

التقرير الخامس
لمبادرة
الشفافية
للصناعات
الاستخراجية في

العراق

عام من الإنجازات والتحديات



٢٠١٥

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق (IEITI)

27 كانون أول 2015

تصدير النفط والاستهلاك
المحلي وتطوير الحقول
تقرير 2013



إقرار

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

كما نود أن نشكر الامانة الوطنية للمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية ومندوبي البنك الدولي والوزارات في العراق والجهات ذات الصلة وشركات النفط العالمية العاملة في العراق ومشتري النفط الخام الدوليين.

مجلس أصحاب المصلحة

جدول المحتويات

3	 جدول المحتويات
4	 الملخص التنفيذي
10	 المصطلحات والاختصارات
14	 مقدمة
20	 تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص
38	 مطابقة البيانات الواردة
70	 المزيد من الشفافية
76	 صناعة التعدين في العراق
83	 الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان
94	 الدروس المستفادة من هذه المطابقة
98	 الملحق الاول – قائمة الكيانات المشاركة بالتقرير

الملخص التنفيذي

التنفيذي

الملخص التنفيذي

a. في 10 شباط 2010 قام مجلس مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بقبول العراق كبلد عضو في المبادرة وقد تم نشر اول تقرير في كانون الاول 2011، و في 12 كانون الاول 2012 تم اعلان العراق كبلد ملتزم بمعايير المبادرة.

b. وكجزء من التطبيق المستمر لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق تم تنفيذ المطابقة على:

- الايرادات والدفعات المسجلة من الجهات الحكومية، شركات شراء النفط الخام المعتمدة والشركات العالمية لتطوير حقول استخراج النفط والغاز
- كميات النفط المستخرجة والمصدرة المسجلة من قبل الجهات الحكومية، شركات النفط المحلية والعالمية العاملة في وسط وجنوب العراق (باستثناء إقليم كردستان) وشركات التحقق (الطرف الثالث)
- كميات النفط والغاز المسجلة للاستهلاك المحلي من الجهات الحكومية العراقية، شركات الغاز الوطنية، شركات النفط الوطنية، مديريات توليد الطاقة ومصافي النفط
- كميات المعادن المستخرجة والمنتجة المسجلة من الهيئات الحكومية وشركات الاستخراج الوطنية
- صافي الإيرادات من بيع المنتجات النفطية للسوق المحلي. وتمت المطابقة بين وزارة المالية وشركة توزيع المنتجات النفطية

c. يقوم هذا التقرير بتلخيص نتائج عمليات هذه المطابقة، بالإضافة للمعلومات المتعلقة بقطاع النفط والغاز و الصناعات الاستخراجية في العراق، ولا يشمل مطابقة العمليات المتعلقة بالاستخراج (والتي تتضمن الغاز والنفط) في إقليم كردستان. لقد تم طلب هذه البيانات من حكومة اقليم كردستان ولكن لم يتم تزويدنا بها. لقد طلب مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق باضافة معلومات متاحة للعموم عن الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان وقد تم اعداد الفصل السادس من هذا التقرير لهذه الغاية. ان جميع المعلومات الواردة في هذا الفصل قد تم الحصول عليها من خلال البحث عن طريق المواقع والموارد العامة والمراجع المدرجة في الهامش. ولهذا، لم تخضع هذه المعلومات لعمليات جمع البيانات والمطابقة المعتمدة لأغراض هذا التقرير. لا يتحمل مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق أية مسؤولية فيما يتعلق بمحتوى الفصل السادس.

d. يشمل نطاق هذا التقرير مبيعات النفط الخام المصدر من العراق كما وردت من شركة تسويق النفط - سومو، والذي يشكل الجزء الاكبر من الميزانية الفدرالية العراقية و عائدات النقد الأجنبي لعام 2013، كما يتضمن كافة المبالغ المدفوعة والإيرادات المستلمة من صادرات النفط الخام خلال السنة المالية 2013 والتي بلغت 80 مليار دولار امريكي والناجمة عن بيع النفط الخام الى 43 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.

الملخص التنفيذي (يتبع)

e. إن إنتاج النفط والغاز والتكاليف المستردة، مكافآت التوقع، ورسوم الأجر بالإضافة إلى ضرائب الشركات تمت تغطيتها أيضا في هذا التقرير لعام 2013. لقد بلغ إنتاج النفط الخام 1,087.5 مليون برميل خلال عام 2013 والناجحة من جميع حقول النفط العاملة في العراق باستثناء إقليم كردستان بسبب عدم تزويدنا بالمعلومات اللازمة من حكومة إقليم كردستان. بلغت كميات النفط الخام المصدرة 872.6 مليون برميل و كميات النفط الخام الموردة إلى المصافي 219 مليون برميل و كميات النفط الخام الموردة إلى مديريات توليد الطاقة و 33.8 مليون برميل.

f. وفقا لوزارة التخطيط والموازنة العامة تمثل إيرادات مبيعات النفط الخام 78٪ من إجمالي الإيرادات المتوقعة في الموازنة العامة لعام 2013 المنشورة في جريدة الوقائع العراقية عدد 4272.

g. وفقاً لإدارة معلومات الطاقة الأمريكية – الموجز القطري عن العراق، قامت الحكومة العراقية بوضع أهداف طموحة لإنتاج النفط. وتقوم الحكومة حالياً بإعادة التفاوض على أهداف الإنتاج الميداني المذكورة في عقود الخدمات التقنية (TSCS) المتعاقد عليها سابقاً مع شركات النفط العالمية الكبرى. استناداً إلى بعض المراجعات على الأهداف التي سبق الاعلان عنها، تقدر مجموعة استخبارات الطاقة استهداف العراق لإنتاج 7 مليون برميل يوميا من النفط الخام بحلول عام 2020، ولكن تم تعديل الإنتاج المستهدف لعدة مرات ويتم النقاش حالياً على الكميات المستهدفة حتى تاريخ اصدار هذا التقرير.

h. تشرف وزارة النفط في بغداد على تطوير وإنتاج النفط والغاز الطبيعي في جميع المناطق باستثناء الأراضي الكردية 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. وتعمل شركات النفط العالمية الكبرى (IOCs) بشكل فعال جدا في العراق، بما في ذلك إقليم كردستان العراق. وتعمل شركات النفط العالمية في إطار عقود الخدمات التقنية (TSCS) الموقعة مع وزارة النفط في بغداد، وبموجب اتفاقات تقاسم الإنتاج والتصنيع في إقليم كردستان والموقعة مع حكومة إقليم كردستان.

i. تمت مطابقة صافي الإيرادات المتأتية من بيع المنتجات النفطية في السوق المحلي بين المبالغ المقدمة من قبل وزارة المالية والمبالغ المقدمة من قبل شركة توزيع المنتجات النفطية.

j. ان فروقات المطابقة المذكورة في التقرير تعود الى فروقات توقيت تسجيل البيانات من قبل الاطراف المشاركة. بالإضافة إلى ذلك، تعود بعض هذه الفروقات إلى اعتماد بعض الاطراف الأساس النقدي للمحاسبة بدلا من أساس الاستحقاق المحاسبي.

الملخص التنفيذي (يتبع)

k. قام مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق بمراجعة وتقديم ملاحظاته حول مسودة تقرير عام 2013. كما قام مجلس أصحاب المصلحة بعقد اجتماع في 10 كانون الأول 2015، تم خلاله مناقشة مسودة التقرير والموافقة عليها.

1. يبين الجدول أدناه وجود فروقات بلغت 1,849 مليار دولار أمريكي بين البيانات المزودة من شركة سومو وبين المشتريين. وتمثل هذه الفروقات إجمالي الفروقات المختلفة بين المشتريين وسومو. وقد تم تفسير هذه الفروقات من خلال عملية المطابقة. يرجى الاضطلاع 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 قبل المشتريين دولار أمريكي
80,665,155,035	79,502,224,559	1,162,930,476	-

m. وبشكل إضافي يبين الجدول أدناه وجود فروقات تبلغ 984 مليون دولار وذلك للبيانات المسجلة حسب عقود البترول ومديرية العقود والترخيص PCLD وشركات النفط العالمية (IOCs) فيما يتعلق بالكلف المستردة ورسوم الأجر وفسر هذا الفرق من خلال عملية المطابقة. يرجى الاضطلاع على الاقسام 3.13 و 3.14 لمزيد من التفاصيل.

المبالغ كما وردت من (PCLD) دولار أمريكي	المبالغ كما وردت من (IOCs) دولار أمريكي	الفروقات المفسرة دولار أمريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من الطرف المقابل دولار أمريكي
9,937,628,382	8,953,356,441	984,271,942	-

n. وفيما يتعلق بدفعات مكافأة التوقيع لجولة التراخيص الرابعة، لم تكن هناك فروقات في البيانات المقدمة من العقود النفطية ومديرية التراخيص (PCLD) والبيانات المبلغ عنها من قبل شركات النفط العالمية (IOCs).

المبالغ كما وردت من (PCLD) دولار أمريكي	المبالغ كما وردت من (IOCs) دولار أمريكي	الفروقات المفسرة دولار أمريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من الطرف المقابل دولار أمريكي
80,000,000	80,000,000	-	-

o. أما بالنسبة لمطابقة دفعات الخدمات الداخلية، لم تكن هناك فروقات في البيانات المزودة من وزارة النفط وشركات النفط الوطنية، ويبين هذا بشكل واضح في الجدول أدناه.

المبالغ كما وردت من (وزارة النفط) دولار أمريكي	المبالغ كما وردت من شركات النفط المحلية دولار أمريكي	الفروقات المفسرة دولار أمريكي	الفروقات لم ترد بياناتها من الطرف المقابل دولار أمريكي
1,817,187,809	1,817,187,809	-	-

الملخص التنفيذي (يتبع)

p. احتوت عملية المطابقة على العديد من التحديات خصوصاً بالجزء المتعلق بجمع البيانات. إن عدم القدرة على أخذ المعلومات اللازمة من بعض الجهات طرحت تحديات كبيرة على جهود المطابقة، وعلى ضوء هذه التحديات، تم استخدام الاجراءات البديلة للمطابقة، إن خبرتنا في هذا المجال والدروس المتعلمة من هذه العملية تضمنت توصيات للمستقبل تم تلخيصها وعرضها في الفصل السابع.

q. تتضمن التقرير جداول إجمالي النفط الخام المبلغ عنه، واسترداد التكاليف والأجور، ومكافأة التوقيع ودفعات الخدمات الداخلية للسنوات السابقة.

النفط الخام (استقطاع المشتريين والجهات الغير الحكومية) وازافة كميات انتاج الحكومة، التصدير، والاستهلاك المحلي

r. مجموع قيم مبيعات تصدير النفط الخام وعملية المطابقة المرتبطة بها من التقرير الأول لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العام 2009 وحتى التقرير الأخير في العام 2012 قبل صدور التقرير الحالي.

المبالغ كما وردت من سومو دولار امريكي	العام
41,249,682,456	2009
52,202,645,106	2010
82,986,002,828	2011
94,032,633,453	2012

الكلف المستردة وأجور الربحية

s. إجمالي استرداد التكاليف وقيم المكافآت والمطابقات التابعة لها ذات الصلة بشركات النفط العالمية العاملة في وسط وجنوب العراق (باستثناء إقليم كردستان) من التقرير الثالث لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العام 2011 وحتى التقرير الأخير في العام 2012 قبل صدور التقرير الحالي. وقد بدأت التغطية في عام 2011 وترتبط بالسنة الأولى من حدوث مثل هذه المعاملات.

المبالغ كما وردت من (PCLD) دولار امريكي	العام
4,539,654,383	2011
7,084,270,641	2012

الملخص التنفيذي (يتبع)

مكافأة التوقيع

t. 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 2012 قبل صدور التقرير الحالي. وقد بدأت التغطية في عام 2010 وترتبط بالسنة الأولى من حدوث مثل هذه المعاملات.

المبالغ كما وردت من (PCLD)	العام
1,650,000,000	2010
-	2011
-	2012

دفعات الخدمات الداخلية

ii. مجموع قيم دفعات الخدمات الداخلية والمطابقات التابعة لها من التقرير الأول لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العام 2009 وحتى التقرير الأخير في العام 2012 قبل صدور التقرير الحالي.

المبالغ كما وردت من (وزارة النفط)	العام
539,743,590	2010
1,378,381,283	2011
1,454,545,453	2012

أسعار مبيعات صادرات النفط الخام بالبرميل

v. تقلبت أسعار مبيعات صادرات النفط الخام خلال عام 2013 حيث انما تعتمد على أسعار النفط المرجعية في الاسواق العالمية للنفط الخام، ويتذبذب على ذلك فروقات نوعية في الأسعار الناجمة عن الموقع الجغرافي واختلاف في نوعية النفط مع الاخذ بنظر الاعتبار أسعار النفط المشابهة في منطقة الخليج العربي والمصدرة الى الاسواق العالمية ليكون سعر البرميل أكثر تنافسية.

w. يبين الجدول التالي أعلى وأدنى أسعار مبيعات تصدير النفط الخام بالبرميل خلال عام 2013.

أسعار برميل النفط المرتفعة/المنخفضة حسب الدول بالدولار الأمريكي					
الولايات المتحدة	أوروبا	الشرق الأقصى	جنوب أفريقيا	الأردن	
مرتفعه	106	111	109	104	98
منخفضة	89	95	98	104	84

المصطلحات والاختصارات

المصطلحات والاختصارات

API	تصنيف مقاييس معهد النفط الامريكي لكثافة النفط
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 الاتحادية، تم اعادة تسميته عام 2013 ليصبح ديوان الرقابة المالية الاتحادية (FBSA)
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 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 التي تكون نوعيته اقرب الى النفط الخام المنتج من الحقل والذي يمكن لمقاول أن يقوم بإيصاله 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
الحكومة او حكومة العراق	حكومة جمهورية العراق
HSE	الصحة والسلامة والبيئة
المبادرة (IEITI)	مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق
الاستهلاك الداخلي	نفط يستخدم لأغراض محلية
IOCs	الشركات النفطية العالمية
JMC	هيئة الادارة المشتركة
KRG	حكومة اقليم كردستان
LC	اعتمادات مستنديه
تاريخ التحميل	تاريخ توقعات محطة التحميل الخارجية في الموانئ البحرية العراقية والتكرية 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 الثروات الطبيعية
MOC	شركة ميسان للنفط 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 ضمن الحقل على النحو المتفق عليه من قبل أطراف العقد، حيث يتم قياس حجم ونوعية النفط الخام المنتج والمخزون من الحقل	نقطة قياس الإنتاج (PMP)
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
مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم (مقمق/ي)	MMSCFD

1. مقدمة

1-1 نبذة عن مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية والعراق

1.1.1 تقوم مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية باصدار معايير عالمية 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 التدفقات النقدية بين شركات الصناعات الاستخراجية والحكومات. وبهذه الطريقة، تهدف المبادرة إلى تعزيز الشفافية وذلك لمنع الفساد وتوفير أسس للمواطنين للمطالبة بالاستخدام العادل للإيرادات. كما انه من المتوقع أيضا أن تعزز الشفافية المناخ الاستثماري لجذب الاستثمارات الأجنبية المباشرة.

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق

2.1.1 التزمت الحكومة العراقية رسمياً بتنفيذ المبادرة في شهر أيار 2008 حيث تم اطلاق مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في بغداد في شهر كانون الثاني 2010 عندما اعلن دولة رئيس الوزراء نوري المالكي التزام العراق بهذه المبادرة. لقد قام المجلس الدولي للمبادرة بالإعلان عن أن العراق قد اصبح بلداً مرشحاً ضمن مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بعد عقده اجتماعاً خلال شهر شباط 2010.

3.1.1 كان 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 اوبيك الاحصائية السنوية لعام 2015)

4.1.1 وكجزء من تطبيق مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية فإن حكومة العراق ملزمة بالافصاح عن كافة العائدات الناتجة عن مبيعات صادرات القطاع النفطي كما أن الشركات العالمية التي تشتري النفط من العراق ستقوم بالافصاح عما تم دفعه للحكومة. وسيقوم مجلس أصحاب المصلحة الذي يضم ممثلين عن الحكومة العراقية والشركات الاستخراجية الوطنية والأجنبية والمجتمع المدني والنقابات المهنية بمراجعة المعلومات المستلمة ونشرها في تقرير المبادرة.

5.1.1 لقد تم نشر التقرير الأول للمبادرة في كانون الأول 2011. في 9 آب 2012 قام مجلس أصحاب مصلحة المبادرة بالاتفاق على التقرير النهائي، وقام مجلس المبادرة بمراجعة التقرير بتاريخ 12 كانون الاول 2012 حيث تم اعلان العراق كدولة متوافقة مع المبادرة.

2-1 العائدات النفطية للحكومة العراقية خلال عام 2013

1.2.1 تعتبر الصناعات الاستخراجية في العراق قطاع حكومي 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.

1. مقدمة (يتبع)

وبالتالي فإن المبادرة في العراق تركز على الإفصاح عن العائدات من مبيعات تصدير النفط الخام، والضريبة من الشركات المستخرجة للنفط و مكافآت التوقيع من الشركات النفطية العالمية. كما يشمل نطاق المبادرة النفط الخام للاستهلاك المحلي المورد للمصافي، ومديريات توليد الكهرباء وشركات الغاز الوطنية، بالإضافة الى عائدات قطاع التعدين وصافي الإيرادات من بيع المنتجات النفطية في السوق المحلي.

3-1 ما هي المبالغ المدفوعة التي تضمنتها تعليمات المبادرة خلال السنة المالية 2013 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 2013، بالإضافة للمكافآت المستلمة من الشركات النفطية العالمية.

2.3.1 يظهر التقرير تفصيل البيانات 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. تخضع عملية المطابقة واعداد التقارير للاختصاصات البنود المتعلقة باعداد التقرير والمذكورة في الشروط المرجعية للتقرير.

4-1 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 لعملية المطابقة لعام 2013 كالآتي:

1. سيكون على كافة الشركات المشترين للنفط الخام تزويد المعلومات حول مشترياتهما
2. يجب على الشركات النفطية العالمية ان توفر المعلومات عن: المكافآت، دفعات الخدمات والضرائب المقررة
3. النفط الخام والغاز المستخدم للاستهلاك الداخلي يجب ان يعلن من مصافي النفط، محطات الطاقة، وشركات الغاز المحلية
4. الإيرادات وكميات المنتجات المستخرجة المسجلة من مختلف الجهات العاملة في قطاع الاستخراج

إن الفروقات التي تساوي أو تزيد عن 0.5٪ يجب ان يتم تحليلها و ذكرها في التقرير.

5-1 مضمون وهدف التقرير

1.5.1 يلخص هذا التقرير نتائج مطابقة التدفقات النقدية للسنة الخامسة للنشاطات الاستخراجية والنفطية للعراق لعام 2013. وتشمل المطابقة التدفقات النقدية للسنة المالية المنتهية في 31 كانون الأول 2013.

1. مقدمة (يتبع)

2.5.1 يتألف التقرير من سبعة فصول وملحق واحد: الفصل الأول ويصف 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. الفصل الرابع يعرض تمارين المزيد من الشفافية. الفصل الخامس يظهر صناعة التعدين بالعراق، والفصل السادس يعرض نبذة عن الصناعات الاستخراجية في حكومة إقليم كردستان، وأخيراً يتم تلخيص الدروس المستفادة في الفصل السابع وقائمة باسماء الكيانات المشاركة بالتقرير بالملحق الاول.

3.5.1 تظهر المبالغ في هذا التقرير بالاف الدولارات الامريكية ما لم يتم ذكر غير ذلك.

4.5.1 إن المعلومات الواردة في هذا التقرير هي مسؤولية الجهات التي قامت بتزويد المعلومات 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 لمعايير 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 الإجراء، 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، وننكر 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 فإنهم يقومون بذلك على مسؤوليتهم الخاصة.

6-1 صناعة النفط والغاز في العراق

1.6.1 يعتبر العراق من طليعة الدول في تنفيذ المبادرة في الشرق الأوسط، بعد اليمن، الذي هو منتج للنفط لكن بكمية اقل بكثير من العراق 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 على الانترنت وعلى وسائل الإعلام المحلية.

2.6.1 يساهم قطاع النفط والغاز بتجهيز الميزانية الفدرالية من الإيرادات العامة بالعملة الأجنبية. وبالتالي فإن هذا القطاع يعتبر أساسياً لصحة الاقتصاد والموقف المالي وجهود إعادة الأعمار الجارية حالياً في البلاد لا سيما فيما يتعلق في النفط والغاز والطاقة والبنية التحتية والتنمية. يشكل النفط الخام ما نسبته 47%* من الناتج المحلي الإجمالي في العراق لسنة 2013.

* المصادر: تقرير البنك المركزي العراقي الاقتصادي السنوي لعام 2013 و تقرير الناتج المحلي الاجمالي لوزارة التخطيط لعام 2013

1. مقدمة (يتبع)

3.6.1 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 يمثل 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 عام 1990 وخصوصا خلال هذا العقد فقد تراجع إنتاج النفط. لقد عانت البنية التحتية للتصدير والنقل والتخزين على مدى عقدين من الزمن بسبب عدم توفر الصيانة المناسبة في الوقت المناسب، وذلك بسبب نقص رؤوس الأموال من أجل التنمية وبالطبع من التوقف عن الإنتاج التي نتجت عن الأعمال التخريبية المتعلقة بالوضع الأمني.

4.6.1 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 والمتلى من احتياطاتها من النفط والغاز ستمكن العراق من الاستفادة الكاملة من هذه الموارد الكبيرة على النحو الذي يتناسب مع إمكانياتها غير المتحققة في هذا الصدد فان الجهود الأخيرة التي بذلها العراق في منح عقود الخدمة لشركات النفط العالمية من خلال جولات مبتكرة وعملية للغاية في نشر العطاءات التي عقدت في بغداد في شهر حزيران وكانون الأول 2009 وتشيرين الاول 2010 وأيار 2012 سوف تساعد البلاد في تطوير حقول نفطية جديدة وإيقاف انخفاض الإنتاج وزيادته من الحقول المنتجة حالياً.

1-7 الإطار المؤسسي لقطاع النفط في العراق

1.7.1 تعتبر وزارة النفط هي المسؤولة عن قطاع النفط والغاز في العراق وتعنى بجميع جوانب سياسة التنظيم والاستكشاف والتصدير وإنتاج وتسويق النفط والغاز.

2.7.1 بالإضافة إلى مقر وزارة النفط وشركة تسويق النفط (سومو) فان المكونات الرئيسية لهذه البنية هي كما يلي:

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

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

1. مقدمة (يتبع)

4.7.1 وهذه الأخيرة التي تدعى (الشركات) تتمتع بدرجة عالية من الاستقلالية التشغيلية، والهياكل المؤسسية المستقلة بالمعنى المقبول عموماً. إن الحكومة العراقية لديها خطط لإجراء إصلاحات رئيسية بما في ذلك (1) إعادة تنظيم وظائف وهيكلية وزارة النفط (2) شركات بين القطاعين العام والخاص مع المشغلين الدوليين ذوي النوايا الحسنة وتحالفات استراتيجية مع شركات النفط الدولية على حد سواء من ناحية المنبع والمصب.

5.7.1 إن هيكل الإدارة المتبع حالياً هو المركزية لذلك قامت الحكومة من خلال وزارة النفط بامتلاك 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.

6.7.1 تهيمن على بنية القطاع المؤسسي للنفط والغاز في العراق شركات النفط العراقية الأربعة، والحكومة هي المشغل الرئيسي في الوقت الراهن، وتقوم العديد من شركات النفط العالمية عن طريق عقود الخدمة بزيادة إنتاج النفط والغاز من الحقول المنتجة الحالية. تمت دعوة شركات النفط العالمية الأخرى للدخول في عقود إنتاج واستكشاف المناطق المعروفة بالتوقعات العالية من الانتاج ولم يتم البدء باستغلالها بعد

7.7.1 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 الاربعة بين السنوات 2009 و 2012.

في أوائل عام 2008، دعيت 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 الفوز بعطاء الإنتاج.

في 13 ابريل 2008 أعلنت الحكومة أن نحو خمسة وثلاثين شركة من الشركات العالمية (بما في ذلك أغلب ما تسمى بالشركات "الكبرى" قد اجتازت مرحلة ما قبل التأهيل) من مجموع مائة عشرون شركة الذين تقدموا بطلبات تقديم العطاءات. وأعلنت الحكومة أن سيكون هناك معيارين رئيسيين سيتم تقييم جميع مقدمي العطاءات وفقاً لهما. أولاً، ذروة الإنتاج المعروضة من قبل المجموعة لأي حقول، حيث كلما ارتفع حجم الإنتاج المعروض كلما كان ذلك أفضل. ثانياً، رسوم الإنتاج التي قد تقبل بها المجموعة لكل برميل عندما تصل إلى الذروة – كلما انخفضت رسوم الإنتاج، كلما ازداد عدد النقاط التي تحزها الشركات.

تم اعلان جولة التراخيص الأولى في 30 حزيران 2008، و كان تاريخ العطاء في 30 حزيران 2009. حيث تمت الاحالة كنتيجة العطاء لشركة بريتيش بتروليوم بالتعاون مع الشركة الصينية CNPC لحقل الرميلة.

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. اما الحقول الثلاثة الذين لم يرسى العطاء عليهم هم 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)

النشاطات 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 2013، كان لدى الشركة العديد من الأنشطة وفقاً لخططها لهذا العام، والتي يمكن تلخيصها بالجدول أدناه:

#	النشاط	المخطط	المنجز	نسبة الانجاز
1	لجنة الجيولوجيا / التقييم، استكشاف، مختبرات (KM)	1643	1643	100%
2	لجنة المعالجة والتفسير / معالجة البيانات في D3 (KM2)	3863	3363	87%
	لجنة المعالجة والتفسير / معالجة البيانات في D2 (KM طول)	17323	17964	104%
3	لجنة المعالجة والتفسير / الشرح الزلزالي في D3 (KM2)	5260	5220	99%
	لجنة المعالجة والتفسير / الشرح الزلزالي في D2	54692	57697	105%
4	لجنة العمل الميداني / عمليات المسح الزلزالي (KM2)	676.22	761.99	113%
		795.66	1011.6	127%
		488.89	496.04	101%
		268.58	227.02	85%
5	لجنة العمل الميداني / عمليات المسح الزلزالي (KM طول)	53.44	37.35	70%
		1200	1464	122%

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

1-2 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 ، بالإضافة 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 القطاع النفطي

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

وإنتاج النفط الخام في البلاد لأضرار كبيرة بسبب الإضطرابات السياسية على مدى السنوات الـ 30 الماضية متمثلة بالحروب ، الحصار الاقتصادي ، عدم كفاية الاستثمار ، هجرة الكثير من الموظفين الإداريين والفنيين الى خارج البلد وبنية تحتية متقادمة لا تتناسب مع الطاقات الإنتاجية.

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 احالة تطوير بعض الحقول المنتجة الى شركات النفط العالمية على أساس تنافسي علني وشفاف.

2-2 ويتم 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 يتم 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 والملامح الأساسية للعقد والإجابة على أسئلة الشركات ثم يتم اطلاق حقبة المعلومات التي تتضمن المسودة الأولية لعقد الخدمة بالإضافة الى المعلومات الفنية الخاصة بالحقول المعلن عنها وكذلك وثيقة المناقصة الأولية ، حيث تمنح الشركات المؤهلة الوقت الكافي لدراسة هذه المعلومات وتقديم استفساراتها ومقترحاتها الى وزارة النفط ، بعدها تعقد ورشة عمل بمشاركة جميع الشركات المؤهلة والتي اشترت حقبة المعلومات لمناقشة هذه الاستفسارات وتقديم الإجابة من قبل الجهات ذات العلاقة

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

في وزارة النفط، ثم تعديل مسودة العقد وفقاً لذلك بعدها يتم اطلاق عقد الخدمة المعياري (النهائي) ووثيقة المناقصة النهائية ليكون الأساس لتقديم العروض التنافسية للشركات أثناء فعالية التنافس.

2.2.3 المرحلة الثالثة

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

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 يوميا بحلول عام 2020 فضلاً عن مضاعفة قدرات التكرير الحالية وتعزيز منظومات النقل والخزن والتصدير، ولكن تم تعديل الانتاج المستهدف لعدة مرات ويتم النقاش حالياً على الكميات المستهدفة حتى تاريخ اصدار هذا التقرير.

2.2.4.3 ويمكن ايجاز الانجازات المتحققة خلال السنوات الثلاثة الأولى بعد المباشرة بتنفيذ العقود (لغاية نهاية عام 2013) نتيجة تنفيذ جولات التراخيص بما يلي:

- 1- زيادة معدل الإنتاج من (1645) ألف (ب/ي) عند توقيع العقود عام 2009 الى (2980) ألف (ب/ي) كمعدل في عام 2013.
- 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 (89) مليار دولار خلال عام 2013، وحسب نشرات شركة تسويق النفط لسعر برميل النفط.
- 3- قامت الشركات العالمية باستثمار مبالغ كبيرة في تطوير الحقول بلغت أكثر من (16.5) مليار دولار وذلك خلال الفترة الممتدة من عام 2009 وحتى عام 2013.
- 4- إكمال بناء منشآت سطحية جديدة لمعالجة النفط الخام المنتج وبطاقات كبيرة.
- 5- اكمال انشاء انبوين 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 الزلزالي لعدة حقول مثل الرميلة ، الحلفاية، بدر، المنصورية، والأحذب ولازال العمل مستمراً في حقول الزبير، غرب القرنة/ المرحلة الأولى والثانية وحقول ميسان والسيبة.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

- 9- أزيلت أعداد كبيرة جداً من الألغام والمخلفات الحربية غير المنفلقة ولمساحة حوالي (491.3) كم² من حقول الرميطة ، غرب القرنة/المرحلة الثانية ، مجنون ، بدره وحقول ميسان.
- 10- أزيلت الكثير من الألغام والمخلفات الحربية غير المنفلقة من حقول الرميطة ، غرب القرنة / المرحلة الثانية ، مجنون وبدره.
- 11- انجزت الدراسات البيئية الأساسية لكافة مناطق التعاقد.
- 12- انجز معظم مشغلي الحقول أغلب التزامات الحد الأدنى من التزامات العمل وقامت الشركات المقاوله باستثمار أموال زادت أضعاف على مبالغ الحد الأدنى للنفقات المثبتة في العقود.
- 13- أقيمت الكثير من الدورات التدريبية للكوادر العراقية في الشركات الاستخراجية ودوائر مركز الوزارة (عدا الدورات المنفذة للكوادر العاملة في هيئات التشغيل مع المقاو ل) 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، التسميت ، الاستصلاح (الحفر الأفقي، المائل، متعدد الأذرعالخ)
- 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 اعادة تأهيل مراكز العناية الطبية أو تجهيزها ببعض المستلزمات غير المتوفرة، بناء أو اعادة تأهيل المدارس وتزويدها بالمستلزمات المطلوبة، تبليط الطرق وإعادة تأهيل بعض الجسور، انشاء محطات للماء الصالح للشرب بالإضافة الى توظيف الكفاءات المحلية في مجالات تخصيصية أو ضمن الحراسات الأمنية.

- 15- دخول شركات الخدمات النفطية العالمية للعمل في العراق مما ساعد على توظيف 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)

3-2 يبين الجدول ادناه العقود الممنوحة بموجب جولات التراخيص:

الحقل	الأحذب	الرميلة	الزبير
جولات التراخيص	جولة التراخيص الاولى (2009)	جولة التراخيص الاولى (2009)	جولة التراخيص الاولى (2009)
الائتلاف	شركة الواحة الصينية	بريتيش بتروليم وبيترو شايانا	إي ان آي واوكسيدنتال وشركة كوريا للغاز
الشريك الحكومي	شركة تسويق النفط	شركة تسويق النفط	شركة نفط ميسان
مشغل الحقل	شركة الواحة الصينية	بريتيش بتروليم	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 اعادة التأهيل	حزيران 2011	أيلول 2010	15 نيسان 2010
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	-	تشرين ثاني 2010	حزيران 2010
مدة العقد	20 سنة	20 سنة	25 سنة
الإنتاج التجاري الأول ب/ي	بدء الإنتاج التجاري الأول في الفصل الثالث عام 2011 بمعدل 25.000	1,066,000	182,778
معدل الإنتاج المتحقق لعام 2011 ب/ي	42,235	1,191,319	248,000
معدل الإنتاج المتحقق لعام 2012 ب/ي	116,470	1,345,557	260,000
معدل الإنتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	127,066	1,306,122	305,717
إنتاج الذروة ب/ي	140,000	2,100,000	850,000
حصص الشركات المتعاقدة	75% شركة الواحة 25% شركة تسويق النفط	47.63% بريتيش بتروليم 46.37% بيترو شايانا 6% شركة تسويق النفط	41.56% إي ان آي 29.69% اوكسيدنتال 23.75% شركة كوريا للغاز 5% شركة نفط ميسان

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	غرب القرنة/ المرحلة الأولى	حقول ميسان (البركان والفكة وأبو غراب)	حقل مجنون
جولات التراخيص	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)
الائتلاف	أكسون موبيل وشل وبيترو شائنا وبيترامينا	CNOOCI & TPAO	شل وبيتروناس
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 إعادة التأهيل	19 تشرين أول 2010	اذار 2011	أيار 2010
تاريخ المصادقة على إعادة 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 الفصل الرابع من عام 2013)
معدل الانتاج المتحقق لعام 2011 ب/ي	257,329	-	-
معدل الانتاج المتحقق لعام 2012 ب/ي	409,128	99,473 (في الفصل الرابع من عام 2012)	-
معدل الانتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	459,219	108,862	111,144
إنتاج الدروة ب/ي	1,600 (لسبع سنوات)	450,000	1,800,000
حصص الشركات المتعاقدة	32.7% أكسون موبيل 19.61% شل 32.69% بيترو شائنا 10% بيترامينا 5% شركة الاستكشافات النفطية	63.75% CNOOCI 11.25% TPAO 25% شركة الحفر العراقية	45% شل 30% بيتروناس 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 وجايبيكس	بيترو شايينا وبتروناس وتوتال
الشريك الحكومي	شركة نفط الشمال	شركة نفط الشمال	شركة نفط الجنوب
مشغل الحقل	لوك اويل	بتروناس	بيترو شايينا
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	-	-	18,901,868
معدل الانتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	-	78,059	104,723.4
إنتاج الذروة ب/ي	1,200,000	230,000	400,000
حصص الشركات المتعاقدة	75% لوك اويل 25% شركة نفط الشمال	45% بتروناس 30% جايبيكس 25% شركة نفط الشمال	45% بيترو شايينا 22.5% بتروناس 22.5% توتال 10% شركة نفط الجنوب

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	حقل بدرة	حقل 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 (مقّمق/ي)
إنتاج الذروة ب/ي	170,000	لحقل النجمة 110,000 (ب/ي) ولحقل القيارة 120,000 (ب/ي)	100 (مقّمق/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	عكاظ	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 بترولיום
الشريك الحكومي	شركة الاستكشافات النفطية	شركة نفط الشمال	-
مشغل الحقل	TPAO	شركة كوريا للغاز	باكستان بترولיום
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 %22.5 كويت انرجي %15 شركة كوريا للغاز %25 شركة الاستكشافات النفطية	%75 شركة كوريا للغاز %25 شركة نفط الشمال	%100 باكستان بترولיום

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 ليمتد	لوك اويل اوفرسيز وانبيكس كورپوريشن	جي اس او سي باش نفط وبريمير 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.
حصص الشركات المتعاقدة	70% الكويت انرجي 30% دراجون اويل هولدينجز	60% لوك اويل اوفرسيز 40% انبيكس كورپوريشن	70% جي اس او سي باش نفط 30% بريمير اويل

المصدر: وزارة النفط

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

4-2 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 35% من الارباح الخاضعة للضريبة للمتعاقد حسب القانون الذي يوجب، كما بين المتعاقدين والشركات التشغيلية الاقليمية (MoO Entity) الذي يمكن أن يكون رسوم الأجر المستلمة خلال السنة الضريبة ذات الصلة.

5-2 مكافآت التوقيع الواردة خلال عام 2013

2.5.1 لم يكن هناك دفعات متعلقة بمكافآت التوقيع خلال عام 2013 ذات صلة بجولات التراخيص السابقة. مكافآت التوقيع المتعلقة بجولة التراخيص الرابعة التي تمت في العام 2012، تم دفعها في عام 2013، وتتلخص فيما يلي:

الحقل	الرقعة الاستكشافية رقم 8	الرقعة الاستكشافية رقم 9	الرقعة الاستكشافية رقم 10	الرقعة الاستكشافية رقم 12
شركاء الحقل	باكستان بتروليم ليمتد	كويت انرجي	ودراجون اويل ليمتد	لوك اويل
قيمة مكافأة التوقيع (دولار أمريكي)	15,000,000	17,500,000	7,500,000	15,000,000
			10,000,000	10,500,000
				4,500,000
				جي اس او سي باش نفط
				بريمير اويل

المصدر: وزارة النفط

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 الاجر: الرسوم التي يتم دفعها للمقاول على الزيادة في الانتاج.

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

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

عامل - ر	رسوم الاجر لكل برميل (دولار امريكي)
اقل من 1.0	(RFB)
من 1 الى اقل من 1.25	80%* RFB
من 1.25 الى اقل من 1.5	60%* RFB
من 1.5 الى اقل من 2.0	50%* RFB
اكثر 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 و أجور 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، و حسب النصوص التالية:

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

المادة (19-3) يستحق المقاول الربحية و يقيد ذلك في الحساب التشغيلي ، فقط من تاريخ الإنتاج التجاري الأول. إن مبلغ الربحية عن أي فصل، إعتباراً من الفصل 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.

المادة (19-6) الكلف البترولية والربحية :

(أ) تدفع الكلف البترولية و الربحية المستحقة للمقاول بدون فوائد بشكل نفط تصدير في نقطة التسليم ما لم يختَر 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 تقلص قائمة الحساب استناداً للبند 9 من الإجراءات المحاسبية. لأغراض الدفع عن طريق نفط تصدير، يجب ان يسعر النفط المصدر 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 تم الاختيار فيها.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

(ب) تعتبر الكلف البترولية و الكلف الإضافية و الربحية شاملة لجميع الكلف و المصروفات و الإلتزامات و الربحية للمقاول تحت هذا العقد . و لن تكون شركات النفط الاقليمية ملزمة بدفع أية تعويضات أخرى مهما كانت إلى المقاول عن الإيفاء بالتزاماتها تحت هذا العقد .

(ج) تصبح الكلف البترولية و الربحية مستحقة و واجبة الدفع عند تقديم قوائم الحساب اعتباراً من الفصل الذي يتحقق فيه الإنتاج التجاري الأول و سوف تدفع لحد (50%) خمسين في المائة من الإيراد المفترض و استناداً إلى أحكام هذا العقد . تكون الأسبقية لدفع الكلف البترولية المستحقة و واجبة الدفع على دفع الربحية المستحقة و واجبة الدفع .

(د) ترحل أية كلف بترولية و ربحية مستحقة و واجبة الدفع و التي لم تدفع في أي فصل إلى الفصل أو الفصول التي تليه و تدفع في الفصول اللاحقة و لحين دفع الكلف بالكامل.

المادة (19-7) الكلف الإضافية :

(أ) قد يبدأ المقاول بقيد الكلف الإضافية على الحساب التشغيلي اعتباراً من تاريخ النفاذ بموجب هذا العقد و الملحق -ج .

(ب) تصبح الكلف الإضافية مستحقة و واجبة الدفع اعتباراً من الفصل الذي يتحقق فيه الإنتاج التجاري الأول ، أو الفصل الذي تقدم فيه قوائم حساب الكلف الإضافية لأول مرة ، أيهما الأخير .

(ج) 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 مستحقاته 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 إتفاقية يتم التوصل إليها استناداً إلى المرفق أربعة . إن أي اختيار لطريقة الدفع يبقى نافذاً للسنة التقويمية التي يتم الإختيار فيها.

(د) الأرصدة غير المسددة لجميع الكلف الإضافية تحمل فائدة لا يبور زائداً (1%) واحد بالمائة من التاريخ الذي يتم فيه تقديم قائمة حساب الكلف الإضافية و لغاية التاريخ الذي تم استلامها فيه ، بشرط أن تكون الفائدة ثابتة لكل دفعة من الكلف الإضافية اعتماداً على فائدة لا يبور السائدة المعروضة في التاريخ الأول لتقديم القائمة .

(هـ) يفترض أن تغطي الكلف الإضافية المدفوعة كافة المبالغ المستحقة للمقاول عن الكلف الإضافية المتكبدة .

(و) استرداد الكلف الإضافية يجب أن يدفع من الإيراد المفترض و لغاية (60%) ستين بالمائة منه ، مطروحاً منه الكلف البترولية و الربحية المدفوعة ، و كما يأتي :

$$\text{الإيراد المفترض} \times 60\% - (\text{الكلف البترولية المدفوعة} + \text{الربحية المدفوعة})$$

(ز) أية كلف إضافية مستحقة و واجبة الدفع و التي بقيت غير مدفوعة بخصوص أي فصل يتم ترحيلها إلى الفصل أو الفصول اللاحقة و دفعها و لحين دفعها بالكامل.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

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: شركة 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 و تقوم 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 و النفقات الخاصة بالخدمات المجتمعية في إطار عقود الخدمات الفنية:

2.8.1 التوظيف:

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

2.8.1.2 حسب وزارة التخطيط، ان القوى العاملة لدى وزارة النفط لعام 2013 تشكل ما نسبته 8% من اجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات الغير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 126,819 والتي تشمل 59,416 من الاختصاصيين والفنيين، في حين وصل عدد العاملين في الانتاج الى 29,132 عامل.

2.8.1.3 حسب وزارة التخطيط، ان القوى العاملة لدى وزارة الصناعة والمعادن لعام 2013 تشكل ما نسبته 9.6% من اجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات الغير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 146,917 والتي تشمل 24,444 من الاختصاصيين والفنيين، في حين وصل عدد العاملين في الانتاج الى 74,215 عامل.

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.8.1.4 حسب دائرة التدريب والتطوير لدى وزارة النفط، ان اعداد القوى العاملة في الصناعة الاستخراجية لعام 2013 تشكل ما نسبته

3.4% من اجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات الغير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 53,199.

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)	NA	NA	NA	NA
إي ان آي (الزبير)	14	2.96%	459	97.04%
اكسون موبيل (غرب القرنة 1)	NA	NA	NA	NA
شل (مجنون)	125	48%	133	52%
توتال (حلفاية)	NA	NA	1	100%
سونانغول (القيارة)	18	64.28%	10	35.71%
لوك اويل (غرب القرنة 2)	391	35%	728	65%
بتروناس (الغراف)	143	28%	362	72%
جايكس (الغراف)	1	100%	NA	NA
جازيروم (بدر)	13	7%	170	93%
شركة شايينا ناشيونال اوف شور (ميسان)	1,277	87.2%	187	12.7%
كوجاز (عكاس)	NA	NA	88	100%
شركة البترول التركية (المنصورة)	NA	NA	NA	NA
كويت انيرجي (السبية)	25	99%	2	1%
باكستان بتروليوم (الرقعة رقم 8)	NA	NA	3	100%
باشنفط (الرقعة رقم 12)	1	12.5%	7	87.5%

المصدر: الشركات المعنية

2. تطوير الحقول النفطية – جولات التراخيص (يتبع)

2.8.2. التدريب والنفقات الخاصة بالخدمات المجتمعية:

2.8.2.1. يبين الجدول أدناه قيم الدعم في مجال التدريب والنفقات الخاصة بالخدمات الاجتماعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2013:

شركات النفط العالمية	الدعم في مجال التدريب* (دولار أمريكي)	النفقات الخاصة بالخدمات الاجتماعية (دولار أمريكي)
بريتش بتروليوم (الرميلة)	37,780,488 (c)	136,400 (d)
إي ان آي (الزير)	21,368,417	89,477
اكسون موبيل (غرب القرنة 1)	15,142,537	-
شل (مجنون)	2,626,453 (e)	2,393,932 (f)
توتال (حلقاية)	617,913	-
سونانغول (القيارة)	2,092,428	37,280
لوك اويل (غرب القرنة 2)	6,849,774	372,216
بتروناس (الغراف)	2,087,253	125,610
جايكس (الغراف)	-	-
جازيروم (بدر)	3,849,604	2,703,925
شركة شايينا ناشيونال اوف شور (ميسان)	2,092,669 (a)	20,100 (b)
كوجاز (عكاس)	-	-
شركة البترول التركية (المنصورة)	-	-
كويت انبرجي (السيبة)	-	65,315
باكستان بتروليوم (الرقعة رقم 8)	1,073,972	-
باشنفط (الرقعة رقم 12)	-	-

المصدر: الشركات المعنية

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

(a) تمثل مصاريف التدريب 15,150 ساعة تدريب موزعة على 25 محاضرة في مواضيع الصحة والسلامة والبيئة، الحفر، الانتاج، الصيانة والادارة.

(b) تمثل النفقات الاجتماعية تبرعات نقدية للموظفين لعلاج مرض السرطان وتوفير مكاتب وقرطاسية لطلاب المنطقة.

(c) تمثل مصاريف التدريب 537,218 ساعة تدريب موزعة على 999 محاضرة في مواضيع مختلفة مثل المهارات الرئيسية، السلامة، المالية، الموارد البشرية، تكنولوجيا المعلومات واللغة الانجليزية.

(d) تمثل النفقات الاجتماعية البنية التحتية لبعض الرياضات والدعم الثقافي في منطقة كرمه علي.

(e) تمثل مصاريف التدريب 1,600 ساعة تدريب موزعة على 17 محاضرة في مواضيع مختلفة مثل تقنيات ومشاكل الحفر، عمليات الانتاج، صيانة التوربينات والضواغط ومعالجة المياه للحقن.

(f) تمثل النفقات الاجتماعية برنامج تطوير المنطقة المحلية، وبرنامج الرعاية الصحية، وبرنامج توعية لسلامة الطرق، ومشروع محو الأمية في المناطق الريفية لمنطقة الدير والنشوة. كما تمثل هذه النفقات برنامج مؤسسة العيادات المتنقلة، وبرنامج توعية لسلامة الطرق في منطقة الثغر. بالإضافة الى مشاريع انارة وبرنامج توعية لسلامة الطرق في البصرة. كما تتضمن هذه النفقات تبرعات لجمعيات في منطقة البهاة.

مطابقة البيانات الواردة

3. مطابقة البيانات الواردة

3.1 مطابقة كميات النفط الخام المعد للتصدير (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال وشركة تسويق

النفط (سومو)

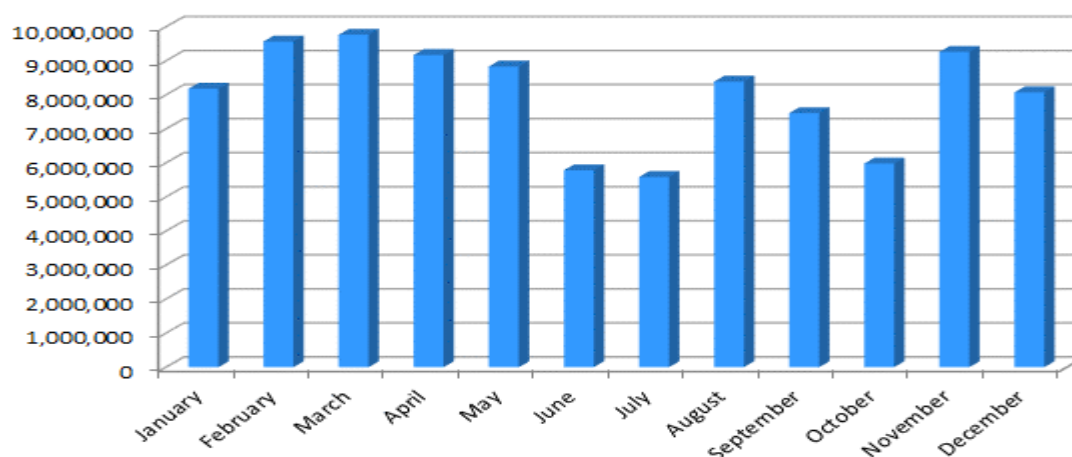
وتجدر الإشارة إلى أن استخراج الكميات المعدلة للتصدير المتعلقة بشركة نفط الشمال شهدت تقلبا على مدار عام 2013، حيث كان السبب الرئيسي في هذا التذبذب هو عمليات التخريب في خطوط الأنابيب.

الشهر	كميات النفط الخام المستخرج الواردة من قبل وزارة النفط	كميات النفط الخام حسب مستندات الشحن الواردة من قبل سومو	كميات النفط الخام المستخرج الواردة من قبل شركة نفط الشمال	الفروقات *
كانون الثاني	8,181,890	8,181,890	5,760,742	2,421,148
شباط	9,567,272	9,567,272	7,462,468	2,104,804
آذار	9,762,920	9,762,920	7,861,329	1,901,591
نيسان	9,169,950	9,169,950	7,191,880	1,978,070
أيار	8,832,217	8,832,217	6,984,595	1,847,622
حزيران	5,785,297	5,785,297	4,210,139	1,575,158
تموز	5,586,323	5,586,323	3,327,949	2,258,374
أب	8,388,762	8,388,762	5,400,552	2,988,210
ايلول	7,463,107	7,463,107	5,145,481	2,317,626
تشرين الأول	5,980,637	5,980,637	4,237,939	1,742,698
تشرين الثاني	9,260,094	9,260,094	7,120,064	2,140,030
كانون الأول	8,073,481	8,073,481	6,110,378	1,963,103
المجموع	96,051,950	96,051,950	70,813,516	25,238,434

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط و شركة تسويق النفط (سومو) و شركة نفط الشمال

* 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 هذه الفروقات تمثل كميات النفط الخام من شركة نفط الشمال الواردة من حكومة إقليم كردستان وهي 44,458 برميل لأغراض التصدير من خلال شركة نفط الشمال بالإضافة للكمية التي يتم إرجاعها من مصافي الشمال والتي هي 25,193,976 برميل.

كميات نفط الخام المصدرة

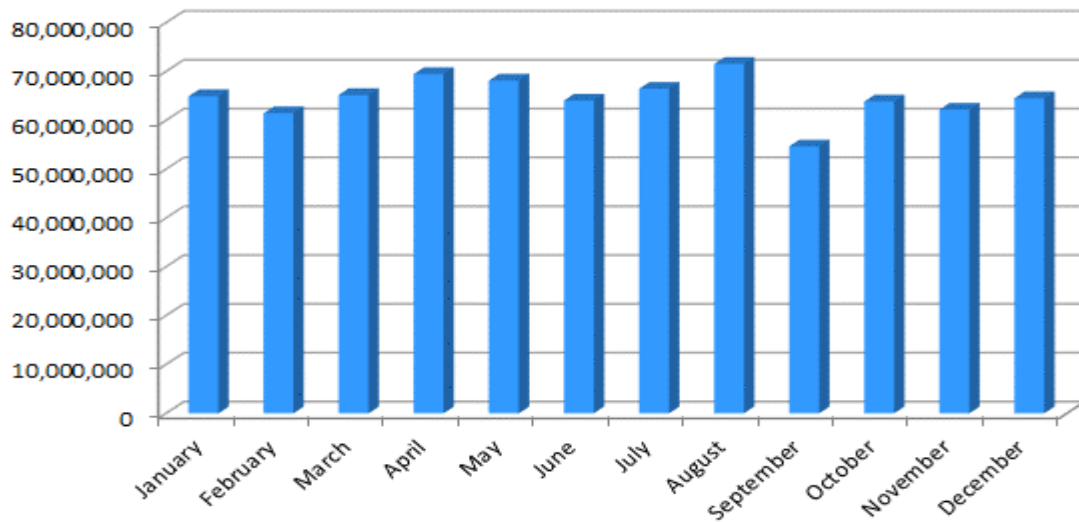


3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.2 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الجنوب وشركة تسويق النفط (سومو)

الشهر	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل وزارة النفط	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل شركات نفط الجنوب	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل سومو	الفروقات
كانون الثاني	64,942,317	64,942,317	64,942,317	-
شباط	61,458,461	61,458,461	61,458,461	-
آذار	65,161,556	65,161,556	65,161,556	-
نيسان	69,492,795	69,492,795	69,492,795	-
ايار	68,145,122	68,145,122	68,145,122	-
حزيران	64,051,806	64,051,806	64,051,806	-
تموز	66,458,071	66,458,071	66,458,071	-
أب	71,558,173	71,558,173	71,558,173	-
أيلول	54,650,364	54,650,364	54,650,364	-
تشرين الأول	63,852,333	63,852,333	63,852,333	-
تشرين الثاني	62,165,632	62,165,632	62,165,632	-
كانون الأول	64,505,900	64,505,900	64,505,900	-
المجموع	776,442,530	776,442,530	776,442,530	-

كميات نفط الخام المصدرة

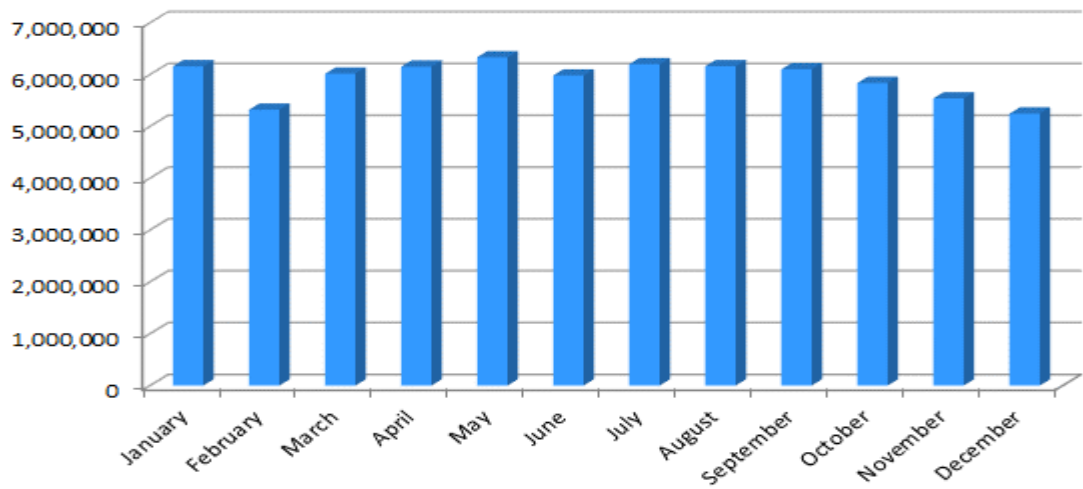


3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.3 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان وشركة تسويق النفط (سومو)

الشهر	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل وزارة النفط	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل شركات نفط ميسان	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل سومو	الفروقات
كانون الثاني	6,156,834	6,156,834	-	-
شباط	5,318,280	5,318,280	-	-
آذار	6,014,677	6,014,677	-	-
نيسان	6,149,228	6,149,228	-	-
ايار	6,329,973	6,329,973	-	-
حزيران	5,980,422	5,980,422	-	-
تموز	6,197,320	6,197,320	-	-
آب	6,158,553	6,158,553	-	-
أيلول	6,100,124	6,100,124	-	-
تشرين الأول	5,835,803	5,835,803	-	-
تشرين الثاني	5,538,903	5,538,903	-	-
كانون الأول	5,245,642	5,245,642	-	-
المجموع	71,025,759	71,025,759	-	-

كميات نفط الخام المصدرة



3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.4 مطابقة كميات النفط الخام (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط وشركة تسويق النفط (سومو)

الشهر	وزارة النفط (أ)	شركة نفط الوسط (ب)	سومو (ج) *	الفروقات
كانون الثاني	3,306,942	3,306,942	-	-
شباط	2,999,095	2,999,095	-	-
آذار	3,367,722	3,367,722	-	-
نيسان	3,523,539	3,523,539	-	-
ايار	3,515,350	3,515,350	-	-
حزيران	3,194,637	3,194,637	-	-
تموز	3,036,948	3,036,948	-	-
آب	3,075,464	3,075,464	-	-
أيلول	2,907,740	2,907,740	-	-
تشرين الأول	2,994,041	2,994,041	-	-
تشرين الثاني	2,792,399	2,792,399	-	-
كانون الأول	1,913,390	1,913,390	-	-
المجموع	36,627,267	36,627,267	-	-

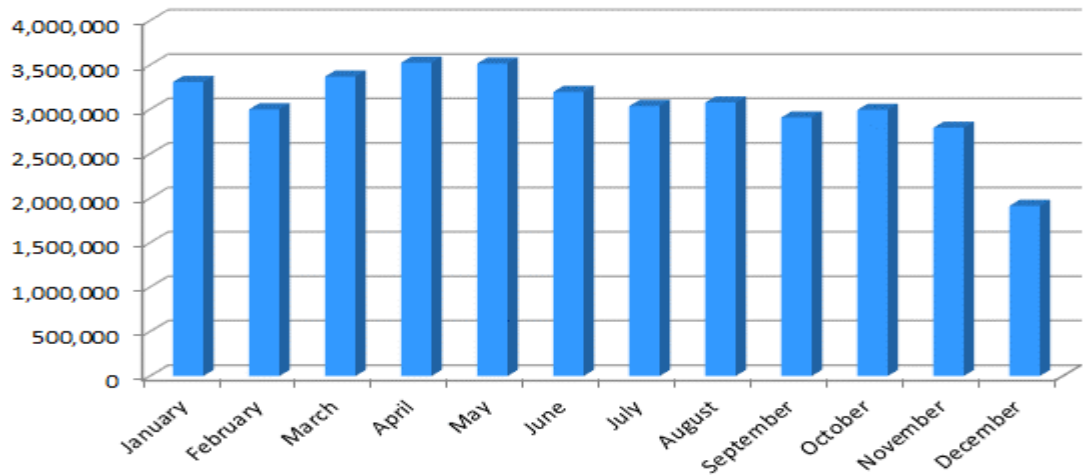
أ: كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل وزارة النفط

ب: كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل شركات نفط الوسط

ج: كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل سومو

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

كميات نفط الخام المصدرة



3. مطابقة البيانات الواردة

3.5 مطابقة النفط الخام الصادر من حيث الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2013

اسم الشركة	القيمة لدى سومي دولار امريكي	القيمة لدى المشتري دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
1 شركة واحدة النفط المحدودة	383,354,077.89	383,606,897.25	(252,819.36)	A
2 شركة بحارات عُمان	191,253,055.65	155,957,147.28	35,295,908.37	AI
3 شركة بحارات بترولوم	324,549,792.79	421,989,140.00	(97,439,347.21)	B
4 بريتيش بترولوم	4,463,948,161.53	4,250,654,412.63	213,293,748.90	C
5 سيسيسا	503,924,107.96	562,903,433.21	(58,979,325.26)	D
6 شيفرون	3,065,819,660.63	3,069,006,793.27	(3,187,132.64)	E
7 شايينا ناشيونال	1,365,805,406.80	1,334,323,956.35	31,481,450.45	F
8 شايينا أوف شور	2,435,488,390.23	2,436,907,499.51	(1,419,109.28)	G
9 شايينا تسمهوا	821,613,560.36	822,757,794.77	(1,144,234.41)	H
10 إي ان آي	369,734,573.63	370,149,333.06	(414,759.43)	I
11 أي آر جي	979,910,492.16	-	(979,910,492)	J
12 اكسون موبيل	2,625,499,583.95	3,535,739,091.64	(910,239,507.69)	K
13 جي اس كالكس سنغافورة	3,799,035,351.22	3,696,657,756.04	102,377,595.18	L
14 جونفور	208,455,167.83	208,455,167.83	-	
15 هندوستان بترولوم	2,226,456,449.43	2,003,496,469.14	222,959,980.29	M
16 الهندية	9,302,454,281.66	9,287,510,236.89	14,944,044.77	N
17 اي بلوم	728,821,777.67	729,380,693.33	(558,915.66)	O
18 جي اكس نيون اويل	1,800,195,271.75	1,801,164,799.55	(969,527.80)	P
19 كوخ للتزويد و التجارة	505,867,460.16	301,205,982.77	204,661,477.39	Q
20 لتاسكو	761,363,398.01	761,986,468.22	(623,070.21)	R
21 موتور اويل	1,849,166,719.39	1,789,063,942.33	60,102,777.06	AJ
23 بيتكو ترادينج	572,269,593.85	572,586,504.70	(316,910.85)	S
24 بترودايتوند	812,251,078.84	812,251,078.84	-	
25 بتروباس	793,173,639.24	695,609,911.31	97,563,727.93	AK
26 بتروغال	301,157,605.67	302,064,872.91	(907,267.24)	T
27 فيليس 66	4,025,066,442.79	4,027,728,018.34	(2,661,575.55)	U
28 ريسول ترادينج	1,785,522,919.46	1,790,244,465.05	(4,721,545.59)	V
29 سارلس	715,802,570.51	776,066,740.51	(60,264,170.00)	W
30 شل	2,287,498,213.24	2,010,059,695.93	277,438,517.31	X
31 ساينوكم	4,954,682,859.22	4,776,147,938.22	178,534,921.00	Y

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.5 مطابقة النفط الخام الصادر من حيث الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2013

اسم الشركة	القيمة لدى سومي دولار امريكي	القيمة لدى المشتري دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
32 اس ك للطاقة	1,288,858,069.85	1,290,057,810.32	(1,199,740.47)	Z
33 سوكار	498,025,197.08	335,775,336.68	162,249,860.40	AA
34 اس ا م آي آر	58,085,698.22	58,085,698.22	-	
35 توتسا	3,989,783,745.08	4,202,976,364.30	(213,192,619.22)	AB
36 تويوتا	1,938,991,362.53	1,941,333,883.20	(2,342,520.67)	AC
37 تيركش بتروليوم انترناشيونال	2,510,227,821.22	2,510,227,821.24	-	
38 يونيبك	9,791,254,269.50	9,735,418,693.23	55,835,576.27	AD
39 فالبرو	2,636,560,879.92	2,723,254,880.04	(86,694,000.12)	AE
40 فيتل	391,314,870.90	391,550,740.91	(235,870.01)	AF
41 شركة كوربا للغاز	1,567,570,690.39	1,568,526,322.84	(955,632.45)	AG
42 شركة مصفاة البترول الاردنية	298,554,500.51	323,554,500.52	(25,000,000.01)	AH
43 بيرتامينا	735,786,267.01	735,786,267.01	-	
المجموع	80,665,155,035.73	79,502,224,559.39	1,162,930,476.34	

تم تحديد العديد من الاختلافات بناء على عملية المطابقة التي أجريت. وقد تم توضيح الاختلافات 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 أمريكي)	(دولار أمريكي)	(دولار أمريكي)
A	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها في عام 2012 والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 252,819 دولار أمريكي	(252,819)	-	(252,819)
B	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 303,255 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 9,341 دولار أمريكي وشحنات تعود لعام 2013 والتي قام المشتري بالافصاح عنها عام 2014 والبالغ 97,145,433 دولار أمريكي.	(293,914)	(97,145,433)	(97,439,347)
C	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 2,527,617 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 21,055 دولار أمريكي والشحنات التي قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في 2014 والبالغ قيمتها 215,842,421 دولار أمريكي	(2,548,672)	215,842,421	213,293,749
D	هذه الفروقات تمثل اختلافات في الكميات والأسعار قامت سومو بالافصاح عنها والبالغة 138,879 دولار أمريكي وشحنات قامت سومو بالافصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمتها 58,840,445 دولار أمريكي	(58,979,325)	-	(58,979,325)
E	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والمتعلقة بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 2,806,842 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 380,290 دولار أمريكي	(3,187,133)	-	(3,187,133)
F	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 329,415 دولار أمريكي، بالإضافة إلى شحنات قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمتها 31,810,865 دولار أمريكي	(329,415)	31,810,865	31,481,450
G	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,296,415 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 122,694 دولار أمريكي	(1,419,109)	-	(1,419,109)
H	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,144,234 دولار أمريكي	(1,144,234)	-	(1,144,234)
I	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 414,759 دولار أمريكي	(414,759)	-	(414,759)
J	لم يتم تزويد المعلومات الخاصة بهذا المشتري بسبب بيع الشركة، وبالتالي لم يتم اتمام عملية المطابقة.	(979,910,492)	-	(979,910,492)
K	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 2,731,562 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 29,167 دولار أمريكي والشحنات التي قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمتها 179,258,522 دولار أمريكي والشحنات التي قامت الشركة بالافصاح عنها عام 2012 والبالغة 76,052. اضافة إلى الشحنات الغير مفصّل عنها من قبل سومو والبالغة 728,296,307 دولار أمريكي.	(2,760,730)	(907,478,777)	(910,239,507)
L	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,140,839 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 425,668 دولار أمريكي والشحنات التي قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في 2014 والبالغ قيمتها 103,944,103 دولار أمريكي	(1,566,508)	103,944,103	102,377,595
M	هذه الفروقات تمثل اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ قيمتها 73,178,200 دولار أمريكي، بالإضافة إلى شحنات قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمته 149,781,779 دولار أمريكي	73,178,201	149,781,779	222,959,980

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 أمريكي)	(دولار أمريكي)	(دولار أمريكي)
N	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 12,020,431 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 2,923,613 دولار أمريكي	14,944,045	-	14,944,045
O	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 558,915 دولار أمريكي	(558,916)	-	(558,916)
P	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,177,893 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 208,365 دولار أمريكي	(969,528)	-	(969,528)
Q	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 391,191 دولار أمريكي، بالإضافة إلى شحنات قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في 2014 والبالغ قيمتها 205,052,669 دولار أمريكي	(391,192)	205,052,669	204,661,477
R	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 623,070 دولار أمريكي	(623,070)	-	(623,070)
S	هذه الفروقات تمثل خطأ في حساب كميات البراميل لإحدى الشحنات من قبل الشركة المشتري، ولكن تم حساب الكميات بالطن وسعر البراميل بشكل صحيح	(316,911)	(316,911)	(316,911)
T	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 907,267 دولار أمريكي	(907,267)	-	(907,267)
U	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 2,797,440 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 135,864 دولار أمريكي	(2,661,576)	-	(2,661,576)
V	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 3,064,717 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 1,656,828 دولار أمريكي	(4,721,546)	-	(4,721,546)
W	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 98,612 دولار أمريكي، بالإضافة إلى الشحنات التي قامت الشركة بالافصاح عنها في عام 2014 والبالغة 103,545,380 والشحنات التي تعود لعام 2012 تم الافصاح عنها في عام 2013 من قبل الشركة والبالغة 163,710,938 دولار	(98,612)	(60,165,557)	(60,264,170)
X	هذه الفروقات تمثل الشحنات التي قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في عام 2014 والبالغ قيمتها 322,169,653 دولار أمريكي بالإضافة إلى شحنات قامت سومو بالافصاح عنها في عام 2013 والبالغ قيمتها 44,731,136 دولار أمريكي	(44,731,136)	322,169,653	277,438,517
Y	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 6,145,442 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 730,975 دولار أمريكي. وشحنات تعود لعام 2012 قامت سومو بالافصاح عنها في عام 2013 والبالغة 185,411,339 دولار أمريكي	178,534,921	-	178,534,921
Z	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,219,657 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 19,916 دولار أمريكي	(1,199,740)	-	(1,199,740)
AA	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 7,519 دولار أمريكي، بالإضافة إلى الشحنات التي قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في عام 2014 والبالغ قيمتها 162,242,340 دولار أمريكي	7,519.69	162,242,340	162,249,860
AB	هذه الفروقات تمثل الشحنات التي قامت الشركة المشتري بالافصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمته 210,635,301 دولار أمريكي	(2,557,317)	(210,635,302)	(213,192,619)
AC	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالافصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 2,342,520 دولار أمريكي	(2,342,521)	-	(2,342,521)

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

المرجع (من القسم 3.4)	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومي بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشتري بالإفصاح عنها	شحنات قامت الشركة المشتري بالإفصاح عنها ولم تقم سومي بالإفصاح عنها	الفرق
		(دولار أمريكي)	(دولار أمريكي)	(دولار أمريكي)
AD	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومي بالإفصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 5,268,664 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومي والتي تبلغ 259,465 دولار أمريكي والشحنات التي قامت سومي بالإفصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمتها 482,526,239 دولار أمريكي والشحنات التي قامت الشركة المشتري بالإفصاح عنها والبالغ قيمتها 421,162,532 دولار أمريكي	476,998,109	(421,162,533)	55,835,576
AE	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومي بالإفصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 2,747,882 دولار أمريكي، بالإضافة إلى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومي والتي تبلغ 434,736 دولار أمريكي والشحنات التي قامت سومي بالإفصاح عنها في العام 2012 وقامت الشركة المشتري بالإفصاح عنها في العام 2013 والبالغ قيمتها 257,730,564 والشحنات التي قامت الشركة المشتري بالإفصاح عنها في العام 2014 والبالغ قيمتها 174,219,182.	(260,913,183)	174,219,183	(86,694,000)
AF	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومي بالإفصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 235,870 دولار أمريكي	(235,870)	-	(235,870)
AG	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومي بالإفصاح عنها والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 955,632 دولار أمريكي	(955,632)	-	(955,632)
AH	تمثل هذه الفروقات منحة قدمت للأردن بقيمة 25,000,000 دولار أمريكي	(25,000,000)	-	(25,000,000)
AI	يمثل الفرق شحنات تم الإفصاح عنها من قبل الشركة عام 2014 والبالغة 35,295,908 دولار أمريكي.	-	35,295,908	35,295,908
AJ	يمثل الفرق شحنات تم الإفصاح عنها من قبل الشركة عام 2014 والبالغة 162,651,948 دولار أمريكي. بالإضافة إلى الشحنات التي تعود لعام 2012 والمفصاح عنها من قبل الشركة في عام 2013 والبالغة 102,549,171 دولار أمريكي.	-	60,102,777	60,102,777
AK	يمثل الفرق شحنات تم الإفصاح عنها من قبل الشركة عام 2014 والبالغة 97,563,727 دولار أمريكي.	-	97,563,727	97,563,727
مجموع الفروقات				1,162,930,475

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.7 مطابقة دفعات المكافآت الموقعة بين ادارة عقود ورخص البترول وشركات النفط العالمية للعام 2013

حقوق النفط المتعاقدة	ادارة عقود ورخص البترول	الانتماء	المكافآت الموقعة	الفروقات
الدولار الأمريكي	الدولار الأمريكي		الدولار الأمريكي	الدولار الأمريكي
الرقعة الاستكشافية رقم 8	15,000,000	باكستان بتروليوم	15,000,000	-
	15,000,000		15,000,000	
الرقعة الاستكشافية رقم 9	25,000,000	الكويت للطاقة دراغون	17,500,000 7,500,000	-
	25,000,000		25,000,000	
الرقعة الاستكشافية رقم 10	25,000,000	لوكويل انبكس	15,000,000 10,000,000	
	25,000,000		-	
	25,000,000		25,000,000	
الرقعة الاستكشافية رقم 12	15,000,000	JSOC بريجير	10,500,000 4,500,000	
	15,000,000		15,000,000	

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.8 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية* بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الشمال لعام 2013

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط الشمال	الفروقات
	الدولار الأمريكي**	الدولار الأمريكي**	
كانون الثاني	-	-	-
شباط	11,578,045	11,578,045	-
آذار	15,437,393	15,437,393	-
نيسان	15,437,393	15,437,393	-
ايار	16,295,026	16,295,026	-
حزيران	15,866,209	15,866,209	-
تموز	9,433,962	9,433,962	-
آب	8,576,329	8,576,329	-
أيلول	11,149,228	11,149,228	-
تشرين الأول	10,291,595	10,291,595	-
تشرين الثاني	8,576,329	8,576,329	-
كانون الأول	17,152,659	17,152,659	-
المجموع	139,794,168	139,794,168	-

* 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 بارسال هذه الدفعات بشكل شهري الى شركات النفط المحلية.

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

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.9 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط ميسان لعام 2013

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط ميسان	الفروقات
كانون الثاني	-	-	-
شباط	34,168,940	34,168,940	-
آذار	17,152,659	17,152,659	-
نيسان	18,867,925	18,867,925	-
ايار	21,440,823	21,440,823	-
حزيران	-	-	-
تموز	21,440,823	21,440,823	-
آب	16,295,026	16,295,026	-
أيلول	29,159,520	29,159,520	-
تشرين الأول	-	-	-
تشرين الثاني	11,149,228	11,149,228	-
كانون الأول	13,722,127	13,722,127	-
المجموع	183,397,071	183,397,071	-

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

3.10 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الجنوب لعام 2013

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط الجنوب	الفروقات
كانون الثاني	83,190,395	83,190,395	-
شباط	128,644,940	128,644,940	-
آذار	-	-	-
نيسان	162,950,257	162,950,257	-
ايار	415,951,973	415,951,973	-
حزيران	-	-	-
تموز	-	-	-
آب	351,629,503	351,629,503	-
أيلول	137,221,269	137,221,269	-
تشرين الأول	94,339,623	94,339,623	-
تشرين الثاني	-	-	-
كانون الأول	-	-	-
المجموع	1,373,927,959	1,373,927,959	-

* 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)

3.11 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الوسط لعام 2013

الشهر	دفعات الخدمات الداخلية حسب وزارة النفط الدولار الأمريكي*	دفعات الخدمات الداخلية حسب شركة نفط الوسط الدولار الأمريكي*	الفروقات الدولار الأمريكي*
كانون الثاني	-	-	-
شباط	19,725,557	19,725,557	-
آذار	-	-	-
نيسان	11,149,228	11,149,228	-
ايار	27,444,254	27,444,254	-
حزيران	-	-	-
تموز	25,728,988	25,728,988	-
آب	-	-	-
أيلول	8,576,329	8,576,329	-
تشرين الأول	14,579,760	14,579,760	-
تشرين الثاني	6,003,431	6,003,431	-
كانون الأول	6,861,063	6,861,063	-
المجموع	120,068,611	120,068,611	-

* قدمت هذه الأرقام في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها الى الدولار الأمريكي بمعدل 1 دولار امريكي يساوي 1,166 دينار عراقي

3.12.1 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب لعام 2013

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الجنوب	الكميات/شركة نفط الجنوب	الكميات/وزارة النفط	الفروقات
55,072,187	55,072,187	55,072,187	-

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 2013

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الوسط	شركة نفط الجنوب / الكميات	الكميات/وزارة النفط	الفروقات
42,971,496	42,971,496	42,971,496	-

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

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.12.3 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط ميسان ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب لعام 2013

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الجنوب	الكميات / شركة ميسان	الكميات / وزارة النفط	الفروقات
8,198,645	8,198,645	8,198,645	-

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 2013

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الوسط *	الكميات / شركة نفط الوسط *	الكميات / وزارة النفط *	الفروقات **
1,808,604	1,828,469	1,905,248	(76,779)

* نتج الفرق بين بيانات شركة مصافي الوسط وبيانات شركة نفط الوسط عن بيانات الوحدات المختلفة (بين المتر المكعب والبرميل)

** نتج الفرق بين شركة نفط الوسط وبيانات وزارة النفط من واقع عدم قيام شركة نفط الوسط بإدراج الكميات المستلمة من شركة نفط الشمال في بياناتها

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

3.12.5 مطابقة كميات النفط الخام المعروضة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الشمال ووزارة النفط وشركة مصافي الشمال لعام 2013

كمية النفط الخام/برميل			
الكميات / شركة مصافي الشمال	الكميات / شركة نفط الشمال **	الكميات / وزارة النفط	الفروقات ***
*	104,104,020	110,909,237	(6,805,217)

* لم تتمكن مصافي الشمال من توفير البيانات المطلوبة بسبب الاضطرابات الأمنية في الأماكن التي تتواجد فيها البيانات.

** بيانات شركة نفط الشمال لا تتضمن الكميات غير المستخرجة من قبل الشركة والتي تم استلامها من حكومة إقليم كردستان.

*** الفرق بين بيانات شركة نفط الشمال والبيانات ووزارة النفط ناتج من أن بيانات وزارة النفط تضم كافة الكميات الموردة من شركة نفط الشمال لجميع المصافي، وليس لمصافي الشمال على وجه الخصوص.

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

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.13 مطابقة تغطية التكاليف * بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2013

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
بريتيش بتروليوم	الرميلة	2,532,462,983	2,645,960,096	(113,497,113)	A
بيتر شايما					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
أكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)	1,028,526,115	1,074,496,979	(45,970,864)	B
شل					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
اي أن اي	الزبير	1,721,173,704	1,721,173,704	-	-
اوكسيدنتال					
شركة كوريا للغاز					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
شل	مجنون	804,033,878	-	804,033,878	C
بتروناس					

- (A) هذه الفروقات غير مبررة من كلا الطرفين (وزارة النفط وشركات النفط العالمية)
 (B) هذه الفروقات غير مبررة من كلا الطرفين (وزارة النفط وشركات النفط العالمية)
 (C) يمثل الفرق مبلغ الكلف المستردة للربع الرابع من عام 2013 والتي تمت الموافقة عليها في 18 آذار 2014 وتم استردادها في عام 2014.

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.13 مطابقة تغطية التكاليف* بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2013

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
الواحة بترول يوم	أحدب	927,914,290	927,914,290	-	

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
CNOOC	ميسان	647,127,235	647,127,235	-	
TPAO					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
بترو شاينا	حلفايا	1,046,011,877	1,411,407,850	(365,395,973)	D
توتال					
بتروناس					

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف دولار امريكي	المزودون / تغطية التكاليف دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	الملاحظات
بتروناس	الغراف	419,505,387	-	419,505,387	E
جايان بترول يوم					
المجموع		9,126,755,469	8,428,080,154	698,675,315	

* لمزيد من المعلومات حول تعريف و طرق احتساب الكلف التعويضية يرجى الرجوع لفقرة 2.6.

(D) هذه الفروقات غير مبررة من كلا الطرفين (وزارة النفط وشركات النفط العالمية)

(E) يمثل الفرق الكلف المستردة للربع الرابع من العام 2013 والتي تمت الموافقة عليها في 6 شباط 2014 وتم استردادها في عام 2014.

3 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.14 مطابقة رسوم الأجر* بين وزارة النفط و شركات النفط العالمية لعام 2013

اسم الشركة	الحقل	وزارة النفط / رسوم الاجر دولار امريكي	المزودون / رسوم الاجر دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	ملاحظات **
بريتيش بتروليم	الرميلة	202,394,161	-	202,394,161	A
بيترو شايينا					
اكسون موبيل	(المرحلة 1) غرب القرنة	156,952,537	89,482,623	67,469,914	B
شل					
اي أن اي تريندنج	الزبير	102,369,010	102,369,010	-	
اوكسيدنتال للطاقة					
شركة كوريا للغاز					
شركة الواحة للبترول	أحدب	278,380,835	278,380,835	-	
بترو شايينا					
توتال	حلفايا	70,776,370	55,043,819	15,732,552	C
بتروناس					
المجموع		810,872,913	525,276,287	285,596,627	

* 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 في عام 2013. لا يعتبر المقاول اجور الربحية مستردة الا بعد ان تغطي كميات النفط المرفوعة كامل مستحقته من الكلف البترولية.

(B) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات في عام 2013.

(C) تعود اسباب الفروقات لعدم تمكن المقاول من رفع جميع الكميات في عام 2013.

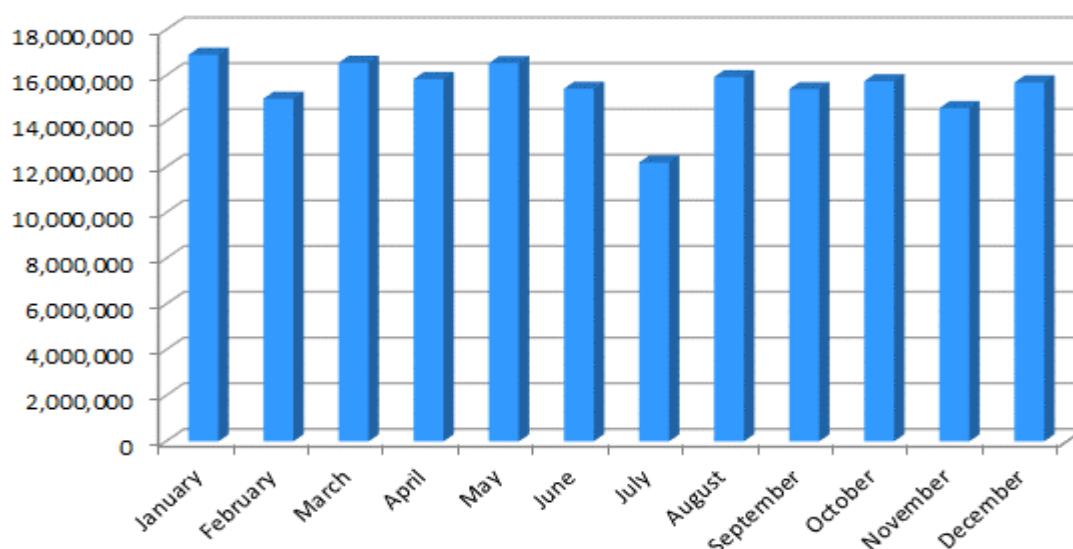
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

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

الشهر	شركة نفط الشمال (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	16,907,224	16,907,224	-
شباط	14,989,209	14,989,209	-
آذار	16,563,686	16,563,686	-
نيسان	15,847,990	15,847,990	-
ايار	16,536,618	16,536,618	-
حزيران	15,426,238	15,426,238	-
تموز	12,199,156	12,199,156	-
آب	15,934,240	15,934,240	-
أيلول	15,407,732	15,407,732	-
تشرين الأول	15,751,223	15,751,223	-
تشرين الثاني	14,577,764	14,577,764	-
كانون الأول	15,698,556	15,698,556	-
المجموع	185,839,636	185,839,636	-

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

كمية النفط الخام المستخرج (برميل)



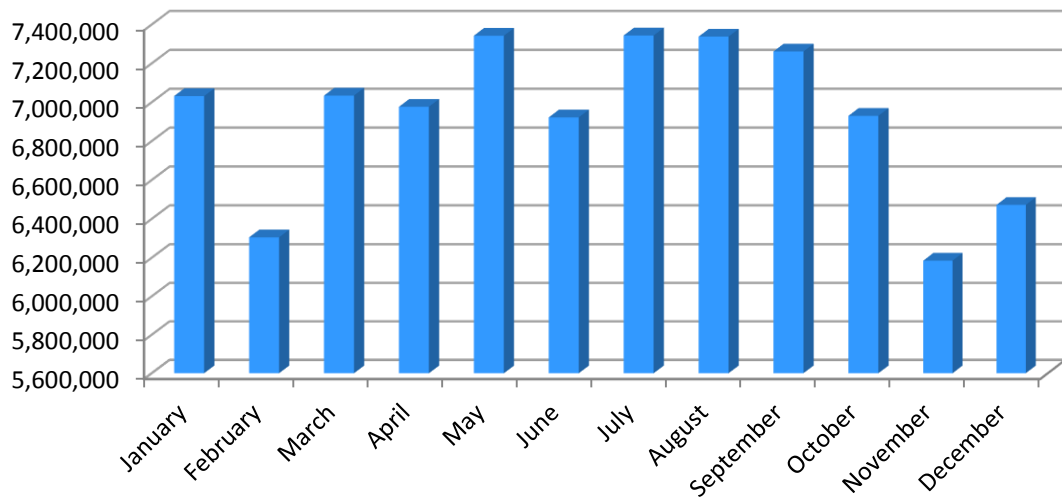
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

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

الاختلافات (براميل)	وزارة النفط (برميل)	شركة ميسان (برميل)	الشهر
-	7,032,072	7,032,072	كانون الثاني
-	6,305,110	6,305,110	شباط
-	7,034,538	7,034,538	آذار
-	6,976,710	6,976,710	نيسان
-	7,342,181	7,342,181	ايار
-	6,922,233	6,922,233	حزيران
-	7,343,480	7,343,480	تموز
-	7,337,665	7,337,665	آب
-	7,261,272	7,261,272	أيلول
-	6,930,134	6,930,134	تشرين الأول
-	6,185,092	6,185,092	تشرين الثاني
-	6,471,860	6,471,860	كانون الأول
-	83,142,347	83,142,347	المجموع

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

كمية النفط الخام المستخرج (برميل)



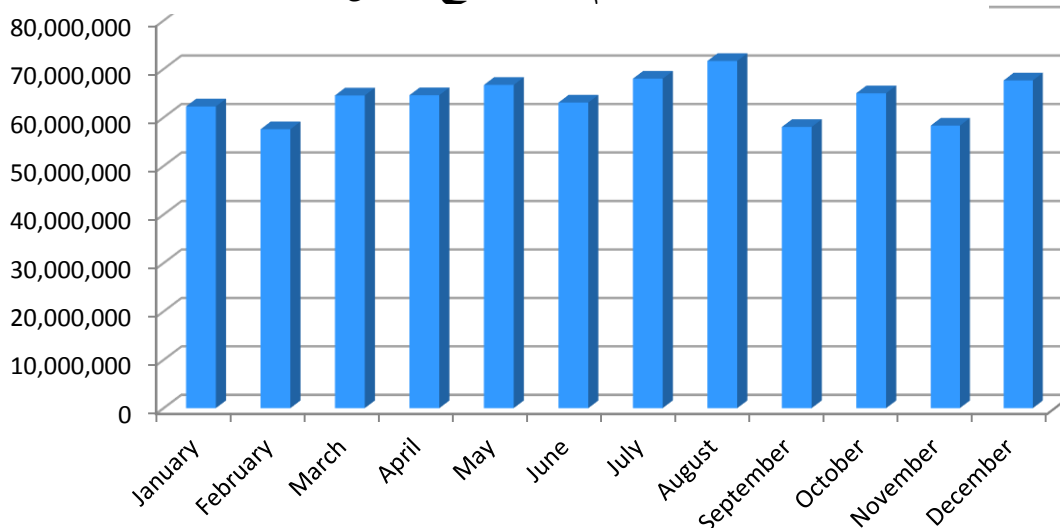
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

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

الشهر	شركة نفط الجنوب (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الاختلافات (براميل)
كانون الثاني	62,268,109	62,268,109	-
شباط	57,571,029	57,571,029	-
آذار	64,545,841	64,545,841	-
نيسان	64,583,498	64,583,498	-
ايار	66,717,484	66,717,484	-
حزيران	63,074,008	63,074,008	-
تموز	68,000,799	68,000,799	-
آب	71,643,670	71,643,670	-
أيلول	58,044,448	58,044,448	-
تشرين الأول	64,991,780	64,991,780	-
تشرين الثاني	5,8313,543	5,8313,543	-
كانون الأول	67,636,109	67,636,109	-
المجموع	767,390,318	767,390,318	-

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

كمية النفط الخام المستخرج (برميل)



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

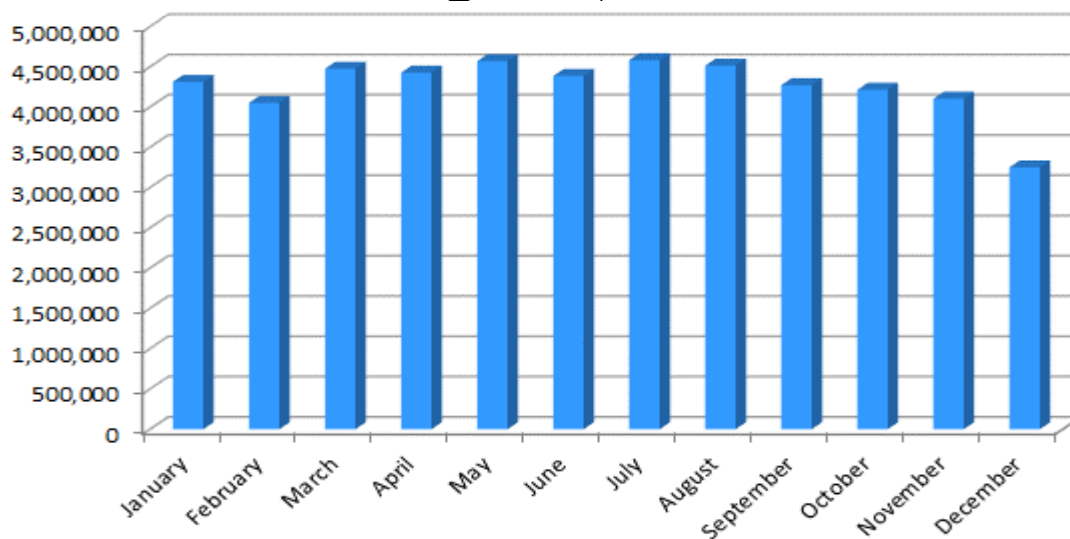
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

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

الشهر	شركة نفط الوسط (برميل)	وزارة النفط (برميل)	الاختلافات (براميل)
كانون الثاني	4,310,154	4,310,154	-
شباط	4,050,149	4,050,149	-
آذار	4,474,464	4,474,464	-
نيسان	4,424,862	4,424,862	-
ايار	4,568,309	4,568,309	-
حزيران	4,384,692	4,384,692	-
تموز	4,581,415	4,581,415	-
آب	4,512,942	4,512,942	-
أيلول	4,270,084	4,270,084	-
تشرين الأول	4,213,255	4,213,255	-
تشرين الثاني	4,102,853	4,102,853	-
كانون الأول	3,249,631	3,249,631	-
المجموع	51,142,810	51,142,810	-

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

كمية النفط الخام المستخرج (برميل)



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 و شركات النفط العالمية للعام 2013

ان الفروقات في مطابقة الضريبة تعزى الى انه تم خصم الضريبة المستحقة على الشركات لعام 2013 من قبل وزارة النفط في عام 2014، بينما قامت معظم الشركات المزودة بتسجيل ضريبة خلال عام 2013. وهذا موضح في الجدول ادناه. وفقاً لقانون الضرائب العراقي الحالي، سيتم تقلص 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	بريتيش بتروليوم	112,567,681	112,567,681	-	
	بيترو شايينا				
غرب القرنة (المرحلة 1)	أكسون موبيل	39,183,427	39,103,843	79,585	A
	شل				
الزبير	اي أن اي	19,282,016	15,310,795	3,971,221	A
	اوكتيدنتال				
	شركة كوريا للغاز				
حلفايا	بيترو شايينا	6,877,175	6,447,351	429,824	A
	توتال				
	بتروناس				
الاحدب	الواحة	105,475,094	105,475,094	-	
Total		283,385,393	278,904,764	4,480,629	

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط و شركات النفط العالمية

(A) هذه الفروقات غير مبررة من كلا الطرفين (وزارة النفط و شركات النفط العالمية).
هذه الشركات هي الشركات الوحيدة التي استلمت مستحقاتها خلال عام 2013.

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.20 مطابقة كميات النفط الخام والغاز الطبيعي المزودة لمديريات توليد الكهرباء، المطابقة تمت بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب لعام 2013

نوع المنتج	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (البصرة)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	7,982,989	7,982,989	-

نوع المنتج	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (الفرات الوسط)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	11,651,559	11,651,559	-

نوع المنتج	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (منطقة الوسط)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	5,300,750	5,300,750	-

نوع المنتج	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (نصرية)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	2,072,518	2,072,518	-

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

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

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 أساساً إلى انخفاض الكميات المنتجة خلال العام 2014.

العام	المبالغ المسجلة من قبل وزارة المالية لحصة الخزينة**	المبالغ المسجلة شركة توزيع المنتجات النفطية**	الفروقات
2013	8,822,191,146	8,822,191,146	-
2014	6,965,331,006	6,965,331,006	-
المجموع	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 الى الدولار الامريكي بمعدل 1 دولار امريكي يساوي 166 ر دينار عراقي

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

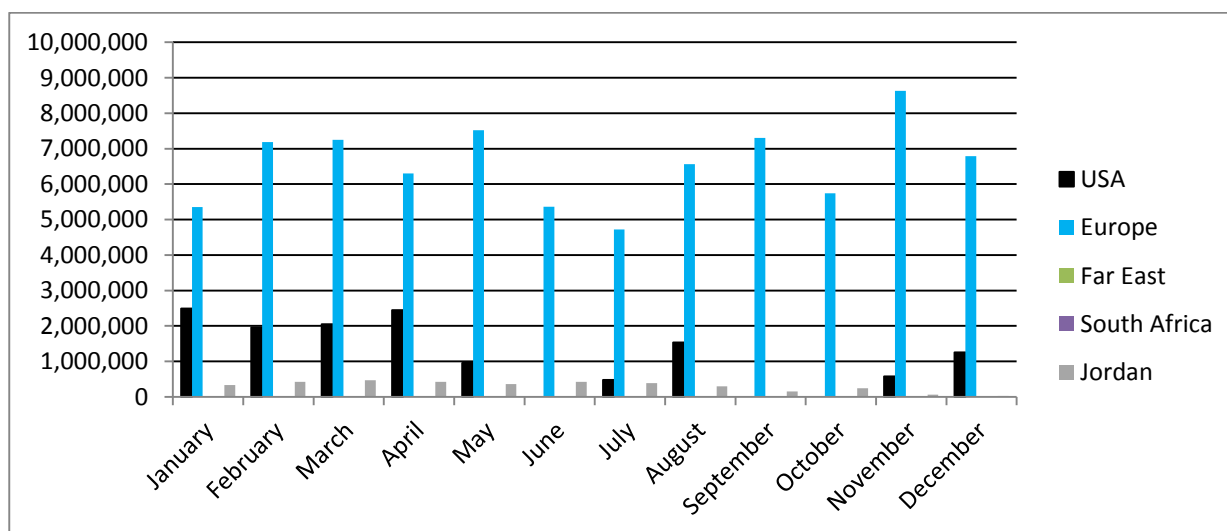
3.22 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2013 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان و معبر الصينية حسب سومو

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 الأدنى	جنوب افريقيا	الأردن	امريكا	اوروبا	الشرق الأدنى	جنوب افريقيا	الأردن
كانون الثاني	2,491,256	5,356,282	0	0	334,352	102	109	0	0	95
شباط	1,957,523	7,189,968	0	0	419,781	105	111	0	0	98
آذار	2,048,117	7,249,865	0	0	464,938	106	103	0	0	90
نيسان	2,447,978	6,298,969	0	0	423,003	102	95	0	0	84
ايار	953,631	7,521,454	0	0	357,132	98	97	0	0	84
حزيران	0	5,361,947	0	0	423,350	0	0	0	0	85
تموز	476,271	4,720,835	0	0	389,217	97	105	0	0	90
آب	1,531,510	6,560,276	0	0	296,976	102	107	0	0	93
أيلول	0	7,307,339	0	0	155,768	0	0	0	0	94
تشرين الأول	0	5,737,308	0	0	243,329	0	0	0	0	91
تشرين الثاني	574,560	8,628,052	0	0	57,482	90	103	0	0	90
كانون الأول	1,257,347	6,792,012	0	0	24,122	90	108	0	0	93
المجموع	13,738,193	78,724,307	0	0	3,589,448					

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

الكمية الصادرة عبر ميناء جيهان و معبر الصينية برميل/ شهر

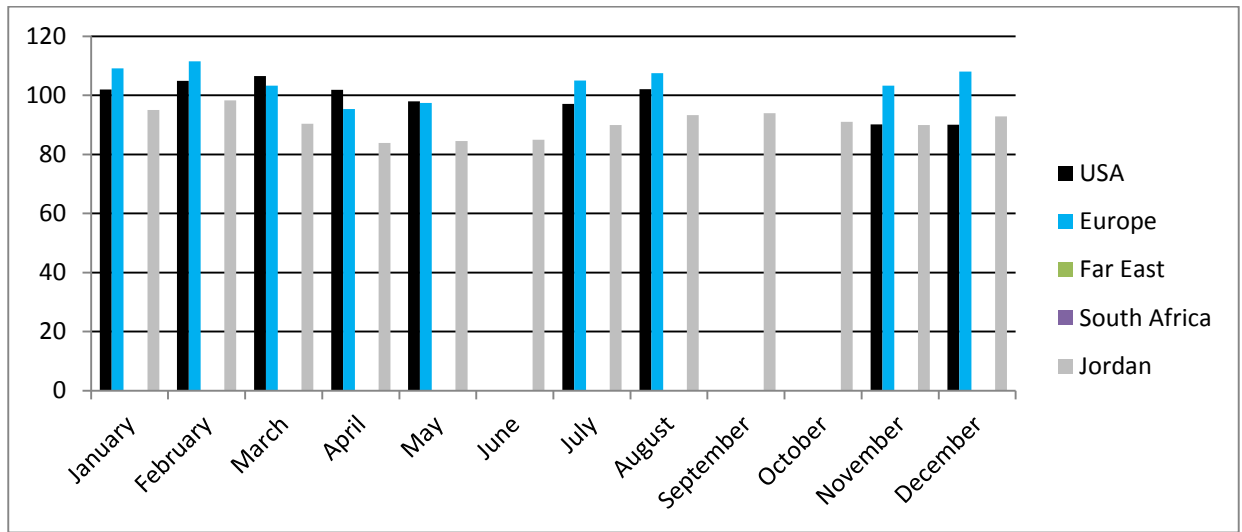


المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومو)

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.23 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الأسعار لعام 2013 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوربية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان ومعبر الصينية حسب سومو

متوسط سعر الصادرات الشهرية (دولار امريكي)



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

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.24 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2013 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية،

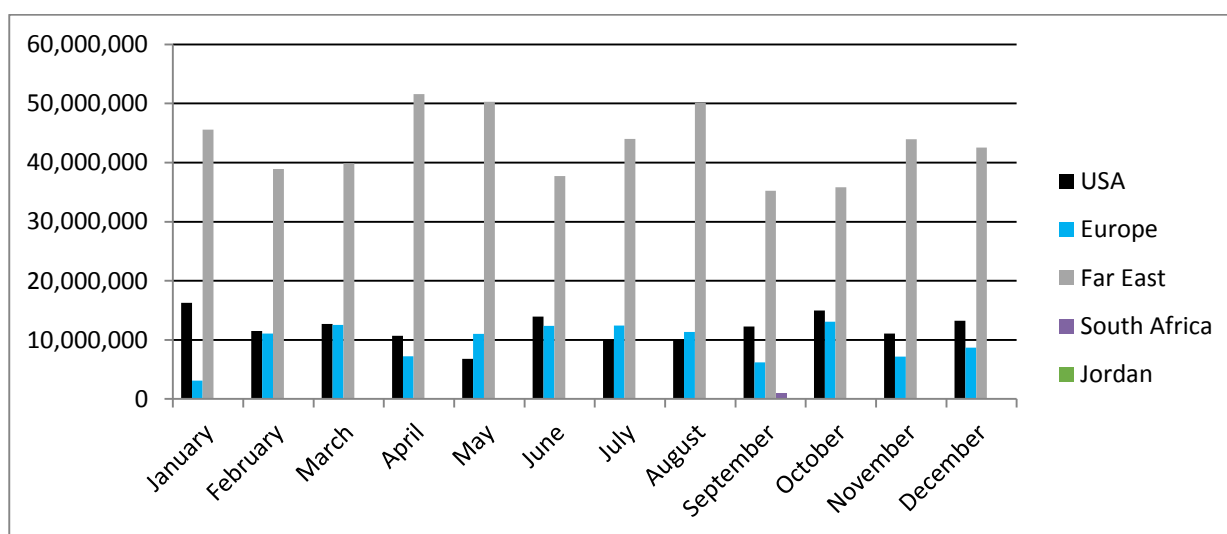
الأوربية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومتو

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

المتوسط الحسابي للسعر بالشهر (دولار امريكي)					ميناء البصرة ومعبر خور العمية (برميل)					الشهر
الأردن	جنوب افريقيا	الشرق الأدنى	اوروبا	امريكا	الأردن	جنوب افريقيا	الشرق الأدنى	اوروبا	امريكا	
0	0	106	110	101	0	0	45,554,531	3,104,551	16,283,235	كانون الثاني
0	0	109	105	104	0	0	38,910,870	11,042,592	11,504,999	شباط
0	0	104	99	106	0	0	39,913,980	12,530,693	12,716,883	آذار
0	0	99	95	100	0	0	51,606,151	7,194,044	10,692,600	نيسان
0	0	98	95	96	0	0	50,314,995	11,018,551	6,811,576	ايار
0	0	98	97	95	0	0	37,713,074	12,391,358	13,947,374	حزيران
0	0	100	103	100	0	0	43,981,207	12,405,581	10,071,283	تموز
0	0	104	109	101	0	0	50,128,220	11,320,040	10,109,913	آب
0	104	106	104	100	0	996,674	35,247,131	6,163,396	12,236,703	أيلول
0	0	106	102	95	0	0	35,831,799	13,064,136	14,956,398	تشرين الأول
0	0	105	103	91	0	0	43,949,712	7,173,856	11,048,424	تشرين الثاني
0	0	107	103	89	0	0	42,563,836	8,693,453	13,243,425	كانون الأول
					0	996,674	515,715,506	116,102,251	143,622,813	كانون الثاني

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

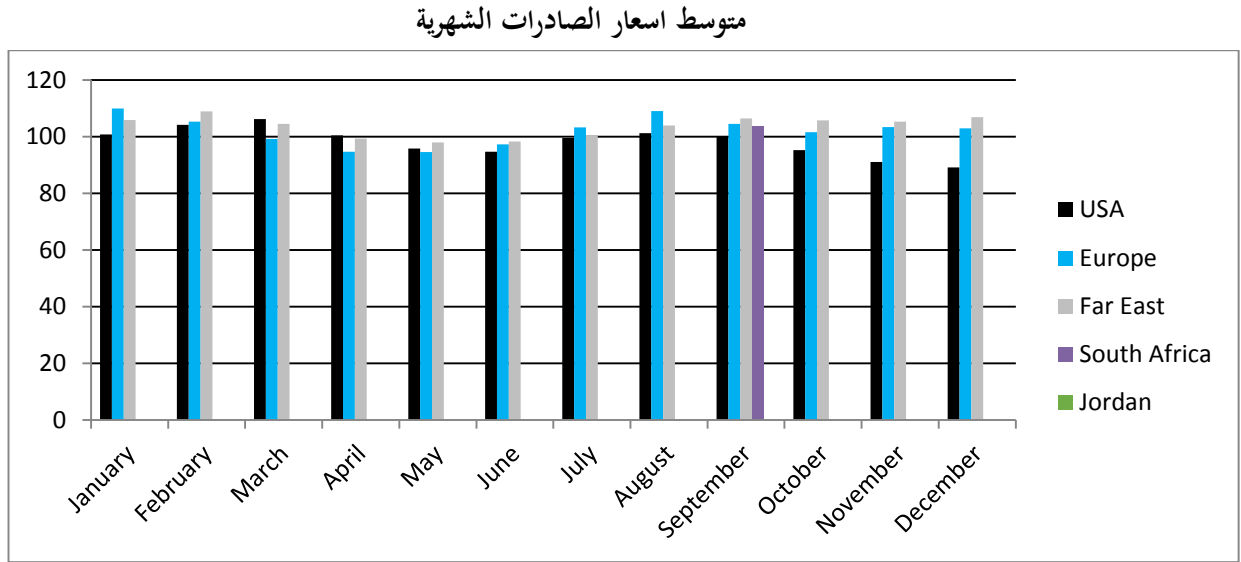
كمية الصادرات العابرة لميناء البصرة و معبر خور العمية برميل/شهر



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

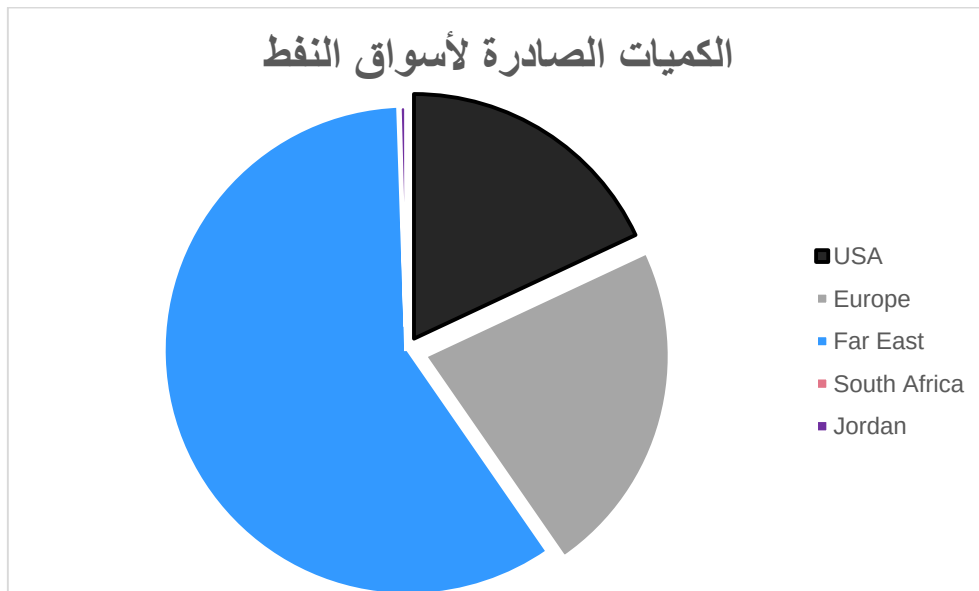
3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.25 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2013 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوربية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومتو



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

3.26 الكميات الصادرة من شركة نفط الشمال، شركة 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 الموازي. في حال وجود اي تعارض بين قراءة عداد المحطة و الميناء، يقوم الفاحص المستقل بقياس كميات النفط المحملة على طريقة القياس الكمي.

ويتضمن الجدول ادناه 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	INTERTEK (من 1 كانون الثاني الى 16 ايلول 2013)
محطة خور العمية	Daniel Turbine Meters (US/UK)	بعد كل عملية تحميل	12	SGS (من 17 ايلول الى نهاية سنة 2013)

أما بالنسبة الى محطة النفط الشمالية (ميناء جيهان)، هي مملوكة من الجانب التركي بينما كان الفاحص المستقل شركة Bureau Veritas خلال عام 2013.

3.27 مطابقة كميات الغاز المزودة لشركات الغاز، تمت المطابقة بين شركة نفط الشمال، وزارة النفط وشركة غاز الشمال لعام 2013

الغاز الطبيعي (م ³)			
الكميات/شركة غاز الشمال	الكميات/ شركة نفط الشمال	الكميات/ وزارة النفط	الفروقات
3,597,450,000	3,597,450,000	3,595,368,624	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من شركة نفط الشمال، وزارة 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 2013

الغاز الطبيعي (م ³)			
الكميات / شركة غاز الجنوب	الكميات / شركة نفط الجنوب	الكميات / وزارة النفط	الفروقات
3,387,647,302	3,387,647,302	3,387,647,302	-

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 لمديريات توليد الكهرباء، تمت المطابقة بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب النفطية لعام 2013

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (البصرة)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	1,046,662,397	1,046,662,397	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (الفرات الوسط)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	742,162,027	742,162,027	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (منطقة الوسط)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	717,778,270	717,778,270	-

3. مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3.29 مطابقة كميات الغاز المزودة لمديريات توليد الكهرباء، تمت المطابقة بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب النفطية لعام 2013

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (صلاح الدين)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	1,550,000	1,550,000	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (المنطقة الشمالية)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	1,426,077,260	1,426,077,260	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (الناصرية)	الفروقات
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	71,510,685	71,510,685	-

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 2013.

No.	اسم الشركة	الكميات / وزارة النفط	الكميات / وزارة الصناعة والمعادن	الكميات / الشركات	الفروقات
1	الشركة العامة للأسمدة - منطقة الجنوب	390,886,000	390,886,000	390,886,000	-
2	الشركة العامة للأسمدة - منطقة الشمال	140,854,000	140,854,000	140,854,000	-
3	الشركة العامة لصناعة البتروكيماويات	115,759,000	115,759,000	115,759,000	-

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

قد حصلنا من وزارة النفط – الدائرة الفنية – على تدفقات النفط الخام المطابقة لوزارة لكل من شركات التنقيب والإنتاج الوطنية، وجدول واحد لتدفق النفط الخام لجميع شركات التنقيب والإنتاج الوطنية. إدراج هذه التدفقات قد يعزز من قراءة الجوانب الرئيسية لتدفق النفط الخام.

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

البنود / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر				إجمالي النفط الخام المتوفر	النفط الخام				الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي
	الرصيد الافتتاحي	النفط الخام المنتج	فائض المصافي المستلم والبتزين	النفط الخام المستلم من القيم كردستان		المصافي	المزود لشركة نفط الوسط	الفاقد*	مبيعات الصادرات		
كانون الثاني	3,297,461	16,907,224	2,444,381	5,799	22,654,865	9,285,194	106,764	175,970	8,187,264	17,735,192	
شباط		14,989,209	2,090,023	38,659	17,117,891	8,669,848	-	175	9,580,688	18,239,711	
آذار		16,563,686	1,926,189	-	18,489,875	8,672,416	63,136	200,900	9,772,046	18,708,518	
نيسان		15,847,990	1,983,270	-	17,831,260	8,822,687	-	33,518	9,180,963	18,037,168	
ايار		16,536,618	1,877,659	-	18,414,277	9,911,065	-	175,090	8,847,907	18,934,062	
حزيران		15,426,238	1,653,761	-	17,379,999	8,740,748	87,492	257,025	5,799,780	14,885,045	
تموز		12,109,156	2,370,388	-	14,569,544	9,693,387	230,703	531,130	5,595,079	16,050,299	
أب		15,934,240	2,727,305	-	18,661,545	9,889,560	331,746	910,225	8,402,741	19,534,272	
ايلول		15,407,732	2,349,844	-	17,757,576	9,848,234	193,552	260,050	7,473,448	17,775,284	
تشرين الأول		15,751,223	2,097,437	-	17,848,660	9,609,607	136,977	96,030	5,986,154	15,828,768	
تشرين الثاني		14,377,764	1,927,377	-	16,505,141	8,461,118	79,218	190,305	9,271,057	18,001,698	
كانون الأول		15,698,556	1,991,933	-	17,690,489	9,305,373	405,120	280,220	8,080,192	18,070,905	3,089,200
المجموع	3,297,461	185,839,636	25,739,567	44,458	214,921,122	110,909,237	1,634,728	3,110,638	96,177,319	211,831,922	3,089,200

* ينتج الفاقد عن التسرب والخراب الموجود في الأنابيب

استخدام النفط الخام

النفط الخام المتوفر

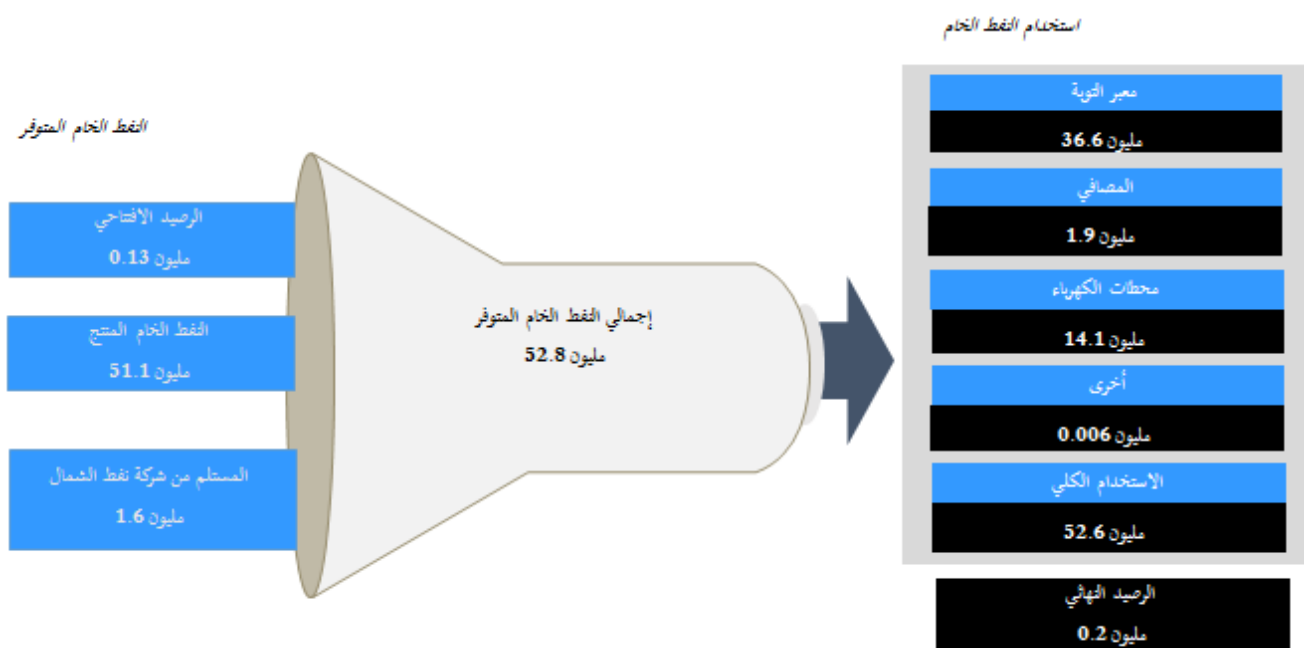


4. المزيد من الشفافية (يتبع)

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

البنود / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر			إجمالي النفط الخام المتوفر	النفط الخام				الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي
	الرصيد الافتتاحي	النفط الخام المنتج	الكميات المستلمة من شركة نفط الشمال		مخبر التوبة	المصافي	محطات الكهرباء	أخرى *		
كانون الثاني	135,159	4,310,154	106,764	4,552,077	3,306,942	375,071	672,839	2,018	4,356,870	
شباط		4,050,149	-	4,050,149	2,999,095	371,476	666,148	(273)	4,036,446	
آذار		4,474,464	63,157	4,537,621	3,367,722	271,087	917,088	431	4,556,328	
نيسان		4,424,862	-	4,424,862	3,523,539	110,484	794,822	(208)	4,428,637	
ايار		4,568,309	-	4,568,309	3,515,350	103,641	951,207	7,533	4,577,731	
حزيران		4,384,692	87,492	4,472,184	3,194,637	92,044	1,189,786	7,736	4,484,203	
تموز		4,581,415	230,703	4,812,118	3,036,948	102,927	1,657,832	(3,747)	4,783,980	
أب		4,512,942	331,746	4,844,688	3,075,464	100,280	1,667,917	(9,940)	4,833,721	
ايلول		4,270,084	193,552	4,463,636	2,907,740	91,016	1,447,165	10,746	4,456,667	
تشرين الاول		4,213,255	136,977	4,350,232	2,994,041	94,440	1,276,217	#####	4,352,025	
تشرين الثاني		4,102,853	79,218	4,182,071	2,792,399	91,905	1,237,791	1,707	4,123,802	
كانون الاول		3,249,631	405,120	3,654,751	1,913,390	100,877	1,714,531	3,478	3,732,276	180,012
المجموع	135,159	51,142,810	1,634,729	52,912,698	36,627,267	1,905,218	14,193,363	6,808	52,732,686	180,012

* الأخرى تتضمن الكميات التي زودتها شركة الواحة للبترول



4. المزيد من الشفافية (يتبع)

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

Month / Reporting Items	Available Crude Oil (in addition to Refineries Surplus)			Total Available Crude Oil (in addition to Refineries Surplus)	Crude Oil (in addition to Refineries Surplus) Utilisation			Total Utilisation	Ending Balance
	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Received Missan Refinery surplus		Missan Refinery	Power Stations	Zubair 1 Depot		
تحتون الثاني	330,042	7,032,072	27,065	7,389,179	568,157	434,627	6,156,834	7,159,618	
شباط		6,305,110	106,343	6,411,453	581,468	523,326	5,318,280	6,423,074	
آذار		7,034,538	78,289	7,112,827	646,539	509,314	6,014,677	7,170,530	
نيسان		6,976,710	48,917	7,025,627	447,206	309,997	6,149,228	6,906,431	
ايار		7,342,181	48,202	7,390,383	511,270	456,999	6,329,973	7,298,242	
حزيران		6,922,233	114,104	7,036,337	609,183	590,428	5,980,422	7,180,033	
تموز		7,343,480	242,331	7,585,811	781,756	653,423	6,197,320	7,632,499	
اوب		7,337,665	340,467	7,678,132	872,215	626,847	6,158,553	7,657,615	
ايلول		7,261,272	326,600	7,587,872	864,497	566,909	6,100,124	7,531,530	
تشرين الاول		6,930,134	340,851	7,270,985	844,137	401,330	5,835,803	7,081,270	
تشرين الثاني		6,185,092	119,073	6,304,165	710,822	279,208	5,538,903	6,528,933	
كانون الاول		6,471,860	206,983	6,678,843	761,404	558,051	5,245,642	6,565,097	336,742
المجموع	330,042	83,142,347	1,999,225	85,471,614	8,198,654	5,910,459	71,025,759	85,134,872	336,742

استخدام النفط الخام

النفط الخام المتوفر



الرميد النهائي
0.33 مليون

4. المزيد من الشفافية (يتبع)

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

البيدود / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر					إجمالي النفط الخام المتوفر	النفط الخام				الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي
	الرصيد الافتتاحي	النفط الخام المنتج	فائض مصافي البصرة المستلم	الكميات المستلمة من شركة نفط ميسان	الكميات المستلمة من شركة نفط الجنوب		المصافي	محطات الكهرباء	مبيعات الصادرات	أخرى *		
كانون الثاني	47,887,779	62,268,109	1,321,699	6,391,461	3,306,942	121,375,990	8,886,717	1,132,917	64,942,317	(2,041)	74,979,910	
شباط		57,371,029	814,282	5,841,606	2,999,095	67,226,012	5,629,794	807,073	61,458,461	-	67,895,328	
آذار		64,545,841	904,892	6,323,991	3,367,722	75,342,446	7,163,475	887,986	65,161,556	237,087	73,450,104	
نيسان		64,583,498	1,611,776	6,459,225	3,323,339	76,178,038	7,953,065	878,784	69,492,795	-	78,324,644	
أيار		66,717,434	1,762,410	6,786,972	3,515,350	78,782,216	8,709,197	1,432,839	68,145,122	18,058	78,325,216	
حزيران		63,074,008	1,716,544	6,370,830	3,194,637	74,356,039	8,946,422	1,483,675	64,051,806	(101,773)	74,380,130	
تموز		68,000,799	1,336,372	6,890,743	3,036,948	79,224,862	8,804,152	2,478,713	66,448,071	-	77,740,936	
أب		71,643,670	1,284,053	6,785,400	3,075,464	82,788,587	8,562,588	2,838,780	71,358,173	7,438	82,966,979	
أيلول		58,044,448	1,354,474	6,667,033	2,907,740	68,973,695	8,117,451	2,204,372	54,643,904	662,144	65,628,071	
تشرين الأول		64,991,780	1,818,500	6,237,133	2,994,041	76,041,454	9,295,621	1,766,898	63,832,333	-	74,914,832	
تشرين الثاني		58,313,543	1,925,897	5,818,111	2,792,399	68,849,950	7,464,329	1,376,293	62,165,632	-	71,006,454	
كانون الأول		67,636,109	2,225,730	5,803,693	1,913,390	77,578,922	8,510,672	2,305,989	64,500,714	5,604	75,322,979	
المجموع	47,887,779	767,990,388	18,276,629	76,936,218	36,627,267	947,118,211	98,043,683	19,634,519	776,430,884	826,517	894,833,603	32,182,608

* الأخرى تشمل الكميات المدرجة في خطوط الأنابيب لشهر يناير وأغسطس وسبتمبر، بالإضافة إلى مطابقة الاختلافات في مبيعات صادرات النفط الخام للأعوام 2011 و 2012

النفط الخام المتوفر

الرصيد الافتتاحي	47.8 مليون
النفط الخام المنتج	767.3 مليون
فائض مصافي البصرة المستلم	18.2 مليون
مستلم من شركة ميسان	76.9 مليون
مستلم من شركة الجنوب	36.6 مليون



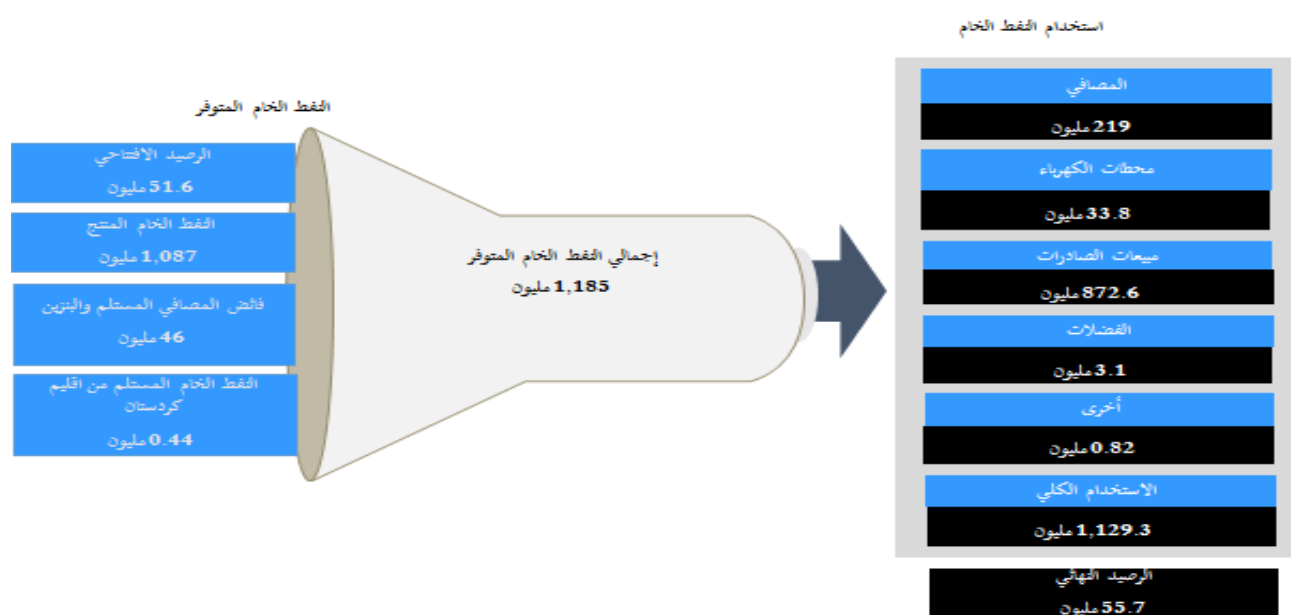
استخدام النفط الخام

المصافي	98 مليون
محطات الكهرباء	19.6 مليون
مبيعات الصادرات	776.4 مليون
أخرى	0.82 مليون
الاستخدام الكلي	894.8 مليون
الرصيد النهائي	52 مليون

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

الفترة / الشهر	إجمالي النفط الخام المتوفر				إجمالي النفط الخام المتوفر	النفط الخام					الاستخدام الكلي	الرصيد النهائي
	الرصيد الافتتاحي	النفط الخام المنتج	فائض المصافي المستلم والبيزن	النفط الخام المستلم من إقليم كردستان		المصافي	محطات الكهرباء	مبيعات الصادرات	الفقد	أخرى *		
January	51,650,441	90,317,539	3,093,145	5,799	146,166,944	19,115,139	1,825,736	73,129,581	175,970	(23)	94,246,423	
February		82,915,497	3,010,648	38,659	85,964,804	15,252,586	1,473,221	71,039,149	175	(273)	87,764,858	
March		92,618,529	2,909,370	-	95,527,899	16,753,517	1,805,074	74,933,602	200,000	237,518	93,930,611	
April		91,833,060	3,643,963	-	95,477,023	17,333,442	1,673,606	78,673,758	33,518	(208)	97,714,116	
May		95,164,592	3,688,271	-	98,852,863	19,235,173	2,404,046	76,993,029	175,090	25,591	98,832,929	
June		89,807,171	3,784,409	-	93,591,580	18,388,397	2,673,461	69,851,586	257,025	(94,037)	91,076,432	
July		92,124,850	3,949,091	-	96,073,941	19,382,222	4,136,365	72,053,150	531,130	(3,747)	96,099,320	
August		99,428,517	4,331,825	-	103,760,342	19,424,643	4,306,697	79,960,914	910,225	(2,502)	104,799,977	
September		84,983,536	4,030,918	-	89,014,454	18,921,198	3,651,737	62,117,352	260,050	672,890	85,623,227	
October		91,886,392	4,256,788	-	96,143,180	19,843,805	3,043,115	69,838,487	96,030	(12,673)	92,808,764	
November		83,179,232	3,972,347	-	87,151,579	16,728,374	2,614,084	71,436,689	190,305	1,707	90,971,159	
December		93,056,156	4,424,646	-	97,480,802	18,678,326	4,020,320	72,580,906	280,220	9,082	95,569,054	55,788,561
Total	51,650,441	1,087,515,111	46,015,421	44,458	1,185,223,431	219,056,822	33,827,882	872,608,203	3,110,698	833,323	1,129,436,870	55,788,561



صناعة التعدين في العراق

5. صناعة التعدين في العراق

هذا الجزء معد من قبل وزارة الصناعة و المعادن العراقية. لم يكن هنالك تحديث على هذه الدراسة خلال عام 2013، وذلك لاسباب عديدة اهمها التحديات 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 أيضا موارد معدنية كبيرة من الإحتياطيات المصنفة عالميا، بما في ذلك الكبريت والفوسفات. ومؤخرا لم يكن المجتمع المدني العراقي قادرا على المناقشة بالمواضيع المتعلقة بالنفط والغاز والمعادن، وكان الجمهور العراقي غير قادر على ضبط الإنتاج والاستغلال والسياسة التسويقية فيما يتعلق بالموارد المعدنية في العراق لأن المعلومات لم تكن متوفرة لاطلاع العامة ومشاركة القطاع الخاص في الإستثمار في هذه القطاعات لم تكن متاحة للمواطنين العراقيين. لاحقا بعد عام 2003 أصبح من المهم وضع سياسة لتنظيم إستغلال هذه الموارد بطريقة مضمونة الشفافية وبالتالي يتم جذب الاستثمارات التي يمكن أن تطور هذه الصناعة عن طريق تحسين صورة العراق كشريك تجاري يمكن الاعتماد عليه ووجهة آمنة للاستثمارات الأجنبية المباشرة (FDI). تم تزويدنا بهذه المعلومات من قبل وزارة الصناعة والمعادن (MIM).

5.2 الرؤية

سيكون للعراق دور اقليميا منافسا في صناعة التعدين ويجعل منه قاعدة أساسية للنمو الصناعي وسد حاجة السوق المحلية بمسؤولية وخلق فرص عمل واسعة للعراقيين وتطوير البنى التحتية والاجتماعية في مناطق نائية من العراق بما يساهم في التطوير المستمر للبلد.

5.3 الاستراتيجية

قصة الامد (2017) البناء المؤسسي (2017)

- اعتماد تشريعات وسياسات و تنظيمات مشجعة وداعمة للاستثمار المعدني.
- انشاء مجلس المعادن العراقي واصدار قانون يحدد مهامه.
- تفعيل تكامل دور الحكومة المركزية مع الحكومات المحلية في المحافظات المنتجة للمعادن في مجال الاستثمار المعدني وتخصيص الحصص الأكبر من ربح الاستثمار الى تلك المحافظات.
- تمكين القطاع الخاص من ريادة الأعمال في القطاع المعدني.
- تفعيل التواصل مع الكيانات الاقتصادية المعنية بالتعدين في العالم وتحديث المعايير والسياقات وفقا للتجارب العالمية وبما ينسجم مع البيئة العراقية.
- توفير التمويل اللازم من الموازنات الاستثمارية لاستمرار أعمال المسح الجيولوجي والتحري والتقييم المعدني فضلا عن استكمال تأهيل الشركات المملوكة للدولة المعنية بقطاع التعدين وتوسيع نشاطها الإنتاجي.

5. صناعة التعدين في العراق

- إعادة هيكلة الصناعات التعدينية الحكومية بما يزيد من فاعليتها الاقتصادية ومردودها الاجتماعي وتشجيع الدخول في شركات فيما بين القطاعين العام والخاص ومشاريع المشاركة مع الشركات العالمية.
- إنشاء مراكز للبحث والتطوير المعدني في المؤسسات الأكاديمية العراقية.
- الارتقاء بالتعليم العالي في مجال الجيولوجيا وهندسة المناجم والتعدين وتعزيز علاقة هيئة المسح الجيولوجي مع الجامعات ومراكز البحث العلمي.
- تفعيل سياقات الحصول على نشر المعلومات الموثوقة عن مصادر الثروة المعدنية العراقية توثيقها.
- دراسة معوقات الاستثمار في مجال التعدين والعمل على تذليلها.
- وضع السياسات والتشريعات لجذب المستثمرين والشركات العالمية للاستثمار في قطاع التعدين.

متوسطة الامد (2022) توسيع استثمار الموارد المعدنية

- تعزيز دور علاقة هيئة المسح الجيولوجي العراقية في قيادة عمليات الاستكشاف والتنقيب والتطوير للمصادر المعدنية مع ظهور واضح للقطاع الخاص في الاستثمار المعدني.
- تفعيل دور فروع الهيئة في المحافظات لتوثيق العلاقة مع الحكومات المحلية والقطاع الخاص والمجتمع بشكل عام بما يحقق ترويج ثقافة الاهمية الاقتصادية للاستثمار المعدني وتأثيرها المجتمعي.
- تبني سياقات عمل واضحة للتعامل مع المستثمرين في مجال التعدين بما يضمن المصلحة الوطنية وتقليل الروتين وخلق مناخ استثماري يحضى بالثقة والديمومة والأمان.
- تحسين مستوى المعيشة من خلال خلق فرص العمل المباشرة وغير المباشرة وتطوير البنى التحتية في مناطق وجود الرواسب المعدنية.
- تشجيع انشاء مجموعات منتجة للمعادن لتحسين التنافسية وتعظيم سلاسل القيمة الاقتصادية.
- تعزيز احتياطات الخامات المعدنية وفتح مناجم جديدة والتوسع في الصناعات التعدينية باعتماد المشاريع المشتركة واستثمارات القطاع الخاص.
- تعزيز دعم الدولة الاستثماري في هذا المجال (حكومة مركزية وحكومات محلية) من خلال توافر البنى التحتية اللازمة (مصادر تاقه وطرق مواصلات ومصادر مياه) وتفعيل الشراكة فيما بين القطاعين العام والخاص.
- التركيز على الصناعات الملائمة للتنوع الموجود من الخامات المعدنية ومواصفاتها وعلى رأسها الصناعات الكيماوية والصناعات السيليكونية واطيان الحفر.
- الارتقاء بمواصفات المنتجات الصناعية اعلاه لضمان التنافسية في الاسواق العالمية.
- نمو واضح في دور الحكومات المحلية في المحافظات في جذب الاستثمار في قطاع التعدين ضمن سياسة الدولة في هذا المجال
- تطور مساهمة القطاع الخاص في صناعة التعدين ليكون لاعبا اساسيا ومؤثرا في القيمة الاقتصادية لهذا النشاط.

5. صناعة التعدين في العراق

طويلة الامد (2030) التنمية المستدامة والتنافسية

- تحقيق التنمية المستدامة والصديقة للبيئة في الموارد المعدنية العراقية ودور مؤثر للقطاع الخاص فيها.
- تحقيق مساهمة مهمة لقطاع صناعة التعدين في إجمالي الناتج المحلي وتحسين البنى التحتية.
- خلق قاعدة عملية وحرفية متخصصة في مجال التعدين والصناعات التعدينية في العراق.
- الاستحواذ على اسواق خارجية من خلال التصدير .
- بناء ثقافة مجتمعية وارتباط وثيق بين المجتمع والمشاريع التعدينية من خلال ارتباط المصالح.
- تعمل المناجم المرخصة بطاقتها التشغيلية الكاملة.
- تطوير مواقع الاستخراج المعدني في المناطق الصحراوية الى واحات وتجمعات سكنية مخدومة ببنى تحتية يمكن الاعتماد عليها.
- العمل بنظام مراقبة فعال للعمليات التعدينية بما يضمن الشفافية والمحافظة على البيئة وضمان الاستثمار الأمثل والمسؤول للموارد المعدنية.
- بناء قاعدة بحثية رصينة في مجال التعدين تعمل على التطوير والارتقاء بالتكنولوجيا.
- تعظيم سلاسل القيمة الاقتصادية والاجتماعية في خلق العمالة المباشرة وغير المباشرة والمساعدة على التنمية المستدامة والمسؤولة.

5. صناعة التعدين في العراق

5.4 ملخص لأهم الموارد المعدنية في العراق

الصناعات القائمة	الوضع الاستخراجي	الخزين	الخامات المعدنية
صناعة الاسمدة الفوسفاتية والتصدير كخام	متوقف منذ 2013	900 (مليون طن)	الكبريت
صناعة الاسمدة الفوسفاتية	يعمل بطاقة متدنية	9500 (مليون طن)	الفوسفات
صناعة الزجاج والسيراميك والحراريات	يعمل بطاقة متدنية	400 (مليون طن)	رمل السيليكا
صناعة السيراميك والحراريات	يعمل بطاقة متدنية	1150 (مليون طن)	الكاؤولين
انتاج البنتونايت المنشط للصناعة النفطية	يعمل	385 (مليون طن)	البنتونايت
صناعة الاسمنت	يعمل	80 (مليون طن)	الحديد
صناعة الاسمنت وحجر البناء	يعمل	9500 (مليون طن)	حجر الكلس
انتاج كبريتات الصوديوم	متوقف منذ 2013	35 (مليون طن)	ملح الغلوبيرات
صناعة الحراريات	متوقف	1.2 (مليون طن)	البوكسيت
صناعة الحراريات والاسمنت الابيض	يعمل بطاقة متدنية	9 (مليون طن)	الطين الفلتي
صناعة السيراميك	متوقف	3.2 (مليون طن)	رمل الفلسبار
الصناعات الكيماوية والغذائية والنسيجية والحفر	يعمل	43 (مليون طن)	الملح
انتاج مواد البناء	يعمل	195 (مليون طن)	الجبس
اطيان حفر	متوقف	0.5 (مليون طن)	اطيان الانابلاعات
مادة ترشيح	متوقف	1.4 (مليون طن)	البورسلينايت
انتاج المغنوسيا ومادة البناء	متوقف	675 (مليون طن)	الدولومايت
لا يوجد	مشروع	2.7 (مليون طن)	المعادن الفلزية
صناعة الطابوق والاسمنت	يعمل	685 (مليون طن)	اطيان حديثة
مواد اولية للبناء	يعمل	1630 (مليون طن)	الحصى والرمل

5. صناعة التعدين في العراق

5.5 الطاقات الاستخراجية المستهدفة

الصناعات التعدينية	العام			الخامات المعدنية
	2030	2022	2017	
الأسمدة 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	الكاؤولين (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	الخصب والرمل (مليون متر مكعب)

5. صناعة التعدين في العراق

5.6 جدول الانتاج المتحقق والاستهلاك المحلي للموارد المعدنية العراقية للاعوام 2013 و 2014 بالطن

الرقم	المنتج	2013		2014	
		الإنتاج المتحقق (طن)	الاستهلاك المحلي / المبيعات (طن)	الإنتاج المتحقق (طن)	الاستهلاك المحلي / المبيعات (طن)
1	الملح الصناعي / السماوة	181,928	154,697	200,148	162,418
2	الملح الخام / البصرة	0	5,500	0	1,900
3	حديد الحسنيينات	0	10,565	0	6,464
4	حديد جيد العبد	0	25	0	0
5	الكاؤولين الأبيض	0	1,230	0	375
6	الكاؤولين الملون	0	0	0	0
7	الكاؤولين الوادي الصافي	0	0	0	0
8	رمال السليكا للزجاج والسيراميك	615	615	89	89
9	رمال السليكا للسمنت الأبيض	12,267	12,267	2,983	2,983
10	رمال السليكا للسمنت الأسود	0	0	60	60
11	البوكسايت	0	439	0	0
12	الفلنت	0	14,711	0	0
13	البيتونايت المنتج	6,288	6,176	255	266
14	الرمل القياسي	30	51	39	34
15	الفلدسبار	0	0	0	0
16	رمال المرشحات	577	577	24	24
17	الفوسفات	193,000	325,000	34,320	49,250
المجموع			531,851	237,918	223,863

الملاحظ من الجدول اعلاه انه لا يوجد انتاج خلال عامي 2013 و 2014 لمنتجات معينة بالرغم من وجود استهلاك محلي لهذه المنتجات. قامت وزارة الصناعة والمعادن بتوضيح ذلك من خلال وجود مخزون قديم.

الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان

- 6.1** نظرا لعدم توفر أية 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 في إقليم كردستان. إن جميع المعلومات الواردة في هذا الفصل تم الحصول عليها من خلال البحث عن طريق المواقع الإلكترونية والموارد المعلوماتية العامة المتاحة للعموم وقد تم ادراج المراجع في الهامش. ولهذا، لم تخضع هذه المعلومات لعمليات جمع البيانات والمطابقة المعتمدة لأغراض هذا التقرير.
- 6.3** يقدم هذا الفصل نظرة عامة عن الصناعات الاستخراجية (بما في ذلك النفط والغاز) في إقليم كردستان من خلال ادراج معلومات من المواقع الحكومية والعامة والمتاحة للعموم. ويصف بإيجاز طبيعة الصناعات والأنشطة الاستخراجية التي تجري حاليا في الإقليم. وتتضمن معلومات بشأن احتياطيات النفط والغاز المقدرة وكميات إنتاج النفط والغاز الحالية والمتوقعة وكميات الصادرات. كما يقدم وصفا موجزا حول خطوط أنابيب نقل النفط والغاز في كردستان والتي لها تأثير كبير على مستقبل صناعة النفط والغاز في المنطقة. بالإضافة إلى ذلك، فإنه يوفر معلومات بشأن أنشطة التنقيب واستكشاف الغاز الحالية و المتوقعة.
- 6.4** بالإضافة إلى ذلك، يوضح هذا الفصل الإيرادات التشغيلية من مبيعات النفط الخام والمنتجات النفطية لعامي 2012 و 2013. كما أنه يتضمن قائمة عن حقول النفط العاملة في إقليم كردستان. كما يتضمن معلومات عن القوى العاملة والبنية التحتية في مجال صناعة النفط والغاز.
- 6.5** وأخيرا، فإنه يبين جميع المساحات المرخصة والمفتوحة في إقليم كردستان، بالإضافة إلى المصافي ومحطات الطاقة ومرافق التصدير عبر كردستان.

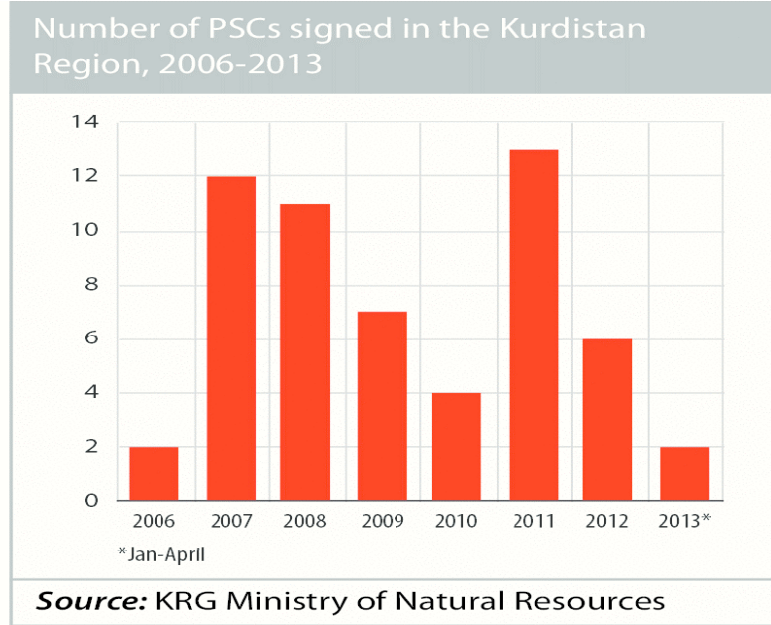
6.6 إقليم كردستان - الصناعات الاستخراجية - نظرة عامة

6.6.1 النفط

كما هو مبين في الفصل 10 من قانون النفط والغاز لإقليم كردستان، تضع عقود تقاسم الانتاج مقياس متدرج للعوائد والأرباح. يدفع معدل موحد 10% من إجمالي النفط المنتج كريع لحكومة الإقليم، ويحق للمتعاقد لحد أقصاه 40% من النفط المنتج لتعويض تكاليفها. توفر العقود فترة استكشاف مبدئي لمدة خمس سنوات مع إمكانية تمديد العقود لمدة سبع سنوات. عندما يتم التوصل إلى اكتشاف، يتم منح فترة 20 عاما للتطوير المستمر مع تمديدات أخرى قابلة للتفاوض¹.

¹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/new-psc>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)



المصدر: <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/new-psc>

6.6.2 الغاز

قد يحتوي إقليم كردستان على 200 تريليون قدم مكعب (5.67 مليار متر مكعب) من احتياطي الغاز الطبيعي، وحوالي 3٪ من إجمالي الاحتياطيات العالمية. هذا يجعل لكردستان دور بارز في أسواق الغاز الإقليمية والعالمية. منذ عام 2003، تم اكتشاف كميات غاز كبيرة. مع تقدم وتكثف أنشطة الاستكشاف، من المؤكد أنه سيتم اكتشاف المزيد من الغاز.²

6.6.3 التعدين

6.6.3.1 إن المنطقة الجبلية على الحدود مع تركيا وإيران يمكن أن تحتوي على رواسب معدنية هامة، بما في ذلك الحديد والكروم والنيكل والكوبالت والبلاتين والنحاس والزنك والرصاص والبيريت، والفضة، والذهب، التلك، والأسبستوس، والباريت والفحم والرخام، والصخور النارية مثل الكبريت والفوسفور والجبس والحجر الجيري.³

6.6.3.2 تعمل الوزارة على صياغة قانون تعدين لجذب الاهتمام لقطاع التعدين، وضمان ادارته وفقا للمعايير الدولية عند تطويره.⁴

² <http://mnr.krg.org/index.php/en/gas/vision-gas>

³ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.35

⁴ <http://mnr.krg.org/index.php/en/mining/mining-vision>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.6.3.3 ينتظر تصديق البرلمان الكردستاني على مشروع قانون تعدين غير المعادن، وسيتم صياغة قانون تعدين المعادن في مرحلة لاحقة⁵.

6.7 قطاع النفط والغاز

6.7.1 يعتبر قطاع النفط والغاز في إقليم كردستان في مرحلة التطوير. وتعرض الفقرات التالية وصفا مختصرا لإنتاج النفط والغاز، والصادرات، والنقل، والاستهلاك والإيرادات. بالإضافة إلى ذلك، تقدم معلومات عن القوى العاملة والبنية التحتية في مجال صناعة النفط والغاز، بالإضافة إلى تحديد حقول النفط العاملة والمناطق المرخصة.

6.7.2 الإنتاج والصادرات

6.7.2.1 مع استمرار الحملات الاستكشافية، انتقلت المنطقة من مرحلة التطوير إلى مرحلة التنمية. ارتفع إنتاج النفط من 75,000 برميل في شباط 2011 إلى 200,000 برميل اليوم. والهدف هو ان يصل إلى 1 مليون برميل من الإنتاج اليومي بحلول عام 2015⁶.

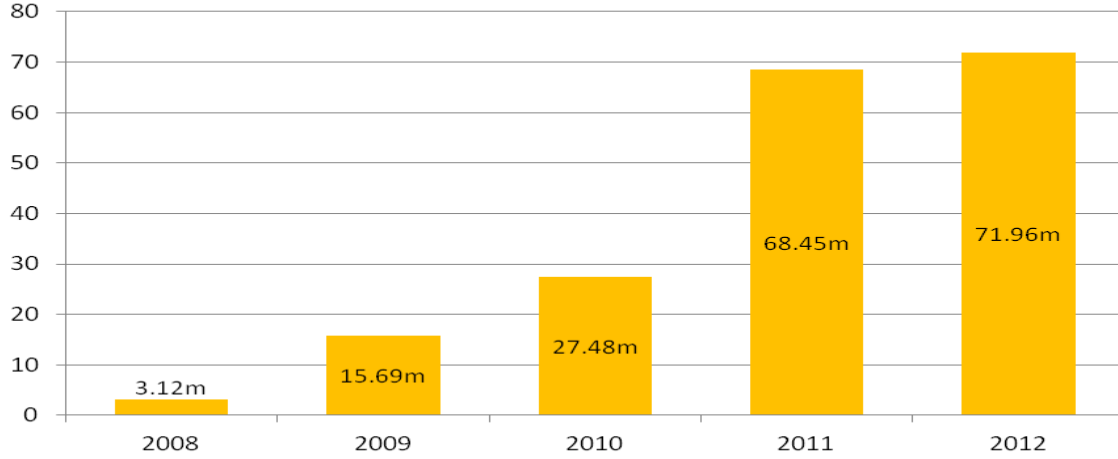
⁵ <http://mnr.krg.org/index.php/en/mining/mining-vision>

⁶ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.7.2.2 بحلول عام 2019، تهدف المنطقة الى انتاج يصل الى 2 مليون برميل يومياً⁷.

انتاج النفط في إقليم كردستان، بملايين البراميل



Source: Ministry of Natural Resources, KRG. Figures rounded for clarity

المصدر: وزارة الموارد الطبيعية، حكومة إقليم كردستان. تم تقريب الأرقام لتظهر بصورة أوضح

6.7.2.3 حول صادرات النفط في إقليم كردستان، قال الدكتور هورامي (وزير الموارد الطبيعية، إقليم كردستان)، "بدأ إقليم كردستان بتصدير النفط مرة أخرى منذ بضعة أشهر. حيث أدى ذلك الى اتفاق الثالث عشر من ايلول مع حكومة بغداد والذي يلزم حكومة إقليم كردستان بتصدير ما متوسطه 200,000 برميل يوميا بحلول نهاية هذا العام، وبمتوسط قدره 250,000 برميل يوميا في عام 2013. ويعد هذا الاتفاق ملزماً لكلا الطرفين، حيث تم التوقيع عليه من قبل مجلس الوزراء في حكومة بغداد ووافقت عليه حكومة إقليم كردستان⁸."

6.7.2.4 بحسب البيانات المقدمة من الدائرة الفنية التابعة لوزارة النفط، بلغ إنتاج النفط الخام في إقليم كردستان 46,174,603 برميل للشهور التسعة الاولى من عام 2012، في حين بلغت كميات النفط الخام المستلم للتصدير 22,345,069 برميل.

6.7.2.5 ان وجود احتياطات الغاز المتوقعة في المنطقة والتي تصل إلى 200 تريليون قدم مكعب، بالإضافة الى استثمار الحكومة الإقليمية والشركات الدولية أدى الى تشجيع النمو في الطاقات وزيادة إنتاج الغاز، وبالتالي توليد الكميات اللازمة من الكهرباء لإمداد السكان المحليين.

6.7.2.6 حقل خور مور هو حقل الغاز التجاري النشط الوحيد في إقليم كردستان، والذي يديره ائتلاف تقوده شركة دانة غاز⁹.

⁷ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

⁸ <http://www.krg.org/a/d.aspx?s=040000&l=12&a=46031>

⁹ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.113

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

- 6.7.2.7** وأشارت الشركة الى ان عملية الإنتاج من الغاز تبلغ 340 مليون قدم مكعب يومياً و15 ألف برميل يومياً من المكثفات وهناك خطط توسعية موضوعة لزيادة الإنتاج. كما تم بفضل جهود الشركتين منذ انطلاق عملية الإنتاج في تشرين الاول من عام 2008 انتاج أكثر من 279 مليار قدم مكعب من الغاز و13 مليون برميل من المكثفات بالإضافة إلى توريد الغاز إلى محطات الطاقة المحلية التي تعمل بقدرة 1750 ميغاوات لتلبية الاحتياجات المحلية من الطاقة الكهربائية بحيث وفرت هذه المشاريع الإمداد المستمر بالطاقة الكهربائية لنحو 4 ملايين شخص يعيشون في إقليم كردستان العراق¹⁰.
- 6.7.2.8** تتوقع حكومة إقليم كردستان توسع في إمدادات الغاز في المنطقة بحيث تلي جميع متطلبات الكهرباء المحلية، والعمليات الصناعية بالإضافة الى التدفئة السكنية والطبخ". وفقا للدكتور هورامي يتم العمل حالياً على توفير 6 جيغاوات اضافية من الطاقة والتي يتم توليدها عن طريق مولدات تعمل على الغاز¹¹.
- 6.7.2.9** ان إجمالي الإنتاج خلال عام 2012 والذي يتكون من كميات النفط والغاز التي تم انتاجها عن طريق شركات النفط العالمية بأصول تشغيلية تابعة لحكومة إقليم كردستان 76,706,152 برميل يومياً¹².
- 6.7.2.10** وفقاً لتقرير إنتاج وزارة الموارد الطبيعية¹³، إن اجمالي الصادرات من النفط والغاز هو 11,291,462 برميل والذي يتكون من 11,282,860 برميل تم تصديره بواسطة الشاحنات من اقليم كردستان و 8,602 برميل تم تصديرها من خلال سومو.
- 6.7.2.11** مع الزيادة الكبيرة في إنتاج النفط في إقليم كردستان وبناء خط أنابيب نفط جديد إلى تركيا، تخطط حكومة إقليم كردستان لزيادة الصادرات إلى الأسواق الدولية. ومن المتوقع أن تكون صادرات النفط اليومية بين 300,000 و 400,000 برميل يومياً بحلول عام 2015. شركة تسويق النفط - كردستان (كومو) هي المسؤولة عن تنظيم وتسويق النفط الخام في المنطقة.
- 6.7.2.12** وفقاً للمادة 12 من قانون النفط والغاز لإقليم كردستان - العراق "تم تأسيس شركة تسويق النفط كردستان (كومو) كشركة مساهمة عامة ويتمويل وإدارة مستقلة¹⁴.
- 6.7.2.13** قد تقوم شركة تسويق النفط- كردستان (كومو) بتسويق او تنظيم عملية تسويق الانتاج من العمليات البترولية، ويجوز لها، بالاتفاق مع مقاول عقود تقاسم الإنتاج، تسويق حصة المقاول من النفط¹⁵.

¹⁰ <http://www.gulfoilandgas.com/webpro1/MAIN/Mainnews.asp?id=23516>

¹¹ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.114

¹² <http://mnr.krg.org/images/monthlyreports/Final%20Version%20Jan%20-%20Aug%20Production%20Report.pdf>

¹³ <http://mnr.krg.org/images/monthlyreports/Final%20Version%20Jan%20-%20Aug%20Production%20Report.pdf>

¹⁴ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

¹⁵ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.7.3 خطوط أنابيب نقل النفط

6.7.3.1 ان الموقع المميز لإقليم كردستان والذي يقع بين الشرق الأوسط وأوروبا يجعله بموضع مثالي ليصبح مساهماً كبيراً في إمدادات الطاقة الى العالم. إضافة الى ذلك، إن الانتقال المتزايد للشركات من التنقيب عن النفط الى الانتاج من المتوقع أن يجعل كردستان مركزاً لإنتاج النفط لأسواق الطاقة العالمية¹⁶.

6.7.3.2 أعلنت حكومة إقليم كردستان في شمال العراق عن خطة لبناء خط أنابيب لنقل النفط يمتد إلى تركيا مع قدرة تحميل تصل الى مليون برميل يوميا، مشيرة الى التحولات التكنولوجية في الاقتصاد الجغرافي والجيوسياسي جنوب غرب آسيا، ل يتم بيعها في الأسواق الدولية¹⁷.

6.7.3.3 من المتوقع افتتاح خط الأنابيب من خورماله الى فيشخابور على الحدود التركية في نهاية سبتمبر 2013 والذي سوف ينقل، مبدئياً، 150,000 برميل من النفط يوميا.

6.7.3.4 في ما يتعلق بالبنية التحتية للتصدير، تم الانتهاء من بناء خط أنابيب رئيسي جديد محلي بطول 81 كيلومتر من طق طق إلى خورماله. من المتوقع ان تصل طاقات الضخ اليومية من النفط الى 150,000 برميل من طق طق، واحدة من أقدم حقول الإنتاج إلى خورماله بحيث تصل إلى مصفاة أربيل وأنابيب التصدير. إن خط أنابيب طق طق - خورماله سوف يساعد إقليم كردستان لتحقيق إنتاج وتصدير الإمكانات الكاملة المنتجة من حقول طق طق¹⁸.

6.7.4 عملية إنتاج واستهلاك النفط

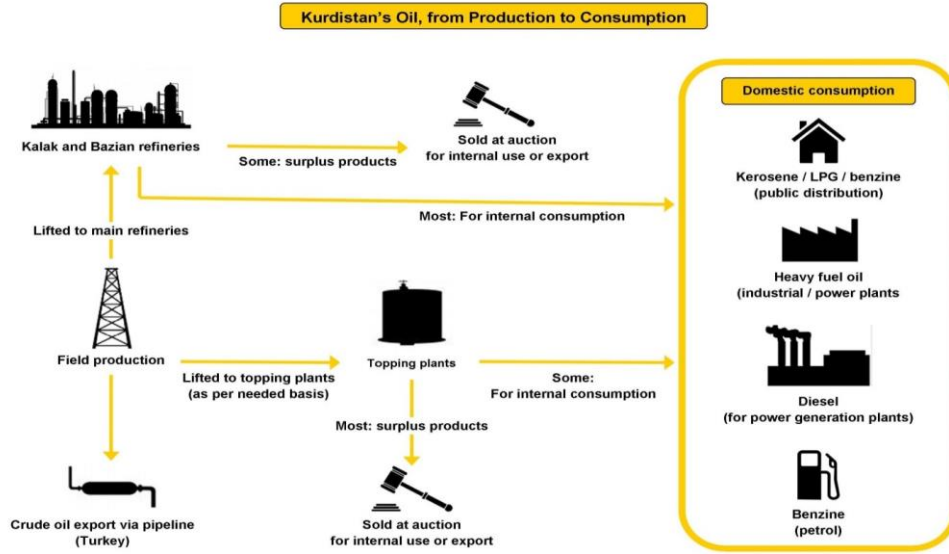
6.7.4.1 الرسم التوضيحي التالي يلخص عملية بيع النفط ابتداءً من إنتاج النفط وانتهاء عند استهلاك كميات النفط المنتجة (محلياً ودولياً):

¹⁶ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

¹⁷ http://www.atimes.com/atimes/Middle_East/NE24Ak01.html

¹⁸ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

6. الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان (يتبع)



المصدر: <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

6.7.4.2

بالإضافة إلى التطورات في مجال التنقيب، يقوم اقليم كردستان أيضا بتوسيع قدراته التكريرية، ويوجد حاليا مصفاتان أساسيتان عاملتان. تقع مصفاة كلك في محافظة أربيل، ويتم تشغيلها من قبل مجموعة KAR بقدرة حالية تصل 100,000 برميل يوميا. و مع مساعدة من الشركة الهندسية الأمريكية فنتك، تأمل الشركة لتوسيع تلك القدرة لتصل 200,000 برميل يوميا في المستقبل القريب. وفي محافظة السليمانية، تقع مصفاة بازيان التي تديرها مجموعة قابوان منذ عام 2009، حيث يتم العمل حاليا على زيادة قدرتها التكريرية لتصل إلى 34,000 برميل يوميا والتي يجري أيضا بمساعدة من شركة فنتك. مصفاة بازيان تنتج حاليا الكيروسين والديزل، وسيبدأ إنتاج البنزين للأسواق المحلية هذا العام¹⁹.

6.7.5 ايرادات النفط الخام والمنتجات النفطية

6.7.5.1

جميع الأرقام الواردة في الفقرتين أدناه تم الحصول عليها من التقرير المالي السنوي لعام 2013 لوزارة الموارد الطبيعية²⁰، والذي تم إصداره لأول مرة.

¹⁹ <http://www.investingroup.org/publications/kurdistan/overview/energy/>

²⁰ <http://mnr.krg.org/images/FinancialReports/MNR-KRG%20Annual%20Financial%20Report%202013.pdf>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.7.5.2 بلغ إجمالي الإيرادات التشغيلية من مبيعات النفط الخام و مبيعات المنتجات النفطية 2335554ر678 دولار امريكي لعام 2012 (ان تفاصيل هذا الرقم غير متوفر). ويقدم هذا التقرير أرقام المقارنة للسنوات الست السابقة، و لكن يقدم أرقام تفصيلية لعام 2013 فقط. حيث بلغت إجمالي الإيرادات التشغيلية من مبيعات النفط الخام 2830ر009ر352 دولار امريكي لعام 2013 منها 779ر129ر719 دولار امريكي تمثل المبيعات المحلية من النفط الخام و 1229ر452ر540 دولار امريكي تمثل مبيعات المنتجات النفطية و 743ر639ر794 دولار امريكي تمثل المكافآت التي تلقتها وزارة الموارد الطبيعية و 77ر787ر299 دولار امريكي تمثل إيرادات اخرى.

6.7.5.3 إن إجمالي الإيرادات التشغيلية من مبيعات النفط الخام والمنتجات للسنوات 2007-2013 تبلغ 4900ر053ر537 دولار امريكي²¹.

6.7.6 حقول النفط التشغيلية لإقليم كردستان

6.7.6.1 فيما يلي قائمة حقول النفط في إقليم كردستان والتي تم الحصول عليها من موقع وزارة الموارد الطبيعية:

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

المصدر: <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/pscs-signed>

6.7.7 القوى العاملة والبنية التحتية

6.7.7.1 مع تسارع وتيرة استهلاك الموارد الطبيعية في المنطقة، أصبحت الحاجة للاستثمارات والخبرات والعمالة الأجنبية أكبر.

²¹ <http://mnr.krg.org/images/FinancialReports/MNR-KRG%20Annual%20Financial%20Report%202013.pdf>

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

6.7.7.2 تلقت حكومة إقليم كردستان نحو 16.2 مليار دولار امريكي من الاستثمار الدولي على مدى السنوات الخمس الماضية. نمت التطورات الرئيسية في البنية التحتية للوجستية في المنطقة²².

6.7.7.3 تتكون القوى العاملة في صناعة النفط والغاز في إقليم كردستان من العمال المحليين بنسبة 29٪ والعمالة الوافدة بنسبة 71٪. وتهدف وزارة الموارد الطبيعية لزيادة العمالة المحلية في صناعة النفط والغاز إلى 90٪ بحلول عام 2016²³.

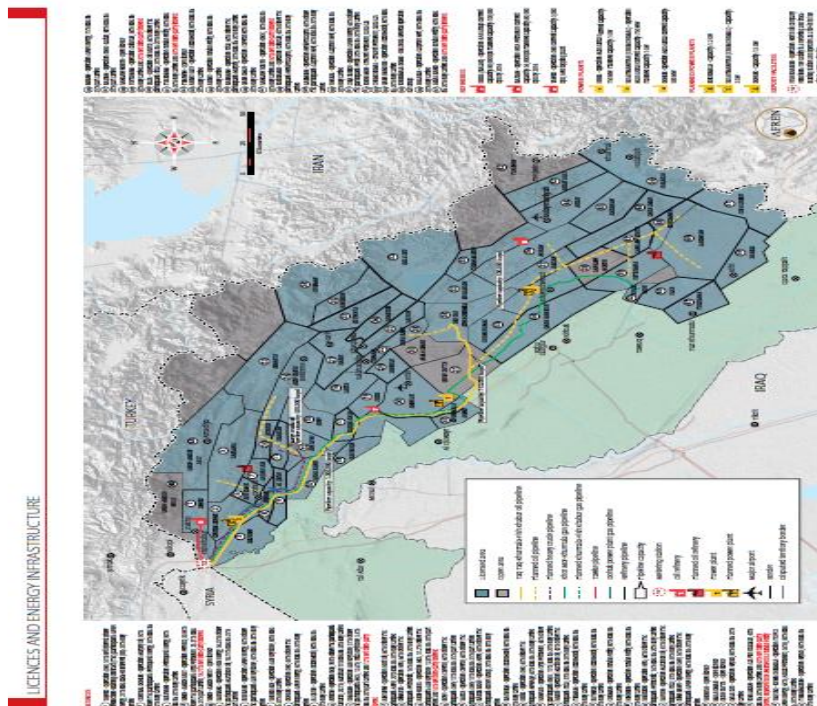
6.7.7.4 إن سياسة حكومة إقليم كردستان لتوطين التوظيف تتضمن نقل المعرفة من المغتربين من ذوي المهارات للقوى العاملة المحلية من خلال برامج التدريب وورش العمل المحلية²⁴.

6.7.8 المساحات المرخصة

6.7.8.1 عدد التراخيص في الاقليم بلغ 57 بينما بلغ عدد الشركات النفطية العاملة في إقليم كردستان 33²⁵.

6.7.8.2 توضح الخريطة أدناه المناطق المرخصة و المناطق المفتوحة في إقليم كردستان، بالإضافة إلى المصافي ومحطات الطاقة ومرافق التصدير عبر كردستان.

المصدر:



http://mnr.krg.org/images/pdfs/Licences_and_energy_infrastructure_TOGY_2013_1.pdf

²² The Oil & Gas Year KRI 2012, P.151

²³ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.151

²⁴ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.77

²⁵ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.103

6. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

يتضمن الجدول أدناه بعض مشغلي النفط الدوليين في حكومة إقليم كردستان:

AFREN	Hunt Oil Middle East Limited
Chevron	Marathon Oil Corporation
Dana Gas	MOL Group
DNO	Oil Search (Iraq) Limited
DNO	OMV
Exxon Mobil	Oryx Petroleum
Gazprom Neft	Repsol
Genel Energy	Talisman Energy
Gulf Keystone Petroleum LTD.	Total
HESS	Viking International
HKN Energy	Western Zagros

الدروس المستفادة من هذه المطابقة

7. الدروس المستفادة من هذه المطابقة

معالجة التوصيات التي وردت في الدروس السابقة

- (أ) تحسين نسبة الأهمية النسبية من ١٪ إلى ٥.٥٪ وهذا يترجم رقمياً من ٨٠٠ مليون دولار إلى ٤٠٠ مليون دولار في هذا التقرير.
- (ب) تم التعاقد مبكراً مع شركة PwC مما يشير إلى توفر وقت أكثر لأغراض المطابقة والحصول على التبريرات والفروقات.
- (ج) على العكس من التقارير السابقة، تم إلزام الشركات على تقديم بياناتها وفقاً للنماذج المرسله مما حسن نوعية المعلومات وسهل عملية المطابقة.
- (د) يوجد محاولات جادة في تطبيق 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 ب 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 الأقل منها لا تحتاج أي مراجعة أو 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 لا تتجاوز سنه واحدة من تاريخ انتهاء سنه التقرير.

التوصية:

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

7. الدروس المستفادة من هذه المطابقة

7.3 جودة نماذج التقارير

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

التوصية:

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

7.4 التوقيع

استنادا 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 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 ان قطاع الكهرباء يعتبر المستهلك الأكبر محلياً الا ان البيانات المتعلقة باستهلاك هذا القطاع بحاجة الى تطوير وتدقيق أكثر لتشمل المبالغ والكميات.

التوصية:

من المستحسن ان يتم الطلب من وزارتي النفط والكهرباء تقديم كامل المعلومات المطلوبه وقد يتطلب ذلك الامر تنظيم ورشات عمل للكوادر العاملة في وزارة الكهرباء لتعريفهم بالية المطابقة.

7. الدروس المستفادة من هذه المطابقة

7.7 التفويض

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

التوصية:

من المستحسن ان يتم تفويض مستوى الادارة المناسب في كل جهة او 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

الرقم	الكيان
1	وزارة المالية
2	وزارة الصناعة والمعادن
3	وزارة التخطيط
4	وزارة الكهرباء
5	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

مشتروا سومو

الرقم	المشتري
1	APIOIL UK LIMITED
2	Bharat Oman Refineries Limited
3	Bharat Petroleum Corporation LTD.
4	BP OIL INTERNATIONAL LIMITED
5	CEPSA TRADING SAU
6	Chevron Products Co. A Division Of Chevron U.S.A. Inc.
7	China National United Oil Corporation
8	China Offshore Oil (Singapore) International Pte Ltd
9	China ZhenHua Oil Co.Ltd.- Main/ (North Petroleum)
10	ENI Trading & Shipping SPA

المشتري	الرقم
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
Indian Oil Corporation Limited – India	16
IPLOM INTERNATIONAL SA	17
JX Nippon Oil & Energy Corporation	18
Koch Supply & Trading, LP	19
LITASCO MIDDLE EAST DMCC	20
MOTOR OIL HELLAS CORINTH REFINERIES S.A	21
Pertamina Energy Services Pte Ltd	22
PETCO Trading Labuan Company Limited (PTLCL) / Petronas	23
Petro Diamond Company limited / Care of Mitsubishi Corporation	24
Petrobras Global Trading B.V.	25
PETROGAL S.A.	26
Phillips 66 International Trading Pte. Ltd.	27
REPSOL TRADING, S.A.	28
SARAS S.P.A.	29
SHELL INTERNATIONAL EASTERN TRADING COMPANY	30
Sinochem International Oil (London) Co. LTD	31
SK Energy Co., Ltd.	32
SOCAR TRADING SA	33
SOCIETE ANONYME MAROCAINE DE L'INDUSTRIE DU RAFFINAGE (SAMIR)	34
TOTSA TOTAL OIL TRADING SA	35
Toyota Tsusho Corporation	36
TURKISH PETROLEUM REFINERIES CORP.(TUPRAS)	37
UnipetAsia Co. Ltd. / China International - Main	38
Valero Marketing & Supply Co.	39
VITOL REFINING SA	40
Korea National Oil Corporation (KNOC)	41
Jordan Petroleum Refinery CO.Ltd	42
Pertamina Energy	43

شركات النفط العالمية

الرقم	الشركة
1	BP
2	Petrochina
3	Shell West Qurna B.V / Shell Iraq Petroleum B.V
4	Petronas
5	Japex
6	Eni
7	Occidental
8	Kogas
9	ExxonMobil
10	Sonangol
11	Total
12	Gasprom
13	Tpao
14	OJSC Lukoil
15	CNOOCI
16	Kuwait Energy Co.
17	Pakistan Petroleum Ltd
18	Dragon Oil Holding Ltd
19	Lukoil overseas exploration Iraq
20	Inpex Corp.
21	JsocBashneft
22	Premier Oil Pic



IEITI

مبادرة التنافسية للصناعات الإستخراجية في العراق

www.ieiti.org.iq

