

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق (*IEITI*)

تقرير 2012

25 كانون الاول 2014

جدول المحتويات

3	الملخص التنفيذي
8	المصطلحات والاختصارات
11	الفصل الأول - مقدمة
15	الفصل الثاني - عملية بيع النفط
29	الفصل الثالث - تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص
43	الفصل الرابع - اجراءات المطابقة
47	الفصل الخامس - مطابقة البيانات الواردة
93	الفصل السادس - صناعة التعدين في العراق
99	الفصل السابع - دراسة سوق سومو
103	الفصل الثامن - الصناعات الاستخراجية في اقليم كردستان
111	الفصل التاسع - الدروس المستفادة من هذه المطابقة
114	ملحق رقم 1 - المؤسسات والجهات المشاركة في عملية المطابقة
116	ملحق رقم 2 - تعليمات تعبئة النماذج
119	ملحق رقم 3 - نماذج طلب المعلومات
168	ملحق رقم 4 - قائمة تحصيل مبيعات النفط المصدر
170	ملحق رقم 5- خريطة واحداثيات مناطق حقول النفط

الملخص التنفيذي

الملخص التنفيذي

في 10 كانون الثاني 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 متوافق مع المبادرة.

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

- الإيرادات 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 وشركات التوكيد (الطرف الثالث)
- كميات النفط والغاز المسجلة للاستهلاك المحلي من الجهات الحكومية العراقية، شركات الغاز الوطنية، شركات النفط الوطنية، مديريات توليد الطاقة ومصافي النفط
- الإيرادات من المعادن المستخرجة المسجلة من الهيئات الحكومية وشركات التعدين والاستخراج الوطنية
- 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

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 إقليم 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 الثامن 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 هذا الفصل.

يشمل نطاق هذا التقرير مبيعات النفط الخام المصدر من العراق كما وردت من شركة تسويق النفط - سومو، والذي يشكل الجزء الأكبر من الميزانية الفدرالية العراقية و عائدات النقد الأجنبي لعام 2012، كما يتضمن كافة المبالغ المدفوعة والإيرادات المستلمة من صادرات النفط الخام خلال السنة المالية 2012 والتي بلغت 94 مليار دولار امريكي والنتيجة عن بيع النفط الخام الى 43 شركة من شركات النفط العالمية. كما يتضمن التقرير مطابقة إجمالي الدفعات المدفوعة من قبل الحكومة العراقية كخدمات داخلية كما وردت من قبل شركات النفط الوطنية ووزارة النفط.

إن إنتاج النفط والغاز والتكاليف المستردة، مكافآت التوقيع، ورسوم الأجر بالإضافة الى ضرائب الشركات تمت تغطيتها ايضا في هذا التقرير لعام 2012. لقد بلغ انتاج النفط الخام 1054.6 مليون برميل خلال عام 2012 والنتيجة من جميع حقول النفط العاملة في العراق باستثناء إقليم كردستان بسبب عدم تزويدنا بالمعلومات اللازمة من حكومة إقليم كردستان. بلغت كميات النفط الخام المصدرة 886.9 مليون برميل و كميات النفط الخام الموردة الى المصافي 215.6 مليون برميل و كميات النفط الخام الموردة الى مديريات توليد الطاقة و 21.1 مليون برميل.

تتكون معظم صادرات العراق من النفط الخام، حيث شكلت اكثر من 99% من صادرات العراق لعام 2012. وفقاً لتقارير وزارة التخطيط فقد بلغت قيمة صادرات النفط الخام خلال عام 2012 ما يقارب 94.03 مليار دولار امريكي مقارنة مع اجمالي الصادرات لنفس العام والتي بلغت 94.39 مليار دولار امريكي.

اما باقي الصادرات فقد تضمنت منتجات نفطية مثل الوقود بقيمة 38.9 مليار دولار امريكي ومخلفات التقطير بقيمة 29.2 مليار دولار امريكي ومنتجات نفطية اخرى بقيمة 1.9 مليار دولار امريكي بالإضافة الى سلع اخرى بقيمة 294 مليون دولار امريكي.

يمثل النفط الخام ما نسبته 94.9% من الناتج المحلي الاجمالي للعراق لعام 2012 (2011: 52.72%، 2010: 44.70%، 2009: 42.54%) بينما شكلت منتجات التعدين الاخرى ما لا يتجاوز 0.31% من الناتج المحلي الاجمالي خلال السنة ذاتها (2011: 0.34%، 2010: 0.41%، 2009: 0.43%).

الملخص التنفيذي (يتبع)

ان اجمالي الإيرادات المقدرة بحسب قانون الموازنة العامة للحكومة الاتحادية العراقية لعام 2012 بلغت 102ر326ر898ر000ر000 دينار عراقي، حيث تمثل الإيرادات الأخرى والتي تتضمن مبيعات النفط ما نسبته 97%. وبحسب القانون أنف الذكر، تبلغ الإيرادات الأخرى والتي تتضمن الإيرادات المتأتية من بيع النفط 200ر000ر735ر657ر99 دينار عراقي*.

يوضح الجدول أدناه المطابقة الكلية للنفط الخام لعام 2012. ان الأرقام الظاهرة في هذه المطابقة تم اعدادها بناءً على مسودة المطابقة المعدة من قبل وزارة النفط والتي لم يتم اصدارها بصورتها النهائية بعد.

الكمية (مليون برميل)

52.3

المخزون في بداية المدة **

يضاف:

1,054.6

الإنتاج***

51.0

الفوائض المستلمة **

22.3

المستلم من كردستان **

1,127.9

يطرح:

(886.9)

التصدير***

(215.6)

الكميات المجهزة الى المصافي***

(21.1)

الكميات المجهزة الى محطات الكهرباء***

(3.6)

النفط المستخدم لملى الانابيب والمنقول بواسطة الحوضيات **

(0.3)

فاقد **

(1,127.5)

(51.8)

المخزون في نهاية المدة **

0.9

الفروقات

بحسب وزارة النفط فإن الفروقات والتي تبلغ 0.9 مليون برميل (فائض) تعزى الى الاختلاف في مخزون نهاية المدة لشهري ايار وحزيران.

كما ورد في ايضاحات القوائم المالية لصندوق التنمية للعراق للسنة المنتهية 31 كانون الاول 2012، لم تدرج شحنات النفط الخام المحملة من شركات النفط العالمية (وفقاً لعقود خدماتهم) خلال السنة المنتهية 31 كانون الاول 2012 كجزء من إجمالي صادرات النفط في قائمة تحصيل مبيعات النفط المصدر، وذلك لعدم تلقي هذه العائدات نقداً. تم تشكيل لجنة ترأسها وزارة المالية وعضوية كل من البنك المركزي العراقي ووزارة النفط لاتخاذ قرار بشأن آلية مناسبة لضمان دفع المبالغ المستحقة لصندوق التنمية للعراق فيما يتعلق بشحنات النفط الخام المحملة من شركات النفط العالمية، وقد قررت اللجنة أن يقوم البنك المركزي العراقي بنقل كامل قيمة النفط المحملة من حساب استلام عائدات النفط (OPRA). بلغت القيمة الإجمالية لصادرات النفط من قبل شركات النفط العالمية 5ر249ر233 دولار امريكي خلال السنة المنتهية في 31 كانون الاول 2012. وتتكون قيمة شحنات النفط الخام العينية المحملة من قبل شركات النفط العالمية من استرداد التكاليف ورسوم الأجر. وحسب شركة سومو ووزارة النفط، ان عملية تفصيل هذه الأرقام على اساس مكوناتها من استرداد التكاليف ورسوم الأجر غير ممكنة.

تم إجراء عملية المطابقة لكميات النفط المصدرة بين وزارة النفط وشركة تسويق النفط (سومو). إن عدم تلقي المعلومات المطلوبة من شركات التوكيد (الطرف الثالث) على الرغم من جهود المتابعة المكثفة من الجهة المطابقة، والامانة الوطنية لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق، و سومو، ووزارة النفط اعاق جهودنا لإتمام عملية المطابقة معهم. لذا، تم إجراء المطابقة على كميات النفط المصدرة كما وردت في سجلات وزارة النفط، وسومو، والمشتريين.

* تم الحصول على هذه المعلومات من جريدة الوقائع العراقية العدد رقم 4233 بتاريخ 12 آذار 2012 <http://www.moj.gov.iq/uploaded/4233.pdf>

** تم تزويدنا بهذه الأرقام عن طريق مسودة المطابقة المعدة من قبل وزارة النفط.

*** ان هذه الأرقام هي نتيجة المطابقة التي تم اعدادها لعام 2012، والتي تتفق مع الأرقام الواردة في مسودة المطابقة المعدة من قبل وزارة النفط.

الملخص التنفيذي (يتبع)

لا يتضمن هذا التقرير مطابقة إيرادات و انتاج قطاع التعدين العراقي بسبب عدم توفر المعلومات اللازمة لنا من قبل وزارة الصناعة والمعادن وبالإضافة لذلك لم تتوفر المعلومات من 5 من أصل 9 شركات من شركات التعدين الوطنية.

بالإضافة إلى ذلك فقد تم تغطية النفط والغاز المستهلك محلياً من قبل مديريات توليد الكهرباء، وشركات النفط المحلية والمصافي.

بالمقارنة مع تقرير عام 2011، تم إجراء المطابقة على كميات النفط والغاز الموردة محلياً لمديريات توليد الكهرباء عن طريق مديريات توليد الكهرباء (سنة في العدد) وشركة أنابيب النفط، وتم تسليمها لنا. على الرغم من أن تلقي هذه البيانات يعتبر إنجازاً وتحسيناً لتقرير عام 2012 بالمقارنة مع تقرير عام 2011، إلا أنه عدم الحصول عليها مباشرة وبشكل منفصل من الجهات المعنية لتنفيذ المطابقة يقلل من مصداقية البيانات الواردة من هذه الجهات وعملية مطابقتها.

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.

إن فروقات المطابقة المذكورة في التقرير تعود إلى فروقات توقيت تسجيل البيانات من قبل الأطراف المشاركة. بالإضافة إلى ذلك، تعود بعض هذه الفروقات إلى اعتماد بعض الأطراف الأساس النقدي للمحاسبة بدلاً من أساس الاستحقاق المحاسبي.

قام مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق بمراجعة وتقديم ملاحظاته حول مسودة تقرير عام 2012. كما قام مجلس أصحاب المصلحة بعقد اجتماع في 25 كانون الأول 2014 تم خلاله مناقشة مسودة التقرير والموافقة عليها.

على الرغم من بعض التأخير، فإن جميع الجهات الحكومية المعنية والشركات المملوكة للدولة شاركت في هذه العملية باستثناء وزارة الصناعة والمعادن وعدد من الشركات التابعة لها، بالرغم من جهود المتابعة المكثفة من جهة المطابقة والأمانة الوطنية لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق.

يبين الجدول أدناه وجود فروقات بلغت 895.6 مليار دولار أمريكي بين البيانات المزودة من شركة سومو وبين المشتريين. وقد تم تفسير هذه الفروقات من خلال عملية المطابقة.

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
94,032,633,453	91,136,980,753	895,652,700	-

وبشكل إضافي يبين الجدول أدناه وجود فروقات تبلغ 160 مليون دولار وذلك للبيانات المسجلة حسب عقود البترول ومديرية العقود والترخيص PCLD وشركات النفط العالمية (IOCS) فيما يتعلق باسترداد التكلفة ورسوم الأجر وفسر هذا الفرق من خلال عملية المطابقة.

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
7,084,270,641	6,923,435,851	160,834,790	-

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
1,454,545,453	1,454,545,453	-	-

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 التاسع.

المصطلحات والاختصارات

المصطلحات والاختصارات

تصنيف مقاييس معهد النفط الامريكي لكثافة النفط	API
كمية تتكون من 42 جالون امريكياً تحت ضغط جوي (14.7) ودرجة حرارة (60) درجة فهرنهايت	برميل
مليار متر مكعب	BCM
ما يعادل برميل نفط	BOE
ديوان الرقابة المالية، تم اعادة تسميته عام 2013 ليصبح ديوان الرقابة المالية الاتحادي (FBSA)	BSA
أي شهر في السنة الميلادية وهي الفترة التي تبدأ من أول يوم من الشهر وتنتهي في آخر يوم من نفس الشهر	الشهر الميلادي او شهر
فترة اثني عشر شهراً متتالية تبدأ من اليوم الأول من شهر كانون الثاني وتنتهي في اليوم الأخير من شهر كانون الأول حسب التقويم الميلادي.	السنة الميلادية او السنة
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	النفط الخام
البنك المركزي العراقي	CBI
لجنة من الخبراء الماليين	COFE
السلطة الانتقالية المؤقتة	CPA
المكان الذي سيتم توجيه شحنات النفط اليه	الوجهة
صندوق تنمية العراق	DFI
عملة جمهورية العراق	الدينار او الدينار العراقي
عملة الولايات المتحدة الامريكية	الدولار او الدولار الامريكي
التاريخ الذي يجب فيه سداد الالتزام	تاريخ الاستحقاق
مزيج قياسي من النفط الخام التي تكون نوعيته اقرب الى النفط الخام المنتج من الحقل والذي يمكن لمقاول أن يقوم بإبصاله إلى نقطة التسليم بقيمة تعادل رسم الخدمة المقرر ضمن العقد	نفط التصدير
سعر برميل النفط المعد للتصدير عند نقطة التسليم	سعر نفط التصدير
الاستثمار الخارجي المباشر	FDI
قسم تشغيل الحقول	FOD
بنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك	FRBNY
الناتج المحلي الإجمالي	GDP
حكومة جمهورية العراق	الحكومة او حكومة العراق
الصحة والسلامة والبيئة	HSE
المجلس الدولي للمشورة والمراقبة	IAMB
مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق	المبادرة (IEITI)
نفط يستخدم لأغراض محلية	الاستهلاك الداخلي
الشركات النفطية العالمية	IOCs
هيئة الادارة المشتركة	JMC
حكومة اقليم كردستان	KRG
اعتمادات مستنديه	LC
تاريخ توقعات محطة التحميل الخارجية في الموانئ البحرية العراقية والتريكية حيث يقوم المقاول برفع القيمة المستحقة وواجبة الدفع من نفط التصدير	تاريخ التحميل
غاز البترول المسال	LPG
وزارة الصناعة والمعادن في جمهورية العراق	MIM
شركة نفط الوسط في جمهورية العراق	MdOC
شركة مصافي الوسط	MdR
وزارة الثروات الطبيعية	MNR
شركة ميسان للنفط في جمهورية العراق	MOC
وزارة المالية في جمهورية العراق	MoF

المصطلحات والاختصارات (يتبع)

وزارة النفط في جمهورية العراق	MoO
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. فترة اثني عشر شهراً متتالياً حسب التقويم الميلادي التي تكون فيها العائدات الضريبية او التقارير مطلوبة وفقاً لأي قوانين وانظمة ضريبية مطبقة في العراق.	سومو السنة الضريبية
مؤسسة البترول التركية	TPAO
مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم (مق/ي)	مق/ي

مقدمة

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 في اوسلو خلال شهر شباط 2010.

3.1.1 كان لدى العراق ما يقارب 300ر140 مليون برميل من احتياطات النفط المؤكدة و 158ر3 مليار متر مكعب من احتياطي الغاز في عام 2012 (بنسبة تبلغ 3.3% من اجمالي احتياطات الغاز لمنظمة الدول المصدرة للنفط)، و (بنسبة تبلغ 11.86% من اجمالي احتياطات النفط لمنظمة الدول المصدرة للنفط). (المصدر: نشرة اوبيك الاحصائية السنوية لعام 2013)

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. وسيتم مطابقة هذه المبالغ ونشرها في تقرير المبادرة وسيقوم بالإشراف على ذلك مجلس أصحاب المصلحة الذي يضم ممثلين عن الحكومة العراقية والشركات الاستخراجية الوطنية والأجنبية والمجتمع المدني والقبائل المهنية.

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.

6.1.1 لقد تم نشر تقرير المبادرة الثاني والذي يغطي عام 2010 في 31 كانون الثاني 2013، كما تم نشر تقرير المبادرة الثالث والذي يغطي عام 2011 في 30 كانون الأول 2013.

2-1 العائدات النفطية للحكومة العراقية خلال عام 2012

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. 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 2012 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 2012، 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 اقليم كردستان العراق، بالإضافة إلى التدفقات النقدية من استهلاك النفط الداخلي ومبيعات المنتجات النفطية في السوق المحلي، والصناعات التعدينية الأخرى، وتفصيل البيانات من كل الجهات الحكومية والبيانات الأساسية المسجلة من الشركات والحكومة. تخضع عملية المطابقة واعداد التقارير للاختصاصات والبنود المتعلقة باعداد التقرير والمذكورة في الشروط المرجعية للتقرير.

1. مقدمة (يتبع)

4-1 مناقشة مجلس أصحاب المصلحة لمستوى الأهمية النسبية المستخدمة

1.4.1 لقد تمت مناقشة أولية لمستوى الأهمية النسبية المستخدمة من قبل مجلس أصحاب المصلحة في مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في اجتماعهم المنعقد بتاريخ 21 آب 2013 وقد قرر مجلس أصحاب المصلحة في اجتماعهم المنعقد تطبيق مستوى الأهمية النسبية لعملية المطابقة لعام 2012 كالآتي:

1. سيكون على كافة الشركات المشترين للنفط الخام تزويد المعلومات حول مشترياتها
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 1٪ من مجموع كل عنوان يجب ان يتم تحليلها و ذكرها في التقرير.

5-1 مضمون وهدف التقرير

1.5.1 بلخص هذا التقرير نتائج مطابقة التدفقات النقدية للسنة الرابعة للنشاطات الاستخراجية والنفطية للعراق لعام 2012. وتشمل المطابقة التدفقات النقدية للسنة المالية المنتهية في 31 كانون الأول 2012.

2.5.1 يتألف التقرير من تسعة فصول: الفصل الأول ويصف المبادرة وأهدافها وتطبيق العراق للمبادرة وعملية المطابقة ومنطقها كما هي منفذة في هذا التقرير، الفصل الثاني يبحث بتفاصيل عملية بيع النفط الخام بالتفصيل، الفصل الثالث يسلط الضوء على تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص، ويتم تقديم عمليات اعداد نماذج طلب المعلومات وجمع البيانات والمطابقة لانجاز تقرير المبادرة في الفصل الرابع. أما الفصل الخامس فيتضمن الأرقام الفعلية والمطابقة للمبالغ المدفوعة من قبل الشركات المشترية مع المبالغ المستلمة من قبل الحكومة، والفصل السادس يظهر صناعة التعدين بالعراق، والفصل السابع يعرض دراسة جهزت من قبل شركة تسويق النفط (سومو) حول دراسة السوق النفط، ويعرض الفصل الثامن نبذة عن الصناعات الاستخراجية في حكومة إقليم كردستان. وأخيرا يتم تلخيص الدروس المستفادة في الفصل التاسع.

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

4.5.1 إن المعلومات الواردة في هذا التقرير هي مسؤولية الجهات التي قامت بنزويد 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 الإجراءات لا تشكل تدقيقاً أو مراجعة وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق أو للمعايير الدولية لعمليات المراجعة، فإننا لا نبيد اي تأكيد حول المبالغ المدفوعة الواردة في هذا التقرير. إن المعلومات الواردة في تقريرنا او المعلومات المقدمة لنا لم تخضع لإجراءات 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 امور أخرى والإفصاح عنها. إن إرنست ويونغ لا تتحمل أية مسؤولية فيما يتعلق أو ينشأ عن مضمون هذا التقرير إلى الأطراف الأخرى فيما عدا مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق. 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. إن 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 49.9٪ من الناتج المحلي الإجمالي في العراق لسنة 2012 (2011: 52.72٪، 2010: 44.70٪، 2009: 42.54٪) في حين ان حصة منتجات التعدين الأخرى لا تتجاوز 0.31٪ من الناتج المحلي الإجمالي لنفس العام (2011: 0.34 ٪، 2010: 0.41 ٪، 2009: 0.43٪).

1. مقدمة (يتبع)

- 3.6.1 بالرغم من ان العراق يحتوي على ما يقرب 9.49% من احتياطات النفط العالمية المؤكدة (300ر140 مليون برميل) ويعتبر من أكبر الاحتياطات من الغاز الطبيعي (لا يقل عن 3158 مليار متر مكعب أي ما يمثل 3.3% من مجموع الاحتياطي العالمي) فإن الإنتاج الفعلي من النفط خلال عقد من الزمان بقي عند 2.0 - 2.4 مليون برميل يوميا (مقارنة ب 4.0 مليون برميل يوميا عند أعلى مستوى له في عام 1970) وفي أعقاب الصراعات التي أثرت على العراق في عام 1990 وخصوصا خلال هذا العقد بما في ذلك وقت كتابة هذا التقرير فقد تراجع إنتاج النفط (مع أن الارتفاع الحالي في أسعار النفط حافظ على وضع العراق المالي إلى حد ما). 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 ن 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 السياسة للنفط 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 والمثلئ من احتياطاتها من النفط والغاز ستكون العراق من الاستفادة الكاملة من هذه الموارد الكبيرة على النحو الذي يتناسب مع إمكانياتها غير المتحققة في هذا الصدد فإن الجهود الأخيرة التي بذلها العراق في منح عقود الخدمة لشركات النفط العالمية من خلال جولات مبتكرة وعلنية للغاية في نشر العطاءات التي عقدت في بغداد في شهر حزيران وكانون الأول 2009 وتشرين الأول 2010 وأيار 2012 سوف تساعد البلاد في تطوير حقول نفطية جديدة وإيقاف انخفاض الإنتاج وزيادته من الحقول المنتجة حالياً، حيث تعتبر جولات التراخيص هذه تجربة رائدة ونموذج رافع في الشفافية بالنسبة للحكومة والمشاركين ومن المحتمل وبشكل كبير أن تصبح مرجعية للعطاءات المستقبلية.

7-1 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) فإن 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 التكرير والتخزين ومحطات التصدير.... الخ).
- 4.7.1 وهذه الأخيرة التي تدعى (الشركات) تتمتع بدرجة عالية من الاستقلالية التشغيلية، والهيكل 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 وإنتاج ونقل وبيع وتوثيق جميع إنتاج النفط سواء المستخدم في التصدير أو المستخدم محلياً، حيث أن هذا يشكل إطاراً فريداً نسبياً بين دول المبادرة الحالية ولها آثار معينة لكيفية تصميم وتنفيذ المبادرة في العراق.
- 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 لتتناسب مع الوضع الحالي في العراق وفي النهاية سوف تشمل النفط والغاز المستهلك محلياً لمصافي تكرير النفط وتوليد الطاقة الكهربائية أو الاستخدام الصناعي والتجاري

عملية بيع النفط

2. عملية بيع النفط*

- 1.2 إن شركة تسويق النفط هي المصدر الرسمي والوحيد للنفط الخام في العراق. أسست شركة تسويق النفط (سومو)، وفقاً لقانون الشركات العامة رقم 22 لسنة 1997 ووفقاً للصلاحيات الممنوحة لشركة تسويق النفط بموجب النظام الداخلي المعتمد من وزير النفط، حيث تهدف الشركة إلى المساهمة في دعم الاقتصاد الوطني في قطاع النفط من خلال تسويق الغاز والنفط الخام ومشتقاته خارج العراق والنفط الخام داخل العراق بما في ذلك استيراد الغاز الطبيعي المسال والمنتجات الأخرى للاستهلاك المحلي لتحقيق أقصى قدر ممكن من الموارد الاقتصادية للدولة والتوجه بالتالي نحو سوق أكثر استقراراً على المدى الطويل.
- 2.2 ولغرض تحقيق أهدافها، قامت الشركة باعتماد مجموعة من المعايير والمبادئ والأليات الواضحة، والمبينة أدناه :

3-2 معايير تخصيص كميات من النفط الخام المتاحة للتصدير

- 1.3.2 إن أهم معايير التعاقد مع الشركات المؤهلة لشراء النفط الخام العراقي هو أن تكون هذه الشركات المستخدم الأخير / المستهلك، ويتم تلخيصها على النحو التالي وحسب الفئات التالية:
- شركات النفط العالمية الكبرى والمتوسطة المتكاملة عمودياً (متكاملة الأنشطة في الصناعة النفطية من الاستكشاف والإنتاج إلى النقل والتوزيع) سواء المستقلة أو الحكومية والشركات المصنفة عالمياً ضمن أفضل وأكبر الشركات العالمية العاملة في مجال الصناعة النفطية وتمتلك طاقات تصفية ولديها شبكات توزيع في العديد من الدول
 - شركات تكرير النفط المختصة بصناعة وتوزيع المنتجات النفطية
 - الشركات الوطنية التي تحولها بلدانها للتعاقد لشراء النفط الخام لحساب المصافي الوطنية كما في اليابان والصين والهند وإيطاليا

4-2 أسس تحديد تخصيص كميات النفط الخام المتاحة للتصدير:

- 1.4.2 تستخدم شركة تسويق النفط سومو مجموعة من المبادئ لتخصيص الكميات المتعاقد عليها للشركات المؤهلة والتي تنطبق على جميع المشترين وتعرف على النحو التالي:
- تسويق كل الكميات المتاحة للتصدير من النفط العراقي الخام في الاسواق العالمية حسب الاسعار العالمية وفقاً لأسس التسويق لتحقيق هدف أقصى قدر ممكن من الموارد.
 - اعطاء الأولوية في تخصيص الكميات للشركات المعنية التي لديها قدرات كبيرة على التكرير حيث ان تلك الشركات قادرة على الصمود امام تقلبات الاسعار المفاجأة وتحافظ على الطلب من النفط العراقي الخام لأجل طويل.
 - تعتمد هذه السياسة لضمان التوزيع، حيث يكون توزيع النفط العراقي في جميع أنحاء الأسواق العالمية الكبرى (الأميركية والأوروبية والآسيوية) في ظل نظام توزيع سليم وقابل للتعديل، والذي يمكن من زيادة الصادرات مع الطلب العالمي

* تم اعداد الاقسام من 3.2 ولغاية 5.5.2 بناءً على معلومات مزودة من قبل شركة تسويق النفط سومو.

2. عملية بيع النفط (يتبع)

5-2 آلية التعاقد وطريقة تنفيذ عقود تصدير النفط الخام :

1.5.2 تقوم شركة سومو بالتعاقد* مع الشركات المؤهلة بناءً على عقود نصف سنوية أو سنوية أو لفترات أطول وصممت لتعمل وفقاً للخطوات التالية:

2.5.2 آلية التعاقد :

- 1- تقوم شركة تسويق النفط بإرسال دعوة إلى شركات النفط العالمية المؤهلة والتي لديها عقود قائمة لتوفير احتياجاتها من النفط العراقي الخام للمرحلة القادمة ، بالإضافة إلى الشركات الأخرى المؤهلة.
- 2- تقوم شركة سومو بمراجعة احتياجات الكمية المتوقعة للشركات فقط والتي يتم توفيرها عن طريق التواصل الرسمي للشركة المعنية ولا تتعامل شركة سومو بالطلبات من خلال وسطاء أو وكلاء أو منظمات دولية أو هيئات دبلوماسية عاملة في العراق أو في الخارج بحيث يتم تحديد القيم النهائية والتخصيصات للشركات المؤهلة استناداً إلى المعايير المطبقة.
- 3- تتلقى سومو على مدار العام عدداً من الطلبات (عن طريق البريد الإلكتروني) من الشركات والوسطاء والوكلاء والمنظمات الدولية (عن طريق البريد الإلكتروني) يعبرون فيها عن رغبتهم بشراء النفط العراقي الخام ، وبحسب المعايير والمبادئ المعتمدة للتعامل تقوم اللجنة الفنية التي شكلت بموجب أمر إداري من المتخصصين في شركة تسويق النفط باتخاذ الإجراءات التالية:
 - دراسة نشاط كل شركة أو مؤسسة ومدى توافقها مع المعايير والمبادئ المعتمدة للتعامل لتحديد مدى أهلية تلك الشركات للتعاقد على شراء النفط الخام العراقي من خلال عدد من المواقع الإلكترونية الرسمية المعتمدة والإصدارات الموثوقة المتخصصة في هذا المجال.
 - يتم استبعاد الشركات غير المؤهلة وإبلاغها عن سبب عدم أهليتها كما سيتم إدراجها ضمن جدول الشركات غير المؤهلة ، أما بالنسبة للشركات التي اثبتت أهليتها فيتم إدراجها ضمن جداول تحت فقرة الشركات الجديدة..
 - يتم عرض تلك الجداول على مجلس إدارة الشركة واللجنة الوزارية بهدف مراجعة واعتماد قرار اللجنة الفنية.
- 4- بعد الحصول على موافقة وزير النفط على الكميات المخصصة من النفط الخام ، يتم إعلام الشركات والمؤسسات المؤهلة بهذه الكميات، وبمجرد الموافقة على شروط سومو التعاقدية، يتم الانتهاء من العقود ويتم إضافة الشركة إلى قائمة المشتريين المؤهلين لشراء النفط الخام العراقي.

3.5.2 تنفيذ العقد :

1. يبدأ تنفيذ العقد عندما يتم ابلاغ اللجنة المسؤولة عن شحن النفط الخام وكذلك اللجنة المالية التجارية في شركة سومو بتفاصيل تنفيذ العقد.
2. تقوم شركة سومو بتحديد موعد لتحميل الشحنات وتطلب من الشركة المشتريّة إبلاغ الشركة الناقلة باتخاذ جميع الترتيبات اللازمة بتحميل الشحنة بالموعد المناسب بواسطة اشعار رسمي إلى شركة سومو ، ولدى شركة سومو الخيار بإرسال موافقتها على قبول الشركة الناقلة التي يتم ترشيحها من خلال الشركة المشتريّة لتحميل الشحنة حسب المواصفات الفنية للشركة الناقلة وفقاً لمواصفات ميناء التحميل.
3. تقوم الشركة المشتريّة بإصدار اعتماد مستندي معزز من خلال بنك معترف به لدى البنك المركزي العراقي قبل فترة من تاريخ قبول الشركة الناقلة وليس أقل من سبعة أيام من ذلك التاريخ. ويجب ان لا يكون مبلغ الاعتماد المستندي اقل من المبلغ المقدر للشحنة. وبعد ذلك تقوم شركة سومو بإصدار تعليمات إلى الميناء بتحميل الشركة الناقلة للسفن بالكمية المتفق عليها مع التأكيد على عدم تعديل وجهة الشحنة بعد فتح الاعتماد المستندي.
4. بعد الانتهاء من عملية تحميل الشركة الناقلة بالكمية المطلوبة، يقوم الميناء بإصدار مستندات مختومة تتضمن الكميات المحملة ودرجة الكثافة (API Gravity) وتاريخ فاتورة التحميل بالإضافة إلى الوجهة النهائية للنفط الخام وبعض المستندات الأخرى المتعلقة بالشحنة.
5. اعتباراً من تاريخ فاتورة التحميل المشار إليها اعلاه وبعد الفترة المحددة في العقد، تقوم شركة سومو باحتساب السعر النهائي للبرميل وإبلاغ الشركة المشتريّة حتى يتسنى لها تسديد قيمة الشحنة خلال 30 يوماً من تاريخ فاتورة التحميل.
6. لا يتم بيع النفط الخام بسعر ثابت أو بخصم أو بقسط معين ولكن يتم ذلك ضمن آلية تسعير موحدة لكل سوق والتي يتم الحصول عليها من الاسواق العالمية والتي تعرف بأسعار البيع الرسمية.

المصدر: شركة تسويق النفط (سومو)

2. عملية بيع النفط (يتبع)

4.5.2 اجراء التسعير:

1.4.5.2 تعتمد سومة على سعر البيع الرسمي (OSP) لمبيعات تصدير النفط الخام لتعزيز الشفافية عندما تتعامل مع المشتريين، ولتجنب مفاوضات المشتريين على السعر وذلك من خلال توحيد سعر النفط الخام لجميع المشتريين في كل الاسواق.
المعادلة العامة لسعر النفط الخام: $OSP+(-) D + (-) API + (-) F$

1 - نفط خام البصرة

2,4,5,2 يتم احتساب سعر البيع الرسمي (OSP) بالاعتماد على ثلاثة معايير حسب الوجهة النهائية كما يلي:

- الوجهة الأمريكية (شمال أمريكا وأمريكا اللاتينية): يحتسب سعر البيع الرسمي OSP عن طريق احتساب المتوسط الحسابي الشهري لمؤشر النفط الخام (Argus Sour Crude Index ASCI) وذلك في شهر قبول الترشيح و الصافي من أية عوامل تصعيد
- الوجهة الأوروبية: يحتسب سعر البيع الرسمي (OSP) من خلال أخذ المتوسط الحسابي لوسائل تقييم المناطق العالية والمنخفضة لعروض أسعار النفط الخام Brent كما هو منشور في سوق النفط الخام PLATTS لخمس أسعار متتالية ابتداءً من اليوم الخامس عشر من تاريخ بوليصة الشحن (يوم بوليصة الشحن هو اليوم الاول) صافي من أية عوامل تصعيد
- الشرق الأقصى (آسيا): يحسب ال OSP من خلال أخذ المتوسط الحسابي لوسائل تقييم للمناطق العالية والمنخفضة لعروض أسعار النفط ل (دبي / عُمان) كما هو منشور في سوق PLATTS للنفط الخام، لأسعار الشهر كاملاً، وذلك في شهر قبول الترشيح و الصافي من أية عوامل تصعيد

3.4.5.2 الوسط الحسابي ل PLATTS يخضع لعامل التصحيح (الخصومات) من اجل تحديد سعر البيع الرسمي (OSP) النهائي لكل شحنة، حيث أن عوامل التصحيح كالتالي:

- تصعيد ال API : عبارة عن مقياس الكثافة النوعية طور من قبل المعهد الأمريكي للبترول (American Petroleum Institute) لقياس الكثافة المتعلقة بالنفط الخام، إن عوامل API للتصحيح تحتسب عن طريق زيادة او تخفيض 0.4 دولار أمريكي لكل عشر كامل من درجات ال API التي تقل او تزيد عن 34

- تصعيد الشحن (F): السعر النهائي لكل شحنة وجهتها شمال أمريكا او أمريكا اللاتينية وأروبا ويعدّل من خلال اخذ الفروقات بين (أ) و (ب) كما في التالي:

أ- متوسط حساب الاسعار العالمية المنشور في PLATTS Dirty Tanker Wire للخليج العربي – الخليج الأمريكي (260 Kt North and South American Bound Ship) والخليج العربي (260 Kt Europe Bound Ships) للشهر السابق لشهر الشحن (التحميل)

ب- معدل سعر الاساس العالمي 40

تعديل الشحن يأخذ بعين الاعتبار ما يلي:

- يعرض المشتري اذا كان التقييم في (أ) اكثر من معدل الاساس
- يعرض البائع اذا كان التقييم في (أ) اقل من معدل الاساس
- نفط البصرة الخفيف من API 34 هو معامل التحويل 7.37 طن متري/برميل

- تفاوت الاسعار (D): تقدم لحت الزبائن بسبب الوضع الامني في العراق واستخدام تقييم سوق النفط السعودي في المقام الاول كمعيار ومؤشر، بالإضافة يأخذ بعين الاعتبار الفرق بالجودة بين WTI و نفط البصرة. إن خصومات فرق الاسعار تحدد بشكل شهري من خلال لجنة تتألف من أعضاء من المدققين، المستشارين القانونيين، مسوقين النفط الخام، وأقسام تمويل وشحن النفط الخام، ويرفع القرار الى مجلس شركة تسويق النفط (سومو) وفي نهاية المطاف الى وزارة النفط والموارد الطبيعية.

2. عملية بيع النفط (يتبع)

II - نـفـط خـام كـركوك:

4.4.5.2 سعر البيع الرسمي OSP يحتسب بالاستناد الى ثلاثة مؤشرات عالمية على حسب الوجهة النهائية كما يلي:

- الوجهة الأمريكية (شمال أمريكا وأمريكا اللاتينية): يحتسب سعر البيع الرسمي OSP عن طريق احتساب المتوسط الحسابي الشهري لمؤشر النفط الخام (Argus Sour Crude Index ASCI) وذلك في شهر قبول الترشيح و الصافي من أية عوامل تصعيد.
- للوجهة الأوروبية: يحتسب سعر البيع الرسمي OSP عن طريق اخذ المتوسط الحسابي من وسائل تقييم المناطق العالية والمنخفضة كما هو منشور في سوق النفط الخام PLATTS لخمسة اسعار متتالية ابتداءً من تاريخ يوم بوليصة الشحن (يوم بوليصة الشحن هو اليوم الاول) و الصافي من اية عوامل تصعيد.
- 5.4.5.2 الوسط الحسابي ل PLATTS يخضع لعامل التصحيح (الخصومات) من اجل تحديد سعر البيع الرسمي (OSP) النهائي لكل شحنة، إن عوامل التصحيح كالتالي:
- تصعيد ال API : عبارة عن مقياس الكثافة النوعية طُوّر من قبل المعهد الأمريكي للبترول (American Petroleum Institute) لقياس الكثافة المتعلقة بالنفط الخام، إن عوامل API للتصحيح تحتسب عن طريق زيادة أو تخفيض 0.4 دولار امريكي لكل عشر كامل من درجات ال API التي تقل أو تزيد عن 34
- تصعيد الشحن (F): السعر النهائي لكل شحنة وجهتها شمال أمريكا او أمريكا اللاتينية وأروبا ويعدّل من خلال اخذ الفروقات بين (أ) و (ب) كما في التالي:
- أ- متوسط حساب الاسعار العالمية المنشور في PLATTS Dirty Tanker Wire للخليج العربي – الخليج الامريكي (260 Kt North and South American Bound Ship) والخليج العربي (260 Kt Europe Bound Ships) للشهر السابق لشهر الشحن (التحميل).
- ب- معدل قاعدة السعر العالمي 40

تعديل الشحن يأخذ بعين الاعتبار ما يلي:

- يعوض المشتري اذا كان التقييم في (أ) اكثر من معدل الاساس.
- يعوض البائع اذا كان التقييم في (أ) اقل من معدل الاساس.
- نـفـط البـصـرة الخـفـيف من API 34 هو معامل التحويل 7.37 طن متري/برميل.

- تفاوت الاسعار (D): تقدم لحت الزبائن بسبب الوضع الامني في العراق واستخدام تقييم سوق النفط السعودي في المقام الاول كمعيار ومؤشر، بالإضافة بأخذ بعين الاعتبار الفرق بالجودة بين WTI و نـفـط البـصـرة. إن خصومات فرق الاسعار تحدد بشكل شهري من خلال لجنة تتألف من أعضاء من المدققين، المستشارين القانونيين، مسوقين النفط الخام، وأقسام تمويل وشحن النفط الخام، ويرفع القرار الى مجلس شركة التسويق سومي وفي نهاية المطاف الى وزارة النفط والموارد الطبيعية

5.5.2 اجراءات تصدير النفط الخام

أ- التعاقد التجاري

1.5.5.2 بعد التعاقد مع المشتري تكون اجراءات تصدير النفط الخام كالتالي المراد تنفيذها:

- تقوم شركة سومي بتقديم جدول شهري بالمبيعات الشهرية المراد تنفيذها لشركة نفط الجنوب، يتضمن هذا الجدول اسم ناقلة النفط وانتاجيتها والوجهة المنشودة وتاريخ التحميل واسماء المشترين
- عند وصول الناقلة الى منصة تحميل النفط الخام، يقوم قبطان السفينة بالتنسيق مع هيئة العمليات لشركة نفط الجنوب بالإضافة لممثل شركة تسويق النفط سومي ومدير منصة تحميل النفط بتحديد تاريخ التحميل ووقته
- تُجهز السفينة للشحن بعد دراسة النفط المتبقي في الناقلة والتأكد من أنه خالي من الرواسب، بعد ذلك يبدأ التحميل حسب سعة الصومعة وبعد توقيع أوراق السلامة والأوراق القانونية المتعلقة بالصحة والقيود الجمركية حسب القانون الدولي

2. عملية بيع النفط (يتبع)

- يحدث التحميل بوجود هيئة القياس بعد المصادقة على العدادات, وبعد ذلك تُحضَر وثائق الشحن وتتضمن التالي:

- شهادة الشحن
- شهادة الوثيقة الأساسية
- شهادة المنشأ
- شهادة الكمية والنوعية
- شهادة إدارة الوقت
- شهادة الرواسب
- شهادة تلقي عينة النفط
- شهادة القياس
- شهادة إتاحة الناقلية للتحميل
- شهادة النفط المتبقي بالناقلية
- شهادة السلامة
- شهادة التوزيع
- شهادة القياس بالزرعة

- بعد توقيع جميع هذه الوثائق وعندما تكون الناقلية جاهزة للمغادرة تقدم شركة نفط الجنوب جميع هذه الشهادات لشركة تسويق النفط (سومو).

ب- إجراءات المطابقة ودور المحققين (المفتشين المستقلين)

- شركة تسويق النفط (سومو) هي الطرف المسؤول عن التعاقد مع شركات التوكيد (الطرف الثالث) الذين يعملون على التحقق من عملية التحميل على منصات التحميل وهم شركتي SGS و INTERTEK (البصرة وجيهان)

- إن مسؤولية شركات التوكيد (الطرف الثالث) هي القياس و تحديد الأمتار وتأكيد كمية النفط المحمل في الناقلات، وفي حال وجود أي تناقض بين قياس عدادات المنصة وعدادات الناقلية فإنه يجب على شركات التوكيد (الطرف الثالث) القيام بقياس كمية النفط المحملة من خلال طريقة الزرعة للقياس

6.5.2 قياس العدادات في محطات النفط

- الجدول ادناه يحتوي تفاصيل قياس العداد في حقن نفط الجنوب:

الموقع	صنف العداد	قياسات المعايير	عدد العدادات	القاحص المستقل
محطة نفط البصرة	Daniel Turbine Meters (US/UK)	يتبع كل عملية تحميل	24	INTERTEK SGS
محطة نفط العمية	Daniel Turbine Meters (US/UK)	يتبع كل عملية تحميل	12	INTERTEK SGS

المصدر: وزارة النفط - الدائرة الفنية

6-2 إجراءات تصدير النفط الخام من خلال محطات النفط الجنوبية

البيانات المعروضة في هذا الجزء من التقرير تم اعدادها من قبل شركة نفط الجنوب، معروضة بالتفاصيل بالإضافة لإجراءات تصدير النفط الخام من خلال محطات النفط الجنوبية.

1.6.2 حقول النفط المنتجة في عام 2012

1.1.6.2 إن إنتاج وتصدير النفط الخام من الحقول الجنوبية في عام 2012 تم من خلال عشرة حقول منتجة، في حين تم استخراج النفط من خلال محطات إنتاجية في كل حقول. إن الطاقة الإنتاجية لكل محطة تتراوح من 10 إلى 200 ألف برميل يومياً. إن النفط المستخرج يوضع في خزانات ذات سقف تدفق ثابت ومن ثم يخزن النفط في صوامع النفط حيث تحتوي كل صومعة على 4 إلى 20 خزان، مع إنتاجية تتراوح من 56,000 إلى 82,000 متر مكعب، وأخيراً يضح النفط لمنصات التصدير أو لوحات الاستخدام المحلي.

2. عملية بيع النفط (يتبع)

الجدول ادناه يبين الطاقة الانتاجية لحقول النفط الجنوبية خلال عام 2012:

حقل النفط	الطاقة الانتاجية في عام 2012 الف برميل لكل يوم
حقل الرميلة الشمالي	626.5
حقل الرميلة الجنوبي	894
حقل وسط القرنة (1)	460.1
حقل الزبير	292.6
حقل اللحييس	50.4
حقل ابن عمر	31.8
حقل الطوية	24.2
حقل عرناوي	15.5
حقل النسايرة	17.4
حقل مجنون	13
المجموع	2,425.5

المصدر: شركة نفط الجنوب

2,6,2 خطوط الانابيب البحرية

1.2.6.2 في السابق، كانت تستخدم ناقلات للنفط من خلال الضخ من صومعة ALFAO، ولكن خلال الحرب العراقية الايرانية تضرر الميناء بشكل كبير ومنذ ذلك الحين يتم الضخ من خمسة خزانات.

اسم صهاريج التخزين	عدد الصهاريج	الطاقة التصميمية/ متر مكعب	القدرة التشغيلية/ متر مكعب	القدرة التشغيلية/ برميل
مستودع نفط PS1	2 4	82000 82000	60000x2 66000x4	2415283
مستودع نفط الزبير (1)	6 قديم 6 حديث	33000 23000	23000x6 16000x6	1471813
مستودع نفط الزبير (2)	11	58000	40690x10 39500x1	2808867
مستودع الطوية النفطي	4	66000	40788x4	1026190
ALFAO	4	58000	40500x4	1017847
القدرة التشغيلية/ برميل				8740000

الجدول ادناه يتضمن تفاصيل ذات علاقة بالانابيب المذكورة:

اسم المضخة	عدد الخطوط	الطول (كيلومتر)	القطر (بوصة)	الوضع
(محطة البصرة) ALFAO	2	50	48	عاملة
(محطة العمية) ALFAO	1	46	42	عاملة
(محطة العمية) ALFAO	2	46	32	غير عاملة
1,5 ALFAO-SPM	1	50	48	غير عاملة
2,3 ALFAO-SPM	1	50	48	عاملة
4 ALFAO-SPM	1	50	48	غير عاملة

المصدر: شركة نفط الجنوب

2. عملية بيع النفط (يتبع)

3.6.2 منصات النفط

أ. منصة نفط البصرة:

1.3.6.2 شُحنت أول ناقلة نفط من هذه المنصة في عام 1953، تحتوي هذه المحطة على أربعة أرصفة شحن يتضمن كل من هذه الارصفة على ثلاثة أذرع تحميل، إن انتاجية تحميل كل رصيف هي 35ر000 برميل في الساعة وانتاجية تحميل هذه المحطة محددة ب 1.8 مليون برميل يومياً، بينما الطاقة الانتاجية التحميلية حالياً 1.75 مليون برميل يومياً.

ب. منصة نفط العمية:

2.3.6.2 هذه المنصة كانت تسمى منصة المياه العميقة حيث ادخا العمل في السبعينات بطاقة تصديرية تبلغ 1.3 مليون برميل يومياً. ولقد تضررت منصة نفط العمية خلال الحرب العراقية الايرانية وحالياً تصل قدرة تحميلها ل 220 الف برميل يومياً ، يتكون الميناء من أربعة أرصفة اثنان منها في العمل و اثنان خارج العمل وكل رصيف يحتوي على اربعة أذرع تحميل والقدرة التحميلية لكل ذراع 5ر000 برميل بالساعة.

ج. نقاط المرسة الواحدة:

الجدول ادناه يبين المعلومات التقنية والفنية ذات العلاقة بنقاط المرسة الواحدة (SPM) الحالية والمتوقعة:

عدد الارصفة	الوضع التشغيلي	قدرة التحميل (الف برميل / يوم)	الملاحظات
SPM 1	غير عاملة	900	سوف تباشر العمل في الربع الاول من 2014
SPM 2	عاملة	900	باشرت العمل منذ 7 آذار 2012
SPM 3	عاملة	900	باشرت العمل منذ 19 نيسان 2012
SPM 4	غير عاملة	900	قيد الانشاء (سوف تباشر العمل بنهاية عام 2014)
SPM 5	غير عاملة	900	سوف تباشر العمل خلال الربع الاول من عام 2014

المصدر: شركة نفط الجنوب

4.6.2 انتاجية حقول تصدير النفط الجنوبية في عام 2012

الجدول ادناه يبين القدرة التصديرية لحقول النفط الجنوبية خلال عام 2012

الشهر	حقل البصرة و العمية (ألف برميل/يوم)
كانون الثاني	53ر049ر654
شباط	47ر521ر735
آذار	59ر439ر471
نيسان	63ر459ر937
أيار	64ر680ر329
حزيران	62ر541ر663
تموز	68ر695ر596
أب	69ر814ر405
ايلول	65ر248ر983
تشرين الاول	67ر339ر576
تشرين الثاني	65ر828ر678
كانون الاول	62ر718ر966
المجموع	750ر338ر993

المصدر: شركة نفط الجنوب

2. عملية بيع النفط (يتبع)

7-2 إجراءات تصدير النفط الخام من حقول النفط الشمالية في العراق:

تم تحضير هذا الفصل بالاستناد للمعلومات المزودة من قبل شركة نفط الشمال.

1.7.2 حقول النفط المنتجة في العام 2012

1.1.7.2 إن إنتاج وتصدير النفط الخام في الحقول الشمالية في عام 2012 تم من خلال تسعة حقول منتجة، في حين تم استخراج النفط من خلال محطات إنتاج في كل حقل والطاقة الانتاجية في كل محطة تتراوح من 300 إلى 100,000 ألف برميل/يوم.

حقل النفط	الطاقة الانتاجية في عام 2012 (بالآلاف البراميل / السنة)
حقل كركوك	94ر120
حقل جمبور	21ر149
حقل باي حسن	71,032
حقل خباز	10,230
حقل عجيل	7,960
حقل عين زالا	1,999
حقل بطمة	271
حقل صفية	1,264
حقل قيارة	834
المجموع	208ر859

المصدر: شركة نفط الشمال

2.7.2 خطوط أنابيب نقل النفط

1.2.7.2 تقوم شركة نفط الشمال بتصدير النفط الخام العراقي من خلال ميناء جيهان بتركيا وذلك عن طريق ضخ النفط الخام إلى شبكة أنابيب.

الجدول أدناه يبين التفاصيل المتعلقة بالأنابيب التي تربط مضخات محطات ضخ النفط العراقي بميناء جيهان.

اسم خط الأنابيب	عدد خط الأنابيب	الطول/كم	القطر (بوصة)	الحالة (تشغيلية/تحت الإنشاء)
العراقي - التركي P/L الجديد	1	74	40	كركوك (IT1) - Fat'ha
العراقي - التركي P/L القديم	1	47	40	Fat'ha (IT1A)
العراقي - التركي P/L الجديد	1	646	40	محطة جيهان التركية - (العراقي) MS
العراقي - التركي P/L	1	864	46	محطة جيهان التركية - (العراقي) IT1A

المصدر: شركة نفط الشمال

2. عملية بيع النفط (يتبع)

3.7.2 منصات التحميل

- منصة جيهان:

الجدول أدناه يبين القدرة التحميلية لحقول النفط الخام في ميناء جيهان:

رقم الرصيف	الحالة	القدرة التحميلية (الف برميل / يوم)
1	عاملة	3ر019
2		3ر019
3		1ر510
4		1ر510

المصدر: شركة نطق الشمال

4.7.2 الطاقة التصديرية لميناء جيهان لعام 2012

الشهر	ميناء جيهان (تركيا) برميل
كانون الثاني	12ر015ر611
شباط	10ر707ر821
آذار	12ر181ر089
نيسان	11ر622ر207
أيار	11ر130ر296
حزيران	9ر360ر400
تموز	9ر126ر235
أب	9ر711ر462
أيلول	12ر303ر455
تشرين الأول	13ر694ر206
تشرين الثاني	12ر488ر218
كانون الأول	9ر733ر858
المجموع	134ر074ر858

المصدر: شركة نطق الشمال

2. عملية بيع النفط (يتبع)

8-2 توزيع مبيعات صادرات النفط من شركة سومو لعام 2012

الجدول التالي يبين النفط الخام المباع للمشتريين كما هو مسجل في سومو في الدولار الامريكى:

#	اسم الشركة	آسيا دولار امريكى	امريكا دولار امريكى	اوروپا دولار امريكى	مجموع المشتريين دولار امريكى
1	شركة واحة النفط المحدودة	319,913,907	-	329,238,043	649,151,950
2	اي بي آي	-	-	320,855,821	320,855,821
3	شركة بهارات بتروليوم	914,503,194	-	-	914,503,194
4	بريتيش بتروليوم	185,880,822	4,181,933,921	1,054,343,912	5,422,158,655
5	سيبسا	-	-	1,475,896,829	1,475,896,829
6	شيفرون	3,238,978,146	1,083,439,792	1,218,305,169	5,540,723,107
7	شايينا انترناشيونال	5,141,490,144	-	-	5,141,490,144
8	شايينا ناشيونال	922,186,371	215,389,551	285,299,625	1,422,875,547
9	شايينا اوف شور	2,113,274,818	-	-	2,113,274,818
10	إي ان آي	-	121,460,130	942,688,457	1,064,148,587
11	أي ار جي	-	-	500,879,449	500,879,449
12	اكسون موبيل	-	5,334,188,770	647,734,579	5,981,923,349
13	غاز بروم	-	-	1,459,350,344	1,459,350,344
14	جي اس كالتكس سنغافورة	4,030,529,507	-	-	4,030,529,507
15	هندوستان بتروليوم	1,839,145,367	-	-	1,839,145,367
16	الهندية	10,639,029,452	-	-	10,639,029,452
17	اي بلوم	-	-	724,317,880	724,317,880
18	شركة مصفاة البترول الاردنية	240,697,431	-	-	240,697,431
19	جي اكس نيبون اويل	2,079,386,604	-	-	2,079,386,604
20	كوخ للتزويد و التجارة	-	202,887,164	-	202,887,164
21	كوغاز عراق	50,506,540	232,860,423	47,319,268	330,686,231

2. عملية بيع النفط (يتبع)

8-2 توزيع مبيعات صادرات النفط من شركة سومو لعام 2012

#	اسم الشركة	آسيا دولار امريكي	امريكا دولار امريكي	اوروبا دولار امريكي	مجموع المشتريين دولار امريكي
22	شركة كوريا للغاز	-	1,894,035,965	-	1,894,035,965
23	لتاسكو	-	-	694,943,008	694,943,008
24	موتور اويل	-	-	1,253,267,716	1,253,267,716
25	نورث بتروليوم	2,335,128,942	-	-	2,335,128,942
26	اوكسيدنتال للطاقة	63,108,883	292,290,022	58,895,696	414,294,601
27	بترو دايموند	1,257,989,286	-	-	1,257,989,286
28	بتروغال	-	-	106,142,786	106,142,786
29	بيتروليو برازيليا	-	863,329,610	-	863,329,610
30	بتروناس حلفايا	99,752,628	-	-	99,752,628
31	فيليس 66	626,832,642	4,060,248,529	434,472,573	5,121,553,744
32	رييسول	-	1,045,266,749	1,002,904,714	2,048,171,463
33	سامير	-	-	355,407,756	355,407,756
34	ساراس - ميلانو	-	-	1,285,722,368	1,285,722,368
35	ثل	1,394,548,758	-	2,063,507,167	3,458,055,925
36	ساينوكم	4,902,517,533	-	-	4,902,517,533
37	اس ك للطاقة	2,355,121,015	-	-	2,355,121,015
38	سوكار	-	-	428,308,905	428,308,905
39	توتال	1,048,678,353	2,098,265,750	1,528,681,049	4,675,625,152
40	تويوتا	1,990,968,877	-	-	1,990,968,877
41	تيركش بتروليوم انترناشيونال	-	-	2,323,989,678	2,323,989,678
42	شركة فاليرو	-	3,617,196,173	-	3,617,196,173
43	فيتول	205,836,893	-	252,361,999	458,198,892
	المجموع	47,996,006,113	25,241,792,549	20,794,834,791	94,032,633,453

المصدر: شركة تسويق النفط (سومو)

2. عملية بيع النفط (يتبع)

9-2 آلية تغطية شحنة النفط الخام المحملة لحساب مقاول عقد الخدمة

1.9.2 سؤمو مسؤولة أيضا عن رفع النفط الخام وفقا لعقود الخدمة. وتتلخص هذه الآلية على النحو التالي:

2.9.2 بموجب الفقرة (خامساً-د) من اتفاقية بيع النفط الخام فإن قيمة شحنة النفط الخام المحملة لصالح المقاول يجب ألا تتجاوز في أي حال من الأحوال مستحقته المصادق عليها . و حيث أن قبول ترشيح الناقل من هيئة الشحن و الكميات يتم وفق الملحق الثاني من الإتفاقية في العشرة أيام الأولى للشهر الذي يسبق شهر التحميل ، و بسبب التذبذب الحاصل في أسعار نفوط الإشارة المعتمدة لتسعير النفط الخام العراقي ، يتم إعتقاد الآلية التالية استناداً إلى الفقرة (خامساً – د) أعلاه التي تشير إلى اعتماد آخر الأسعار المتوفرة المنشورة في (بلاتس ، وارغوس):

3.9.2 أولا – قبل قبول الكمية المرشحة:

- 1- تقوم هيئة الشحن و الكميات بإشعار الهيئة المالية بالكمية المرشحة من المقاول عن طريق ملء بطاقة الشحن.
- 2- بموجب عقد الخدمة المبرم مع المقاول و استناداً إلى مقترح نظام التعامل مع مطالبات المقاولين الصادر من دائرة العقود و التراخيص في وزارة النفط ، تقوم الشركة الإستخراجية بإشعار شركة تسويق النفط بوجود مستحقات لصالح المقاول مصادق عليها من الشركة الإستخراجية (بصورة أولية) ، و يكون من الممكن اعتمادها فقط لتغطية الكمية المرشحة للتحميل.
- 3- يتم احتساب السعر التقديري كالتالي:

- ملاحظة معدل أسعار نفوط الإشارة المعتمدة لتسعير النفط العراقي للشهر السابق و تأثير أعلى سعر نفط إشارة.
- ملاحظة معدل أسعار نفوط الإشارة المعتمدة لتسعير النفط العراقي للأيام المتوفرة من الشهر الحالي و تأثير أعلى سعر نفط إشارة.
- دراسة إتجاه حركة الأسعار فإذا كنت باتجاه الزيادة فيتم أخذ نسبة الزيادة و إضافتها إلى آخر أعلى سعر نفط إشارة متوفر . و بعكسه يتم إعتداد آخر أعلى سعر لنفط الإشارة لغرض احتساب و تغطية كمية الشحنة.
- يتم عرضها على قسم التدقيق و الرقابة الداخلي لتدقيقها و ختمها.

4.9.2 ثانياً – قبل موعد التحميل:

1.4.9.2 بموجب اتفاقية بيع النفط الخام فإن على المقاول إشعار هيئة الشحن و الكميات بالوجهة النهائية للشحنة قبل ما لا يقل عن (ثلاثة) أيام من موعد التحميل المتفق عليه (Laycan Date) ، و عليه يتم إعادة بطاقة الشحن إلى الهيئة المالية التجارية مثبتاً عليها الوجهة النهائية لإتمام التغطية النهائية للشحنة و كالتالي:

- 1- يتم تثبيت رقم و تاريخ مصادقة معالي وزير النفط على مبلغ المستحقات للمقاول على بطاقة الشحن . و يتم إرفاق نسخة من المصادقة مع البطاقة.
- 2- يتم تعديل احتساب السعر التقديري و كما في السياق الوارد في (3) أعلاه و بضوء المستندات.
- 3- يتم عرضها على قسم التدقيق و الرقابة الداخلي لتدقيقها و ختمها.
- 4- لا يتم بأي حال من الأحوال إطلاق بطاقة تحميل الناقل في حالة عدم ورود مصادقة معالي وزير النفط على المبالغ المستحقة للمقاول.

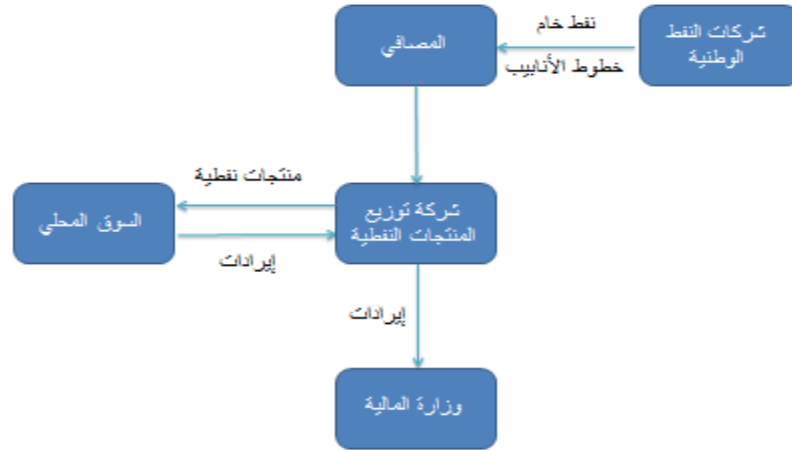
5.9.2 ثالثاً : بعد تحميل الناقل:

- 1- يتم إصدار مستندات الشحن الأصولية في ميناء التحميل.
- 2- يتم إحتساب السعر النهائي للشحنة في موعد حصوله و تتم مطابقته مع الدائرة العقدية.
- 3- بعد إستلام مستندات الشحن يتم إصدار القائمة التجارية الأصولية بقيمة الشحنة.
- 4- ترسل القائمة التجارية (النسخة الأصلية) مع نسخة من المستندات إلى وزارة النفط – دائرة الدراسات و التخطيط و المتابعة لغرض إعلام وزارة المالية بتحويل مبلغها إلى حساب العراق لدى المصرف الإحتياطي الفدرالي.
- 5- تعطى نسخ من القائمة و المستندات إلى دائرة العقود و التراخيص البترولية في وزارة النفط لأخذها بنظر الإعتبار عند احتساب استحقاقات المقاول اللاحقة.

2. عملية بيع النفط (يتبع)

10-2 عملية بيع النفط المحلية :

1.10.2 شركات النفط الوطنية هي المسؤولة عن استخراج النفط الخام من حقول النفط العاملة. ومن ثم يتم نقل النفط الخام عبر خطوط الأنابيب (شركة خطوط الأنابيب) للمصافي حيث يتم تحويله إلى منتجات نفطية. ثم يتم إرسال المنتجات النفطية لشركة توزيع المنتجات النفطية باعتبارها المسؤولة عن توزيع المنتجات النفطية في السوق المحلي بما في ذلك مؤسسات القطاع العام والخاص. تقوم شركة توزيع المنتجات النفطية باستلام إيرادات المبيعات للسوق المحلي وتقوم بتحويل صافي الإيرادات إلى وزارة المالية.



يوضح الرسم البياني: آلية سير عملية بيع النفط للسوق المحلي

تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص

هذا الجزء معد من قبل وزارة النفط العراقية

3-1 سياسة وزارة النفط في التعاقد لتطوير الحقول النفطية بموجب عقود الخدمة لجولات التراخيص لتطوير الحقول النفطية

- 1.1.3 يمتلك العراق نحو 115 مليار برميل من احتياطات النفط المؤكدة والتي تمثل حوالي 10٪ 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.
- 2.1.3 يحتل العراق المرتبة الثالثة في احتياطات النفط، بعد المملكة العربية السعودية وإيران ، وقد تعرض القطاع النفطي وإنتاج النفط الخام في البلاد لأضرار كبيرة بسبب الإضرابات 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.
- 3.1.3 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 والرقع الاستكشافية للاستعانة بشركات النفط العالمية لإعادة تطوير الحقول المنتجة الحالية كما في جولة التراخيص الأولى وتطوير الحقول المكتشفة غير المطورة كما في الجولتين الثانية والثالثة واستكشاف النفط والغاز كما في الجولة الرابعة وبالتعاون مع شركات النفط الحكومية العراقية. وقد أعلنت وزارة النفط في 30 تموز 2008 في بغداد رسمياً جولة التراخيص الأولى التي تضمنت احالة تطوير بعض الحقول المنتجة الى شركات النفط العالمية على أساس تنافسي علني وشفاف.

3-2 ويتم تنفيذ جولات التراخيص حسب المراحل التالية:

1.2.3 المرحلة الأولى

1.1.2.3 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

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

2.2.3 المرحلة الثانية

1.2.2.3 إقامة مؤتمر الترويج لشرح الجوانب الفنية والملاح الأساسية للعقد والإجابة على أسئلة الشركات ثم يتم اطلاق حقبة المعلومات التي تتضمن المسودة الأولية لعقد الخدمة بالإضافة الى المعلومات الفنية الخاصة بالحقول المعطن عنها وكذلك وثيقة المناقصة الأولية ، حيث تمنح الشركات المؤهلة الوقت الكافي لدارسة 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 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.

3.2.3 المرحلة الثالثة

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

4.2.3 المرحلة الرابعة

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

* لم يتم تزويدنا بنسخة عن سياسة الحكومة العراقية المتعلقة بنشر/الإفصاح عن العقود. الا ان وزارة النفط قامت بتزويدنا بنسخ من نموذج عقود التطوير والانتاج (<http://www.ieti.org.iq/uploads/tech.pdf>) و نموذج عقود الخدمة الفنية (<http://www.ieti.org.iq/uploads/dev.pdf>)

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

2.4.2.3 وتستهدف وزارة النفط الوصول الى معدل إنتاج (7) مليون برميل من النفط يوميا بحلول عام 2020 فضلا عن مضاعفة قدرات التكرير الحالية وتعزيز منظومات النقل والخزن والتصدير.

3.4.2.3 ويمكن ايجاز الانجازات المتحققة خلال السنوات الثلاثة الأولى بعد المباشرة بتنفيذ العقود (لغاية نهاية عام 2012) نتيجة تنفيذ جولات التراخيص بما يلي:

- 1- زيادة معدل الإنتاج من (1645) ألف (ب/ي) عند توقيع العقود عام 2009 الى (2173) ألف (ب/ي) كمعدل في عام 2012.
- 2- بلغت عائدات العراق من مبيعات النفط الخام من حقول جولات التراخيص (الرميلة، الزبير، غرب القرنة/ المرحلة الأولى، ميسان، الحلفاية بالإضافة الى الأحذب) ما يقارب (84) مليار دولار خلال عام 2012، 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 انبوبين جديدين لتصريف النفط الخام، الأول لنقل النفط الخام من حقل الأحذب الى مستودع الطوبة، والثاني من حقل مجنون الى مستودع زبير-1.
- 6- بناء رصيف تغريغ على شط العرب في منطقة النشوة خاص بأعمال حقل مجنون.
- 7- ولغاية نهاية عام 2012 تم اكمال حفر (452) بئراً بالإضافة الى (46) بئراً لازالت قيد الحفر، أي ما مجموعه (498) بئراً، منها (257) بئراً عمودياً و (108) بئراً مائلا و(133) بئراً أفقياً.
- 8- اكمال اجراء المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد لحقول الرميلة، الحلفاية، بدره، المنصورية، والأحذب ولازال العمل مستمراً في حقول الزبير، غرب القرنة/ المرحلة الأولى والثانية وحقول ميسان، أما حقلي مجنون والسبية فمن المخطط انجاز المسح فيهما خلال عامي 2013 و2014.
- 9- أزيلت أعداد كبيرة جداً من الألغام والمخلفات الحربية غير المنفصلة ولمساحة حوالي (491.3) كم² من حقول الرميلة، غرب القرنة/المرحلة الثانية، مجنون، بدره وحقول ميسان.
- 10- أزيلت أكثر من (69000) من الألغام والمخلفات الحربية غير المنفصلة من حقول الرميلة، 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 علة 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 المقاول) في داخل العراق وخارجه بموجب المادة التعاقدية -26 (منحة التدريب، نقل التكنولوجيا والزماالات 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 الأذرع.....الخ)
- انتاج النفط والغاز.
- المنشآت السطحية في الصناعة النفطية.
- الإدارة والاقتصاد في الصناعة النفطية.
- الحسابات المالية.
- الجيولوجيا والجيوفيزياء والبتروفيزياء.
- البيئة والتلوث.

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

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

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

3-3 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 بتروليوم وبيترو شاينا	إي ان آي واوكسيدنتال وشركة كوريا للغاز
الشريك الحكومي	شركة تسويق النفط	شركة تسويق النفط	شركة نفط ميسان
مشغل الحقل	شركة الواحة الصينية	بريتيش بتروليوم	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 اول 2009	18 شباط 2010
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	حزيران 2011	أيلول 2010	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 الانتاج المتحقق لعام 2011 ب/ي	42,235	1,191,319	248,000
معدل الانتاج المتحقق لعام 2012 ب/ي	116,470	1,345,557	260,000
معدل الانتاج المتحقق لعام 2013 ب/ي	127,066	1,306,122	305,717
إنتاج الذروة ب/ي	140,000	2,100,000	850,000
حصص الشركات المتعاقدة	75% شركة الواحة 25% شركة تسويق النفط	38% بريتيش بتروليوم 37% بيترو شاينا 25% 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

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

حقل مجنون	حقول ميسان (البزركان والفكة وأبو غراب)	غرب القرنة/ المرحلة الأولى *	الحقل
جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولة التراخيص الأولى (2009)	جولات التراخيص
شل وبتروناس	CNOOCI & TPAO	اكسون موبيل وشل وبيترو شايينا وبيرتامينا	الائتلاف
شركة نفط ميسان	شركة الحفر العراقية	شركة الاستكشافات النفطية	الشريك الحكومي
شل	CNOOCI	اكسون موبيل	مشغل الحقل
17 كانون ثاني 2010	17 ايار 2010	25 كانون ثاني 2010	تاريخ توقيع العقد
1 اذار 2010	2 كانون اول 2010	1 اذار 2010	تاريخ نفاذ العقد
أيار 2010	اذار 2011	19 تشرين اول 2010	تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل
تشرين الأول 2010	تشرين الثاني 2011	تشرين ثاني 2010	تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل
20 سنة	20 سنة	25 سنة	مدة العقد
175,000 (في الفصل الرابع من عام 2013)	88,000	244,000	الإنتاج التجاري الأول ب/ي
-	-	257,329	معدل الانتاج المتوقع لعام 2011 ب/ي
-	99,473 (في الفصل الرابع من عام 2012)	459,219	معدل الانتاج المتوقع لعام 2012 ب/ي
-	108,862	-	معدل الانتاج المتوقع لعام 2013 ب/ي
1,000,000	450,000	1,600 (لسبع سنوات)	إنتاج الذروة ب/ي
45% شل 30% بتروناس 25% شركة نفط ميسان	63.75% CNOOCI 11.25% TPAO 25% شركة الحفر العراقية	32.7% اكسون موبيل 32.7% شل 19.6% بيترو شايينا 10% بيرتامينا 5% شركة الاستكشافات النفطية	حصص الشركات المتعاقدة

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

* تم تعديل العقد في كانون الاول 2013 وشباط 2014

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

حقل الحفافية	حقل الغراف	غرب القرنة/ المرحلة الثانية	الحقل
جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولات التراخيص
بييترو شاينا وبتروناس وتوتال	بتروناس وجابيكس	لوك اويل	الانتلاف
شركة نفط الجنوب	شركة نفط الشمال	شركة نفط الشمال	الشريك الحكومي
بييترو شاينا	بتروناس	لوك اويل	مشغل الحقل
27 كانون ثاني 2010	8 كانون ثاني 2010	31 كانون ثاني 2010	تاريخ توقيع العقد
1 اذار 2010	10 شباط 2010	1 اذار 2010	تاريخ نفاذ العقد
ايلول 2010	حزيران 2010	الأولية أيلول 2010 النهائية شباط 2013	تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل
كانون الأول 2010	تشرين الثاني 2010	تشرين الثاني 2010	تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل
20 سنة	20 سنة	25 سنة	مدة العقد
في الفصل الثالث من عام 2012 بمعدل 70ر000	في الفصل الرابع من عام 2013 بمعدل 35ر000	في الفصل الاول من عام 2014 بمعدل 120ر000	الإنتاج التجاري الأول ب/ي
-	-	-	معدل الانتاج المتوقع لعام 2012 ب/ي
101ر872	-	-	معدل الانتاج المتوقع لعام 2013 ب/ي
535ر000	230ر000	1ر200ر000	إنتاج الذروة ب/ي
37.5% بييترو شاينا 18.75% بتروناس 18.75% توتال 25% شركة نفط الجنوب	45% بتروناس 30% جابيكس 25% شركة نفط الشمال	75% لوك اويل 25% شركة نفط الشمال	حصص الشركات المتعاقدة

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

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

السببية	حقل النجمة والقيارة	حقل بدرة	الحقل
---------	---------------------	----------	-------

جولات التراخيص	جولة التراخيص الثانية (2009)	جولة التراخيص الثالثة (2010)
الانتلاف	سوناغول	كويت انرجي و TPAO
الشريك الحكومي	شركة نفط الجنوب كشريك حكومي لحقل القيارة وشركة الحفر العراقية كشريك حكومي لحقل النجمة	شركة نفط ميسان
مشغل الحقل	سوناغول	كويت انرجي
تاريخ توقيع العقد	28 كانون ثاني 2010	5 حزيران 2011
تاريخ نفاذ العقد	18 شباط 2010	1 تموز 2011
تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل	أب 2010	كانون الأول 2011
تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل	تموز 2011	تموز 2012
مدة العقد	20 سنة	20 سنة
الإنتاج التجاري الأول	في الفصل الثالث من عام 2014 بمعدل 15000 ب/ي	النجمة 20000 ب/ي القيارة 30000 ب/ي
إنتاج الذروة ب/ي	170000	لحقل النجمة 110,000 (ب/ي) ولحقل القيارة 120,000 (ب/ي)
حصص الشركات المتعاقدة	30% غاز بروم 22.5% شركة كوريا للغاز 15% بتروناس 7.5% TPAO 25% شركة الاستكشافات النفطية	45% الكويت انرجي 30% TPAO 25% شركة نفط ميسان

المصدر: البيانات المبنية في الجدول اعلاه تم الاقصاد عنها من قبل وزارة النفط

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

الحقل	المنصورية	عكاس	الرقعة الاستكشافية رقم 8
جولات التراخيص	جولة التراخيص الثالثة (2010)	جولة التراخيص الثالثة (2010)	جولة التراخيص الرابعة (2012)
الانتلاف	TPAO وكويت انرجي وشركة كوريا للغاز	شركة كوريا للغاز	باكستان بتروليوم

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

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

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

الرقعة الاستكشافية رقم 12	الرقعة الاستكشافية رقم 10	الرقعة الاستكشافية رقم 9	الحقل
جولة التراخيص الرابعة (2012)	جولة التراخيص الرابعة (2012)	جولة التراخيص الرابعة (2012)	جولات التراخيص
جي اس او سي باش نفط وبريمير اويل	لوك اويل اوفرسيز وانبيكس كوربوريشن	كويت انرجي ودراجون اويل هولدنجز ليمتد	الانتلاف
-	-	-	الشريك الحكومي
جي اس او سي باش نفط	لوك اويل اوفرسيز	كويت انرجي	مشغل الحقل

8 تشرين ثاني 2012	7 تشرين ثاني 2012	27 كانون ثاني 2013	تاريخ توقيع العقد
1 كانون ثاني 2013	3 كانون اول 2012	27 كانون ثاني 2013	تاريخ نفاذ العقد
عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الجنوب بالاككتشاف التجاري	عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الجنوب بالاككتشاف التجاري	عند قيام المقاول بإشعار شركة نفط الجنوب بالاككتشاف التجاري	تاريخ تقديم خطة اعادة التأهيل
-	-	-	تاريخ المصادقة على اعادة خطة التأهيل
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	مدة العقد
خلال 3 أشهر من اكمال خطة التقييم المصادق عليها.	خلال 3 أشهر من اكمال خطة التقييم المصادق عليها.	خلال 3 أشهر من اكمال خطة التقييم المصادق عليها.	الإنتاج التجاري الأول
70% جي اس او سي باش نفط 30% بريمبر اويل	70% لوك اويل اوفرسيز 30% انبيكس كوربوريشن	70% كويت انرجي 30% دراجون اويل هولدنغ	حصص الشركات المتعاقدة

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

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

4-3 الهيكل الضريبي لعقود الخدمات الفنية* الموحدة التي عقدت في جولات التراخيص الاربعة

1.4.3 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 للمتعاقدين حسب القانون الذي يوجب، كما بين المتعاقدين والشركات التشغيلية الإقليمية (MoO Entity) الذي يمكن أن يكون رسوم الأجر المستلمة خلال السنة الضريبة ذات الصلة.

5-3 مكافآت التوقيع الواردة خلال عام 2012

1.5.3 لم يكن هناك دفعات متعلقة بمكافآت التوقيع خلال عام 2012 ذات صلة بجولات التراخيص السابقة. مكافآت التوقيع المتعلقة بجولة التراخيص الاربعة 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 بتروليوم ليمتد	كويت انرجي	ودراجون اويل ليمتد	لوك اويل	انبيكس كوربوريشن	جي اس او سي باش نفط	بريمير 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

المصدر: وزارة النفط

6-3 استرداد التكاليف ورسوم الأجر

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

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

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

2.6.3 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:

رسوم الاجر لكل برميل (دولار امريكي)	R-Factor
Remuneration Fee Bid (RFB)	اقل من 1.0
80% * RFB	من 1 الى اقل من 1.25
60% * RFB	من 1.25 الى اقل من 1.5
50% * RFB	من 1.5 الى اقل من 2.0
30% * RFB	اكثر من 2.0

المصدر: عقود الخدمات الفنية

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

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

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 بقيد 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:

(أولاً) حاصل ضرب أجر الربحية المحدد في الإنتاج الصافي، و يخضع لضبط الأداء كما في المادة 19-5.

(ثانياً) حاصل ضرب أجر الربحية المحدد في أية منتجات من معمل معالجة الغاز و المعبر عنها ببرميل نفط مكافئ.

المادة (19-6) الكلف البترولية و الربحية :

(أ) تدفع الكلف البترولية و الربحية المستحقة للمقاول بدون فوائد بشكل نفط تصدير في نقطة التسليم ما لم يختر 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) سنتين يوماً

من تاريخ تقديم قائمة الحساب استناداً للبيد 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.

- (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 شركة النفط الشمال 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 الواجبة الدفع على دفع الربحية المستحقة و الواجبة 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 (7-19) 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 يختر 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 :
- الإيراد المفترض X 60% - (الكلف البترولية المدفوعة + 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.

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

7-3 دفعات الخدمات الداخلية*:

- 1.7.3 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.
- 2.7.3 يتم احتساب دفعات الخدمات الداخلية كما يلي:
- 1.2.7.3 تقدر كلف إنتاج النفط الخام المخصصة في الموازنة السنوية الحكومية عن طريق شركات النفط الوطنية، حيث يتم احتساب هذه الكلف بضرب كميات الإنتاج المتوقعة للسنة القادمة بالكلف المتوقعة.
- 2.2.7.3 تقوم وزارة النفط بتحويل مخصصات كلف إنتاج النفط الخام لشركة سومو والتي بدورها تقوم بدفع المبالغ المخصصة لشركات النفط الوطنية بشكل شهري وتسجلها كدفعات مقدمة.
- 3.2.7.3 في نهاية السنة، تقوم شركات النفط الوطنية باحتساب كلف إنتاج النفط الخام الفعلية للعام و تقوم بقسمتها على كميات إنتاج النفط الخام لتقدير الكلفة الفعلية لكل برمبل. كما تقوم شركات النفط الوطنية بإضافة نسبة هامش ربح معينة يتم تقديرها عن طريق وزارة المالية.
- 4.2.7.3 يتم تسوية الدفعات المقدمة من قبل سومو بعد احتساب كلف إنتاج النفط الخام الفعلية للسنة.

8-3 التوظيف والتدريب و النفقات الخاصة بالخدمات المجتمعية في إطار عقود الخدمات الفنية:

1.8.3 التوظيف:

1.1.8.3 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 بشريطة 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 الاقليمية او يتم تعيينهم من قبل قسم تشغيل الحقول." وبحسب المعلومات المستلمة من دائرة العقود والتراخيص لدى وزارة النفط العراقية فإن النسبة الفعلية للقوى العاملة العراقية تتجاوز 85% من اجمالي القوى العاملة.

2.1.8.3 حسب وزارة التخطيط، ان القوى العاملة لدى وزارة النفط لعام 2012 تشكل ما نسبته 7.7% من اجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات الغير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 120ر174 والتي تشمل 59ر002 من الاختصاصيين والفنيين، في حين وصل عدد العاملين في الانتاج الى 28ر368 عامل.

3.1.8.3 حسب وزارة التخطيط، ان القوى العاملة لدى وزارة الصناعة والمعادن لعام 2012 تشكل ما نسبته 10.7% من اجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات الغير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 167ر031 والتي تشمل 48ر363 من الاختصاصيين والفنيين، في حين وصل عدد العاملين في الانتاج الى 76ر530 عامل.

4.1.8.3 حسب دائرة التدريب والتطوير لدى وزارة النفط، ان اعداد القوى العاملة في الصناعة الاستخراجية لعام 2012 تشكل ما نسبته 3.24% من اجمالي القوى العاملة في الوزارات العراقية والجهات الغير مرتبطة بوزارة، حيث وصل عدد الموظفين 50ر800.

* المصدر: شركة سومو

3. تطوير الحقول النفطية - جولات التراخيص (يتبع)

5.1.8.3 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 بترولسيوم	6ر074	%92	546	%8
إي ان أي	2ر101	%88	299	%12
اوكدنتال				
كوغاز				
شل غرب القرنة	NA	NA	NA	NA
شل	NA	NA	NA	NA
توتال	NA	NA	NA	NA
شركة الواحة للبتترول	85	%49	88	%51
شركة شايينا ناشيونال اوف شور	1ر216	%88	164	%12
بيترو شايينا	245	%42	344	%58
اكسون موبيل	NA	NA	NA	NA
بتروناس	128	%35	234	%65
شركة البترول التركية	NA	NA	NA	NA

المصدر: الشركات المعنية

2.8.3 التدريب والنفقات الخاصة بالخدمات المجتمعية:

1.2.8.3 يبين الجدول أدناه قيم الدعم في مجال التدريب والنفقات الخاصة بالخدمات الاجتماعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2012:

شركات النفط العالمية	الدعم في مجال التدريب (دولار امريكي)	النفقات الخاصة بالخدمات الاجتماعية (دولار امريكي)
بريتش بترولسيوم	30ر300ر000*	2ر006ر000

3,509	14,087,868	إي ان أي اوكدنتال كوغاز
NA	NA	شل العراق محدودة المسؤولية
NA	NA	شل العراق لتطوير البترول المحدودة
NA	NA	توتال
2,000	**482,269	شركة الواحة للبترول
NA	NA	شركة شابينا ناشيونال اوف شور
NA	1,994,000	بيترو شابينا
NA	NA	اكسون موبيل
11,653,297	***12,183,000	بتروناس
NA	NA	شركة البترول التركية

المصدر: الشركات المعنية

- * قام التدريب بتغطية المجالات الرئيسية مثل اللغة الانجليزية وعمليات التشغيل والصحة والسلامة والبيئة والابار والمهارات الأساسية والقيادة والجوف والهندسة والمشاريع.
- ** تم عقد اربع برامج تدريبية بميزانية تقدر بمبلغ 120,000 دولار امريكي لكل برنامج، حيث شارك 10 موظفين بكل برنامج تدريبي.
- *** تم عقد خمسة وعشرون برنامج تدريبي منها اربعة وعشرون دورة للتدريب التقني و دورة واحدة للتدريب القيادي.

اجراءات المطابقة

4. اجراءات المطابقة

1.4 إن اساس أي مطابقة ناجحة وفعالة هو مطابقة ومماثلة البيانات المناسبة، حيث يجب أن تكون هذه البيانات ذات صلة وعلاقة، ومن المصادر المناسبة، كوزارة النفط العراقية حيث تكون قد استلمت بياناتها على الاغلب وفي الدرجة الاولى من الشركات النفط المحلية (NOC, MOC,) (SOC, Midland) الذين استلموا بياناتهم من الحقول. إن سومو استلمت بياناتها مباشرة من سجلاتها حيث أنها تتحكم وتراقب وتشرف على مبيعات صادرات النفط الخام، و أن وزارة المالية تحصل على معلوماتها بالدرجة الاولى من البنك المركزي العراقي للمبيعات، وشركات النفط العالمية (IOCs) والتي تحضر بياناتها بالاعتماد على سجلاتها.

2.4 تتكون عملية المطابقة من الخطوات التالية:

- أ. مطابقة إجمالي الإيرادات المحصلة من الحكومة العراقية من صادرات النفط كما ذكرت من قبل وزارة النفط / سومو ومشتريين النفط العالميين.
- ب. مطابقة إجمالي الإيرادات المحصلة من الحكومة العراقية كضرائب الشركات كما ذكرت من قبل وزارة المالية وشركات استخراج النفط العالمية.
- ج. مطابقة إجمالي الإيرادات المستلمة من الحكومة العراقية كمكافآت كما ذكرت من قبل وزارة المالية وشركات استخراج النفط العالمية.
- د. مطابقة إجمالي الدفعات المدفوعة من قبل الحكومة العراقية كخدمات داخلية كما ذكرت من قبل شركات النفط الوطنية ووزارة النفط.
- هـ. مطابقة إجمالي الدفعات المدفوعة من قبل الحكومة العراقية كتغطية للتكاليف كما ذكرت من قبل وزارة النفط وشركات استخراج النفط العالمية.
- و. مطابقة إجمالي الدفعات المدفوعة من قبل الحكومة العراقية كرسوم الاجر كما ذكرت من قبل وزارة النفط وشركات استخراج النفط العالمية.
- ز. مطابقة كميات النفط المنتجة كما ذكرت من قبل وزارة النفط، شركات النفط الوطنية وشركات استخراج النفط العالمية.
- ح. مطابقة كميات النفط الصادرة كما ذكرت من قبل شركات النفط الوطنية وسومو وشركات التوكيد (الطرف الثالث) *
- ط. مطابقة كميات الغاز والنفط الموردة للمصافي، مديريات توليد الكهرباء وشركات الغاز الوطنية كما ذكرت من قبل هذه الشركات، شركات النفط المحلية ووزارة النفط **
- ي. تسجيل الفروقات التي تجاوزت الحد الأدنى للنسبية (المادية) التي حددت من قبل مجلس أصحاب المصلحة عند 1% .
- ك. مطابقة كميات المعادن المنتجة كما ذكرت من قبل شركات التعدين المحلية ووزارة الصناعة والمعادن ***
- ل. مطابقة اجمالي الإيرادات من المعادن المنتجة كما ذكرت من قبل شركات التعدين المحلية ووزارة الصناعة والتجارة ***
- م. مطابقة صافي الإيرادات المتأتبة من بيع المنتجات النفطية للسوق المحلي بين وزارة المالية وشركة توزيع المنتجات النفطية للأعوام 2009 - 2012.

* إن مطابقة كميات النفط المصدرة كما ذكرت من قبل وزارة النفط، سومو وشركات التوكيد (الطرف الثالث) لم تنفذ لعدم الحصول على المعلومات الكافية من قبل الطرف الثالث للتحقق بدلاً عن ذلك تمت عملية المطابقة لكميات النفط الصادرة كما ذكرت من قبل وزارة النفط وسومو والمشتريين

** كان من المفترض ان تتم عملية مطابقة كميات النفط والغاز الموردة لمحطات الكهرباء عن طريق مطابقة البيانات الموردة من شركات النفط الوطنية و محطات توليد الطاقة ووزارة النفط. ولكن، تم إجراء المطابقة على كميات النفط والغاز الموردة محلياً لمديريات توليد الكهرباء عن طريق مديريات توليد الكهرباء (ستة في العدد) وشركة أنابيب النفط، وتم تسليمها لنا. على الرغم من أن تلقي هذه البيانات يعتبر إنجازاً، إلا انه عدم الحصول عليها مباشرة وبشكل منفصل من الجهات المعنية لتنفيذ المطابقة يقلل من مصداقية البيانات الواردة من هذه الجهات وعملية مطابقتها.

*** لم تنفذ المطابقة للكميات المنتجة والإيرادات المتعلقة بشركات لأن 4 من أصل 9 شركات من شركات التعدين الوطنية زدتنا بالمعلومات المطلوبة، علماً أن وزارة الصناعة والمعادن لم تزودنا بالمعلومات المطلوبة أيضاً.

4. اجراءات المطابقة (يتبع)

3-4 نماذج طلب المعلومات

1.3.4 قامت ارنست ويونغ بتطوير نماذج طلب المعلومات (ملحق 3) لتسهيل الحصول على المعلومات من المنشآت المرخصة والوكالات الحكومية وشركات النفط العالمية. وقد تم تصميم النماذج لتشمل معظم البيانات الملائمة والتدفقات النقدية. وقد تمت مراجعتها من قبل مجلس أصحاب المصلحة للمبادرة في العراق قبل إقرارها بتاريخ 28 آب 2013.

4-4 جمع البيانات

1.4.4 بناء على موافقة مجلس اصحاب المصلحة للمبادرة على نماذج طلب المعلومات و توجيهاتهم لارسال هذه النماذج لجميع الهيئات ذات العلاقة، تم ارسال هذه النماذج و ارشادات المتعلقة بتعبئتها الكترونيا عبر البريد الالكتروني بتاريخ 29 آب 2013. وقد تم الطلب من الجهات المعنية إعداد التقارير مباشرة الى الجهة المطابقة (EY) وكذلك توجيه أية أسئلة بخصوص نماذج التقارير الى (EY).

بتاريخ 20 شباط 2014 ردود الاستجابة المستلمة من EY لمختلف الجهات المعنية تم تلخيصها في الجدول التالي:

الرقم	الشركة	الشركات الذين التزموا بالموعد النهائي الاول
1	مشتريين النفط العالمين	43/43
2	شركات الاستخراج العالمية	13/13
3	شركات الطرف الثالث للتوكيد	4/2
4	الوزارات العراقية والجهات الحكومية الأخرى	18/17
5	حكومة اقليم كردستان والجهات العاملة في الاقليم	لم يتم الرد

5-4 التدفقات النقدية المعلنة لحسابات صندوق التنمية للعراق (DFI)

1.5.4 يتم إيداع المقبوضات النقدية عند ايداع الاموال في حسابات صندوق التنمية للعراق (DFI) لدى بنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك (FRBNY).

2.5.4 وفقا للقوائم المالية المدققة لصندوق التنمية للعراق للعام 2012، بلغ إجمالي صادرات النفط 88,774,289 ر.د. الف دولار امريكي (الملحق 4)، في حين بلغ إجمالي صادرات النفط الذي قامت سومي بالإفصاح عنه لنفس العام 94,032,633 ر.د. الف دولار امريكي، كما هو مبين في الجدول أدناه.

مجموع المبيعات الصادرة كما ذكر في تقرير صندوق التنمية للعراق (الف دولار امريكي)	مجموع المبيعات الصادرة كما ذكر من قبل سومي (الف دولار امريكي)	الفروقات (الف دولار امريكي)
88,774,289	94,032,633	5,258,344

تفاصيل هذا الفرق كالاتي:

الف دولار امريكي
94,032,633
-5,249,233
-9,111
<u>88,774,289</u>

إجمالي صادرات النفط كما ذكرت من قبل سومي
قيمة شحنات النفط الخام المحملة من شركات النفط العالمية *
قيمة 100 ألف برميل من النفط الخام المصدر للأردن
والمسجل على حساب وزارة المالية
إجمالي صادرات النفط وفقا لتقرير صندوق التنمية للعراق

* يرجى الرجوع الى صفحة 5 من هذا التقرير

4. اجراءات المطابقة (يتبع)

- 3.5.4 دعا قرار مجلس الأمن الدولي التابع للأمم المتحدة رقم 1483 لعام 2003 والذي أعتمد بواسطة مجلس الأمن بتاريخ 22 أيار 2003 إلى إنشاء صندوق تنمية العراق لإدارة عائدات مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية في العراق. وقد وضع الصندوق تحت رعاية سلطة التحالف المؤقتة السابقة المنحلة.
- 4.5.4 كما دعا القرار 1483 إلى إنشاء المجلس الدولي للمشورة والمراقبة، بما في ذلك ممثلون عن العديد من المؤسسات المالية الدولية مثل البنك الدولي وصندوق النقد الدولي. وقد أخذت لجنة الخبراء الماليين مهامها من المجلس الدولي للمشورة والمراقبة في كانون الثاني 2011، وذلك لتعزيز الشفافية والمحاسبة المالية في صندوق تنمية العراق.
- 5.5.4 يتكون الصندوق من حسابات بنكية لدى بنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك (FRBNY) ويدار بواسطة البنك المركزي العراقي (CBI) نيابة عن وزارة المالية العراقية (MOF).
- 6.5.4 استناداً إلى قرار مجلس الأمن الدولي التابع للأمم المتحدة رقم 1483 لعام 2003 يجب ايداع ما نسبته 95% من عائدات مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي من العراق في حسابات الصندوق (DFI) وتودع نسبة 5% الباقية في صندوق الامم المتحدة للتعويضات.

7.5.4 مبيعات صادرات النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي

- 1.7.5.4 استناداً إلى قرار مجلس الأمن الدولي التابع للأمم المتحدة رقم 1483 والذي أعتمد بواسطة مجلس الأمن بتاريخ 22 أيار 2003 يتم ايداع كافة الإيرادات من مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي من العراق بعد تاريخ اعتماد القرار اعلاه في حساب مقبوضات العائدات النفطية لدى بنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك وفوراً بعد ذلك، يجب ايداع ما نسبته 95% من الايداعات لحساب صندوق تنمية العراق لدى البنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك والنسبة الباقية 5% تودع في صندوق التعويضات التابع للأمم المتحدة الذي انشيء بموجب قرار مجلس الأمن الدولي التابع للأمم المتحدة رقم 687 لعام 1991 والقرارات اللاحقة ذات الصلة، وبالتالي لا يمكن اعتبارها جزءاً من قائمة المقبوضات والمدفوعات النقدية للصندوق.

6-4 تجميع البيانات وحل الفروقات

- 1.6.4 لقد أجريت عملية جمع البيانات، والمطابقة و تحليل الفروقات خلال شهر أيلول عام 2013 ، و كانون الثاني وشباط عام 2014.
- 2.6.4 قامت (EY) بالإجراءات التالية:

- 1- تم جمع البيانات من مختلف الجهات المسجلة.
- 2- مطابقة البيانات التي تم الحصول عليها وجمعها بالتوافق مع إجراءات المطابقة المذكورة في القسم (4) اعلاه.
- 3- في حال عدم وجود فروقات للمطابقات المنفذة لم يتم اخذ أي إجراءات أو خطوات أخرى.
- 4- تم مناقشة الفروقات الملحوظة لعمليات المطابقة المنفذة مع الجهات المعنية وعند الضرورة تم طلب معلومات إضافية لتبرير وتفسير هذه الفروقات.
- 5- تسجيل الفروقات الغير مبررة.

مطابقة البيانات الواردة

5 مطابقة البيانات الواردة

1-5 مطابقة كميات النفط الخام (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال وشركة تسويق النفط (سومو)

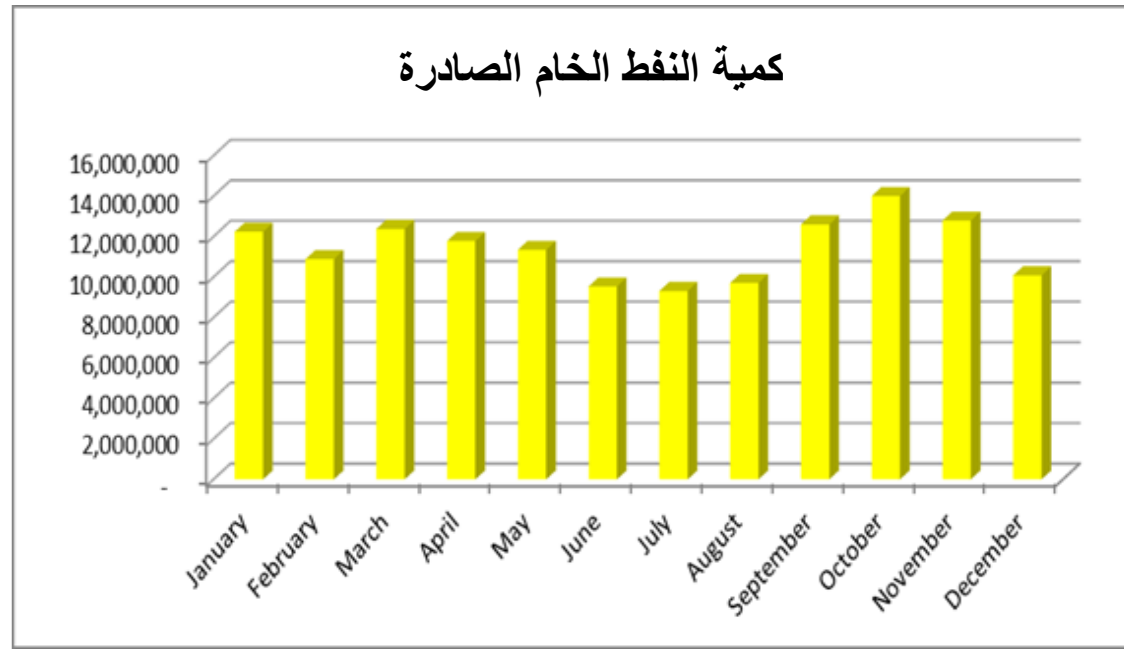
الشهر	كميات النفط الخام المستخرج الواردة من قبل وزارة النفط	كميات النفط الخام حسب مستندات الشحن الواردة من قبل سومو	كميات النفط الخام المستخرج الواردة من قبل شركة نفط الشمال	الفروقات *
كانون الثاني	12,237,076	12,237,076	7,549,289	(4,687,787)
شباط	10,885,546	10,885,546	6,644,209	(4,241,337)
آذار	12,375,010	12,375,010	7,835,673	(4,539,337)
نيسان	11,780,485	11,780,485	10,311,071	(1,469,414)
أيار	11,343,614	11,343,614	8,828,976	(2,514,638)
حزيران	9,534,259	9,534,259	6,901,784	(2,632,475)
تموز	9,310,944	9,310,944	6,656,242	(2,654,702)
أب	9,711,462	9,711,462	5,623,016	(4,088,446)
أيلول	12,600,819	12,600,819	8,011,446	(4,589,373)
تشرين الأول	14,004,170	14,004,170	8,301,221	(5,702,949)
تشرين الثاني	12,788,042	12,788,042	7,065,399	(5,722,643)
كانون الأول	10,084,924	10,084,924	7,059,302	(3,025,622)
المجموع	136,656,351	136,656,351	90,787,628	(45,868,723)

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الافصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط وشركة تسويق النفط (سومو) وشركة 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 15,418,298 برميل لأغراض التصدير من خلال شركة نفط الشمال بالإضافة للكمية التي يتم إرجاعها من مصافي الشمال والتي هي 30,450,425 برميل.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

1-5 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال وشركة تسويق النفط (سومو)



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

2-5 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 (برميل)	كميات النفط الخام المستخرجة الصادرة من قبل سومو (برميل)	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل شركة نفط الجنوب* (برميل)	الفروقات**
كانون الثاني	53,049,654	53,049,654	53,049,654	-
شباط	47,521,735	47,521,735	47,521,735	-
آذار	59,439,471	59,439,471	59,439,471	-
نيسان	63,459,937	63,459,937	63,459,937	-
أيار	64,680,329	64,680,329	64,680,329	-
حزيران	62,541,663	62,541,663	62,541,663	-
تموز	68,647,490	68,647,490	68,695,596	48,106
أب	69,814,405	69,814,405	69,814,405	-
أيلول	65,248,983	65,248,983	65,248,983	-
تشرين الأول	67,339,576	67,339,576	67,339,576	-
تشرين الثاني	65,828,678	65,828,678	65,828,678	-
كانون الأول	62,717,193	62,717,193	62,717,193	-
المجموع	750,289,114	750,289,114	750,337,220	48,106

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

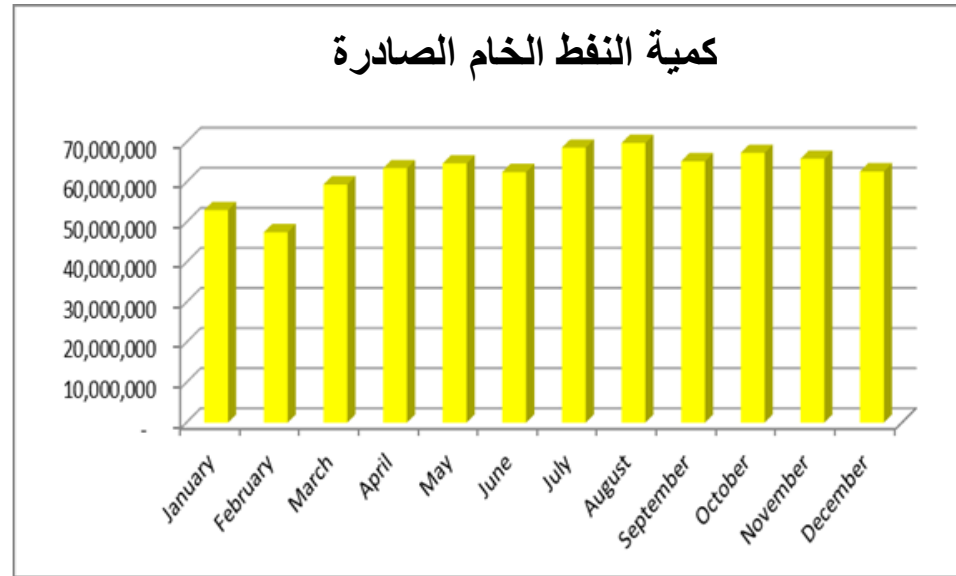
* الكميات التي تم تسجيلها من قبل شركة نفط الجنوب تشمل كمية النفط الواردة من شركة ميسان، وشركة نفط الوسط المستخدمة لأغراض التصدير بالإضافة للكمية التي يتم إرجاعها من مصافي الجنوب على النحو الآتي:

- شركة نفط ميسان	49,253,129 برميل (الرجوع لفقرة 3.5)
- شركة نفط الوسط	36,459,771 برميل (الرجوع لفقرة 4.5)
- مصافي الجنوب	19,864,096 برميل

** الفروقات بين وزارة النفط وسومو من جهة، والكمية المسجلة من قبل شركة نفط الجنوب تمثل الفرق في شحنة استلمها أحد المشترين. قامت وزارة النفط وسومو بتعديل سجلاتها لاحتساب هذا الفرق، في حين لم تقوم شركة نفط الجنوب بتعديل سجلاتها.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

2-5 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الجنوب وشركة تسويق النفط (سومو)



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

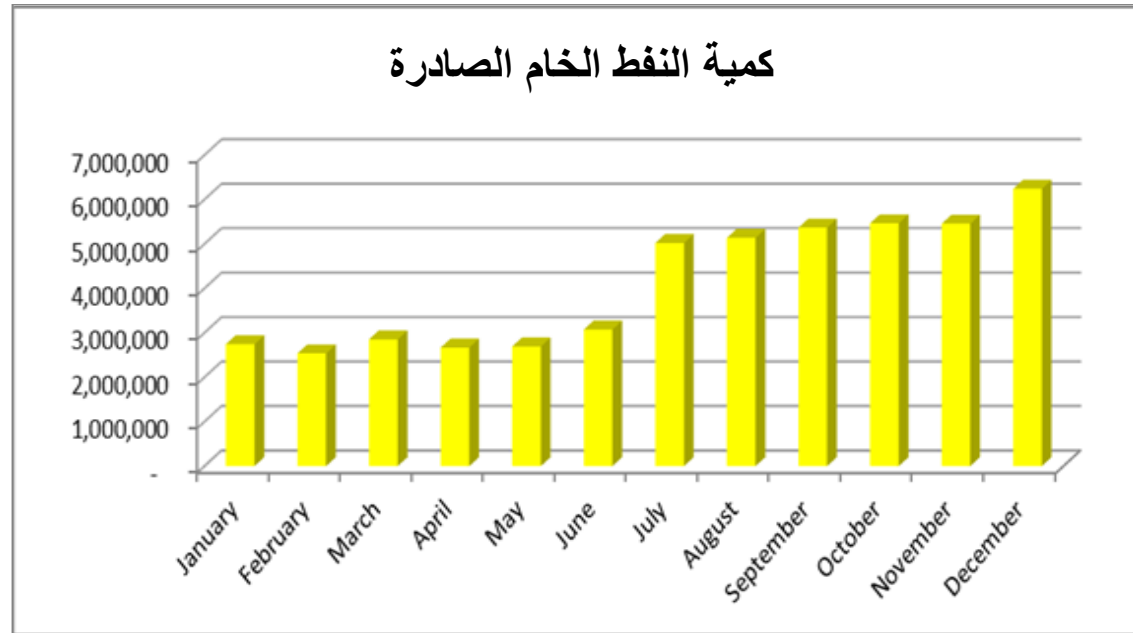
3-5 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان وشركة تسويق النفط (سومو)

الشهر	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل وزارة النفط	كميات النفط الخام المستخرج و الصادرة من قبل شركة نفط ميسان	كميات النفط الخام المستخرج التي تم تصديرها من قبل سومو	الفروقات
كانون الثاني	2,745,066	2,745,066	2,745,066	-
شباط	2,536,873	2,536,873	2,536,873	-
آذار	2,853,085	2,853,085	2,853,085	-
نيسان	2,666,034	2,666,034	2,666,034	-
أيار	2,693,168	2,693,168	2,693,168	-
حزيران	3,073,660	3,073,660	3,073,660	-
تموز	5,021,446	5,021,446	5,021,446	-
آب	5,137,094	5,137,094	5,137,094	-
أيلول	5,366,631	5,366,631	5,366,631	-
تشرين الأول	5,464,113	5,464,113	5,464,113	-
تشرين الثاني	5,454,129	5,454,129	5,454,129	-
كانون الأول	6,241,830	6,241,830	6,241,830	-
المجموع	49,253,129	49,253,129	49,253,129	-

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

3-5 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان وشركة تسويق النفط (سومو)



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

4-5 مطابقة كميات النفط الخام (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط وشركة تسويق النفط (سومو)

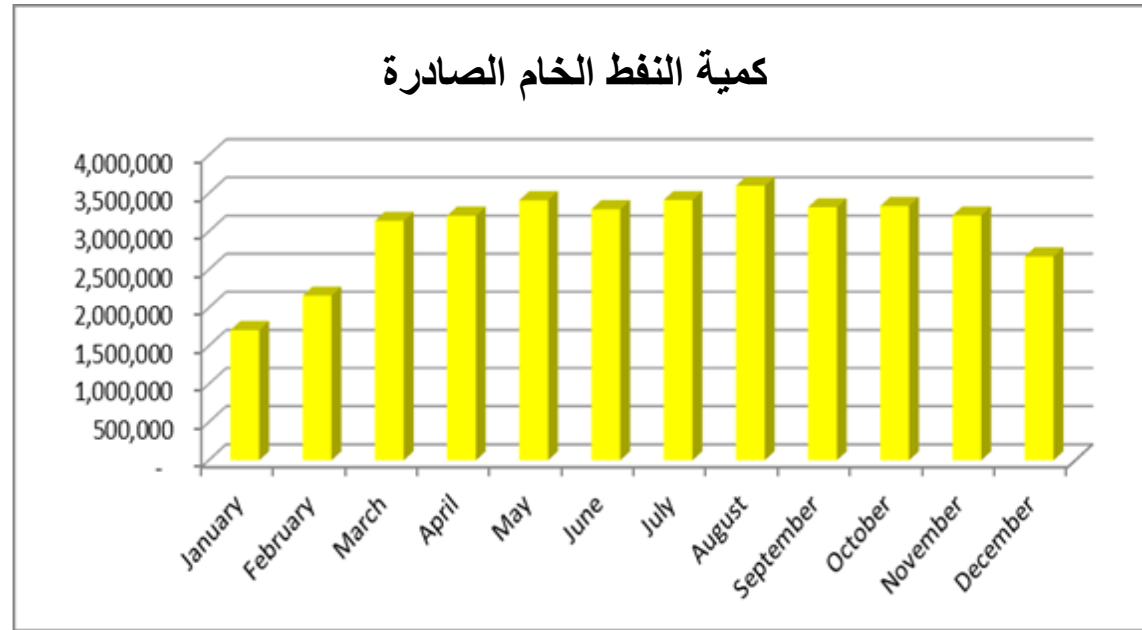
الفرقات * (برميل)	كميات النفط المستخرج التي تم تصديرها من قبل سومو (برميل)	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل شركة نفط الوسط (برميل)	كميات النفط الخام المستخرج الصادرة من قبل وزارة النفط (برميل)	الشهر
1706,823ر	1706,823ر	-	-	كانون الثاني
2159,530ر	2159,530ر	-	-	شباط
3140,090ر	3140,090ر	-	-	آذار
3206,179ر	3206,179ر	-	-	نيسان
3409,255ر	3409,255ر	-	-	أيار
3291,977ر	3291,977ر	-	-	حزيران
3411,847ر	3411,847ر	-	-	تموز
3598,960ر	3598,960ر	-	-	أب
3317,944ر	3317,944ر	-	-	أيلول
3334,610ر	3334,610ر	-	-	تشرين الأول
3210,021ر	3210,021ر	-	-	تشرين الثاني
2672,535ر	2672,535ر	-	-	كانون الأول
36459,771ر	36459,771ر	-	-	المجموع

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الإفصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط وشركة تسويق النفط (سومو) وشركة نفط الوسط

* ترجع الفروقات الى حقيقة أن كمية النفط الصادرة من شركة نفط الوسط يتم تضمينها إلى كمية النفط الخام الصادرة التي يتم ذكرها من قبل شركة نفط الجنوب وبالتالي شركة نفط الوسط ووزارة النفط ليست بحاجة الى تقديم اي معلومات عن كمية النفط الخام.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

4-5 مطابقة كميات النفط الخام الصادرة (بالبرميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط وشركة تسويق النفط (سومو)



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5-5 مطابقة النفط الخام الصادر من حيث الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2012

الرقم	اسم المشتري	القيمة لدى سومو دولار امريكي	القيمة لدى المشتري دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	مرجع الملاحظات
1	شركة واحة النفط المحدودة	649,151,950	640,318,043	8,833,907	أ
2	اي بي أي	320,855,821	320,855,821	-	-
3	شركة بهارات بتروليوم	914,503,194	1,016,162,871	(101,659,677)	ب
4	بريتيش بتروليوم	5,422,158,655	5,626,487,353	(204,328,698)	ج
5	سبيسا	1,475,896,829	1,371,937,926	103,958,903	د
6	شيفرون	5,540,723,107	5,625,413,889	(84,690,782)	هـ
7	شاينا انترناشيونال	5,141,490,144	4,968,266,245	173,223,899	و
8	شاينا ناشيونال (*)	1,422,875,547	224,053,248	1,198,822,299	ز
9	شاينا اوف شور	2,113,274,818	2,113,274,818	-	-
10	إي ان أي	1,064,148,587	611,411,029	452,737,558	ح
11	أي ار جي	500,879,449	500,879,449	-	-
12	اكسون موبيل (*)	5,981,923,349	5,981,923,349	-	-

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5-5 مطابقة النفط الخام الصادر من حيث الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2012

الرقم	اسم المشتري	القيمة لدى سومو دولار امريكي	القيمة لدى المشتري دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	مرجع الملاحظات
13	غاز بروم	1,459,350,344	1,459,350,344	-	-
14	جي اس كالتكس سنغافورة	4,030,529,507	3,893,582,613	136,946,894	ط
15	هندوستان بترول يوم	1,839,145,367	1,839,145,367	-	-
16	الهندية	10,639,029,452	10,638,422,851	606,601	ي
17	اي بلوم	724,317,880	724,317,880	-	-
18	شركة مصفاة البترول الاردنية	240,697,431	240,697,431	-	-
19	جي اكس نيبون اويل	2,079,386,604	2,293,658,960	(214,272,356)	ك
20	كوخ للتزويد و التجارة	202,887,164	407,948,043	(205,060,879)	ل
21	كوغاز عراق	330,686,231	330,686,231	-	-
22	شركة كوريا للغاز	1,894,035,965	1,894,035,965	-	-
23	لتاسكو	694,943,008	755,276,622	(60,333,614)	م

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5-5 مطابقة النفط الخام الصادرة من حيث الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2012

الرقم	اسم المشتري	القيمة لدى سومو دولار امريكي	القيمة لدى المشتري دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	مرجع الملاحظات
24	موتور اويل	1,253,267,716	1,253,267,716	-	-
25	نورث بتروليوم	2,335,128,942	2,335,128,942	-	-
26	بترو دابموند	1,257,989,286	1,468,596,103	(210,606,817)	ن
27	بيتروليو برازيليا	862,329,610	862,329,610	-	-
28	فيليس 66	5,121,553,744	5,121,553,744	-	-
29	رييسول	2,048,171,463	2,048,171,463	-	-
30	سامير	355,407,756	355,407,756	-	-
31	ساراس – ميلانو	1,285,722,368	1,122,011,430	163,710,938	س
32	ثل	3,458,055,925	3,445,827,729	12,228,196	ع
33	ساينوكم	4,902,517,533	5,116,444,778	(213,927,245)	ف
34	اس ك للطاقة	2,355,121,015	2,355,121,015	-	-
35	سوكار	428,308,905	428,308,905	-	-

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5-5 مطابقة النفط الخام الصادرة من حيث الشحنات والفواتير والمبالغ المدفوعة بين شركة تسويق النفط (سومو) والشركات المشتريّة للنفط العراقي خلال عام 2012

الرقم	اسم المشتري	القيمة لدى سومو دولار امريكي	القيمة لدى المشتري دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	مرجع الملاحظات
36	توتال	4,675,625,152	4,565,801,152	109,824,000	ص
37	تويوتا	1,990,968,877	2,208,435,909	(217,467,032)	ق
38	تيركش بتروليوم انترناشيونال	2,323,989,678	2,323,989,678	-	-
39	شركة فاليرو	3,617,196,173	3,570,089,568	47,106,605	ر
40	اوكسيدنتال للطاقة	414,294,601	414,294,601	-	-
41	بنروغال	106,142,786	106,142,786	-	-
42	بتروناس حلفايا	99,752,628	99,752,628	-	-
43	فيتول	458,198,892	458,198,892	-	-
	المجموع	94,032,633,453	93,136,980,753	895,652,700	

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

(* نتائج المطابقة التي اجريت لهذه الشركة قد تتغير في حين تلقي المزيد من المعلومات.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

تم تحديد العديد من الإختلافات بناء على عملية المطابقة التي أجريت. وقد تم توضيح الإختلافات بدون صعوبة تذكر، حيث أبدت الجهات المزودة للمعلومات تعاوناً كبيراً في المساهمة بهذه المطابقة.

6-5 الفروقات

إن الفروقات الملاحظة خلال عملية المطابقة ناتجة عن فرق التوقيت في تسجيل الشحنات من قبل كل من شركة تسويق النفط (سومو) والمشتريين.

المرجع	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومو بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها (دولار أمريكي)	شحنات قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها ولم تقم سومو بالإفصاح عنها (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
أ	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة حملت في كانون الثاني عام 2012	8,833,907	-	8,833,907
ب	هذه الفروقات تمثل شحنتان حملتا في كانون الثاني وشباط عام 2013 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها، بالإضافة الى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 9,341 دولار امريكي	(9,341)	(101,650,336)	(101,659,677)
ج	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة تبلغ 205,684,990 دولار امريكي حملت في كانون الثاني 2013 مسجلة من قبل المشتري في عام 2012	-	(205,684,990)	(204,328,698)
	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها في عام 2012 والتي تتعلق بمبالغ مستلمة بموجب عقود الخدمات البالغة 1,335,237,1 دولار امريكي، بالإضافة الى اختلافات في الكميات والأسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 21,055 دولار امريكي	1,356,292	-	103,958,903
د	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة حملت في كانون الاول عام 2012 تستحق في عام 2013 قامت سومو بالإفصاح عنها في عام 2012 في حين لم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها	103,958,903	-	103,958,903
هـ	هذه الفروقات تمثل ستة شحنات محملة في كانون الاول عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها، كما تمثل ستة شحنات محملة في كانون الاول عام 2012 تستحق في عام 2013 قامت سومو بالإفصاح عنها	532,347,397	(617,679,709)	(84,690,782)
	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها، بالإضافة الى اختلافات في الكميات والأسعار قامت سومو بالإفصاح عنها	(28,116)	669,646	173,223,899
و	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة حملت في كانون الاول عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها. اضافة الى شحنتين تم تحميلهما في كانون الاول 2012 وتستحق في عام 2013 قامت سومو بالإفصاح عنها	375,210,614	(201,986,715)	173,223,899

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

6-5 الفروقات (يتبع)

المرجع	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومو بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها (دولار أمريكي)	شحنات قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها ولم تقم سومو بالإفصاح عنها (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
ز	الفروقات تمثل جميع الشحنات التي استلمها المشتري حسب عقود الخدمات	1ر198,822ر299	-	1ر198,822ر299
ح	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة في كانون الأول عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها	-	(39,694,898)	452,737,558
	الفروقات تمثل جميع الشحنات التي استلمها المشتري حسب عقود الخدمات قامت سومو بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها	492,432,456	-	
ط	هذه الفروقات تمثل شحنة متعلقة بعقود عام 2011 تم تحميلها في كانون الثاني عام 2012 قامت سومو بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها	136,946,894	-	136,946,894
ي	هذه الفروقات تمثل غرامات تأخير قامت سومو بالإفصاح عنها	606,601	-	606,601
ك	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة في كانون الأول عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها	-	(214,272,356)	(214,272,356)
ل	هذه الفروقات تمثل شحنة متعلقة بعقود عام 2012 تم تحميلها في كانون الثاني عام 2013 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها ولم تقم سومو بالإفصاح عنها	-	(205,060,879)	(205,060,879)
م	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة في كانون الثاني عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها	-	(60,333,614)	(60,333,614)
ن	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة في كانون الأول عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها، بالإضافة إلى غرامات تأخير تبلغ 595,787 دولار أمريكي قامت سومو بالإفصاح عنها	595,787	(211,202,604)	(210,606,817)

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

6-5 الفروقات (يتبع)

المرجع	تفسير أسباب الاختلاف	شحنات قامت سومو بالإفصاح عنها ولم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها (دولار أمريكي)	شحنات قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها ولم تقم سومو بالإفصاح عنها (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
س	هذه الفروقات تمثل شحنتان تستحق بعام 2013 تم تحميلها في كانون الاول بعام 2012 قامت سومو بالإفصاح عنها	163,710,938	-	163,710,938
ع	تمثل هذه الفروقات شحنة واحدة تبلغ 207,995,241 دولار امريكي متعلقة في العام 2011 وتم تحميلها في كانون الثاني 2012، بالإضافة الى سند قبض تبلغ قيمته 8,590,049 دولار امريكي، قامت سومو بالإفصاح عنهما. كما تمثل هذه الفروقات قيمة شحنة تم تحميلها في كانون الثاني عام 2013 بقيمة 104,571,154 دولار امريكي قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها اضافة الى شحنة قامت سومو بتسجيلها بحساب بترونس بقيمة 99,752,628 دولار امريكي حيث ان هذه الشحنة متعلقة بعقود الخدمات لحقل حلفايا والذي تشترك فيه شركة شل و شركة بترونس بمشروع مشترك.	216,585,290	(204,323,782)	12,228,196
	هذه الفروقات نتيجة لتقريب اسعار النفط من قبل المشتري.	-	(33,312)	
ف	تمثل هذه الفروقات شحنتان تستحق في عام 2013 تم تحميلها في كانون الاول عام 2012 لم تقم الشركة المشترية بالإفصاح عنها. اضافة الى خمس شحنات متعلقة بعقود عام 2011 قامت المشترية بالإفصاح عنها	211,810,483	(425,737,728)	(213,927,245)
ص	الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة حسب عقود الخدمات قامت سومو بالإفصاح عنها	109,824,000	-	109,824,000
ق	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة في كانون الثاني عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها، بالإضافة الى اختلافات في الكميات والاسعار المسجلة لدى سومو والتي تبلغ 2,314,669 دولار امريكي	(2,314,669)	(215,152,363)	(217,467,032)
ر	هذه الفروقات تمثل شحنة واحدة محملة في كانون الثاني عام 2011 تستحق في عام 2012 قامت الشركة المشترية بالإفصاح عنها، كما تمثل شحنتان تستحق بعام 2013 تم تحميلها في كانون الاول عام 2012 قامت سومو بالإفصاح عنها	257,730,564	(210,623,959)	47,106,605
	المجموع	3,808,420,299	(2,912,767,599)	895,652,700

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

7-5 دفعات المكافآت الموقعة لعام 2012

لم يكن هناك دفعات متعلقة بمكافآت التوقيع خلال عام 2012 ذات صلة بجولات التراخيص السابقة. مكافآت التوقيع المتعلقة بجولة التراخيص الرابعة التي تمت في العام 2012 تم دفعها في عام 2013. لملخص هذه الدفعات يرجى الرجوع الى فقرة 5.3.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

8-5 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية* بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الشمال لعام 2012

الشهر	وزارة النفط دولار امريكي **	شركة نفط الشمال دولار امريكي **	الفروقات دولار امريكي
كانون الثاني	18,010,292	18,010,292	-
شباط	16,295,026	16,295,026	-
آذار	18,867,925	18,867,925	-
نيسان	23,156,089	23,156,089	-
أيار	18,867,925	18,867,925	-
حزيران	14,150,943	14,150,943	-
تموز	13,722,127	13,722,127	-
أغسطس	15,008,576	15,008,576	-
أيلول	21,440,823	21,440,823	-
تشرين الأول	24,871,355	24,871,355	-
تشرين الثاني	22,298,456	22,298,456	-
كانون الاول ***	-	-	-
المجموع	206,689,537	206,689,537	-

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

* 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.

*** لم تتم أي دفعات في شهر كانون الاول 2012.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

9-5 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط ميسان لعام 2012

الفروقات	وزارة النفط	شركة ميسان	الشهر
دولار امريكي	دولار امريكي *	دولار امريكي *	
-	5ر574ر614	5ر574ر614	كانون الثاني
-	5ر145ر798	5ر145ر798	شباط
-	6ر432ر247	6ر432ر247	آذار
-	5ر145ر798	5ر145ر798	نيسان
-	6ر003ر431	6ر003ر431	أيار
-	6ر861ر063	6ر861ر063	حزيران
-	10ر291ر595	10ر291ر595	تموز
-	10ر291ر595	10ر291ر595	أغسطس
-	11ر149ر228	11ر149ر228	أيلول
-	12ر006ر861	12ر006ر861	تشرين الأول
-	10ر291ر595	10ر291ر595	تشرين الثاني
-	-	-	كانون الأول **
-	89ر193ر825	89ر193ر825	المجموع

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

* قدمت هذه الارقام الواردة في الجدول بالدينار العراقي وتم تحويلها الى دولار امريكي بمعدل 1 دولار امريكي يساوي 1ر166 دينار عراقي.

** لم تتم أي دفعات في كانون الاول عام 2012.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

10-5 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الجنوب لعام 2012

الشهر	شركة نفط الجنوب دولار امريكي *	وزارة النفط دولار امريكي *	الفروقات دولار امريكي **
كانون الثاني	-	99,485,420	(99,485,420)
شباط	99,485,420	81,475,129	18,010,291
آذار	81,475,129	101,200,686	(19,725,557)
نيسان	101,200,686	81,475,129	19,725,557
أيار	81,475,129	152,658,662	(71,183,533)
حزيران	152,658,662	88,336,192	64,322,470
تموز	88,336,192	95,197,256	(6,861,064)
أغسطس	95,197,256	96,054,889	(857,633)
أيلول	96,054,889	90,051,458	6,003,431
تشرين الأول	90,051,458	93,481,990	(3,430,532)
تشرين الثاني	93,481,990	90,051,458	3,430,532
كانون الاول	90,051,458	-	90,051,458
المجموع	1,069,468,269	1,069,468,269	-

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

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

** الفروقات تمثل اختلاف في توقيت تسجيل الدفعات بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الجنوب.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

11-5 مطابقة دفعات الخدمات الداخلية بين وزارة النفط العراقية وشركة نفط الوسط لعام 2012

الشهر	شركة نفط الوسط دولار امريكي *	وزارة النفط دولار امريكي *	الفروقات دولار امريكي
كانون الثاني	6,861,063	6,861,063	-
شباط	5,145,798	5,145,798	-
آذار	8,576,329	8,576,329	-
نيسان	8,576,329	8,576,329	-
أيار	8,576,329	8,576,329	-
حزيران	8,576,329	8,576,329	-
تموز	8,576,329	8,576,329	-
أغسطس	8,576,329	8,576,329	-
أيلول	8,576,329	8,576,329	-
تشرين الأول	8,576,329	8,576,329	-
تشرين الثاني	8,576,329	8,576,329	-
كانون الأول **	-	-	-
المجموع	89,193,822	89,193,822	-

المصدر: البيانات المبينة في الجدول اعلاه تم الإفصاح عنها من قبل كل من وزارة النفط و شركة نفط الوسط

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

** لم تتم أي دفعات في كانون الأول عام 2012

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5-12-1 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب لعام 2012

كمية النفط الخام/برميل			
الفروقات	وزارة النفط/الكميات	شركة نفط الجنوب/الكميات	شركة مصافي الجنوب / الكميات
-	55ر199ر021	55ر199ر021	55ر199ر021

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

5-12-2 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الجنوب ووزارة النفط وشركة مصافي الوسط لعام 2012

كمية النفط الخام/برميل			
الفروقات	وزارة النفط/الكميات	شركة نفط الجنوب / الكميات	شركة مصافي الوسط / الكميات
-	27ر463ر298	27ر463ر298	27ر463ر298

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

5-12-3 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط ميسان ووزارة النفط وشركة مصافي الجنوب لعام 2012

كمية النفط الخام/برميل			
الفروقات	وزارة النفط/الكميات	شركة ميسان/الكميات	شركة مصافي الجنوب / الكميات
-	5ر419ر585	5ر419ر585	5ر419ر585

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

4-12-5 مطابقة كميات النفط الخام المزودة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الوسط ووزارة النفط وشركة مصافي الوسط لعام 2012

كمية النفط الخام/برميل			
الفروقات	وزارة النفط/ الكميات	شركة نفط الوسط/ الكميات	شركة مصافي الوسط / الكميات
1,227,693	18,649,610	18,649,610	17,421,917

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

هذه الفروقات تحت حد النسبية المادية 1% وتعزى الى دقة هامش اجهزة القياس

5-12-5 مطابقة كميات النفط الخام المعروضة للتكرير، المطابقة تمت بين شركة نفط الشمال ووزارة النفط وشركة مصافي الشمال لعام 2012

كمية النفط الخام/برميل			
الفروقات	وزارة النفط/ الكميات	شركة نفط الشمال/ الكميات	شركة مصافي الشمال / الكميات
-	108,854,251	108,854,251	108,854,251

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

1-13-5 مطابقة كميات الغاز المزودة لشركات الغاز، تمت المطابقة بين شركة نفط الشمال، ووزارة النفط وشركة غاز الشمال لعام 2012

الغاز الطبيعي (م ³)			
الفروقات	وزارة النفط/ الكميات	شركة نفط الشمال/ الكميات	شركة غاز الشمال/ الكميات
-	3,726,260,623	3,726,260,623	3,726,260,623

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

2-13-5 مطابقة كميات الغاز المعروضة لشركات الغاز، تمت المطابقة بين شركة نفط الجنوب، وزارة النفط وشركة غاز الجنوب لعام 2012

الغاز الطبيعي (م ³)			
الفروقات	وزارة النفط/ الكميات	شركة نفط الجنوب/ الكميات	شركة غاز الجنوب/ الكميات
-	3,309,843,000	3,309,843,000	3,309,843,000

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

14-5 مطابقة كميات الغاز المزودة لوزارة الصناعة والمعادن والشركات التي تستهلك الغاز الطبيعي، تمت المطابقة بين وزارة الصناعة والمعادن وشركات الوزارة لعام 2012

الغاز الطبيعي (مليون متر مكعب)				
الرقم	اسم الشركة	وزارة الصناعة والمعادن / الكميات	الشركات / الكميات	الفروقات
1	الشركة العامة للأسمدة – منطقة الجنوب	14,622.529	14,622.529	-
2	الشركة العامة للأسمدة – منطقة الشمال	5,520.364	5,520.364	-
3	الشركة العامة لصناعة البتروكيماويات	2,793.854	2,793.854	-

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

15-5 مطابقة تغطية التكاليف* بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2012**

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف	المزودون / تغطية التكاليف	الفروقات
		دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي
بريتيش بتروليوم بيترو شايينا	الرميلة	2,144,428,787	2,108,900,000	35,528,787
يمثل الفرق دفعات في عام 2012 متعلقة بعام 2011 تبلغ 42 مليون دولار أمريكي، وخصم (6.6 مليون دولار) يمثل مكافآت مدفوعة لموظفي شركة نفط الجنوب الموظفين المعارين في قسم العمليات لحقل الرميلة.				

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف	المزودون / تغطية التكاليف	الفروقات
		دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي
اكسون موبيل شل	غرب القرنة (المرحلة 1)	965,644,137	968,577,000	(2,932,863)
تمثل الفروقات نزاعات متعلقة بمبلغ المكافآت المدفوعة لموظفي شركة نفط الجنوب المعارين.				

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف	المزودون / تغطية التكاليف	الفروقات
		دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي
اي ان اي اوكسيدنتال شركة كوريا للغاز	الزبير	1,436,830,338	1,464,138,010	(27,307,672)
تمثل الفروقات مبلغ 8 مليون دولار امريكي تم دفعه كمكافآت لموظفي شركة نفط الجنوب المعارين. اضافة الى مبالغ متنازع عليها بقيمة 19.3 مليون دولار امريكي.				

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف	المزودون / تغطية التكاليف	الفروقات
		دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي
شركة الوحدة للبترول	أحدب	672,571,023	642,762,336	29,808,687
تمثل الفروقات النفقات الرأسمالية للتكاليف المستردة والتي قامت وزارة النفط بتسجيلها بعام 2012 بينما لم تقم الشركة المزودة بتسجيلها. يجب ان يتم استرداد النفقات الرأسمالية خلال خمس سنوات حسب عقد حقل الأحدب النفطي.				

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

15-5 مطابقة الكلف التعويضية* بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2012**

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف	المزودون / تغطية التكاليف	الفروقات
		دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي
CNOOC	ميسان	100ر397ر936	295ر314ر265	(194ر916ر329)
TPAO				
تمثل الفروقات مبالغ التكاليف المستردة التي لم تقم وزارة النفط بتسجيلها بعام 2012 و ذلك لعدم تجاوز سقف الموازنة.				

اسم الشركة	حقل النفط	وزارة النفط / تغطية التكاليف	المزودون / تغطية التكاليف	الفروقات
		دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي
بترو شاينا	حلفايا	954ر819ر124	736ر969ر834	217ر849ر290
توتال				
بتروناس				
تعزى هذه الفروقات الى دفعات التكاليف المستردة المتعلقة بعام 2011 والتي قامت وزارة النفط بالإفصاح عنها بعام 2012 بينما لم تقم الشركة المزودة بالإفصاح عنها.				

المجموع	6,274,691,345	6,216,661,445	58,029,900
---------	---------------	---------------	------------

* لمزيد من المعلومات حول تعريف و طرق احتساب الكلف التعويضية يرجى الرجوع لفقرة 3.6.
** تمت المطابقة بالاستناد على المعلومات الواردة من قبل وزارة النفط والقوائم المالية المدققة لحقول النفط.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

16-5 مطابقة رسوم الأجر* بين وزارة النفط وشركات النفط العالمية لعام 2012**

اسم الشركة	الحقل	وزارة النفط / رسوم الأجر دولار امريكي	المزودون / رسوم الأجر دولار امريكي	الفروقات دولار امريكي	ملاحظات***
بريتيش بترول يوم	الرميلة	338,530,795	299,800,000	38,730,795	يمثل المبلغ المسجل من قبل وزارة النفط رسوم الأجر لعام 2012 مبلغ 282,686,486 دولار امريكي و مبلغ تم دفعه للمقاول لتسوية رسوم الأجر عن عام 2011 بقيمة 41,883,232 دولار امريكي اضافة الى مبلغ تم دفعه الى الشريك بقيمة 13,961,077 دولار امريكي. يعزى الفرق في رسوم الأجر عن عام 2012 الى اختلاف في حساب الكميات وقياس الانتاج بين المقاول ووزارة النفط.
بيترو شايينا					
اكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)	126,165,371	78,180,000	47,985,371	يعزى الفرق الى عدم قيام المقاول بتحميل جميع كميات النفط الخام الموافق عليها كرسوم أجر عام 2012.
شل					
اي أن اي ترينج او كسيدنتال للطاقة شركة كوريا للغاز	الزبير	63,863,974	73,811,197	(9,947,223)	يتعلق الفرق في اختلاف في قياس الانتاج.
شركة الوحدة للبترول	أحدب	254,820,394	254,983,209	(162,815)	الفرق اقل من النسبة (المادية) التي حددت من قبل مجلس أصحاب المصلحة عند 1%.
بترو شايينا نوتال بتروناس	حلفايا	26,198,762	-	26,198,762	رسوم الأجر لعام 2012 تم دفعها في الربع الاول من عام 2013 وبالتالي لم يتم الافصاح عنها من قبل الشركات.
CNOOC TPAO	ميسان	-	-	-	لم يتم دفع أي رسوم أجر في عام 2012 لحقل ميسان النفطي.
المجموع		809,579,296	706,774,406	102,804,890	

* لمزيد من المعلومات حول تعريف و طرق احتساب رسوم الأجر يرجى الرجوع لفقرة 3.6.
** بناءً على قرار مجلس أصحاب المصلحة للمبادرة تم عمل هذه المطابقة بالاستناد للمعلومات الواردة من حقول النفط والقوائم المالية المدققة لحقول النفط.
*** تم تزويدنا بالملاحظات اعلاه عن طريق وزارة النفط.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

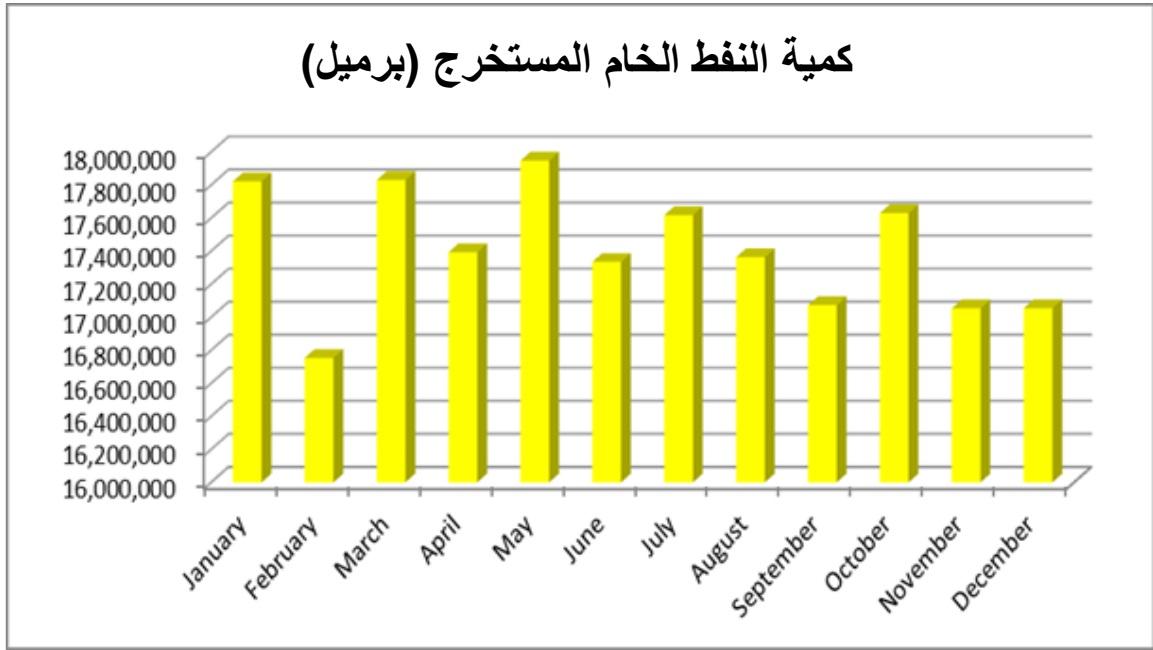
17-5 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال بالبرميل

الفروقات (براميل)	وزارة النفط (برميل)	شركة نفط الشمال (برميل)	الشهر
-	17,820,653	17,820,653	كانون الثاني
-	16,753,322	16,753,322	شباط
-	17,828,788	17,828,788	آذار
-	17,392,099	17,392,099	نيسان
-	17,945,963	17,945,963	أيار
-	17,333,619	17,333,619	حزيران
-	17,616,375	17,616,375	تموز
-	17,361,933	17,361,933	اغسطس
-	17,071,372	17,071,372	ايلول
-	17,628,950	17,628,950	تشرين الاول
-	17,052,146	17,052,146	تشرين الثاني
-	17,053,573	17,053,573	كانون الاول
-	208,858,793	208,858,793	المجموع

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

17-5 مطابقة كميات النفط المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال بالبراميل



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

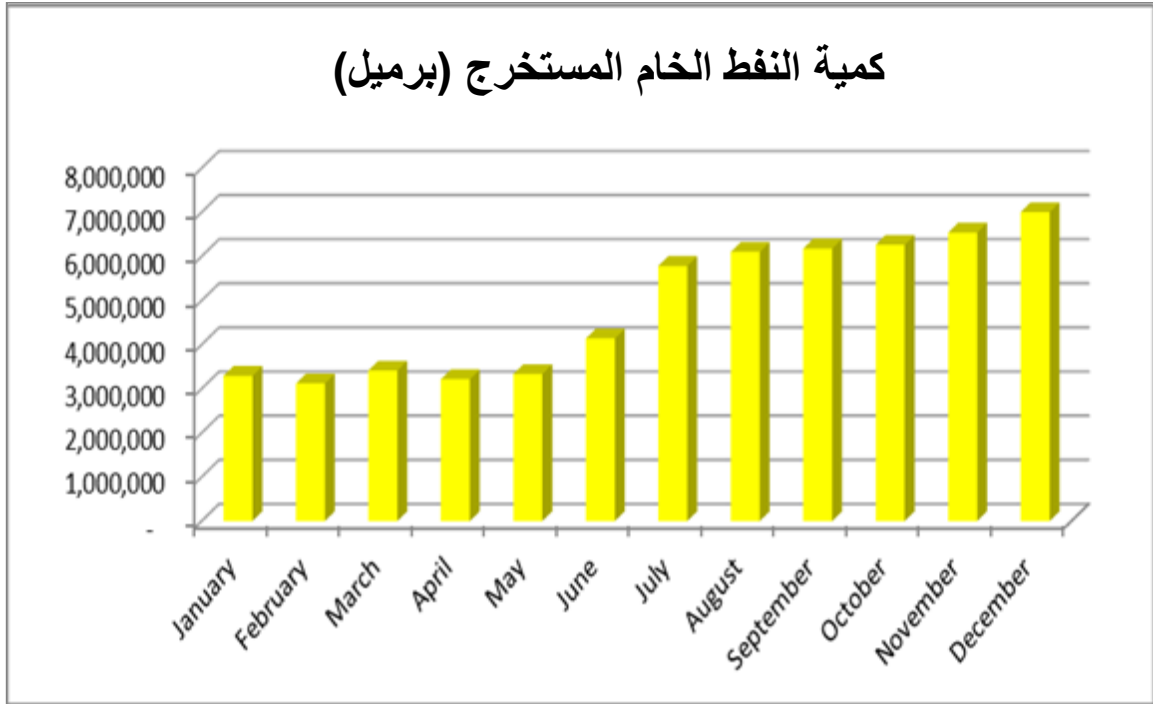
18-5 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نـفـط ميسان بالبرميل

الاختلافات (براميل)	وزارة النفط (برميل)	شركة ميسان (برميل)	الشهر
-	3,289,744	3,289,744	كانون الثاني
-	3,115,935	3,115,935	شباط
-	3,410,642	3,410,642	آذار
-	3,212,189	3,212,189	نيسان
-	3,331,087	3,331,087	أيار
-	4,136,347	4,136,347	حزيران
-	5,780,871	5,780,871	تموز
-	6,099,033	6,099,033	اغسطس
-	6,177,088	6,177,088	ايلول
-	6,262,858	6,262,858	تشرين الاول
-	6,538,075	6,538,075	تشرين الثاني
-	7,002,154	7,002,154	كانون الاول
-	58,356,023	58,356,023	المجموع

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

18-5 مطابقة كميات النفط المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان بالبرميل



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

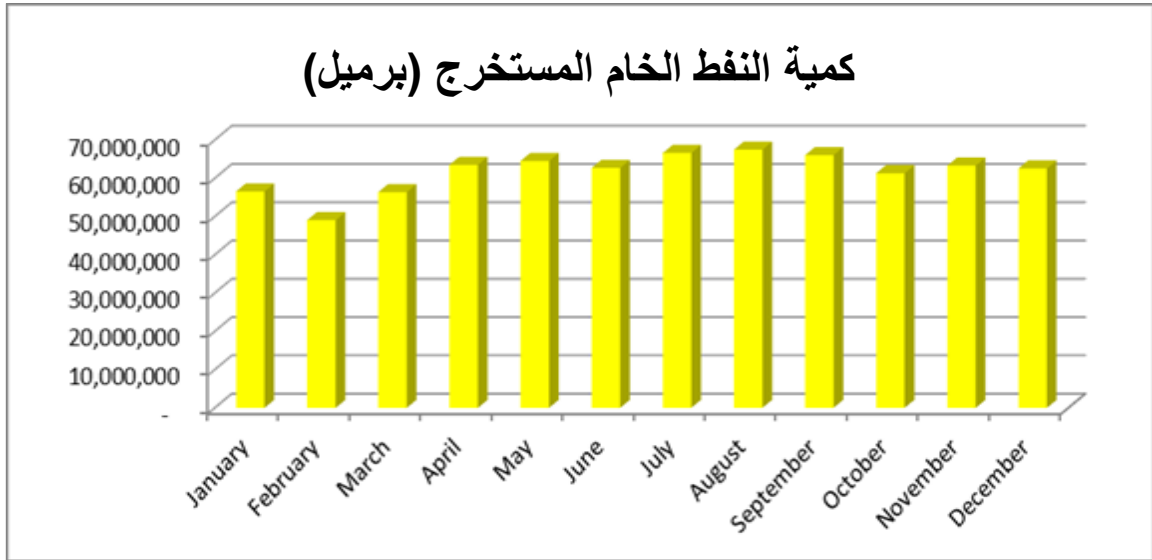
19-5 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الجنوب بالبرميل

الاختلافات (براميل)	وزارة النفط (برميل)	شركة نفط الجنوب (برميل)	الشهر
-	56ر549ر714	56ر549ر714	كانون الثاني
-	49ر047ر913	49ر047ر913	شباط
-	56ر370ر324	56ر370ر324	آذار
-	63ر493ر840	63ر493ر840	نيسان
-	64ر518ر297	64ر518ر297	أيار
-	62ر705ر343	62ر705ر343	حزيران
-	66ر594ر157	66ر594ر157	تموز
-	67ر454ر172	67ر454ر172	اغسطس
-	66ر024ر873	66ر024ر873	ايلول
-	61ر309ر665	61ر309ر665	تشرين الاول
-	63ر297ر858	63ر297ر858	تشرين الثاني
-	62ر547ر620	62ر547ر620	كانون الاول
-	739ر913ر776	739ر913ر776	المجموع

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

19-5 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الجنوب بالبرميل



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

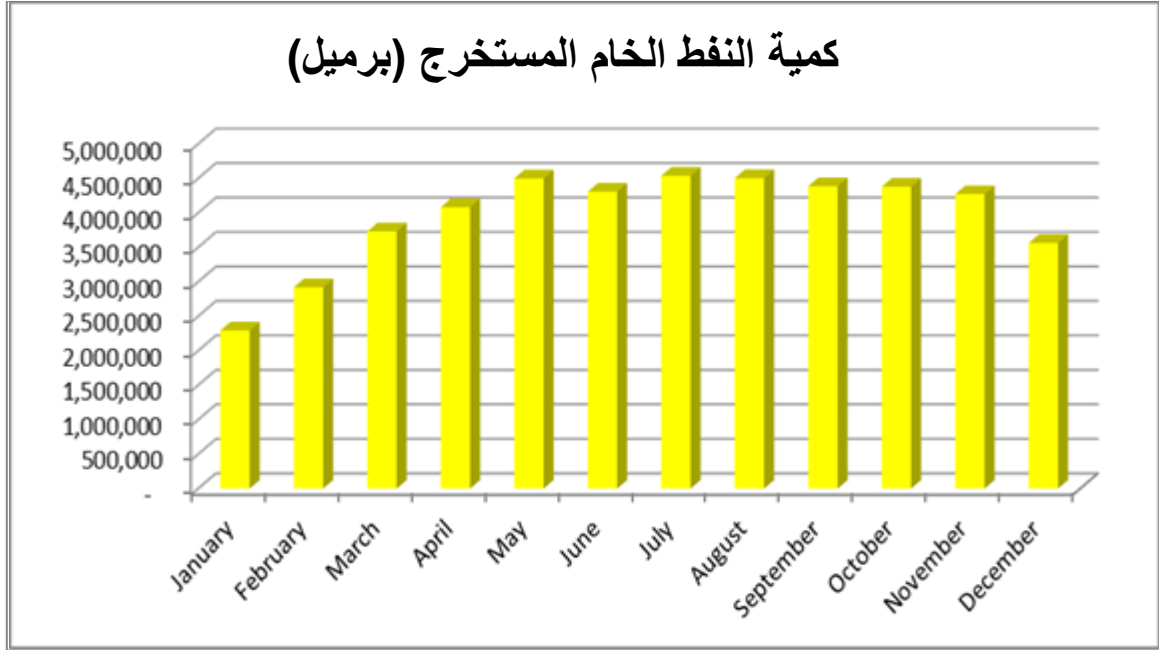
20-5 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط بالبرميل

الشهر	شركة نفط الوسط (برميل)	وزارة النفط (برميل)	(براميل) الاختلافات
كانون الثاني	2ر290ر710	2ر290ر710	-
شباط	2ر918ر275	2ر918ر275	-
آذار	3ر727ر824	3ر727ر824	-
نيسان	4ر080ر372	4ر080ر372	-
أيار	4ر497ر192	4ر497ر192	-
حزيران	4ر304ر127	4ر304ر127	-
تموز	4ر536ر475	4ر536ر475	-
اغسطس	4ر500ر820	4ر500ر820	-
ايلول	4ر384ر943	4ر384ر943	-
تشرين الاول	4ر376ر998	4ر376ر998	-
تشرين الثاني	4ر268ر370	4ر268ر370	-
كانون الاول	3ر561ر507	3ر561ر507	-
المجموع	47ر447ر613	47ر447ر613	-

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

20-5 مطابقة كميات النفط الخام المستخرج بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط بالبرميل



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

21-5 مطابقة ضريبة الشركات بين وزارة النفط و شركات النفط العالمية لعام 2012

ان الفروقات في مطابقة الضريبة تعزى الى انه تم خصم الضريبة المستحقة على الشركات لعام 2012 من قبل وزارة النفط في عام 2013، بينما قامت معظم الشركات المزودة بتسجيل ضريبة خلال عام 2012. وهذا موضح في الجدول ادناه. وفقاً لقانون الضرائب العراقي الحالي، سيتم تقديم الدفعات خلال العام القادم.

الفروقات	شركات النفط العالمية / الضريبة	وزارة النفط / الضريبة	اسم الشركة	الحقل
دولار امريكي	دولار امريكي	دولار امريكي		
-	-	-	بريتيش بتروليوم	الرميلة
56,707,720	56,707,720	-	بيترو شايينا	
9,846,129	9,846,129	-	اكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)
2,461,532	2,461,532	-	شل	
7,735,277	7,735,277	-	اي أن اي	
1,195,364	1,195,364	-	اوكسيدنتال	الزبير
956,291	956,291	-	شركة كوريا للغاز	
3,438,587	3,438,587	-	بترو شايينا	
-	-	-	توتال	حلفايا
1,719,294	1,719,294	-	بتروناس	
84,060,194	84,060,194	-	المجموع	

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5- 22 مطابقة كميات النفط الخام والغاز الطبيعي المزودة لمديريات توليد الكهرباء، المطابقة تمت بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب لعام 2012* .

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (البصرة)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	5ر137ر805	5ر137ر805	-
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	934ر800ر339	934ر800ر339	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (الفرات الاوسط)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	7ر572ر633	7ر572ر633	-
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	701ر301ر376	701ر301ر376	-

نوع المنتج	الكميات / شركة خطوط الانابيب	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (المنطقة الوسطى)	الفروقات
النفط الخام (برميل)	7ر335ر982	7ر335ر982	-
الغاز الطبيعي (متر مكعب)	68ر844ر220	68ر844ر220	-

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

* كان من المفترض ان تتم عملية مطابقة كميات النفط والغاز الموردة لمحطات الكهرباء عن طريق مطابقة البيانات الموردة من شركات النفط الوطنية و محطات توليد الطاقة ووزارة النفط. ولكن تم إجراء المطابقة على كميات النفط والغاز الموردة محليا لمديريات توليد الكهرباء عن طريق مديريات توليد الكهرباء (سنة في العدد) وشركة أنابيب النفط وتم تسليمها لنا. على الرغم من أن تلقي هذه البيانات يعتبر إنجازاً، إلا أنه عدم الحصول عليها مباشرة وبشكل منفصل من الجهات المعنية لتنفيذ المطابقة يقلل من مصداقية البيانات الواردة من هذه الجهات وعملية مطابقتها.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5- 22 مطابقة كميات النفط الخام والغاز الطبيعي المزودة لمديريات توليد الكهرباء، المطابقة تمت بين وزارة الكهرباء وشركة خطوط الانابيب لعام 2012* .

الفروقات	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (صلاح الدين)	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	نوع المنتج
-	1ر123ر438ر097	1ر123ر438ر097	الغاز الطبيعي (متر مكعب)

الفروقات	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (المنطقة الشمالية)	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	نوع المنتج
-	475ر013ر235	475ر013ر235	الغاز الطبيعي (متر مكعب)

الفروقات	الكميات / مديريات توليد الكهرباء (نصرية)	الكميات/ شركة خطوط الانابيب	نوع المنتج
-	1ر026ر792	1ر026ر792	النفط الخام (برميل)
-	28ر150ر600	28ر150ر600	الغاز الطبيعي (متر مكعب)

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

* كان من المفترض ان تتم عملية مطابقة كميات النفط والغاز الموردة لمحطات الكهرباء عن طريق مطابقة البيانات الموردة من شركات النفط الوطنية و محطات توليد الطاقة ووزارة النفط. ولكن تم إجراء المطابقة على كميات النفط والغاز الموردة محليا لمديريات توليد الكهرباء عن طريق مديريات توليد الكهرباء (سنة في العدد) وشركة أنابيب النفط وتم تسليمها لنا. على الرغم من أن تلقي هذه البيانات يعتبر إنجازا إلا أنه عدم الحصول عليها مباشرة وبشكل منفصل من الجهات المعنية لتنفيذ المطابقة يقلل من مصداقية البيانات الواردة من هذه الجهات وعملية مطابقتها.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

5- 23 مطابقة صافي الإيرادات المتأتية من بيع المنتجات النفطية للسوق المحلي بين وزارة المالية وشركة توزيع المنتجات النفطية للأعوام 2009 - 2012*.

المبلغ المسجلة من قبل وزارة المالية لحصة الخزينة	المبالغ المسجلة شركة توزيع المنتجات النفطية	الفروقات**	العام
2,412,744,188	2,412,744,577	389	2009
2,239,942,202	2,239,942,494	293	2010
1,652,482,642	1,652,483,110	468	2011
-	-	***-	2012
6,305,169,031	6,305,170,181	1,150	المجموع

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

** تعزى الفروقات الى قيام الجهات المعنية بتقريب الارقام المسجلة.

*** تقوم شركة توزيع المنتجات النفطية بدفع مستحقاتها الى وزارة المالية بعد اصدار بياناتها المالية. لم يكن هناك اي دفعات خلال عام 2012 كونه لم يتم المصادقة على القوائم المالية للشركة ولم تصدر بصيغتها النهائية.

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

24-5 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2012 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان و معبر سينيا حسب سومو

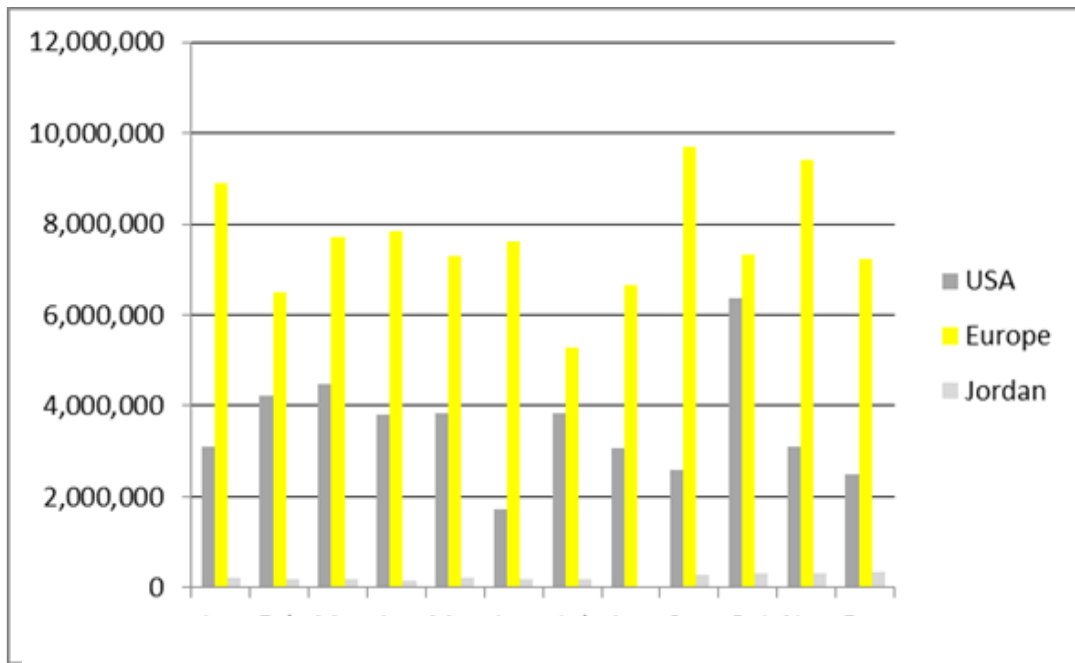
المتوسط الحسابي للسعر بالشهر (دولار امريكي)				ميناء جيهان ومعبر سينيا (برميل)				الشهر
الأردن	الشرق الأقصى	اوروبا	امريكا	الأردن	الشرق الأقصى	اوروبا	امريكا	
92.58	-	107.92	105.87	221,465	-	8,910,787	3,104,824	كانون الثاني
101.55	-	117.48	110.30	177,725	-	6,492,057	4,215,764	شباط
107.33	-	121.66	115.54	193,921	-	7,719,043	4,462,046	آذار
101.53	-	114.17	113.75	158,278	-	7,831,542	3,790,665	نيسان
92.20	-	104.57	106.72	213,318	-	7,305,934	3,824,362	أيار
76.84	-	90.33	97.99	173,859	-	7,627,728	1,732,672	حزيران
84.59	-	98.98	90.99	184,709	-	5,278,350	3,847,885	تموز
-	-	109.68	98.69	-	-	6,640,139	3,071,323	اغسطس
94.86	-	109.91	105.25	297,364	-	9,708,813	2,594,642	ايلول
93.60	-	107.83	103.51	309,964	-	7,329,595	6,364,611	تشرين الاول
91.11	-	105.42	101.69	299,824	-	9,403,213	3,085,005	تشرين الثاني
91.35	-	106.24	101.99	351,066	-	7,238,015	2,495,843	كانون الاول
				2,581,493	-	91,485,216	42,589,642	المجموع

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

24-5 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2012 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان و معبر سينيا حسب سومتو

الكمية الصادرة عبر ميناء جيهان و معبر سينيا برميل/ شهر

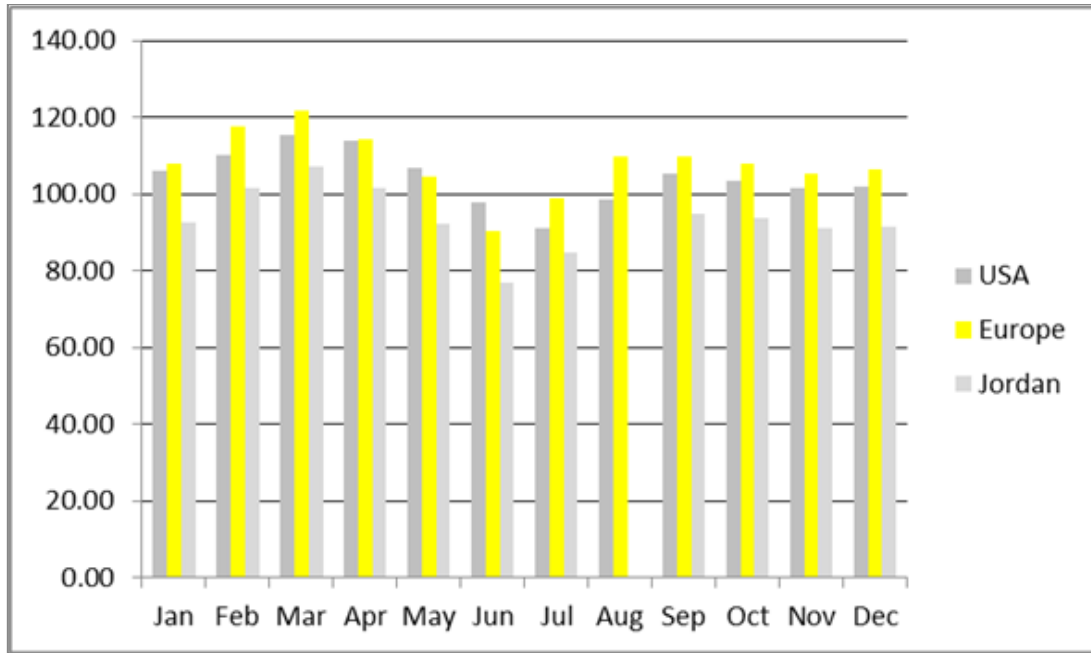


المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومتو)

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

24-5 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الأسعار لعام 2012 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء جيهان ومعبر سينيا حسب سومو

متوسط سعر الصادرات الشهرية (دولار امريكي)



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

25-5 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2012 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومو

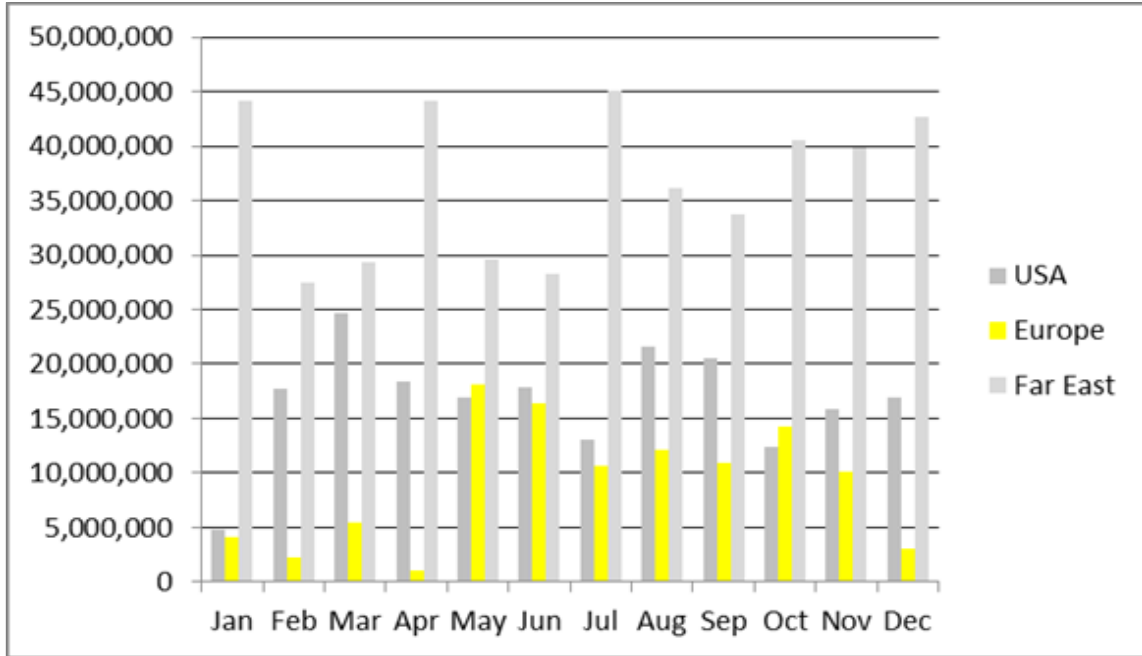
المتوسط الحسابي للسعر (دولار امريكي)			ميناء البصرة ومعبر خور العمية (برميل)			الشهر
آسيا	اوروبا	امريكا	آسيا	اوروبا	امريكا	
110.88	104.99	103.31	44,134,704	4,081,498	4,833,452	كانون الثاني
116.08	119.97	106.52	27,485,421	2,298,895	17,737,419	شباط
120.61	117.07	114.11	29,317,447	5,469,962	24,652,062	آذار
118.84	110.26	115.32	44,086,061	1,016,303	18,357,573	نيسان
108.13	90.80	106.07	29,658,648	18,154,924	16,866,757	أيار
93.44	85.28	88.46	28,276,415	16,434,007	17,831,241	حزيران
97.39	103.34	92.97	45,074,392	10,619,817	13,001,387	تموز
107.64	109.12	101.85	36,110,694	12,122,036	21,581,675	اغسطس
109.37	106.81	104.22	33,789,725	10,929,363	20,529,895	ايلول
107.38	104.14	100.67	40,603,849	14,297,083	12,438,644	تشرين الاول
106.22	103.65	99.99	39,870,907	10,099,661	15,810,004	تشرين الثاني
105.02	103.99	99.91	42,707,741	3,048,808	16,960,644	كانون الاول
			441,116,004	108,572,357	200,600,753	المجموع

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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

25-5 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2012 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومو

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

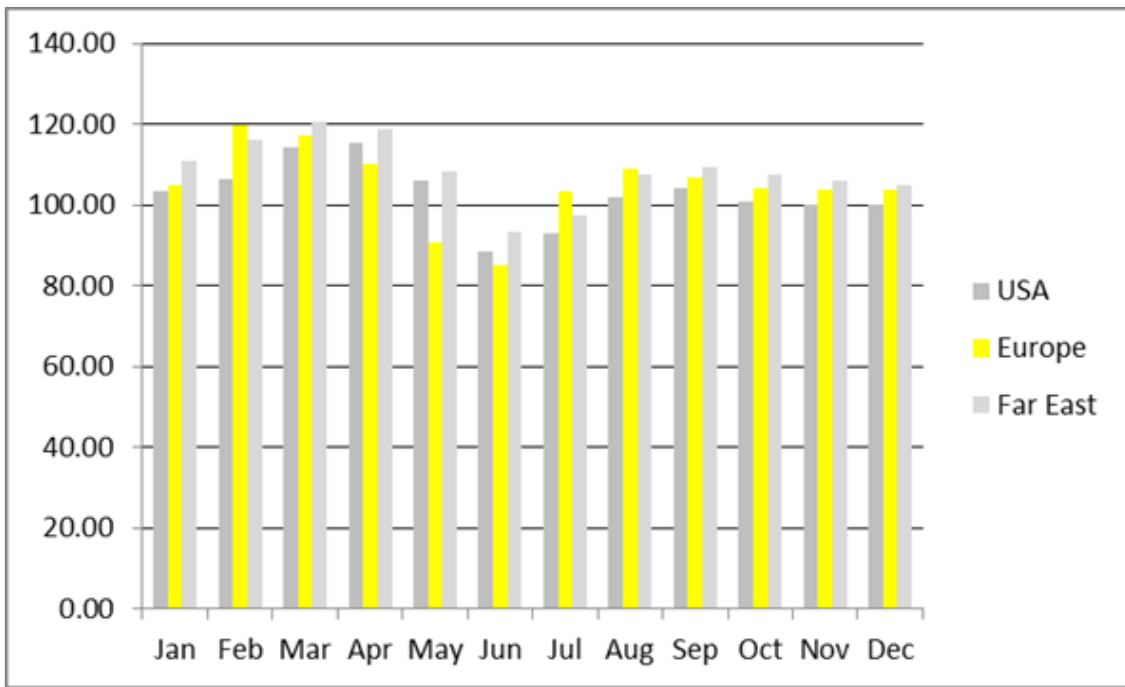


المصدر: تم اعداد الرسم البياني اعلاه من خلال البيانات المزودة من شركة تسويق النفط (سومو)

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

25-5 كميات صادرات النفط الخام الشهرية ومتوسط الاسعار لعام 2012 فيما يتعلق بالأسواق الأمريكية، الأوروبية، الآسيوية والكميات الصادرة عبر ميناء البصرة ومعبر خور العمية حسب سومو

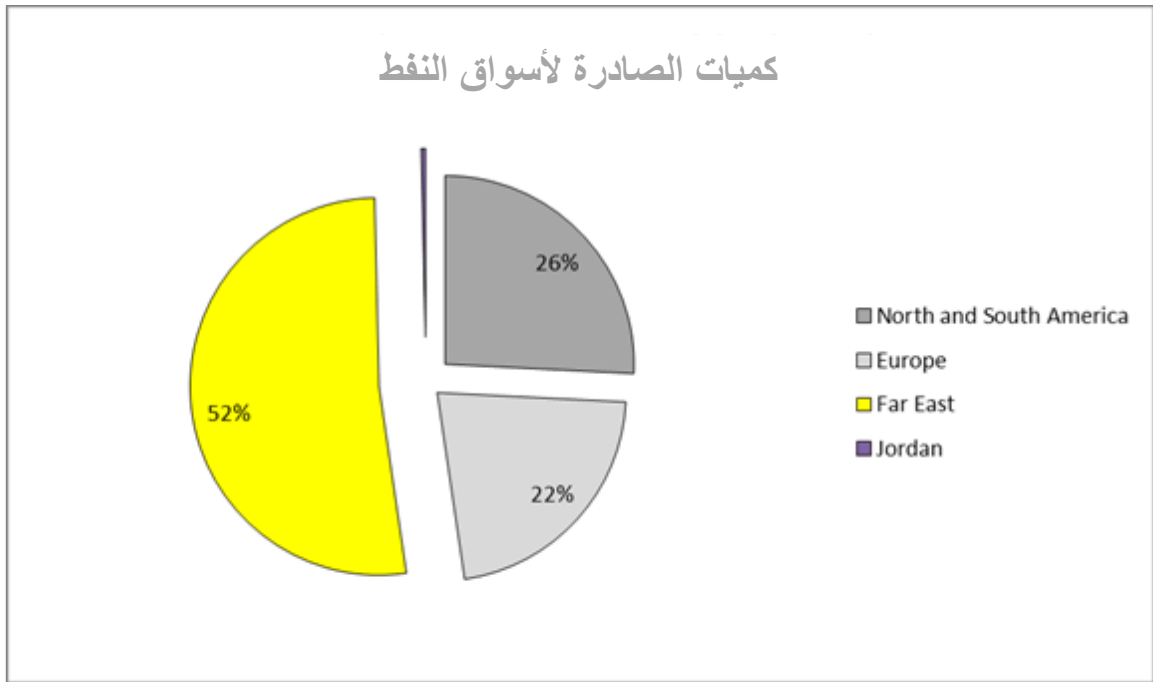
متوسط اسعار الصادرات الشهرية



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

5 مطابقة البيانات الواردة (يتبع)

26-5 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 (سومو)

صناعة التعدين في العراق

6 صناعة التعدين في العراق

هذا الجزء معد من قبل وزارة الصناعة و المعادن العراقية

1-6 صناعة التعدين في العراق

1.1.6 بالإضافة إلى موارد النفط والغاز، يمتلك العراق أيضا موارد معدنية كبيرة من الإحتياطيات المصنفة عالميا، بما في ذلك الكبريت والفسفات. 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 ولأن 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 الإستثمارات التي يمكن أن تطور هذه الصناعة عن طريق تحسين صورة العراق كشريك تجاري يمكن الاعتماد عليه ووجهة آمنة للإستثمارات الأجنبية المباشرة (FDI). تم تزويدنا بهذه المعلومات من قبل وزارة الصناعة و المعادن (MIM).

2-6 الرؤية

1.2.6 سيكون العراق لاعب 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 التنمية المستدامة الخضراء فيها.

3-6 المسار الاستراتيجي والسياسات

1.3.6 قصيرة الامد (2017) البناء المؤسسي

- اعتماد تشريعات وسياسات و تنظيمات مشجعة وداعمة للإستثمار المعدني.
- انشاء مجلس المعادن العراقي واصدار قانون يحدد مهامه.
- تفعيل تكامل دور الحكومة المركزية مع الحكومات المحلية في المحافظات المنتجة للمعادن في مجال الإستثمار المعدني وتخصيص الحصة الأكبر من ربح الإستثمار 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 الإستثمارية لاستمرار أعمال المسح الجيولوجي والتحري والتقييم المعدني فضلا عن استكمال تأهيل الشركات المملوكة للدولة المعنية بقطاع التعدين وتوسيع نشاطها الإنتاجي.
- إعادة هيكلة الصناعات التعدينية الحكومية بما يزيد من فاعليتها الاقتصادية ومردودها الاجتماعي وتشجيع الدخول في شراكات 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 الإستثمار في مجال التعدين والعمل على تذليلها.
- وضع السياسات والتشريعات لجذب المستثمرين والشركات العالمية للإستثمار في قطاع التعدين.

2.3.6 متوسطة الامد (2022) توسيع استثمار الموارد المعدنية

- تعزيز دور علاقة هيئة المسح الجيولوجي العراقية في قيادة عمليات الاستكشاف والتقييم والتطوير للمصادر المعدنية مع ظهور واضح للقطاع الخاص في الإستثمار المعدني.
- تفعيل دور فروع الهيئة في المحافظات لتوثيق العلاقة مع الحكومات المحلية والقطاع الخاص والمجتمع بشكل عام بما يحقق ترويج ثقافة الاهمية الاقتصادية للإستثمار 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 اقامة العناقيد في الصناعة التعدينية لتحسين التنافسية وتعظيم سلاسل القيمة الاقتصادية.
- تعزيز احتياطات الخامات المعدنية وفتح مناجم جديدة والتوسع في الصناعات التعدينية باعتماد المشاريع المشتركة واستثمارات القطاع الخاص.

6 صناعة التعدين في العراق (يتبع)

- 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.

3.3.6 طويلة الامد (2030) التنمية المستدامة والتنافسية

- تحقيق التنمية المستدامة والصديقة للبيئة في الموارد المعدنية العراقية ودور يؤثر 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.
- الاستحواد 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 واقية.
- 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.

6. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

4-6 ملخص لأهم الموارد المعدنية في العراق

الصناعات القائمة	الوضع الاستراتيجي	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)	البوكسايت
صناعة الحراريات والاسمنت الابيض	يعمل بطاقة متدنية	9 (مليون طن)	الطين الفلنتي
صناعة السيراميك	متوقف	302 (مليون طن)	رمل الفلسبار
الصناعات الكيميائية والغذائية والنسجية والحفر	يعمل	43 (مليون طن)	الملح
انتاج مواد البناء	يعمل	195 (مليون طن)	الجبس
اطيان حفر	متوقف	0.5 (مليون طن)	اطيان الاتابغايت
مادة ترشيع	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 (متر مكعب)	اطيان حديثة
مواد اولية للبناء	يعمل	1630 (متر مكعب)	الحصى والرمال

6. صناعة التعدين في العراق (يتبع)

5-6 الطاقات الاستخراجية المستهدفة:

الصناعات التعدينية	العام			الخامات المعدنية
	2030	2022	2017	
الأسمدة الفوسفاتية	25	13	5	الفوسفات (مليون طن)
الصناعات الكيماوية	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	البتوننايت (مليون طن)
الصناعات البتر وكيماوية والكيماوية والغذائية والنسجية 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	الحصى والرمال (مليون متر مكعب)

6-6 جدول الانتاج المتحقق والاستهلاك المحلي للموارد المعدنية العراقية للاعوام 2012 و 2013 بالطن:

الرقم	المنتج	2012		2013	
		الاستهلاك المحلي / المبيعات	الإنتاج المتحقق	الاستهلاك المحلي / المبيعات	الإنتاج المتحقق
1	الملح الصناعي / السماوة	153,073	143,441	154,697	181,928
2	الملح الخام / البصرة	10,000	-	5,500	-
3	حديد الحسینیات	8,104	-	10,565	-
4	حديد جيد العبد	2,638	-	25	-
5	الكاؤولين الأبيض	1,916	-	1,230	-
6	الكاؤولين الملون	5	-	-	-
7	الكاؤولين الوادي الصافي	25	-	-	-
8	رمال السليكا للزجاج والسيراميك	432	432	615	615
9	رمال السليكا للسمنت الأبيض	1,007	1,007	12,267	12,267
10	رمال السليكا للسمنت الأسود	1,005	1,005	-	-
11	اليوكسايت	30	-	439	-
12	الفلنت	3,257	-	14,711	-
13	البننتونايت المنتج	6,589	6,530	6,176	6,288
14	الرمل القياسي	48	18	51	30
15	الفلدسبار	-	-	-	-
16	رمال المرشحات	1,007	1,071	577	577
17	الفوسفات	110,000	145,000	325,000	193,000
	المجموع	299,136	298,504	531,850	394,705

الملاحظ من الجدول اعلاه انه لا يوجد انتاج خلال عامي 2012 و 2013 لمنتجات معينة بالرغم من وجود استهلاك محلي لهذه المنتجات. قامت وزارة الصناعة والمعادن بتوضيح ذلك من خلال وجود مخزون قديم.

دراسة سوق سومو

7. دراسة سوق سومو

هذا الجزء معد من قبل شركة سومو

1-7 المقدمة:

1.1.7 يمتلك العراق ثروات نفطية هائلة معظمها بحاجة الى تقييم وتطوير لنتناسب طاقاته الانتاجية والتحويلية مع احتياطاته الهائلة، هذا فضلاً عن ان القطاع النفطي يعد القطاع الرائد في الاقتصاد العراقي اذ انه المورد الرئيس للموازنة العامة حيث يشكل نسبة تتجاوز ال 90% من الإيرادات العامة وعليه ينبغي الاهتمام به بشكل يعزز من مسيرة الاقتصاد العراقي.

2-7 استراتيجية شركة سومو لتنمية التسويق

2,1,7 إن استراتيجية سومو للتسويق تشمل كل من الاهداف متوسطة وطويلة الاجل والتي يمكن ان تتلخص على النحو الآتي:

- 1- تسويق النفط الخام في ضوء الزيادة المتوقعة في الانتاج نتيجية لانتاج النفط الخام من الحقول الجديدة وبالتالي زيادة حجم الصادرات.
- 2- تحقيق مرونة التسويق في ضوء نوعية النفط الخام المتوقع أن يتم انتاجه مع الاخذ في الاعتبار سياسات النفط الجديدة وعلاقتها بالجوانب البيئية للنفط الذي يحتوي على كميات عالية من الكبريت.
- 3- تحقيق اعلى عائد اقتصادي من الانشطة التسويقية مع الاخذ بالاعتبار العائد الاقتصادي من كميات النفط المصدرة الى أسواق النفط المختلفة ومن خلال اعتماد آلية التسعير التي تتوافق مع اختلافات السوق.

3-7 اهداف الاستراتيجية المستقبلية لتصدير النفط الخام العراقي

1. تسويق كميات النفط الخام في ضوء ما يلي:

- الزيادات المتوقعة في الانتاج نتيجة دخول الحقول النفطية الجديدة الى حيز الانتاج وبالتالي زيادة الكميات المتاحة للتصدير بضوء قلة الاستهلاك المحلي.
- تنافسية الكميات المنتجة والمصدرة من النفوط المشابهة للنفط الخام العراقي من قبل دول المنطقة.

2. تحقيق المرونة التسويقية:

- في ضوء نوعية النفوط المتوقع انتاجها ومدى الحاجة لفصل النفوط العراقية على اساس مواصفاتها النوعية او مزجها مع النفوط الاخرى وحسب حاجة وطبيعة المصافي والتعاملات النفطية في الاسواق العالمية مع الاخذ بنظر الاعتبار السياسات النفطية الجديدة المتأثرة بالقوانين البيئية الصارمة بخصوص النفوط ذات المحتوى الكبريتي العالي.

3. تحقيق اعلى مردود اقتصادي ممكن من النشاط التسويقي من خلال:

- حجم الكميات التي يتم توجيهها لكل من الاسواق الثلاثة وحسب العائد المتوقع لكل سوق.
- آليات التسعير التي سيتم اعتمادها وحسب نفوط الاشارة المعتمدة لكل سوق والمتغيرات الاخرى.
- الدخول بنشاطات استثمارية لتعظيم الإيرادات قدر الامكان.

7. دراسة سوق سومو (يتبع)

4-7 متطلبات نجاح الاستراتيجية:

1.4.7 اعادة النظر بالنصوص التعاقدية والية البيع المعتمدة:

1.1.4.7 اعادة تقييم النصوص العقدية وجعلها اكثر مرونة وملائمتها للتغيرات المستقبلية فضلا عن استخدام اليات بيع جديدة تنسجم وحجم الزيادة في معدلات التصدير

2.4.7 تطوير وتأهيل وزيادة طاقة منظومة التصدير:

1.2.4.7 الموانئ:

- تحديث وصيانة الموانئ النفطية الحالية وتأهيل الارصفة والقناة البحرية ومناطق الانتظار المحيطة بميناء خور العمية
- تسريع الموانئ قيد الانجاز وبطاقات تصديرية تنسجم وخطة الوزارة في زيادة الطاقة الانتاجية وتصميم تلك الموانئ بتقنيات عالمية حديثة تتمتع بمرونة عالية

2.2.4.7 الانابيب النفطية:

- تأهيل شبكات الانابيب النفطية العاملة
- إنشاء شبكة خطوط انابيب حديثة لزيادة طاقات الضخ وبما يتماشى مع الزيادة المتوقعة في منافذ التصدير مثل خط العراق - الأردن (العقبة)
- تأهيل وانشاء محطات الضخ على مسار خطوط الانابيب النفطية العاملة لرفع معدلات الضخ

3.2.4.7 السعات الخزينة:

4.2.4.7 وضع برنامج انتاجي سليم يحدد سقف للإنتاج لكل مرحلة

5.2.4.7 تطوير الصناعة التحويلية

4.2.4.7 العمل على تحقيق التوازن بين حجم الكميات المنتجة والمصدرة والخزين الاحتياطي.

4.2.4.7 دراسة وضع خطة تشغيلية لتصدير اكثر من نوع واحد من نفوط المنطقة الجنوبية.

4.2.4.7 العمل على تنويع وتطوير مصادر الطاقة في ضوء تزايد الطلب المتوقع على الكهرباء لتخفيف حجم الطلب على النفط الخام في تلبية احتياجات المحطات الكهربائية

3.4.7 متطلبات المواصفات الفنية:

- فصل النفوط العراقية على اساس مواصفاتها النوعية
- العمل على استقرار مواصفات النفط الخام المصدر
- استقرار مواصفات النفط الخام العراقي المصدر لتلائم مع متطلبات السوق العالمية
- الاستفادة من تجربة الية مزج النفوط الخام لإنتاج نפט خام جديد بإنتاجية عالية

4.4.7 المتطلبات الاستثمارية:

- أ- انشاء مصافي لتكرير النفط الخام قرب الحدود المشتركة مع دول الجوار مشاريع مشتركة لانشاء مصافي مع الاردن او سورية على اراضيها.
- ب- شراء او انشاء او المشاركة بعدد من المصافي في مختلف الاسواق العالمية.
- د دراسة امكانية الدخول باتفاقيات الدفع المسبق PREPAID AGREEMENTS وفق معايير اقتصادية وتسويقية وحسب اسعار النفوط العراقية السائدة وقت التحميل لتحقيق منافع اقتصادية وتنويع اساليب تسويق النفوط الخام العراقية.

5.7 البيانات السابقة والمتوقعة

1.5.7 الجدول ادناه تعرض البيانات المتعلقة بالانتاج، الاستهلاك والتصدير واحتياطي من أسواق النفط العراقية:

النفط الخام (ألف برميل / اليوم)			
المصدرة	المستهلكة داخلياً (المصافي والكهرباء)	المنتجة	السنة
1ر643	381	2ر036	2007
1ر849	484	2ر280	2008
1ر906	514	2ر336	2009
1ر890	586	2ر358	2010
2ر166	628	2ر558	2011
2ر423	649	2ر881	2012
2ر413	693	3ر001	*2013

* المعدل لعام 2013 هو لتسع أشهر فقط.

- 2.5.7 احتياطات النفط الخام:
- يقدر اجمالي احتياطي النفط الخام كما في 31 كانون الاول 2012 ب 145,295 مليار برميل.
 - تقدر اجمالي احتياطي الغاز الطبيعي كما في 31 كانون الاول 2012 ب 130,538,000 مليار متر مكعب.

المنتجات النفطية المتوقع استخدامها (م / اليوم)			
السنة	غازولين	زيت الغاز	الكيروسين
2014	22ر250	26ر750	7ر550
2015	22ر750	28ر250	7ر750
2016	23ر000	29ر800	8ر000
2017	23ر500	29ر250	8ر250

المنتجات النفطية المتوقع استخدامها (م / اليوم)			
السنة	غازولين	زيت الغاز	الكيروسين
2014	16ر000	24ر500	7ر500
2015	16ر250	25ر000	7ر750
2016	16ر500	25ر000	8ر000
2017	17ر000	25ر000	8ر000

الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان

مدرسة
حرة

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان

- 1.8 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.
- 2.8 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.
- 3.8 يقدم هذا الفصل نظرة عامة عن الصناعات الاستخراجية (بما في ذلك النفط والغاز) في إقليم كردستان من خلال ادراج معلومات من المواقع الحكومية العامة 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 والمتوقعة.
- 4.8 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.
- 5.8 وأخيرا، فإنه يبين جميع المساحات المرخصة والمفتوحة في إقليم كردستان، بالإضافة إلى المصافي ومحطات الطاقة ومرافق التصدير عبر كردستان.

6.8 إقليم كردستان - الصناعات الاستخراجية - نظرة عامة

- 1.6.8 في عام 2007، أصدر إقليم كردستان قانون النفط والغاز، والذي يتماشى مع دستور الاتحاد العراقي الدائم لعام 2005. ومنذ ذلك الحين، قادت وزارة الموارد الطبيعية عملية النمو لصناعة النفط والغاز في المنطقة¹.
- 2.6.8 وفيما يلي وصف موجز لصناعات النفط والغاز والتعدين في إقليم كردستان:

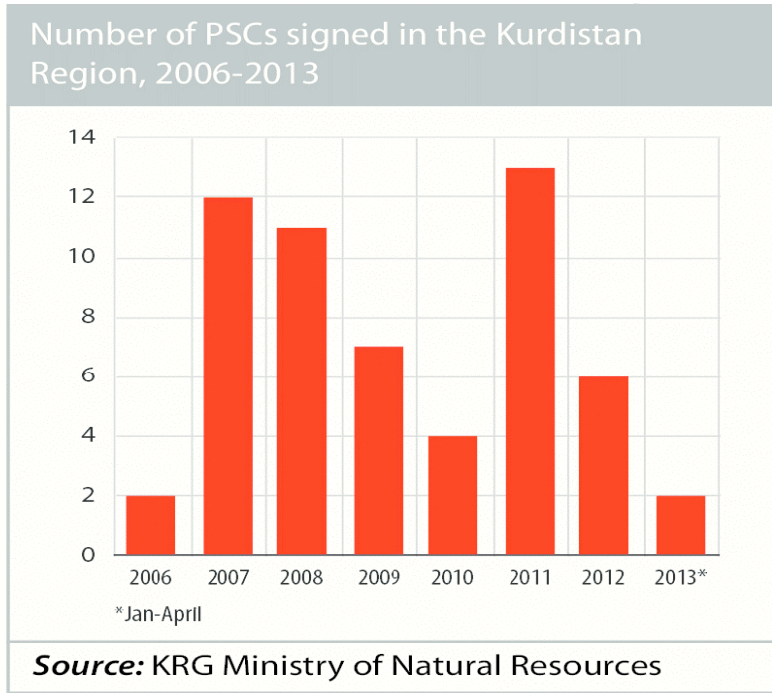
¹ <http://mnr.krg.org/images/FinancialReports/MNR-KRG%20Annual%20Financial%20Report%202013.pdf>

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

1.2.6.8 النفط:

1.1.2.6.8 يمتلك إقليم كردستان 45 مليار برميل من الاحتياطيات النفطية المقدرة، لذا فهو يستعد ليصبح جزءاً أساسياً من نهضة العراق وعاملاً رئيسياً في أسواق النفط العالمية². "وقد وكشفت عمليات استكشاف إضافية إمكانية وجود 25 مليار برميل أخرى في الاحتياطيات النفطية غير المؤكدة³.

2.1.2.6.8 كما هو مبين في الفصل 10 من قانون النفط والغاز لإقليم كردستان، تضع عقود تقاسم الإنتاج مقياساً متدرجاً للعوائد والأرباح. يدفع معدل موحد 10% من إجمالي النفط المنتج، ويحق للمتعاقد لحد أقصاه 40% من النفط المنتج لتعويض تكاليفها. توفر العقود فترة استكشاف مبدئية لمدة خمس سنوات مع إمكانية تمديد العقود لمدة سبع سنوات. عندما يتم التوصل إلى اكتشاف، يتم منح فترة 20 عاماً للتطوير المستمر مع تعديلات أخرى قابلة للتفاوض⁴.



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

2.2.6.8 الغاز

1.2.2.6.8 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 مما سوف يعزز رؤية حكومة إقليم كردستان⁵.

3.2.6.8 التعدين

1.3.2.6.8 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، والتلك، والأسبستوس، والباريت والفحم والرخام، والصخور النارية مثل الكبريت والفوسفور والجبس والحجر الجيري⁶.

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

³ <http://www.talascend.com/global/middle-east-and-africa/iraq/kurdistan-iraq-oil-and-gas-jobs>

⁴ <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/new-psc>

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

⁶ *The Oil & Gas Year KRI 2012, P.35*

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

2.3.2.6.8 تعمل الوزارة على صياغة قانون تعدين لجذب الاهتمام لقطاع التعدين، وضمان ادارته وفقا للمعايير الدولية عند تطويره⁷.

3.3.2.6.8 ينتظر تصديق البرلمان الكردستاني على مشروع قانون تعدين غير المعادن، وسيتم صياغة قانون تعدين المعادن في مرحلة لاحقة⁸.

7.8 قطاع النفط والغاز

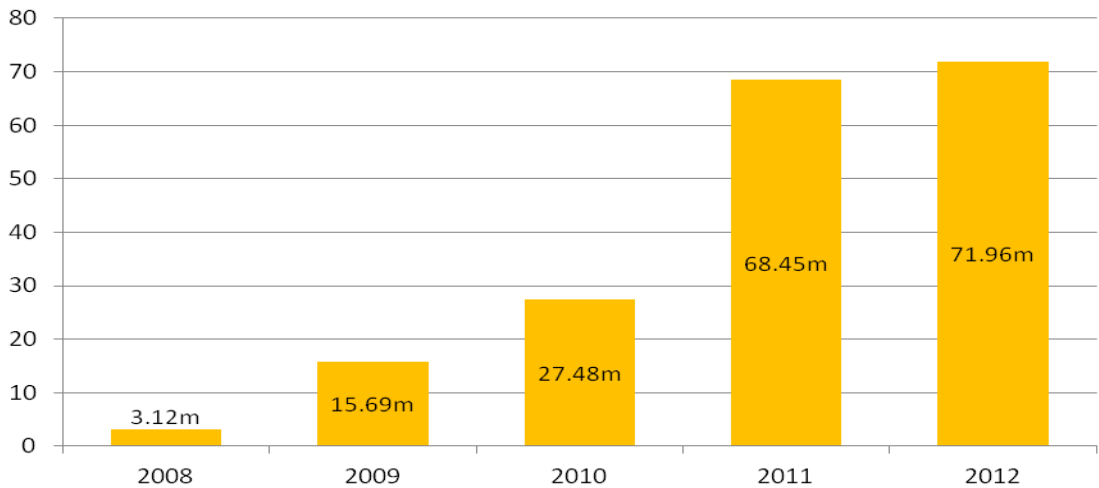
1.7.8 يعتبر قطاع النفط والغاز في إقليم كردستان في مرحلة التطوير. وتعرض الفقرات التالية وصفا مختصرا لإنتاج النفط والغاز، والصادرات، والنقل، والاستهلاك والإيرادات. بالإضافة الى ذلك، تقدم معلومات عن القوى العاملة والبنية التحتية في مجال صناعة النفط والغاز، بالإضافة إلى تحديد حقول النفط العاملة والمناطق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

2.7.8 الإنتاج والصادرات

1.2.7.8 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 2015⁹.

2.2.7.8 بحلول عام 2019، تهدف المنطقة الى انتاج يصل الى 2 مليون برميل يوميا¹⁰.

انتاج النفط في إقليم كردستان، بملايين البراميل



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

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

3.2.7.8 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 كردستان¹¹".

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

⁸ <http://mnr.krg.org/index.php/en/mining/mining-vision>

⁹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

¹⁰ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

¹¹ <http://www.krg.org/a/d.aspx?s=040000&l=12&a=46031>

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

- 4.2.7.8 بحسب البيانات المقدمة من الدائرة الفنية التابعة لوزارة النفط، بلغ إنتاج النفط الخام في إقليم كردستان 46ر174ر603 برميل للشهور التسعة الأولى من عام 2012، في حين بلغت كميات النفط الخام المستلم للتصدير 22ر345ر069 برميل.
- 5.2.7.8 ان وجود احتياطات الغاز المتوقعة في المنطقة والتي تصل إلى 200 تريليون قدم مكعب، بالإضافة الى استثمار الحكومة الإقليمية والشركات الدولية ادى الى تشجيع النمو في الطاقات وزيادة إنتاج الغاز، وبالتالي توليد الكميات اللازمة من الكهرباء لإمداد السكان المحليين.
- 6.2.7.8 حقل خور مور هو حقل الغاز التجاري النشط الوحيد في إقليم كردستان، والذي يديره ائتلاف تقوده شركة دانه غاز¹².
- 7.2.7.8 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 الأول 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 1ر750 ميغاوات لتلبية الاحتياجات المحلية من الطاقة الكهربائية بحيث وفرت هذه المشاريع الإمداد المستمر بالطاقة الكهربائية لنحو 4 ملايين شخص يعيشون في إقليم كردستان العراق. كما وفرت مشاريع الشركة لمناطق أخرى في العراق ما قيمته 5ر4 مليار دولار أمريكي من تكاليف الوقود على حكومة الإقليم وبعائد توفير سنوي متزايد بلغ 2ر5 مليار دولار فضلاً عن الفوائد البيئية المتمثلة في الحد من انبعاثات الغازات المضرة بالبيئة الأمر الذي ساعد على نهوض ودفع عجلة التنمية الاقتصادية والاجتماعية للإقليم ككل بوتيرة متساوية¹³.
- 8.2.7.8 تتوقع حكومة إقليم كردستان توسع في إمدادات الغاز في المنطقة بحيث تلبى جميع متطلبات الكهرباء المحلية، والعمليات الصناعية بالإضافة الى التدفئة السكنية والطبخ". وفقاً للدكتور هورامي يتم العمل حالياً على توفير 6 جيجاوات اضافية من الطاقة والتي يتم توليدها عن طريق مولدات تعمل على الغاز¹⁴.
- 9.2.7.8 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 76ر706ر152 برميل يومياً¹⁵.
- 10.2.7.8 وفقاً لتقرير إنتاج وزارة الموارد الطبيعية¹⁶، إن إجمالي الصادرات من النفط والغاز هو 25ر256ر780 برميل والذي يتكون من 749ر567 برميل تم تصديره بواسطة الشاحنات من إقليم كردستان و213ر507ر24 برميل تم تصديرها من خلال شركة تسويق النفط.
- 11.2.7.8 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 300ر000 و400ر000 برميل يومياً بحلول عام 2015. شركة تسويق النفط - كردستان (كومو) هي المسؤولة عن تنظيم وتسويق النفط الخام في المنطقة.
- 12.2.7.8 وفقاً للمادة 12 من قانون النفط والغاز لإقليم كردستان - العراق "تم تأسيس شركة تسويق النفط كردستان (كومو) كشركة مساهمة عامة وبتمويل وإدارة مستقلة¹⁷.
- 13.2.7.8 قد تقوم شركة تسويق النفط- كردستان (كومو) بتسويق او تنظيم عملية تسويق الانتاج من العمليات البترولية، ويجوز لها، بالاتفاق مع مقال عقود تقاسم الإنتاج، تسويق حصة المقال من النفط¹⁸.
- ### 3.7.8 خطوط أنابيب نقل النفط
- 1.3.7.8 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 العالمية¹⁹.

¹² The Oil & Gas Year KRI 2012, P. 113

¹³ <http://www.gulfoilandgas.com/webpro1/MAIN/Mainnews.asp?id=23516>

¹⁴ The Oil & Gas Year KRI 2012, P. 114

¹⁵ <http://mnr.krg.org/images/monthlyreports/Final%20Version%20Jan%20-%20Aug%20Production%20Report.pdf>

¹⁶ <http://mnr.krg.org/images/monthlyreports/Final%20Version%20Jan%20-%20Aug%20Production%20Report.pdf>

¹⁷ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

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

¹⁹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

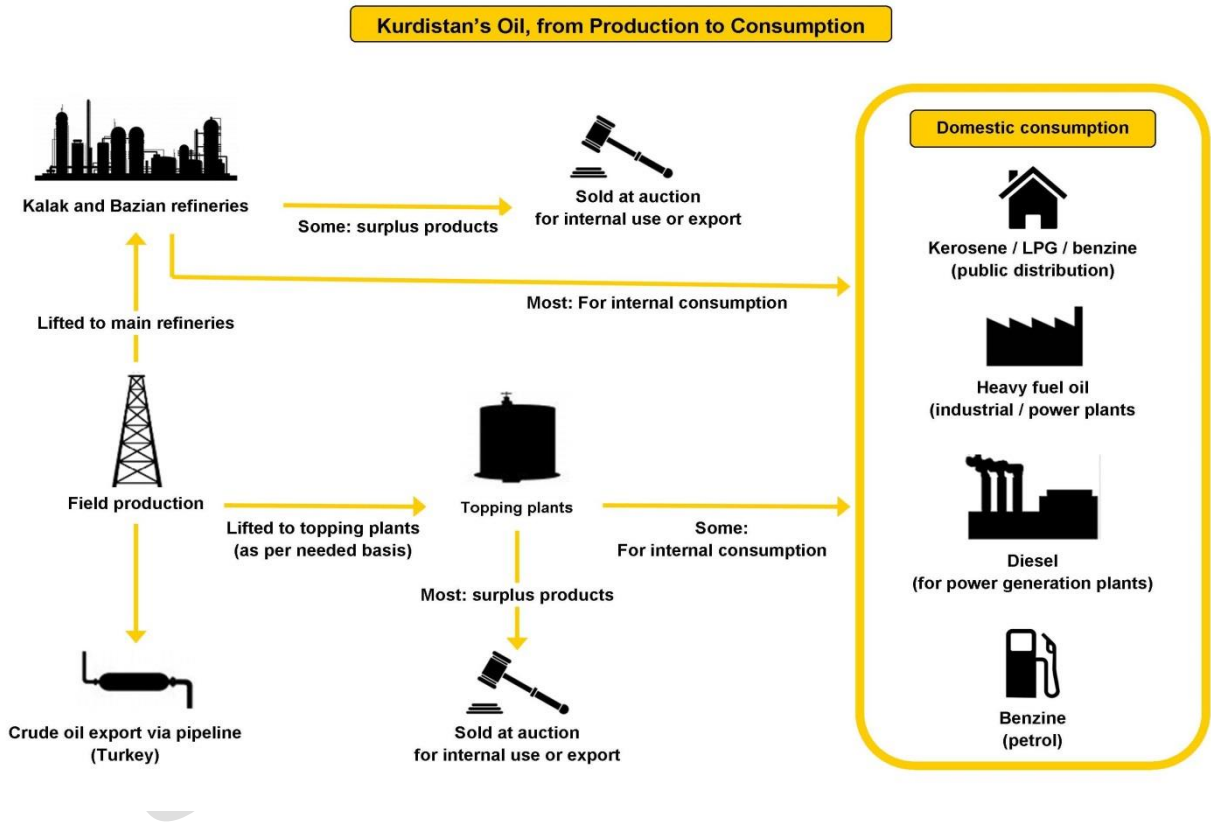
2.3.7.8 أعلنت حكومة إقليم كردستان في شمال العراق عن خطة لبناء خط أنابيب لنقل النفط يمتد إلى تركيا مع قدرة تحميل تصل إلى مليون برميل يوميا، ليتم بيعها في الأسواق الدولية²⁰.

3.3.7.8 من المتوقع افتتاح خط الأنابيب من خورماله إلى فيشخابور على الحدود التركية في نهاية سبتمبر 2013 والذي سوف ينقل، مبدئياً، 150,000 برميل من النفط يوميا. ويكون إقليم كردستان شريكا استراتيجيا في المنطقة، فإن الإيرادات من صادرات الطاقة ستساهم بمصلحة العراق كاملاً²¹.

4.3.7.8 في ما يتعلق بالبنية التحتية للتصدير، تم الانتهاء من بناء خط أنابيب رئيسي جديد محلي بطول 81 كيلومتر من طق إلى خورماله. من المتوقع ان تصل طاقات الضخ اليومية من النفط إلى 150,000 برميل من طق، واحدة من أقدم حقول الإنتاج إلى خورماله بحيث تصل إلى مصفاة أربيل وأنابيب التصدير. إن خط أنابيب طق- خورماله سوف يساعد إقليم كردستان لتحقيق إنتاج وتصدير الإمكانات الكاملة المنتجة من حقل طق²².

4.7.8 عملية إنتاج واستهلاك النفط

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



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

2.4.7.8 بالإضافة إلى التطورات في مجال التنقيب، يقوم إقليم كردستان أيضا بتوسيع قدراته التكريرية، ويوجد حاليا مصفان أساسيتان عاملتان. تقع مصفاة كلك في محافظة أربيل، ويتم تشغيلها من قبل مجموعة KAR بقدرة حالية تصل 100,000 برميل يوميا. ومع مساعدة من الشركة الهندسية الأمريكية فنتك، تأمل الشركة لتوسيع تلك القدرة لتصل 200,000 برميل يوميا في المستقبل القريب. وفي محافظة سلیماني، تقع مصفاة بازيان التي تديرها مجموعة قاويان 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 العام²³.

²⁰ http://www.atimes.com/atimes/Middle_East/NE24Ak01.html

²¹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

²² <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/oil-pipeline>

²³ <http://www.investingroup.org/publications/kurdistan/overview/energy/>

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

5.7.8 إيرادات النفط الخام والمنتجات النفطية:

1.5.7.8 جميع الأرقام الواردة في الفقرتين أدناه تم الحصول عليها من التقرير المالي السنوي لعام 2013 لوزارة الموارد الطبيعية²⁴، والذي تم إصداره لأول مرة.

2.5.7.8 بلغ إجمالي الإيرادات التشغيلية من مبيعات النفط الخام و مبيعات المنتجات النفطية 2ر335ر554ر678 دولار أمريكي 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 2ر830ر009ر352 دولار أمريكي لعام 2013 منها 779ر129ر719 دولار أمريكي تمثل المبيعات المحلية من النفط الخام و 1ر229ر452ر540 دولار أمريكي تمثل مبيعات المنتجات النفطية و 743ر639ر794 دولار أمريكي تمثل المكافآت التي تلقتها وزارة الموارد الطبيعية و 77ر787ر299 دولار أمريكي تمثل إيرادات أخرى.

3.5.7.8 إن إجمالي الإيرادات التشغيلية من مبيعات النفط الخام والمنتجات للسنوات 2007-2013 تبلغ 4ر900ر053ر537 دولار أمريكي²⁵.

6.7.8 حقول النفط التشغيلية لإقليم كردستان

1.6.7.8 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. أرباب	8. كوردامير	9. سرطة
10. أتروش	11. مالا عمر	12. شاكال
13. برنان	14. ميران	15. الشيخ عدي
16. بردا راش	17. بيرامقرون	18. شورش
19. بازيان	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. تبخانا
37. دھوك	38. سرسنگ	39. شقروق
40. أربيل	41. شيكان	42. غارميان

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

7.7.8 القوى العاملة والبنية التحتية

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

2.7.7.8 تلقت حكومة إقليم كردستان نحو 16.2 مليار دولار أمريكي من الاستثمار الدولي على مدى السنوات الخمس الماضية. نمت التطورات الرئيسية في البنية التحتية اللوجستية في المنطقة²⁶.

3.7.7.8 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 2016²⁷.

8. الصناعات الاستخراجية في إقليم كردستان (يتبع)

²⁴ <http://mnr.krg.org/images/FinancialReports/MNR-KRG%20Annual%20Financial%20Report%202013.pdf>

²⁵ <http://mnr.krg.org/images/FinancialReports/MNR-KRG%20Annual%20Financial%20Report%202013.pdf>

²⁶ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.151

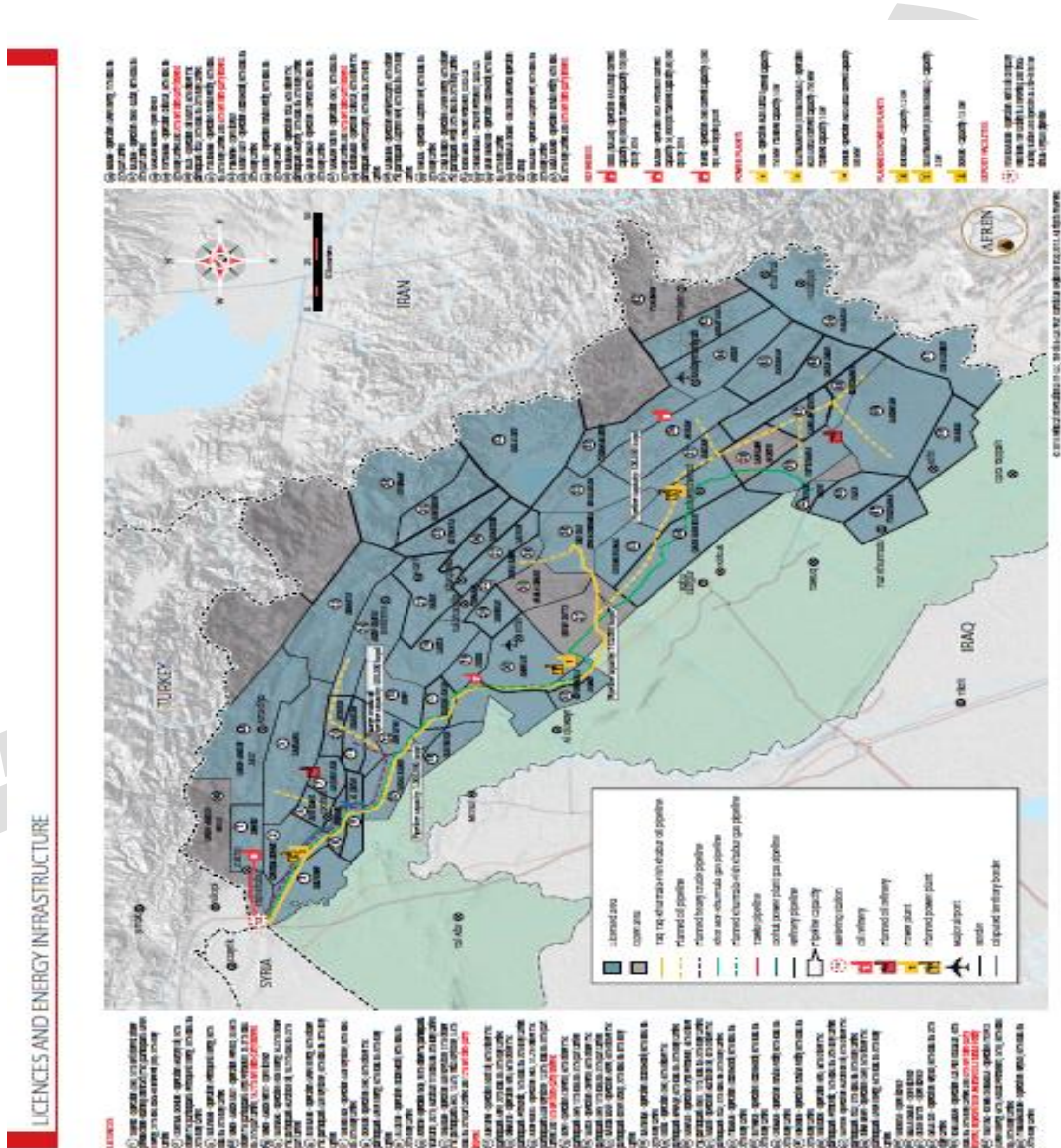
²⁷ The Oil & Gas Year KRI 2012, P.151

4.7.7.8 إن سياسة حكومة إقليم كردستان لتوطين التوظيف تتضمن نقل المعرفة من المغتربين من ذوي المهارات للقوى العاملة المحلية من خلال برامج التدريب وورش العمل المحلية²⁸.

8.7.8 المساحات المرخصة

1.8.7.8 عدد التراخيص في الاقليم بلغ 57 بينما بلغ عدد الشركات النفطية العاملة في إقليم كردستان 33²⁹.

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



المصدر:
<http://mnr.kr.g.org/images/pdfs/Licenc>

[es and energy infrastructure TOGY 2013 1.pdf](#)

²⁸ The Oil & Gas Year KRI 2012, P. 77

²⁹ The Oil & Gas Year KRI 2012, P. 103

الدروس المستفادة من هذه المطابقة

مكتبة
حرة

9. الدروس المستفادة من هذه المطابقة

1.9 بعض النظر عن حجم التخطيط الذي تم إجراؤه، إلا أن هناك دائماً مجالاً للتحسينات والدروس المستفادة من هذه المطابقة، والتي تتلخص بما يلي:

2-9 نسبة المادية

1.2.9 قام مجلس أصحاب المصلحة بتحديد نسبة للمادية 1%. على الرغم من تحديد نسبة للمادية، تم طلب تفسيرات لكافة الاختلافات الغير مبررة والتحقق منها.

التوصية:

2.2.9 الالتزام بنسبة المادية، وتحديد قيمة ثابتة تكون الفروقات الأقل منها لا تحتاج أي مراجعة أو توضيح.

3-9 المواعيد النهائية لتقديم التقارير

1.3.9 اجراءات التسوية تتضمن مهمات متعددة مثل جمع البيانات ومعالجتها والتحقق من صحتها التي تأخذ وقت وجهد مكثف، ومتابعة هذه العملية تمثل تحدي كبير خصوصاً عندما يكون الوقت ضيق.

التوصية:

2.3.9 نوصي مجلس ادارة مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق إشراك المطابق بفترة عملية مبكرة وذلك لاتاحة وقت أكثر واجراء المطابقة نظراً للتحديات الكبيرة بها والمهام التي تأخذ الوقت.

4-9 جودة نماذج التقارير

1.4.9 استناداً إلى المبادئ التوجيهية، ينبغي أن يتم التوقيع على نماذج التقرير من قبل الأفراد ذوي الصلة في الجهة المعنية. لوحظ أيضاً أن بعض النماذج لم توقع، ولكن وردت هذه النماذج من خلال رسائل البريد الإلكتروني الرسمي للجهات المعنية للتقرير.

2.4.9 خلال عملية تقديم نماذج طلب المعلومات / المطابقة قام مجلس المبادرة باعطاء توضيحات فيما يتعلق بالنماذج المعتمدة والموافق عليها الواجب تعبئتها من قبل المشتريين، لوحظ أن بعض الجهات المشتريية لم تقم باستخدام هذه النماذج.

التوصية:

3.4.9 من المستحسن أن مجلس أصحاب المصلحة والجهات العراقية المختلفة المشاركة في عملية المطابقة أن تكون على اتصال مع المشتريين والتأكيد على أهمية استخدام هذه النماذج والتأكيد على أهمية التوقيع على نماذج التقارير.

4.4.9 تخصيص فصل من التقرير يبين مدى جودة النماذج المستلمة و مدى التزام الجهات المشاركة في عمليات المطابقة بإرشادات و تعليمات تعبئة النماذج.

5-9 تقرير مدقق الحسابات

1.5.9 تم الطلب من المشتريين إرفاق تقرير مدقق الحسابات مع النماذج المعبأة. لم تقم بعض الشركات بذلك بالرغم من التذكير بضرورة تضمين هذه المعلومات.

2.5.9 نظراً للسباق القانوني الحالي في العراق وهيكل صناعة النفط والغاز، فإنه يتم تدقيق حسابات الشركات النفطية من قبل ديوان الرقابة المالية العراقية (BSA) على أسس مبادئ المحاسبة العراقية المحلية.

3.5.9 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 لأكثر من 20 سنة. لذلك توجد فجوة في مدى فهم التقارير الصادرة عن الشركات المحلية إذا ما قورنت بالمعايير المستخدمة في الصناعة النفطية.

4.5.9 يعمل ديوان الرقابة المالية العراقي (BSA) على أسس مبادئ المحاسبة العراقية المحلية، ولكن في حالات معينة، وحيث لا تنطبق المعايير المحلية، يرجع ديوان الرقابة المالية العراقي (BSA) إلى المعايير المحاسبية الدولية.

9. الدروس المستفادة من هذه المطابقة (يتبع)

التوصية:

5.5.9 نوصي بالتأكد 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.

6-9 تيسير العمل الميداني

1.6.9 تتطلب عملية جمع البيانات من مختلف الجهات العراقية المعنية بتقديم التقارير جهود واسعة النطاق، وينبغي استكمال هذه الجهود من خلال إشراك مختلف أعضاء مجلس أصحاب المصلحة بشكل أوسع وأكثر مباشرة.

التوصية:

2.6.9 من المستحسن من أعضاء مجلس أصحاب المصلحة أن يقوموا بالمشاركة بنطاق أوسع، وأن يقوموا بالتدخل المباشر، كل منهم في مجموعة على حدى لتسهيل عملية جمع البيانات والالتزام بالمواعيد.

7-9 ضباط الاتصال وورش عمل

1.7.9 تعتبر مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق مبادرة جديدة وهذا يتطلب تعريف أكثر للجهات عن المبادرة وزيادة الوعي حولها.

التوصية:

2.7.9 نوصي ان يقوم مجلس اصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق بتعيين ضباط اتصال مع الجهات المختلفة المشاركة في عملية المطابقة حيث يكونوا مسؤولين عن زيادة فهم نظرائهم لدى هذه الجهات للمبادرة وبناء علاقات معهم والتي من شأنها تسهيل عملية تزويد البيانات وزيادة دقة البيانات المزودة.

3.7.9 ونوصي ايضا عقد ورشات عمل من اجل تثقيف الجهات والهيئات المختلفة ذات العلاقة حول نشاطات ومهام المبادرة.

8-9 العقود

1.8.9 تتضمن مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية التعامل مع العديد من الجهات والهيئات التي يكون معدل دوران الموظفين عالي مما يؤدي الى حدوث تغيير في معلومات الاتصال مع هذه الجهات.

التوصية:

2.8.9 نوصي ان تقوم الامانة العامة لمبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق بالاحتفاظ بقائمة محدثة للجهات والهيئات ذات العلاقة بالإضافة الى قائمة محدثة للعناوين والتي بدورها تسهل عمليات الاتصال وجمع المعلومات.

**ملحق رقم 1 - المؤسسات والجهات المشاركة في
عملية المطابقة**

المؤسسات والجهات المشاركة في عملية المطابقة

قام مجلس أصحاب المصلحة للمبادرة بتحديد الجهات التالية كجهات يجب اشراكها في التقرير الثالث للمبادرة:

وزارة المالية

وزارة النفط

وزارة الكهرباء

وزارة الصناعة والمعادن

وزارة التخطيط

شركات التعدين الوطنية

شركة نفط الشمال

شركة نفط الجنوب

شركة نفط ميسان

شركة نفط الوسط

شركة تسويق النفط (سومو)

شركة مصفاة الوسط

شركة مصفاة الجنوب

شركة مصفاة الشمال

مديريات توليد الكهرباء

شركة غاز الشمال

شركة غاز الجنوب

شركة توزيع المنتجات النفطية

شركات النفط العالمية (المشترون)

شركات استخراج النفط العالمية

ملحق رقم 2 - تعليمات تعبئة النماذج

تعليمات تعبئة النماذج

1. الجدول الزمني

يجب أن يتم اكمال النماذج وايداعها لدى الجهات المعنية بمطابقة مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق في موعد أقصاه 15 أيلول 2013.

2. التسليم

يجب أن تقوم كل الشركات والوكالات الحكومية بإيداع النسخ المطبوعة والالكترونية للنماذج الجاهزة وإرفاق المعلومات/الجدول الداعمة (إن أمكن) والتي تعطي تفاصيل عن المبالغ/الكميات المعلنة في كل بند في النموذج.

يجب ارسال نسخ مطبوعة بالبريد الى :
الجهة المعنية بمطابقة مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق
ارنست ويونغ الاردن (EY)
300 شارع الملك عبدالله الثاني
ص.ب. 1140 عمان 11118، المملكة الاردنية الهاشمية

و

الأمانة الوطنية للمبادرة
مجمع وزارة النفط – الطابق الثالث
زيونة ، بغداد – العراق

ويجب ارسال نسخ عبر البريد الالكتروني الى :

eiti.iraq@jo.ey.com

3. النماذج

تم تطوير النماذج بحسب احتياجات التقرير وقد صممت ووجهت الى مختلف الكيانات المشاركة في الصناعات الاستخراجية بالعراق وتتضمن الوكالات الحكومية، شركة سومو والمشتريين، كما وقد صممت النماذج بشكل واضح قابلة للفهم من كل الكيانات المسجلة، بينما بعض من النماذج تطلبت من الكيانات المسجلة أن تفصح عن اسمها في أعلى النموذج وهذا يتطلب من الجهة (الكيان) الإفصاح عن اسمها الكامل تماماً كما يظهر في عقد التأسيس أو الاسم المعدل بأي اسم رسمي (عند اللزوم).

يوجد في اسفل النموذج مكان مخصص لكتابة اسم و عنوان الاتصال للشخص المسؤول عن تعبئة هذه النماذج بالإضافة الى التوقيع و الختم المعتمد الخاص بالشركة.

سوف تستخدم البيانات التي سيتم ارجاعها الى مطابق مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق لتطوير التقرير السنوي لشفافية ايرادات العراق.

4. استفسارات وارشادات بشأن اكمال النماذج

في حال وجود استفسارات لديكم عند قيامكم بإكمال النماذج يمكنكم الحصول على توضيحات منا من خلال إرسال تفاصيل بالاستعلام إلى:

Eiti.iraq@jo.ey.com

وسيتعمم مذكرة توجيهية الى كل الاطراف المشاركة في توضيح المشكلة. كما يجب أن تكون كل الاستفسارات اما باللغة الانجليزية أو العربية.

5. عملة الدفع / القبض

بعض النماذج تتطلب الإفصاح عن مبالغ الصفقة بالدولار الامريكي و/أو الدينار العراقي. يرجى ملاحظة أن البنود المسجلة بالدينار العراقي ينبغي تدويرها الى أقرب ألف (الاف الدنانير العراقية) .

نرجو منكم عدم تحويل أية مبالغ مدفوعة/مقبوضة الى اي عملة اخرى نظرا لأن ذلك يخلق مخاطر من أسعار التحويل المختلفة التي تطبق على المعاملة نفسها.

تعليمات تعبئة النماذج (يتبع)

6. أسس اعداد التقارير

يجب أن يتم احتساب كل المبالغ المدرجة الى نماذج التقارير على أساس نقدي محدد، إلا اذا طلب في النموذج خلاف ذلك، وبالتالي، يجب استبعاد أية مبالغ مدفوعة قبل تاريخ 1 كانون الثاني 2011 (لتقرير عام 2011) و 1 كانون الثاني 2012 (لتقرير عام 2012) ، ويطبق نفس الأمر على أي مبالغ مدفوعة بعد تاريخ 31 كانون الأول 2011 (لتقرير عام 2011) و 31 كانون الأول 2012 (لتقرير عام 2012). للتوضيح ، فإن تاريخ الدفع هو التاريخ المسجل على وصل الاستلام/المستند المؤيد.

7. الجداول الداعمة

يجب اعداد الجداول الداعمة لكل المبالغ الظاهرة في نماذج التقارير، ورغم أن ذلك ليس إلزامياً، فإن ذلك سيكون موضع تقدير كبير إذا تم ايداع تلك الجداول بنفس وقت ايداع النماذج ، حيث أن ذلك من شأنه ان يساعد الجهات التي تجري المطابقة على إجراء المطابقة. توجد صيغة مقترحة للجداول الداعمة متاحة لكل من الشركات المشتريّة وسومو والوكالات الحكومية حيث يمكن ان يقوموا باستخدامها كأداة لإكمال النماذج. وإذا تم اعداد الجداول الداعمة بأية صيغة اخرى فسيكون ذلك موضع ترحيب أيضاً. إن تلك الجداول قد تكون على شكل مخرجات حاسوبية مطبوعة او قوائم مطبوعة.

يجب على الوكالات الحكومية اعداد الجداول الداعمة وأن تبين فيها كيفية تجميع كل مبلغ يظهر في النماذج. يتم تقديم تلك الجداول مع نماذج التقارير. قد يتم لاحقاً طلب نسخ عن الايصالات لتقديمها الى الجهة المطابقة إذا كان هناك اختلافات بين نماذج الشركة ونماذج الحكومة.

8. التصديقات

هذا لتذكير الشخص الذي يقوم بتوقيع النموذج المعبأ الذي لديه صلاحية للتوقيع بالنيابة عن مجلس الادارة (او هيئة مماثلة) بأنه يجب أن يتم التحقق من المبالغ المدرجة في النموذج .

فيما يتعلق بتقرير مدقق الحسابات، يمكن ان يتم تقديم التقرير بواسطة مدققي الحسابات الخارجيين (المجلس الاعلى للتدقيق) الخاص بالشركة المشتريّة وسومو والوكالات الحكومية أو أي مدقق حسابات مرخص آخر .

يتم تقديم صيغة لتقرير مدقق الحسابات ولا يمكن تغييرها.

يجب الاحتفاظ بسجل يبين تفاصيل حول كيفية تطابق البنود الظاهرة في النموذج مع البنود الظاهرة في القوائم المالية المدققة للشركة حيث أن تلك المعلومات قد يطلبها مدققي الحسابات من أجل اجراء التصديق المطلوب.

9. سجلات المحاسبة

1-9 الشركات

بالنسبة للشركات، وكما هو ملاحظ في الأعلى، يجب تسجيل المبالغ المدفوعة بناء على الاساس النقدي للمحاسبة. واذا كانت الشركة تعد سجلاتها المحاسبية على أساس الاستحقاق، اي تسجيل الدفعة بتاريخ استحقاقها بدلاً من تاريخ دفعها، فينبغي اجراء تعديلات لإدراج المبالغ المسجلة في السجلات المحاسبية حتى 31 كانون الأول 2011 التي دفعت فعلياً بعد ذلك التاريخ في النموذج واستبعاد المبالغ المسجلة حتى 31 كانون الأول 2010 التي دفعت بعد ذلك التاريخ. وينطبق الأمر نفسه على تقارير سنة 2012. بعبارة اخرى ، لا بد من تحويل الحسابات من اساس الاستحقاق الى الاساس النقدي .

من المستحسن مراجعة الدفاتر النقدية لتحديد أية مبالغ مدفوعة لم تسجل في الدفاتر المحاسبية. كما يمكن القيام بالمراجعة للتأكد من احتساب كل المبالغ المدفوعة العادية .

2-9 الوكالات الحكومية

فيما يتعلق بالوكالات الحكومية ، يجب تسجيل الايصالات بناء على الأساس النقدي. ويجب الحرص على التأكد من أن المبالغ الظاهرة في النموذج تشمل كل المبالغ المقبوضة خلال السنة المالية 2011 (لهدف تقرير مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق الثالث لعام 2011) وكل المبالغ المقبوضة خلال السنة المالية 2012 (لهدف تقرير مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق الثالث لعام 2012)، سواء كانت ذات صلات تم تخصيصها في سجلات الوكالات ضد المبالغ المستحقة في السنة المالية السابقة أو اللاحقة، ما لم تنص النماذج على غير ذلك.

ملحق رقم 3 - نماذج طلب المعلومات

Template #4 - MNR

Ministry of Natural Resources	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Detail List of all Oil International Companies (Buyers) in Calendar Year 2012	
Company Name	Revenue Received / Oil Exports (US\$)
We confirm that the above information reflects all participating companies in calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #4 - MoO

Ministry of Oil	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Detail List of all Oil International Companies (Buyers) in Calendar Year 2012	
Company Name	Revenue Received / Oil Exports (US\$)
We confirm that the above information reflects all participating companies in calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #4 - SOMO

SOMO	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Detail List of all Oil international Companies (Buyers) in Calendar Year 2012	
Company Name	Revenue Received / Oil Exports
	(US\$)
We confirm that the above information reflects all participating companies in calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Buyer Name:																		
Reporting Form Under EITI Regulations																		
Purchased Crude Oil from SOMO in Calendar Year 2012																		
(Quantities Reported Barrels)																		
	Shipment No.	Contract No.	Invoice No.	Invoice Date (Day-Month-Year)	Quantity in Barrels	Barrel Price (US\$)	Invoice Amount		Quantity (Tons)	Port	Loading Date (Day-Month-Year)	LC No.	Destination	Payment Due Date (Day-Month-Year)	API	Vessel's Name	Settlement Date (Day-Month-Year)	Notes
							US\$											
1																		
2																		
3																		
4																		
5																		
6																		
7																		
8																		
9																		
10																		
11																		
12																		
13																		
14																		
15																		
etc....																		
Total																		
Name:																		
Phone Number:																		
E-Mail:																		
We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Accounting Standards or its equivalent and disclosures are based on audited accounts to international standards.																		
Name of the independent auditor for the year ended 31 December 2012																		
Date of the independent auditor report for the year ended 31 December 2012																		
Location:																		
Date:																		
CFO/CEO signature:																		
Stamp:																		

Ministry of Finance								
Reporting Form Under EITI Regulations								
Detail List of All Extractive Companies Holding Active Extraction License in Calendar Year 2012								
Company Name	Corporate Taxes Received		Signing Bonus Received		Other Receipts			Notes
	Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Description / Nature	
We confirm that the above information reflects all participating companies in calendar year 2012								
Name:								
Position:								
E-mail address:								
Location:								
Date:								
Authorized Signature:								
Stamp:								

International Oil Companies Operating in Iraq (including KRG)									
Reporting Form Under EITI Regulations									
List of all licensed or registered companies involved in extractive sector exploration and production holding active extraction license									
Company Name	Contract Signing Date (Day-Month-Year)	Signing Bonus Paid		Taxes Paid		Other Payments to GoI			Notes
		Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Description / Nature	

We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Accounting Standards or its equivalents and disclosures are based on audited accounts to international standards.

Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #10 - Mid Oil Company

Mid Oil Company	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Internal Service Revenue received by Mid Oil Company from the Government of Iraq in Calendar Year 2012	
Month	Amount IQD
January	
February	
March	
April	
May	
June	
July	
August	
September	
October	
November	
December	
Total	0
We confirm that the above information reflects the details of the internal service revenue received by Mid Oil Company during the calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #10 - Missan Oil Company

Missan Oil Company	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Internal Service Revenue received by Missan Oil Company from the Government of Iraq in Calendar Year 2012	
Month	Amount IQD
January	
February	
March	
April	
May	
June	
July	
August	
September	
October	
November	
December	
Total	0
We confirm that the above information reflects the details of the internal service revenue received by Missan Oil Company during the calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #10 - North Oil Company

North Oil Company	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Internal Service Revenue received by North Oil Company from the Government of Iraq in Calendar Year 2012	
Month	Amount IQD
January	
February	
March	
April	
May	
June	
July	
August	
September	
October	
November	
December	
Total	0
We confirm that the above information reflects the details of the internal service revenue received by the North Oil Company during the calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #10 - South Oil Company

South Oil Company	
Reporting Form Under EITI Regulations	
Internal Service Revenue received by South Oil Company from the Government of Iraq in Calendar Year 2012	
Month	Amount IQD
January	
February	
March	
April	
May	
June	
July	
August	
September	
October	
November	
December	
Total	0
We confirm that the above information reflects the details of the internal service revenue received by the South Oil Company during the calendar year 2012	
Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Ministry of Oil				
Reporting Form Under EITI Regulations				
Internal Service Payments made to National Oil Companies by the Government of Iraq in Calendar Year 2012				
Month	North Oil Company	Missan Oil Company	South Oil Company	Mid Oil Company
	Amount IQD	Amount IQD	Amount IQD	Amount IQD
January				
February				
March				
April				
May				
June				
July				
August				
September				
October				
November				
December				
Total	0	0	0	0
We confirm that the above information reflects the details of the internal service payments made to National Oil Companies during the calendar year 2012				
Name:				
Position:				
E-mail address:				
Location:				
Date:				
Authorized Signature:				
Stamp:				

Ministry of Oil										
Reporting Form Under EITI Regulations										
List of all licensed or registered companies involved in extractive sector exploration and production holding active extraction license										
Company Name	Contract Signing Date (Day-Month-Year)	Type of Revenue Payment (Cash/ In Kind)	Revenue Payment to IOC's / Cost Recovery *	Type of Remuneration Fees Payment (Cash / In Kind)	Remuneration Fees Payment to IOC's	Total Tax Deductions	Other Payments to IOC's		Total Payment after deductions	Notes
		(Add description for In- Kind)	(US\$)	(Add description for In-Kind)	(US\$)	(US\$)	(US\$)	(US\$)	Description / Nature	

We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Accounting Standards or its equivalents and disclosures are based on audited accounts to international standards.

Name:	
Position:	
E-mail address:	
Location:	
Date:	
Authorized Signature:	
Stamp:	

Template #16 - Int'l Oil Co. including in KRG (Extracting)

Company Name:					
Reporting Form Under EITI Regulations					
Crude Oil Production in Calendar Year 2012					
(Quantities Reported in Barrels)					
Month	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January					
February					
March					
April					
May					
June					
July					
August					
September					
October					
November					
December					
Total Reported Crude Oil Quantities					
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq					
Name:					
Position:					
E-mail address:					
Location:					
Date:					
Authorized Signature:					
Stamp:					

Mid Oil Company					
Reporting Form Under EITI Regulations					
Crude Oil Production in Calendar Year 2012					
(Quantities Reported in Barrels)					
Month	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January					
February					
March					
April					
May					
June					
July					
August					
September					
October					
November					
December					
Total Reported Crude Oil Quantities					
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq					
Name:					
Position:					
E-mail address:					
Location:					
Date:					
Authorized Signature:					
Stamp:					

Missan Oil Company					
Reporting Form Under EITI Regulations					
Crude Oil Production in Calendar Year 2012					
(Quantities Reported in Barrels)					
Month	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January					
February					
March					
April					
May					
June					
July					
August					
September					
October					
November					
December					
Total Reported Crude Oil Quantities					
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq					
Name:					
Position:					
E-mail address:					
Location:					
Date:					
Authorized Signature:					
Stamp:					

North Oil Company					
Reporting Form Under EITI Regulations					
Crude Oil Production in Calendar Year 2012					
(Quantities Reported in Barrels)					
Month	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January					
February					
March					
April					
May					
June					
July					
August					
September					
October					
November					
December					
Total Reported Crude Oil Quantities					
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq					
Name:					
Position:					
E-mail address:					
Location:					
Date:					
Authorized Signature:					
Stamp:					

South Oil Company					
Reporting Form Under EITI Regulations					
Crude Oil Production in Calendar Year 2012					
(Quantities Reported in Barrels)					
Month	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January					
February					
March					
April					
May					
June					
July					
August					
September					
October					
November					
December					
Total Reported Crude Oil Quantities					
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq					
Name:					
Position:					
E-mail address:					
Location:					
Date:					
Authorized Signature:					
Stamp:					

Ministry of Natural Resources															
Reporting Form Under EITI Regulations															
Extracted and Exported Crude Oil in Calendar Year 2012															
(Quantities Reported in Barrels)															
Month / Reporting Items	Name of International Company (1)					Name of International Company (2)					Name of International Company (3)				
	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January															
February															
March															
April															
May															
June															
July															
August															
September															
October															
November															
December															
Total Reported Crude Oil Quantities															
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq															
Name:															
Position:															
E-mail address:															
Location:															
Date:															
Authorized Signature:															
Stamp:															

Ministry of Oil / Technical Directorate															
Reporting Form Under EITI Regulations															
Extracted and Exported Crude Oil in Calendar Year 2012															
(Quantities Reported in Barrels)															
Month / Reporting Items	Name of International Company (1)					Name of International Company (2)					Name of International Company (3)				
	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January															
February															
March															
April															
May															
June															
July															
August															
September															
October															
November															
December															
Total Reported Crude Oil Quantities															
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq															
Name:															
Position:															
E-mail address:															
Location:															
Date:															
Authorized Signature:															
Stamp:															

Ministry of Oil / Technical Directorate																				
Reporting Form Under EITI Regulations																				
Extracted and Exported Crude Oil in Calendar Year 2012																				
(Quantities Reported in Barrels)																				
Month / Reporting Items	North Oil Company					Mid Oil Company					Missan Oil Company					South Oil Company				
	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance	Beginning Balance	Crude Oil Produced	Crude Oil Exported	Internal Consumption	Ending Balance
January																				
February																				
March																				
April																				
May																				
June																				
July																				
August																				
September																				
October																				
November																				
December																				
Total Reported Crude Oil Quantities																				
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq																				
Name:																				
Position:																				
E-mail address:																				
Location:																				
Date:																				
Authorized Signature:																				
Stamp:																				

SOMO																		
Buyer Name:																		
Reporting Forms Under EITI Regulations																		
Crude Oil Exports in Calendar Year 2012 (Quantities Reported in Barrels)																		
	Shipment No.	Contract No.	Invoice No.	Invoice Date (Day-Month-Year)	Quantity (Barrels)	Barrel Price (US\$)	Amount (US\$)	Quantity (Tons)	Quantities as reported by Third Party Verification Company (SSS)	Port	Loading Date (Day-Month-Year)	LC No.	Destination	Due Date (Day-Month-Year)	API	Vessel Name	Settlement Date (Day-Month-Year)	Notes
	1																	
	2																	
	3																	
	4																	
	5																	
	6																	
	7																	
	8																	
	9																	
	10																	
	11																	
	12																	
	13																	
	14																	
	15																	
	etc.....																	
	Total																	
We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Public Sector Accounting Standards (IPSAS) under cash basis of accounting or its equivalent and disclosures are based on audited accounts by the Board of Supreme Audit (BSA)																		
Name of the independent auditor for the year ended 31 December 2012																		
Date of the independent auditor report for the year ended 31 December 2012																		
Location:																		
Date:																		
CFO/CEO signature:																		
Stamp:																		

Third Party Verification Co. Name:																				
Reporting Forms Under EITI Regulations																				
Crude Oil Exports in Calendar Year 2012																				
(Quantities Reported in Barrels)																				
	Client Name	Shipment No.	Contract No.	Invoice No.	Invoice Date (Day-Month-Year)	Quantity (Barrels)	Barrel Price (US\$)	Amount (US\$)	Quantity (Tons)	Quantities as reported by Third Party Verification Company	Port	Loading Date (Day-Month-Year)	LC No.	Destination	Due Date (Day-Month-Year)	API	Vessel Name	Settlement Date (Day-Month-Year)	Notes	
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				
11																				
12																				
13																				
14																				
15																				
etc....																				
	Total																			
We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Public Sector Accounting Standards (IPSAS) under cash basis of accounting or its equivalent and disclosures are based on audited accounts by the Board of Supreme Audit (BSA)																				
Name of the independent auditor for the year ended 31 December 2012																				
Date of the independent auditor report for the year ended 31 December 2012																				
Location:																				
Date:																				
CFO/CEO signature:																				
Stamp:																				

International Oil Company Name:						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Oil & Gas Supplies in Calendar Year 2012						
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)						
Name of Receiving - Refinery / Power Station / National Gas Co.	Oil			Gas		
	Power Stations	Refineries	Gas Companies	Power Stations	Refineries	Gas Companies
Total Reported Oil and Gas Quantities						
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

Template #21 - Mid Oil Co.

Mid Oil Company						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Oil & Gas Supplies in Calendar Year 2012						
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)						
Name of Receiving - Refinery / Power Station / National Gas Co.	Oil			Gas		
	Power Stations	Refineries	Gas Companies	Power Stations	Refineries	Gas Companies
Total Reported Oil and Gas Quantities						
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

Missan Oil Company						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Oil & Gas Supplies in Calendar Year 2012						
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)						
Name of Receiving - Refinery / Power Station / National Gas Co.	Oil			Gas		
	Power Stations	Refineries	Gas Companies	Power Stations	Refineries	Gas Companies
Total Reported Oil and Gas Quantities						
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

Template #21 - North Oil Co.

North Oil Company						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Oil & Gas Supplies in Calendar Year 2012						
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)						
Name of Receiving - Refinery / Power Station / National Gas Co.	Oil			Gas		
	Power Stations	Refineries	Gas Companies	Power Stations	Refineries	Gas Companies
Total Reported Oil and Gas Quantities						
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

South Oil Company						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Oil & Gas Supplies in Calendar Year 2012						
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)						
Name of Receiving - Refinery / Power Station / National Gas Co.	Oil			Gas		
	Power Stations	Refineries	Gas Companies	Power Stations	Refineries	Gas Companies
Total Reported Oil and Gas Quantities						
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

Refinery / Power Station / National Gas Co. Name (Including KRG)										
Reporting Form Under ETT Regulations										
Oil & Gas Supply in Calendar Year 2012										
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)										
Month	North Oil Co		Mid Oil Co		South Oil Co		Missan Oil Co		International Oil Companies (Extractive)	
	Crude Oil	Gas	Crude Oil	Gas	Crude Oil	Gas	Crude Oil	Gas	Crude Oil	Gas
January										
February										
March										
April										
May										
June										
July										
August										
September										
October										
November										
December										
Total Reported Crude Oil and Gas Quantities										
We confirm that the above information reflects the extracted oil, exported oil and internal oil consumption reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq										
Name:										
Position:										
E-mail address:										
Location:										
Date:										
Authorized Signature:										
Stamp:										

Ministry of Natural Resources (KRG)			
Reporting Form Under EITI Regulations			
International Oil Co. Name:			
Oil & Gas Supply in Calendar Year 2012			
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)			
Receiving Entity Name	Receiving Entity Type (Gas Co/ Power Station/ Refinery)	Oil Quantity	Gas Quantity
Total Reported Crude Oil / Gas Quantities			
We confirm that the above information reflects the oil and gas supply to refineries, power stations and national gas companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq			
Name:			
Position:			
E-mail address:			
Location:			
Date:			
Authorized Signature:			
Stamp:			

Ministry of Oil			
Reporting Form Under EITI Regulations			
Mid Oil Company			
Oil & Gas Supply in Calendar Year 2012			
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)			
Receiving Entity Name	Receiving Entity Type (Gas Co/ Power Station/ Refinery)	Oil Quantity	Gas Quantity
Total Reported Crude Oil / Gas Quantities			
We confirm that the above information reflects the oil and gas supply to refineries, power stations and national gas companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq			
Name:			
Position:			
E-mail address:			
Location:			
Date:			
Authorized Signature:			
Stamp:			

Ministry of Oil			
Reporting Form Under EITI Regulations			
Missan Oil Company			
Oil & Gas Supply in Calendar Year 2012			
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)			
Receiving Entity Name	Receiving Entity Type (Gas Co/ Power Station/ Refinery)	Oil Quantity	Gas Quantity
Total Reported Crude Oil / Gas Quantities			
We confirm that the above information reflects the oil and gas supply to refineries, power stations and national gas companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq			
Name: _____			
Position: _____			
E-mail address: _____			
Location: _____			
Date: _____			
Authorized Signature: _____			
Stamp: _____			

Ministry of Oil			
Reporting Form Under EITI Regulations			
North Oil Company			
Oil & Gas Supply in Calendar Year 2012			
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)			
Receiving Entity Name	Receiving Entity Type (Gas Co/ Power Station/ Refinery)	Oil Quantity	Gas Quantity
Total Reported Crude Oil / Gas Quantities			
We confirm that the above information reflects the oil and gas supply to refineries, power stations and national gas companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq			
Name:			
Position:			
E-mail address:			
Location:			
Date:			
Authorized Signature:			
Stamp:			

Ministry of Oil			
Reporting Form Under EITI Regulations			
South Oil Company			
Oil & Gas Supply in Calendar Year 2012			
(Quantities Reported in Barrels / Qubic Meters)			
Receiving Entity Name	Receiving Entity Type (Gas Co/ Power Station/ Refinery)	Oil Quantity	Gas Quantity
Total Reported Crude Oil / Gas Quantities			
We confirm that the above information reflects the oil and gas supply to refineries, power stations and national gas companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq			
Name:			
Position:			
E-mail address:			
Location:			
Date:			
Authorized Signature:			
Stamp:			

Template #25 - Mining Co. (KRG)

Mining Co. Name								
Reporting Form Under EITI Regulations								
Production in Calendar Year 2012								
(Quantities Reported in Tons)								
Month	Product Type 1				Product Type 2			
	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance
January								
February								
March								
April								
May								
June								
July								
August								
September								
October								
November								
December								
Total								
We confirm that the above information reflects the production of oil and gas reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq								
Name:								
Position:								
E-mail address:								
Location:								
Date:								
Authorized Signature:								
Stamp:								

Template #25 - National Mining Co.

National Mining Co. Name								
Reporting Form Under EITI Regulations								
Production in Calendar Year 2012								
(Quantities Reported in Tons)								
Month	Product Type 1				Product Type 2			
	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance
January								
February								
March								
April								
May								
June								
July								
August								
September								
October								
November								
December								
Total								
We confirm that the above information reflects the production of oil and gas reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq								
Name:								
Position:								
E-mail address:								
Location:								
Date:								
Authorized Signature:								
Stamp:								

Ministry of Industry & Minerals								
Reporting Form Under EITI Regulations								
Mining Productions in Calendar Year 2012								
(Quantities Reported in Tons)								
Mining Co Name	Product Type 1				Product Type 2			
	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance
January								
February								
March								
April								
May								
June								
July								
August								
September								
October								
November								
December								
Total Reported Crude Oil Quantities								
We confirm that the above information reflects the oil and gas production by national mining companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq								
Name:								
Position:								
E-mail address:								
Location:								
Date:								
Authorized Signature:								
Stamp:								

Ministry of Natural Resources (KRG)								
Reporting Form Under EITI Regulations								
Mining Productions in Calendar Year 2012								
(Quantities Reported in Tons)								
Mining Co Name	Product Type 1				Product Type 2			
	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance	Beginning Balance	Production	Sales	Ending Balance
January								
February								
March								
April								
May								
June								
July								
August								
September								
October								
November								
December								
Total Reported Crude Oil Quantities								
We confirm that the above information reflects the oil and gas production by national mining companies reported in accordance with regulations on reporting and reconciliation of oil in the Republic of Iraq								
Name:								
Position:								
E-mail address:								
Location:								
Date:								
Authorized Signature:								
Stamp:								

Ministry of Industry (KRG)						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Mining Revenue as reported by the Ministry of Industry in Calendar Year 2012						
Month	Mining Co. (1)		Mining Co. (2)		Mining Co. (3)	
	Amount (IQD)	Amount (US\$)	Amount (IQD)	Amount (US\$)	Amount (IQD)	Amount (US\$)
January						
February						
March						
April						
May						
June						
July						
August						
September						
October						
November						
December						
Total	0	0	0	0	0	0
We confirm that the above information reflects the details of revenue reported from Mining Companies during the calendar year 2012						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

Ministry of Industry & Minerals						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Mining Revenue as reported by the Ministry of Industry & Minerals in Calendar Year 2012						
Month	National Mining Co. (1)		National Mining Co. (2)		National Mining Co. (3)	
	Amount (IQD)	Amount (US\$)	Amount (IQD)	Amount (US\$)	Amount (IQD)	Amount (US\$)
January						
February						
March						
April						
May						
June						
July						
August						
September						
October						
November						
December						
Total	0	0	0	0	0	0
We confirm that the above information reflects the details of revenue reported from National Mining Companies during the calendar year 2012						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

Mining Co Revenue Reporting Template						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Company Name	Contract Signing Date (Day-Month-Year)	Product Type 1		Product Type 2		Notes
		Local Currency	Foreign Currency	Local Currency	Foreign Currency	
		(IQD)	(US\$)	(IQD)	(US\$)	
We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Accounting Standards or its equivalents and disclosures are based on audited accounts to international standards.						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

National Mining Co Revenue Reporting Template						
Reporting Form Under EITI Regulations						
Company Name	Contract Signing Date (Day-Month-Year)	Product Type 1		Product Type 2		Notes
		Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	Local Currency (IQD)	Foreign Currency (US\$)	
<p>We confirm that the above information has been prepared in accordance with International Accounting Standards or its equivalents and disclosures are based on audited accounts to international standards.</p>						
Name:						
Position:						
E-mail address:						
Location:						
Date:						
Authorized Signature:						
Stamp:						

النماذج

دراسة SOMO لسوق النفط العراقي (امريكا، اوروبا، اسيا)

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق

لشركة تسويق النفط SOMO

حسب طلب مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق، يرجى ارسال ل ارنست ويونغ / الاردن على عنوانهم المبين ادناه دراسة عن سوق النفط العراقي تشمل ولا تقتصر على الاتي:

- ما هي سياسة سومو واستراتيجيتها بتتمية التسويق لأسواق النفط (امريكا، اوروبا، اسيا)؟
- تفاصيل سعر النفط الخام حسب المنطقة (PLATTS Rate \$/bb1) من 1 كانون الثاني 2012 ل 31 كانون الاول 2012.
- البيانات التاريخية والمتوقعة المتعلقة بالإنتاج، الاستهلاك، الاستيراد، التصدير والاحتياطيات المتعلقة بالنفط العراقي لأسواق (امريكا، اوروبا، اسيا) للأعوام من 2007 حتى 2015.
- المعلومات الاساسية المتعلقة بقوانين سوق النفط العراقي (امريكا، اوروبا، اسيا).
- المعلومات المتعلقة بالشركات الاكثر شراءً للنفط الخام العراقي بالاعتماد على مواقع الاسواق (امريكا، اوروبا، اسيا) تتضمن وصف للأعمال وتحليل الاستراتيجية والمعلومات المالية.
- تسهيل تحليل السوق وتوقع الاتجاهات الصناعية المستقبلية لأسواق النفط العراقي (امريكا، اوروبا، اسيا).
- تقييم اصول المنافسين الاكبر للنفط الخام واداءهم.
- اي دراسة اخرى عن اسواق نفط العراق (امريكا، اوروبا، اسيا) يمكن ان يتم تزويدنا بها.

يجب ان ترسل النسخ الورقية ل:

ارنست ويونغ / الاردن (EY)

ص.ب. 1140 عمان 11118، فاكس 0096265538300

منطقة الجدارية رقم 925، هاتف 7789282، 7789135، 5563074

النسخ الالكترونية يجب ان ترسل بالايمل الى: eiti.iraq@jo.ey.com

النماذج

دراسة لوزارة التعدين والصناعة حول صناعة استخراج المعادن في العراق

مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق

لوزارة الصناعة والتعدين في العراق

حسب طلب مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق، يرجى ارسال ل ارنست ويونغ / الاردن على عنوانهم المبين ادناه دراسة حول صناعات التعدين الاستخراجية:

- النظرة المستقبلية للمعادن الرئيسية والسلع بالعراق تتضمن الاحتياطات المؤكدة والغير مؤكدة.
 - ما هي البنية التحتية الموجودة حالياً في العراق و هل هي مجهزة ومعدة للاستثمار؟
 - ما هي استراتيجية وزارة الصناعة والتعدين بخصوص نمو الصناعات التعدينية والاستخراجية؟
 - ما هي وجهة نظر قادة صناعة القرار والمستشارين الحكوميين في مستقبل التعدين وموارد الصناعة بالعراق؟
 - الاصلاح الاقتصادي بالعراق واثره على قطاع التعدين والموارد.
 - ملخص لموارد المعادن الاساسية في العراق.
 - ما هي فرص الاستثمار في صناعة التعدين وصناعة المعادن في العراق؟
 - هل يوجد نظام شامل للمسح الجيولوجي والتحري والتقييم المعدني يغطي كافة اقاليم العراق؟
 - الاستفسار عن الصناعات المرتبطة بالتعدين والمعادن من اجل اكتشاف ملائمتها لتنشيط الصناعات في العراق؟
- يجب ان ترسل النسخ الورقية ل:

ارنست ويونغ / الاردن (EY)

ص.ب. 1140 عمان 11118، فاكس 0096265538300

منطقة الجدارية رقم 925، هاتف 7789282، 7789135، 5563074

النسخ الالكترونية يجب ان ترسل بالايمل الى: eiti.iraq@jo.ey.com

النماذج

نموذج البنك المركزي العراقي (FRBNY)

للبنك الاحتياطي الفيدرالي في نيويورك

حسب طلب مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية بالعراق، يرجى ارسال ل ارنست ويونغ / الاردن على عنوانهم المبين ادناه شهادة فيما يتعلق بمواقفنا المذكور للحسابات المذكورة ادناه كما في 31 كانون الاول 2012.

ارنست ويونغ الاردن (EY)

ص.ب. 1140 عمان 11118،

فاكس 0096265538300

المملكة الاردنية الهاشمية

النسخ الالكترونية يجب ان ترسل بالايمل الى: eti.iraq@jo.ey.com

قوائم شبكة مفصلة للحسابات للسنة المنتهية 31 كانون الاول 2012:

رقم واسم حساب الايداع

021086867 Central Bank of Iraq – Oil Proceeds Receipts Account

021086773 Central Bank of Iraq – Development Fund for Iraq

021080708 Central Bank of Iraq – Development Fund for Iraq Transition Account

**ملحق رقم 4 - قائمة تحصيل مبيعات النفط
المصدر**

صندوق التنمية للعراق

قائمة تحصيل مبيعات النفط المصدر

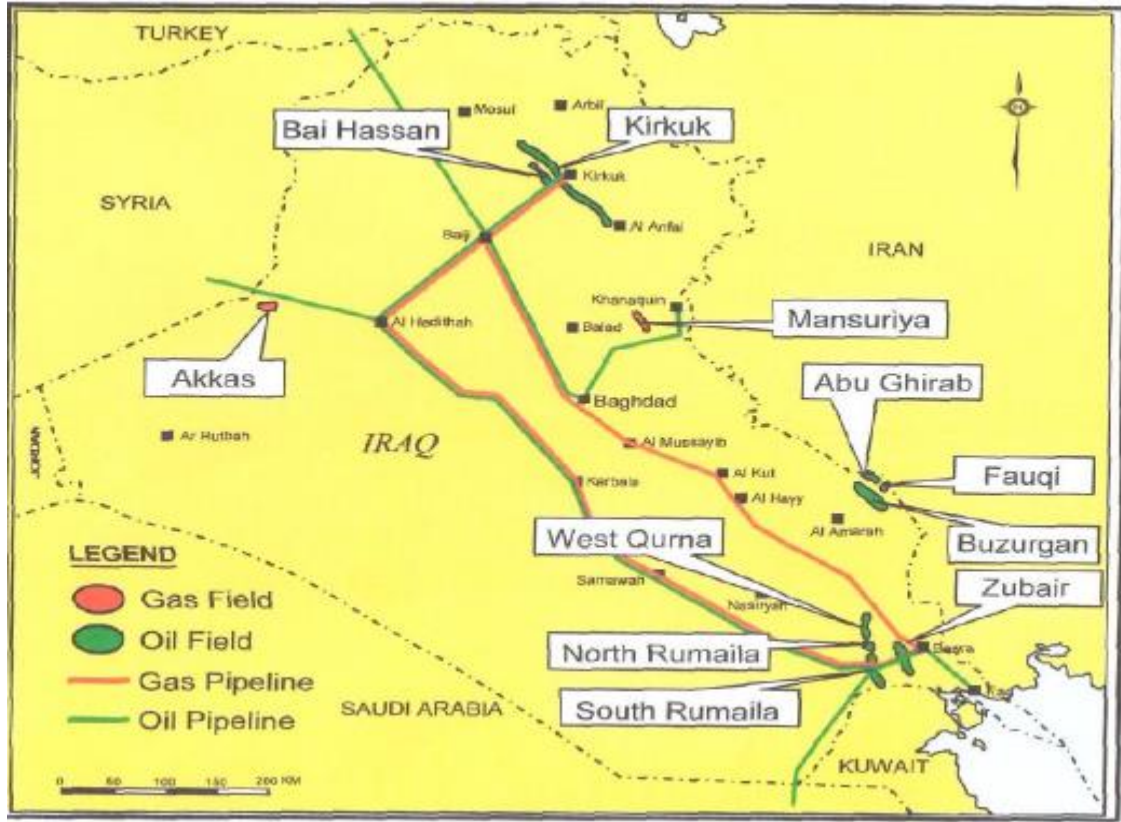
للسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2012

بالآلاف/ دولار امريكي

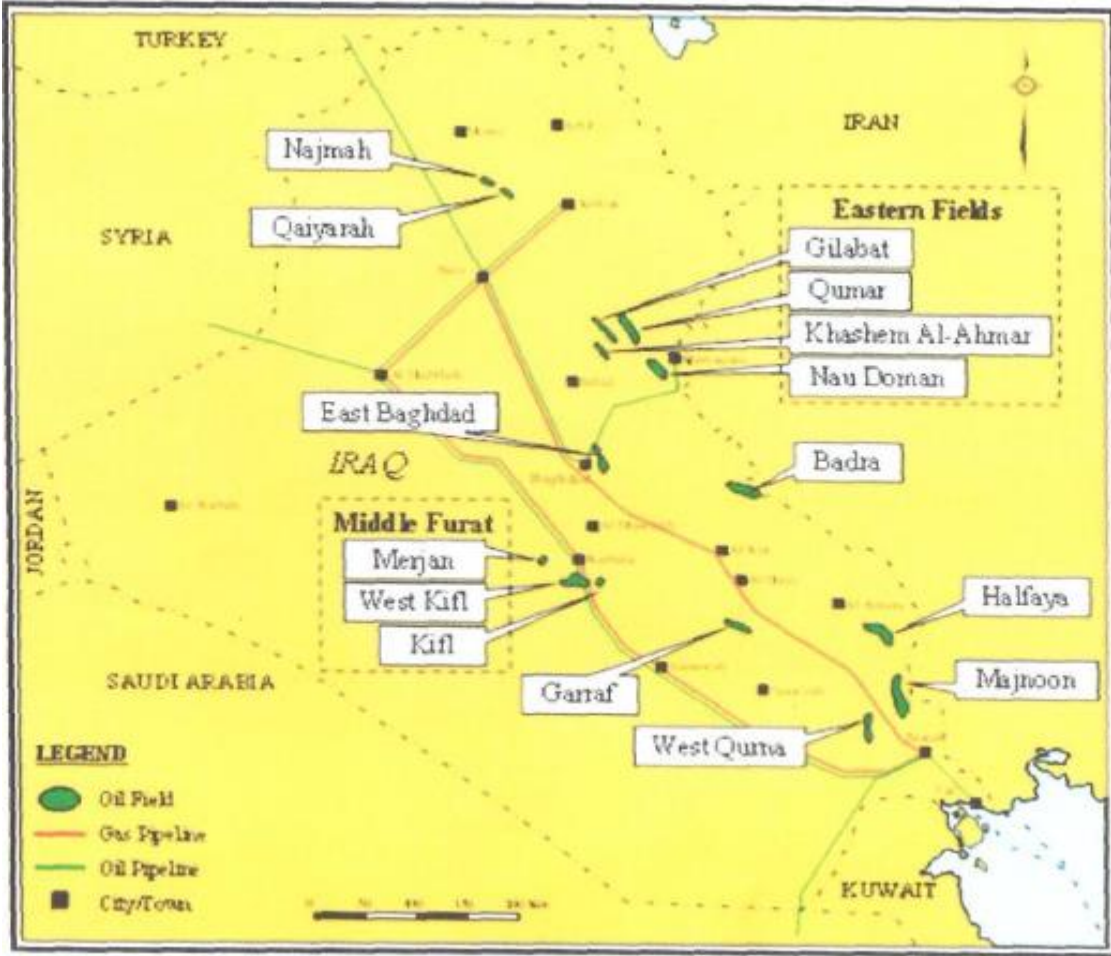
2011	2012	
80,796,735	88,774,289	مجموع مبيعات النفط الصادر المسجلة من سومي ناقص :
(14,896)	(24,251)	مطالبات غرامات التأخير مخصومة من فواتير مبيعات الصادرات
(13,293,501)	(5,749,165)	العائدات المودعة في حساب عائدات النفط المستلمة بعد انتهاء المدة
(1,327)	-	الاختلاف في السعر
		اضافة:
11,898,690	6,331,173	عائدات النفط المودعة في حساب متحصلات العائدات المستلمة المتعلقة بالفترات السابقة
-	4,446,437	مبالغ محولة من البنك المركزي العراقي لشحنات النفط الخام من قبل شركات النفط العالمية
9	3	الفائدة على التحويلات المصرفية المتأخرة
79,385,710	93,778,486	مجموع عائدات النفط المودعة في حساب متحصلات العائدات المستلمة
(3,969,285)	(4,688,924)	المبالغ المحولة الى صندوق تعويضات الأمم المتحدة (5%)
75,416,425	89,089,562	صافي العائدات المودعة في صندوق تنمية العراق (95%)

ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط

ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط



ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط
(يتبع)



ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط (يتبع)

تحدد مناطق التعاقد عن طريق نقطة الزاوية المرقمة كما هو مبين لمنطقة (U.T.M) و N 38 ويتم توصيلها بخطوط مستقيمة

الزاوية	باتجاه الشمال	باتجاه الشرق
A	3,407,000,000	733,107,000
B	3,369,290,000	730,070,000
C	3,333,000,201	744,839,961

744,030,681	3,332,982,218	D
743,134,105	3,332,962,366	E
742,449,288	3,332,947,252	F
741,330,885	3,332,922,660	G
740,067,888	3,332,895,025	H
739,543,127	3,332,883,586	I
738,942,406	3,332,870,522	J
737,866,875	3,332,847,213	K
736,554,702	3,332,818,919	L
736,239,135	3,332,812,138	M
735,180,527	3,332,789,456	N
734,322,961	3,332,771,157	O
733,611,950	3,332,765,035	P
732,316,608	3,332,728,604	Q
730,894,721	3,332,698,670	R
730,504,349	3,332,690,483	S
729,537,952	3,332,670,277	T
728,501,452	3,332,648,700	U
728,184,570	3,332,400,319	V
727,551,358	3,331,903,995	W
726,657,047	3,331,605,972	X
717,116,000	3,347,378,000	AA
714,500,000	3,361,650,000	CC
714,500,000	3,407,000,000	DD
733,107,000	3,407,000,000	EE
732,535,000	3,400,000,000	FF
730,390,000	3,368,500,000	GG
714,500,000	3,368,500,000	HH

ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط (يتبع)

حقل ابو غراب

باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	الزاوية
733,500	3,577,500	A
734,500	3,575,400	B
731,700	3,573,500	C
718,500	3,591,000	D

711,500	3,593,750	E
714,000	3,595,750	F
723,250	3,592,000	G
73,500	3,582,250	H
729,200	3,581,675	I
730,710	3,581,000	J
731,600	3,577,650	K

حقل بزرقان

باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	الزاوية
739,500	3,564,300	A
730,000	3,544,000	B
716,500	3,562,000	C
706,200	3,568,800	D
707,000	3,579,500	E
710,000	3,579,000	F
723,600	3,565,700	G

ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط (يتبع)

حقل فوقي

باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	الزاوية
740,400	3,549,800	A
734,400	3,561,250	B
734,400	3,586,000	C
741,655	3,566,000	D
741,655	3,564,800	E
740,800	3,563,750	F
739,400	3,562,350	G
738,100	3,561,825	H
738,450	3,561,300	I
739,000	3,559,300	J
738,400	3,558,500	K
741,400	3,556,350	L
741,050	3,555,850	M
741,800	3,555,300	N
743,050	3,555,500	O
744,150	3,555,450	P

744,600	3,555,800	Q
748,000	3,553,750	R
749,000	3,552,800	S
749,300	3,552,700	T
749,300	3,549,800	U

ملحق رقم 5 - خريطة واحداثيات حقول النفط (يتبع)

حقل زبير

باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	الزاوية
750,600	3,399,000	A
760,200	3,363,500	B
771,000	3,353,000	C
771,000	3,329,100	D
764,328	3,331,964	E
760,926	3,333,700	F
742,200	3,361,800	G
738,600	3,393,200	H