتأتية نتيجة ذلك، ومطابقة هذه البيانات بالبيانات التي أفصح عنها مشترو النفط.
- تم إصدار خمسة تقارير (2009-2013) اشتملت على مطابقة البيانات التي أفصحت عنها شركات الاستخراج والإنتاج الوطنية الأربعة.
- منذ تقرير 2012، أصبحت التقارير تشتمل على بيانات متعلقة بالكميات المرفوعة من مزودي الخدمات مقابل مستحقته.

مطابقة تقارير الشفافية



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

البئر بابا كركر / 1 تشرين الاول 1927

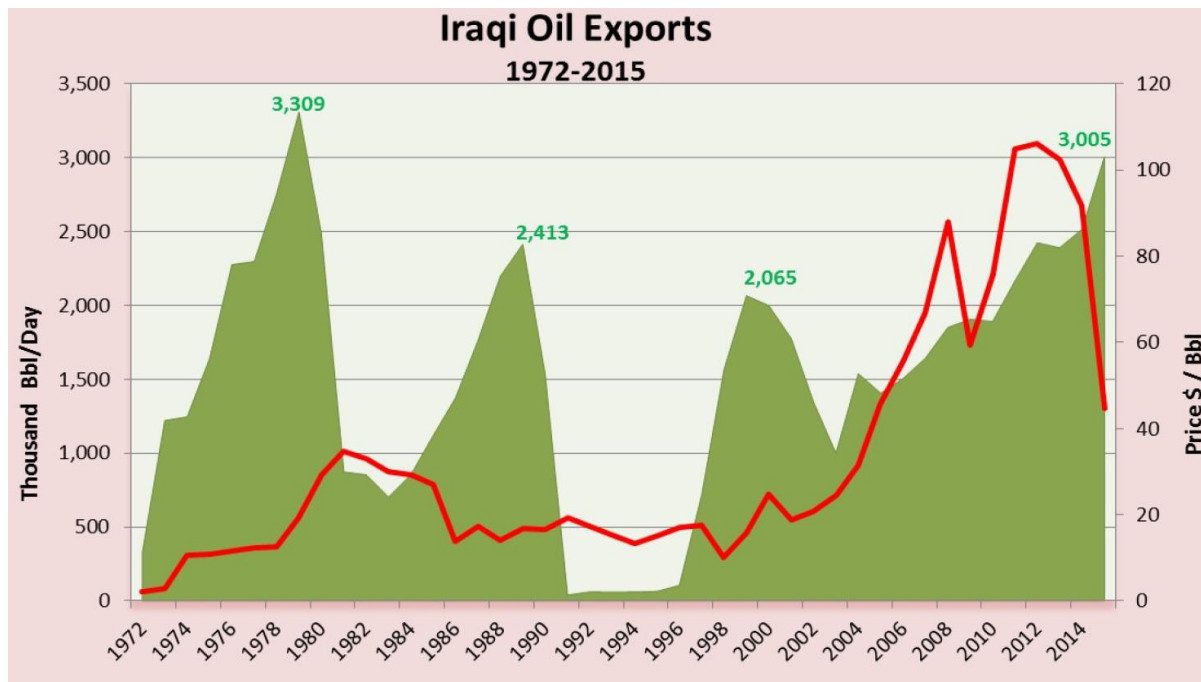
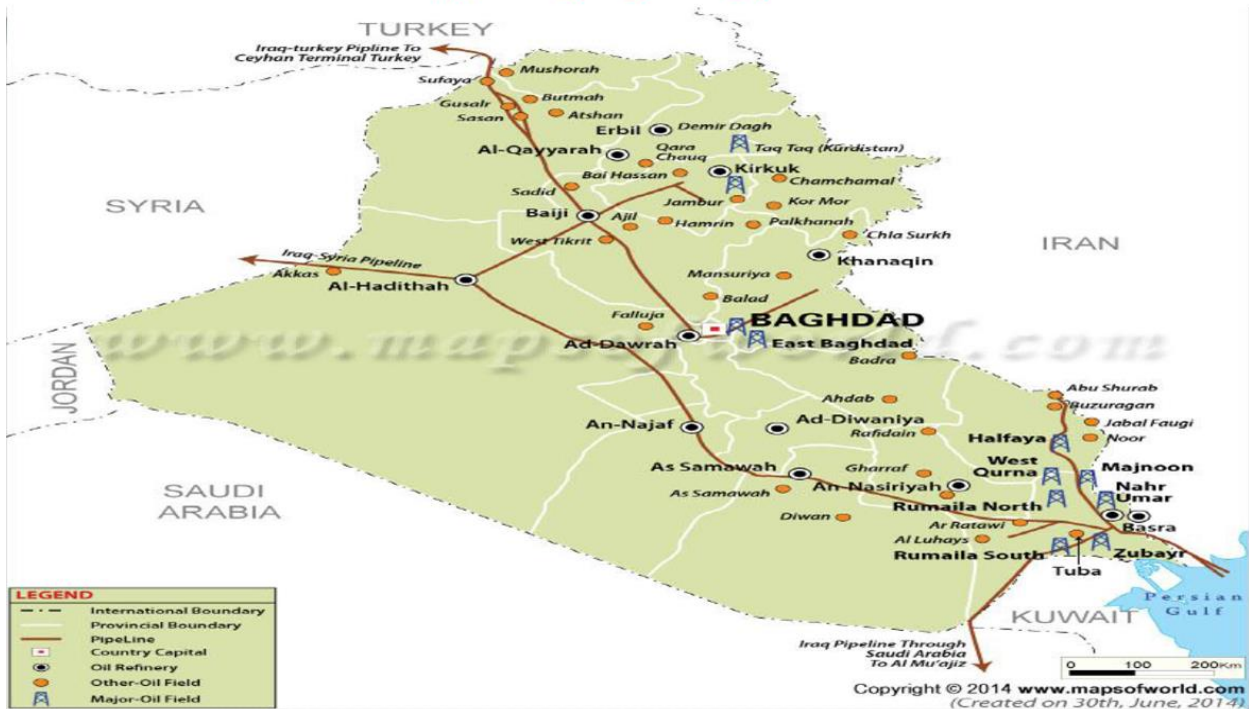


الخارطة النفطية للعراق عام 1927



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

حقول النفط وخطوط الأنابيب



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

4.7 استراتيجية سومة التسويقية

الرؤية الاستراتيجية

الارتقاء بمعايير أداء التسويق والوصول إلى موقع ريادي عالمياً، والمساهمة بفعالية في دعم الاقتصاد العالمي والعراقي من خلال تطوير معايير ومبادئ وآليات تحقق أقصى درجة من رضا العملاء، والعمل في الوقت ذاته على الحفاظ على موقع النفط الخام العراقي في السوق، وزيادة حصة العراق السوقية وإيراداته من خلال الكفاءة والجودة وتبني استراتيجيات تسويق متنوعة. نحن على ثقة بأننا قادرون على إحداث التغيير في مجال الاستثمار وتوفير الدعم الاقتصادي، وبناء شراكات حقيقية مع المنتجين والمستهلكين لتحقيق التكامل في مجال تسويق النفط والغاز.

الرسالة الاستراتيجية

بذل جميع الجهود لنصل إلى مصاف أفضل الشركات في العالم في مجال تسويق مصادر الطاقة الأحفورية (النفط، الغاز، والمنتجات النفطية الأخرى) عن طريق جعل هذه الموارد متاحة للمستهلكين في أي وقت ومكان لتحقيق أكبر عائدات ممكن للدولة والقيمة المضافة لدعم تنمية الاقتصاد الوطني.

الأهداف الاستراتيجية

تهدف إلى تسويق جميع الكميات المتوفرة من النفط الخام والغاز للتصدير مقابل عائدات مرتفعة، وتبني استراتيجيات تنويع الأسواق مع التركيز في كل سوق على أكثر المجالات الواعدة فيه وذلك عن طريق بناء شركة ذات خبرة تسويقية كبيرة وتنافسية على الصعيد الدولي.

4.8 آليات بيع النفط الخام العراقي (معايير التخصيص)

آليات البيع

تبيع سومة النفط العراقي الخام على أساس مطروح في ميناء التحميل على النحو التالي:

1. عقود بيع طويلة الأمد

- دعوة مباشرة للشركات المتعاقدة

- طلبات شراء للشركات الجديدة (استلام، دراسة وتحليل)

2. عقود السداد

- تسديد مستحقات مقاولي الخدمات الى الشركات المستثمرة ضمن جولات التراخيص.

الأساس المعتمد في التخصيص

هناك عدد أسس يتم أخذها بعين الاعتبار عند تخصيص كميات التعاقد للشركات المؤهلة (التي تم التعاقد معها سابقاً والجديدة) على النحو التالي:

- تسويق جميع الكميات المتاحة من النفط الخام العراقي في الأسواق العالمية باستخدام أساليب التسعير الدولية.

- إعطاء الأولوية لتخصيص الكميات إلى الشركات التي لديها سعة تصفية عالية.

- توسيع نطاق انتشار النفط الخام العراقي في الأسواق العالمية الرئيسية.

- إعطاء الأولوية للسوق الآسيوي لكونه سوق واعد.

4. المزيد من الشفافية (يتبع)

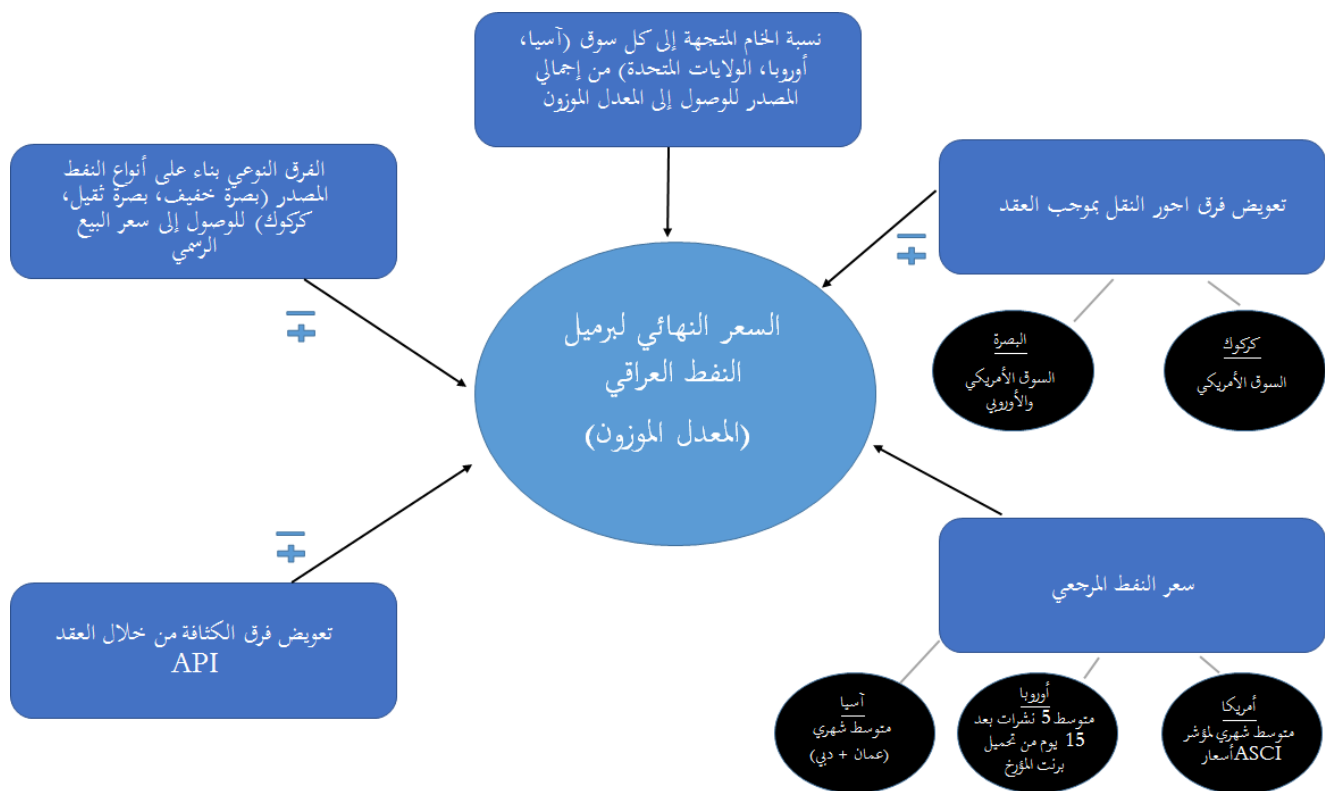
معايير التخصيص

هناك عدة معايير معتمدة لتخصيص الكميات المتعاقد عليها إلى الشركات المؤهلة وهي على النحو التالي:

1. المعيار الأول - شركات نفط عالمية رصينة: تشتمل على شركات نفط عالمية معروفة (كبيرة، ومتوسطة الحجم)، وشركات مستقلة وحكومية قوية لديها سعة تصفية وشبكات توزيع في الكثير من الدول.
2. المعيار الثاني - شركات التصفية: تشتمل على شركات متخصصة في مجال التصفية وتوزيع المنتجات النفطية.
3. المعيار الثالث - الشركات المخولة: الشركات المصنفة كمزود رئيسي لشركات التصفية في بلدها كاليابان.

4.9 معايير التسعير

عوامل تسعير النفط الخام العراقي



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

معادلة تسعير برميل التصدير

يتم تسعير برميل النفط الخام المصدر وفقاً للمعادلة التالية:

السعر النهائي (دولار / برميل) =

سعر نفط الاشارة المعتمد حسب وجهة الشحنه (لشهر قبول التحميل)

+

-

الفرق السعري الذي يحدد شهرياً (السعر الرسمي المعلن OSP)

+

-

الفرق السعري لتذبذب الكثافة النوعية (API)

+

-

أجور النقل

السعر الرسمي المعلن

تعتمد آلية الأسعار الرسمية المعلنه (OSP) كأساس لتسعير النفط الخام العراقي لغرض تحقيق مايلي:

1- توحيد الأسعار لجميع المشتريين لكل سوق من الأسواق

2- الشفافية في التعامل مع العملاء

3- تجنب الدخول في مفاوضات

4- اعتماد نفط الاشارة في السوق المعني Marker Crude والذي يتحدد سعره في سوق التداول Nymex، ICE، و

DME على أساس التغير في اتجاهات العرض والطلب في كل سوق.

معايير حساب الفروقات السعرية وفق آلية سعر البيع المعلن OSP

1. المؤشرات العامة

(a) المؤشرات الاقتصادية والعوامل المؤثرة في سوق النفط

4. المزيد من الشفافية (يتبع)

المؤشرات الاقتصادية والعوامل المؤثرة في السوق النفطي



(b) العرض والطلب العالمي على النفط الخام

- تتم دراسة الطلب على النفط الخام على أساس شهري للأسواق الرئيسية الثلاث بشكل عام، وتوجهات الطلب للخام الخفيف أو الحامضي خصوصاً. بما أن السعر والطلب عاملان أساسيان يؤثران على سعر البرميل في ظل استقرار العوامل الأخرى.
- بما أن سياسة تصدير النفط الخام العراقي هي للشركات التي تمتلك أنظمة تصفية كبيرة، فمن الضروري دراسة وتحليل التغيرات في الطلب على منتجات النفط (خفيف، متوسط، وثقيل) لعكس التغيرات على الطلب على النفط الخام المنتج.

(c) إنتاج الدول الأعضاء في منظمة أوبك

- بناء على نسبة النفط الخام المصدر من قبل الدول الأعضاء في أوبك (جزء كبير من سوق النفط العالمي)، تمت دراسة توجهات المنظمة فيما يتعلق بمعدلات إنتاج وتصدير الدول الأعضاء ودورهم في الحفاظ على توازن سوق النفط للحفاظ على القيمة السوقية للنفط الخام حول العالم.

(d) المخزون الاستراتيجي والتجاري للنفط

- التغير في مخزون النفط العالمي، خصوصاً في الدول الصناعية التابعة لمنظمة التعاون والتنمية الاقتصادية (OECD) وباقي دول العالم تؤثر بشكل مباشر على الطلب على النفط الخام والمنتجات النفطية، والذي بدوره ينعكس على مستويات الأسعار للمعدلات المتوقعة.

4. المزيد من الشفافية (يتبع)

(e) سوق الشحن:

- كما هو مبين في أسواق ناقلات النفط الخام لتوجهات الطلب على النفط الخام من سوق إلى آخر والأثر اللاحق سلباً أو إيجاباً على حجم النفط المشتري وأثر ذلك على مستويات الأسعار، والتي تتيح إمكانية التنبؤ بتوجهات الأسعار في المدى القريب.
2. معايير الاحتساب

(a) حركة مؤشر أسعار النفط في كل سوق (آسيا، أوروبا، والولايات المتحدة)

(b) العوامل الداعمة وغير الداعمة

(c) معادلات التسعير لحساب الفروقات النوعية.

3. اعتبارات تسويقية

(a) المتغيرات الأخيرة في سوق النفط

(b) تنافسية النفط الخام العراقي في السوق العالمي

تحليل الفروقات

1. دراسة وتحليل الفرق بين مؤشر سعر النفط وسعر منتجات زيت الوقود الذي يحتوي على كميات عالية من الكبريت:

- دراسة وتحليل الفرق السعري بين سعر نفط خام دبي وأسعار صفقات منتجات زيت الوقود الذي يحتوي على كميات عالية من الكبريت في سوق سنغافورة المالي للتداولات المستقبلية والحالية، حيث يعكس هذا المؤشر مقدار التحسن أو التراجع في الطلب على النفط الخام المتوسطة الحامضة.

2. الهيكلية التسعيرية الآجلة لمؤشر نفط دبي:

- دراسة وتحليل هيكلية أسعار صفقات نفط دبي الآجلة المتداولة في سوق سنغافورة المالي والهدف من هذه الدراسة هو تحليل طبيعة الفروقات والطلب على النفط على طول الفترة ما بين شهر التسعير، وشهر التحميل، ووصول الناقلة إلى سوق المستهلك للحفاظ على القيمة الاقتصادية للنفط بالنسبة للبائع والمشتري.

3. دراسة وتحليل عائدات تصفية النفط الخام العراقي ومقارنتها بأنواع نفط مشابهة:

- بناء على برنامج Spiral Csi (الذي يعتبر من أكثر البرامج شائعة الاستخدام في مجال العائدات الاقتصادية لعمليات تصفية النفط). تتم دراسة العائدات المتحققة من النفط الخام العراقي وتحليلها مقارنة بالإيرادات الناتجة عن نفط مشابه في السوق، وهذا يعكس الربحية أو الخسارة المتحققة لكلا النوعين من النفط (النفط العراقي والنفط المشابه له)

4. اعتبارات تسويقية:

- على الرغم من الاعتماد على المعادلات السابقة للفروقات النوعية بين الخام العراقي والنفط التأشير المعتمد في حساب السعر النهائي للبرميل، هناك متغيرات اقتصادية، وتقنية، وجيوسياسية عديدة وهي بطبيعتها عوامل وصفية وليست كمية يتم أخذها بعين الاعتبار بناء على الخبرة، والمهارات التي يتمتع بها خبير التسويق ومدى اطلاعه على سوق النفط.

5. دراسة وتحليل تنافسية النفط الخام العراقي:

- دراسة وتحليل تنافسية قائمة الأسعار الرسمية للنفط الخام العراقي مقارنة بأسعار النفط الخام المعلنة في دول الخليج مثل السعودية، والكويت، وإيران.

4. المزيد من الشفافية (يتبع)

عوامل تسهم في انخفاض مؤشرات أسعار النفط في السوق الأمريكي (ASCI)

- ارتفاع سعر صرف الدولار الأمريكي مقابل اليورو
- الانخفاض المستمر في إمدادات النفط الخام وخصوصاً في الولايات المتحدة.
- ارتفاع مخزون النفط الخام الأمريكي بشكل عام بمقدار 7.5 مليون برميل
- زيادة في مخزون النفط الخام الأمريكي في الخزانات بمقدار 400 مليون برميل لتصل إلى 63.4 مليون برميل.
- الاستئناف الوشيك لصادرات النفط الإيرانية إلى السوق ورفع الحمل الأول بواسطة BP خلال منتصف نيسان 2016.

صناعة التعدين في العراق

5. صناعة التعدين في العراق

هذا الجزء معد من قبل وزارة الصناعة و المعادن العراقية. لم يكن هنالك تحديث كبير على هذه الدراسة خلال عام 2014، نظراً للتحديات الامنية في مناطق حقول استخراج المعادن، وضعف في النشاط الاستخراجي بسبب عدم توفر خطط واضحة للنهوض بواقع التعدين

5.1 صناعة التعدين في العراق

إضافة إلى موارد النفط والغاز، يمتلك العراق أيضاً موارد معدنية كبيرة ومن أكبر الاحتياطيات على مستوى العالم لمادة الكبريت والفوسفات. وحتى وقت قريب، لم يكن المجتمع المدني العراقي على اطلاع أو قادراً على الخوض في نقاشات حول المواضيع المتعلقة بإنتاج النفط والغاز والمعادن، ولم يكن المواطنون العراقيون قادرين على رسم سياسات الإنتاج والتسويق فيما يتعلق بالموارد المعدنية في العراق لعدم توفر المعلومات عن القطاع لاطلاع العامة، ولم يكن باب مشاركة القطاع الخاص في الإستثمار في هذه القطاعات مفتوحاً للمواطنين العراقيين. وبعد عام 2003 بات من الضروري إعداد هذه السياسات لتنظيم استثمار هذه الموارد بطريقة تضمن الشفافية وبالتالي تجذب الاستثمارات التي يمكن أن تطور هذه الصناعة عن طريق تحسين صورة العراق كشريك تجاري يمكن الاعتماد عليه ووجهة آمنة للاستثمارات الأجنبية المباشرة. تم تزويدنا بالمعلومات التالية من قبل وزارة الصناعة والمعادن.

5.2 الرؤية

سيكون للعراق دور اقليمياً منافساً في صناعة التعدين ويجعل منه قاعدة أساسية للنمو الصناعي وسد حاجة السوق المحلية بمسؤولية وإيجاد فرص عمل واسعة للعراقيين وتطوير البنى التحتية والاجتماعية في مناطق نائية من العراق بما يساهم في التنمية المستدامة للبلد.

5.3 الاحتياطيات المقدرة

قدّرت وزارة الصناعة والمعادن العراقية احتياطي الفوسفات المؤكد في الدولة بحوالي 9,529,090,000 طن متري، مما يضع العراق ضمن قائمة أعلى عشر دول في احتياطيات الفوسفات في العالم¹. وقد وصف تقرير صادر في 2014 حول احتياطي الفوسفات العالمي بأن الفوسفات هو "أساس الزراعة الحديثة". وأشار إلى التقلبات في أسعار الفوسفات حيث ارتفع بنسبة 900% في 2008.²

ووفقاً للمسح الجيولوجي الأمريكي يبلغ احتياطي حجر الكلس في العراق أكثر من 4.2 طن، بينما تقدره وزارة الصناعة والمعادن بـ 8 طن. ويعتبر هذا المورد هاماً للبلد الذي أفادت التنبؤات في بداية 2014 أن استهلاكه للإسمنت سيبلغ 21 مليون طن في السنة، ومن المتوقع أن ترتفع تنبؤات الإنتاج والاستهلاك بتسارع كبير بحلول 2020.³

¹ http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/commodity/phosphate_rock/mcs-2015-phosp.pdf

² <https://www.ifw-members.ifw-kiel.de/publications/global-availability-of-phosphorus-and-its-implications-for-global-food-supply-an-economic-overview/KWP%201897.pdf>

³ http://www.worldcement.com/africa-middle-east/02072014/Cement_global_viewpoint_Middle_East_426/

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

أما بالنسبة لطین الكاؤولین والذي يتواجد بشكل رئيسي في الأنبار، تفيد تقديرات وزارة الصناعة والمعادن بأن احتياطي هذه المادة يبلغ 1.2 طن على الرغم من أن عمليات التعدين في الأنبار توقفت بشكل كبير في أواخر 2013 و 2014 بسبب داعش كما هو الحال في الكثير من مواقع التعدين والمناجم العراقية المبينة في هذا الفصل.

إضافة إلى الاحتياطيات الكبيرة من حجر الكلس والفوسفات، تمتلك العراق احتياطيات من الكبريت تقارب 600 طن، على الرغم من أن هذه الاحتياطيات متواجدة في محافظة نينوى التي تحتلها داعش منذ 2014⁴. ولدى العراق أيضاً احتياطيات لمعادن أخرى ولكن ليس هناك إحصائيات حول إنتاجيتها من قبل وزارة الصناعة والمعادن كالدولومايت، والجيسوم، والغلوبيرات، وأطيان مونتوموريلونايت، و البورسلينايت. ولا يزال تقييم احتياطيات النحاس، والرصاص، والرخام والزنك قيد التنفيذ في العراق.

⁴ <http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/country/2012/myb3-2012-iz.pdf>

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

5.4 الاحتياجات المقدرة للمعادن بحسب وزارة الصناعة والمعادن

الانتاج والاستعمالات	الاحتياطي المسجل	خامات المعادن
صناعة الاسمدة الفوسفاتية والتصدير كخام	900 (مليون طن)	الكبريت
صناعة الاسمدة الفوسفاتية	9500 (مليون طن)	الفوسفات
صناعة الزجاج والسيراميك والحراريات	400 (مليون طن)	رمل السيليكا
صناعة السيراميك والحراريات	1150 (مليون طن)	الكاؤولين
صناعة النفط	350 - 385 (مليون طن)	البيتونائيت
صناعة الاسمنت	80 (مليون طن)	الحديد
صناعة الاسمنت وحجر البناء	9500 (مليون طن)	حجر الكلس
انتاج كبريتات الصوديوم	35 (مليون طن)	ملح الغلويرات
صناعة الحراريات	1.2 (مليون طن)	اليوكسائيت
صناعة الحراريات والاسمنت الابيض	9 (مليون طن)	الطين الفلتي
صناعة السيراميك	3.2 (مليون طن)	رمل الفلسبار
الصناعات الكيماوية والغذائية والنسيجية والحفر	43 (مليون طن)	الملح
انتاج مواد البناء	195 (مليون طن)	الجبس
اطيان حفر	0.5 (مليون طن)	اطيان الاناباغيت
مادة ترشيح	1.4 (million ton)	البورسيلينايت
انتاج المغنوسيا ومادة البناء	675 (مليون طن)	الدولومايت
لا يوجد	2.7 (مليون طن)	المعادن الفلزية
صناعة الطابوق والاسمنت	685 (متر مكعب)	اطيان حديثة
مواد اولية للبناء	1630 (متر مكعب)	الحصى والرمل

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

5.5 الطاقات الاستخراجية المستهدفة

الاستخدامات	السنة			الخامات المعدنية
	2030	2022	2017	
الأمدة الفوسفاتية	25	13	5	الفوسفات (مليون طن)
الصناعات الكيميائية	10	4	2	الكبريت الحر (مليون طن)
صناعة الاسمنت	50	30	20	حجر الكلس (مليون طن)
الصناعات السيليكونية والزجاج والسيراميك	3	1	0.5	رمل السيليكا (مليون طن)
انتاج الالومينا والسيراميك	3	0.5	0.2	الكاولين (مليون طن)
اطيان حفر الابار النفطية ودق الركائز	0.8	0.3	0.1	البتونايت (مليون طن)
الصناعات البتروكيميائية والكيميائية والغذائية والنسيجية والحفر	3	0.8	0.3	الملح (مليون طن)
مواد بناء	3	1	0.5	الجبس (مليون طن)
صناعة الاسمنت	0.5	0.3	0.1	الحديد (مليون طن)
مواد البناء	50	20	10	اطيان الطابوق (مليون متر مكعب)
مواد البناء	200	100	50	الخصي والرمال (مليون متر مكعب)

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

5.6 بيانات الإنتاج والاستهلاك في 2014 بحسب وزارة الصناعة والمعادن

قدمت وزارة الصناعة والمعادن جدولاً يبين انتاج واستهلاك 16 نوع من المعادن في 2014 بالطن، ولكن من بينها 6 معادن كان حجم الإنتاج والاستهلاك فيها 0 طن، وهي غير مدرجة في هذا الفصل، ولكنها ذكرت في القائمة وهي: الحديد من مخزون جبد العابد، والكاولين من وادي السوفي، والكاولين الملون، والبوكسيت، والطين الفليني، ورمل الفلسبار. وفيما يلي إحصائيات وزارة الصناعة والمعادن حول المعادن المنتجة والمستهلكة في 2014

رقم	المادة	2014	
		الإنتاج (طن)	الاستهلاك الداخلي / المبيعات (طن)
1	الملح الصناعي / السماوة	200,148	162,418
2	الملح الخام / البصرة	0	1,900
3	الحديد (الحسينيات، الأنبار)	0	6,464
4	الكاولين	0	325
5	رمل السليكا (الزجاج والسيراميك)	89	89
6	رمال السليكا للسمنت الأبيض	2,983	2,983
7	رمال السليكا للسمنت الأسود	60	60
8	بتونايت	256	266
9	الرمل القياسي	39	34
10	رمل المرشحات	24	24
المجموع		203,599	174,563

تجدر الإشارة من الجدول أعلاه أن الإنتاج كان صفر لبعض المواد خلال عام 2014 على الرغم من الاستهلاك المحلي. وعزت وزارة الصناعة والمعادن ذلك إلى وجود مخزون قديم من هذه المواد.

الملح الصناعي:

الإنتاج: 200,148 طن

الاستهلاك: 162,418 طن

أفادت وزارة الصناعة والمعادن بأن فائض إنتاج الملح الصناعي بلغ 37,730 ونوهت بأنه لم يتم تصدير هذه المادة. كما أن غالبية إنتاج الملح الصناعي تأتي من بحر الملح الذي يبعد 70 كيلو متر جنوب غرب سماوة ويُعد المصدر الرئيسي للملح الصناعي في العراق ويبلغ حجم الاحتياطي المؤكد منه 50 طن متري.

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

الملح الخام

الإنتاج: صفر طن

الاستهلاك: 1,900 طن

يستخدم الملح الخام في صناعة اللحوم والألبان والجلود، ويمثل حجم الاستهلاك الذي أفادت به وزارة الصناعة والمعادن والبالغ 1,900 طن على الأرجح الملح الصخري أو الهاليت والذي يتواجد في منطقة الأنبار من الجزيرة شمال هيت. كما يتواجد الهاليت على امتداد بحيرة الشاري في محافظة صلاح الدين⁵ الأمر الذي يفسر سبب تقف الإنتاج (الظروف الأمنية)⁶

الحديد (الحسينيات)

الاستهلاك: 6,464 طن

الإنتاج: صفر طن

تشير الأرقام إلى الحديد المستخرج من منجم الحسينيات الواقع قرب الرطبة، في الأنبار قبل عام 2014⁷. ويشكل حجم الاستهلاك والبالغ 6,464 طن الحديد المستخدم في إنتاج السمنت كما أفادت الهيئة الوطنية للاستثمار⁸، والتي تشير أيضاً إلى أن "الحديد الخام في الصحراء الشرقية في محافظة الأنبار لا يتمتع بجودة عالية بسبب وجود الرمل والشوائب الطينية". كما أن استخراج الحديد يزداد صعوبة بسبب الظروف الأمنية في الأنبار والتي بدأت بالتدهور في 2013.

الكاؤولين

الاستهلاك: صفر طن

الإنتاج: 325 طن

تتركز موجودات الكاؤولين في العراق في الصحراء الشرقية في محافظة الأنبار وكان يتم استخراجها قبل 2014 من منجم الدويخلة الواقع شمال الرطبة⁹. وقعت هذه المنطقة تحت سيطرة داعش في منتصف سنة 2014 وكانت سيطرة الحكومة على المنطقة في تراجع عام 2013.

من الممكن استخدام الكاؤولين في العراق في السمنت الأبيض، والسيراميك، والمواد الحرارية، والعازلات الكهربائية، ومرشحات البورسلان، وأوعية انصهار المعادن.

⁵ <http://www.uoanbar.edu.iq/DesertStudiesCenter//catalog/HYDROGEOCHEMICAL%20%20MODEL.pdf>

⁶ Jassim, S, Goff, J (2006) *The Geology of Iraq*. Dolin, Prague and Moravian Museum. P.299

⁷ <http://pubs.usgs.gov/of/2014/1240/pdf/ofr2014-1240.pdf>

⁸ <http://www.iraq-jccme.jp/pdf/seminor02.pdf>

⁹ <http://pubs.usgs.gov/of/2014/1240/pdf/ofr2014-1240.pdf>

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

الرمل:

رمل السيليكا (الزجاج، السيراميك) الإنتاج: 89 طن، الاستهلاك 89 طن

رمل السيليكا (السمنت الأبيض والسيراميك) الإنتاج: 2,983 طن، الاستهلاك: 2,983

رمل السيليكا (السمنت الأسود، والسيراميك) الإنتاج: 60 طن، الاستهلاك: 60 طن.

رمل السيليكا في العراق المستخدم للأغراض التي يبتها وزارة الصناعة والمعادن، يتركز في الأنبار. قد بلغت السعة التقديرية لاستخراج السيليكا 150,000 طن في السنة عام 2010، ويستخدم غالبية في صناعة الزجاج والسيراميك والسمنت الأبيض¹⁰. ومن الممكن استخدام السيليكا المطحونة في استخراج السوائل عند استخراج النفط¹¹. وقد توقفت هذه الصناعات في الأنبار والمناطق المحيطة بها بسبب تدهور الأوضاع الأمنية في 2013-2014. ومن جهة أخرى، يقع مصنع زجاج الرمادي الذي استأنف الإنتاج في 2012¹² في منطقة شهدت انتشار كبير لداعش طوال عام 2014، وهناك أيضاً مصنع زجاج قريب في منطقة التاجي شمال بغداد والتي شهدت هي الأخرى تدهوراً في الظروف الأمنية في منتصف 2014¹³.

ويعتبر مصنع الفلوجة للسمنت الأبيض من بين المستهلكين المحليين للسمنت الأبيض في 2014 وكانت تقدر طاقته الإنتاجية بـ 140,000 طن وكان عاملاً قبل عام 2014. إلا أن الفلوجة وقعت تحت سيطرة داعش في حزيران 2014¹⁴. ومن مصانع للسمنت الأخرى في الأنبار التي كان من الممكن أن تستفيد من استخراج الرمل هي كبيسة والتي تقع على بعد 200 كلم غرب بغداد باتجاه الحدود السورية، ومصنع اسمنت القائم الذي وقع تحت سيطرة داعش في حزيران 2014¹⁵، في حين أن هناك مناطق صناعية مثل مصنع العوارض الخرسانية في أبو غريب (الذي كان لديه عقد بتزويد 60,000 عارضة خرسانية لتوسعة سكة الحديد العراقية) والذي يقع في منطقة تشهد تواجد كثيف لداعش منذ آذار 2014¹⁶، إلا أن الأوضاع الأمنية بدأت بالاستقرار في نهاية 2014.

بينتونايت

الإنتاج: 256 طن

الاستهلاك: 266 طن

يستخدم البينتونايت في الحفر في الطين أو ما يعرف بالحفر السائل في قطاع النفط. ويستخدم أيضاً في الآبار لتبريد وتشحيم معدات الحفر وسد البئر لمنع تدفق السوائل في الحفرة، ولمنع تجويف البئر¹⁷.

¹⁰ <http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/country/2013/myb3-2013-iz.pdf>

¹¹ <http://www.iraq-jccme.jp/pdf/seminor02.pdf>

¹² <http://www.iraq-businessnews.com/2012/07/17/glass-factory-resumes-production-after-10-years/>

¹³ <http://www.iraq-jccme.jp/pdf/seminor02.pdf>

¹⁴ <http://www.almaysarahgroup.com/en/business-domain/cement-plant>

¹⁵ <http://www.almaysarahgroup.com/en/business-domain/cement-plant>

¹⁶ <http://iswresearch.blogspot.co.uk/2014/04/iraq-update-2014-15-warning.html>

¹⁷ http://www.rigzone.com/training/insight.asp?insight_id=291&c_id=24

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

الرمل القياسي:

الإنتاج: 39 طن

الاستهلاك: 34 طن

رمل المرشحات:

الإنتاج: 24 طن

الاستهلاك: 24 طن

يُستخدم الرمل القياسي في صناعة السمنت، بينما يستخدم رمل المرشحات في تنقية المياه. وبالرغم من أن معامل الرمل في الأنبار تعرضت لانقطاعات في العمل بسبب الظروف الأمنية في 2014، إلا أنه يوجد عدد من مشاغل الرمل والحصى في جنوب العراق بعيداً عن داعش، وهذه المعامل هي: طفوان، والبطين في البصرة، وعرار والطق في كربلاء. ويعتمد استخدام الرمل في السمنت على مواصفات وخصائص الرمل، كما يستخدم الرمل في العراق في تشييد الطرق وإنتاج طوب البناء¹⁸.

حجر الكلس

الإنتاج: 904,500 متر مكعب

الاستهلاك: غير مدرج

يملك العراق احتياطي حجر كلسي يتراوح ما بين 4.2 مليار و8 طن ويعتبر عموماً عالي الجودة ويحتوي على نسبة كبيرة من كربونات الكالسيوم (CaCO_3) وهذا يعني من الناحية النظرية أنه سيتم إنتاج المزيد من السمنت لكل طن يتم استخراجها من حجر الكلس¹⁹. وكان العراق يتوقع أن يصل إنتاج السمنت لعام 2014 ما قارب 22 طن متري / سنوياً²⁰ على الرغم من تعرض الكثير من الأنشطة للانقطاع كما ذكرنا سابقاً بسبب هجوم داعش. ويشار إلى أن الرقم المبين عن سنة 2014 هو بالمتري المكعب، في حين أن البيانات المتوفرة عن سنة 2013 تبين أن ما يقارب 5000 طن قد تم استخراجها لغايات لإنتاج السمنت²¹.

على الرغم من الانقطاعات، استمر إنتاج السمنت في جنوب العراق وإقليم كردستان طوال عام 2014. وأشارت شركة لافارج إلى أن مصنع كربلاء الذي تديره بالشراكة مع مصنع اسمنت الجنوب التابع للدولة²² (يتبع وزارة الصناعة والمعادن) واجه انقطاعات بسيطة فقط بعد حزيران 2014، على الرغم من أن انقطاع وسائل النقل والمبيعات في كافة أنحاء البلد كان أكثر خطورة. وأشارت شركة لافارج "في العراق أن كميات إنتاج السمنت انخفضت بواقع 17% مقارنة بسنة 2013، وبالفعل فإن النمو القوي في الخمسة أشهر الأولى من السنة قابله انخفاض كبير في الكميات اعتباراً من حزيران بسبب تديني القدرة على نقل السمنت إلى المناطق المختلفة في الدولة"²³.

¹⁸ <http://www.iraq-jccme.jp/pdf/seminoro2.pdf>

¹⁹ <http://www.globalcement.com/magazine/articles/746-iraqi-cement-focus>

²⁰ <http://www.globalcement.com/magazine/articles/746-iraqi-cement-focus>

²¹ <http://minerals.usgs.gov/minerals/pubs/country/2013/myb3-2013-iz.pdf>

²² <http://www.southern-cement.com/m-karbala.htm>

²³ http://www.lafarge.com/sites/default/files/atoms/files/o4302015-publication_sustainable_development-sustainable_report_2014-uk.pdf

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

تعتمد شركة اسمنت الجنوب على عدة مصادر للمواد الخام المستخدمة في مصانعها، فعلى سبيل المثال، تحصل مصانع الكوفة والنجف على المواد من "معامل الحجر في بحر النجف حيث يقع معمل حجر الكلس".²⁴

وأشارت وزارة الصناعة والمعادن إلى أن كمية إنتاج حجر الكلس في 2014 بلغت 904,500 متر مكعب وفي 2015 بلغت 2,705,975 متر مكعب.

الفوسفات

وفقاً لوزارة الصناعة والمعادن لم تكن الشركة العامة للفوسفات والمملوكة للدولة تعمل في 2014 بسبب الظروف الأمنية. وتقدر احتياطات العراق من الفوسفات بحوالي 9,529,090,000 طن²⁵ تتركز معظمها في الأنبار في منطقة الباليوسين عكاشات قرب القائم بمحاذاة الحدود السورية²⁶. وكانت مناجم فوسفات عكاشات في هذه المنطقة مركز صناعة الأسمدة في العراق قبل عام 2014، إلا أن مصنع الفوسفات القريب والذي أنشئ في الثمانينيات من القرن الماضي أصبح يعاني من قلة الصيانة وكان يعمل بطاقة إنتاجية تساوي جزء بسيط من طاقته السابقة التي كانت تبلغ 3.4 مليون طن/ السنة قبل عام 2014.²⁷ ويوجد مخزون لمادة الفوسفات في مناطق أخرى من بينها عكاشات في الأنبار، ووادي الحري، وصواب.²⁸ يعتبر أغلب الفوسفات في العراق من الدرجة الثانية ويحتوي على ما نسبته 21.47% من مادة P₂O₅، إلا أن بعض مخزون صواب يحتوي على 26% من مادة P₂O₅ وتميز حجم الاحتياطي بأنه يضاهي المستويات العالمية حسب ما أفاد المسح الجيولوجي الأمريكي.²⁹

وقعت منطقة القائم تحت سيطرة داعش في حزيران 2014.³⁰ ووفقاً للحكومة العراقية، كانت داعش وحتى كانون الأول من عام 2014 تقوم بنقل الفوسفات من القائم عبر الحدود إلى الأراضي السورية لتستخدمه في صناعة المتفجرات.³¹ وبالرغم من توقف إنتاج الأسمدة في الأنبار بسبب داعش، في نهاية 2015، من المتوقع أن يصبح في البصرة مصنع أسمدة بطاقة إنتاجية تصل إلى 56,000 طن، ولكنه يختص في تصنيع الأسمدة النيتروجينية من مادة الأمونيوم وليس الفوسفات.³²

²⁴http://www.academia.edu/9371580/Assessment_natural_radioactivity_of_marl_as_raw_material_at_Kufa_Cement_Quarry_in_Najaf_Governorate

²⁵https://www.unece.org/fileadmin/DAM/energy/se/pp/unfc_egrc/unfc_ws_IAEA_CYTED_UNECE_Santiago_July2013/12_July/4_Be nni_Iraq_PhosDepos.pdf

²⁶ <http://www.industry.gov.iq/upload/upfile/ar/94hrear.pdf>

²⁷ <http://www.sulphuric-acid.com/sulphuric-acid-on-the-web/acid%20plants/State%20Company%20for%20Phosphates.htm>

²⁸https://www.unece.org/fileadmin/DAM/energy/se/pp/unfc_egrc/unfc_ws_IAEA_CYTED_UNECE_Santiago_July2013/12_July/4_Be nni_Iraq_PhosDepos.pdf

²⁹ <http://www.miningweekly.com/article/middle-eastern-country-has-potential-to-be-a-top-world-phosphates-producer-2011-09-16>

³⁰http://www.ft.com/cms/s/d46a78fo-f932-11e3-bb9d-00144feab7de,Authorised=false.html?sitedition=uk&i_location=http%3A%2F%2Fwww.ft.com%2Fcms%2Fs%2Fo%2Fd46a78fo-f932-11e3-bb9d-00144feab7de.html%3Fsitedition%3Duk&i_referer=https%3A%2F%2Fwww.google.co.uk%2F666cd76f96956469e7be39d750cc7d9&l assification=conditional_standard&iab=barrier-app

³¹ <http://english.alarabiya.net/en/News/middle-east/2014/12/01/Iraqi-says-ISIS-transferring-phosphate-to-Syria-s-Raqqa.html>

³² <http://www.iraq.emb-japan.go.jp/documents/2015April4.pdf>

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

الكبريت

يتواجد مخزون الكبريت الرئيسي في العراق في القيارة قرب الموصل في محافظة نينوى، وهناك مخزون أقل حجماً في كركوك. وبدأ العمل في منجم ومعمل المشراق للكبريت في عام 1972 وكان ينتج السماد الكبريتي والحمض الكبريتي ولكنه أصبح يعاني من قلة المتابعة والصيانة بعد أن تعرض للنهب والحرق في 2003.³³ وفي عام 2012، قدم بنك الصادرات والواردات في الولايات المتحدة ضمان لقرض بقيمة 35 مليون دولار من جيه بي مورغان لإعادة تأهيل المصنع والوصول إلى طاقة إنتاجية تبلغ 500,000 طن في 2014.³⁴ وفي أيار 2014، قامت شركة الهندسة الأمريكية ديفكو بإرسال معدات بقيمة 35 مليون دولار إلى منجم المشراق للكبريت لتشتمل على 43 وحدة متنقلة و200 حزمة من الأنابيب وغيرها من المعدات. ولكن لم تستمر هذه الجهود طويلاً بسبب هجمات داعش في حزيران 2014.

أهداف وزارة الصناعة والمعادن الاستراتيجية لعام 2017

في الجزء الذي تولت كتابته وزارة الصناعة والمعادن من تقرير المبادرة لسنة 2013، أدرجت الوزارة عدة أهداف قصيرة وطويلة ومتوسطة المدى. ويمتد الإطار الزمني للأهداف قصيرة المدى حتى 2017. وعلى الرغم من أن بعض الأهداف تحقق تقدماً إلا أن البعض الآخر واجه صعوبات كبيرة في نهاية 2014. ويتناول هذا التقرير تقييم للأهداف قصيرة المدى.

حددت وزارة الصناعة والمعادن عدة تحديات في هذا التقرير، ومن بينها الغياب المستمر للقوانين المختصة في استثمارات المعادن للشركات الأجنبية، إضافة إلى غياب الأمن في المواقع التي تحتوي على ثروات معدنية خصوصاً الفوسفات والكبريت. كما أشارت الوزارة إلى أن "عملية إصدار التراخيص معقدة وطويلة جداً".

أشارت وزارة الصناعة والمعادن إلى أنه لا يوجد إجراءات عمل منظمة للمستثمرين في قطاع المعادن ولا يوجد استثمار من جانب الحكومة من خلال شركات استثمار جديدة وشركات الاستثمار القديمة تعمل ببطء منذ عام 2003.

ووفقاً للوزارة، تم رصد 6,000,000,000 (ستة مليارات) دينار عراقي كمخصصات لتطوير قطاع المعادن في 2014

تمكين استثمارات القطاع الخاص في التعدين

المناطق التي يتواجد فيها مخزون من المعادن ومصانع المعالجة في الأنبار، ونيوى، وصلاح الدين تعرضت لأنشطتها للتوقف أو تم الاستيلاء عليها من قبل داعش في 2014. ومن جهة أخرى تم تنفيذ عدة مشاريع في جنوب العراق في 2014 ولا تزال العمليات مستمرة في صناعة السمنت.

وفي 30 آذار 2014، افتتحت شركة تشاينا ناشونال لمواد البناء الدولية خط لإنتاج 3300 طن يومياً من الكلنكر في المثنى بعد توقيع العقد في 2010.³⁵ وفي شباط تم تشغيل طاحونة بسعة تشغيلية تبلغ 3000 طن يومياً للسمنت المضاد للكبريت قرب البصرة، وتشغلها شركة Lucky Cement الباكستانية، وكان من المأمول أن يصل الإنتاج فيها إلى 1.25 مليون طن سنوياً.³⁶ وأعلنت شركة لافارج أن المبيعات كانت قوية في الستة أشهر الأولى من 2014 إلى أنه تأثر بسبب هجمات داعش، وكما أشير سابقاً فإن تنبؤات استهلاك السمنت في العراق سنة 2014 بلغت 21 مليون طن.

³³Jensen D. Lonergan S. (2012) *Assessing and Restoring Natural Resources in post conflict peacebuilding*. Routledge. New York.

³⁴ <http://www.exim.gov/news/ex-im-approves-35-million-loan-guarantee-finance-export-us-products-and-expertise-iraq>

³⁵ <http://www.worldcement.com/africa-middle-east/07082014/CNBM-constructed-clinker-line-begins-production-in-Iraq-255/>

³⁶ <http://www.iraq-businessnews.com/2014/04/07/lucky-cement-starts-production-in-iraq/>

5. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

إنشاء مجلس المعادن العراقي

وفقاً لخطط وزارة الصناعة والمعادن من المفترض إنشاء مجلس للمعادن وقد صرحت الوزارة للتقرير بأن المجلس قد يتم إنشاؤه في الوقت المحدد بهدف إزالة عوائق الاستثمار.

تعزيز التنسيق وتقاسم الإيرادات بين المحافظات الاتحادية والإقليمية

أعلنت وزارة الصناعة والمعادن أن أحد أهدافها هو "تحقيق التكامل بين دور الحكومة المركزية والحكومات المحلية في الأقاليم المنتج للمعادن فيما يتعلق بالاستثمارات في قطاع المعادن وتحقيق عائدات استثمار أكبر للمناطق". وقد أفادت الوزارة للتقرير أنه لم يتم تحقيق هذا الهدف.

تعزيز دور المسح الجيولوجي العراقي وشركة التعدين

تقوم فروع الشركة في المناطق المختلفة بتعزيز العلاقات مع الحكومات المحلية، والقطاع الخاص، والمجتمع ككل. وقد أشارت وزارة الصناعة والمعادن أن من المخطط افتتاح مركز للمسح الجيولوجي العراقي والمعادن في المحافظات ولا يزال قيد التطوير. وتأمل الوزارة أن يسهم المركز في تعزيز علاقات العمل مع المحافظات.

الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان

وجهة نظر الحكومة الاتحادية

6.1

نظراً لعدم توفر أي بيانات من قبل حكومة إقليم كردستان، طلب مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق إضافة معلومات متاحة للعموم عن الصناعات الاستخراجية في الإقليم. لا يتحمل مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق أية مسؤولية فيما يتعلق بمحتوى هذا الفصل.

6.2

يقدم هذا الفصل لمحة عن الصناعات الاستخراجية (بما فيها النفط والغاز) في إقليم كردستان العراق عن طريق الاستعانة بمقتطفات متوفرة على المواقع الإلكترونية الحكومية والعامة. ويركز هذا الفصل على تقديم وجهة نظر الحكومة الاتحادية حول أنشطة النفط والغاز في الإقليم بناءً على البيانات التي يتم الحصول عليها من وزارة النفط، والموقف الرسمي لوزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان. ويشتمل الفصل على لمحة عامة عن صفقات النفط والغاز المبرمة بين الحكومة الاتحادية وحكومة إقليم كردستان حتى كانون الأول 2014، واتفاقية التصدير وتقاسم الإيرادات التي تبين بالتفصيل موقف الحكومة الاتحادية بشأن الدستور العراقي واتفاقية خط أنابيب العراق - تركيا (1973-1976) والتي تم تحديثها في 2010

نطاق اتفاقية كانون الأول 2014 بشأن التصدير وتقاسم الإيرادات

6.3

في ظل غياب قانون يحكم استراتيجية الطاقة الوطنية بما يتماشى مع المادة 112، تم إبرام سلسلة من الاتفاقيات قصيرة المدى بين الحكومة الاتحادية وحكومة إقليم كردستان خلال الأعوام 2009 - تشرين الثاني 2014.

6.4

تألفت الاتفاقيات من تدابير مختلفة تقوم حكومة إقليم كردستان بموجبها بتصدير عدد متفق عليه من البراميل يومياً من خلال نظام التصدير الاتحادي، مقابل جزء من الموازنة - وفي بعض الحالات - مقابل دفعات لشركات النفط العالمية بدل كلف تطوير. وفي كل اتفاقية، تقوم شركة تسويق النفط العراقية (سومو) بتسويق هذه الصادرات وتحصل حكومة إقليم كردستان في المقابل على 17% من إيرادات النفط من الحكومة الاتحادية بعد استقطاع الفقات السيادية.

موقف الحكومة الاتحادية في 2014

6.5

في أيار 2014، أعلن بيان صادر عن وزارة الموارد الطبيعية أن "ناقلة نفط محملة بأكثر من مليون برميل من النفط الخام غادرت الليلة الماضية من ميناء جيهان متجهة إلى أوروبا، وشكلت هذه أول عملية من سلسلة عمليات بيع للنفط يتم تصديرها عن طريق خط الأنابيب الذي تم إنشاؤه حديثاً في إقليم كردستان. وسيتم إيداع إيرادات البيع في حساب تتحكم به حكومة إقليم كردستان في مصرف هالك بنك في تركيا."

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

لمحة عامة عن الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان العراق في 2014

إفصاح

تصدر وزارة الموارد الطبيعية في إقليم كردستان تقارير على موقعها الإلكتروني باللغة الإنجليزية والكردية . يتم إصدار التقارير على فترات غير منتظمة أحياناً ويكون هناك أحياناً نقص في البيانات أو فترات زمنية غير مغطاة في التقارير. تشتمل المعلومات ذات الصلة بالفترة الزمنية التي يغطيها هذا التقرير (2014) والسنوات السابقة تشتمل على¹:

- إحصاءات شهرية عن الإنتاج، التنقية، وعدد مرات حفر وتنقيب الآبار، وأحدث الجهات التي أبرمت اتفاقيات تشغيل وتقاسم الإنتاج عن الفترات تشرين أول 2013، تشرين ثاني 2013، كانون أول 2013، وكانون ثاني 2014
 - تقرير إنتاج وتصدير واستهلاك النفط للأعوام 2003-2013، والذي يغطي الخزين النفطي، و(إجمالي) الإنتاج الشهري، والصادرات عن طريق الشاحنات، والصادرات عن طريق خطوط الأنابيب، وإمدادات النفط إلى المصافي المحلية الرئيسية والمصافي الصغيرة.
 - البيانات المالية لسنة 2014² والتي تبين المبالغ المستلمة عن المبيعات المحلية والصادرات من النفط الخام، وزيت الوقود، والنفثا (البنزين الخام)، إضافة إلى القروض التي يتم أخذها وسدادها، ومصادر الدخل الأخرى، والمصاريف التشغيلية لوزارة الموارد الطبيعية، ومشتريات المنتجات النفطية، وتمويل محافظات ووزارات حكومة إقليم كردستان.
 - النصوص الكاملة لعقود تقاسم الإنتاج والتعديلات عليها.
 - خرائط تبين الرقع الاستكشافية المحددة في 2013 (مرفق أدناه صور لتلك الخرائط)
 - قانون النفط والغاز في كردستان³
- كما تتوفر معلومات من جهات أخرى حول صناعة النفط في إقليم كردستان⁴ إضافة إلى التقارير الإعلامية، والمقابلات مع المسؤولين في حكومة الإقليم، والخطابات والعروض الشارحة عن قطاع النفط من إعداد وزارة الموارد الطبيعية ومسؤولين آخرين في مختلف الفعاليات والمؤتمرات.
- توضح عقود تقاسم الإنتاج المتطلبات المالية لإقليم حكومة كردستان بوضوح. وقد يختلف نطاق القياس من عقد إلى آخر ولكن معظم عقود المشاركة في الإنتاج متشابهة. وتتبع هيكليّة معيارية في تألف من:
- مكافآت التوقيع، وتدفع نقداً
 - أتاوات بنسبة 10% من إجمالي الإيرادات
 - استرداد التكاليف من حصة ثابتة (30-40%) من إيرادات النفط والغاز بعد الأتاوات.

¹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/monthly-export-production-data>

² http://mnr.krg.org/images/pdfs/MNR_Account_Statement_2014_1.pdf

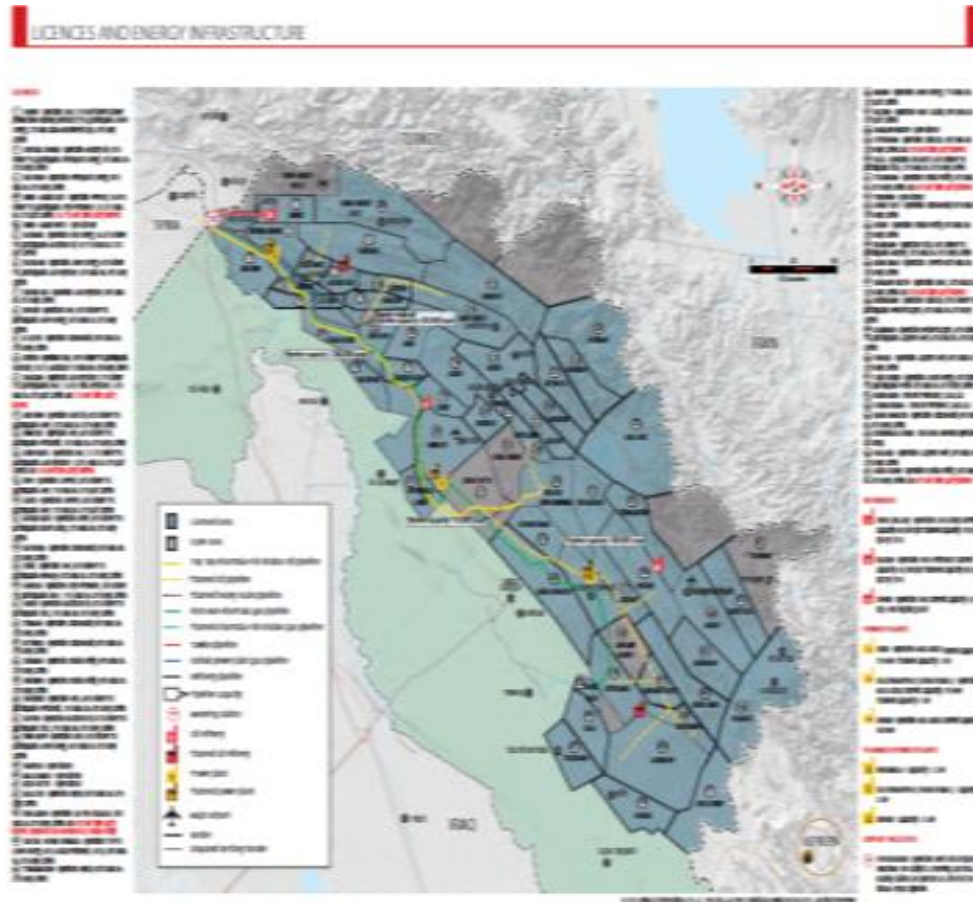
³ <http://mnr.krg.org/index.php/en/publications/56-kr-gas-law>

⁴ e.g. 'Under the Mountains' (Mills, 2016), Oxford Institute for Energy Studies <https://www.oxfordenergy.org/publications/under-the-mountains-kurdish-oil-and-regional-politics/>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

- حصة أرباح للمقاول من الإيرادات المتبقية بعد الأتاوات واسترداد التكاليف، نسبتها 30% من الأرباح تنخفض إلى 15% مع مرور الوقت بناء على عامل R (نسبة الإيرادات المتراكمة إلى التكاليف المتراكمة).
- دفعة بدل بناء قدرات: الغرض من هذه الدفعة هو استخدامها لتطوير البنية التحتية للإقليم، ويتم تسديدها نقداً كتنفيض في حصة أرباح النفط الخاصة بالمقاول، وتكون عادة 30%.
- 20-25% حصة "مرحلة" لحكومة إقليم كردستان إذا كانت لا تدفع بدل تكاليف استكشاف ولكن لديها خيار أخذ فائدة من كشف تجاري.

خارطة البنية التحتية للنفط والغاز في الإقليم



6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.6

في أواخر عام 2014، أصدرت وزارة الموارد الطبيعية تقديرات معدلة لكمية احتياطي النفط بلغت 60 مليار برميل، وهو أعلى من التقدير السابق البالغ 45 مليار برميل، إلا أن الوكالة الدولية للطاقة IEA أشارت إلى أنه لم يتم التحقق من عدد البراميل التقديري هذا من قبل جهة مستقلة. ومن جهة أخرى، أفاد المسح الجيولوجي الأمريكي في عام 2000 أن منطقة حزام زاغروس (الذي يقع أغلبه في إقليم كردستان العراق) لديه مخزون موارد غير مكتشفة تقدر بحوالي 40 و 45 مليار برميل. وقبل عام 2014، قَدَّرت وزارة الموارد الطبيعية حجم الاحتياطي القابل للاستخراج بـ 11 مليار برميل⁶، في حين قَدَّرت شركة ريتشموند بارتنرز للطاقة احتياطي النفط القابل للاستخراج بمقدار أقل بلغ 8 مليار برميل، بينما حددت الوكالة الدولية للطاقة كمية الاحتياطي المؤكد القابل للاستخراج في إقليم كردستان العراق بـ 4 مليار برميل⁷.

في تشرين الثاني 2014، أصدرت حكومة إقليم كردستان البيان التالي حول صادرات النفط والإيرادات النفطية:

منذ كانون الثاني 2014 وحتى هذا التاريخ، تم تصدير 34.5 مليون برميل من النفط من إقليم كردستان، منها 21.5 مليون برميل تم بيعها عن طريق جيهان. وتم تحميل الكميات بالشاحنات إلى مرسين في تركيا. وتبلغ القيمة الإجمالية للنفط المصدر النقدي أو العينية 2.87 مليار دولار، منها 2.1 مليار دولار تم استلامها نقداً و 775 مليون دولار عينية أي مقابل بضائع (710,000 طن من المنتجات تتألف من الكيروسين، والبنزين، والديزل). ومن جهة أخرى، 400 مليون دولار من الدفعات النقدية تم استخدامها لتسديد تكاليف الشحن وكدفعة لمنتجي النفط، وبالتالي يكون صافي البائع النقدي الذي تلقتته حكومة إقليم كردستان في هذه الفترة يساوي 1.7 مليار دولار. إضافة إلى ذلك، تلقت حكومة إقليم كردستان 500 مليون دولار إضافية كدفعات مسبقة من مشتري نفط خام ملتزمين مقابل الحصول على الكميات مستقبلاً عبر خط الأنابيب إلى جيهان⁸.

وهذا يشير ضمناً إلى أن سعر التصدير المتحقق بلغ حوالي 83 دولار للبرميل، مقارنة بالمتوسط السعري الذي حققته سومو خلال الفترة من كانون الثاني حتى تشرين الثاني 2014 والبالغ 95.55 دولار للبرميل⁹. ولكن بدون معلومات تفصيلية أكثر من المستحيل تحديد أسباب هذه الفروقات والتي قد تكون متعلقة بعوامل مثل وقت الإنتاج، واختلاف نوعيات النفط واختلاف أسواق النفط، والمخاطر المفترضة لدى التجار بشأن شراء نفط من إقليم كردستان العراق.

⁶ http://www.resourcegovernance.org/sites/default/files/Iraq%20Myers_5.pdf

⁷ https://www.eia.gov/beta/international/analysis_includes/countries_long/Iraq/iraq.pdf

⁸ <http://mnr.krg.org/index.php/en/press-releases/422-update-on-oil-export-from-the-kurdistan-region-of-iraq>

⁹ تقديرات المؤلف بناء على أرقام سومو

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

حقول النفط العاملة في إقليم كردستان

6.7 فيما يلي قائمة بحقول النفط العاملة في إقليم كردستان تم الحصول عليها من الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية

1. عين سفني	11. كوردامير	21. الشيخ عدي	31. شيا سرخ	41. سرسنگ
2. كرميان	12. سانجوا الجنوبية	22. بير بحر	32. القوش تابا	42. تبخانا
3. شيكان	13. برنان	23. بولخانا	33. طق طق	
4. أكري بيجيل	14. مالا عمر	24. شورش	34. دينارتا	
5. حرير	15. سرطة	25. بينا باوي	35. روفي	
6. شقروك	16. بردا راش	26. قلعة دزي	36. طاوكي	
7. أريات	17. ميران	27. سندي عميدي	37. دهوك	
8. هولير	18. شاكال	28. وسط دهوك	38. سافين	
9. سانجوا الشمالية	19. بازبان	29. قره داغ	39. تازة	
10. أتروش	20. بيرامقرون	30. سليفاني	40. أربيل	

6.8 الجدول التالي يبين احتياطيات النفط والغاز في الحقول الرئيسية في إقليم كردستان¹⁰

الحقل	احتياطي النفط ¹¹ المؤكد + المحتمل والموارد النفطية المقدرة (مليون برميل)	احتياطي الغاز المؤكد + المحتمل والموارد المقدرة (ترليون قدم مكعب)
خورمالا	2726	3.6 ¹²
شيكان	1001	1.3
أتروش	854	0.1
طاوكي	731	0.1
طق طق	579	0.1
كردامير	541	2.3
شيخ عدي	531	0.4
بولخانا	409	غير متاح
تبخانا	55	1.7
تشمشمال	110	3.4
خورمور	138	4.4
ميران	34	3.5
بينبا باوي	45	4.9
سميل	0	1.4

10 Research Data aggregated by Iraq Energy Institute

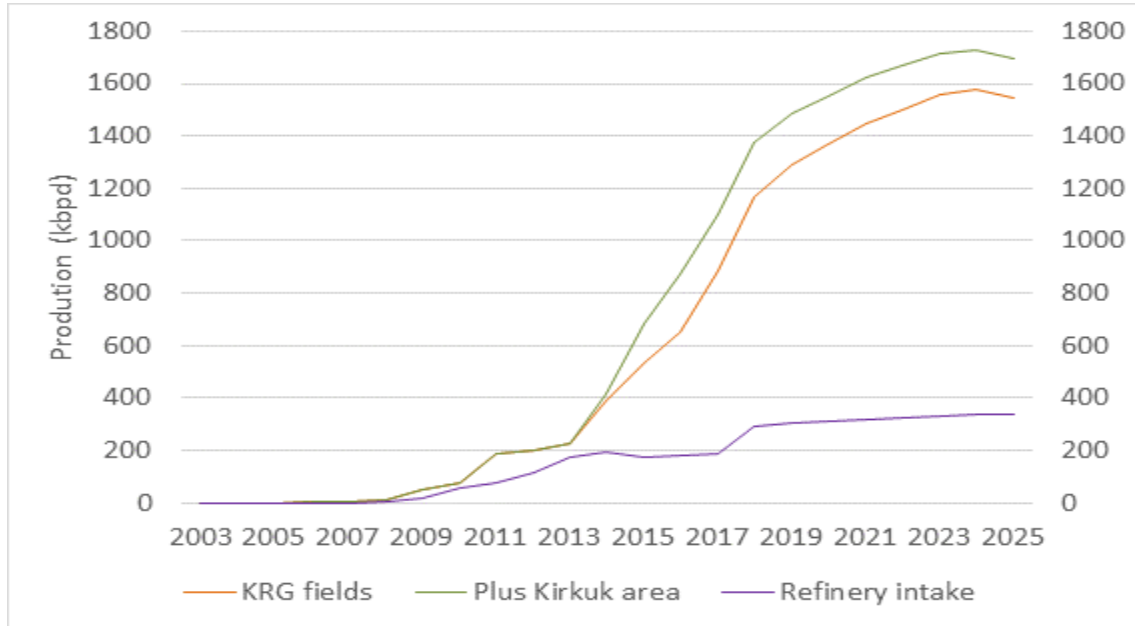
11 Includes condensate and natural gas liquids

12 Associated gas

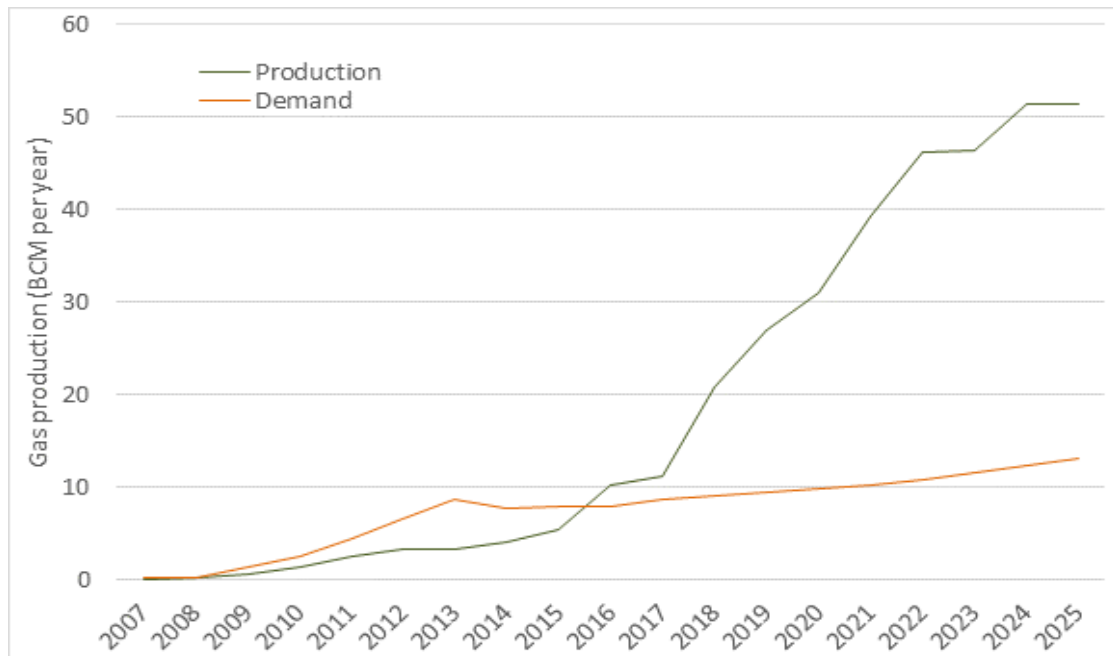
6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

النفط والغاز في إقليم كردستان: الإنتاج، الطلب، والتنبؤات

6.9 الشكل التالي يبين إنتاج النفط في إقليم كردستان¹³



6.10 الشكل التالي يبين إنتاج الغاز في إقليم كردستان والطلب عليه¹⁴



¹³ MNR; company reports; Wood Mackenzie; Iraq Energy Institute estimates

¹⁴ Wood Mackenzie; Iraq Energy Institute estimates

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.11 بما أن وزارة الموارد الطبيعية لم تسلم بيانات حول نشاط حقول الغاز في إقليم كردستان العراق باستثناء خورمور، اعتمد التحليل أدناه على متوسط الإنتاج كما أفصحت عنه الوزارة في 11 حقل في الإقليم لسنة 2014، وأجرى مقارنة مع مصدر عام واحد¹⁵

الحقل (المشغل)	الإنتاج بحسب حكومة كردستان (برميل / اليوم)	الطاقة التشغيلية في آذار 2014 (برميل / يوم)	الطاقة التشغيلية في نهاية 2014 (برميل / اليوم)
خورمولا (KAR Group)	100 000	110 000	150 000
طق (TTPCO) ¹⁶	103 000	129 000	200 000
طاوكي (DNO)	91 000	130 000	200 000
خورمور ¹⁷ (Pearl Petroleum)	26 000	15 500	15 500
بردا راش (Afren)	10 000	3000	10 000
شنيكان (Gulf Keystone)	23 000	15 000	40 000
عكري بيجل (MOL)	10 000	3500	10 000
بينبا باوي (OMV)		3000	10 000
ميران ¹⁸ (Genel Energy)	1000	3000	3000
كرميان ¹⁹ (Western Zagros)	10 000	5000	10 000
سر سنك ²⁰ (HKN)	10 000	0	10 000
أتروش (Taqa)		0	5000
هولير (Oryx Petroleum)	4000	0	25 000
كاردامير (Talisman)		0	5000
الإجمالي	388 000	417 000	693 500

¹⁵ International Oil Daily, March 2014. Several operators and capacity targets have changed subsequently

¹⁶ 55% Genel Energy, 45% Sinopec (Addax Petroleum)

¹⁷ Condensate

¹⁸ Condensate

¹⁹ Sarqala and Mil Qasim fields in MNR's report

²⁰ Swara Tika field in MNR's report

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

- أفادت وزارة الموارد الطبيعية أن خورمور تنتج 26 000 برميل يومياً مقارنة بالطاقة الإنتاجية العامة البالغة 15 500 برميل في اليوم. وقد يكون السبب في ذلك إضافة غاز البترول المسال (LPG) (والتكثيف)
- ينتج حقل طق طق 103 000 برميل يومياً وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية، مقارنة بطاقة الإنتاجية في آذار 2014 البالغة 129 000 برميل يومياً والطاقة الإنتاجية المخطط لها في نهاية العام البالغة 200 000 برميل في اليوم.
- ينتج حقل طاوكي 91 000 برميل يومياً وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية، مقارنة بطاقة الإنتاجية في آذار 2014 البالغة 130 000 برميل يومياً والطاقة الإنتاجية المخطط لها في نهاية العام البالغة 200 000 برميل في اليوم.

الغاز

6.12 تتفاوت أيضاً تقديرات الغاز. قبل عام 2014، أفادت تقديرات وزارة الموارد الطبيعية بوجود 165 ترليون قدم مكعب منها 38 ترليون قدم مكعب قابلة للاستخراج، إلا أن وزارة النفط لا تعترف بهذه التقديرات وأن احتياطي الغاز القابل للاستخراج بناءً على تقديرات الشركة سيكون جزء بسيط فقط من هذا الرقم التقديري²¹، يشير موقع وزارة الموارد الطبيعية إلى أن "إقليم كردستان يحتوي على كمية غاز تصل إلى 200 ترليون قدم مكعب (5.67 مليار متر مكعب) من احتياطي الغاز الطبيعي"، إلا أن جزء كبير منها لا بد أن يكون مصادر محتملة غير مكتشفة بعد.

ولا يبدو أن تقارير وزارة الموارد الطبيعية تشتمل على أرقام عن إنتاج ومبيعات وإيرادات الغاز. كما أن الموقع الإلكتروني لا يعطي إلا معلومات عامة فقط، ويقول:

"سياستنا أولاً هي تلبية الاحتياجات المحلية للطاقة والاستخدامات الصناعية، ومن ثم التصدير..... نستخدم الغاز لتوليد الطاقة والمساهمة في توفير الكهرباء للمحافظات المجاورة مثل نينوى، وكركوك، وقرية صلاح الدين. وقد طورت حكومة إقليم كردستان محطة توليد الكهرباء بالغاز بطاقة إنتاجية حالية تبلغ 3 كيكواواط وستتم مضاعفتها للمستقبل القريب. سيتم توجيه أي كميات غاز فائضة نحو تطوير الصناعات المحلية وشبكة الغاز المحلية.

لاحقاً، سيتم تصدير الغاز المتاح إلى تركيا التي تعد أكبر مستهلك للغاز في المنطقة. ومن المتوقع أن يتم تصدير أول شحنة بحلول 2016، وبذلك يتم توفير مصدر غاز موثوق لتركيا. إضافة إلى ذلك، يتطلع إقليم كردستان إلى أوروبا التي تحتاج هي أيضاً إمدادات غاز آمنة، وموثوقة ومتنوعة.

تفرض سياستنا البيئية قيود صارمة على حرق الغاز. وللتأكد من الاستخدام الكامل للغاز وتقليل الحرق إلى أدنى حد، نشجع الشركات على إعداد خطط لاستغلال الغاز"

²¹ <http://belfercenter.ksg.harvard.edu/files/CES-pub-GeoGasIraq-111813.pdf>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

مراجعة بيانات متوسط الإنتاج الواردة من وزارة الموارد الطبيعية

طق طق

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 103,000 برميل / يومياً

بحسب التقديرات الوحيدة المتاحة من مصادر عامة²⁴ بلغ إنتاج حقل طقطق في كانون الثاني 40,000 برميل في اليوم. ووفقاً لشركة Genel Energy، ارتفعت التقديرات في نيسان إلى ما يعادل 81,000 برميل في اليوم²⁵. وبحلول شهر تموز بلغ متوسط إنتاج الحقل 113,000 برميل في اليوم²⁶. وتفيد شركة Genel Energy أن الإنتاج في حقل طق لم يتأثر باعتداءات داعش في حزيران 2014، حيث شهد الإنتاج ارتفاعاً من 126,000 برميل يومياً في شهر تشرين الثاني إلى 135,000 برميل يومياً في كانون الأول، وبلغ إجمالي الرفع اليومي 147,000 برميل في اليوم. وتقدر الوكالة الدولية للطاقة القدرة الإنتاجية لحقل طق بـ 130,000 برميل يومياً في كانون الأول 2014²⁷.

طاوكي

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 91,000 برميل في اليوم

بتاريخ 5 آذار 2014، أعلنت شركة DNO أن الإنتاج في حقل طاوكي بلغ 129,000 برميل في اليوم²⁸ بينما أعلنت شركة Genel Energy إنتاج بمعدله 57,000 برميل يومياً للربع الأول. ولاحقاً أعلنت شركة DNO أن الإنتاج لشهر أيار بلغ 120,021 كمعدل عام²⁹. ومن جهتها بلغ معدل إنتاج شركة Genel Energy في حقل طاوكي خلال شهر حزيران 116,000 برميل في اليوم. وكما هو الحال في حقل طق، تفيد تقديرات الوكالة الدولية للطاقة بأن القدرة الإنتاجية لطاوكي تساوي 130,000 برميل يومياً حتى كانون الأول 2014³⁰.

خورمالا دوم

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 100,000 برميل في اليوم

تعتبر خورمالا دوم أحد التشكيلات الثلاثة التي يتألف منها حقل كركوك، وكانت التوقعات تشير إلى أن إنتاجها في بداية 2014 سيصل إلى 100,000 برميل يومياً، إلا أنه وصل إلى ما يقارب من 80,000 برميل يومياً في كانون الثاني³¹ ولكن شهد الحقل ارتفاعاً حاداً في الإنتاج وصل إلى 100,000 برميل يومياً في تشرين الثاني 2014، وكان يتم نقل هذا النفط في خط أنابيب التصدير في الإقليم³². ووفقاً للوكالة الدولية للطاقة كانت خورمالا دوم تنتج 110,000 برميل يومياً حتى نهاية 2014، وكان لتلك الكمية من النفط أن تلعب دوراً هاماً في اتفاقيات تقاسم الإيرادات والتصدير للفترة ما بين تشرين الثاني وكانون الأول لأن الحقل كان يتمتع بصفة خاصة منذ عام 2008 عندما أدت اتفاقية بين الحكومة الاتحادية وحكومة إقليم كردستان إلى إخضاع الحقل لسيطرة حكومة إقليم كردستان. وقد شددت حكومة الإقليم على الحق الدستوري في الحقل باعتباره حقل "جديد"؛ وهو أحد تفسيرات المادة 112 من الدستور العراقي التي تمنح حكومة كردستان حقوق تطوير الحقول وتصدير النفط منها.

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

ولكن الحكومة الاتحادية عارضت هذا الرأي وأشارت إلى أن الحقل كان موجود أصلاً وكان ينتج 35,000 برميل يومياً منذ آب 2004. وقبل اتفاقية عام 2008 كانت خورمالا دوم موقع مواجهة واحدة على الأقل بين قوات البشمركة وقوات الحكومة الاتحادية.³³

خور مور

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 26,000 برميل يومياً

يزود حقل خورمور محطات توليد الكهرباء في إربيل وبازيان في إقليم كردستان العراق، وكان مشروعاً هاماً لحكومة الأقليم لكونه يعمل على تزويد الكهرباء اللازمة لاستخدامات البلديات والمصانع. ينتج الحقل غاز البترول المسال والمكثفات. وعلى الرغم من محدودية البيانات المتوفرة عن عام 2014، إلا أن إنتاج المكثفات تراوح ما بين 20 – 25,000 برميل يومياً في 2013 و. 2015³⁴ وبحلول شهري كانون الأول 2014، بلغت مستويات إنتاج الغاز في حقلي خور مور وجمجمال مجتمعين 9.5 مليون متر مكعب في اليوم.³⁵

بردا راش

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 10,000 برميل في اليوم

مصادر المعلومات العامة عن بردا راش محدودة، ولكن بيان للنتائج نصف السنوية من شركة Afren في آب 2014 أفاد أن إجمالي إنتاج الحقل بلغ 536 برميل يومياً.³⁶ وفي الشهر نفسه توقف العمل في الحقل بسبب إخماء الموظفين غير الرئيسيين بعد هجوم داعش في حزيران 2014.³⁷ وفي نفس الوقت أفادت شركة Afren أن الإنتاج المخطط له وصل إلى 6000 برميل يومياً ولكن وجود كميات كبيرة من الكبريت أوجبت تقليص الإنتاج إلى 1000 برميل يومياً. وأشار بيان صادر عن الشركة في كانون الثاني 2015 أن هذه التحديات التقنية "ستتطلب إنفاق رأسمالي كبير لإجراء التطوير اللازم. وفي ظل ما ذكر أعلاه، لا تزال الشركة تفكر في الخيارات الاستراتيجية المتاحة لتطوير حقل بردا راش.³⁸

²⁸<http://inpublic.globenewswire.com/2014/03/17/DNO+International+Completes+Additional+High+Rate+Horizontal+Wells+in+the+Tawke+Field+HUG1769008.html>

²⁹ <http://www.bayphase.com/images/uploaded/pdf/Iraq%20Strategic%20Booklet.pdf>

³⁰ <https://www.eia.gov/beta/international/analysis.cfm?iso=IRQ>

³¹ http://www.oryxpetroleum.com/uploads/PDF/Kurdistan_Region_of_Iraq_Investors_Map.pdf

³² <http://www.iraqoilreport.com/news/kurdistan-exporting-oil-disputed-fields-13618/>

³³ <https://www.washingtoninstitute.org/uploads/Documents/pubs/PolicyFocus85v2.pdf>

³⁴ <http://www.thenational.ae/business/energy/kurdistan-regional-government-breaks-monthly-oil-export-record>

³⁵ <http://investinggroup.org/review/185/forging-ahead-kurdistan/>

³⁶ <http://www.iraq-businessnews.com/2014/08/29/afren-announce-half-yearly-results/>

³⁷ <http://uk.reuters.com/article/iraq-security-afren-oilfield-idUKFWNoQ901J20140808>

³⁸ http://www.afren.com/operations/kurdistan_region_of_iraq/barda_rash/

6. الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان (يتبع)

شيكان

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 23,000 برميل في اليوم

في التاسع من كانون الثاني 2014، أعلنت شركة Gulf Keystone أن شحنة مؤلفة من 215,000 برميل من خام شيكان تم نقلها بالشاحنات إلى تركيا في كانون أول الماضي ليتم تحميل ما يعادل 7100 برميل منها في ميناء دورتيول في تركيا لاحقاً مما دفع الحكومة الاتحادية إلى التصريح بأن الصادرات غير قانونية. وفي حزيران، أصدرت Gulf Keystone أرقاماً عن آبارها تفيد بأن اثنين من الآبار النشطة كانت تنتج في المعدل 21,000 برميل يومياً وأن من المخطط البدء بتشغيل بئر ثالث، كان هناك أيضاً بئر آخر ينتج 3000 برميل يومياً كحد أقصى ولكن لم يتم تحديد أي متوسط عام.³⁷ وفي 13 تشرين أصدرت شركة Gulf Keystone بياناً تشير فيه أن الإنتاج يسير حسب المخطط لاستخراج 40,000 برميل يومياً في نهاية 2014 وقد تم تحقيق هذا الهدف في كانون أول وفقاً لتقرير صدر في نيسان 2015 من الشركة.³⁸

سرقلا ومل قاسم

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 10,000 برميل في اليوم

أعلنت زارغوس الغربية بدء الإنتاج في سرقلا في آذار 2014، بعد فترة اختبارات حفر للآبار، وتم تقدير الإنتاج المتوقع بحوالي 10,000 برميل يومياً في النصف الثاني من 2014.³⁹ وفي وقت الإعلان قدرت أحد المصادر أن الطاقة الإنتاجية لرقعة كرميان التي تقع الآبار فيها تبلغ 5000 برميل يومياً. إن مصادر البيانات المتاحة للعامة حول الحقل محدودة، ولكن أفادت وزارة الموارد الطبيعية أن المتوسط المتوقع لسرقلا ومل قاسم الذي يعتبر أيضاً جزءاً من رقعة كرميان حوالي 10,000 برميل يومياً، إلى جانب بئر حصيرة (1) التي تم اختبارها والحصول على نتائجه في كانون الأول 2014.⁴⁰ وفي تشرين الأول 2014 أصدرت زارغوس الغربية بياناً يفيد بأن إنتاج سرقلا (1) قد وصل إلى 11,500 برميل يومياً.⁴¹

³⁷ <http://www.iraq-businessnews.com/2014/06/15/gulf-keystone-up-on-shaikan-update/>

³⁸ <http://www.gulfkeystone.com/media/89726/investor-presentation-april-2015.pdf>

³⁹ <http://www.iraq-businessnews.com/2014/03/14/westernzagros-to-start-production-at-sarqala/>

⁴⁰ <http://www.marketwired.com/press-release/westernzagros-provides-kurdamir-and-garmian-update-tsx-venture-wzr-1964064.htm>

⁴¹ <http://www.westernzagros.com/ouoperations/operations/garmian-block/sarqala/>

6. الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان (يتبع)

سوارتيكا

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 10,000 برميل يومياً

تقع سوارتيكا ضمن رقعة سرسنگ وهناك مصادر معلومات محدودة عن سوارتيكا. ولكن من المثبت أن معدلات الإنتاج بلغت 7000 برميل يومياً من البئر التحريبي في سوارتيكا (1) في عام 2010. أما في كانون الأول 2011، أفادت تقارير أن بئر سوارتيكا (2) حقق إنتاج بلغ 18,000 برميل يومياً إضافة إلى 14 مليون متر مكعب قياسي من الغاز.

وفي تشرين أول 2013، نشأ خلاف حول بنود عقد تقاسم الإنتاج بين شركة HKN ووزارة الموارد الطبيعية أدى إلى توقف العمليات في سرسنگ. ووفقاً فقد بقي الإنتاج معلقاً حتى آذار 2014. بدأت شركة HKN الإنتاج التجاري في بئر سوارتيكا (1) في حزيران 2014، وأعلنت في تشرين الثاني 2015 حجم الإنتاج في سوارتيكا بلغ 1.5 مليون برميل.⁴² ووفقاً لشركة ميرسك كان حقل سوارتيكا ينتج 3000 برميل يومياً في أواخر 2015.⁴³

عكري بيجيل

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 10,000 برميل يومياً

بدأ حقل عكري بيجيل بالإنتاج في آذار 2014 في الوقت الذي كانت تقديرات الطاقة الإنتاجية للحقل تساوي 5476 برميل يومياً من بئرين اثنين فيه، مساوياً بذلك حجم الإنتاج الذي أعلنت عنه شركة MOL في ذلك الشهر.⁴⁴ ووفقاً لشركة وود مكنزي كان الحقل ينتج قرابة 2000 برميل يومياً حتى تشرين الأول 2014 حيث أعلن أنه حقق طاقة إنتاجية بلغت 10,000 برميل يومياً.⁴⁵

⁴² <http://www.energyglobal.com/upstream/drilling-and-production/16112015/HKN-receives-approval-of-Sarsang-Development-Plan-1743/>

⁴³ <http://www.energyglobal.com/upstream/drilling-and-production/16112015/HKN-receives-approval-of-Sarsang-Development-Plan-1743/>

⁴⁴ <http://www.energy-pedia.com/news/iraq/new-158525>

⁴⁵ <http://www.woodmac.com/reports/upstream-oil-and-gas-akri-bijeel-26358635>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

ديمرداغ

متوسط الإنتاج في 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية: 4000 برميل يومياً

بدأ الإنتاج في حقل ديمرداغ في حزيران 2014، بطاقة إنتاجية بلغت 4,000 برميل يومياً. وحافظت معدلات الإنتاج على ثباتها النسبي حتى كانون الأول 2014 كما بينت نتائج Oryx لعام 2014 التي أشارت إلى أن الإنتاج بلغ 3,900 برميل يومياً لأيام الإنتاج الفعلي⁴⁶.

الحقول المستثناة من بيانات وزارة الموارد الطبيعية لسنة 2014

هناك عدة حقول مستثناة من بيانات وزارة الموارد الطبيعية لسنة 2014 ومنها على سبيل المثال: شيا سرخ، بينا باوي، عين الصفراء، بستورة، وبنان والتي كانت جميعها في مرحلة الاختبار / التقييم في 2014، هذه الحقول هي جزء من حوالي 40 حقل قيد التطوير في إقليم كردستان العراق كما هو مبين في هذا التقرير. ومن المفيد أن تقوم وزارة الموارد الطبيعية بتقديم بيانات عن هذه الحقول، حيث أن الآبار التجريبية (كما هو مبين في المثال أعلاه) يمكن أن تحقق كميات نفط كبيرة وقد يكون الناتج التراكمي لأبار الاختبارات هذه كبير. ويجب أن تشمل بيانات 2014 المقدمة على بيانات عن الحقول الخاضعة لسيطرة قوات البشمركة بعد انسحاب قوات الحكومة الاتحادية منها عند هجوم داعش في 2014. وهذه الحقول هي: كركوك، وباي حسن، خباز، وجبور، وحقل عين زاله الأصغر حجماً. وبعد وقت قصير من هجوم داعش، بدأت حكومة إقليم كردستان ببناء خط أنابيب لربط أفانه دوم في حقل كركوك مع خورماله، مما يسمح بتدفق المزيد من النفط عبر خط أنابيب التصدير الكردي. وتقدر كمية هذا النفط بأكثر من 150,000 برميل يومياً. وفي تشرين الثاني 2014، وردت أنباء عن أن حقل عين زاله الذي كان أيضاً في السابق خاضع لسيطرة شركة نفط الشمال الاتحادية وتنتج 2000 برميل يومياً (بطاقة إنتاجية تبلغ 10,000 برميل في اليوم) كان يتم ربطه بخط أنابيب نظام التصدير الكردي، وتشير تقارير أن حقل بطمة وصفاية تمت السيطرة عليهما من قبل القوات الكردستانية بعد الهجوم الذي شنته داعش في تموز. هذان الحقلان صغيران إلا أنهما قادران على إنتاج 5000 برميل يومياً.

وبالتالي فإن كمية النفط المستخرجة من قبل حكومة إقليم كردستان في الفترة ما بين هجوم داعش في حزيران 2014 واتفاقية التصدير وتقاسم الإيرادات في كانون الأول من ذلك العام، إضافة إلى النفط من آبار التجارب المتعددة داخل الإقليم تمثل كمية كبيرة من المعلومات الناقصة. كما أنه من غير الواضح ما إذا أفادت الوزارة بأن متوسط الإنتاج في حقل برده راش يبلغ 10,000 برميل يومياً في حين أن شركة Afren التي كانت تعمل على تطوير الحقل ذكرت أن الإنتاج لا يتعدى 1000 برميل في اليوم.

⁴⁶ <http://www.oryxpetroleum.com/data/financial/Year End 2014 Annual Financial Statements Press Release.pdf>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

الإيرادات

يبلغ إجمالي الإنتاج المسجل في إقليم كردستان العراق 114 090 336 برميل⁴⁷ أي ما معدله 312 576 برميل في اليوم. وشكلت الصادرات المحمولة بالشاحنات 12 622 744 برميل (34 583 برميل في اليوم)، والصادرات المنقولة بخط الأنابيب 36 856 087 برميل (100 976 برميل في اليوم). ومن جهة أخرى تم تزويد مصافي النفط الرئيسية بـ 36 387 099 برميل (99 691 برميل يومياً) و 28 328 041 برميل (77 611 برميل يومياً) تم التزويد بها إلى السوق المحلي.

ويشير كشف حساب وزارة الموارد الطبيعية أنه قد تم استلام 255 894 802 دولار من حصة الحكومة في المبيعات المحلية من النفط الخام (تم تقديم شرح تفصيلي يغطي حقل طق طق، وطاوكي، وخرماله. وتم استلام 2 618 964 841 دولار من مبيعات تصدير النفط بواسطة خطوط الأنابيب والشاحنات، وشكل جزء كبير منها (2 366 516 267 دولار) دفعة مسبقة عن نفط يتم استلامه مستقبلاً. وتم استلام 443 091 008 دولار كدفعة مسبقة مقابل زيت الوقود والبنزين الخام يتم تسليمها مستقبلاً إلى المستخدمين الصناعيين ومستخدمي الكهرباء (تم توزيعها على الشركات الستة المسماة).

كما تم استلام 2 040 799 444 دولار كقروض أو سلف نقدية من شركات مختلفة، إضافة إلى 24 000 000 دولار كتسديد لقرض إلى شركة ماس غلوبال.

وقد تم استلام 2 018 544 412 دولار كدخل آخر، يتمحور معظمه بين منتجات نفطية (1 655 865 979 دولار) ومكافآت إضافية من عقود مقاسمة الإنتاج بلغت (242 171 728 دولار).

تتطابق هذه الأرقام مع المبلغ الإجمالي للإيرادات المصرح عنها والبالغة (7 401 294 506 دولار)

أما فيما يتعلق بالتكاليف فقد تم تسديد 1 181 904 394 دولار ككلف تشغيلية معظمها تتعلق بأجور معالجة النفط المدفوعة إلى المصافي (457 621 366 دولار، كما تم الدفع إلى مقاول خورمالا (524 700 667 دولار) على الأرجح بموجب قانون الخدمات الساري.

وتم تسديد مبلغ 1 065 734 473 دولار لسداد سلف نقدية مقدمة. ومن الممكن ملاحظة أن هذا يسدد بالكامل المبلغ المستحق لمجموعة KAR، وحوالي ثلثي ذلك المبلغ مستحق إلى شركة يو بي القابضة، وحوالي نصف ذلك مستحق إلى مجموعة فاروق وسارميان. أما المبلغ المسدد إلى KIB (LR) والبالغ 261 268 473 دولار فهو أكثر من مبلغ السلف النقدية المصرح عنها لسنة 2014 والبالغة 192 500 000 دولار. (ويشار إلى أن هذا له صلة بسلفة نقدية تم دفعها في 2013). وليس هناك ما يشير إلى أنه قد تم دفع أي مبلغ كقسط لسداد القرض البالغ \$500 000 000 من شركة الطاقة التركية أو الدفعة المالية المسبقة البالغة 400 000 000 دولار من قبوان.

⁴⁷ http://mnr.krg.org/images/pdfs/Production_Report_2014_WEB.pdf

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

أما مبلغ 888 055 439 دولار، فهو متعلق بشراء منتجات نفطية (لم يتم تحديدها بالتفصيل).

وتم إنفاق مبلغ 29 338 798 دولار مشاريع في المحافظات، ومبلغ 2 881 906 833 دولار لتمويل وزارات حكومة إقليم كردستان. أما المبلغ 8 790 519 دولار فيمثل مصاريف متعددة ومبلغ 9 027 873 - دولار لتصحيح فرق العملة. وتتطابق هذه الأرقام مع المبلغ الإجمالي في التقرير.

لم يتم إجراء مطابقة كاملة لأرقام الإنتاج والإيرادات ضمن نطاق عمل هذه الدراسة، ولكن من الممكن تقديم بعض الملاحظات بشأنها:

- لم يتم تقديم كشف حساب البنك بالصيغة المحاسبية المتعارف عليها، وليس هناك ما يشير إلى وجود مدقق؛
- لم يتم تقديم العمليات الحسابية للمواد الرئيسية مثل (حجم وأسعار النفط الخام المباع، وحصة الحكومة من الإنتاج من حقل طق، أو طاووكي، أو خورمالا، أو مشتريات المنتجات النفطية. وهذا يجعل من الصعب مطابقة الأرقام النهائية بالأرقام المتعلقة بالأحجام والكميات في "تقرير إنتاج وتصدير واستهلاك النفط لعام 2014" فعلى سبيل المثال: 12,623 مليون برميل تم تصديرها بواسطة الشاحنة ولكن من غير الواضح علاقة هذا بمبلغ الـ 460 مليون دولار التي تم تلقيها بدل "دفعة مسبقة أو عن المواد المصدرة بواسطة الشاحنة"، إضافة إلى 252 مليون دولار عن "مبيعات الصادرات بواسطة الشاحنات"، لأنه من غير الواضح ما هي كمية النفط المسلمة التي تم احتسابها مقابل الدفعات المسبقة. وذات الشيء ينطبق على مبيعات خطوط الأنابيب إلا أنه من الممكن تحديد ذلك عن طريق إجراء تحليلات إضافية لحساب الذمم الدائنة في التقرير.
- أسعار الفائدة، وفترات سداد القروض والشروط والبنود الأخرى المتعلقة بالقروض المختلفة التي تم أخذها لم يتم الإفصاح عنها.
- تحت بند "الذمم الدائنة لوزارة الموارد الطبيعية" هناك نص يحدد بوضوح أن " هذا لا يشمل على المال المستحق للمقاولين كحصتهم من مبيعات النفط"، وهذا المبلغ لم يتم الإفصاح عنه. وأوضحت شركة DNO أن حساب ذممها المدينة في نهاية 2014 بلغ 184.4 مليون دولار⁴⁸ ويفترض أن معظمه مرتبط بإقليم كردستان العراق؛ كما أن الذمم المدينة لدانا غاز والبالغة 746 مليون دولار في نهاية عام 2014⁴⁹ وشريكها (كريست بتروليوم، الذي يمتلك حصة مساوية من المفترض أن لديه نفس حساب الذمم المدينة)؛ أما الذمم المدينة لشركة Genel Energy في نهاية 2014 فبلغت 230 مليون دولار⁵⁰؛ والذمم المدينة لشركة Gulf Keystone في نهاية 2014 بلغت 4.9 مليون دولار⁵¹، عدا عن شركات أخرى لا تقوم بنشر نتائجها للعموم لديها على الأرجح أرصدة ذمم مدينة كبيرة أيضاً.

⁴⁸ <http://www.dno.no/globalassets/reports-and-presentations/documents/dno-asa-annual-report-2014.pdf>

⁴⁹ <http://www.danagas.com/en/pressrelease/media-center/press-releases/dana-gas-2014-annual-revenue-grows-to-us-683-million-aed-25-billion.html>

⁵⁰ <http://www.genelenergy.com/media/1198/genel - trading update - 210115 final.pdf>

⁵¹ http://www.gulfkeystone.com/media/89733/GKP_AR14.pdf

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

كشف حساب وزارة الموارد الطبيعية – 1 كانون الثاني 2014 – 31 كانون الأول 2014⁵²

الرصيد الافتتاحي في 2014 (دولار)		920,221,641
المقبوضات 2014		دولار
المبيعات المحلية من النفط الخام	حصة الحكومة من مبيعات طق	215,000,000
المبيعات المحلية من النفط الخام	حصة الحكومة من مبيعات طاوكي	33,701,565
المبيعات المحلية من النفط الخام	حصة الحكومة من مبيعات خورمالا	7,193,237
مجموع المبيعات المحلية من النفط الخام		255,894,802
صادرات النفط الخام	دفعات مسبقة للصادرات عن طريق خط الأنابيب	1,906,166,267
صادرات النفط الخام	دفعات مسبقة للصادرات عن طريق الشاحنات	460,350,000
صادرات النفط الخام	مبيعات الصادرات عن طريق الشاحنات	252,448,574
مجموع صادرات النفط الخام		2,618,964,841
دفعات مسبقة لزيت الوقود	فاروق القابضة	50,967,096
دفعات مسبقة لزيت الوقود	لانا	28,170,000
دفعات مسبقة لزيت الوقود	شركة فولاد إربيل	3,532,200
دفعات مسبقة لزيت الوقود	قيوان	305,200,000
دفعات مسبقة لزيت الوقود	ماس غلوبال	53,215,000
دفعات مسبقة لزيت الوقود والبنزين الخام	جي كيه ستيل	2,015,712
مجموع الدفعات المسبقة لزيت الوقود		443,091,008
قرض	شركة الطاقة التركية	500,000,000
سلفة نقدية	KIB (1)	192,500,000
سلفة نقدية	مجموعة KAR (2)	650,299,333
سلفة نقدية	فاروق القابضة	100,153,000
سلفة نقدية	قيوان	400,000,000
سلفة نقدية	سرميان	128,847,110
سلفة نقدية	يو بي القابضة (3)	69,000,000
مجموع القروض		2,040,799,444
تسديد قروض	مستلم من ماس غلوبال	24,000,000
مجموع دفعات تسديد القروض		24,000,000
بيع منتجات	مختلط	1,655,865,979
وزارة الموارد الطبيعية	دخل إضافية (مكافأة) من عقود تقاسم الإنتاج	242,171,728
OPF	خدمات OPF	78,016,577
دخل آخر	رسوم نقل بالشاحنات	26,106,096
فوائد بنكية	فائدة	350,000
وزارة الموارد الطبيعية	مستردات مختلفة	14,486,043
وزارة الموارد الطبيعية	متفرقات	1,547,989
دخل آخر		2,018,544,412
إجمالي مقبوضات 2014		7,401,294,506
الرصيد المدور		8,321,516,147

⁵² http://mnr.krg.org/images/pdfs/MNR_Account_Statement_2014_1.pdf

6. الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان (يتبع)

(1) ضخ سيولة قصير الأمد (سلف نقدية) يتم تسويتها بمبالغ السداد.

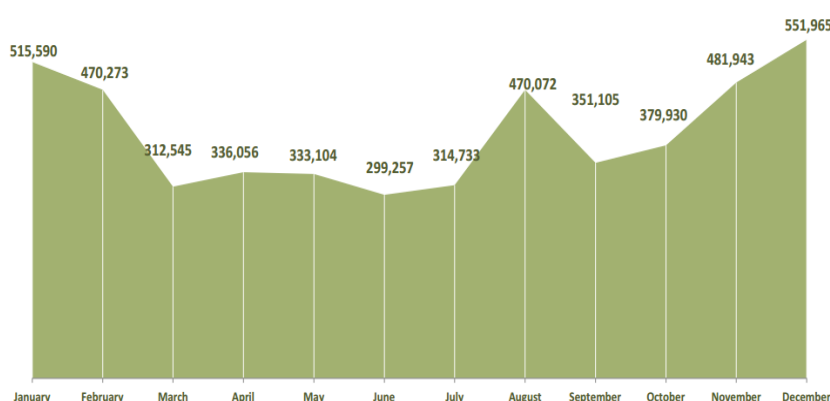
(2) السلف النقدية التي يتم دفعها إلى وزارة الموارد الطبيعية مقابل شيك صادر إلى مجموعة Kar من الوزارة لحل مشاكل السيولة في الوزارة.

(3) كما قامت شركة يو بي القابضة بتقديم قرض بقيمة 82,916,543 إلى وزارة الموارد الطبيعية، وتم تحصيله مباشرة بواسطة PowerTrans لشراء منتجات نفطية.

إنتاج واستهلاك النفط لعام 2014 وفقاً لوزارة الموارد الطبيعية⁵³

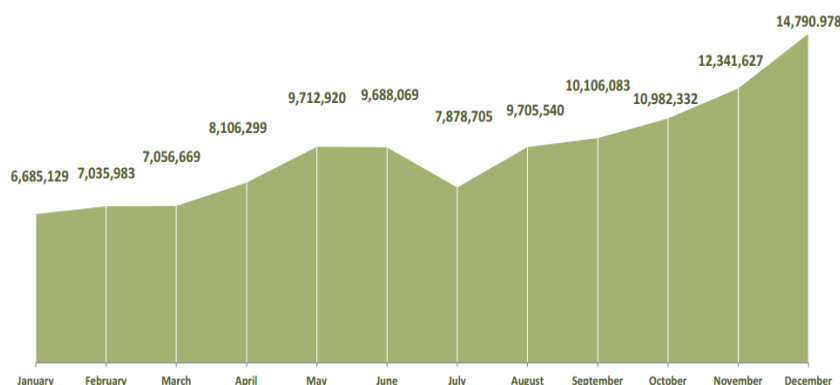
كمية المخزون في بداية المدة والإنتاج في 2014

Month	Start Tank (bbls)
January	515,590
February	470,273
March	312,545
April	336,056
May	333,104
June	299,257
July	314,733
August	470,072
September	351,105
October	379,930
November	481,943
December	551,965



Beginning Start Tank: Measured in Barrels of Oil Equivalent (BOE), the beginning start tank refers to the quantity in storage at the beginning of the month.

Month	Monthly Production (bbls)
January	6,685,129
February	7,035,983
March	7,056,669
April	8,106,299
May	9,712,920
June	9,688,069
July	7,878,705
August	9,705,540
September	10,106,083
October	10,982,332
November	12,341,627
December	14,790,978
Total	114,090,336



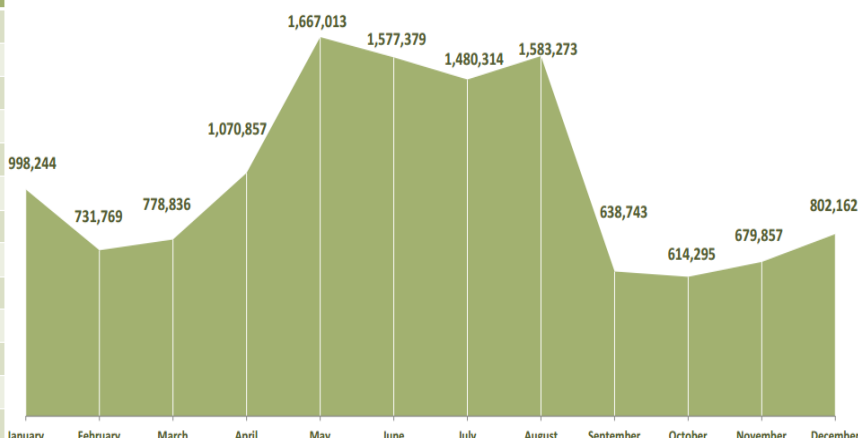
Gross Production: Measured in Barrels of Oil Equivalent (BOE), the Gross Production refers to the quantity of oil and gas produced by IOCs operating assets belonging to the KRG.

⁵³ http://mnr.krg.org/images/pdfs/Production_Report_2014_WEB.pdf

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

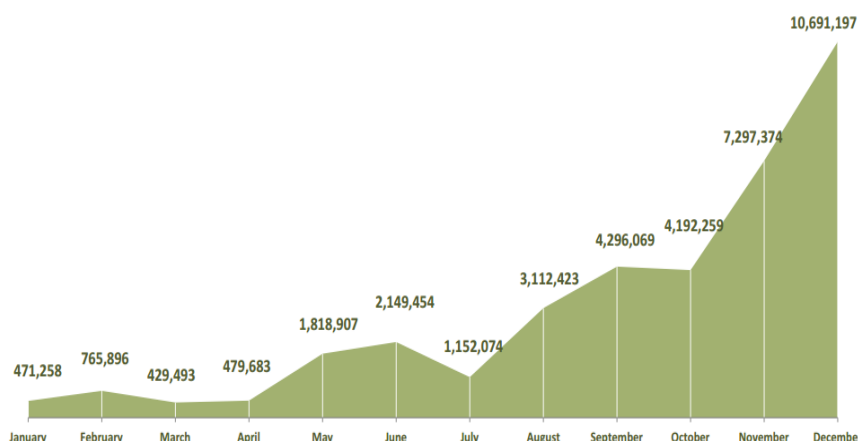
التصدير عن طريق النقل البري بالشاحنات وبواسطة خط أنابيب إقليم كردستان في 2014

Month	Exports via Trucking (bbls)
January	998,244
February	731,769
March	778,836
April	1,070,857
May	1,667,013
June	1,577,379
July	1,480,314
August	1,583,273
September	638,743
October	614,295
November	679,857
December	802,162
Total	12,622,744



التصدير بواسطة الشاحنات: يتم قياسه بمكافئ برميل النفط. ويشير التصدير بالشاحنات إلى صادرات النفط إلى خارج إقليم كردستان بواسطة الشاحنات وبموجب ترتيبات مبادلة النفط الخام بالسلع عن طريق تركيا.

Month	Exports via KRG Pipeline (bbls)
January	471,258
February	765,896
March	429,493
April	479,683
May	1,818,907
June	2,149,454
July	1,152,074
August	3,112,423
September	4,296,069
October	4,192,259
November	7,297,374
December	10,691,197
Total	36,856,087

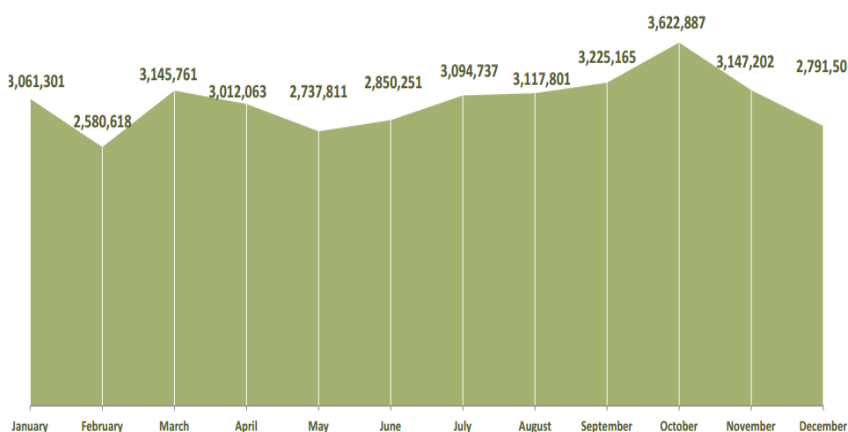


التصدير بواسطة خط أنابيب النفط: يتم القياس بواسطة مكافئ برميل النفط، ويشير التصدير بواسطة خط الأنابيب إلى الصادرات التي تتم من خلال خط أنابيب تملكه حكومة إقليم كردستان ويصل إلى تركيا.

6. الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان (يتبع)

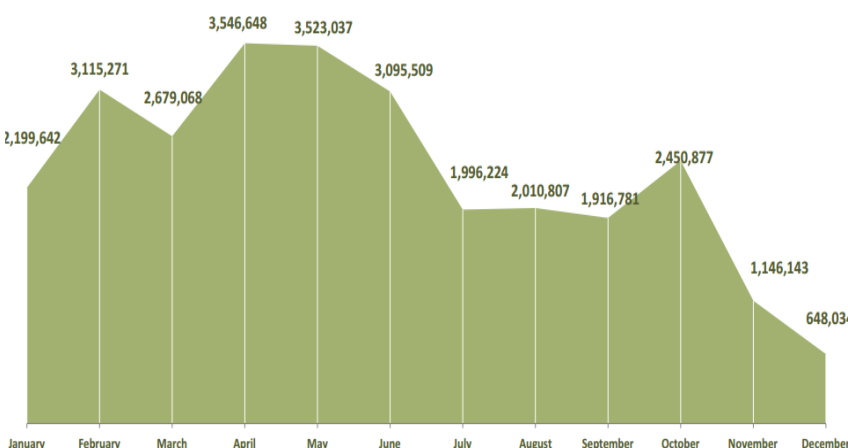
الإمدادات إلى المصافي والاستهلاك المحلي في 2014

Month	Supplied to Main Refineries (bbls)
January	3,061,301
February	2,580,618
March	3,145,761
April	3,012,063
May	2,737,811
June	2,850,251
July	3,094,737
August	3,117,801
September	3,225,165
October	3,622,887
November	3,147,202
December	2,791,502
Total	36,387,099



Supplied to Main Refineries: Measured in Barrels of Oil Equivalent (BOE), Supplied to Main Refineries refers to the quantity of oil and gas supplied to the MNR monitored refineries; Kalak (operated by Kar Group), Bazian (operated by Bezhan Pet) and Tawke (operated by DNO). Almost all of the refined products from the main refineries are consumed locally, except for Naphtha and Fuel Oil which are sometimes exported through Iran to the international market.

Month	Local Consumption (bbls)
January	2,199,642
February	3,115,271
March	2,679,068
April	3,546,648
May	3,523,037
June	3,095,509
July	1,996,224
August	2,010,807
September	1,916,781
October	2,450,877
November	1,146,143
December	648,034
Total	28,328,041



Local Consumption: Measured in Barrels of Oil Equivalent (BOE), Local Consumption refers to the quantity of oil and gas sold domestically to local buyers. Locally purchased crude oil is processed in country at Topping Plants, and the majority of the refined products are consumed locally (except for Naphtha and Fuel Oil which are sometimes exported through Iran).

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

التعدين والمعادن في إقليم كردستان العراق

وفقاً لبيان نشر في حزيران 2014 على الموقع الإلكتروني للمعهد الأسترالي لعلماء الجيولوجيا، فإن إقليم كردستان العراق (منطقة زاغروس) يبلغ طولها 140 كيلومتر وعرضها 20 كيلو متر مربع على امتداد الحدود مع تركيا ويحدها من الجانب الشرقي الحدود الإيرانية. تعرف هذه المساحة بأنها تحتوي على مخزون معادن مثل الزنك والرصاص والنحاس والكبريتيد في حزام الأوفيوليت، والكروم الأساسي، والنيكل، والحديد، والمنغنيز (المتحول) والباريت.⁵⁴

ومنذ عام 2014، كانت حكومة إقليم كردستان لا تزال في طور إعداد قانون يلبي المتطلبات الدنيا لحشد الاهتمام بقطاع التعدين عض القانون على البرلمان الكردستاني للمصادقة عليه. ليس هناك بيان رسمي عن التعدين والمعادن من وزارة الموارد الطبيعية في عام 2014 ولم يتم تسليم بيانات لهذا التقرير. كما أن الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية لا يقدم إلا معلومات محدودة عن التعدين.⁵⁵ ليس هناك معلومات من وزارة الموارد الطبيعية أو من أي مصدر عام آخر تشير إلى وجود أي أنشطة تعدين واسعة النطاق أو أن حكومة إقليم كردستان قد تلقت أي إيرادات من التعدين.

⁵⁴ <https://www.aig.org.au/events/mineral-potential-of-iraq/>

⁵⁵ <http://mnr.krg.org/index.php/en/mining/mining-vision>

الدروس المستفادة من هذه المطابقة

7. الدروس المستفادة من هذه المطابقة

معالجة التوصيات التي وردت في الدروس السابقة

- (a) تحسين نسبة الأهمية النسبية من 1% إلى 0.5% وهذا يترجم رقمياً إلى انخفاض من 710 مليون إلى 355 مليون دولار في هذا التقرير.
- (b) تم التعاقد مبكراً مع شركة PwC مما أتاح وقتاً أكثر لأغراض المطابقة والحصول على التبريرات والفروقات.
- (c) على عكس تقارير السنوات السابقة، تم إلزام الشركات بتقديم بياناتها وفقاً للنماذج المرسله مما حسن نوعية المعلومات وسهل عملية المطابقة.
- (d) يوجد محاولات جادة لتطبيق معايير المحاسبه الدولية ومنها جهود ديوان الرقابة المالية الاتحادي للوصول الى تطبيقها.
- بغض النظر عن حجم التخطيط الذي تم إجراؤه، إلا أن هناك دائماً مجالاً للتحسينات والدروس المستفادة من هذه المطابقة، وتتلخص الخبرات المكتسبة من تطبيق مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق بما يلي، مع الأخذ بعين الاعتبار أن معظم الدروس المستفادة مكررة من سنوات سابقة:

7.1 الأهمية النسبية

قام مجلس أصحاب المصلحة بتحديد نسبة الأهمية النسبية بـ 0.5%. على الرغم من تحديد النسبة، تم طلب تفسيرات لكافة الاختلافات الغير مبررة والتحقق منها.

التوصية:

الالتزام بنسبة المادية، وتحديد قيمة ثابتة تكون الفروقات الاقل منها لا تحتاج أي مراجعة او توضيح.

7.2 المواعيد النهائية لتقديم التقارير

على الرغم من التحسن الواضح في تقدم مواعيد إصدار التقارير إلا أن مجلس أصحاب المصلحة مطالب بإصدار التقرير خلال مده لاتتجاوز سنه واحدة من تاريخ انتهاء سنه التقرير.

التوصية:

نوصي مجلس ادارة مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق إشراك المطابق بفترة مبكرة وذلك لاتاحة وقت أكثر لاصدار تقرير 2015.

7.3 جودة نماذج التقارير

أشار التقرير الى وجود تحسن في جودة ومحتويات نماذج البيانات إلا أن التقارير القادمة تتطلب تغييرات وتحسينات على الشكل والمضمون للنماذج لكي تتلاءم مع التطويرات التي ستطرأ على الشروط المرجعية.

التوصية:

نوصي بقيام مجلس أصحاب المصلحة بتنفيذ ورشة عمل تضم خبراء القطاع الاستخراجي من وزارتي النفط والصناعة والمعادن لإعداد تلك النماذج.

7. الدروس المستفادة من هذه المطابقة

7.4 التوقيع

استناداً إلى المبادئ التوجيهية، يجب أن يتم التوقيع على النماذج من قبل الموظفين في الجهة المعنية. وقد لوحظ أنه لم يتم التوقيع على بعض التقارير، ولكن تم استلام النماذج من خلال البريد الإلكتروني الرسمي للجهات المعنية.

التوصية:

على المبادئ التوجيهية اللاحقة أن تركز على أهمية التوقيع على النماذج المقدمة.

7.5 تقرير مدقق الحسابات

تم الطلب من المشتري إرفاق تقرير مدقق الحسابات مع النماذج المعبأة. لم تقم بعض الشركات بذلك بالرغم من التذكير بضرورة تضمين هذه المعلومات. نظراً للسياق القانوني الحالي في العراق وهيكل صناعة النفط والغاز، فإنه يتم تدقيق حسابات الشركات النفطية من قبل ديوان الرقابة المالية العراقي (BSA) على أسس مبادئ المحاسبة العراقية المحلية. إن هذه المبادئ المحاسبية قد تم تطويرها أساساً في الثمانينات من القرن الماضي بناءً على معايير المحاسبة الدولية (IAS) في ذلك الوقت، إلا أنه لم يتم تحديثها باستمرار تماشياً مع معايير المحاسبة الدولية، لذلك توجد فجوة في مدى فهم التقارير الصادرة عن الشركات المحلية إذا ما قورنت بالمعايير المستخدمة في الصناعة النفطية.

التوصية:

نوصي بالتأكيد على مشتري النفط تقديم بياناتهم المالية المدققة لشركة تسويق النفط (سومو) بشكل سنوي. علاوة على ذلك، ينبغي أن يتم تدقيق حسابات شركات النفط المحلية وفقاً لمعايير المحاسبة والتدقيق المعتمدة دولياً بما يتماشى مع الممارسات المهنية السائدة في القطاع.

7.6 بيانات وزارة الكهرباء

على الرغم من أن قطاع الكهرباء يعتبر المستهلك الأكبر محلياً إلا أن البيانات المتعلقة باستهلاك هذا القطاع بحاجة إلى تطوير وتدقيق أكثر لتشمل المبالغ والكميات.

التوصية:

من المستحسن أن يتم الطلب من وزارتي النفط والكهرباء تقديم كامل المعلومات المطلوبة وقد يتطلب ذلك الأمر تنظيم ورشات عمل للكوادر العاملة في وزارة الكهرباء لتعريفهم بآلية المطابقة.

7.7 التفويض

وجود صعوبات خلال عملية جمع البيانات من الأشخاص المعنيين بسبب غياب الصلاحيات.

التوصية:

من المستحسن أن يتم تفويض مستوى الإدارة المناسب في كل جهة أو كيان بالسماح لفريق المبادرة بالحصول على كامل المعلومات في المراحل المتقدمة لتجنب التأخير والخلل في الاتصالات بهذا الصدد.

الملحق الاول - قائمة الكيانات المشاركة بالتقرير

الاستهلاك المحلي والوزارات

رقم	الكيان
1	وزارة المالية
2	وزارة الصناعة والمعادن
3	وزارة التخطيط
4	وزارة الكهرباء
5	شركة سومو
6	شركة نفط الشمال
7	شركة نفط الجنوب
8	شركة نفط ميسان
9	شركة نفط الوسط
10	شركة مصافي الشمال
11	شركة مصافي الوسط
12	شركة مصافي الجنوب
13	شركة غاز الشمال
14	شركة غاز الجنوب
15	شركة غاز البصرة
16	شركة توزيع المنتجات النفطية
17	شركة خطوط الانابيب
18	شركة تعبئة الغاز

مشترو سومو

المشتري	No.
APIOIL UK LIMITED	1
Bharat Oman Refineries Limited	2
Bharat Petroleum Corporation LTD.	3
BP OIL INTERNATIONAL LIMITED	4
CEPSA TRADING SAU	5
Chevron Products Co. A Division Of Chevron U.S.A. Inc.	6
China National United Oil Corporation	7
China Offshore Oil (Singapore) International Pte Ltd	8
China ZhenHua Oil Co.Ltd.- Main/ (North Petroleum)	9
ENI Trading & Shipping SPA	10

الملحق الاول – قائمة الكيانات المشاركة بالتقرير (يتبع)

مشترو سومو (يتبع)

المشتري	No.
ERG Supply & Trading S.P.A	11
ExxonmobilSales and Supply LLC. U.S.A	12
GS Caltex Corporation	13
GUNVOR SA	14
Hindustan Petroleum Corporation Ltd. - India	15
HPCL-Mittal Energy Limited	16
Indian Oil Corporation Limited – India	17
IPLOM INTERNATIONAL SA	18
JX Nippon Oil & Energy Corporation	19
Koch Supply & Trading, LP	20
LITASCO MIDDLE EAST DMCC	21
MOTOR OIL HELLAS CORINTH REFINERIES S.A	22
Pertamina Energy Services Pte Ltd	23
PETCO Trading Labuan Company Limited (PTLCL) / Petronas	24
Petro Diamond Company limited / Care of Mitsubishi Corporation	25
Petrobras Global Trading B.V.	26
PETROGAL S.A.	27
Phillips 66 International Trading Pte. Ltd.	28
REPSOL TRADING, S.A.	29
SARAS S.P.A.	30
SHELL INTERNATIONAL EASTERN TRADING COMPANY	31
Sinochem International Oil (London) Co. LTD	32
SK Energy Co., Ltd.	33
SOCAR TRADING SA	34
TOTSA TOTAL OIL TRADING SA	35
Toyota Tsusho Corporation	36
TURKISH PETROLEUM REFINERIES CORP.(TUPRAS)	37
UnipeccAsia Co. Ltd. / China International -Main	38
Valero Marketing & Supply Co.	39
VITOL REFINING SA	40

الملحق الاول - قائمة الكيانات المشاركة بالتقرير (يتبع)

شركات النفط العالمية

الشركة	No.
BP	1
Petrochina	2
Shell West Qurna B.V / Shell Iraq Petroleum B.V	3
Petronas	4
Japex	5
Eni	6
Occidental	7
Kogas	8
ExxonMobil	9
Sonangol	10
Total	11
Gasprom	12
Tpao	13
OJSC Lukoil	14
CNOOCI	15
Kuwait Energy Co.	16
Pakistan Petroleum Ltd	17
Dragon Oil Holding Ltd	18
Lukoil overseas exploration Iraq	19
Inpex Corp.	20
JsocBashneft	21
Premier Oil Pic	22



مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق
www.ieiti.org.iq