

مبادرة الشفافية في
الصناعات الإستخراجية في
العراق
التقرير السنوي لعام ٢٠١٦

EY Building a better
working world

IETI
مبادرة الشفافية بالصناعات الإستخراجية في العراق



جدول المحتويات

4	المصطلحات والإختصارات
6	الملخص التنفيذي
12	1. مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق
12	1.1. نبذة عن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية (EITI)
12	1.2. نبذة عن تطبيق مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق
13	1.3. هيكلية مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق (المتطلبات 1.1- 1.3)
14	1.4. حوكمة مجلس أصحاب المصلحة (المتطلب 1.4)
15	1.5. خطة عمل مجلس أصحاب المصلحة (المتطلب 1.5)
16	2. الإطار القانوني والنظام المالي للصناعات الإستخراجية (المتطلب 2.1)
16	2.1. منظومة الحوكمة الوطنية
16	2.2. نبذة عن القوانين المنظمة لأعمال الصناعات الإستخراجية في العراق
23	2.3. مشاركة الدولة في الصناعات الإستخراجية (المتطلب 2.6)
35	2.4. الإطار المالي
36	2.5. نبذة عن الإصلاحات المتعلقة بالإطار القانوني والنظام المالي في عام 2016
37	2.6. إجراءات منح التراخيص البترولية (المتطلب 2.2)
43	2.7. سجل التراخيص (المتطلب 2.3)
48	2.8. العقود في الصناعات الإستخراجية (المتطلب 2.4)
52	2.9. ملكية المنفعة للشركات الإستخراجية ذات الأهمية النسبية (المتطلب 2.5)
54	3. أعمال الإستكشاف والإنتاج والتصدير للصناعات الإستخراجية
54	3.1. قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الاتحادية
71	3.2. قطاع التعدين في حكومة العراق الاتحادية
76	3.3. إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن
79	3.4. بيانات التصدير للصناعات الإستخراجية (المتطلب 3.3)
90	3.5. صادرات حكومة إقليم كردستان
91	4. تحصيل الإيرادات
91	4.1. الأهمية النسبية (المتطلب 4.1)
91	4.2. أنواع الإيرادات
93	4.3. الأهمية النسبية لمصادر الإيرادات
95	4.4. الشركات المبلغة
97	4.5. تفاصيل المطابقة
113	4.6. المدفوعات الوطنية المباشرة

115.....	4.7. الإيرادات العينية، وإتفاقيات المقايضة، وإيرادات النقل (المتطلبات 4.2-4.4)
116.....	4.8. جودة البيانات وموثوقيتها (المتطلب 4.9)
120.....	5. إدارة وتوزيع الإيرادات
120.....	5.1. عملية الموازنة (المتطلب 5.1)
124.....	5.2. نظرة عامة على الموازنة الإتحادية لعام 2016
126.....	5.3. التحويلات المحلية
129.....	5.4. الإصلاحات المالية الحالية والمستمرة
130.....	6. النفقات الإجتماعية والإقتصادية
130.....	6.1. النفقات الإجتماعية الإلزامية (المتطلب 6.1)
136.....	6.2. النفقات الإجتماعية الطوعية
137.....	6.3. النفقات شبه المالية (المتطلب 6.2)
138.....	6.4. المساهمة الإقتصادية للصناعات الإستخراجية في إقتصاد العراق (المتطلب 6.3)
147.....	7. النتائج والتأثير
147.....	7.1. الوصول إلى البيانات والمناقشة العامة (المتطلبان 7.1 و7.2)
147.....	7.2. التباينات والتوصيات
149.....	7.3. متابعة التوصيات
157.....	الملحق 1 - قائمة بالشركات المقدمة للبقاء في جولة التراخيص الأولى
158.....	الملحق 2 - قائمة بالشركات المقدمة للبقاء في جولة التراخيص الثانية
159.....	الملحق 3 - قائمة بالشركات المقدمة للبقاء في جولة التراخيص الثالثة
160.....	الملحق 4 - قائمة بالشركات المقدمة للبقاء في جولة التراخيص الرابعة
161.....	الملحق 5 - قائمة بالشركات المقدمة للبقاء في جولة التراخيص الخامسة
162.....	الملحق 6 - خريطة حقول النفط والغاز العراقية (حكومة العراق الإتحادية)
163.....	الملحق 7 - إحدائيات حقول النفط والغاز في العراق الإتحادي
168.....	الملحق 8 - خريطة حقول النفط والغاز العراقية (حكومة إقليم كردستان)
169.....	الملحق 9 - إحدائيات حقول النفط والغاز في إقليم كردستان
176.....	الملحق 10 - خارطة مواقع المعادن الموجودة في العراق
177.....	الملحق 11 - الشركات المقدمة للمعلومات: الشركات العالمية المشترية للنفط
178.....	الملحق 12 - الشركات المقدمة للبيانات: شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص
179.....	الملحق 13 - قائمة عائدات مبيعات تصدير النفط لعام 2016 - صندوق تنمية العراق
180.....	الملحق 14 - تفاصيل مصاريف التدريب
182.....	الملحق 15 - آلية إحتساب الشركات الوطنية لتكلفة وكميات إنتاج النفط والغاز

المصطلحات والإختصارات

تصنيف مقاييس معهد النفط الأمريكي لكثافة النفط	API
كمية تتكون من 42 جالون أمريكياً تحت ضغط جوي (14.7) ودرجة حرارة (60) درجة فهرنهايت	برميل
مليار متر مكعب	BCM
ديوان الرقابة المالية، تم إعادة تسميته عام 2013 ليصبح ديوان الرقابة المالية الإتحادي	FBSA
أي شهر في السنة الميلادية وهي الفترة التي تبدأ من أول يوم من الشهر وتنتهي في آخر يوم من نفس الشهر	الشهر الميلادي أو شهر
فترة إثني عشر شهراً متتالية تبدأ من اليوم الأول من شهر كانون الثاني/ يناير وتنتهي في اليوم الأخير من شهر كانون الأول/ ديسمبر حسب التقويم الميلادي.	السنة الميلادية أو السنة
جميع المواد الهيدروكربونية التي تنتج وتحفظ في منطقة العقد في الحالة السائلة عند ضغط مطلق يبلغ (14.7) باوند لكل بوصة مربعة وضمن درجة حرارة تبلغ (60) درجة فهرنهايت ويشمل ذلك الإسفلت والقار والمواد الهيدروكربونية السائلة التي تعرف بالمقطرات أو المكثفات التي تم الحصول عليها من الغاز الطبيعي في مرافق الحقل بإستثناء محطة الغاز	النفط الخام
البنك المركزي العراقي	CBI
ضريبة الدخل على الشركات	CTI
المكان الذي سيتم توجيه شحنات النفط إليه	الوجهة
صندوق تنمية العراق	DFI
عملة جمهورية العراق	الدينار أو الدينار العراقي
عملة الولايات المتحدة الأمريكية	الدولار أو الدولار الأمريكي
التاريخ الذي يجب فيه سداد الإلتزام	تاريخ الإستحقاق
مزيج قياسي من النفط الخام التي تكون نوعيته أقرب 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
بنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك	FRBNY
الهيئة العامة للضرائب	GCT
الناتج المحلي الإجمالي	GDP
حكومة جمهورية العراق	الحكومة أو حكومة العراق
المجلس الدولي للمشورة والمراقبة	IAMB
مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق	المبادرة (IEITI)
نفط يستخدم لأغراض محلية	الإستهلاك الداخلي
الشركات النفطية العالمية	IOCs
شركات النفط الوطنية العراقية	INOC
حكومة إقليم كردستان	KRG
إعتمادات مستندية	LC
تاريخ توقعات محطة التحميل الخارجية في الموانئ البحرية العراقية والتركية حيث يقوم المقاول برفع القيمة المستحقة وواجبة الدفع من نفط التصدير	تاريخ التحميل
الغاز السائل	LPG
وزارة الصناعة والمعادن في جمهورية العراق	MoIM
شركة نفط الوسط في جمهورية العراق	MdOC
شركة مصافي الوسط في جمهورية العراق	MdR
وزارة الثروات الطبيعية - إقليم كردستان	MNR
شركة نفط ميسان في جمهورية العراق	MOC
وزارة المالية في جمهورية العراق	MoF
وزارة التخطيط في جمهورية العراق	MoP

المصطلحات والإختصارات (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
حساب إستلام عائدات النفط	OPRA
دائرة العقود والتراخيص البترولية	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)
أجور الربحية للبرميل	RFB
مبلغ من الرسوم يدفع الى الحكومة المضيفة عند توقيع إتفاقية بخصوص الإنتاج مع شركة النفط الوطنية أو شركة النفط المحلية	مكافأة التوقيع
شركة نفط الجنوب في جمهورية العراق	SOC
شركة نفط البصرة في جمهورية العراق	BOC
شركة مصافي الجنوب في جمهورية العراق	SR
شركة نفط ذي قار في جمهورية العراق	TQOC
شركة تسويق النفط العراقية وهي كيان عراقي مؤسس وقائم بموجب قوانين العراق	سومو
فترة إثني عشر شهراً متتالياً حسب التقويم الميلادي التي تكون فيها العائدات الضريبية أو التقارير مطلوبة وفقاً لأي قوانين وأنظمة ضريبية مطبقة في العراق	السنة الضريبية
شركة البترول التركية	TPAO
بريتيش بتروليوم	BP
مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم (مقمق/ي)	مقمق/ي
الإداري المستقل	IA

الملخص التنفيذي

مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية هي منظمة عالمية أنشئت عام 2002 بهدف زيادة الشفافية والمساءلة في قطاع الصناعات الإستخراجية. تم التعاقد مع شركة أرنست ويونغ، بناءً على تعليمات الأمانة الوطنية لمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق، لإعداد التقرير الخاص بالعراق لعام 2016. تم إعداد هذا التقرير بما يتماشى مع القواعد الإرشادية لمعيار المبادرة، وقد قام مجلس أصحاب المصلحة بالإشراف على عملية إعداد التقرير.

يتألف مجلس أصحاب المصلحة من 20 عضواً: رئيس المجلس، المدير التنفيذي للهيئة، وستة ممثلين للجهات الحكومية وستة ممثلين للشركات الإستخراجية وستة أعضاء للممثلي المجتمع المدني. إن الرئيس الحالي للمجلس هو الأمين العام لمجلس الوزراء. وكمحاولاً لتعزيز مشاركة الحكومة في المبادرة، حصل المجلس مؤخراً على موافقة أولية على تولي هذه المنصب من قبل نائب رئيس الوزراء لشؤون الطاقة / وزير النفط.

لإعداد نطاق تقرير المبادرة لعام 2016، قام المجلس بعمل دراسة تم بموجبها تحديد معايير المبادرة الدولية التي تنطبق على العراق، والعناصر الواجب إدراجها ضمن التقرير، وبشكل رئيسي جرى تحديد أنواع الإيرادات والمدفوعات المتعلقة بالمبادرة.

وفقاً لدراسة النطاق، تم تحديد أنواع الإيرادات والمدفوعات المرتبطة بالقطاع الإستخراجي في العراق كما يلي:

- إيرادات صادرات النفط الخام
- ضريبة دخل الشركات
- حصة الشريك الحكومي من أحوار الربحية
- حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة
- مكافآت التوقيع

ووفقاً للدراسة نفسها، فإن أكبر مصدر للإيرادات الحكومية من الصناعات الإستخراجية هو إيرادات صادرات النفط الخام، التي تتحقق من خلال مبيعات التصدير التي تتم عن طريق شركة تسويق النفط العراقية (سومو). أما فيما يتعلق بقطاع التعدين، فإن المصدر الوحيد لإيرادات الحكومة من هذا القطاع تتم عن طريق مدفوعات الشركات المملوكة للدولة للخزينة العامة بما يعادل 45% من أرباحها الصافية.

فيما يلي أنواع الإيرادات التي جرى تحديدها والمرتبطة بالقطاع الإستخراجي في إقليم كردستان:

- إيرادات صادرات النفط الخام
- رسوم الإمتياز (royalties)
- المكافآت (التوقيع والإنتاج وبناء القدرات)
- دفعات بناء القدرات

وفقاً للمتطلب 4.1 من معايير المبادرة، حدد مجلس أصحاب المصلحة عتبة مادية لإختيار أنواع الإيرادات التي سيتم إدراجها في عملية المطابقة. وتماشياً مع العتبات المادية المطبقة في البلدان الأخرى الملتزمة بمعايير المبادرة، حدد مجلس أصحاب المصلحة ما نسبته 2% كعتبة مادية، وبالتالي فإن الإيرادات والمدفوعات التي تسهم بنسبه 2% أو أكثر من مجموع الإيرادات التي تتلقاها الحكومة (الإتحادية والإقليمية) من قطاعي التعدين والنفط والغاز سيتم مطابقتها. ويرى المجلس أن إختيار عتبة مادية أقل من 2% لن يزيد من تغطية التقارير بشكل جوهري.

بحسب العتبة المادية المحددة، فإن مصدر الإيراد الوحيد الذي تمت مطابقتها هو إيرادات صادرات النفط الخام المستحصلة من قبل الحكومة الإتحادية. في حين تجاوزت عائدات تصدير النفط الخام المتأثية من إقليم كردستان العتبة المادية التي تبلغ 2%، إلا أنه لم يتم عمل مطابقة لهذه الإيرادات في التقرير كونه لم تردنا أي معلومات من حكومة إقليم كردستان أو الشركات العاملة في الإقليم، على الرغم من الجهود الكبيرة المبذولة من قبل مجلس أصحاب المصلحة والإداري المستقل لتحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة.

وبناءً على ذلك، قامت مبادرة الشفافية في العراق بتقديم التنفيذ المعدل إلى المبادرة الدولية، كونه وفي ظل الظروف الحالية لم يتم تقديم أي معلومات من قبل حكومة إقليم كردستان. ولذلك، تم الحصول على معلومات الإيرادات الواردة في هذا التقرير فيما يتعلق بحكومة إقليم كردستان من المصادر المتاحة للعموم.

بالإضافة إلى إيرادات صادرات النفط الخام (المتأتية من الحكومة الاتحادية)، شمل نطاق المطابقة أنواع من المدفوعات الحكومية والتي إعتبرها المجلس ذات أهمية وفائدة للعموم؛ وهي كما يلي:

- التكاليف المستردة
- أجور الريحية
- مدفوعات الخدمة الداخلية

وتشمل الجهات التي قامت بتزويد المعلومات، لأغراض هذا التقرير، شركات النفط والغاز، والتي أسهمت في الإيرادات المادية (بإستثناء حكومة إقليم كردستان) خلال فترة التقرير، بالإضافة إلى الشركات المملوكة للدولة والجهات الحكومية التي إستلمت أو سجلت الدفعات منها. وتشمل الجهات المزودة للمعلومات أيضاً الشركات المملوكة للدولة التي تتلقى مدفوعات الخدمات الداخلية من الحكومة عن طريق شركة تسويق النفط العراقية (سومو). تم وضع قائمة بالتقرير تتضمن أسماء الجهات التي قامت بتزويد المعلومات.

أما فيما يتعلق بجميع أنواع الإيرادات والمدفوعات التي تبلغ قيمتها أقل من العتبة المادية، فقد تم عرض معلومات سياقية عنها في جميع أجزاء التقرير. على سبيل المثال، على الرغم من أن التحويلات المحلية قد جرى إستبعادها من نطاق المطابقة وفقاً لقرار مجلس أصحاب المصلحة، إلا أن التقرير يتضمن معلومات عن نوعي التحويلات المحلية؛ مخصصات البترودولار ومخصصات برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات. حيث تضمن التقرير قيمة المخصصات من التحويلات المحلية وقيمة التحويلات الفعلية إلى المحافظات مع عرض للفروقات بين المبالغ المخصصة والمبالغ المحولة.

التقدم المتحقق في تنفيذ المبادرة في العراق

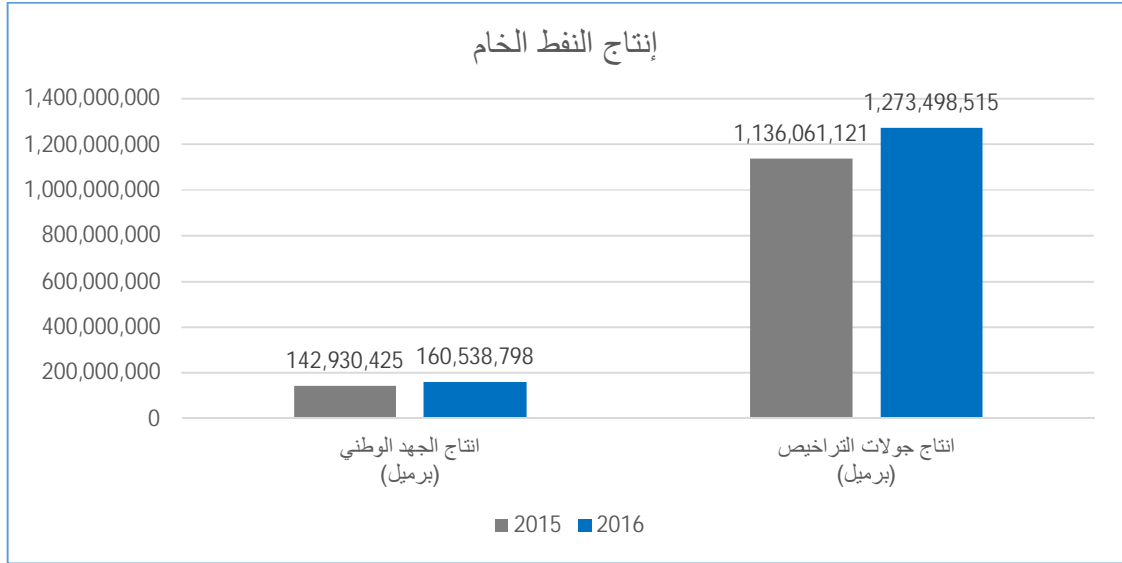
الإنجازات الأساسية المتحققة في تقرير 2016:

- في دراسة النطاق الخاصة بعام 2016، حدد مجلس أصحاب المصلحة، لأول مرة منذ أن أصبح العراق بلداً ممثلاً لمعايير المبادرة، عتبة الأهمية النسبية لضمان أن جميع الإيرادات والمدفوعات التي "قد يؤثر حذفها أو عرضها بطريقة خاطئة تأثيراً كبيراً على شمولية تقرير المبادرة" والتي تم عرضها ضمن نطاق المطابقة.
- عمل المجلس مع الحكومة في تحديد الكيانات المملوكة للدولة في العراق، وبالتالي حددت الشركات المملوكة للدولة وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997، بوصفها كيانات مملوكة بالكامل من قبل الحكومة. ووفقاً للتعريف المحدد، حدد المجلس جميع الشركات المملوكة للدولة العاملة في قطاعات التعدين والنفط والغاز الإستخراجية.
- شارك المجلس في مناقشات مع الجهات الحكومية لتحديد سياسة الدولة فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود، كما هو موضح بشكل تفصيلي ضمن التقرير.
- يقدم التقرير شرحاً للعملية المتبعة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية لمنح التراخيص لشركات النفط العالمية، كما ويتضمن التقرير وصفاً للمعايير التقنية والمالية المستخدمة في مرحلة التأهيل الأولى لجولات التراخيص.
- أوضح المجلس أن جميع الإيرادات الحكومية يتم تسجيلها في الموازنة العامة للدولة، بإستثناء الإيرادات المستحصلة من قبل حكومة إقليم كردستان. وبالرغم من أن قانون الموازنة الاتحادية يتضمن مساهمة ثابتة من إيرادات صادرات النفط الخام المستحصلة عن طريق حكومة إقليم كردستان، إلا أنه في الواقع لا يتم إستلام أي من هذه المبالغ من قبل الحكومة الاتحادية.

بيانات الإنتاج والتصدير لعام 2016

يقسم إنتاج النفط الخام في العراق إلى نوعين:

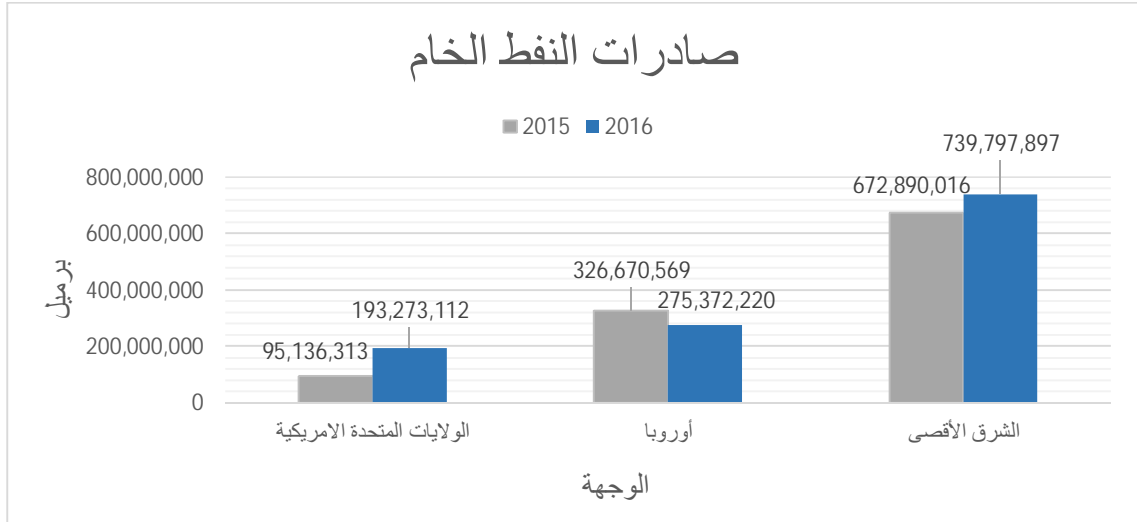
- إنتاج جولات التراخيص، الذي يمثل الإنتاج من قبل شركات النفط العالمية بموجب عقود جولات التراخيص.
- إنتاج الجهد الوطني، الذي يمثل إنتاج النفط الخام من حقول النفط التي تديرها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل.



لم يتم إجراء جولات تراخيص خلال عام 2016، وبالتالي لم تُمنح أي تراخيص جديدة خلال ذلك العام. ويبين الجدول التالي مقارنة بين البيانات الرئيسية الواردة خلال عام 2016 مقارنةً مع بيانات 2015:

الوصف	2015 ¹	2016	معدل الزيادة
إجمالي النفط الخام المستخرج (برميل)	1,278,991,546	1,434,037,313	%12.12
إجمالي صادرات النفط الخام (برميل)	1,096,778,861	1,208,443,229	%10.18

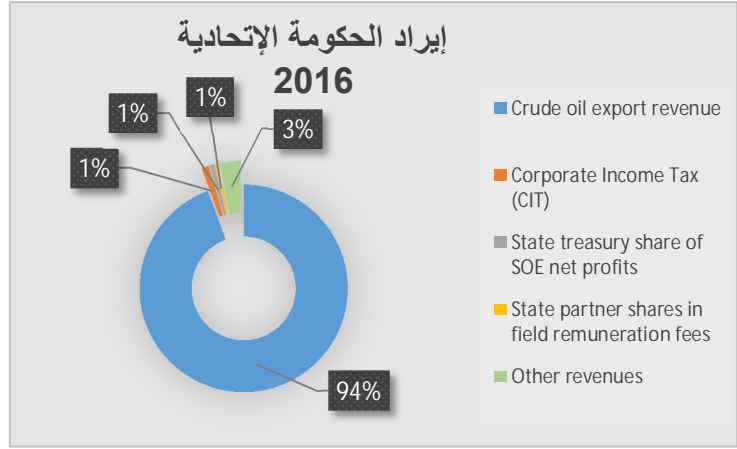
¹ بيانات عام 2015 تم الحصول عليها من تقرير المبادرة لعام 2015 المنشورة في الموقع الإلكتروني للمبادرة: <http://ieiti.org/en/listing/reports-and-publications/annual-report>



إن معدل سعر بيع النفط الخام المصدر خلال عام 2016 قد بلغ **35.5** دولار للبرميل، حسب معدل السعر الشهري المعلن من قبل سومو. والذي يمثل إنخفاض ملحوظ عن معدل أسعار النفط المعلن عنها في تقرير المبادرة لعام 2015 والبالغ **46.44** دولار للبرميل.

تشكل الصناعات الإستخراجية غالبية الصادرات العراقية والتي تشكل المساهم الأكبر في الناتج المحلي الإجمالي للعراق والإيرادات الحكومية.

- **الصادرات:** تشكل صادرات النفط الخام والمنتجات النفطية ما نسبته 99.79% من إجمالي صادرات العراق لعام 2016 (باستثناء صادرات إقليم كردستان).
- **الناتج المحلي الإجمالي:** تساهم الصناعات الإستخراجية في العراق من إجمالي التوقعات للناتج المحلي الإجمالي (بحسب تقديرات وزارة التخطيط) لعام 2016 على السعر الحالي بمبلغ 61ر361ر951/5 مليون دينار عراقي والتي تعادل ما نسبته 29.83% من إجمالي الناتج المحلي (باستثناء إقليم كردستان).
- **الإيرادات الحكومية:** تشكل مساهمة الصناعات الإستخراجية من إجمالي الإيرادات الحكومية ما نسبته 96.7% من الإيراد الحكومي الفعلي (باستثناء إقليم كردستان).



نتائج عمليات مطابقة البيانات وشموليتها

تم تحديد فرق يبلغ حوالي **1.343** مليار دولار من المطابقة بين البيانات المستلمة من سومتو والبيانات المستلمة من مشتري النفط الخام. وقد تم مراجعة هذه الفروقات أثناء عملية المطابقة وعُرضت النتائج التفصيلية ضمن التقرير، إنَّ السبب الرئيسي لهذه الفروقات يعزى إلى عدة أمور مثل غرامات التأخير، إختلاف في تواريخ التسجيل، تسجيل البيانات بحسب الأساس النقدي من قبل بعض الهيئات وعلى أساس الإستحقاق من قبل هيئات أخرى. كشفت عملية المطابقة أيضاً عن وجود فروقات في إيرادات صادرات النفط الخام التي لم تتمكن من معرفة أسبابها خلال هذه العملية حتى تاريخ التقرير. وتبلغ هذه الفروقات **20ر637ر443** دولار أمريكي وتتعلق بفروقات بين المبالغ المعلن عنها من قبل سومتو وشركة سوكار وشركة بي بي وشركة بيتروتشائنا الرميلا (يرجى الرجوع إلى الجزء 4.5.1 للحصول على مزيد من التفاصيل).

وفيما يتعلق بمطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية لوحظ وجود فروقات بين المبالغ المستلمة من قبل دائرة العقود والتراخيص ومن قبل شركات النفط العالمية حيث قامت دائرة العقود والتراخيص بتزويدنا بالمبالغ الموافق عليها خلال العام والتي قد لا تكون دفعت خلال نفس العام. على الرغم من أن جزءاً من الفروقات الظاهرة في مطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية لشركة شل مجنون وشركة شل غرب القرنة وشركة برتامينا العراق وشركة أوكسيدنتال تعزى للأسباب أعلاه إلا أننا لم نتمكن من معرفة العوامل الأخرى التي أدت إلى وجود الفروقات الأخرى والبالغة **1ر659ر091ر773** دولار في هذه المطابقة. (وجرى عرض المزيد من التفاصيل في الجزء ذي الصلة من التقرير).

موثوقية البيانات المفصح عنها

يتضمن التقرير قسماً خاصاً عن مدى موثوقية البيانات المعلن عنها من قبل الجهات المشاركة المختلفة. وقد أُستند في ذلك إلى إلتزام الكيانات المبلغة بالمتطلبات التي حددها المجلس لهذا الغرض. ولوحظ أنَّ واحداً فقط من أصل ستة كيانات مملوكة من الحكومة (16.7%) قام ديوان الرقابة المالية الإتحادي بمراجعة بياناتها المالية، وتمكنت من تقديم هذه البيانات المالية على النحو المطلوب، وقدم 43.5% من مشتري النفط الدوليين بياناتهم المالية المدققة و74% من شركات النفط العالمية قدمت ميزانيات الحقول المدققة. وتشمل المعايير الأخرى المستخدمة للإبلاغ عن موثوقية البيانات، تقديم نماذج البيانات موقعة ومختومة حسب الأصول، وتقديم الفواتير بالإضافة إلى تقديم التقارير المالية الموافق عليها من قبل دائرة التدقيق الداخلي ومجلس إدارة المؤسسات الحكومية. ومن الواضح من تحليلنا أن الشركات المقدمة للبيانات تفضل نهج إرسال نماذج التقارير الموقعة والمختومة. وعلى الرغم من أن ذلك مقبول وفقاً للنهج الذي إعتده المجلس، إلا أنَّ البيانات المقدمة تعتبر ذات موثوقية عالية إذا تضمنت نسخاً من البيانات المالية المدققة (مزيد من التفاصيل في الجزء 4.8.3).

الإجراءات والتوصيات

أدرجت التوصيات في التقرير ضمن الجزء 7.2 والتي تعكس الخطوات الموصى العمل بها في المستقبل من قبل الجهات ذات العلاقة. وإستندت هذه التوصيات إلى الملاحظات التي ظهرت من خلال عملية جمع البيانات والإبلاغ عنها والمتعلقة بتقرير عام 2016. وركزت التوصيات في المقام الأول علي زيادة شفافية الإفصاح من جانب بعض الكيانات الحكومية، بالإضافة إلى زيادة وعيها بأهمية المبادرة ودورها في زيادة الشفافية والمساءلة. وشددت التوصيات أيضاً على الحاجة إلى بناء قنوات إتصال مفتوحة مع جميع الشركات العالمية المعنية بقطاع النفط والغاز في العراق سواء كانت مشترية أو مشغلة بهدف تعزيز كفاءتها في الإبلاغ عن البيانات المطلوبة من قبل المبادرة.

وفيما يلي لمحة عامة عن التحديات الرئيسية التي تم تحديدها والتوصيات التي يشملها هذا التقرير:

- عدم التعاون أو الإمتثال الجزئي من قبل عدد من الشركات غير الحكومية التي لديها معلومات للإفصاح عنها أدى إلى حدوث تحديات أثناء عملية جمع البيانات.
- عدم تزويدنا بالمعلومات المطلوبة من قبل وزارة الصناعة والمعادن، مثل تفاصيل العقود الموقعة مع شركات القطاع الخاص خلال عام 2016، والمنهجيات المستخدمة للتعاقد مع شركات القطاع الخاص. ويوصى ببذل المزيد من الجهود لزيادة الوعي لدى قطاع التعدين بشأن معايير المبادرة ومتطلبات الإفصاح الخاصة بها.
- على الرغم من أنّ دائرة العقود والتراخيص البترولية افصحت عن المعايير التقنية والمالية المستخدمة في تقييم الشركات خلال مناقصات جولات التراخيص، إلا أنها لم توضح الأوزان الخاصة بهذه المعايير. بالإضافة إلى ذلك، من خلال عمليات المطابقة لوحظ وجود العديد من التغييرات في حصص التراخيص والتي لم يتم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية. يوصي بأن تزيد دائرة العقود والتراخيص البترولية من شفافية وشمولية تقاريرها لسد الفجوة بين الإبلاغ الحالي ومتطلبات الإبلاغ الخاصة بمعايير المبادرة.
- يوصي بأن تقوم وزارة المالية بزيادة تفاصيل المبالغ المتعلقة بالإفصاح عن التحويلات الوطنية، لتوضيح المخصصات السنوية والمبالغ المرحلة من السنوات السابقة.
- يوصي بأن تعتمد الشركات الإستخراجية الوطنية العاملة في العراق آلية موحدة في إحتساب تكلفة إنتاج الغاز من قبل الشركات الإستخراجية الوطنية.

1. مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق

1.1. نبذة عن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية (EITI)

إن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية هيئة دولية تأسست عام 2002 تهدف إلى تعزيز الشفافية في إيرادات الموارد الطبيعية ومساءلة حكومات البلدان الغنية بالموارد. ويتطلب معيار المبادرة الإفصاح عن المعلومات في جميع المراحل ومنذ نقطة الإستخراج، إلى تدفق الإيرادات من خلال الحكومة، وكيفية إستفادة العامة منها. ويتعين على الدول المشاركة في المبادرة أن تنشر تقارير سنوية للإفصاح عن الإيرادات الناتجة عن القطاع الإستخراجي في الدولة، وكذلك معلومات عن القطاع الإستخراجي للدولة (مثل معلومات التراخيص والعقود والقوانين والأحكام الحاكمة لهذا القطاع). علاوة على ذلك، تتضمن تقارير المبادرة توصيات لتحسين إدارة القطاع².

تعتبر المبادرة أداة لتحديد نقاط الضعف ومعالجتها في إدارة الموارد الطبيعية في البلدان المنفذة، حيث يقوم مجلس المبادرة الدولي المعني بالمبادرة بمراقبة وتقييم تقدم الدول في تلبية متطلبات المعيار. يتم تقييم كل دولة تنضم إلى المبادرة من ناحية تطبيقها لمعايير المبادرة في عملية تسمى التحقق.

إنّ تشجيع المزيد من الشفافية في البلدان الغنية بالموارد يحسن فرص الإستثمار الأجنبي من خلال المساعدة على خلق مجال متكافئ للشركات والمستثمرين، ويحسن الإستقرار الإقتصادي والسياسي العام في البلدان المنفذة. إعتباراً من شباط 2018، هناك 51 دولة مشاركة، وتم الكشف عن إيرادات تقدر بنحو 2.3 تريليون دولار.

1.2. نبذة عن تطبيق مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق

لدى العراق إحتياطيات كبيرة من النفط والغاز الطبيعي. حيث يمتلك رابع أكبر إحتياطي للنفط الخام في العالم، بعد فنزويلا والمملكة العربية السعودية وإيران³. بالإضافة إلى ذلك، فإن العراق هو ثاني أكبر منتج للنفط الخام في منظمة أوبك⁴. كما يمتلك إحتياطيات كبيرة من الغاز، عادة ما تكون مرتبطة بإنتاج النفط. ويرتبط جزء كبير من الغاز بحقول النفط كمنتج ثانوي للنفط المستخرج، وبالتالي يرتبط تطور الغاز العراقي بشكل كبير بإنتاج النفط⁵. وبسبب سنوات الحرب والعقوبات الدولية، فإن العراق، إلى حد كبير، هو مصدر غير مستثمر للموارد الهيدروكربونية. حيث تبقى إحتياطيات النفط والغاز الكبيرة غير مستغلة.

ومع ذلك، يعتمد إقتصاد العراق اعتماداً كبيراً على الإيرادات النفطية، التي تمثل معظم عائدات البلد من العملات الأجنبية والنتائج المحلي الإجمالي. ومن ثم، فإن قطاع النفط العراقي هو مصدر أساسي للوضع المالي في العراق ومصدر حيوي للإقتصاد ولجهود إعادة الإعمار المستمرة في العراق، خاصة فيما يتعلق بالنفط والغاز والبنية التحتية للطاقة والتنمية. إن وزارة النفط هي الجهة المسؤولة عن قطاع النفط والغاز التابع للحكومة الإتحادية بما في ذلك الإشراف على إستثمارات القطاع وتشغيل البنية التحتية والتخطيط والتوصية والإشراف على السياسات. قامت وزارة النفط بتأسيس العديد من شركات النفط والغاز الوطنية التي منحتها صلاحيات فيما يتعلق بعمليات الإستكشاف والإنتاج والنقل والتوزيع والتسويق.

أجرى العراق عدد من جولات التراخيص للنفط والغاز منذ عام 2009، لمنح عقود الخدمات لشركات النفط العالمية، لإستكشاف وتطوير حقول النفط والغاز الجديدة وزيادة الإنتاج من حقول النفط والغاز الحالية.

وبصرف النظر عن النفط الخام والغاز، فإن الموارد الطبيعية الأخرى للعراق تشمل المعادن مثل الفوسفات والكبريت. ويدار قطاع التعدين من قبل وزارة الصناعة والمعادن، التي تعمل أيضاً من خلال شركات تابعة مملوكة للدولة بالكامل.

² <https://eiti.org/who-we-are>

³ https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2017_13062017.pdf

⁴ https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/AR%202017.pdf

⁵ https://www.atlanticcouncil.org/images/Shaping_Iraqs_Oil_and_Gas_Future_web_0108.pdf

في كانون الثاني/يناير 2010، أعلن رئيس الوزراء العراقي نوري المالكي إلتزام العراق بالمبادرة من خلال حدث أطلقته مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق، وفي شباط/فبراير 2010، أعلن المجلس الدولي للمبادرة أن العراق أصبح دولة مرشحة للدخول في المبادرة⁶. إن تنفيذ المبادرة هو جهد لضمان أن تتم إدارة ثروة البلاد من النفط والغاز لصالح مواطنيها والسلام المستدام.

الشكل الحالي للهيكل التنظيمي المركزي والمتمثل بامتلاك الحكومة من خلال وزارة النفط ووزارة الصناعة والمعادن والتي تقوم بإنتاج ونقل وبيع وتسجيل النفط والغاز والمعادن المنتجة والمصدرة أو المستخدمة محلياً، هو إطار فريد من نوعه فيما إذا قورن مع البلدان الحالية المشاركة في المبادرة. حيث يشكل الهيكل المركزي بعض الآثار المترتبة على كيفية تصميم وتنفيذ المبادرة في العراق، والتي سيتم مناقشتها خلال هذا التقرير.

1.3. هيكلية مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق (المتطلبات 1.1- 1.3)

يتطلب معيار المبادرة لكل دولة منفذة تشكيل مجلس أصحاب المصلحة والذي يتكون من ممثلين للحكومة والشركات (الصناعة) والمجتمع المدني. ويعد مجلس أصحاب المصلحة الهيئة الرئيسية لإتخاذ القرار والرقابة على تنفيذ المبادرة.

يتكون مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق من الأعضاء المدرجين أدناه:

- رئيس المجلس السيد مهدي محسن العلق (الأمين العام لمجلس الوزراء)
- المدير التنفيذي للمبادرة السيد علاء رسول محي الدين
- ستة ممثلين عن الحكومة:
 - ممثل وزارة المالية – السيد خالد صلاح الدين مراد
 - ممثلان عن وزارة النفط – السيد علاء خضر الياسري والدكتور صباح الساعدي
 - ممثل وزارة الصناعة والمعادن – الدكتور صفاء الدين فخري
 - ممثل وزارة التخطيط – الدكتور علاء الدين جعفر محمد
 - ممثل ديوان الرقابة المالية الإتحادي الدكتور نضال عبد الزهراء مرداوي
- ستة ممثلين عن الصناعة (شركات القطاع الإستخراجي)
 - أ. ممثلو المؤسسات المملوكة للدولة:
 - ممثل شركة نفط الشمال – السيد فريد جادر الجادر
 - ممثل شركة نفط الوسط – السيد جلال أحمد محمود
 - ممثل شركة نفط البصرة – السيد إحسان عبد الجبار إسماعيل
 - ب. ممثلو شركات النفط العالمية
 - ممثل شركة LUKOIL – السيد جاتي الجبوري
 - ممثل شركة BP – السيد زيد الياسري
 - ممثل شركة بتروناس – السيد مالك جعفر
- ستة ممثلين عن المجتمع المدني:
 - ممثل جمعية المحاسبين القانونيين العراقية – الدكتور عبد الصاحب نجم عبد
 - ممثل القطاع الخاص – السيد علي صبيح الساعدي
 - ممثل منظمة الخير الإنسانية – السيد سعد جبار نعمة
 - ممثل جمعية الإنبثاق للتنمية والتطوير الإقتصادي – السيد ماهر محمود ناصر
 - ممثل مؤسسة النهريين لدعم الشفافية والنزاهة – السيد محمد رحيم زغير
 - ممثل المجتمع المدني لإقليم كردستان - شاغراً حالياً إعتباراً من أيلول/سبتمبر 2018 (شغل سابقاً من قبل السيد خالد النقشبندي)

⁶ <https://eiti.org/news/iraq-recognised-as-eiti-candidate>

1.4. حوكمة مجلس أصحاب المصلحة (المتطلب 1.4)

أصدر مجلس أصحاب المصلحة سياسة الحوكمة الداخلية في نيسان/ إبريل 2018 والتي وافق عليها المجلس في إجتماعه رقم 54 بتاريخ 6 نيسان/ إبريل 2018. وفقاً للمادة 2 (10) من السياسة، فإن الدعوة للمشاركة في المجلس متاحة للعموم، حيث يجب نشرها على موقع المبادرة العراقية وفي جريدة محلية (باللغة العربية) يتم توزيعها في بغداد وجميع المحافظات الأخرى. فيما يلي وصف للتعليمات المتعلقة بإختيار أعضاء المجلس، موثقة في سياسة الحوكمة الداخلية:

- تكون عضوية المجلس لمدة أربع سنوات قابلة للتجديد.
- يتم إختيار رئيس المجلس بناءً على أمر ديواني، ومن المفضل أن يكون بدرجة وزير.
- يتم إختيار المدير التنفيذي للمجلس بناءً على أمر ديواني، ومن المفضل أن يكون على الأقل، بدرجة مدير عام.
- يقوم المجلس بمخاطبة الوزارات والجهات غير المرتبطة بوزارة ذات العلاقة بعمل المبادرة لغرض ترشيح ستة أشخاص يمثلون الحكومة على أن يكون المرشح بدرجة مدير عام على الأقل.
- يقوم المجلس بمخاطبة الشركات المملوكة للدولة ذات العلاقة بعمل المبادرة لغرض ترشيح ثلاثة يمثلونها على أن يكون المرشح بدرجة مدير عام على الأقل.
- يقوم المجلس بمخاطبة الشركات الإستخراجية العالمية العاملة في العراق أو المشتريّة للنفط العراقي لغرض إختيار ثلاثة ممثلين عنهم في عضوية المجلس، على أن يكون المرشح بدرجة لا تقل عن مدير فرع الشركة في العراق.
- يقوم المجلس بتشكيل لجنة من خمسة أشخاص تكلف بالإشراف على إختيار ممثلي منظمات المجتمع المدني. على أن يكون الرئيس ونائبه وعضو ثالث قانونيين يرشحهم إتحاد الحقوقيين، وأن يكون العضو الرابع أحد اعضاء المجلس من ممثلي المنظمات التي لا يحق لها الترشيح، والخامس من موظفي الهيئة ويكون مقررًا للجنة. يشترط في منظمات المجتمع المدني الراغبة في عضوية المجلس ما يلي:
 - أن تكون مسجلة ومجازة أصولياً لممارسة نشاطها في العراق بموجب القانون.
 - أن تبرز المنظمة ما يثبت إمامها بماهية المبادرة ونشاطاتها أو في مجال الصناعات الإستخراجية أو النزاهة أو الشفافية والحكم الرشيد. وذلك من خلال ما مذکور في نظام المنظمة الداخلي أو ما تبينه وثائق ومنشورات وصور الأنشطة والفعاليات وغيرها.
 - أن يكون مرشحها بدرجة "رئيس المنظمة" المسجل أصولياً في وثائقها الموجودة لدى الجهات الرسمية المعنية بعمل منظمات المجتمع المدني. وأن يكون قد شارك فعلاً في الدورات التأهيلية وورشات العمل التي لها علاقة في مجال الصناعات الإستخراجية أو النزاهة أو الشفافية والحكم الرشيد. وأن يكون له نشاط إعلامي بارز متعلق بهذه النشاطات.

يتم نشر محضر إجتماع المجلس حالياً على موقع المبادرة العراقية وتشمل المحاضر توقيعات أعضاء المجلس الذين حضروا الإجتماعات وإعتمدوا قرارات الإجتماع.

في إجتماعها رقم 35 بتاريخ 12 تشرين الأول/ أكتوبر 2015، كلف المجلس الأمانة الوطنية للمبادرة بدفع مبلغ 500ر000 دينار عراقي لأعضاء ممثلي المجتمع المدني عن كل إجتماع رسمي يعقده المجلس، بشرط إجراء هذه الدفعة مرة واحدة فقط في الشهر إذا كانت هناك إجتماعات متعددة للمجلس عقدت في شهر واحد.

في إجتماعها رقم 44 بتاريخ 17 أيار/ مايو 2017، وافق المجلس على القرارات التالية فيما يتعلق باللغة المستخدمة:

- وافق المجلس على قرار بإصدار التقرير السنوي الصادر عن المبادرة باللغة العربية.
- وافق المجلس على إصدار تقارير المبادرة باللغة العربية أولاً ثم ترجمة هذه التقارير إلى اللغة الإنجليزية واللغة الكردية.

1.5. خطة عمل مجلس أصحاب المصلحة (المتطلب 1.5)

وفقاً لمعايير المبادرة، يجب على مجلس أصحاب المصلحة الحفاظ على خطة عمل الحالية، يتم إحسابها بالكامل ومواءمتها مع مواعيد تقديم التقارير والتحقق التي حددها مجلس المبادرة الدولية. الغرض من خطة عمل المبادرة العراقية هو "تنفيذ المبادرة الدولية بطريقة فاعلة وفعالة من خلال بناء المنظمات، هيكلهم، معرفتهم، مهاراتهم وقدرتهم، بالإضافة إلى الإمتثال لمتطلبات المبادرة".⁷

يتم تحديث خطة العمل بشكل دوري للوفاء بمعايير المبادرة، حيث تم نشر آخر خطة عمل للفترة من أيار/ مايو 2018 ولغاية نيسان/ إبريل 2019، على موقع المبادرة العراقية⁸.

في إجتماعها رقم 52 في 7 آذار/ مارس 2018، قرر المجلس إعادة كتابة خطة العمل بما يتماشى مع أولويات وزارة النفط ووزارة الصناعة والمعادن بما في ذلك⁹:

- تأسيس شركة النفط الوطنية.
- إطلاق جولات تراخيص لقطاع التعدين.
- تعظيم إيرادات النفط والغاز.
- تحديات المنافع الإجتماعية في جولات التراخيص.
- التوسع في إستكشاف النفط.

وكما هو موضح في خطة عمل المبادرة العراقية، فإن تمويل تنفيذ المبادرة العراقية مدعوم من قبل البنك الدولي. وقد جرى الحصول على المقتطف التالي من تقرير "دعم تنفيذ المبادرة في العراق"، المنشور على الموقع الإلكتروني للبنك الدولي:
"بناءً على طلب رسمي من حكومة العراق، تمت إعادة هيكلة المشروع بنجاح، ونقل تاريخ إغلاق المشروع من 29 كانون الأول/ ديسمبر 2017 إلى 28 حزيران/ يونيو 2019، بالإضافة إلى زيادة تمويل إضافية بقيمة 450,000 دولار أمريكي. الآن كامل المبلغ الممنوح يصل إلى 800,000 دولار أمريكي. وتشمل المشاريع ما يلي:

- i. دعم إنتاج ونشر التقرير السنوي الثامن والتاسع للمبادرة (يغطي البيانات للأعوام 2016 و2017 على التوالي).
- ii. دعم القدرات للأمانة الوطنية التابعة للمبادرة ومجلس أصحاب المصلحة.
- iii. دعم لتكاليف تشغيل الأمانة الوطنية التابعة للمبادرة.
- iv. دعم إنشاء موقع إلكتروني متطور للمبادرة العراقية.
- v. دعم "تعميم" المبادرة في الحكومة ونظام الشركات من خلال إنشاء "دراسة جدوى" و "خطة عمل"¹⁰.

⁷ <http://documents.worldbank.org/curated/en/182971468261282309/Iraq-IEITI-Work-Plan>

⁸ <http://iei.org.iq/ar/details/545/%D8%AE%D8%B7%D8%A9-%D8%A7%D9%84%D8%B9%D9%85%D9%84-%D8%A7%D9%8A%D8%A7%D8%B1-2018-%D9%86%D9%8A%D8%B3%D8%A7%D9%86-2019>

⁹ <http://iei.org.iq/en/details/414/decisions-of-the-52nd-msg-meeting-1520763278>

¹⁰ <http://documents.worldbank.org/curated/pt/433601537551993564/pdf/Disclosable-Version-of-the-ISR-IRAQ-EITI-Implementation-Support-P160274-Sequence-No-02.pdf>

2. الإطار القانوني والنظام المالي للصناعات الإستخراجية (المتطلب 2.1)

2.1. منظومة الحوكمة الوطنية

يتكون النظام الإتحادي في جمهورية العراق من عاصمةٍ وأقاليمٍ ومحافظاتٍ لامركزيةٍ وإداراتٍ محلية. ويشكل إقليم كردستان جزءاً من جمهورية العراق الإتحادي ويخضع ويدار من قبل إدارة إقليمية.

وتعرف الحكومة الإتحادية العراقية بموجب الدستور الحالي بأنها دولة إتحادية مستقلة ذات سيادة كاملة. ونظامها الحكومي جمهوري، تمثيلي، برلماني، ديمقراطي¹¹. وتتألف الحكومة الإتحادية من السلطات التنفيذية والتشريعية والقضائية، فضلاً عن العديد من اللجان المستقلة¹². ووفقاً للمادة 48 من الدستور، يتألف الفرع التشريعي من مجلس النواب ومجلس الإتحاد. ووفقاً للمادة 66 من الدستور، تتألف السلطة التنفيذية الإتحادية من الرئيس ومجلس الوزراء.

تقع منطقة كردستان في شمال العراق، وتتكون من المحافظات الشمالية الثلاث دهوك وأربيل والسليمانية. يشكل إقليم كردستان جزءاً من جمهورية العراق الإتحادية، وتخضع لإدارة إقليمية، هي حكومة إقليم كردستان. وتمارس حكومة إقليم كردستان السلطة التنفيذية وفقاً لقوانين إقليم كردستان كما يسنها برلمان كردستان المنتخب¹³.

2.2. نبذة عن القوانين المنظمة لأعمال الصناعات الإستخراجية في العراق

الإطار القانوني لقطاع النفط والغاز في جمهورية العراق منصوص عليه في دستور العراق الذي وافق عليه الشعب العراقي في إستفتاء يوم 15 تشرين الأول/ أكتوبر 2005. وتنص الأحكام ذات الصلة من الدستور على ما يلي:

المادة 111:

النفط والغاز هو ملك كل الشعب العراقي في كل الأقاليم والمحافظات.

المادة 112:

أولاً: تتولى الحكومة الإتحادية، مع الحكومات الإقليمية والمحافظات المنتجة، إدارة النفط والغاز المستخرجين من الحقول الحالية، بشرط أن توزع إيراداتها بطريقة عادلة بما يتناسب مع توزيع السكان في جميع أنحاء البلاد، مع تحديد مخصصات لفترة محددة للمناطق المتضررة التي حرمتها النظام السابق منها ظلماً، والمناطق التي تضررت بعد ذلك بطريقة تكفل التنمية المتوازنة في مناطق مختلفة من البلاد، وينظم هذا الأمر بموجب قانون.

ثانياً: تقوم الحكومة الإتحادية وحكومات الأقاليم والمحافظات المنتجة معاً برسم السياسات الإستراتيجية اللازمة لتطوير ثروة النفط والغاز، بما يحقق أعلى منفعة للشعب العراقي، معتمدةً أحدث تقنيات مبادئ السوق وتشجيع الإستثمار.

¹¹ <http://ar.parliament.iq/%D8%A7%D9%84%D8%AF%D8%B3%D8%AA%D9%88%D8%B1-%D8%A7%D9%84%D8%B9%D8%B1%D8%A7%D9%82%D9%8A/>

¹² <http://www.irfad.org/iraq-government/>

¹³ <http://www.gov.krd/p/page.aspx?l=12&s=050000&r=300&p=210>

2.2.1 القوانين الحاكمة للقطاع الإستخراجي في العراق الإتحادي

في العراق الإتحادي، لا يوجد قانون واحد يحكم قطاع النفط والغاز. كانت هناك عدة مسودات لقانون إتحادي للنفط والغاز ولكن لم ينفذ أي منها حتى الآن¹⁴. وبدلاً من ذلك، يخضع هذا القطاع لتشريعات متعددة بشأن النفط والغاز، والتي سيتم مناقشتها في الأجزاء القادمة من هذا التقرير.

وفقاً لتنظيم قانون وزارة النفط رقم 101 في 1976، فإن وزارة النفط التابعة للحكومة الإتحادية العراقية لديها الرقابة المركزية على إستكشاف النفط والغاز وإنتاجه وتطويره في العراق. تعمل وزارة النفط من خلال دوائرها المختلفة وشركات النفط والغاز الوطنية، على النحو التالي:

أ) تنقسم الشركات التابعة والمملوكة بالكامل لوزارة النفط إلى ثلاث فئات على أساس القطاعات التي تعمل بها: قطاع الإستكشاف والإستخراج، قطاع التوزيع، والقطاع التحويلي:

أ. شركات قطاع الإستكشاف والحفر والإنتاج:

- شركة نفط الشمال
- شركة نفط ميسان
- شركة نفط الوسط
- شركة نفط البصرة¹⁵
- شركة نفط ذي قار
- شركة الحفر العراقية
- شركة الإستكشافات النفطية
- شركة غاز الشمال
- شركة غاز الجنوب

أ.ii شركات قطاع النقل والتوزيع والتسويق الوطنية

- شركة تعبئة الغاز
- شركة تسويق النفط (سومو)
- شركة خطوط الأنابيب النفطية
- شركة توزيع المنتجات النفطية
- شركة ناقلات النفط العراقية

أ.iii شركات الصناعة التحويلية الوطنية

- شركة مصافي الشمال
- شركة مصافي الوسط
- شركة مصافي الجنوب

يحتوي الجزء 2.3.1 على وصف للشركات المملوكة لوزارة النفط.

¹⁴ <http://www.iraq-businessnews.com/2018/10/21/petroleum-policy-proposal-for-the-new-govt/>

¹⁵ شركة نفط البصرة كانت تعرف سابقاً خلال عام 2016 بشركة نفط الجنوب

ب) دوائر وزارة النفط المختصة:

- i. دائرة العقود والتراخيص البترولية: دائرة العقود والتراخيص البترولية هي دائرة تابعة لوزارة النفط ومكلفة بتنظيم وتنفيذ جولات التراخيص، والتفاوض مع شركات النفط العالمية في قطاع النفط والغاز، ووضع عقود نموذجية، وجميع الأنشطة الأخرى ذات الصلة في تطوير حقول النفط والغاز في العراق. وتمثل دائرة العقود والتراخيص البترولية وزارة النفط عند التعامل مع شركات النفط العالمية والتنسيق بين شركات النفط التابعة لها (الإستخراجية والتوزيع) ومع الدوائر التابعة للوزارة¹⁶.
- ii. الدائرة الفنية: الدائرة الفنية لوزارة النفط هي المسؤولة عن متابعة المواصفات الفنية للنفط الخام والمنتجات النفطية التي يتم إنتاجها محلياً والتي يتم إستيرادها. وهي أيضاً مكلفة بالإشراف على أنشطة الإستيراد والتصدير في قطاع النفط والغاز. وتتولى الدائرة مسؤولية التسوية بين كميات النفط الخام والمنتجات النفطية بين جميع شركات النفط¹⁷.

فيما يتعلق بقطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي، فإن وزارة الصناعة والمعادن هي الجهة الإدارية الوحيدة المسؤولة عن إستخراج وتسويق المعادن في العراق، وهي مخولة قانوناً بإتخاذ القرارات في هذا الصدد. وتدير وزارة الصناعة والمعادن القطاع من خلال تسعة شركات مملوكة للدولة، على النحو التالي:

- الشركة العامة للصناعات التعدينية
- الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الجنوبية
- الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية
- الشركة العامة للصناعات البتروكيمياوية
- شركة الفوسفات
- الشركة العامة لكبريت المشرق
- الشركة العامة للحديد والصلب
- الشركة العامة للإسمنت العراقية
- هيئة المسح الجيولوجي

يحتوي الجزء 2.3.1 على وصف للشركات المملوكة للدولة التابعة لوزارة الصناعة والمعادن. يمكن الإطلاع على مزيد من المعلومات عن وزارة الصناعة والمعادن على الموقع الإلكتروني للوزارة¹⁸.

لجنة الطاقة في مجلس الوزراء: بما أن صلاحيات الوزارات المختلفة محدودة، فإن مجلس الوزراء، الذي له صلاحيات عليا، قد شكل لجنة معنية بالطاقة وتم منحها الصلاحيات لإتخاذ القرارات المناسبة بشأنها، والإشراف والتنسيق بين وزارات النفط والكهرباء والصناعة وغيرها من أجل حل أي تقاطع بين هذه الوزارات وتسهيل أعمالها بما يخدم أهدافها.

وفيما يلي لمحة لمختلف التشريعات التي تنظم قطاعات التعدين والنفط والغاز:

i. قانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم 101 لعام 1976 (المعدل):

كما ورد في المادة 5 من القانون رقم 101 لعام 1976 (المعدل)، فإن وزارة النفط مسؤولة عن إدارة قطاع النفط الذي يشمل ما يلي:

- أ. إستكشاف وحفر وإستخراج النفط والغاز
- ب. أنشطة التكرير وإنتاج الغاز

¹⁶ <http://www.moo.oil.gov.iq/PCLD-EN/PCLD/>

¹⁷ <http://www.moo.oil.gov.iq/Technical/Technical/>

¹⁸ <http://www.industry.gov.iq/index.php?name=Pages&op=page&pid=108>

ت. نقل وتسويق النفط الخام والغاز ومنتجاتهما

وزارة النفط هي المسؤولة أيضاً عن صياغة الخطط الأولية لمختلف جوانب النشاط الإستثماري للنفط والغاز، والإشراف على تنفيذها بعد الموافقة عليها. وهي مسؤولة أيضاً عن الإشراف على تنفيذ قانون القطاع، والإشراف على تنفيذ قانون "المحافظة على الثروة الهيدروكربونية".

ii. قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل):

تخضع الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي (بما في ذلك الشركات العاملة في قطاعات التعدين والنفط والغاز) لأحكام قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل). وتعرف المادة 1 من القانون الشركة العامة/المملوكة للدولة بأنه "وحدة إقتصادية ذات تمويل ذاتي تملكها الدولة بالكامل، ولها شخصية قانونية مستقلة مالياً واقتصادياً، وتعمل وفقاً للقواعد الإقتصادية".
يحتوي الجزء 2.3.2 أدناه على وصف للمواد ذات الصلة بالقانون.

iii. قانون الإستثمار رقم 13 لعام 2006:

يهدف قانون الإستثمار رقم 13 لعام 2006 إلى تشجيع إستثمارات القطاع الخاص العراقي والأجنبي في العراق من أجل المساهمة في التنمية الإقتصادية والإجتماعية للدولة، وتوسيع وتنويع إنتاجها وقاعدة خدماتها، كل ذلك مع خلق فرص عمل للمواطنين العراقيين.
تنص المادة 12 من قانون الإستثمار العراقي رقم 13 لعام 2006 على أن تعطى الأولوية في التوظيف للعمال العراقيين، وتمضي إلى القول بأنّ المستثمرين لهم الحق في إستخدام العمال غير العراقيين وذلك فقط عندما لا يكون من الممكن توظيف شخص عراقي يمتلك المؤهلات والقدرات المطلوبة.

iv. قانون الإستثمار الخاص في تصفية النفط الخام رقم 64 لعام 2007، وتعديله الثاني رقم 35 لعام 2016:

الغرض من هذا القانون هو تشجيع القطاع الخاص على المشاركة في عملية التنمية الإقتصادية في العراق والمساهمة في تطوير القاعدة الصناعية العراقية من خلال المشاركة في أنشطة تكرير النفط الخام.

ولتشجيع القطاع الخاص على الإستثمار في قطاع التكرير، يقدم القانون الحوافز التالية:

- وزارة النفط ملزمة بتجهيز المصافي المشيدة بموجب هذا القانون بالنفط الخام بسعر مساوٍ لسعر التصدير الدولي للنفط العراقي الخام مخصوماً منه ما نسبته 5%؛ شريطه ألا يقل الخصم عن 4 دولارات أمريكية للبرميل الواحد ولا يزيد عن 8 دولارات أمريكي للبرميل الواحد.
- يحق للشركة المستثمرة تحديد أسعار منتجاتها النفطية وبيعها داخل العراق أو تصديرها إلى الأسواق الأجنبية وفقاً للقوانين المعمول بها في المناطق الحرة.
- يجوز للشركة المستثمرة إستخدام المرافق العامة (مثل المحطات ومنافذ التصدير وخطوط الأنابيب) وفقاً لعقد يوقع بينها وبين وزارة النفط والوزارات المعنية.

v. قانون ضريبة الدخل رقم 113 لعام 1982 (المعدل):

يحتوي الجزء 2.2.2 أدناه على وصف لقوانين الضرائب المطبقة في قطاع النفط والغاز.

.vi قانون ضريبة الدخل على شركات النفط الأجنبية العاملة في العراق رقم 19 لعام 2010 والتعليمات المرتبطة به؛
التعليمات الضريبية رقم 5 لعام 2011 بصيغتها المعدلة بموجب التعليمات 2 لعام 2013¹⁹ :

يحتوي الجزء 2.2.2 أدناه على وصف لقوانين الضرائب المطبقة في قطاع النفط والغاز.

.vii قانون حماية وتحسين البيئة رقم 27 لعام 2009:

ينظم القانون رقم 27 لعام 2009 الأمور المتعلقة بحماية البيئة وتحسينها في مجال التعدين وأنشطة التنقيب عن النفط والغاز. وتتناول المادة 21 من القانون أنشطة الشركات المعنية في إستكشاف وإستخراج النفط والغاز الطبيعي، حيث تشترط على هذه الشركات القيام بما يلي:

- إتخاذ التدابير اللازمة للحد من المخاطر الناجمة عن عمليات النفط.
- إتخاذ التدابير اللازمة لحماية الأرض والهواء والماء والمكان الموجودة تحت الأرض من التلوث والدمار.
- إتخاذ الإحتياطات اللازمة للتخلص من المياه المالحة المنتجة من خلال أساليب بيئية آمنة.
- منع تسرب النفط والإمتناع عن حقن النفط في المناطق الجوفية التي تستخدم للأغراض البشرية والزراعية.
- تزويد وزارة البيئة بمعلومات عن أسباب الحرائق والإنفجارات والأعطال وحوادث وتسرب النفط الخام والغاز من الآبار وخطوط الأنابيب.

.viii قانون وزارة الصناعة والمعادن العراقية رقم 38 لعام 2011:

قانون وزارة الصناعة والمعادن العراقية رقم 38 لعام 2011 يحدد أهداف الوزارة ونطاقها وهيكلها ويشرح دورها في تعزيز قطاع الصناعة المعدنية في الدولة. وتنص المادة 3 من القانون على أن وزارة الصناعة والمعادن مسؤولة عن زيادة حصة قطاع المعادن من الناتج المحلي الإجمالي، وتنظيم وتطوير الأنشطة الصناعية والمعدنية، ووضع سياسات وإستراتيجيات صناعية وفقاً لسياسات الحكومة.

.ix قانون تنظيم الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988

ينص قانون تنظيم الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 على أن هيئة المسح الجيولوجي والتعدين العراقية ("المنشأة") مسؤولة عن الإشراف على إنفاذ القانون، وأنها مسؤولة عن رصد الإستثمار في المحاجر والمناجم في جميع أنحاء البلاد، وتجميع وتصنيف المعلومات المتعلقة بتلك الأنشطة لأغراض تعزيز الإستثمارات وتوجيهها لضمان الحفاظ على الثروة المعدنية وحماية البيئة.

وفقاً للمادة 4 من القانون، يجوز لوزير الصناعة والمعادن أو لمن يخوله تخصيص مساحات معينة من الأراضي لدوائر القطاع الاشتراكي والقطاع المختلط لإستثمارها كمقالب لأغراض المشاريع والأعمال الخاصة بها بدون بدل أو ببدل، ولمدة محددة وبشروط خاصة يتفق عليها بما في ذلك كيفية التصرف بالمنتجات العرضية²⁰.

القوانين الأخرى ذات الصلة التي حددها مجلس أصحاب المصلحة هي:

.x قانون العقود الحكومية رقم 87 لعام 2004، وتعليماته رقم 2 لعام 2014 (المعدل) ومرفقاته

.xi قانون مكس النفط ومنتجاته رقم 9 لعام 1939 (المعدل)

.xii قانون تخصيص مناطق الإستثمار لشركة النفط الوطنية العراقية رقم 97 لعام 1967

.xiii قانون مكافحة تهريب النفط ومشتقاته رقم 41 لعام 2008

.xiv قانون الحفاظ على الثروة الهيدروكربونية رقم 84 لعام 1985

.xv قانون الحفاظ على الوثائق رقم 37 لعام 2016

¹⁹ http://www.moo.oil.gov.iq/Legal-Dir-websitree/Legal-Dir-website/PDF/LAW_NO_19_2010_EN.pdf

²⁰ <http://www.iraq-ig-law.org/ar/content/%D9%82%D8%A7%D9%86%D9%88%D9%86-%D8%AA%D9%86%D8%B8%D9%8A%D9%85-%D8%A7%D9%84%D8%A7%D8%B3%D8%AA%D8%AB%D9%85%D8%A7%D8%B1-%D8%A7%D9%84%D9%85%D8%B9%D8%AF%D9%86%D9%8A-%D8%B1%D9%82%D9%85-91-%D9%84%D8%B3%D9%86%D8%A9-1988-%D8%A7%D9%84%D9%85%D8%B9%D8%AF%D9%84>

xvi. قانون إستخراج البترول وبيعه رقم 9 لعام 2006

نشرت المبادرة العراقية على موقعها الإلكتروني²¹ دراسة عن الإطار القانوني الذي يحكم القطاع الإستخراجي في العراق، والذي أدرجت فيه القوانين والأنظمة الحاكمة ذات الصلة بالإضافة الى المواد ذات الصلة ضمن هذه القوانين.

2.2.2. نظرة عامة على ضريبة الدخل على الشركات والأنظمة الضريبية المطبقة على قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الاتحادية

i. التطبيق بموجب قانون ضريبة الدخل

يرد قانون ضريبة الدخل الحالي في العراق في القانون رقم 113 لعام 1982 (المعدل) ("قانون ضريبة الدخل"). ووفقاً لأحكام الفقرة 3 من المادة 13 من قانون ضريبة الدخل، فإن نسبة ضريبة الدخل على الشركات التي تنطبق على جميع الأنشطة (باستثناء أنشطة النفط والغاز) هي نسبة ثابتة موحدة تبلغ 15% من الدخل الخاضع للضريبة. وبموجب القانون رقم 19 لعام 2010 ("قانون ضريبة النفط والغاز")، تم اعتماد نسبة أعلى 35% لشركات النفط الأجنبية العاملة في إنتاج النفط والغاز في العراق.

يجب على جميع الشركات التي لديها حضور تجاري مسجل رسمياً في العراق تقديم تقرير ضريبة الدخل على الشركات سنوياً الى الهيئة العامة للضرائب، والذي يتألف من البيانات المالية للنظام المحاسبي العراقي الموحد والعوائد الضريبية المدققة من قبل دافعي الضرائب.

لا ينص قانون ضريبة الدخل في العراق وقانون النفط والغاز على معاملة مختلفة بالتحديد لشروط تقديم الضرائب ومتطلبات الإبلاغ الخاصة بشركة أجنبية متعاقدة للنفط تعمل بموجب عقد خدمة. ولذلك، ينبغي أن تتبع الضرائب المفروضة على شركات المقاولات النفطية الأجنبية النظام الضريبي المعمول به في العراق والمنصوص عليه في قانون ضريبة الدخل الحالي وقانون النفط والغاز (والتعليمات ذات الصلة).

وفقاً لقانون ضريبة الدخل، ينبغي حساب مسؤولية ضريبة الدخل على الشركات في إطار العائد الضريبي بتطبيق نسبة ضريبة الدخل على الشركات المطبق (35%) بالنسبة لشركة تعمل في قطاع النفط والغاز على الدخل الخاضع للضريبة لدافع الضرائب، حيث يستند هذا الأخير إلى صافي الربح كما ورد في البيانات المالية المدققة للنظام المحاسبي العراقي الموحد، وتعديلها لأي نفقات غير قابلة للخصم وإيرادات معفاة من الضرائب. بالإضافة إلى ذلك، ينبغي ان تكون الخسائر الخاضعة للضريبة متاحة للتعويض عن الدخل المستقبلي الخاضع للضريبة بما يصل إلى 50% من الدخل الخاضع للضريبة لمدة خمس سنوات متتالية.

ii. التطبيق بموجب عقود خدمات وزارة النفط

يشمل عقد الخدمة التابع لوزارة النفط الأحكام الضريبية التي لا تتسق مع قانون ضريبة الدخل في العراق. وفقاً للمادة 23 (الضرائب) من عقد خدمة نموذجي:

"23.3 لتجنب الشك، يفهم الطرفان أن المسؤولية الضريبية الوحيدة التي يتحملها المتعاقد بموجب هذا العقد هي ضريبة الدخل على الشركات بنسبة لا تتجاوز 35% المفروضة على أجور الربحية المحسوبة وفقاً للمادة 19.5. وتكفل شركة نفط الجنوب إتساق أحكام القانون ذي الصلة مع هذا الفهم وتحمل المتعاقد هذه المعاملة بموجب العقد والقانون.

23.4 في الحالات التي يخضع فيها المتعاقد لأي طلب لدفع ضرائب أخرى (غير ضريبة الدخل على الشركات وفقاً للمادة 23.3) تتحمل شركة نفط الجنوب وتدفع بالنيابة عن المتعاقد كل هذه الضرائب الأخرى ويجب أن يعوض المقاول ضد أي وجميع الإلتزامات المتعلقة بدفع هذه الضرائب الأخرى."

²¹ http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-561-2018_11_25_11_15_43.pdf

وبالتالي، ووفقاً لعقد الخدمة، فإن الدخل الخاضع للضريبة الذي تنطبق عليه نسبة ضريبة الدخل على الشركات 35% يساوي أجور الربحية.

فيما يتعلق بالمدفوعات المقدمة بموجب عقد خدمات النفط، كانت ممارسة دائرة العقود والتراخيص البترولية فيما يتعلق بجميع الإيداعات الضريبية حتى السنة المالية 2016 هي إقتطاع ما نسبته 35% من أجور الربحية الموافق عليها في الربع الأول بعد نهاية السنة المالية. وينبغي لدائرة العقود والتراخيص البترولية أن تنقل المبالغ المقتطعة إلى الهيئة العامة للضرائب. وتقوم الهيئة العامة للضرائب، بدورها، بتزويد دائرة العقود والتراخيص البترولية بدليل على نقل المستحقات المحتفظ بها والتي أودعت بإسم المتعاقد لكي يستخدم المتعاقد إثبات التحويل كدعم عند التسوية مع الهيئة العامة للضرائب عن تلك السنة المالية.

iii. تطبيق المدفوعات المقدمة إلى المتعاقدين الثانويين

وفقاً للمادة 4 (الثانية) من التعليمات رقم 5 لعام 2011 (المعدل)، فإن معدلات الإحتفاظ المطبقة على شركات النفط الأجنبية المتعاقدة للعمل في العراق (أو فروعها) والمتعاقدين الثانويين في مجالات إنتاج واستخراج النفط والغاز والصناعات المرتبطة بها، بما في ذلك عقود الخدمات، على النحو التالي:

- 7%، إذا كان العقد يتعلق بالأنشطة التالية المدرجة في المادة 1 (أولاً) من التعليمات رقم 5 لعام 2011:
 - أ. حقول النفط والغاز وعقود التنمية التمهيدية لمناطق الإستكشاف.
 - ب. المسوحات الزلزالية.
 - ت. حفر الآبار
 - ث. إستصلاح الآبار
 - ج. العمليات التقنية المتصلة بالآبار وتشمل وضع بطانات وتدعيم وإستصلاح الآبار والحفر الكهربائي وإنجاز الآبار
 - ح. التركيبات السطحية لعمليات إنتاج وإستخراج النفط والغاز والصناعات المرتبطة بها
 - خ. مرافق حقن المياه
 - د. أنابيب التدفق
 - ذ. معاميل معالجة الغاز
 - ر. الحماية الكاثودية (القطب السالب Cathode)
 - ز. الفحص الهندسي ومراقبه الجودة المتعلقة بالصناعات النفطية
 - س. حفر آبار المياه
 - ش. الأنشطة المتعلقة بالإستخراج حتى الحد الذي يكون فيه النفط أو الغاز جاهزاً لضخه إلى منافذ التصدير
- 3.3%، إذا كان العقد يتعلق بأنشطة أخرى

2.2.3. القوانين الحاكمة للقطاع الإستخراجي في إقليم كردستان

خلافاً للحكومة الاتحادية، أقرت الحكومة الإقليمية لكردستان قانون النفط والغاز-قانون النفط والغاز في إقليم كردستان-القانون العراقي رقم 22 لسنة 2007²²، الذي دخل حيز النفاذ في 9 آب/ أغسطس 2007.

وفقاً للمادة 5 من قانون النفط والغاز رقم 22 لعام 2007، فإن المجلس الإقليمي مسؤول عن صياغة المبادئ العامة للسياسة البترولية، وتخطيط الآفاق، والتنمية الميدانية، وأي تعديلات على تلك المبادئ في الإقليم. وينص القانون على أن ينشأ المجلس الإقليمي على النحو التالي:

أولاً: رئيس الوزراء -رئيساً

²² http://mnr.krg.org/images/pdfs/Kurdistan_Oil_and_Gas_Law_English_2007.pdf

ثانياً: نائب رئيس الوزراء - نائباً للرئيس

ثالثاً: وزير الموارد الطبيعية - عضواً

رابعاً: وزير المالية والإقتصاد - عضواً

خامساً: وزير التخطيط - عضواً

وكما ورد في الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية، "فإن وزارة الموارد الطبيعية هي الجهة الوحيدة المصرح لها بإبرام إتفاقات لتقاسم الإنتاج مع شركات راغبة في الإستثمار في إستكشاف الهيدروكربونات والموارد المعدنية في المنطقة. والوزارة هي أيضاً السلطة التي تمنح التراخيص للبنية التحتية للنقل والتخزين، وعمليات إنتاج الهيدروكربونات والمعادن، بالإضافة لعمليات التكرير والبتروكيماويات والتجزئة"²³.

يحتوي الجزءان 2.3.1 و 2.8.2.2 من هذا التقرير على المواد ذات الصلة من قانون النفط والغاز.

2.3. مشاركة الدولة في الصناعات الإستخراجية (المتطلب 2.6)

2.3.1. تعريف مجلس أصحاب المصلحة للمؤسسات المملوكة للدولة

وفقاً للمتطلب 2.6 الوارد في معيار المبادرة، قام المجلس بتعريف الشركات المملوكة للدولة وفقاً لقانون الشركات العامة المعدل رقم 22 لعام 1997، الذي يعرف الشركة العامة على أنها:

"الوحدة الإقتصادية ذات التمويل الذاتي المملوكة بالكامل للدولة التي تتمتع بالشخصية المعنوية والإستقلال المالي والإداري، وتعمل وفق أسس إقتصادية".

بالتالي فإنّ الشركات المملوكة للدولة تخضع لأحكام القانون رقم 22 لعام 1997. والشركات التي يكون للدولة فيها الحصة الأكبر لم يتم شمولها ضمن تعريف المجلس للشركات المملوكة للدولة، لأنّ هذه الشركات تعتبر شركات قطاع مختلط، ويحكمها قانون مختلف-القانون رقم 21 لعام 1997.

i. حكومة العراق الإتحادي

أ. الشركات المملوكة للدولة والعاملة في قطاع النفط والغاز في العراق الإتحادي هي شركات تابعة بالكامل لوزارة النفط:

قطاع الإستكشاف والاستخراج

في العراق الإتحادي، هناك تسع شركات مملوكة للدولة في قطاع الصناعات الإستخراجية والحفر والإنتاج (قطاع الإستكشاف والإستخراج).

1- شركة نفط البصرة/ شركة نفط الجنوب

شركة نفط البصرة هي شركة مملوكة للدولة ضمن وزارة النفط العراقية، وهي مسؤولة عن النفط في جنوب العراق، ومقرها في البصرة، العراق. وكانت شركة نفط البصرة معروفة سابقاً بإسم شركة نفط الجنوب، وإعتباراً من نيسان/ إبريل 2017، تم تغيير إسمها إلى شركة نفط البصرة بعد أن تم إعادة هيكلتها بعد تأسيس شركة نفط ذي قار. شركة نفط البصرة هي واحدة من التشكيلات الأساسية الرئيسية لشركة النفط الوطنية العراقية. وتمتلك الشركة الرخص في الحقول الجنوبية في العراق، بما في ذلك أكبر حقل منتج وهو حقل الرميلة²⁴.

²³ <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry>

²⁴ <http://iraqministryofoil.com/south-oil-company-tenders-iraq/>

2- شركة نفط الشمال

شركة نفط الشمال هي شركة مملوكة للدولة ضمن وزارة النفط العراقية. وتعمل الشركة في الحقول الشمالية في العراق، وتمتد منطقة عملياتها إلى المحافظات التالية: كركوك ونينوى وصلاح الدين. وتوفر شركة نفط الشمال النفط الخام للمصافي العراقية والغاز المصاحب له إلى شركات غاز الشمال ومحطات توليد الكهرباء بالإضافة إلى التصدير من خلال شبكة خطوط الأنابيب باتجاه شمال وغرب البلاد للتصدير من المحطات في تركيا. وتشمل الأنشطة الرئيسية للشركة ما يلي²⁵:

- إنتاج النفط والغاز الطبيعي من حقول النفط والغاز داخل المنطقة الجغرافية للشركة.
- معالجة النفط في وحدات العمليات والنقل بواسطة خطوط الأنابيب إلى المصافي ومحطات التصدير.
- فصل وضغط الغاز المصاحب وإنتاج غاز القبة لنقلها إلى مجمع تجهيز الغاز الخاص بشركة غاز الشمال لإنتاج الغاز السائل للإستهلاك المحلي والغاز الجاف كوقود للإستخدام الصناعي.
- رعاية حفر آبار النفط وعمليات التشغيل والإنجاز من قبل شركة الحفر العراقية والبقية من مقاولي الحفر الأجانب، بالإضافة إلى السيطرة الجيولوجية على تلك الآبار.
- إجراء الدراسات الجيولوجية وهندسة المكامن والقياسات الميدانية.
- إجراء البحوث ومراقبة الجودة للنفط الخام والغاز والمياه وغيرها من المنتجات النفطية.

3- شركة نفط ميسان

شركة نفط ميسان هي شركة مملوكة للدولة للنفط والغاز تقع في محافظة ميسان، العراق. وقد تم إنشاؤها في 2008، بإعتبارها شركة منبثقة عن شركة نفط الجنوب، لتوسيع الأنشطة المتعلقة بالنفط في محافظة ميسان وإقامة مشاريع مشتركة مع الشركات العالمية لتطوير حقول النفط في المحافظة. هذه الشركة لديها خط أنابيب طويل جداً وعدد من المحطات على هذا الخط، والتي تنتهي في حديثة²⁶.

4- شركة نفط الوسط

شركة نفط الوسط هي الشركة الرابعة المملوكة للدولة وهي المسؤولة عن الإشراف على تنمية الحقول النفطية والغازية في وسط البلاد. هناك أكثر من 30 حقلاً للنفط والغاز تقع داخل منطقة عمليات الشركة، بالإضافة إلى حوالي 160 رقعة جيولوجية والتي لم يتم إستكشافها بعد²⁷.

5- شركة نفط ذي قار

صوت مجلس الوزراء في تشرين الأول/ أكتوبر 2016 بشأن إنشاء شركة ذي قار للنفط لتطوير محافظة ذي قار، وهي محافظة واحدة في صناعة النفط والغاز مع احتياطي كبير من الثروة الوطنية²⁸. أعلن النائب الأول لمحافظة ذي قار، عادل الدخيلي، عن إفتتاح شركة نفط ذي قار رسمياً بحضور وزير النفط العراقي، معالي السيد جبار علي اللعبي وعدد من الشخصيات الحكومية في المحافظة في آذار/ مارس 2017²⁹. أمر وزير النفط العراقي، معالي السيد جبار علي اللعبي، شركة نفط ذي قار التي تديرها الدولة وشركة الحفر العراقية بتطوير حقل نفط الناصرية في محافظة ذي قار، والذي من المتوقع أن ينتج 300,000 برميل يومياً³⁰.

²⁵ http://www.noc.oil.gov.iq/english_ver/homepage_en.htm

²⁶ <http://www.gulfoilandgas.com/webpro1/prod1/suppliercat.asp?sid=10547>

²⁷ <http://mdoc.oil.gov.iq/index.php?name=Pages&op=page&pid=96>

²⁸ <https://oil.gov.iq/index.php?name=News&file=article&sid=1475>

²⁹ <http://en.economiciraq.com/2017/03/30/the-opening-of-the-dhi-qar-oil-company-officially-in-the-presence-of-iraqi-oil-minister/>

³⁰ <http://www.iraq-businessnews.com/2018/08/01/iraq-invests-to-boost-nasiriyah-oil-field/>

6- شركة الإستكشافات النفطية

قبل 1987، كانت شركة الإستكشافات النفطية مؤسسة حكومية تحت مظلة شركة النفط الوطنية العراقية آنذاك. وفي 1987، أسفر إصدار المرسوم رقم 267 عن حل شركة النفط الوطنية العراقية والمؤسسات المرتبطة بها، وأنشئت شركة الإستكشافات النفطية كشركة عامة مستقلة إدارياً ومالياً بموجب تشكيلات وزارة النفط العراقية. وتتمثل المهمة الرئيسية للشركة في إكتشاف وتقييم والتراكيب الهيدروكربونية الجديدة في مجالات الجيولوجيا، والمسح الزلزالي، والتفسير، والمعالجة، والبحوث والتحليل المخبرية، بدعم من المهندسين والقانونيين والإداريين والماليين³¹.

7- شركة الحفر العراقية

شركة الحفر العراقية هي شركة مملوكة للدولة أنشئت في 1990 وكان الهدف من تأسيسها حصر عمليات الحفر والإستصلاح في شركة وطنية واحدة تعمل في جميع المناطق الجغرافية³². وتشمل الأنشطة الرئيسية للشركة ما يلي:

- حفر الآبار النفطية والغازية.
- إستصلاح وإكمال الآبار النفطية والغازية.
- حفر آبار الماء.
- تشغيل مخيمات الحفر والعمليات المساندة.
- صيانة وتأهيل أجهزة الحفر والإستصلاح.
- تفكيك ونقل وتركيب المعدات في مواقع الحفر.

8- شركة غاز الشمال

تأسست شركة غاز الشمال في 1998، وفقاً لقانون تنظيم وزارة النفط رقم 101 لعام 1976، وقانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1977. مقر الشركة في كركوك، وهدفها الرئيسي هو إستخدام الغاز المصاحب المتوفر في الحقول العراقية لإنتاج المنتجات التالية:

- الغاز الجاف: للإستخدام كوقود في محطات توليد الكهرباء وكذلك الشركات الصناعية الأخرى، بالإضافة إلى إستخدامه كمادة أولية في الصناعات البتروكيمياوية والأسمدة.
- الغاز السائل: يستخدم كوقود للإستهلاك المحلي والتصدير.
- البزين الطبيعي: يستخدم كوقود أو يحقن مع النفط الخام لتحسين مواصفاته.
- الكبريت: يستخدم كمادة أولية في الصناعات المحلية وللتصدير³³.

³¹ <http://oec.oil.gov.iq/ar/page/about-us>

³² <http://www.idc.gov.iq/about-en.php>

³³ http://ngc.oil.gov.iq/en_index.htm

9- شركة غاز الجنوب

تأسست شركة غاز الجنوب في حزيران/ يونيو 1998، كشركة عامة وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997، ومقرها في البصرة.

تهدف الشركة إلى دعم الإقتصاد الوطني في مجال النفط من خلال إنتاج الغاز السائل والجاف للإستهلاك الداخلي والتصدير بطريقة تحقق أهداف الخطط التنموية والخطط التي وافقت عليها وزارة النفط.

وتتضمن نشاطات شركة غاز الجنوب:

- إستلام وتجهيز الغاز من الحقول الجنوبية.
- تصنيع وضغط الغاز الجاف لتسليمه إلى مواقع الإستهلاك ومنافذ التصدير بإستخدام شبكة خطوط الأنابيب الإقليمية.
- تصنيع وتخزين ومزج وضغط الغاز المسال لتسليمه إلى مصانع التعبئة أو منافذ التصدير من خلال شبكة خطوط الأنابيب الإقليمية أو بوسائل أخرى.
- إنتاج وتوزيع البترين (البترول الطبيعي).
- تطوير وتوسيع مصانع النفط وخطوط الإنتاج وإنشاء خطوط جديدة واستكمال المشاريع والخطوط.
- إدارة وتنفيذ جميع العمليات الفنية والخدمية التي تدعم أنشطتها.

قطاع النقل والتوزيع والتسويق:

1- شركة تسويق النفط (سومو)

شركة تسويق النفط (سومو) هي الشركة الرسمية الوحيدة المخولة قانوناً بالتفاوض وإبرام القوانين العراقية المتعلقة بعقود بيع النفط الخام وكذلك عقود المنتجات النفطية وفقاً للمعايير الدولية. وتتخصص الشركة في تسويق النفط الخام فضلاً عن العمل على تصدير منتجات زيت الوقود. يحتوي الجزء 1.3.4. على مزيد من المعلومات عن "سومو" وآليات عملها.

2- شركة خطوط الأنابيب النفطية

شركة خطوط الأنابيب النفطية هي شركة مملوكة للدولة تأسست في 1998 لغرض نقل النفط الخام بإستخدام خطوط الأنابيب. ويمكن تلخيص الأهداف الرئيسية لشركة خطوط الأنابيب النفطية على النحو التالي:

- تشغيل وصيانة خطوط الأنابيب لنقل المنتجات النفطية السوداء والبيضاء من مواقع الإنتاج إلى مواقع الإستهلاك.
- تشغيل وصيانة خطوط الأنابيب لنقل الغاز السائل والغاز الطبيعي من مواقع الإنتاج إلى المناطق الرئيسية للمستهلكين في جميع أنحاء المنطقة.
- تشغيل وصيانة أنابيب النفط الخام لنقل النفط الخام إلى مصافي النفط، وخطوط الأنابيب لنقل النفط الخام إلى محطات توليد الطاقة الكهربائية لإستخدامها كوقود.
- إدارة المراكز للسيطرة على حركة النفط والغاز بإستخدام خطوط الأنابيب المذكورة أعلاه.
- تشغيل وصيانة محطات الضخ والمستودعات.
- تنظيم ومتابعة والمشاركة مع وزارة النفط في وضع خطط لإنتاج وإستهلاك المنتجات النفطية والوقود الصناعي.
- الإشراف والحد من إنتشار البقع الزيتية للمنتجات النفطية.³⁴

³⁴ <http://opc.oil.gov.iq/>

3- شركة تعبئة الغاز

حلت شركة تعبئة الغاز محل المنشأة العامة لتعبئة الغاز في الأول من حزيران / يونيو 1998، وتعتبر الشركة واحدة من الركائز الداعمة لقطاع النفط حيث أنها تساهم بما يلي:

- إدارة مصانع الغاز العاملة وتعبئة الغاز السائل.
- تصنيع حاويات الغاز وصيانتها.
- إنشاء أنظمة الغاز السائل للسيارات.
- إنشاء أنظمة الغاز السائل للإستخدام الصناعي والخدمي والمنزلي.

4- شركة توزيع المنتجات النفطية

شركة توزيع المنتجات النفطية هي شركة مملوكة للدولة أنشئت في 1967 كهيئة لتوزيع المنتجات النفطية وتم دمجها في وقت لاحق مع شركة نقل المنتجات النفطية والمنشأة العامة لخطوط الأنابيب في 1991. وتعتبر شركة توزيع المنتجات النفطية حلقة إستراتيجية في عمليات صناعة النفط لأنها مسؤولة عن تزويد المنتجات النفطية للمواطنين والجهات الحكومية وغير الحكومية الأخرى والمحطات الكهربائية.

5- شركة ناقلات النفط العراقية

شركة ناقلات النفط العراقية هي شركة متخصصة في النقل البحري للنفط الخام والمنتجات المكررة التي أنشئت في 1972. وتستخدم شركة ناقلات النفط العراقية أسطولاً من ناقلات النفط المعروفة أيضاً بإسم ناقلات البترول؛ التي هي السفن التجارية المصممة لنقل النفط بكميات كبيرة. ثمة نوعان من الناقلات النفطية الأساسية: ناقلة النفط الخام وناقلة المنتجات. وتنتقل ناقلات النفط الخام كميات كبيرة من النفط الخام غير المكرر من نقطة الإستخراج إلى المصافي. وقد صممت ناقلات المنتجات، والتي تكون أصغر بكثير من ناقلات النفط الخام، لنقل المنتجات المكررة من المصافي إلى نقاط قريبة من الأسواق المستهلكة³⁵.

قطاع التحويل

1- شركة مصافي الشمال

تأسست شركة مصافي الشمال عام 1976 وهي أكبر شركة تكرير نفط عراقية. وشركة مصافي الشمال تنتج مختلف المنتجات بما في ذلك البينزين الخالي من الرصاص، النفط الأبيض الخفيف، النفط الأبيض، الديزل، زيت التشحيم، زيت المحولات، الإسفلت، الكبريت، الغاز السائل ووقود الطائرات³⁶.

تدير شركة مصافي الشمال المصافي والمرافق التالية:

- مصفاة الشمال
- صلاح الدين الأول
- صلاح الدين الثاني
- معمل زيوت التشحيم

³⁵ <http://iotc.oil.gov.iq/en/index.php?page=about-us>

³⁶ <http://www.nrc.oil.gov.iq/english/home.htm>

2- شركة مصافي الجنوب

تأسست شركة مصافي الجنوب في 1969، ولكنها بدأت الإنتاج في 1974 عن طريق إنشاء وحدة تكرير رقم 1، وهي واحدة من وحدات التصنيع الرئيسية في البلاد. وتشمل أنشطة الشركة تكرير النفط الخام وإنتاج المشتقات التالية: البنزين الممتاز، النفط الأبيض، زيت الديزل، وزيت الغاز، والغاز السائل، ووقود النفثا³⁷.

3- شركة مصافي الوسط

شركة مصافي الوسط هي واحدة من ثلاث مؤسسات تكرير رئيسية تعمل في العراق، وتخضع جميعها لإدارة وزارة النفط العراقية. وتتكون شركة مصافي الوسط من مصفى الدورة وغيرها من المصافي الخارجية. تم بناء مصفى الدورة في 1953 وبدأ العمل في 1955. وتقع على بعد 20 كيلومتراً جنوب غرب بغداد وهي ثاني أكبر المدن في العراق³⁸.

فيما يلي قائمة بالمصافي الخارجية لشركة مصافي الوسط:

- مصفاة السماوة
- مصفاة النجف
- الديوانية للتكرير
- مصفاة كربلاء

ب. الشركات المملوكة للدولة العاملة في قطاع المعادن والتعدين في العراق الإتحادي هي شركات مملوكة بالكامل لوزارة الصناعة والمعادن:

1- الشركة العامة للصناعات التعدينية

الشركة العامة للصناعات التعدينية هي واحدة من التشكيلات الرئيسية لوزارة الصناعة والمعادن، ولها هويتان صناعيتان³⁹:

- الإنتاج الكيميائي: تشارك الشركة في إنتاج أنواع مختلفة من المنتجات مثل منتجات البناء، البولييمري الإسفلتي، والإسمنت، ومنتجات العزل المائي التي تستخدم في العزل الحراري للخزانات والأنابيب.
- التعدين: تشارك الشركة في فتح المناجم وإستخراج الخامات المعدنية وتنقيتها وتركيزها وتسويقها إلى الجهات المستفيدة وأهم هذه المنتجات هي الرمال بكافة أنواعها مثل رمال السيليكا ورمال المرشحات والرمال الحاملة للفلدسبار وأطيان الفلنت والكاؤولين.

وحدة إستخراج المعادن هي وحدة داخل الشركة متخصصة في إستخراج وتسويق المواد الخام المعدنية والمنتجات شبه المصنعة.

وللشركة عدة مواقع في العراق، على النحو التالي:

- بغداد -مقر الشركة، قسم الإستخراج المعدني
- البصرة -مصنع الثغر
- المثنى -السماوة
- النجف -منجم النجف
- نينوى -مصنع الريمة
- الأنبار-مناجم الصحراء الغربية ومشروع تنشيط البنتونايت

³⁷ http://www.src.gov.iq/en/about_us

³⁸ <http://iraqministryofoil.com/midland-refineries-company-tenders-iraq/>

³⁹ <http://en.altadinea.industry.gov.iq/pages?id=1>

2- الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الجنوبية والشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية

في عام 1969، تأسست الشركة العامة للأسمدة في أبو الخصيب بمحافظة البصرة برأسمال 12ر000ر000 دينار عراقي. وقد بدأ مصنع الشركة العمل في 1971، وينتج المنتجات التالية:

- اليوريا (المنتج النهائي)
- الأمونيا

ونظراً لعدم قدرة مصنع أسمدة واحد على تلبية متطلبات الصناعة الزراعية في ذلك الوقت، تقرر توسيع قدرة المصنع الأول من خلال إنشاء مصنع ثانٍ لإنتاج أسمدة اليوريا في نفس الموقع (أبو الخصيب) برأسمال 32ر000ر000 دينار عراقي مع الطاقات اليومية المخططة التالية:

- سماد اليوريا (1300 طن/يوم)
- الأمونيا (800 طن/يوم)

وخلال شهر أيلول/ سبتمبر 1973، وقع عقد مع شركة ميتسوبيشي للصناعات الثقيلة لبناء المصنع الثاني.

بالإضافة إلى ذلك، ولزيادة الطلب على اليوريا لإستخدامها في الأنشطة الزراعية والصناعية، أتخذ قرار ببناء مصنعين كبيرين لإنتاج اليوريا بتكلفة 192ر000ر000 دينار عراقي في خور الزبير.

وقد جرى دمج الشركتين (أبو الخصيب وخور الزبير) في العام 1988 ضمن الشركة العامة للأسمدة، ومع ذلك إنقسمت الشركتان إلى شركتين منفصلتين وذلك في العام 1994

- الشركة العامة للأسمدة/ المنطقة الشمالية
- الشركة العامة للأسمدة/ المنطقة الجنوبية

3- الشركة العامة للصناعات البتروكيمياوية

تأسست الشركة العامة للصناعات البتروكيمياوية في البصرة - خور الزبير عام 1977. والهدف من الشركة هو إنتاج المواد الخام المستخدمة في تصنيع المواد البلاستيكية (البولي إيثيلين، بولي فينيل كلورايد (PVC)) وأي منتجات بتروكيمياوية أخرى، بإستخدام الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية الأخرى⁴⁰.

وتنتج الشركة أيضاً المنتجات الكيميائية التالية:

- حامض الهيدروكلوريك (HCl)
- هيدروكلوريك الصوديوم (NaOCl)
- الصودا الكاوية

⁴⁰ <http://pchemiq.com/xabout.htm>

4- شركة الفوسفات

تعد الشركة العامة للفوسفات واحدة من التشكيلات الرئيسية في وزارة الصناعة والمعادن وتختص بتعدين الفوسفات. ويتمثل الهدف الرئيسي للشركة في القيام باستكشاف وتعدين رواسب الفوسفات فضلاً عن إنتاج ونقل خامات الفوسفات لإنتاج الأسمدة الفوسفاتية والأسمدة المركبة والمنتجات الثانوية المختلفة.

يقع منجم الفوسفات عكاشات في محافظة الأنبار في الصحراء الغربية في مواقع منطقة عكاشات بين القائم والرطبة حوالي 150 كم جنوب غرب. والمهمة الرئيسية للمنجم محدودة بإستخراج وتكسير صخور الفوسفات، وتحميل ونقل المواد الخام بواسطة قطارات السكك الحديدية إلى المجمع الكيميائي في القائم. ويعتبر مشروع منجم الفوسفات عكاشات وحدة إنتاج متكاملة تمتلك ورش عملها والمركبات والمستودعات، فضلاً عن غيرها من المتطلبات اللازمة لعمليات الإنتاج⁴¹.

5- الشركة العامة لكبريت المشراق

الشركة العامة لكبريت المشراق هي واحدة من شركات وزارة الصناعة والمعادن، تأسست في 1969. بدأ إنتاج الكبريت حوالي نهاية العام 1971، الذي يستخرج من حقل المشراق بالطريقة المسماة بطريقة فراش ومن أعماق تتراوح بين 120-200 م. وتعتمد هذه الطريقة على صهر الكبريت في باطن الأرض بواسطة الماء الحار الذي يحقن داخل الطبقة الصخرية الحاوية على الكبريت بإستخدام آبار خاصة. ثم يستخرج الكبريت المنصهر من نفس الآبار بمساعدة الهواء المضغوط⁴².

تنتج الشركة المنتجات التالية:

- الكبريت النقي
- كبريتات الألومنيوم الرطب
- الكبريت الزراعي
- حامض الكبريتيك

6- الشركة العامة للحديد والصلب

تعتبر الشركة العامة للحديد والصلب من منشآت وزارة الصناعة والمعادن، وتشارك في الأنشطة التحويلية، وهي متخصصة في:

- إنتاج أنابيب حديدية ملحومة حلزونياً.
- إنتاج التغليف الخارجي للأنايب الحديدية من البولي إيثيلين، والمواد اللاصقة، والإيبوكسي، والطلاء الداخلي للأنايب الحديدية. من الإيبوكسي الغذائي.

7- الشركة العامة للإسمنت العراقية

تأسست الشركة العامة للإسمنت العراقية كشركة عامة سنة 1964 بإعتبارها شركة إسمنت عامة بعد صدور قانون الشركات العامة رقم 22 في 1997. وقبل ذلك، كانت الشركة العامة للإسمنت العراقية تتألف من ثلاث شركات هي شركة الإسمنت العراقية المحدودة التي أنشئت في 1936، شركة إسمنت الفرات التي تأسست في 1957 والشركة المتحدة للإسمنت التي تأسست في 1958.

يتم تحديد وظائف الشركة على النحو التالي:

- إنتاج جميع أنواع الإسمنت وفقاً للمواصفات المحددة.
- تسويق الإسمنت المنتج داخلياً وتصديره خارجياً وفقاً لخطط وبرامج محددة.
- تصنيع أكياس تعبئة الإسمنت⁴³.

⁴¹ <http://www.sulphuric-acid.com/sulphuric-acid-on-the-web/acid%20plants/State%20Company%20for%20Phosphates.htm>

⁴² www.mishraq.industry.gov.iq/

⁴³ <http://cementiraq.com/en/producers/1>

8- هيئة المسح الجيولوجي

تعد الهيئة العراقية للمسح الجيولوجي والتعدين (Geosurv-Iraq) إحدى منشآت وزارة الصناعة والمعادن، مسؤولة عن إجراء المسوحات الجيولوجية والتنقيب عن المعادن، وتعزيز مشاريع التعدين في القطاعين الخاص والعام، وإجراء دراسات الأثر البيئي. كما أنّ هيئة المسح الجيولوجي مسؤولة أيضاً عن تنفيذ قانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 (المعدل)، حيث يوفر عدداً من فرص الإستثمار بما في ذلك الإستثمارات في الفوسفات والكبريت الحر والكبريتات ورمل السليكا والطين الأحمر وطين الطابوق وغيره⁴⁴.

شركات القطاع المختلط:

شركة غاز البصرة هي مشروع عراقي مشترك لمدة 25 عاماً تم تأسيسها للتغلب على مشكلة الغاز الطبيعي المهدور في محافظة البصرة. وتوزع أسهم الشركة بين شركة غاز الجنوب (51%)، شل (44%)، ميتسوبيشي (5%). ويتم تنظيم شركة غاز البصرة كشركة مختلطة ذات مسؤولية محدودة بموجب قانون الشركات العراقية رقم 21 لعام 1997، وهي الشركة الوحيدة المختلطة ذات المسؤولية المحدودة التي تم تشكيلها في القطاع الإستخراجي.

يتمثل الهدف الرئيسي للشركة في إستغلال كميات الغاز الطبيعي المصاحب الوفيرة والتي يتم هدرها حالياً في حقول غرب القرنة 1 والزيبر وحقل الرميلة. وقد بدأت عملياتها رسمياً في أيار/ مايو 2013، وفي كانون الأول/ ديسمبر 2014، حققت الشركة رقماً قياسياً جديداً لمعالجة الغاز بمعدل 500 مقمق/ي ورقماً قياسياً جديداً لإنتاج الغاز السائل بمعدل 2ر650 طن في اليوم⁴⁵.

وفيما يلي وصف موجز لأنظمة جمع الغاز التي تم الحصول عليها من الموقع الإلكتروني للشركة⁴⁶.

خطوط الأنابيب

تدير الشركة شبكة أنابيب من حوالي 1800 كيلومتراً لنقل الغاز الطبيعي والسوائل الهيدروكربونية والمياه الصناعية. يتم نقل الغاز الطبيعي والسوائل من خلال هذه الأنابيب من مكان إنتاجها إلى محطات المعالجة بشركة غاز البصرة. حيث أن شركة غاز البصرة حالياً بصدد تفتيش وإصلاح خطوط الأنابيب هذه، وتقوم ببناء 300 كيلومتراً من خطوط الأنابيب الجديدة لتوسيع قدراتها الإنتاجية.

محطات ضغط الغاز

لدى شركة غاز البصرة تسع محطات ضغط والتي تقوم بتوزيع الغاز خلال فترات ضمن شبكة خطوط الأنابيب. والغرض منها هو ضغط الغاز الطبيعي، بالتالي توفير زيادة في الضغط على الغاز الطبيعي لمواصلة التدفق نحو مصانع المعالجة. وتقوم الشركة ببناء تسع محطات ضغط جديدة، وفي الوقت نفسه، قامت بتركيب ثلاث ضواغط مؤقتة لزيادة تدفق الغاز لتلبية إحتياجات جنوب العراق للحصول على الطاقة.

محطات معالجة الغاز

تعمل الشركة على تشغيل محطتين لمعالجة الغاز، حيث تقوم بإزالة الملوثات من الغاز الطبيعي وتفصلها للغاز الجاف لتغذية مولدات الكهرباء وسوائل الغاز الطبيعي الثمينة. وفي محطة خور الزبير لمعالجة الغاز، تقوم الشركة بمعالجة سوائل الغاز الطبيعي لصنع الغاز السائل (الذي هو زيت ذو API عالي جداً في شكل الغاز المكثف عند الإرتفاع إلى السطح) والمكثفات.

محطة التخزين والبحرية

تدير شركة غاز البصرة مخازن ومحطات بحرية على الساحل في أم قصر. يتم تخزين الغاز السائل والمكثفات في هذا المرفق قبل تسليمها إلى شركة غاز الجنوب للتوزيع في السوق المحلية.

⁴⁴ <http://geosurviraq.iq/Pages?id=1138>

⁴⁵ https://www.shell.iq/en_iq/about-us/projects-and-sites/basrahgascompany.html

⁴⁶ <http://www.basrahgas.com/infrastructure-overview>

وفي أوائل 2016، وبعد تلبية الطلب المحلي من الغاز السائل، بدأت صادرات الغاز السائل والمكثفات، من خلال شركة غاز البصرة⁴⁷. وفي حين تتم عملية التصدير عن طريق شركة سومو، بالنظر إلى أن شركة سومو هي الشركة الوحيدة التي لديها السلطة القانونية لتصدير النفط الخام والمنتجات النفطية خارج البلاد، وتذهب عائدات التصدير إلى شركة غاز البصرة. وإستناداً للمعلومات التي قدمتها شركة سومو، فإنها لا تتلقى سوى عمولة لخدماتها من شركة غاز البصرة. وبما أن شركة غاز الجنوب هي أحد المساهمين في شركة غاز البصرة، فإنها تتلقى حصتها (وفقاً لحصة ملكيتها) من صافي أرباح الشركة (بعد إجراء جميع الخصومات القانونية، والدفع نحو الإحتياطي الإجباري)، وفقاً للقانون رقم 21 في 1997 (بصيغته المعدلة)⁴⁸. تتلقى الحكومة بشكل غير مباشر حصتها من أرباح شركة غاز البصرة بعد أن تستلم دفعات حصة الخزينة لشركة غاز الجنوب (45% من الربح القابل للتوزيع). يناقش الأساس القانوني لهذه المدفوعات في الجزء التالي 2.3.2.

ii. حكومة إقليم كردستان

وفقاً لقانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007، فإن وزارة الموارد الطبيعية تمارس الرقابة على قطاع النفط والغاز في الإقليم من خلال الشركات العامة التالية:

شركة كردستان لإستكشاف وإنتاج النفط (KEPCO):

وفقاً للمادة 10 من قانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007، يجوز لشركة كردستان لإستكشاف وإنتاج النفط، رهناً بموافقة المجلس الإقليمي:

- "التنافس مع شركات أخرى للحصول على أذونات بشأن الحقول المستقبلية.
- الدخول في مشاريع مشتركة وترتيبات تعاقدية مماثلة، سواء في الإقليم أو في أجزاء أخرى من العراق أو في الخارج.
- إنشاء الشركات التابعة العاملة لعمليات بترولية معينة فيما يتعلق بالحقول المستقبلية."

شركة كردستان الوطنية للنفط (KNOC):

وفقاً للمادة 11 من قانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007، يجوز لشركة كردستان الوطنية للنفط، بموافقة المجلس الإقليمي:

- "التنافس مع شركات أخرى للحصول على الأذونات المتعلقة بإدارة الحقول الحالية.
- الدخول في مشاريع مشتركة مع شركات البترول الدولية ذات السمعة الحسنة والخبرة لعمليات البترول لتعزيز الإنتاج من الحقول الحالية، لتعظيم العوائد المبكرة.
- على أساس كل حالة على حدة، التنافس للحصول على الأذونات بشأن الحقول المستقبلية."

شركة كردستان لتسويق النفط (KOMO):

وفقاً لما تنص عليه المادة 12 من قانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007، "يجوز لشركة تسويق النفط KOMO أن تقوم بتسويق أو تنظيم الإنتاج من العمليات البترولية، ويجوز لها، بموافقة التعاقد على عقد تقاسم الإنتاج، أن تسوق حصة التعاقد من البترول".

⁴⁷ <http://www.basrahgas.com/node/200>

⁴⁸ <http://www.iraq-ig-law.org/ar/content/%D9%82%D8%A7%D9%86%D9%88%D9%86-%D8%A7%D9%84%D8%B4%D8%B1%D9%83%D8%A7%D8%AA-%D8%B1%D9%82%D9%85-21-%D9%84%D8%B3%D9%86%D8%A9-1997-%D8%A7%D9%84%D9%85%D8%B9%D8%AF%D9%84-%D9%84%D8%B3%D9%86%D8%A9-2004>

شركة كردستان لعمليات التكرير وتوابعها (KODO):

وفقاً للمادة 13 من قانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007، "يجوز للشركة:

- إدارة البنية التحتية المملوكة للحكومة الإقليمية المتعلقة بعمليات البترول المشار إليها في المادة 8 الفقرة الأولى من هذا القانون، وتوفير هذه البنية التحتية، بما في ذلك شبكات الأنابيب الرئيسية، لجميع شركات القطاعين العام والخاص العاملة في المنطقة.
- التنافس مع الشركات الأخرى للحصول على أذونات بعد الحصول على موافقة المجلس الإقليمي، في حد ذاته إنشاء فروع التشغيل لعمليات بترولية معينة، والدخول في مشاريع مشتركة وترتيبات تعاقدية مماثلة، سواء في الإقليم أو في الأقاليم والمحافظات الأخرى؛
- المشاركة مع شركات النفط الدولية أو مع القطاع الخاص المحلي لعمليات النفط التحويلية الجديدة، بموافقة المجلس الإقليمي؛ و
- ترخيص إدارة أي من بنيتها التحتية لأطراف ثالثة بموافقة المجلس الإقليمي."

شركة صندوق كردستان للعائدات النفطية (KOTO):

وفقاً للمادة 15 من قانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007:

"رابعاً: تقوم شركة صندوق كردستان للعائدات النفطية، وفقاً للإستحقاقات المحددة في المادتين 112 و115 من الدستور الإتحادي، بالحصول على إيرادات من العمليات البترولية من الحقول الحالية والحقول المستقبلية بالنيابة عن الشعب في المنطقة، طبقاً للأحكام المذكورة في هذا القانون.

خامساً: حتى يحين الوقت الذي يتم فيه تنفيذ شروط المادة 19 من هذا القانون، تحتفظ شركة صندوق كردستان للعائدات النفطية بحسابين: أحدهما للإيرادات من العمليات البترولية فيما يتعلق بالحقول الحالية (حساب الحقول الحالية)؛ والآخر للإيرادات من العمليات البترولية فيما يتعلق بالحقول المستقبلية (حساب حقول المستقبل). ويكون كلا الحسابين جزءاً من الإيرادات العامة للإقليم، ويخضعان لرصد البرلمان.

سادساً: يخضع حساب الحقول الحالية وحساب الحقول المستقبلية للمراجعة المستقلة المنتظمة، والتي يجب ان تكون متاحة للإطلاع العام. ومن جميع النواحي الأخرى، تضطلع الشركة بمسؤولياتها بما يتسق مع مبادئ ومعايير مبادرة الشفافية في مجال الصناعات الإستخراجية كما وردت في الكتاب المرجعي للمبادرة في آذار/ مارس 2005."

2.3.2. القواعد والممارسات السائدة المتعلقة بالعلاقة المالية بين الحكومة والشركات المملوكة لها

وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل)، يتم تحديد رأسمال الشركة العامة بقرار يصدره مجلس الوزراء بالموافقة على إنشائها.

تقضي المادة 11 من القانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل) بأن تخصص الشركات العامة الجزء الخاضع للتوزيع من صافي أرباحها على النحو التالي:

- 45% ليتم تحويلها إلى وزارة المالية (حصة الخزينة).
- 33% كحوافز لموظفي الشركة، بما في ذلك أعضاء مجلس الإدارة وموظفي الوزارة، وفقاً للنسب المئوية والضوابط التي يحددها مجلس الإدارة ويوافق عليها الوزير.
- 5% تخصص للخدمات الإجتماعية.
- 5% تخصص للبحث والتطوير.
- المبلغ المتبقي يجب الإحتفاظ به كاحتياطات رأسمال الشركة.

حدد مجلس أصحاب المصلحة أن توزيع أرباح الشركات المملوكة للدولة، فعلياً، يتفق مع أحكام القانون.

تسمح المادة 15 (3) من القانون رقم 22 للشركات المملوكة للدولة العراقية بالدخول في إتفاقيات شراكة مع شركات عربية وأجنبية للقيام بأعمال تتعلق بأهداف الشركة داخل العراق. ويسمح هذا الحكم للشركة المملوكة للدولة بالمشاركة في عقود التراخيص الخاصة بالنفط والغاز كشركاء حكوميين في عقود الخدمات.

تنص المادة 17 من القانون رقم 22 في 1997 (بصيغته المعدلة) على أنه يجوز للشركة العامة أن تقرض أو تقترض أموالاً لتمويل أنشطتها من المؤسسات المالية والشركات العامة الوطنية، بموجب إتفاقيات قروض تخضع لشروط يتفق عليها، على ألا تتجاوز القروض 50% من رأس المال المدفوع للشركة.

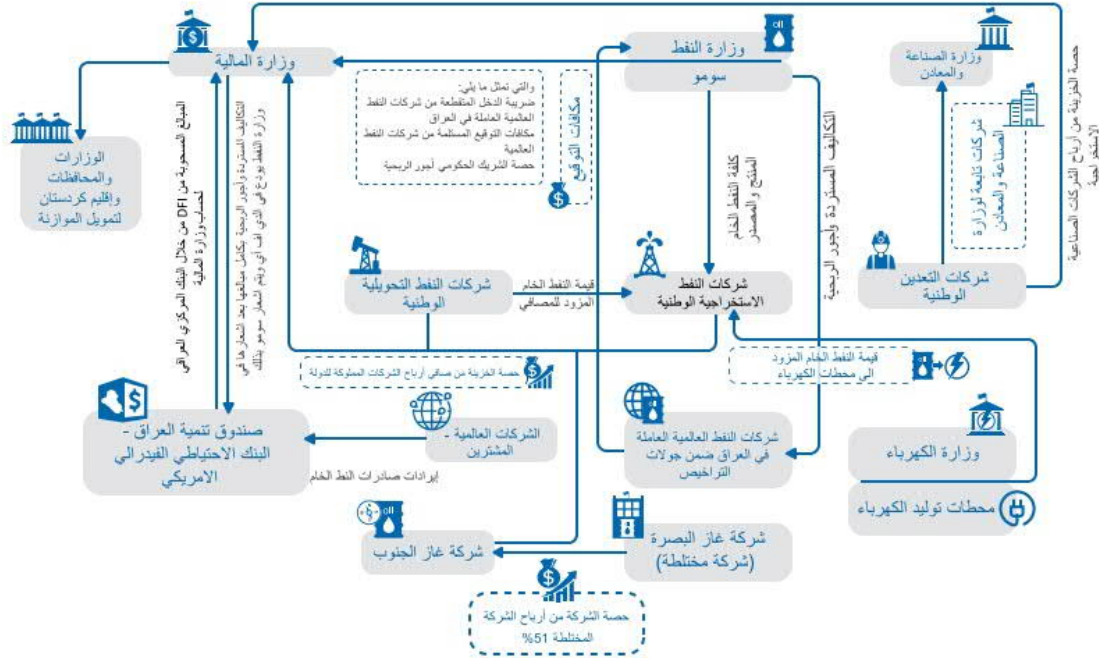
وتنص المادة 18 على أن الشركات المملوكة للدولة تتطلب موافقة مجلس الوزراء عند الإقتراض من خارج العراق لتمويل الأنشطة الإستثمارية.

وفي حين أن القانون يجيز للشركات المملوكة للدولة الحصول على القروض المالية ومنحها للغير، فإن الشركات المملوكة للدولة، فعلياً، لا تمنح أو تتلقى قروضاً من أطراف ثالثة بطريقة مباشرة. وعند الإقتضاء، تحصل الشركات المملوكة للدولة على التمويل من وزارة المالية.

أعلنت الشركات النفطية الوطنية الأربع (الخاضعة للعبوات المادية المحددة في الجزء 4.1) التي كانت عاملة خلال عام 2016 (شركة نفط البصرة، شركة نفط الشمال، شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان) أنه لم ترد أي قروض خلال عام 2016.

2.4. الإطار المالي

يوضح الرسم البياني التالي العلاقات المالية بين الحكومة الاتحادية والشركات الإستخراجية، بما في ذلك الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي:



الرسم البياني 1: العلاقة المالية في القطاع الإستخراجي في العراق

- يذهب النفط الخام المنتج عن طريق الجهد الوطني وجولات التراخيص (عدا إقليم كردستان) الى:
 - a. شركة تسويق النفط (سومو) لتصدير النفط الخام إلى الأسواق الخارجية
 - b. مصافي النفط لتكرير النفط الخام وإنتاج المنتجات نفطية
 - c. محطات توليد الطاقة الكهربائية
- يتم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركات النفط الوطنية من خلال وزارة المالية عن طريق شركة سومو لتغطية قيمة الإنتاج المصدر (بشكل شهري). اعتباراً من 2016 وبناءً على قرار من وزارة النفط، تم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركة الإستكشافات النفطية لمشاركتها في عملية الإستكشاف وبالتالي مساهمتها غير المباشرة في عملية التصدير.
- جميع إيرادات المعادن المنتجة تذهب لحسابات الشركات الصناعية الإستخراجية.
- قيمة النفط الخام المجهز للمصافي ومحطات توليد الكهرباء يذهب لشركات النفط الوطنية الإستخراجية.
- يتم إيداع جميع عائدات تصدير النفط الخام من قبل مشتري النفط العالميين في حساب إستلام إيرادات النفط (OPRA)، المفتوح لدى البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك. يتم نقل خمسة وتسعين بالمائة (95%) من العائدات إلى صندوق تنمية العراق في البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك ويتم تحويل النسبة المتبقية البالغة 5% من عائدات تصدير النفط الخام إلى صندوق تعويضات الأمم المتحدة للكوييت. ولمزيد من التفاصيل حول تدفق عائدات النفط إلى البلاد، يرجى الرجوع إلى الجزء 5.1.
- يتم دفع الإيرادات الناتجة عن بيع المعادن المنتجة إلى حسابات الشركات الصناعية الإستخراجية.
- تعتبر شركة غاز البصرة شركة مساهمة مختلطة، مملوكة بنسبة 51% لشركة غاز الجنوب وبالتالي، تتلقى شركة غاز الجنوب حصتها من صافي أرباح شركة غاز البصرة بما يتوافق مع حصتها في الملكية.
- وفقاً للقانون، على كافة الشركات المملوكة للدولة تخصيص ما نسبته 45% من الحصة الموزعة من صافي الأرباح الى وزارة المالية كتحويلات "حصة الخزينة".

- ممارسات وزارة النفط – تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية، فيما يتعلق بالإيداعات الضريبية، ولغاية السنة المالية 2016 بالإحتفاظ بمبلغ نسبته 35٪ من قيمة أيجور الربحية الموافق عليها في الربع الأول إلى ما بعد نهاية السنة المالية.
- تقوم وزارة النفط بإجراء تحويلات الى وزارة المالية فيما يتعلق بما يلي:
 - إقتطاعات ضريبة الدخل على الشركات من أيجور الربحية الخاصة بشركات النفط العالمية.
 - مبالغ مكافآت التوقيع المدفوعة من قبل شركات النفط العالمية.
 - حصة الشريك الحكومي من أيجور الربحية المدفوعة خلال السنة.
- توزع وزارة المالية الأموال على الوزارات والمحافظات المختلفة، حسب مخصصات الموازنة الإتحادية.

2.5. نبذة عن الإصلاحات المتعلقة بالإطار القانوني والنظام المالي في عام 2016

فيما يلي نظرة عامة على الإصلاحات القانونية الأخيرة والمستمرة في العراق الإتحادي:

- **قانون هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية لعام 2017:** تم إحالة قانون هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية خلال عام 2017 الى مجلس الدولة لغرض تشريعه. وتشمل أهداف الهيئة الرئيسية ما يلي:
 - تعزيز الشفافية والحوكمة في الصناعات الإستخراجية من خلال تطبيق المعايير العالمية.
 - تعزيز ورفع مستويات الشفافية والمساءلة في الصناعات الإستخراجية.
 - دمج معايير المبادرة في عمليات ونهج وعقود الصناعات العراقية الإستخراجية.
- **قانون شركة النفط الوطنية العراقية رقم 4 لعام 2018:** أصدر البرلمان العراقي قانوناً في آذار/ مارس 2018 لإحياء شركة النفط الوطنية العراقية (INOC)، التي تأسست عام 1964 وتم حلها عام 1987. ومن المفترض أن تتولى الشركة الجديدة السلطة التشغيلية من قطاع النفط⁴⁹. وفقاً لقانون شركة النفط الوطنية العراقية رقم 4 لعام 2018، تهدف شركة النفط الوطنية العراقية إلى الإستفادة القصوى من موارد النفط والغاز في مجال التنقيب عن النفط والغاز وإعادة التأهيل وتطوير الحقول والإنتاج والتسويق وجميع الأنشطة ذات الصلة.

الشركات المحولة إلى ملكية شركة النفط الوطنية العراقية، وفقاً للقانون، هي:

- شركة الإستكشافات النفطية العراقية
- شركة الحفر العراقية
- شركة نفط البصرة
- شركة نفط الشمال
- شركة نفط ميسان
- شركة نفط الوسط
- شركة نفط ذي قار
- شركة تسويق النفط (سومو)
- شركة ناقلات النفط العراقية

تم نشر القانون في الجريدة الرسمية العراقية في العدد رقم 4486 بتاريخ 9 نيسان/ إبريل 2018⁵⁰.

- **تعديلات عقود الخدمات في جولة التراخيص الخامسة:** قامت وزارة النفط متمثلة بدائرة العقود والتراخيص البترولية بتعديل عقود جولات التراخيص (في جولة التراخيص الخامسة) بإضافة بند يقتضي على شركات النفط العالمية الإلتزام بمعايير مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية.

⁴⁹ <https://www.iraqoilreport.com/news/oil-minister-wants-new-inoc-law-33810/>

⁵⁰ <https://www.moj.gov.iq/upload/pdf/4486.pdf>

- وافقت وزارة النفط على اعتماد خطة العمل المقدمة من ممثلي الحكومة بشأن مجلس أصحاب المصلحة فيما يتعلق بمشروع الإفصاح المباشر.
 - موافقة مجلس الوزراء على قانون الإستثمار المعدني.
 - في 15 آذار/ مارس 2018، أصدرت دائرة العقود والتراخيص البترولية كتاب رقم 901 يشير إلى أنه لن يتم خصم أي استقطاع ضريبي من أجور الربحية لعام 2017. وبدلاً من ذلك، يجب على دافعي الضرائب مخاطبة الهيئة العامة للضرائب مباشرة من أجل تسوية التزامات ضريبة الدخل على الشركات لعام 2017. تنص الرسالة على ما يلي:
- [...] -مقدار ضريبة الدخل على الشركات بنسبة (35%) على أجور الربحية المدفوعة التي يطلب من المقاول دفعها. -يجب على المقاول دفع ضريبة الدخل المستحقة للشركات مباشرة إلى الهيئة العامة للضرائب في موعد أقصاه 31 أيار/ مايو من كل عام ، وتقديم إشعار الدفع إلى الشركة العراقية المعنية (الطرف الأول من العقد) وإرسال نسخة من هذا الإشعار إلى دائرة العقود والتراخيص البترولية في شهر حزيران/ يونيو من كل عام " [...]

2.6. إجراءات منح التراخيص البترولية (المتطلب 2.2)

2.6.1. عملية منح التراخيص في الحكومة الاتحادية العراقية

أجرى العراق خمس جولات لتراخيص النفط والغاز، عقدت في حزيران/ يونيو 2009، كانون الأول/ ديسمبر 2009، تشرين الأول/ أكتوبر 2010، أيار/ مايو 2012، ومؤخراً في نيسان/ إبريل 2018. بموجب هذه التراخيص، وقعت وزارة النفط العراقية MoO، من خلال شركاتها المملوكة بالكامل، عقود الخدمات الفنية (TSCs)، وعقود خدمات التطوير والإنتاج (DPSCs)، وعقود الإستكشاف والتطوير والإنتاج (EDPCS) مع شركات النفط العالمية.

وبموجب عقود الخدمات هذه، يصبح الإئتلاف أو الشركة الفائزة "مقاولاً" لشركة النفط الوطنية، والتي تختلف وفقاً للحقل / الرقعة الإستكشافية. يشار إلى شركة النفط الوطنية كشركة نفط إقليمية (ROC) في عقود الخدمات ويتم تعريفها تعاقدياً كشركة النفط والغاز العراقية الحكومية، والموكلة حصرياً والمصرح لها بالتنقيب والتقييم والتطوير والإنتاج لمنطقة العقد، وفقاً للقانون⁵¹ تم تخصيص المناطق الجغرافية (حقول / رقع إستكشافية) في الأصل لشركات النفط الوطنية وفقاً لقانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم 101 لعام 1976 (المعدل).

وبالإضافة إلى ذلك، يحق للحكومة العراقية أن تحصل على حصة من مجموع حصص الإئتلاف / الشركة المشاركة في رخصة النفط والغاز، من خلال الشركات المملوكة للدولة والمشار إليها بالشريك الحكومي. في حين شملت التراخيص الممنوحة في جولات التراخيص الثلاث الأولى مشاركة الدولة في الرخص الميدانية، فإن العقود الموقعة في إطار جولتي التراخيص الرابعة والخامسة لم تشمل مشاركة الشريك الحكومي. يحتوي الجزء 2.8 أدناه على وصف للعقود في إطار جولات التراخيص، بما في ذلك أنواع العقود وشروطها.

أكدت دائرة العقود والتراخيص البترولية لدى وزارة النفط أنه لم يتم عقد جولات تراخيص خلال عام 2016، وأنه لا يتم منح تراخيص لشركات النفط العالمية خارج جولات التراخيص. ومن ثم، لم يتم منح أي تراخيص جديدة خلال العام 2016. وبالتالي، لم يكن هناك أي حيود غير جوهري عن النظام التنظيمي لمنح التراخيص، وكما موضح أدناه:

⁵¹ <https://oil.gov.iq/upload/upfile/ar/659.pdf>

1) تأهيل شركات النفط العالمية:

من أجل المشاركة في مناقصة جولات التراخيص، يجب أن يكون المرشح من شركات النفط العالمية مؤهلاً مسبقاً من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية. تتضمن مرحلة التأهيل مراجعة الوثائق المقدمة من شركات النفط العالمية وتقييمها بناءً على خمسة معايير؛ القانونية، الفنية، المالية، التدريب والصحة والسلامة البيئية. وفيما يلي وصف لمعايير التأهيل الخمسة الواردة في سجل التراخيص:

○ المعايير القانونية:

الوثائق / التصريحات التالية المطلوبة من كل شركة من مقدمي الطلبات:

- إسم الشركة الكامل ونوع وعنوان المقر.
- مواد التأسيس.
- تأكيد من سجل الشركات بأن الشركة لا تزال تعمل ولم يتم تصفيتها أو حلها أو إفلاسها.
- عقد الإئتلاف، عند الإقتضاء، وملكية كل شريك في الإئتلاف.
- شهادة براءة ذمة من الضرائب صادرة من الدول التي تعمل فيها الشركة.
- سجل المشاريع السابقة بما في ذلك المشاريع المتوقفة (مكتملة وغير مكتملة) مع وصف لهذه المشاريع.
- قائمة بجميع الدعاوى القضائية كانت الشركة طرفاً فيها (سواء كمدعى عليه أو كمدعي) والتحكيم، ونتائج مثل هذه الدعاوى القضائية والتحكيم.
- وثائق الشركة الأصلية المصادق عليها من السلطات المعنية.

○ المعايير الفنية والتدريبية:

- عدد المشاريع الإستكشافية والتطويرية التي تدار من قبل الشركة بصفة مشغل أو غير مشغل.
- إذا كان لدى الشركة مشروع أو مشاريع إستكشافية أو تطويرية في الرقع البحرية بصفة مشغل أو غير مشغل.
- إجمالي الإنتاج المدار من قبل الشركة.
- مقدار المخزون النفطي المكافئ للشركة.
- التقييم النوعي لخبرة الشركة في مجال التحديات التقنية.
- مستوى الإستثمار في فعاليات بحوث الإستخراج التطبيقية.
- عدد الشهادات التقديرية في مجال العمل أو براءات الإختراع.
- الدورات التي تعدها الشركة لمنتسبيها والدورات التي تنظمها الشركة للبلد المضيف بموجب عقود الإستكشاف والتطوير.
- إذا كان للشركة معهد أو مركز تدريبي.

○ المعايير المالية

- التقرير السنوي متضمناً البيانات المالية الشاملة مصدقة ومدققة من قبل محاسب قانوني مستقل للثلاث سنوات السابقة.
- المستوى المالي المحدد من قبل بيوت الخبرة والإستشارة المختصة وحسب التصنيف العالمي لبيوت الخبرة والإستشارة للديون طويلة الأمد.
- المبالغ المستثمرة في عمليات الإستكشاف والتطوير البترولية.
- إجمالي الموجودات للشركة.
- صافي الدخل ونسبة التداول.
- حصة السهم العادي من الأرباح المتحققة.

○ معايير الصحة والسلامة والبيئة:

- وثائق سياسة الصحة المهنية والسلامة وحماية البيئة.
- وثائق للمعايير العالمية المطبقة آيزو (آيزو 14001 – 18001).
- وثائق توضح خطط الطوارئ المعتمدة لدى الشركة وآلية تنفيذها.
- وثيقة سياسة إدارة المخلفات.

- وثائق عن الصحة والسلامة المهنية المطبقة لدى الشركة وإجراءات تنفيذها.
- وثائق توضح خطط الطوارئ المعتمدة لدى الشركة وآلية تنفيذها.
- عدد الحوادث البشرية المميتة من جراء العمل.
- عدد حوادث التلوث البيئي التي تؤثر وتلوث الهواء والتربة والمياه.

يتم إستبعاد الشركات في مرحلة التأهيل لعدم إمكانية بعضها من اجتياز معايير التأهيل كون الكفاءة الفنية وملاءمتها المالية لا تتناسب مع حجم وطبيعة الحقول المشمولة بجولة التراخيص، وبالتالي لا يسمح لها بالمشاركة في مناقصة جولة التراخيص. ووفقاً لدائرة العقود والتراخيص البترولية، لا يتم نشر الأوزان المختلفة المستخدمة في تقييم المعايير المذكورة أعلاه، حيث أنها تعتبر معلومات سرية.

(2) الإعلان عن جولات التراخيص:

يتم الإعلان عن جولات التراخيص من خلال مؤتمر صحفي يتم فيه بيان نبذة عن الحقول أو الرقع الإستكشافية المشمولة في جولة التراخيص. بما في ذلك الموقع والإحتياطيات والخزين النفطي أو الغازي، وأية أعمال أخرى سابقة أو أعمال مطلوبة.

- (3) إعداد مسودة العقد الأولية ووثيقة المناقصة الأولية: تتضمن هذه المرحلة إعداد مسودة العقد الأولية المتضمنة الأفكار والملاح الرئيسية المطلوبة في جولة التراخيص الحالية.
- (4) إعداد حقيبة المعلومات الفنية: يتم إعداد حقائب المعلومات الفنية بالتنسيق مع الجهات ذات العلاقة في شركات ودوائر الوزارة الأخرى، وتتضمن مسودة أولية لعقد الخدمة، ومعلومات فنية خاصة بالحقول أو الرقع الإستكشافية المشمولة في الجولة، بالإضافة إلى وثيقة المناقصة الأولية.
- (5) بيع حقيبة المعلومات: يتم بيع حقائب المعلومات إلى شركات النفط العالمية المؤهلة ويتم تسجيل عائدات مبيعات حقائب المعلومات كإيرادات لوزارة النفط.
- (6) مؤتمر الترويج (Roadshow): يتم عقد مؤتمر ترويجي، وتتم دعوة الجهات الحكومية ذات العلاقة وشركات النفط العالمية المؤهلة (ممن إشرتت حقائب المعلومات). الغرض من المؤتمر الترويجي هو شرح الميزات الأساسية والجوانب الفنية للعقد، وكذلك الإجابة عن الأسئلة التي تطرحها الشركات المشاركة. بالإضافة إلى ذلك، يتم عقد إجتماع مع كل جهة متقدمة بشكل فردي (بناءً على طلب من شركات النفط العالمية) لتوضيح أي إستفسارات فنية أخرى.
- (7) إستفسارات الشركات: إستلام الإستفسارات والأسئلة والمقترحات من قبل الشركات على مسودة العقد الأولية ووثيقة المناقصة الأولية وتهيئة الإجابات المطلوبة.
- (8) ورش عمل: إقامة ورشة عمل واحدة أو أكثر تجري فيها إستضافة الشركات الراغبة في المشاركة حصراً وتوجيه الدعوة الى الجهات الحكومية الأخرى إن تطلب الأمر.
- (9) إصدار العقد المعياري ووثيقة المناقصة النهائية: بعد ورشة العمل، يتم تعديل مسودة العقد وفقاً لذلك ويتم إصدار عقد الخدمة النهائي مع وثيقة المناقصة النهائية إلى الشركات العالمية التي إشرتت حقائب المعلومات.
- (10) عملية إستلام وفتح العطاءات: تقدم الشركة عطاءاتها بشكل تنافسي شفاف وتكون الإحالة إلى الشركات ذات العطاء الأفضل.
- (11) إحالة العقد: يتم إعلان الشركة أو ائتلاف الشركات الفائزة صاحب العطاء الأفضل مباشرة أمام الحاضرين لعملية التنافس، وتتم دعوته لتوقيع العقد لاحقاً وبحضور من قبل جميع الجهات الحكومية والخاصة ذات العلاقة.
- (12) توقيع العقد بعد إستحصال موافقة الحكومة: يتم توقيع العقد بالأحرف الأولى من قبل أطرافه، ثم تقوم الوزارة باستحصال موافقة مجلس الوزراء على توقيع العقد النهائي.

وفي أدناه عرض معلومات العطاءات ومعايير التقييم لكل جولة من جولات التراخيص، كما قدمتها دائرة العقود والتراخيص البترولية:

جولة التراخيص الأولى:

جرى الإعلان عن أول جولة تراخيص للبترول في 30 حزيران/ يونيو 2008، والتي بموجبها أعلنت وزارة النفط عن إتاحة الفرصة لشركات النفط العالمية لتقديم عروض لتطوير ستة حقول نفطية (الرميلة والزبير وغرب القرنة 1 وحقول ميسان وكركوك وباي حسن) وإثنين من الحقول الغازية (عكاس والمنصورية). وقد جرى إستبعاد 85 شركة من أصل 120 شركة مشاركة في مرحلة التأهيل. إستغرقت جولة

التراخيص عاماً واحداً، وفي 30 حزيران/ يونيو 2009، تم منح أربعة حقول نفطية. وقد استخدم المقياسان التاليان لحساب مجموع نقاط عروض الشركات المشاركة في العطاء / الإئتلاف في جولة التراخيص الأولى:

- (1) كمية الإنتاج المقدمة: "يعني (أ) في حالة الحقل النفطي، صافي معدل إنتاج النفط، أو (ب) في حالة الحقل الغازي، صافي معدل إنتاج الغاز الجاف الواجب تحقيقه وديمومته خلال فترة الإنتاج المقدمة في ضوء خطة التطوير المعتمدة ذات الصلة"⁵². وكلما ارتفع الإنتاج المضمون كان ذلك أفضل.
- (2) العرض الخاص بأجور الربحية: يعتبر العطاء الخاص بأجور الربحية رسماً للأجر الذي يقبله الإئتلاف لكل برميل منتج بمجرد وصوله إلى كمية الإنتاج المقدمة. كلما إنخفضت أجور الربحية، حصلت الشركة على مجموع نقاط أعلى.

الصيغة المستخدمة لإختيار مقدم العطاء الفائز، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، هي كالتالي:

$$\text{مجموع النقاط} = (\text{كمية الإنتاج المقدمة} - \text{معدل الإنتاج الأولي}) * (50 - \text{العرض الخاص بأجور الربحية})$$

معدل الإنتاج الأولي هو القدرة الإنتاجية الأساسية للحقل قبل منح الحقل لشركة أو ائتلاف، والذي يتم تحديده من قبل وزارة النفط ويتم دخوله مع المشاركين. تحدد وزارة النفط الحد الأعلى لأجور الربحية مسبقاً، الإئتلاف الذي يحقق أعلى نقاط عطاء تتم دعوته للوصول إلى الحد الأقصى لأجور الربحية المحددة من قبل الوزارة. في حالة الرفض، يتم بعد ذلك دعوة الإئتلاف الذي لديه ثاني أعلى نقاط للقيام بالمثل. وفي حالة الرفض أيضاً، لا يتم منح الحقل لأية شركة.

جولة التراخيص الثانية:

جرى طرح العطاء الخاص بجولة التراخيص الثانية من قبل حكومة العراق خلال الفترة 11-12 كانون الأول/ ديسمبر 2009. وأدرجت عشرة حقول نفطية رئيسية في جولة التراخيص الثانية، والتي نتج عنها إحالة لسبعة حقول (الحلفاية، مجنون، القيارة، بدرية، الغراف، النجمة وغرب القرنة 2). وكانت الحقول الثلاثة التي لم يتم منحها هي حقل شرقي بغداد، والحقول الشرقية والفرات الأوسط. وقد استبعدت 31 شركة من أصل 40 شركة تقدمت بطلبات للحصول على التراخيص في مرحلة التأهيل من جولة العطاءات الثانية.

الصيغة المستخدمة لإختيار مقدم العطاء الفائز في جولة التراخيص الثانية، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية من أجل تقرير المبادرة، هي كالتالي:

$$\text{مجموع النقاط} = \text{العرض الخاص بأجور الربحية} + \text{العرض الخاص بكمية الإنتاج المقدمة}$$

$$\text{مجموع نقاط أجور الربحية} = 80 * (\text{أدنى عرض خاص بأجور الربحية} / \text{الشركات المقدمة للعطاء})$$

$$\text{مجموع نقاط كمية الإنتاج المقدمة} = 20 * (\text{الشركات المقدمة للعطاء} / \text{أعلى عرض خاص بكمية الإنتاج المقدمة})$$

جولة التراخيص الثالثة:

وقد جرى في جولة التراخيص الثالثة عرض ومنح ثلاثة حقول غازية؛ عكاس والسببة والمنصورية. وفقاً لسجل تراخيص دائرة العقود والتراخيص البترولية، واستبعدت 33 شركة من أصل 54 شركة مشاركة في مرحلة التأهيل من جولة التراخيص الثالثة.

الصيغة المستخدمة لإختيار مقدم العطاء الفائز في جولة التراخيص الثالثة، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية من أجل تقرير المبادرة، هي كالتالي:

$$\text{مجموع النقاط} = \text{العرض الخاص بأجور الربحية} + \text{العرض الخاص بكمية الإنتاج المقدمة}$$

$$\text{مجموع نقاط أجور الربحية} = 90 * (\text{أدنى عرض خاص بأجور الربحية} / \text{الشركات المقدمة للعطاء})$$

$$\text{مجموع نقاط كمية الإنتاج المقدمة} = 10 * (\text{الشركات المقدمة للعطاء} / \text{أعلى عرض خاص بكمية الإنتاج المقدمة})$$

⁵² <https://oil.gov.iq/upload/upfile/ar/660.pdf>

جولة التراخيص الرابعة:

عُقدت جولة التراخيص الرابعة في أيار/ مايو 2012 وقدمت إثنتي عشرة رقعة إستكشافية للتطوير. وعلى عكس الجولات السابقة، التي ركزت إلى حد كبير على زيادة الإنتاج الحالي، كانت الرقع المعروضة في الجولة الرابعة غير مستكشفة ولم تكن لديها مستويات محددة للهيدروكربونات. وبالتالي، فإن المعايير الوحيدة لتسجيل شركات العطاءات كانت العرض الخاص بأجور الربحية لكل برميل نפט، حيث كلما إنخفض العرض الخاص بأجور الربحية لكل برميل نפט حقق المتقدم للعطاء نقاط أعلى.

جولة التراخيص الخامسة:

تم الإعلان عن جولة التراخيص الخامسة في منتصف عام 2017، وبالتالي فهي خارج نطاق تقرير المبادرة هذا. أما فيما يتعلق بجولة التراخيص الخامسة، فقد عرض 11 حقلاً وحدود لرقع إستكشافية. خمس من ثماني شركات جديدة تم تأهيلها، ليكون مجموع الشركات المؤهلة للتنافس على تلك الحقول والرقع 26 شركة. وقد نُفذت جولة التراخيص الخامسة في 26 نيسان/ ابريل 2018، وجرى منح ستة من أصل 11 مشروعاً، على النحو التالي:

1. منطقة التعاقد كلابات كمر الى شركة نפט الهلال
2. منطقة التعاقد خشم الأحمر- إنجانة لشركة نפט الهلال
3. منطقة التعاقد نפט خانة لشركة جيو - جايد (Geo-Jade)
4. منطقة التعاقد الحويزة لشركة جيو - جايد (Geo-Jade)
5. منطقة التعاقد السندباد لشركة UEG
6. عقد منطقة خضر الماي لشركة نפט الهلال

وفيما يلي المعياران المستخدمان في احتساب مجموع النقاط للشركات المشاركة في العطاء:

1. الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية المعروضة: الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية التي يمكن منحها لشركة ما، والذي تم تحديدها من قبل وزارة النفط.
2. العرض الخاص بأجور الربحية: نسبة الأجر المعروضة من قبل الشركة حيث يجب أن يكون العرض الخاص بأجور الربحية لشركات العطاءات مساوياً أو أقل من الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية المعروضة.

وقد عُرض في الملاحق 1 إلى 5 قائمة بجميع الشركات المقدمة للعروض لكل جولة من جولات التراخيص الخمس، والإئتمالات الفائزة بالحقول الممنوحة (بما في ذلك أحوار الربحية المقبولة).

قطاع التعدين والمعادن

لم يتم إجراء أو الإعلان عن أي جولات تراخيص في قطاع التعدين العراقي حتى الآن (حسب تصريح وزارة الصناعة والمعادن). ووفقاً للوزارة، فإن قانون الإستثمار رقم 13 لعام 2006 (المعدل) وقانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 هما القانونان المنظمين للإستثمار في قطاع المعادن في العراق. حيث أنّ هيئة المسح الجيولوجي العراقية شركة تابعة للوزارة، ومسؤولة عن إجراء المسوحات الجيولوجية والإستكشافات المعدنية، وتشجيع مشاريع التعدين في القطاع الخاص والعام، وإجراء دراسات التأثير البيئي. شركة المسح الجيولوجي والتعدين العراقية مسؤولة أيضاً عن تنفيذ قانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 (المعدل)، حيث يقدم عدداً من الفرص الإستثمارية بما في ذلك الإستثمارات في الفوسفات، الكبريت الحر، الكبريتات، رمل السيليك، الطين الأحمر وطين الطابوق وغيرها.⁵³

وفقاً لقانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988، تتعاقد وزارة الصناعة والمعادن مع شركات القطاع الخاص والعام، من خلال تخصيص كميات معدنية محددة للشركات من خلال تعيين مقالع لفترات زمنية محددة.

⁵³ <http://geosurviraq.iq/Pages?id=1138>

2.6.2. عملية الترخيص في إقليم كردستان العراق (KRI)

وفقاً لتقرير الأسئلة والأجوبة المنشور على موقع حكومة إقليم كردستان⁵⁴، فإن دور وزارة الموارد الطبيعية والمجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز منصوص عليه في القانون. ويتولى المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز مسؤولية صياغة سياسات القطاع والموافقة على العقود. فوزارة الموارد الطبيعية هي المسؤولة عن تنمية الموارد الطبيعية في المنطقة وفقاً للمواد 6 إلى 9 من الفصل 4 من قانون النفط والغاز في كردستان (القانون رقم 22 لعام 2007).

وجرى شرح عملية توقيع عقود الخدمات العامة مع شركات النفط العالمية بشكل مختصر على موقع حكومة إقليم كردستان على النحو التالي:

"تنطوي عملية الشراء في وزارة الموارد الطبيعية على مدخلات مشتركة من كل من شركات النفط والوزارة، لضمان إجراء عملية مناقصة تنافسية وعادلة وشفافة. تماشياً مع سياسة المشتريات لدينا، تضمن الوزارة أن جميع مقدمي العطاءات المسجلين مدعوون لتقديم العطاءات حيثما كان ذلك ممكناً، مع ضمان سياسة الباب المفتوح حتى يتمكن مقدمو العروض، كما نشير إليهم، أو المقاولين الفرعيين من التعبير عن مخاوفهم.

تتم عملية الشراء من قبل شركة النفط العالمية، إلا أنها تسمح للجنة الإدارة المشتركة بمراقبة العملية خلال مراحلها المختلفة. ومن المطلوب من رئيس لجنة الإدارة (عضو في الوزارة) مع زملائه الأعضاء والمستشارين الموافقة على إستراتيجية العطاءات، لضمان أن إجراءات الشراء العادلة قد تم تصميمها والتي تشمل جميع المشاركين المسجلين ولا تشكل عائق أمام أي من المتقدمين للعطاء دون مبررات ثابتة.

خلال هذه العملية، يتم تقييم التوصيات الفنية والتجارية من قبل كل من شركة النفط العالمية والوزارة، مع رئيس لجنة الإدارة من الوزارة والتي تقدم الموافقة النهائية. وقد ساعدت مشاركة كل من الوزارة وشركة النفط العالمية في عملية الشراء على تطوير الثقة والشفافية في النظام، مما سمح بإجراء مناقشات تقنية وتجارية مفتوحة تعزز في نهاية المطاف قطاع الخدمات في المنطقة دعماً لعمليات حقول النفط.⁵⁵

⁵⁴ http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/KRG_Oil_and_Gas_Sector_Frequently_Asked_Questions_ENG-AR.PDF

⁵⁵ <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/transparency/transparency-in-procurement>

2.7. سجل التراخيص (المتطلب 2.3)

2.7.1. العراق الإتحادي

يتم الإحتفاظ بسجل للتراخيص في وزارة النفط العراقية وبالتحديد لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية، وقد تم نشره من قبل مبادرة الشفافية العراقية على موقعها الإلكتروني⁵⁶ تعرض الجداول أدناه التراخيص القائمة في العراق الإتحادي خلال عام 2016، والتي تم منحها ضمن جولات التراخيص الأربعة، التي أجريت بين الأعوام 2009 و2012، كما تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط الوطنية (حاملي التراخيص). تمثل معلومات التراخيص الواردة أدناه حال التراخيص كما في عام 2018.

لا توجد جولة تراخيص (حقول النفط والغاز)											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي %	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)
الأحذب ⁵⁷	شركة الواحة الصينية المحدودة	75	شركة تسويق النفط (25)	شركة نفط الوسط	شركة الواحة الصينية المحدودة	1-Sep-08	10-Nov-08	20 سنة	N/A	N/A	25,000

الجولة الأولى (حقول النفط)											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي %	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول ⁵⁸ (برميل)
الرميلة	بريتيش بترولوم British Petroleum (BP)	47.63	شركة تسويق النفط (6)	شركة نفط البصرة	بريتيش بترولوم (BP)	3-Nov-09	17-Dec-09	25 سنة	1,066,000	1,172,600	1,172,600
	پتروشائينا Petrochina	46.37									
الزبير	شركة إيني B.V. ENI B.V.	41.56	شركة نفط ميسان (5)	شركة نفط البصرة	شركة إيني B.V.	22-Jan-10	18-Feb-10	25 سنة	182,775	201,053	201,053
	شركة نفط البصرة	29.69									
	كوغاز KOGAS	23.75									
غرب القرنة (المرحلة 1)	إكسون موبيل ExxonMobil	32.69	شركة الإستكشافات النفطية (5)	شركة نفط البصرة	إكسون موبيل	25-Jan-10	1-Mar-10	20 سنة (تمدد إلى 30 سنة)	244,000	268,400	268,400
	شل 59	19.61									
	پتروشائينا Petrochina	32.69									
	پترومينيا Pertamina	10									
حقول ميسان (أبو غرب، فوقي، بزركان، فوقي)	المؤسسة الوطنية الصينية للنفط البحري (سينوك العراق) CNOC Iraq	63.75	شركة الحفر العراقية (25)	شركة نفط ميسان	سينوك العراق	17-May-10	20-Dec-10	20 سنة	88,000	96,800	96,800
	شركة بترول تركيا (تياوا) TPAO	11.25									

⁵⁶ <http://ieiti.org/ar/listing/reports-and-publications/contracts-licences>

⁵⁷ وفقاً لشركة نفط الوسط، ذروة الإنتاج لحقل الأحذب هي 115,000 برميل/اليوم. وكان متوسط الإنتاج اليومي لحقل الأحذب خلال 2016 ر133,100 برميل في اليوم

⁵⁸ تم الحصول على أرقام الإنتاج التجاري الأول للحقول الأربعة التي تم منحها في جولة التراخيص الأولى من تقرير المبادرة السابق للعام 2015:

<http://ieiti.org/en/listing/reports-and-publications/annual-report>

⁵⁹ وفقاً لشركة نفط البصرة، باعت شركة شل حصتها في غرب القرنة (المرحلة 1) إلى شركة إيتوتشو قرب نهاية 2017. ومع ذلك، لم ينعكس ذلك في سجل التراخيص الوارد من دائرة العقود والتراخيص البترولية.

الجولة الثانية (حقول النفط غير المنتجة)											
الحقل	الإنتاج	%	الشريك الحكومي %	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأولي (برميل)
غرب القرنة (المرحلة 2)	لوك لويل المرق الأوسط المحدودة LUKOIL Mid-East Ltd	75	شركة نفط الشمال (25)	شركة نفط البصرة	لوك لويل المرق الأوسط المحدودة LUKOIL Mid-East Ltd	31-Jan-10	10-Feb-10	25 سنة	-	-	120,000
مجنون	شل ⁶⁰ Shell	45	شركة نفط ميسان (25)	شركة نفط البصرة	شل Shell	17-Jan-10	1-Mar-10	20 سنة	45,900	-	175,000
	بيروناس Petronas	30									
الطفافية	بيروناس Petrochina	45	شركة نفط البصرة (10)	شركة نفط الشمال	بيروناس Petrochina	18-Jan-10	1-Mar-10	30 سنة	3,100	-	7,000
	بيروناس PETRONAS	22.5									
	توتال Total	22.5									
الغراف	بيروناس PETRONAS	45	شركة نفط الشمال (25)	تقو ⁶¹	بيروناس PETRONAS	26-Jan-10	10-Feb-10	20 سنة	-	-	35,000
	جاپكس JAPEX	30									
بدرة ⁶²	ج س سي غازبروم نفط JSC Gazprom Neft	30	شركة الإستكشافات النفطية (25)	شركة نفط الوسط	غازبروم نفط بدرة Gazprom Neft Badra B.V	17-Jan-10	18-Feb-10	20 سنة	-	-	15,000
	شركة غاز كوريا (كوغاز) KOGAS	22.5									
	بيروناس PETRONAS Carigali	15									
	شركة بترول تركيا (تياو) TPAO	7.5									
الفيوة ⁶³	سونانغول Sonangol	75	شركة نفط البصرة (25)	شركة نفط الشمال	سونانغول Sonangol	26-Jan-10	18-Feb-10	20 سنة	-	-	30,000
النجمة ⁶³	سونانغول Sonangol	75	شركة الحفر العراقية (25)	شركة نفط الشمال	سونانغول Sonangol	26-Jan-10	18-Feb-10	20 سنة	-	-	20,000

⁶⁰ وفقاً لشركة نفط البصرة ، باعت شركة شل حصتها في حقل مجنون الى شركة نفط البصرة ، إعتباراً من 1 حزيران/ يونيو 2018. غير أن هذا الأمر لا ينعكس في سجل الترخيص الوارد من دائرة العقود والتراخيص البترولية.

⁶¹ كان صاحب الترخيص لحقل الغراف شركة نفط الجنوب خلال 2016 (شركة نفط الجنوب معروفة بشركة نفط البصرة منذ 2017). يظهر سجل الترخيص الوارد من دائرة العقود والتراخيص البترولية معلومات التراخيص الحالية ، وبالتالي لا يعكس بالضرورة حالة الملكية الفعلية خلال 2016. تم تحويل الرخصة إلى شركة نفط ذي قار خلال 2017 ، بعد إعادة هيكلة شركة نفط الجنوب وتأسيس شركة نفط ذي قار.

⁶² وفقاً لشركة نفط الوسط، ذروة الإنتاج لحقل بدرة هو 170,000 برميل/اليوم. وكان متوسط الإنتاج اليومي لحقل بدرة 52,114/2 برميل في اليوم خلال 2016.

⁶³ وفقاً لشركة نفط الشمال، فإن الحقليين لم يعملوا خلال السنتين 2016 و 2017، واستأنفا العمليات في شباط / فبراير 2018.

الجولة الثالثة (حقوق الغاز)											
الحقل	الإنتاج	%	الشريك الحكومي %	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري (برميل)
عكاس ⁶⁴	100 MMscfd	75	شركة غاز كوريا (كوغاز) Korea Gas Corporation (KOGAS)	شركة نفط الشمال (25) الوسط	كوغاز عكاس KOGAS Akkas	13-Oct-11	15-Nov-11	20 سنة	-	-	-
المنصورية ⁶⁴	80 MMscfd	37.5	شركة بترول تركيا (تياو) TPAO	شركة نفط الوسط	تياو TPAO	5-Jun-11	18-Jul-11	20 سنة	-	-	-
		22.5	شركة الطاقة الكويت للطاقة Kuwait Energy Co								
		15	كوغاز Korea Gas Corporation (KOGAS)								
السبية	25 MMscfd	45	شركة نفط الكويت للطاقة Kuwait Energy Co	شركة نفط البصرة	شركة نفط الكويت للطاقة Kuwait Energy Co	5-Jun-11	1-Jul-11	20 سنة	-	-	-
		30	شركة بترول تركيا (تياو) TPAO								

الجولة الرابعة (مناطق الإستكشاف)											
الحقل	الإنتاج	%	الشريك الحكومي %	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)
رقعة الإستكشافية 8 Exploration Block 8*	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)	100	N/A	شركة نفط الوسط	باكستان بترولوم Pakistan Petroleum Ltd (PPL)	5-Nov-12	5-Dec-12	40 سنة	-	-	-
		60	N/A	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة Kuwait Energy Co.	27-Jan-13	3-Feb-13	30 سنة	-	-	-
		30	درجون أويل Dragon Oil								
		10	الهيئة المصرية العامة للبترول EGPC								
رقعة الإستكشافية 9 Exploration Block 9	-	60	N/A	TQOC ⁶⁵	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق LUKOIL Overseas Iraq Exploration (LOIE)	7-Nov-12	5-Dec-12	30 سنة	-	-	-
		40	إنكس Inpex								
رقعة الإستكشافية 10 Exploration Block 10	-	100	N/A	شركة نفط البصرة	باشنفت Bashneft	8-Nov-12	1-Jan-13	30 سنة	-	-	-
رقعة الإستكشافية 12 Exploration Block 12	-	100	N/A	شركة نفط البصرة	باشنفت Bashneft	8-Nov-12	1-Jan-13	30 سنة	-	-	-

* وفقاً لشركة نفط الوسط فإن هذه الرقع ما زالت في مرحلة الإستكشاف.

كما هو موضح في الجداول أعلاه، فإن السلع المنتجة بواسطة كل حقل (حيثما ينطبق ذلك) مدرجة أدناه:

الأحذب: حقل النفط والغاز
 حقوق جولة التراخيص الأولى: حقوق نفطية
 حقوق جولة التراخيص الثانية: حقوق نفطية
 حقوق جولة التراخيص الثالثة: حقوق غازية
 جولة التراخيص الرابعة: لا ينطبق (رقع إستكشافية)

⁶⁴ وفقاً لشركة نفط الوسط، لم تكن هذه الحقول جاهزة للعمل خلال عام 2016، وذلك لأسباب أمنية.

⁶⁵ كان صاحب الترخيص للرقعة الإستكشافية 10 شركة نفط الجنوب خلال 2016 (شركة نفط الجنوب أصبحت معروفة بشركة نفط البصرة منذ 2017). يظهر سجل التراخيص الوارد من دائرة العقود والتراخيص البترولية معلومات التراخيص الحالية، وبالتالي لا يعكس بالضرورة حالة الملكية الفعلية خلال 2016. تم تحويل الرخصة إلى شركة نفط ذي قار خلال 2017، بعد إعادة هيكلة شركة نفط الجنوب وتأسيس شركة نفط ذي قار.

طُلب من دائرة العقود والتراخيص البترولية تقديم تفاصيل عن أي تعديلات أُجريت على عقود الخدمات القائمة خلال عام 2016، ومع ذلك، لم نستلم أي رد من دائرة العقود والتراخيص البترولية في هذا الشأن.

نقل حصص الملكية في التراخيص خلال عام 2016:

فيما يلي شرح لعمليات نقل حصص الملكية في العقود البترولية التي تمت خلال عام 2016، على النحو التالي:

(1) كما هو موضح في الملاحظات العامة الخاصة بميزانية حقل الزبير للتكاليف البترولية والتكاليف التكميلية والحساب التشغيلي لعام 2016 (المراجعة من قبل المدقق الخارجي للحقل)، أصدرت شركة أكسيدينتال إخطاراً بالإنسحاب من عقد الخدمات الفنية للحقل في 6 أيلول/ سبتمبر 2015، كما صرحت شركة نفط الجنوب (المعروفة حالياً باسم شركة نفط البصرة) عن نيتها بالحصول على حصة شركة أكسيدينتال. إعتباراً من كانون الثاني/ يناير 2016، كانت شركات الإئتلاف (شركة كوغاز وشركة إيني) مستمرة في تمويل أنشطة المشروع كل بحسب حصته. في أيلول/ سبتمبر 2016، أكملت شركة أكسيدينتال إنسحابها من الحقل واستحوذت شركة نفط البصرة على حصتها.

(2) أفصحت دائرة العقود والتراخيص البترولية أنه خلال عام 2016، نقلت شركة بريميمير أوويل حصتها البالغة 30% في الرقعة الإستكشافية رقم 12 الى شركة باشنفط. وفي حين تم توقيع عقد نقل الملكية خلال عام 2016، إلا أن وزارة النفط وافقت على نقل الحصة في 28 أيار/ مايو 2017، وبالتالي فإن تاريخ النفاذ الفعلي للعقد هو 28 أيار/ مايو 2017.

بالإضافة إلى التغييرات التي طرأت على حصص الملكية في العقود البترولية خلال عام 2016، أفادت شركة نفط البصرة أنه خلال شهر تموز/ يوليو 2015، تم منح الموافقة على تحويل ما نسبته 10% من حصة شركة الكويت للطاقة من الرقعة الإستكشافية رقم 9 إلى الهيئة المصرية العامة للبترول.

يلخص الجدول أدناه التغييرات التي حصلت في حصص التراخيص الموضحة أعلاه:

الحقل	النسبة المئوية للملكية قبل النقل	النسب المئوية للملكية بعد النقل	تاريخ نقل الترخيص
الزبير	شركة إيني العراق أكسيدينتال كوغاز شركة نفط الوسط	شركة إيني العراق شركة نفط البصرة كوغاز شركة نفط الوسط	أيلول/ سبتمبر 2016
الرقعة الإستكشافية 12	باشنفط بريميمير أوويل	باشنفط	2016 (تاريخ النفاذ: 28 أيار / مايو/2017)
الرقعة الإستكشافية 9	الكويت للطاقة دراجون أوويل	الكويت للطاقة دراجون أوويل الهيئة المصرية العامة للبترول	2015

التغييرات في حصص الملكية المنفذة بعد عام 2016 هي كما يلي:

- تم نشر التصريح التالي على الموقع الإلكتروني لشركة شل: "في 14 أيلول/ سبتمبر 2017، أعلنت شركة شل العراق أن وزارة النفط العراقية قد أقرت إقترحها بالسعي إلى تسليم حصة شل في حقل مجنون، في توقيت يتم الإتفاق عليه في الوقت المناسب"⁶⁶.
- وفقاً لشركة نفط البصرة، فقد باعت شل حصتها في حقل غرب القرنة (المرحلة 1) خلال نهاية عام 2017، إلى شركة يابانية - إيتوتشو.

وفقاً لدائرة العقود والتراخيص البترولية، تتم عملية نقل الملكية في عقود الخدمات من خلال التنازل الكامل أو الجزئي عن الحقوق والإلتزامات، وفقاً للمادة 28 من عقود الخدمة، والتي تنص على ما يلي:

"28.1 لا يجوز لأي شركة التنازل عن حقوقها أو إلتزاماتها بموجب هذا العقد، كلياً أو جزئياً، دون موافقة كتابية مسبقة من شركة النفط الإقليمية."⁶⁷

⁶⁶ <https://www.shell.com/media/news-and-media-releases/2018/shell-to-sell-its-stake.html>

⁶⁷ ROC refers to Regional Oil Company; the national oil company that holds the field or block license

"28.2 في حالة رغبة أي شركة في التنازل عن أي من حصصها أو أسهمها أو حقوقها أو امتيازاتها أو واجباتها أو التزاماتها بموجب هذا العقد إلى شركة تابعة مملوكة بالكامل أو خاضعة للرقابة، يجب على الشركة أن تقدم إلى شركة نفط إقليمية طلباً لهذا الغرض إلى جانب دليل موثق على أن الشركة التابعة المذكورة مؤهلة من قبل وزارة النفط وأن هذا التأهيل يبقى سارياً اعتباراً من تاريخ المهمة المقترحة. لن تحجب شركة النفط الإقليمية الموافقة على الإحالة إلى شركة تابعة مملوكة بالكامل ويتم التحكم فيها إذا كان التابع المذكور مؤهلاً من قبل وزارة النفط ويظل هذا التأهيل سارياً اعتباراً من تاريخ التعيين المقترح. على الرغم مما سبق ذكره، ما لم توافق شركة النفط الإقليمية صراحةً وبشكل خطي، فإن هذا التنازل لن يحزر الشركة من التزاماتها بموجب هذا العقد، وتبقى مسؤولته بشكل مشترك مع الشركة المحال إليها لضمان التنفيذ الصحيح والالتزام بالوقت المحدد لهذا العقد".

"28.3 في حالة رغبة أي شركة في التنازل، كلياً أو جزئياً، عن أي من حصصها أو أسهمها أو حقوقها أو امتيازاتها أو واجباتها أو التزاماتها بموجب هذا العقد إلى طرف ثالث أو شركة تابعة ليست مملوكة بالكامل، فإن الشركة يجب أن تقدم طلب إلى شركة النفط الإقليمية بهذا وتقدم دليلاً تفصيلياً على الكفاءة الفنية والمالية للمحال إليه (الموصى به) (أي، يجب أن يكون المحال إليه مؤهلاً من قبل وزارة النفط العراقية). يجب على شركة النفط الإقليمية النظر في الطلب المذكور وإخطار الشركة بموافقتها أو بخلاف ذلك خلال ثلاثة (3) أشهر من إستلامها. قبل أن يصبح هذا التخصيص نافذ المفعول، يجب على الطرف المتنازل له أن يقدم أولاً ضماناً مقبولة لشركة النفط الإقليمية بحسب النموذج المبين في الملحق F، ويعد ذلك تقوم شركة النفط الإقليمية، في حدود حصة المشاركة المعنية، بتحرير الشركة المحيلة من التزاماتها بموجب هذا العقد وأي ضمان مقدم إليها من قبل الشركة المحيلة".

وترد تفاصيل إضافية حول عملية تخصيص حصص الملكية بموجب عقود الخدمات في المادة 28 من نموذج عقد خدمة الإنتاج والتطوير⁶⁸.

كما أوضحت دائرة العقود والتراخيص البترولية العملية المطبقة عملياً لنقل حصص الشركات في التراخيص الممنوحة والتي هي على النحو التالي:

- يتم تقديم الطلب من قبل المقاول إلى شركة النفط الوطنية (صاحب الترخيص)، لإعلام شركة النفط الوطنية بقرارها ببيع أسهمها في رخصة الحقل.
- وفقاً لشرط حقوق الشفعة، يتم عرض أسهم المقاول على شركات الإئتلاف المتبقية وشركة النفط الوطنية، لمدة ثلاثة أشهر.
- بعد هذه الفترة، يتم عرض الحصة للأطراف الخارجية.
- بمجرد إتخاذ القرار، يتم توقيع سند التنازل بين الجهة البائعة والجهة المشترية (المقاول السابق والمقاول الجديد).
- يتم بعد ذلك توقيع عقد معدّل بين جميع الأطراف المعنية؛ شركة النفط الوطنية، وشركات الإئتلاف (تعكس الأسهم الجديدة)، والشريك الحكومي
- إذا كانت الشركة المشترية شركة تابعة لشركة أخرى، يتعين على الشركة الأم تزويد دائرة العقود والتراخيص البترولية بخطاب ضمان، فيما يتعلق بالالتزامات المقاول بموجب رخصة الحقل.

وفيما يتعلق بنقل رخصة الغراف من (شركة نفط البصرة) إلى شركة نفط ذي قار، أوضحت دائرة العقود والتراخيص البترولية أساس النقل والعملية على النحو التالي:

نظراً للزيادة في إنتاج حقل الغراف، ووفقاً للقانون الذي يسمح بإنشاء شركة عامة جديدة بمجرد أن يتجاوز إنتاج الحقل 100ر000 برميل يومياً، تم تأسيس شركة نفط ذي قار. لإجراء نقل ملكية الحقل، تم توقيع إتفاقية تجديد بين جميع الأطراف المتعاقدة؛ شركة نفط البصرة وشركة نفط ذي قار وشركات الإئتلاف والشريك الحكومي للحقل.

على الرغم من أن هذا التوضيح تم تقديمه من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية وأكد أيضاً من خلال الإجتماعات أنّ عملية نقل الملكية في عقود الخدمات المذكورة أعلاه تم وفقاً للمادة 28 من عقود الخدمات وإجراءاتها الداخلية، إلا أنها لم تقدم الوثائق في هذا الصدد. وبالتالي، لم تتمكن من تحديد أي حيود في هذه العملية (إن وجد).

⁶⁸ <https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/98.pdf>

2.7.2. إقليم كردستان

تقوم وزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان بنشر عقود المشاركة في الإنتاج الموقعة مع شركات النفط العالمية على موقع حكومة إقليم كردستان⁶⁹ تم تضمين قائمة عقود المشاركة المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان في الجزء 2.8 أدناه. وبناءً على مراجعة عقود المشاركة والتعديلات المنشورة على مواقع حكومة إقليم كردستان، لم يتمكن من تحديد أي تعديلات أو إتفاقيات تنازل تم توقيعها خلال عام 2016، وبالتالي لم يتمكن من تحديد ما إذا كان هناك أي تغيير في حصص الملكية خلال عام 2016.

2.8. العقود في الصناعات الإستخراجية (المتطلب 2.4)

2.8.1. سياسة الإفصاح عن العقود

إستنتج مجلس أصحاب المصلحة أنه لا توجد سياسة مكتوبة من حكومة العراق بشأن الإفصاح عن العقود في العراق الإتحادي. ومع ذلك، أقر المجلس بأنه على الرغم من عدم وجود سياسة مكتوبة حول نشر عقود النفط والغاز، فإن الممارسة الحالية لدائرة العقود والتراخيص البترولية هي فقط نشر نماذج العقود، وليس العقود الموقعة.

أعلنت دائرة العقود والتراخيص البترولية أنها نشرت جميع نماذج العقود على الموقع الإلكتروني الخاص بوزارة النفط، وبالتالي فإن النماذج متاحة للجمهور دون قيود على الوصول إليها. كما ذكرت دائرة العقود والتراخيص البترولية أن النماذج لا تختلف عن العقود الموقعة، بإستثناء بعض المعلومات، التي يتم نشرها بشكل منفصل.

الروابط الإلكترونية المقدمة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، والتي تحتوي على نماذج العقود هي كما يلي:

- عقود خدمات التطوير والإنتاج (<https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/98.pdf>)
- عقود خدمات الإستكشاف والتطوير والإنتاج (<https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/97.pdf>)

في إعلان أصدرته دائرة العقود والتراخيص البترولية وتم نشره على موقع وزارة النفط، ذكرت الدائرة أن الممارسة المطبقة حالياً تحكمها ممارسات الأعمال التي تتماشى مع المعايير المهنية الدولية المطبقة في جميع الدول الغنية بالنفط.

كما ذكرت الدائرة أن حقائق المعلومات المعدة لكل جولة من جولات التراخيص، والتي تشمل المعلومات الفنية الخاصة بالحقول والرفع الإستكشافية المعروضة بالإضافة إلى مسودة العقد الأولي ووثيقة المناقصة، تُباع إلى الشركات المؤهلة والتي ترغب في المشاركة في العطاءات، بعد توقيع إتفاقيات المحافظة على سرية المعلومات. من بين الأسباب التي حددتها وزارة النفط لتوقيع إتفاقيات المحافظة على سرية المعلومات، الحفاظ على سرية المعلومات، لأن تعميمها سيكون ضاراً بالمصلحة العامة، وعلى قيمة المعلومات. وفقاً لوزارة النفط، من الممارسات الشائعة للدول الغنية بالموارد الطبيعية حماية المعلومات المتعلقة بثروتها البترولية⁷⁰.

⁶⁹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/pscs-signed>

⁷⁰ <https://oil.gov.iq/index.php?name=News&file=article&sid=1966>

إقليم كردستان

تنشر وزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان عقود المشاركة في الإنتاج الموقعة مع شركات نفط عالمية على موقع حكومة إقليم كردستان.⁷¹ يبين الجدول التالي قائمة بالحقول وعددها 42 حقل تم نشر عقود المشاركة الخاصة بها وتعديلاتها على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان:

حقول النفط						
عين سفني	أكري بيجيل	أريات	آتروش	برانان	بردا راش	بزيان
شيا سرخ	ملا عمر	دهوك	أربيل	جارميان	حرير	هاولر
برامقرون	بلكانا	قالادزي	قارا داغ	طازا	روفي	سافين
سنجاو شمال	قوش تابا	سارتا	شيخ عدي	شكال	شوريش	سندي أميدي
سنجاو جنوب	توبخانا	دهوك المركزية	ميران	شكروك	طوقي	بيبا باوي
بر بحر	كردامير	سرسانج	سليفاني	دينارتا	شاخان	طق طق

ومع ذلك، لا تبدو عقود المشاركة المنشورة على الموقع الإلكتروني شاملة. وفقاً للمعلومات المتاحة للجمهور، فإن شركة دانة غاز، وهي شركة مقرها في الإمارات العربية المتحدة ومدجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية، تعد من الشركات التي لها نشاط في حكومة إقليم كردستان منذ إبريل 2007. ووفقاً للمعلومات المنشورة على موقع شركة دانة غاز، دخلت كل من شركة دانة غاز وشركة نفط الهلال في إتفاق مع حكومة إقليم كردستان في عام 2007، من أجل الحقوق الحصرية لتطوير ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل غاز خور مور، وكذلك تقييم إمكانات حقل الغاز جمجمال.⁷² بدأ الإنتاج من مصنع تم إنشاؤه حديثاً، في أكتوبر 2008، وفي عام 2009 تشكلت شركة بيرل بتروليوم كإئتلاف مع دانة غاز وشركة نفط الهلال كمساهمين، مع إنضمام OMV، MOL، وRWE إلى الإئتلاف فيما بعد بنسبة 10٪ لكل منها.⁷³

بالإضافة إلى ذلك، دخلت حكومة إقليم كردستان في شهر تشرين الأول/أكتوبر 2017⁷⁴ في عقود مشاركة مع شركة روسنفت، وهي شركة روسية متكاملة للطاقة، في خمس رقع إنتاجية وهي (باتل، زاويتا، قصرک، حرير بيجل، داراتو).

⁷¹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/psc-signed>

⁷² <http://www.danagas.com/en-us/operations/iraq>

⁷³ <http://www.danagas.com/en-us/media-center/press-releases/press-release-details?ID=298>

⁷⁴ <http://www.rudaw.net/english/analysis/31072018>

2.8.2. العقود في الصناعات الإستخراجية

2.8.2.1. العقود في العراق الإتحادي

في العراق الإتحادي، يتم إستخدام عقود الخدمات، والتي بموجبها يحصل المقاول على رسم ثابت للبرميل الواحد (أجور الربحية)، بالإضافة إلى التكاليف المتكبدة (تكاليف قابلة للإسترداد).

واستخدمت عقود الخدمات التالية في جولات التراخيص التي تديرها الحكومة الإتحادية العراقية:

- عقود الخدمات الفنية
- عقود خدمات التطوير والإنتاج
- عقود الغاز والإنتاج
- عقود خدمات التطوير والإستكشاف

شروط العقد:

i. الكلف المستردة وأجور الربحية:

التكاليف القابلة للإسترداد:

في إطار عقود خدمات وزارة النفط، تعتبر النفقات المتكبدة في إجراء عمليات النفط والتي تشمل التكاليف النفطية والتكاليف التكميلية، تكاليف قابلة للإسترداد.

- التكاليف النفطية: تشمل التكاليف المستردة والنفقات المتكبدة والمدفوعات التي تدفعها الشركات فيما يتعلق بعمليات النفط.
- التكاليف التكميلية: تشمل التكاليف والنفقات القابلة للإسترداد بخلاف التكاليف البترولية. وتشمل هذه التكاليف على وجه التحديد تكاليف إزالة الألغام، وتمويل وبناء مرافق النقل إلى ما بعد نقطة نقل الإنتاج النفطي من منطقة العقد، والأعمال المحددة أو بناء المرافق (بناء على طلب شركة النفط الإقليمية) وتكاليف الإستصلاح.

أجور الربحية:

فيما يتعلق بالتعويض بموجب عقود الخدمات، يدفع للمتعاقدين (شركة النفط العالمية العاملة في إنتاج النفط والغاز في العراق) رسماً ثابتاً لكل برميل يعرف بإسم رسم الأجر.

يتم إحتساب التكاليف المستردة وأجور الربحية وفقاً للمادة رقم 19 من عقود الخدمة. فيما يلي مقتطفات من نموذج عقود خدمات التطوير والإنتاج المنشور على موقع وزارة النفط⁷⁵

المادة 19.3: "يبدأ المقاول بتقاضي التكاليف النفطية لحساب المشغل إعتباراً من تاريخ السريان، وفقاً لهذا العقد وإجراءات المحاسبة، ولكن يجب أن يكون ذلك مستحقاً وقابل الدفع وفقاً للمادة 19.5 والإجراءات المحاسبية (الملحق ج)."

المادة 19.4: "يحق للمتعاقدين الحصول على أجور الربحية ويبدأ في فرضها على حساب التشغيل فقط من تاريخ التأهل. بالنسبة للربع الذي تصبح فيه الرسوم مستحقة الدفع، تكون عبارة عن مبلغ مساوٍ لمبلغ العائد ونسبة العائد المتبقي من تاريخ الأهلية إلى نهاية هذا الربع.

أ. بالنسبة لأي ربع لاحق، تكون أجور الربحية عبارة عن مبلغ مساوٍ لنتاج عرض العائد ونسبة العائد الصافي المتبقي.

⁷⁵ <https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/97.pdf>

ب. بالنسبة لأي ربع فيما يتعلق بأجور الربحية والمدفوعات، يتم تعديل العطاء الخاص بمعدل الأجور بضربه بعامل الأداء. ومع ذلك، فإن أي تعديل في هذه العطاء لنسبة الأجور يجب أن يتوقف ما دام يتم تطبيق الحالات التالية: (1) فرض قيود على الإنتاج المفروض من قبل الحكومة بموجب المادة 12.5 (د)؛ أو (2) عندما يتم تقليص الإنتاج الطبيعي أو إيقافه بسبب إخفاق الناقل (الناقلين) في الحصول على الكمية عند نقطة النقل (نقاط) دون أي خطأ من المشغل أو المقاول بموجب المادة 12.5 (هـ).

يتم تلخيص آلية حساب الكلف البترولية وأجور الربحية التي تطبقها دائرة العقود والتراخيص البترولية على النحو التالي:

- يتم إعداد قائمة الحساب الفصلية من قبل الشركات المقابلة متضمنة كافة تفاصيل الكلف البترولية وبيانات الإنتاج، ومن ثم ترسل إلى الشركات الإستخراجية الوطنية المعنية للمراجعة والتدقيق.
- يتم بعد ذلك عقد إجتماع في مواقع الشركات الإستخراجية الوطنية، بحضور ممثلي مختلف الهيئات والأقسام (بما في ذلك الهيئة المالية وهيئات التشغيل وقسم شؤون التراخيص وقسم الرقابة وتدقيق عقود التراخيص)، مع ممثلي الشركات المقابلة لمناقشة الكلف البترولية والتكاليف التكميلية وأجور الربحية الواردة في قائمة الحساب.
- يتم تثبيت ملاحظات الإجتماع ذات الصلة وترسل بكتاب رسمي إلى اللجنة الوزارية لمراجعة قوائم حساب الشركات المقابلة. في وقت لاحق، تعقد اللجنة إجتماعاً في موقع وزارة النفط، بحضور جميع ممثلي اللجان المختلفة ولجان شركات النفط العالمية المذكورة أعلاه، لمناقشة الملاحظات.
- يتم إعداد الحسابات الخاصة بمستحقات الشركات (رسوم التكاليف المستردة وأجور الربحية) من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، وفقاً لبنود عقود الخدمات ذات الصلة. حيث يتم تحديد نسب معينة من الكلف بموجب حد أعلى للإسترداد بعد إحتساب الإيرادات المقدرّة على أساس سعر البيع التمهيدي للنفط المعلن من قبل شركة تسويق النفط (سومو). بالإضافة إلى ذلك، يتم إحتساب أجور الربحية وفقاً لشروط العقد لكل حقل.
- يتم توثيق محضر الإجتماع، وبعد مصادقة الوزير على المحضر، يتم إرساله بكتاب رسمي إلى شركة تسويق النفط. ووفقاً لذلك، تسوي شركة تسويق النفط (سومو) الإلتزامات المالية ربع السنوية (رسوم التكاليف المستردة وأجور الربحية) إلى شركات النفط العالمية (المقاولين) على شكل نفط خام (يتم رفعه عن طريق المقاولين)، في الشحنات التي تحددها شركة تسويق النفط (سومو) (قد تستغرق عدة أشهر)

المصدر: دائرة العقود والتراخيص البترولية – وزارة النفط

ii. صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية: تنص المادة 26 من عقود الخدمات في العراق الإتحادي على أن يدفع المقاولون مبالغ معينة إلى صناديق التدريب والتكنولوجيا والمنح، وهي تكاليف غير قابلة للإسترداد.

تم توضيح المدفوعات التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2016، فيما يتعلق بصناديق التدريب والتكنولوجيا والمنح في الجزء 6.4.

2.8.2.2. العقود في إقليم كردستان

في إقليم كردستان، يسمح قانون النفط والغاز رقم 22 لعام 2007، بإستخدام عقود المشاركة في الإنتاج، والتي بموجبها يحصل المقاول على نسبة من ربح النفط. تحدد المادة 37 من قانون النفط والغاز الشروط القياسية لعقد مشاركة الإنتاج، والتي تشمل (على سبيل المثال لا الحصر) ما يلي:

- "مدة إستكشاف أولية بحد أقصى خمس سنوات، مقسمة إلى فترتين فرعيتين، ثلاث سنوات وستين، قابلة للتمديد على أساس سنوي لمدة أقصاها سبع (7) سنوات كحد أقصى.
- التنازل عن خمسة وعشرين في المائة بعد فترة الإستكشاف الأولية، مع خمسة وعشرين في المائة أخرى من المساحة المتبقية في نهاية كل فترة تجديد. إذا كانت هذه النسب المئوية للتخفيضات لا يمكن تحقيقها إلا من خلال تضمين جزء من منطقة الإكتشاف، فإن هذه النسب المئوية سيتم تخفيضها لإستبعاد منطقة الإكتشاف. يسمح بالتنازل الطوعي في نهاية كل سنة تعاقدية.

- التزاماً بالإستكشاف، يكون قابلاً للتفاوض، يشمل شراء جميع البيانات الموجودة وتفسيرها، بما في ذلك البيانات الزلزالية، عند توافرها، والإستحواذ الزلزالي في الفترة الفرعية الأولى، مع الحفر الإستكشافي في الفترة الفرعية الثانية وبئر في كل من التمديدات السنوية.
- فترة تطوير، بعد الإكتشاف، لمدة عشرين (20) عاماً، مع حق المتعاقد في تمديد مدته خمس (5) سنوات، على نفس الشروط والأحكام، مع إمكانية التوسع الإضافي المحتمل.
- رسوم الإمتياز (royalties)، بنسبة عشرة في المائة (10 ٪)، وتدفع وفقاً للمادة 41 من هذا القانون.
- إسترداد التكلفة من جزء من الإنتاج بعد خصم الملكية، إلى حد أقصى لا يتجاوز خمسة وأربعين بالمائة (45 ٪) للنفط الخام؛ لا تتجاوز ستين في المئة (60 ٪) للغاز الطبيعي.
- المشاركة في الإنتاج من الإنتاج المتبقي بعد رسوم الإمتياز وإسترداد التكلفة المسموح به وفقاً للمعادلة، والتي تأخذ في الإعتبار الإيرادات التراكمية وتكاليف النفط التراكمية وتوفر للمقاول عوائد معقولة."

المدفوعات التي قدمتها شركات النفط العالمية في إقليم كردستان وفقاً لعقود المشاركة الموقعة مع حكومة إقليم كردستان:

المكافآت: تتضمن مكافآت التوقيع، علاوة بناء القدرات ومكافآت الإنتاج، والتي يتم تحديدها في عقود مشاركة الإنتاج مع شركات النفط العالمية.

مدفوعات بناء القدرات: بموجب عقود المشاركة، تقوم شركات النفط العالمية بإجراء دفعات لبناء القدرات بمجرد الحصول على ربح من النفط، والتي تستخدم في تمويل برامج إجتماعية كبيرة بما في ذلك تطوير البنية التحتية.

رسوم الترخيص: هي رسوم ومبالغ أخرى مدفوعة نظير الحصول على ترخيص للوصول إلى منطقة يتم فيها إجراء عمليات إستخراج.

رسوم الإمتياز: يخضع إنتاج المقاول إلى 10 ٪ من رسوم الإمتياز المدفوعة نقداً أو عيناً مثل حكومة إقليم كردستان.

الضرائب: وفقاً للمادة 41 من قانون النفط والغاز لعام 2007، يجوز للعقد النفطي إعفاء مقاول من الضرائب بموجب القانون.

2.9. ملكية المنفعة للشركات الإستخراجية ذات الأهمية النسبية (المتطلب 2.5)

نشر مجلس أصحاب المصلحة خارطة طريق للإفصاح عن ملكية المنفعة في العراق، على الموقع الإلكتروني للمبادرة العراقية. في خارطة الطريق، يُعرّف المالك المستفيد بأنه شخص يمارس بشكل مباشر أو غير مباشر سيطرة جوهرية على كيان قانوني أو لديه مصلحة إقتصادية كبيرة أو يحصل على منفعة إقتصادية كبيرة من هذا الكيان القانوني.

الإفصاح عن الملكية المنفعة المطلوبة للشركات العاملة في قطاع المعادن الإستخراجية والنفط والغاز، وفقاً لخارطة الطريق، هي:

- إسم المالك / المستفيدين، بالإضافة إلى أي أسماء بديلة يمكنهم إستخدامها.
- أسماء وأدوار أي شخص معرض بشكل سياسي يمتلك أو يسيطر على شركة، بغض النظر عن حجم ملكيتها.
- التفاصيل ذات الصلة بالمالك (أصحابها)، بما في ذلك تاريخ الميلاد، ورقم الهوية، ومكان الإقامة، وأسماء الأقرباء من الدرجة الأولى (تحديداً للأشخاص المعرضين سياسياً).
- إرفاق المستندات الداعمة لمعلومات الملكية المفيدة.
- معلومات أخرى مثل إسم مدير الشركة.

تتطلب خطة عمل خارطة الطريق أن تقوم الأمانة الوطنية بإعداد قاعدة بيانات كاملة بمعلومات الملكية المفيدة المطلوبة للشركات العاملة في قطاعات التنقيب والإنتاج في الصناعات الإستخراجية، وربطها إلكترونياً مع مكتب تسجيل الشركات، وزارة التجارة، ودائرة العقود والتراخيص البترولية، والمبادرة. لم يتم تنفيذ قاعدة البيانات هذه بعد في العراق.

لغرض تقرير المبادرة لجمهورية العراق لعام 2016، تم مطالبة الشركات الوطنية للنفط والغاز بالإفصاح عن جميع العقود الثانوية التي تزيد قيمتها عن 100 مليون دولار أمريكي، مع توضيح إسم الشركة، قيمة العقد، وتاريخ توقيع العقد. وبناءً على ذلك، سوف تطلب المبادرة العراقية من وزارة التجارة (مسجل الشركات) الحصول على معلومات عن ملكية المستفيد للأفراد / الكيانات التي تبلغ حصة ملكيتها 10٪ أو أكثر في الشركة المتعاقدة. ومع ذلك، أفادت جميع شركات النفط والغاز الوطنية أنه لا توجد عقود ثانوية تتجاوز مبلغ 100 مليون دولار تم توقيعها خلال السنة 2016.

3. أعمال الإستكشاف والإنتاج والتصدير للصناعات الإستخراجية

3.1. قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الإتحادية

3.1.1. حقول النفط والغاز في العراق

كما تم مناقشته في هذا التقرير، هناك خمس شركات نفط وطنية تعمل في قطاع إستكشاف وإستخراج النفط والغاز في العراق (القطاع الإستخراجي)؛ شركة نفط الجنوب (المعروفة حالياً بإسم شركة نفط البصرة)، وشركة نفط الشمال، وشركة نفط الوسط، وشركة نفط ميسان، وشركة نفط ذي قار (غير عاملة خلال عام 2016، وتم إفتتاحها رسمياً في 2017). تتحمل شركات النفط الوطنية مسؤولية تطوير حقول النفط والغاز في المحافظات التي تعمل فيها. ومن بين الحقول الموجودة داخل أراضي كل شركة، تقوم شركات النفط الوطنية بتشغيل بعضها بشكل مستقل، بينما تقوم شركات النفط الدولية بتشغيل البعض الآخر بموجب عقد خدمات جولات التراخيص. في حين أن توزيع الحقول على شركات النفط الوطنية لغرض الإنتاج من خلال جولات التراخيص قد تم وفقاً للقانون رقم 101 لعام 1976، فإن توزيع الحقول على شركات النفط الوطنية لأغراض الإنتاج الوطني يتم وفقاً لأنشطة كل شركة وفقاً لشهادات تأسيسها، وطبقاً لخطط وزارة النفط. وبالتالي لا يتم تخصيص هذه الحقول لشركات النفط الوطنية من خلال جولات تراخيص.

تقدم الجداول التالية حقول النفط والغاز المنتجة وغير المنتجة التي تديرها شركات النفط الوطنية وشركات النفط الدولية بموجب عقود جولات التراخيص، إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2017. وقدمت البيانات من قبل دائرة المكامن وتطوير الحقول التابعة لوزارة النفط في تقرير يتعلق بإحتياطيات النفط والغاز المؤكدة في العراق (بإستثناء حكومة إقليم كردستان). ولا تأخذ البيانات التالية في الإعتبار الأحداث التي وقعت بعد 1 كانون الثاني/ يناير 2017، وبالتالي لم تقدم أية بيانات فيما يتعلق بشركة نفط ذي قار. وتوضح المنهجية الموثقة في تقرير وزارة النفط أن دراسات الإحتياطيات المعتمدة تستند إلى الخطط التطويرية النهائية (FDPS و ERPs) للحقول المعروضة في جولات التراخيص الأولى والثانية والثالثة، بالإضافة إلى دراسات جيولوجية ودراسات مكامن مفصلة لمجالات الجهود الوطنية وإحتياطيات الحقول غير المنتجة.

إسم الشركة	الحقول المنتجة		الحقول غير المنتجة	
	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية
شركة نفط البصرة	حقول الغاز			
	لا توجد	لا توجد	لا توجد	1- السببة
	حقول النفط			
	1- بن عمر	1- غرب القرنة	1- راتشي	1- أريدو
	2- أرطاوي	2- الزبير	2- جريشان	
	3- الناصرية	3- مجنون	3- السماوة	
	4- طوبة	4- الرميلة	4- أبو خيمة	
	5- الصبة	5- الغراف	5- السندباد	
	6- اللحيس	6- الرقعة الإستكشافية 9 (الفيحاء)		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
لا توجد	1- خانوكة 2- خشاب	لا توجد	لا توجد	شركة نفط الشمال	
حقول النفط					
النجمة	1- جاوان 2- إسماعيل 3- قصب 4- مخمور 5- جديدة 6- علان 7- ساسان 8- قرة جوق 9- بلكانا 10- إبراهيم	القيارة	1- كركوك* 2- باي حسن** 3- جمبور 4- صفية** 5- خباز 6- عجيل 7- تكريت 8- بلد 9- عين زالة+ بطمة 10- حميرين		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

ووثقت المعلومات التالية في دراسة تحديد النطاق التي أعدتها المبادرة للعام 2016:

* وبما أنها تتعلق بركوك، فإن قبة أفانا تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان منذ 11 تموز/ يوليو 2014 وتقع قبة خورماله تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان منذ 2009.

** تقع هذه الحقول تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان منذ 11 تموز/ يوليو 2014.

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد	شركة نفط ميسان	
حقول النفط					
لا توجد	1- أبو عامود 2- كميت 3- دجيله 4- رفاعي 5- الحويزة 6- ديمة	1- الحلفاية 2- حقول ميسان: * بزركان * فوقي * أبو غرب	1- عمارة 2- نور		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
1- عكاس 2- المنصورية	جاريا بيكة	لا توجد	لا توجد	شركة نفط الوسط	
حقول النفط					
لا توجد	1- النهروان 2- خشم الأحمر 3- إنجانة 4- جيلبات 5- تل غزال 6- ناودومان 7- قمر 8- الظفرية 9- مرجان 10- الكفل 11- غرب الكفل	1- الأهدب 2- بدرة	1- شرقي بغداد 2- نفط خانة		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

3.1.2. إحتياطي النفط والغاز في العراق

تعرض الجداول التالية إحتياطيات النفط والغاز في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/يناير 2017، حسبما أفادت به وزارة النفط- دائرة المكامن وتطوير الحقول، في التقرير الذي نوقش في الجزء 3.1.1. وتشمل الإحتياطيات المثبتة الكميات التي يمكن إنتاجها باستخدام الأساليب المذكورة أدناه والتي تعتبر ممكنة التطبيق من الناحية التكنولوجية ضمن المحددات الحالية:

1. الإنتاج بواسطة الدفع الطبيعي دون حقن المياه.
2. الإنتاج عن طريق الدفع الطبيعي ثم حقن المياه.
3. استخدام طرق الرفع الاصطناعي.

يعرض الجدول التالي إحتياطيات النفط المؤكدة في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/يناير 2017، التي قدمتها شركة النفط الوطنية.

إحتياطيات النفط				
إحتياطيات النفط المتبقية مليار برميل	إحتياطيات النفط الأصلية مليار برميل	Original Oil-In-Place (OOIP) مليار برميل	عدد الحقول	الشركة
102.2	124.8	339.7	19	شركة نفط البصرة
10.1	11.1	39.7	12	شركة نفط ميسان
24.4	41.9	114.2	24	شركة نفط الشمال
11.7	12.2	52.2	18	شركة نفط الوسط
148.4	190	545.8	73	المجموع

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

يعرض الجدول التالي إحتياطيات الغاز المثبتة في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2017، مفصل حسب شركات النفط الوطنية.

إحتياطيات الغاز								
الإجمالي المتبقي (الغاز المصاحب والحر)	الغاز الحر (Trillion SCF)			الغاز المصاحب (Trillion SCF)			عدد الحقول	Company
	الغاز الحر المتبقي	إحتياطي الغاز الحر الأولي	الغاز الحر الأولي في مكانه	الغاز المصاحب المتبقي	إحتياطي الغاز المصاحب الأولي	الغاز المصاحب الأولي في مكانه		
82.8	2.74	2.74	3.86	80.06	94.56	268.6	19	شركة نفط البصرة
5.2	-	-	-	5.2	5.71	22.1	12	شركة نفط ميسان
24.2	16.6	17.6	22.1	7.6	14.6	39.4	24	شركة نفط الشمال
22.7	13.9	13.9	17.4	8.8	9.7	32.8	18	شركة نفط الوسط
134.9	33.24	34.24	43.36	101.66	124.57	362.9	73	المجموع

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

يعرض الجدول التالي إحتياطيات المكثفات المثبتة في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2017، مفصل حسب شركات النفط الوطنية. وقد تم التوصل الى بيانات إحتياطي المكثفات الواردة في تقرير وزارة النفط عن طريق تقدير كمية المكثفات المتوقع إنتاجها من المكامن الغازية خلال عمرها الإنتاجي وأضيفت إلى الإحتياطي.

إحتياطيات المكثفات			
المكثفات (مليون برميل)		عدد الحقول	الشركة
إحتياطي المكثفات المتبقي	إحتياطي المكثفات الأولي		
210	210	1	شركة نفط البصرة
-	-	-	شركة نفط ميسان
-	-	-	شركة نفط الشمال
110	110	2	شركة نفط الوسط
320	320	3	المجموع

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

3.1.3. الحفر وعمليات إستصلاح الآبار التي تقوم بها شركة الحفر العراقية

تعد شركة الحفر العراقية من الشركات المملوكة للدولة (وزارة النفط) متخصصة في الحفر وإستصلاح آبار النفط والغاز.

يقدم الجزء التالي لمحة عن العمل الذي قامت به شركة الحفر العراقية خلال عام 2016 بالنسبة للحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية وتلك التي تديرها شركات النفط العالمية بموجب عقود الخدمة.

يعرض الجدول التالي أعمال الحفر والإستصلاح التي قامت بها شركة الحفر العراقية خلال عام 2016 للحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل "الجهود الوطنية":



الشركة المستفيدة	الموقع	الحقل	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد الآبار المستصلحة
شركة نفط الجنوب (شركة نفط البصرة)	البصرة وذي القار	حقول البصرة وذي قار	22.71	11.7
شركة نفط ميسان	ميسان	حقول عمارة	2.15	2
شركة نفط الوسط	بغداد	حقول شرقي بغداد	-	1.2
شركة نفط الشمال	كركوك	حقول كركوك	1.46	6.04
المجموع الكلي لنشاط الجهد الوطني				
			26.32	20.94

المصدر: شركة الحفر العراقية

يعرض الجدول التالي أعمال الحفر والإستصلاح التي قامت بها شركة الحفر العراقية خلال عام 2016 للحقول التي تديرها شركات النفط العالمية بموجب عقود جولات التراخيص:

الشركة المستفيدة	الموقع	الحقل	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد الآبار المستصلحة
إكسون موبيل	البصرة	غرب القرنة (المرحلة 1)	-	28
إيني العراق		الزبير	5.03	52.75
بريتش بتروليوم		الرميلة	-	10
لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة		غرب القرنة (المرحلة 2)	6	1
بتروناس	ذي قار	الغراف	-	-
المجموع الكلي لنشاط الجهد الأجنبي				
			11.03	91.75

المصدر: شركة الحفر العراقية

3.1.4. أعمال الإستكشاف الهامة التي تقوم بها شركة الإستكشافات النفطية (المتطلب 3.1)

1- **المسح الزلزالي:** البيانات الزلزالية التي يتم الحصول عليها مطلوبة لتحديث النموذج الجيولوجي للحقول، بالنسبة للتكوينات المكتشفة أو الأفاق المرتقبة. وفيما يلي وصف للمسح الزلزالي الذي أجري خلال عام 2016:



أ. قامت الفرق الزلزالية في شركة الإستكشافات النفطية بالمسح الزلزالي للمناطق التالية خلال عام 2016، وذلك لصالح شركات النفط الوطنية وشركات النفط العالمية العاملة في إطار جولات التراخيص على النحو التالي:

الشركات المستفيدة	نوع المسح	البرنامج
لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة	3D	غرب القرنة (المرحلة 2)
الكويت للطاقة	3D	الرقعة الإستكشافية 9
باكستان بتروليم المحدودة	3D	الرقعة الإستكشافية 8
الشركات الإستخراجية الوطنية	3D	الأخضر
	3D	لكش
	3D	نجف - كربلاء
	2D	الرقعة الإستكشافية 11
	2D	متبقى محور (مثنى - هدير)

المصدر: شركة الإستكشافات النفطية

تم مسح 2,590 كيلومتر مربع بطريقة الأبعاد الثلاثية، بالإضافة إلى مسح 1,834 كيلومتراً طولي بطريقة البعدين.

ب. قامت فرقة المسح العمودي بأعمال المسح العمودي للآبار التالية خلال عام 2016:

- بئر غرب القرنة (المرحلة 1) لصالح شركة هاليبرتون (Halliburton)
- تسجيل مسح عمودي لبئر سندباد (3) بثلاث تسجيلات (long offset, zero offset, check offset)

2- الحفر الإستكشافي والتقييمي:

أجرت شركة الإستكشافات النفطية تقييمات جيولوجية وإستكشافات لآبار التقييم والحفر التالية خلال العام 2016:

المستفيد	البئر
لوك أويل أوفرسيز للإستكشاف - العراق	البئر الإستكشافية (أريدو-1) ضمن الرقعة الإستكشافية 10
الكويت للطاقة	البئر التقييمية (فيحاء-2) ضمن الرقعة الإستكشافية 9
الكويت للطاقة	البئر التقييمية (فيحاء-3) ضمن الرقعة الإستكشافية 9
شركة نفط البصرة	البئر التقييمية (سندباد - 3)

المصدر: شركة الإستكشافات النفطية

3.1.5. إنتاج النفط الخام لسنة 2016

كما هو مبين بإيجاز في الجزء 3.1 أعلاه، هناك نوعان من الإنتاج في العراق الإتحادي. النوع الأول من الإنتاج هو الإنتاج الذي تقوم به شركات النفط العالمية بموجب عقود خدمات جولات التراخيص، المشار إليها بإسم "إنتاج جولات التراخيص". ويشار إلى النوع الثاني من الإنتاج بـ "إنتاج الجهد الوطني"، وهو إنتاج النفط الخام من الحقول النفطية التي تشغلها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل. ويعرض الجزء التالي كميات النفط الخام المنتجة خلال عام 2016، المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية، فيما يتعلق بكل من إنتاج الجهد الوطني وإنتاج جولات التراخيص.

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط البصرة للعام 2016:

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
1ر170ر834ر124	1ر106ر408ر010	⁷⁶ 64ر426ر114

المصدر: شركة نفط البصرة

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط الوسط للعام 2016:

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
71ر638ر521	67ر603ر391	4ر035ر130

المصدر: شركة نفط الوسط

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط ميسان للعام 2016:

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
133ر331ر816	125ر510ر245	7ر821ر571

المصدر: شركة نفط ميسان

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط الشمال للعام 2016:

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
58ر232ر852	-	58ر232ر852

المصدر: شركة نفط الشمال

⁷⁶ الكميات المنتجة من حقل نفط الناصرية التي أبلغت عنه شركة نفط البصرة تحت كميات إنتاج جولات التراخيص. ولكن، التقرير الإحصائي السنوي لشركة نفط البصرة للعام 2016 يعرض كميات الإنتاج حسب الحقل، وبالتالي يبين التوزيع الفعلي للإنتاج الوطني مقابل إنتاج جولات التراخيص، بما في ذلك الإنتاج المستحصل من حقل نفط الناصرية.

تعكس أرقام إنتاج الجهد الوطني المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية في الجداول الواردة أعلاه (للعام 2016) الإنتاج من الحقول التالية:



الحقول المنتجة	شركة النفط الوطنية
الحيس	شركة نفط البصرة
أرطاوي	
بن عمر	
طوبه	
الناصرية	
كركوك	شركة نفط الشمال
جمبور	
باي حسن	
خباز	
صفية	شركة نفط الوسط
حقول شرقي بغداد	
نفط خانة	شركة نفط ميسان
نور	
عمارة	

إن أكبر الحقول المنتجة في العراق الإتحادي هي الحقول الجنوبية، في حين كان الإنتاج الذي تولده الحقول التي تديرها شركة نفط البصرة (سواء بشكل مستقل أو من خلال شركات النفط العالمية) يمثل 81.65% من إجمالي الإنتاج في العراق الإتحادي خلال 2016.

فيما يلي تفصيل للإنتاج حسب الحقل الذي أبلغت عنه شركة نفط البصرة في تقريرها الإحصائي السنوي للعام 2016:

الحقل	إجمالي الإنتاج (برميل)
الرميلة	516,340,603
الزبير	134,711,571
بن عمر	12,407,883
الحيس	32,631,608
غرب القرنة (المرحلة 1)	162,835,918
غرب القرنة (المرحلة 2)	148,807,189
مجنون	78,469,336
طوبه	13,262,897
أرطاوي	6,123,726
الناصرية	26,023,131
الغراف	36,914,425
الفيحاء (الرقعة الإستكشافية 9)	2,305,837
المجموع	1,170,834,124

3.1.6. تدفق النفط الخام لشركات النفط الوطنية خلال عام 2016

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة والمتعلقة بشركة نفط جنوب/البصرة للعام 2016. كما هو موضح في الجدول أدناه، فإن شركة نفط البصرة تتلقى النفط الخام المنتج من قبل شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان. ويجري نقل النفط الخام بين شركات النفط الوطنية للأسباب التالية:

- يتم نقل النفط الخام إلى شركات النفط الوطنية التي تتحكم في موانئ التصدير مثل ميناء البصرة الواقع في البصرة.
- إنتاج بعض الشركات الإستخراجية الوطنية لا يكفي لغايات الإستهلاك المحلي في محافظاتها، وبالتالي فإنها تتلقى النفط الخام من شركات أخرى لتغطية هذا النقص.

شركة نفط البصرة (برميل)	
49,014,777	الرصيد الأولي
1,170,834,124	النفط الخام المنتج
51,254,378	الكميات المستلمة من شركة نفط الوسط
127,617,594	الكميات المستلمة من شركة نفط ميسان
17,264,885	البقايا المختلطة
(1,201,145,804)	النفط الخام المصدر
(134,014,552)	المصافي
(32,529,137)	محطات الطاقة
(107,825)	أخرى
48,188,440	الرصيد النهائي

المصدر: شركة نفط البصرة

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة المتعلقة بشركة نفط الوسط للعام 2016:

شركة نفط الوسط (برميل)	
605,382	الرصيد الأولي
71,638,521	النفط الخام المنتج
2,222,884	الكميات المستلمة من الخط الإستراتيجي
6,260,990	الكميات المستلمة من شركة نفط الشمال
(32,226,211)	النفط الخام المصدر
(510,020)	المصافي
(28,308,272)	محطات الطاقة
(19,028,166)	الكميات المزودة من حقل نفط بدرية إلى شركة نفط البصرة
(8,850)	الخسارة
(63,839)	أخرى
582,419	الرصيد النهائي

المصدر: شركة نفط الوسط

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة المتعلقة بشركة نفط ميسان للعام 2016:

شركة نفط ميسان (برميل)	
433,219	الرصيد الأولي
133,331,816	النفط الخام المنتج
3,352,107	البقايا المختلطة
(123,528,620)	النفط الخام المصدر
(8,945,510)	المصافي
(4,088,974)	محطات الطاقة
(67,156)	أخرى
486,882	الرصيد النهائي

المصدر: شركة نفط ميسان

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة المتعلقة بشركة نفط الشمال للعام 2016:

شركة نفط الشمال (برميل)	
3,660,558	الرصيد الأولي
58,232,852	النفط الخام المنتج - الجهود الوطنية
-	النفط الخام المنتج - المزود من حقول أفانا وباي حسن
-	مكثف خور مور
-	البقايا المختلطة والبيترين
(10,347,656)	المصافي
(6,285,446)	محطات الطاقة
-	الخسارة
(20,351,220)	النفط الخام المصدر من خلال نظام خطوط أنابيب حكومة إقليم كردستان
(21,069,000)	النفط الخام المحقون
-	المزود لميناء جيهان
(288,363)	أخرى
3,551,725	الرصيد النهائي

المصدر: شركة نفط الشمال

3.1.7. الغاز المنتج خلال عام 2016

الغاز المصاحب هو غاز مرتبط بالحقول النفطية، وعادةً ما يكون منتجاً ثانوياً لإنتاج النفط، بينما يستخرج الغاز غير المصاحب من حقول الغاز. تم منح ثلاثة حقول غاز بموجب جولات التراخيص في العراق الإتحادي: حقل عكاس (في محافظة الأنبار)؛ حقل المنصورية (بالقرب من الحدود الإيرانية في محافظة ديالى)، والسيبة (في البصرة)⁷⁷.

وكما ورد في الجزء 2.7، فقد منحت هذه الحقول الثلاثة للغاز في إطار جولة التراخيص الثالثة. ومع ذلك، كان هناك نشاط محدود في هذه الحقول منذ منحها. ولم تكن حقول الغاز في عكاس والمنصورية عاملة خلال عام 2016، وذلك للأسباب الأمنية الصعبة التي أحدثتها مسلحو تنظيم داعش في العراق منذ 2014.

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج الغاز، بالإضافة إلى تدفق الغاز المنتج للإستهلاك الداخلي، المفصّل عنها من قبل شركة نفط الشمال خلال عام 2016:

الإستهلاك الداخلي (مليون قدم مكعب قياسي)							الغاز المنتج (مليون قدم مكعب قياسي في اليوم)	
أخرى	محطات حكومية إقليم كردستان	المستخدم لأغراض الشركة	محطة كهرباء الدبس	محطة طاقة ملة عبد الله	مصفاة كركوك	شركة غاز الشمال	الغاز المصاحب	غاز قبة جمبور
38,676	6,122.0	27,096.0	6,365.0	404.0	478.0	74,134	103,041	50,234

المصدر: شركة نفط الشمال

يعرض الجدول التالي كميات الغاز المصاحب المنتجة والمستثمرة والمحروقة، المفصّل عنها من قبل شركة نفط البصرة عن السنة 2016:

الغاز المحروق (مليون قدم مكعب قياسي)		الغاز المستثمر (مليون قدم مكعب قياسي)			الغاز المنتج (مليون قدم مكعب قياسي)
غير القابل للإستثمار	القابل للإستثمار	المكثفات	المجهز مباشرة إلى الشبكة	المجهز إلى شركات الغاز	الغاز المصاحب
456,166.9	36,192	321	39,114	207,904	739,697.90

المصدر: شركة نفط البصرة

يعرض الجدول التالي كميات الغاز المصاحب المنتجة والمستثمرة والمحروقة، المفصّل عنها من قبل شركة نفط الوسط عن السنة التقويمية 2016:

الغاز المحروق (مليون قدم مكعب قياسي)	الغاز المستثمر (مليون قدم مكعب قياسي)			الغاز المنتج (مليون قدم مكعب قياسي)
	المحول إلى الغاز السائل	الغاز الجاف المزود إلى الزيبدية	المستخدم	الغاز المصاحب
38,254.07	1,192.51	17,859.50	4,119.61	61,425.69

المصدر: شركة نفط الوسط

⁷⁷ https://www.atlanticcouncil.org/images/Shaping_Iraqs_Oil_and_Gas_Future_web_0108.pdf

يعرض الجدول التالي كميات الغاز المصاحب المنتجة والمستثمرة والمحروقة، المفصح عنها من قبل شركة نفط ميسان عن السنة التقويمية 2016:

الغاز المحروق (متر مكعب)	الغاز المستثمر (متر مكعب)		الغاز المنتج (متر مكعب)
	المستخدم داخلياً	المجهز الى المصافي	الغاز المصاحب
1,585,249,925.071	71,483,095.25	635,200,526.449	2,291,933,545.67

المصدر: شركة نفط ميسان

3.1.8. إنتاج وتزويد المنتجات النفطية خلال عام 2016

3.1.8.1. إنتاج الغاز السائل والمكثفات والغاز الجاف من قبل شركة غاز البصرة خلال عام 2016

يعرض الجدول التالي غاز البترول المسال والمكثفات المنتجة من قبل شركة غاز البصرة خلال العام 2016:

2016			
الشهر	الغاز السائل (طن)	المكثفات (متر مكعب)	الغاز الجاف (متر مكعب)
كانون الثاني	101,625	23,269	344,803,311
شباط	98,400	29,345	336,243,066
آذار	91,575	32,545	331,906,625
نيسان	100,525	43,158	363,472,531
أيار	102,231	51,466	373,018,331
حزيران	89,697	46,852	329,569,453
تموز	93,563	51,522	372,342,522
آب	101,800	62,366	396,474,530
أيلول	93,893	58,610	400,585,701
تشرين الأول	79,767	52,355	402,049,953
تشرين الثاني	88,700	42,070	348,379,466
كانون الأول	99,188	43,688	358,319,488
المجموع	1,140,964	537,246	4,357,164,977

المصدر: البيانات المعروضة قدمتها شركة غاز البصرة

3.1.8.2. المنتجات النفطية المزودة من قبل المصافي خلال عام 2016:

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود الطائرات المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

وقود الطائرات		
الشركة	الكمية (متر مكعب)	المبلغ (دينار عراقي)
شركة مصافي الشمال	-	-
شركة مصافي الجنوب	39,824	6,969,200
شركة مصافي الوسط	51,649	9,096,289,409
المجموع	91,473	9,103,258,609

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود الطائرات المزودة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

وقود الطائرات		
الشركة	الكمية (متر مكعب)	المبلغ (دينار عراقي)
شركة مصافي الوسط	173,196	30,309,350,925
المجموع	173,196	30,309,350,925

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم النفط الأبيض المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

النفط الأبيض		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
13,485,900,000	224,795	شركة مصافي الشمال
60,227,955	446,133	شركة مصافي الجنوب
45,463,823,125	363,711	شركة مصافي الوسط
59,009,951,080	1,034,639	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم النفط الأبيض المزودة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

النفط الأبيض		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
24,497,947,125	195,984	شركة مصافي الوسط
24,497,947,125	195,984	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود البنزين الممتاز المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

البنزين الممتاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
-	-	شركة مصافي الشمال
272,893,440	1,705,584	شركة مصافي الجنوب
96,110,713,210	505,846	شركة مصافي الوسط
96,383,606,650	2,211,430	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود البنزين الممتاز (Super Gasoline) المجهزة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

البنزين الممتاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
106,317,830,320	559,568	شركة مصافي الوسط
106,317,830,320	559,568	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم النفط الأبيض العالي الأوكتان (High-octane Kerosene) المجهزة من قبل شركة مصافي الجنوب إلى شركة توزيع المنتجات النفطية:

النفط الأبيض العالي الأوكتان		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
196,964,640	1,231,029	شركة مصافي الجنوب
196,964,640	1,231,029	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الجنوب

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الغاز (Gas Oil) المجهزة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

زيت الغاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
132,727,820,000	228,798	شركة مصافي الشمال
246,860,595	1,828,597	شركة مصافي الجنوب
124,029,595,500	992,237	شركة مصافي الوسط
257,004,276,095	3,049,632	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الغاز (Gas Oil) المزودة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

زيت الغاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
60,158,995,250	481,272	شركة مصافي الوسط
60,158,995,250	481,272	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الديزل (Diesel Oil) المزودة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

زيت الديزل		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
8,000,629,734	150,955	شركة مصافي الوسط
8,000,629,734	150,955	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الوقود (Fuel Oil) التي زودت من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

زيت الوقود		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
-	-	شركة مصافي الشمال
89,910,720	1,498,512	شركة مصافي الجنوب
234,425,721,420	3,907,095	شركة مصافي الوسط
234,515,632,140	5,405,607	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الوقود (Fuel Oil) التي زودت من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

زيت الوقود		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
43,590,014,046	551,508	شركة مصافي الوسط
43,590,014,046	551,508	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم الغاز السائل التي زودت من قبل المصافي الى شركة تعبئة الغاز:

الغاز السائل		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (طن)	الشركة
-*	52,216	شركة مصافي الجنوب
4,328,910,390	61,842	شركة مصافي الوسط
4,328,910,390	114,058	المجموع

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط وشركة مصافي الجنوب

*شركة مصافي الجنوب لم تقدم قيمة الغاز السائل التي تم تزويدها

3.2. قطاع التعدين في حكومة العراق الاتحادية

3.2.1. الترسبات المعدنية في العراق

يعرض الجدول التالي ملخصاً للمعادن الرئيسية في العراق والذي جاء وفقاً لدراسة أعدتها هيئة المسح الجيولوجي -العراق:

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع) الجغرافية	الإحتياطي المسجل	الإستخدامات
الكبريت الحر	تكوين الفتحة (المايوسين المتوسط)	محافظة نينوى وصلاح الدين	حوالي 600 مليون طن 60% قابلة للإستخراج	الأسمدة الفوسفاتية والصناعات الكيميائية
الفوسفات 21% - P ₂ O ₅ 22% (يمكن زيادتها الى 30%)	تكوين عكاشات (الباليوسين) تكوين الرطكة (الأوسين) تكوين دكما	محافظة الأنبار	أكثر من 10,000 مليون طن	صناعة الأسمدة الفوسفاتية
كلوريد الصوديوم (ملح)	تكوينات ذبان والفتحة (المايوسين المتوسط) والرواسب الرباعية	محافظة نينوى والمثنى	حوالي 50 مليون طن	صناعات الغزل والنسيج والمنسوجات
كبريتات الصوديوم (خام الغلوبينات)	تكوين العشري	محافظة صلاح الدين	22 مليون طن	إنتاج المنظفات والورق والصناعات الأخرى
الحجر الجيري	تكوينات الرطكة والدمام (الأوسين) الفرات (المايوسين المبكر) الفتحة (المايوسين المتوسط)	نينوى والأنبار والمثنى والنجف وإقليم كردستان	حوالي 8,000 مليون طن	صناعة الإسمنت والجير والزجاج والسيراميك والحديد والصلب والبناء
الدولومايت	المصلى وزورو حوران (العصر الترياسي) الحسينيات وأميج (العصر الجوراسي) أم الرضمة (الباليوسين) الدمام (الإيوسين) الفرات (المايوسين)	محافظة الأنبار والمثنى	أكثر من 330 مليون طن	إنتاج المغنيسيا، طابوق المغنتيت، صناعة الزجاج، السيراميك، الحديد، الصلب والبناء

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع) الجغرافية	الإحتياطي المسجل	الإستخدامات
الجبس	الفتحة (المايوسين الأوسط)	محافظات نينوى، وكركوك، وصلاح الدين والأنبار	حوالي 130 مليون طن	صناعة الجبس لصناعة الديكور والإسمنت
رمل السيليكا	تكوينات كل من الكعارة (البرهي)، الحسينيات (الجوراسي)، نهر عمر والرطبة	محافظة الأنبار	حوالي 75 مليون طن	الزجاج والرمل القياسي
الكوارتزيت	تكوين نهر عمر والرطبة	محافظة الأنبار	حوالي 16 مليون طن	صناعات السليكون والبطانة الحمضية للأفران
الرمال الحامل للفلدسبار	تكوين الدبديبة (العصر الحديث)	محافظة النجف الأشرف	حوالي 2,3 مليون طن (قابل للتوسعة)	صناعات السيراميك والمرشحات
الرمال القياسية	تكوين الحسينيات (الجوراسي)	محافظة الأنبار	حوالي 30,000 طن	البناء والفلاتر
رمال المعادن الثقيلة	تكوين الكعارة (البيرموكاربيونييفيريس) و أميج (الجوراسي)	محافظة الأنبار	-	تصنيع المجوهرات الروتيل / مصدر الزركون التيتانيوم / مصدر لمونازيت الزركونيوم / مصدر للثوريوم
الرمل والحصى	تكوين الدبديبة (البلايوسين)	النجف الأشرف و كربلاء وصلاح الدين وكركوك والبصرة	حوالي 2ر200 مليون م 3	البناء
الطين الحديث	تكوين الفتحة (المايوسين الأوسط) وإنجانا (المايوسين المتأخر)	محافظات وادي الرافدين ومحافظة الأنبار	حوالي 285 مليون متر مكعب لصناعة الطابوق حوالي 450 مليون متر مكعب لصناعة الإسمنت	صناعات الطابوق والإسمنت
أطيان الكاؤولين	تكوينات كل من الكعارة (العصر البرهي) الحسينيات وأميج (الجوراسي)	محافظة الأنبار	حوالي 1ر200 مليون طن	الإسمنت والحراريات والإسمنت الأبيض والطابوق التاريخي
طين الصلصال	ترسبات كارست شمال الحسينيات	الصحراء الغربية محافظة الأنبار	حوالي 10 مليون طن	الإسمنت الأبيض والحراريات
طين البنتونايت / مونتموريلونايت	تكوين دكمة (أواخر العصر الطباشيري) وعكاشات (البلايوسين)	الصحراء الغربية محافظة الأنبار	حوالي 22 مليون طن (قابلة للتوسيع)	حفر طين لآبار النفط والأعمدة الخرسانية

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع) الجغرافية	الإحتياطي المسجل	الإستخدامات
طين أتابولغايت	تكوينات دكمة (أواخر العصر الطباشيري) عكاشات (البلايوسين) إنجانا (العصر المايوسيني المتأخر)	الصحراء الغربية محافظة الأتبار	0.5 مليون طن	طين الحفر المالح، وتبييض اللون لزيوت الشمع والزيوت النباتية
سلستايت (كبريتات السترونتيوم)	تكوين إنجانا (المايوسيني المتأخر) والدبدبة (الباليوسين)	محافظات النجف الأشرف وكربلاء	0.8 م لا تستثمر	المواد الخام لإستخراج السكر
بورسلاتايت الصخور السليكونية منخفضة الكثافة أقل من 1 جم / سم 3	تكوين دكمة (أواخر الطباشيري) وعكاشات (البلايوسين)	الصحراء الغربية محافظة الأتبار	حوالي 1.8 (قابلة للتوسع)	تنقية الزيوت النباتية والمغذيات والكبريت والخرسانة الخفيفة
البوكسايت	تعود الرواسب الكارستية المحفوظة في الصخور الكلسية الى العصر الجوراسي شمال تكوينات الحسينيات	محافظة الأتبار	حوالي 1 مليون طن	صناعة الحراريات وإنتاج الألمنيوم
الحديد الرسوبي	تكوين الكعارة (البرمي) والحسينيات (الجوراسي)	الصحراء الغربية محافظة الأتبار	-	-

المصدر: إستندت البيانات المقدمة إلى المعلومات المقدمة من قبل هيئة المسح الجيولوجي

3.2.2. أعمال التنقيب في عام 2016

في بداية عام 2013، تم فصل قسم إستخراج المعادن عن هيئة المسح الجيولوجي، وأصبح جزءاً من الشركة العامة للصناعات التعدينية. حيث تخصص هيئة الإستخراج المعدني في إستخراج وتسويق المواد الخام المعدنية والمنتجات شبه المصنعة، والتي تستخدم كمواد خام في العديد من الصناعات العراقية في القطاعين العام والخاص.

بسبب سيطرة عصابات داعش الإرهابية على بعض المناطق في منتصف عام 2014، كانت أغلب المواقع الإستخراجية التابعة للشركة عرضة لعمليات النهب والتدمير للبنية التحتية لخطوط الإنتاج. وبالتالي، أدى الوضع الأمني في العراق إلى توقف عمليات الإستكشاف والإنتاج والمبيعات. ونتيجة لذلك، ركزت الأنشطة الرئيسية خلال عام 2016 على ما يلي:

- وضع خطط لتقييم الوضع الحالي، والتي تتضمن تحديد نسبة الأضرار التي لحقت بالمواقع الإنتاجية.
- إجراء دراسات الجدوى الإقتصادية والفنية لجميع المنتجات المعدنية.
- إعداد ملفات إستثمارية (على صيغة عقود تصنيع للغير أو عقود مشاركة) لغرض إستئناف العمليات وتأهيل الخطوط الإنتاجية التي تضررت بسبب الحرب على داعش.

3.2.3. إنتاج المعادن خلال عام 2016

كما ورد في هذا التقرير، هناك تسع شركات حكومية تعمل في قطاع التعدين، تحت إشراف وزارة الصناعة والمعادن. ويوفر الجدول التالي الحالة التشغيلية لكل شركة خلال عام 2016:

الشركة	الحالة
الشركة العامة للصناعات التعدينية	عاملة خلال عام 2016. وتشارك الشركة في كل من الأنشطة الإستخراجية والتحويلية.
الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الجنوبية ⁷⁸	عاملة خلال عام 2016. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للصناعات البتروكيماوية	عاملة خلال عام 2016. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج)، كما ذكرت الشركة.
الشركة العامة للحديد والصلب	عاملة خلال عام 2016. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج)، كما ذكرت الشركة.
شركة الإسمنت العراقية ⁷⁸	عاملة خلال عام 2016. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية	غير عاملة خلال عام 2016
شركة الفوسفات	غير عاملة خلال عام 2016
شركة المشراق للكبريت	غير عاملة منذ عام 2003
هيئة المسح الجيولوجي العراقية	هذه الهيئة لا تقوم بأي أنشطة إنتاجية

⁷⁸ وفقاً ل MoIM ، لا تشارك هاتان الشركتان في أنشطة إستخراجية. إن شركة الإسمنت العراقية هي في الأساس شركة تحويلية، ولكنها تقوم أيضاً بأنشطة إستخراجية مهمة للقيام بأنشطة تحويلية. كما يتعاقد مركز الدراسات الدولي مع شركات خاصة، للقيام بأنشطة المحاجر نيابةً عنها.

تم الإفصاح عن حجم الإنتاج والمبيعات فيما يتعلق بالشركات الحكومية العاملة في قطاع التعدين من خلال وزارة الصناعة والمعادن، حيث أرسلت نماذج التقارير التي أنجزتها الشركات الحكومية إلى وزارة الصناعة والمعادن. وترتبط أرقام الإنتاج والمبيعات الواردة أدناه بالشركة العامة للصناعات التعدينية، التي كانت الجهة الوحيدة المملوكة للدولة والعاملة في الأنشطة الإستخراجية نيابةً عن الحكومة خلال عام 2016.

المعدن	كميات الإنتاج (طن)	كميات المبيعات (طن)	الإستخدامات
الملح الصناعي	21ر232	8ر728/25	الصناعات (البتروكيماوية - النفطية - الغذائية- الكيماوية)
الملح الخام	9ر721/10	31ر805/64	
رمل السيليكا للإسمنت الأسود	-	-	تصنيع الإسمنت الأسود
رمال السيليكا (غير مغربلة)	-	-	صناعة الزجاج السيراميك
رمل السيليكا للسباكة	-	-	صب الرمل للهندسة والقوالب الميكانيكية
البتونايت المنتج	-	-	الإستخدامات الصناعية (النفطية - الأعمال المدنية والإنشائية)
البتونايت الخام	-	-	
الرمل القياسي	8/68	8/135	فحص الإسمنت
رمال المرشحات	190	190	تصفية مياه الشرب
المجموع	31ر151/78	40ر732/03	

المصدر: المعلومات زودت من قبل وزارة الصناعة والمعادن عن الشركة العامة للصناعات التعدينية

3.2.4. حجم الإنتاج المستهدف

يعرض الجدول أدناه الخاص بالشركة العامة للصناعات التعدينية قدرات الإنتاج المخطط لها حتى عام 2019:

المعدن	كميات الإنتاج (طن/سنة)
الملح الخام	36ر000
الملح الصناعي	30ر000
الحديد الرسوبي	6ر000
طين الكاولين الأحمر	60ر000
رمل السيليكا للزجاج والسيراميك	1ر200
رمل السيليكا للأسمت الأبيض	1ر200
رمل السيليكا للأسمت الأسود	3ر000
رمل السيليكا لأعمال السباكة	1ر800
الرمل القياسي	60
البتونايت الكلسي	3ر600
البتونايت الخام	6ر000
المجموع	148ر860

3.3. إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن

3.3.1. إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط الخام في عام 2016

على الرغم من الجهود العديدة التي بذلتها مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق والإداري المستقل لحث حكومة إقليم كردستان على المشاركة في تقرير المبادرة لعام 2016، إلا أنه لم تكن هناك إستجابة من حكومة إقليم كردستان والشركات الدولية العاملة في المنطقة لطلبات البيانات المقدمة. وفقاً لذلك، تم الحصول على جميع البيانات ذات الصلة المقدمة في هذا التقرير فيما يتعلق بحكومة إقليم كردستان من المصادر العامة المتاحة.

تقدر وزارة الموارد الطبيعية لكردستان إحتياطاتها بـ 45 مليار برميل نفط وما بين 100-200 تريليون قدم مكعب من الغاز⁷⁹

نشرت وزارة الموارد الطبيعية على موقعها الإلكتروني تقريراً عن الإنتاج يظهر إجمالي أرقام الإنتاج الميداني اليومي خلال الفترة من كانون الثاني/يناير 2015 إلى أيلول/سبتمبر 2016. وفقاً للتقرير، حقول النفط المنتجة خلال تلك الفترة هي طوق، طق طوق، شيخان، قبة خورماله⁸⁰، باي حسن⁸⁰، قبة أفانا⁸⁰، سرسك، سر كلا، هولير وأكري بيجل وخالكان. بالإضافة إلى تقرير الإنتاج المقدم، نشرت وزارة الموارد الطبيعية على موقعها الإلكتروني، بيانات التصدير الشهرية للفترة من كانون الثاني/يناير 2016 إلى تشرين الأول/أكتوبر 2016. وقد تم الإعتماد على هذين التقريرين لغرض الإبلاغ عن أرقام إنتاج وتصدير حكومة إقليم كردستان.

وحيث أنّ تقرير الإنتاج يظهر بيانات الإنتاج لغاية أيلول/سبتمبر 2016، فقد إعتدنا على بيانات الإنتاج المتضمنة في تقرير التصدير الشهري لشهر تشرين الأول/أكتوبر 2016:

2016	الإنتاج الإجمالي اليومي (برميل يوميا)	إجمالي "الشهر" (برميل)
كانون الثاني	578,703	17,939,793
شباط	358,262	10,389,598
آذار	457,430	14,180,330
نيسان	582,131	17,463,930
أيار	586,488	18,181,128
حزيران	571,229	17,136,870
تموز	572,771	17,755,901
آب	479,046	14,850,426
أيلول	562,879	16,886,370
تشرين الأول	614,071	19,036,203
المجموع	5,363,010	163,820,549

⁷⁹ <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

<http://cabinet.gov.krd/a/print.aspx?l=12&smap=010000&a=39078>

⁸⁰ تقوم شركة نفط الشمال بتشغيل هذه الحقول ولكنها كانت تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان (قبة خورماله وباي حسن منذ 2009، وقبة أفانا منذ 11 تموز/ يوليو 2014)

ويوضح الجدول التالي توزيعاً للإنتاج الإجمالي اليومي حسب الحقل. إلا أنه لم يتم تقديم تفاصيل الإنتاج لشهر تشرين الأول/ أكتوبر 2016، حيث لم يتم إدراجه ضمن تقرير الإنتاج الميداني الذي نشرته وزارة الموارد الطبيعية كما هو موضح أعلاه:

الإنتاج الإجمالي اليومي								
خالكان (برميل يومياً)	هولير (برميل يومياً)	سر كلا (برميل يومياً)	سرسنك (برميل يومياً)	خورمالة / باي حسن / أفانا (برميل يومياً)	شيخان (برميل يومياً)	طق طق (برميل يومياً)	طوقي (برميل يومياً)	2016
-	710	842	1,987	336,026	36,065	81,244	121,829	كانون الثاني
-	90	-	1,883	197,895	22,084	62,176	74,134	شباط
-	1,849	1,234	2,525	275,090	21,703	75,326	79,703	آذار
2,793	3,417	3,693	350	344,596	40,839	67,405	119,038	نيسان
4,495	3,158	5,452	4,777	347,040	40,096	63,697	117,773	أيار
4,190	2,856	5,487	2,616	340,674	38,108	62,979	114,319	حزيران
4,544	3,045	5,003	3,079	338,515	38,763	61,788	118,025	تموز
3,311	2,679	5,538	6,420	267,589	39,077	57,668	96,764	آب
2,665	2,902	5,452	7,941	347,821	27,302	56,076	112,720	أيلول
21,998	20,715	32,701	31,578	2,795,246	304,037	588,359	954,305	المجموع

تم حساب أرقام الإنتاج الشهرية التالية بضرب إجمالي كميات الإنتاج الميداني اليومية (المدرجة في الجدول أعلاه) حسب عدد الأيام المقابلة لكل شهر:

الإنتاج الشهري								
خالكان (برميل يومياً)	هولير (برميل يومياً)	سر كلا (برميل يومياً)	سرسنك (برميل يومياً)	خورمالة / باي حسن / أفانا (برميل يومياً)	شيخان (برميل يومياً)	طق طق (برميل يومياً)	طوقي (برميل يومياً)	2016
-	22,010	26,102	61,597	10,416,806	1,118,015	2,518,564	3,776,699	كانون الثاني
-	2,610	-	54,607	5,738,955	640,436	1,803,104	2,149,886	شباط
-	57,319	38,254	78,275	8,527,790	672,793	2,335,106	2,470,793	آذار
83,790	102,510	110,790	10,500	10,337,880	1,225,170	2,022,150	3,571,140	نيسان
139,345	97,898	169,012	148,087	10,758,240	1,242,976	1,974,607	3,650,963	أيار
125,700	85,680	164,610	78,480	10,220,220	1,143,240	1,889,370	3,429,570	حزيران
140,864	94,674	155,093	95,449	10,493,965	1,201,653	1,915,428	3,658,775	تموز
102,641	83,049	171,678	199,020	8,295,259	1,211,387	1,787,708	2,999,684	آب
79,950	87,060	163,560	238,230	10,434,630	819,060	1,682,280	3,381,600	أيلول
672,290	632,810	999,099	964,245	85,223,745	9,274,730	17,928,317	29,089,110	المجموع

3.3.2. إنتاج حكومة إقليم كردستان من الغاز الطبيعي في عام 2016

لا يتضمن التقرير الإجمالي للإنتاج الميداني للوزارة في الفترة من كانون الثاني/يناير 2015 ولغاية أيلول/سبتمبر 2016 أي أرقام لكميات إنتاج الغاز. بالإضافة إلى ذلك، فإن تقارير التصدير الشهرية إحتوت فقط على معلومات عن كميات الغاز المنتجة (المقدمة لمحطات توليد الكهرباء) لشهور حزيران وتموز وآب (يونيو ويوليو وأغسطس) 2016 كما هو موضح في الجدول أدناه:

صافي إنتاج الغاز		
الشهر	المتوسط اليومي (مليون قدم مكعب قياسي)	المجموع "الشهر" (مليون قدم مكعب قياسي)
حزيران	311.9	9,356
تموز	306.6	9,504
آب	311.6	9,661
المجموع	930.1	28,521

3.3.3. إنتاج حكومة إقليم كردستان من المعادن في عام 2016

لم نتمكن من تحديد أي معلومات عامة حول إنتاج المعادن في إقليم كردستان خلال العام 2016.

3.4. بيانات التصدير للصناعات الإستخراجية (المتطلب 3.3)

3.4.1. عملية تصدير النفط الخام

شركة تسويق النفط هي المُصدّر الوحيد والرسمي للنفط العراقي الخام، التي تم تأسيسها وفقاً لقانون الشركات العام رقم 22 لعام 1997. وهي تهدف إلى المساهمة في دعم الإقتصاد الوطني من خلال تسويق النفط الخام والغاز الطبيعي خارج العراق بالإضافة إلى تسويق النفط الخام داخل العراق.

تم إعداد الجزء التالي وفقاً للمعلومات التي قدمتها شركة تسويق النفط العراقية (سومو) فيما يتعلق بمجموعة المعايير والآليات المعتمدة، على النحو التالي:

1. معايير لتخصيص كمية النفط الخام المتاحة للتصدير للشركات:

ويتلخص معيار الأهلية الرئيسي الذي تستخدمه شركة تسويق النفط للتعاقد مع الشركات المؤهلة لشراء النفط الخام العراقي على النحو التالي:

- شركات نفط دولية كبيرة، وشركات نفطية متوسطة الحجم التي لديها التكامل الرأسي (مملوكة للحكومة أو مستقلة)، وشركات بترولية دولية رفيعة المستوى قادرة على التكرير ولديها شبكات توزيع واسعة النطاق في مختلف البلدان.
- الشركات المتخصصة في إنتاج وتوزيع المنتجات البترولية المكررة.
- شركات النفط الوطنية و / أو الكيانات المرخص لها من قبل حكوماتها لإبرام عقود لصالح مصافي تكريرها الوطنية (مثل الصين واليابان).

2. الأساس لتحديد تخصيص الكميات من النفط الخام المتاح للتصدير للشركات المؤهلة:

تقوم شركة سومو بتخصيص كمية النفط الخام المخصصة للبيع لشركة مؤهلة، على مجموعة من المبادئ المماثلة المطبقة على جميع المشتريين المحددة على النحو التالي:

- يتم بيع جميع كميات النفط الخام المخصصة للتصدير (بعد تخصيص كميات النفط الخام اللازمة للإستخدام المحلي بواسطة المصافي ومحطات الطاقة) في الأسواق العالمية وفقاً لصيغ الأسعار العالمية من أجل تحقيق أقصى عائد من الموارد للعراق.
- الأولوية، من حيث التخصيص، تعطى للشركات المؤهلة التي تتمتع بقدرات كبيرة للتكرير، حيث أن هذه الشركات قادرة على تحمل التقلبات المفاجئة في الأسعار، وفي الوقت نفسه، الحفاظ على الطلب على النفط الخام العراقي على المدى الطويل.
- تهدف هذه السياسة إلى ضمان التوزيع المتساوي للنفط العراقي في جميع أنحاء الأسواق العالمية الرئيسية (الأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية) تحت نظام توزيع سليم وقابل للتعديل. وهذا يمكن من زيادة الصادرات بطريقة تلي الطلب العالمي.

3. آلية التعاقد

- عقود سومو مع الشركات المؤهلة هي عقود نصف سنوية أو سنوية أو طويلة الأجل ومصممة لتعمل وفق العملية التالية:
- تدعو شركة تسويق النفط العراقية مباشرة جميع شركات النفط التي تستوفي المعايير المنصوص عليها (أولئك الذين لديهم عقود سارية أو تم تحديدها مؤخراً من خلال عملية الإختيار) لتقديم إحتياجاتهم الكمية المتوقعة من النفط العراقي.
- تقوم شركة سومو فقط بمراجعة إحتسابات الكميات المتوقعة من الشركات التي تم تقديمها من خلال الإتصال الرسمي للشركات المعنية. لا تتعامل سومو مع الطلبات من خلال الوسطاء أو الوكلاء أو المنظمات الدولية أو البعثات الدبلوماسية العاملة في العراق أو في الخارج. ويتم توزيع الكمية النهائية للشركات المؤهلة وفقاً لمعايير بيع النفط الموضحة أعلاه.

- تتلقى سومو أيضاً عدداً من الطلبات (عبر البريدي الإلكتروني) من الشركات والوسطاء والمنظمات الدولية (باستثناء تلك التي تم تحديدها ودعوتها مباشرة) مما يشير إلى الرغبة بشراء النفط العراقي. ويجري تنفيذ الإجراءات التالية من قبل لجنة فنية (تكونت بموجب أمر إداري) تتألف من أخصائيين من شركة تسويق النفط:
 - دراسة أنشطة الشركات أو المؤسسات التي قدمت طلبات شراء النفط لمعرفة ما إذا كانت تمتثل للمبادئ والمعايير المطبقة على العقود فيما يتعلق بشراء النفط الخام العراقي.
 - يتم إخطار الشركات والمؤسسات المستثناة على هذا الأساس بسبب إستبعادها ووضعها في قائمة الشركات غير المؤهلة. ويتم إدراج الشركات والمؤسسات المؤهلة على جداول التخصيص تحت عنوان الشركة الجديد.
 - تقدّم هذه الجداول إلى مجلس إدارة شركة تسويق النفط وإلى اللجنة الوزارية التي تقوم بمراجعة وإعتماد قرارات اللجنة الفنية.
- بعد الحصول على موافقة وزير النفط على الكميات المخصصة، تخطر الشركات والمؤسسات المؤهلة بالكمية المخصصة. عند الموافقة على الشروط التعاقدية لشركة سومو، يتم الإنهاء من العقود وتضاف الشركات والمؤسسات المؤهلة إلى قائمة المشتريين المؤهلين للنفط الخام العراقي.

4. تنفيذ العقد

- يبدأ تنفيذ العقد عند تزويد قسم الشحن والكميات وقسم التجارة المالية لشركة سومو بتفاصيل تنفيذ العقد.
- تحدد شركة تسويق النفط التاريخ الذي ينبغي فيه تحميل الشحنات وتطلب من الشركة المشتريّة إبلاغ الناقل بإتخاذ جميع الترتيبات اللازمة لتحميل الشحنة في الوقت المناسب. تقوم الشركة المشتريّة بإخطار رسمي لشركة تسويق النفط العراقية (سومو) من الناقل المعين. وبدورها، ستحتاج شركة تسويق النفط إلى الموافقة على شركة النقل اعتماداً على المواصفات الفنية للناقل ومواصفات منفذ التحميل.
- تصدر الشركة المشتريّة خطاب اعتماد غير قابل للإلغاء من خلال بنك معترف به لمنفعة البنك المركزي العراقي، وذلك قبل الموافقة على الناقل ولا تقل عن سبعة أيام من ذلك التاريخ. يجب إصدار خطاب الاعتماد بمبلغ لا يقل عن المبلغ المقدر للشحن. ثم تقوم سومو بتوجيه ميناء التحميل لتحميل السفن، مع التأكيد على أن وجهة الشحنة لن يتم تعديلها بمجرد إصدار خطاب الاعتماد.
- بعد إكمال التحميل، يصدر الميناء سند شحن يتضمن الكمية المحملة ودرجة الكثافة (API Gravity) والتاريخ والوجهة النهائية للشحن بالإضافة إلى الوثائق الأخرى ذات الصلة.
- بعد ذلك، تحسب شركة تسويق النفط السعر النهائي للبرميل وفقاً لشروط العقد وتبلغ الشركة المشتريّة للقيام بتسوية قيمة الشحنة في غضون 30 يوماً من تاريخ بوليصة الشحن.
- لا يتم بيع النفط الخام على أساس سعر ثابت أو خصم أو قسط محدد. بل يباع باستخدام آلية تسعير قياسية لكل سوق، والمعروف عالمياً باسم سعر البيع الرسمي.

المصدر: شركة تسويق النفط (سومو)

5. آليات تسعير شركة تسويق النفط (سومو)

تستخدم سومو سعر البيع الرسمي لمبيعات تصدير النفط الخام لتعزيز الشفافية عند التعامل مع المشتريين، وتجنب مفاوضات الأسعار مع المشتريين من خلال توحيد أسعار النفط الخام لجميع المشتريين في كل سوق.

صيغة سعر النفط الخام العام: $OSP + (-) D + (-) API + (-) F$

OSP: متوسط سعر النفط المرجعي (وفقاً لقوائم الأسعار الدولية، حسب وجهة الشحن)

D: يشير إلى فروق الأسعار التي يتم حسابها على أساس شهري

API: يشير إلى فرق السعر لتقلبات الكثافة (API Gravity) بين مواصفات العقد والشحنة الفعلية

F: يمثل معدل الشحن (وفقاً لنشرات يومية دولية)

3.4.2. كميات مستخرجة من النفط الخام للتصدير من قبل شركة تسويق النفط

يوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (البراميل) بين وزارة النفط وشركة نفط البصرة وشركة سومو للعام المالي 2016:

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط البصرة (برميل)	الفروقات (برميل)*
كانون الثاني	101,839,744	88,588,631	101,839,744	(13,251,113)
شباط	93,536,524	80,920,505	93,536,524	(12,616,019)
آذار	101,865,415	87,464,565	101,865,415	(14,400,850)
نيسان	100,916,053	87,547,332	100,916,053	(13,368,721)
أيار	99,205,367	86,068,494	99,205,367	(13,136,873)
حزيران	95,260,683	82,907,739	95,260,683	(12,352,944)
تموز	99,266,184	86,666,440	99,266,184	(12,599,744)
آب	100,130,104	87,690,605	100,130,104	(12,439,499)
أيلول	97,349,969	85,381,878	97,349,969	(11,968,091)
تشرين الأول	102,620,595	89,724,398	102,620,595	(12,896,197)
تشرين الثاني	102,199,824	89,022,478	102,199,824	(13,177,346)
كانون الأول	106,955,342	93,407,908	106,955,342	(13,547,434)
المجموع	1,201,145,804	1,045,390,973	1,201,145,804	(155,754,831)

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل سومو ووزارة النفط وشركة نفط البصرة

*لم يلاحظ أي فرق بين الكميات التي أبلغت عنها كل من وزارة النفط وشركة نفط البصرة. إلا أنه لوحظ وجود فروقات بين الكميات المبلغ عنها من قبل وزارة النفط وشركة تسويق النفط من جانب واحد والكميات التي أبلغت عنها شركة نفط البصرة. أبلغت شركة سومو عن الكميات المتعلقة بشركة نفط البصرة فقط في حين أبلغت وزارة النفط وشركة نفط البصرة عن الكميات التي شملت الكميات الموردة من شركة نفط الوسط وتبلغ 32,226,211 برميل، والكميات الموردة من شركة نفط ميسان التي تصل إلى 123,528,620 برميل.



ويوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان وشركة تسويق النفط سومو لعام 2016:

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط ميسان (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	10,105,935	10,105,935	10,105,935	-
شباط	9,664,466	9,664,466	9,664,466	-
آذار	10,745,097	10,745,097	10,745,097	-
نيسان	10,129,508	10,129,508	10,129,508	-
أيار	10,493,895	10,493,895	10,493,895	-
حزيران	9,840,380	9,840,380	9,840,380	-
تموز	10,257,744	10,257,744	10,257,744	-
آب	10,232,480	10,232,480	10,232,480	-
أيلول	9,854,054	9,854,054	9,854,054	-
تشرين الأول	10,478,982	10,478,982	10,478,982	-
تشرين الثاني	10,539,437	10,539,437	10,539,437	-
كانون الأول	11,186,642	11,186,642	11,186,642	-
المجموع	123,528,620	123,528,620	123,528,620	-

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل سومو ووزارة النفط وشركة نفط ميسان

يوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط وسومو لعام 2016:

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط الوسط (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	3,145,178	3,145,178	3,145,178	-
شباط	2,951,553	2,951,553	2,951,553	-
آذار	3,655,753	3,655,753	3,655,753	-
نيسان	3,239,213	3,239,213	3,239,213	-
أيار	2,642,978	2,642,978	2,642,978	-
حزيران	2,512,564	2,512,564	2,512,564	-
تموز	2,342,000	2,342,000	2,342,000	-
آب	2,207,019	2,207,019	2,207,019	-
أيلول	2,114,037	2,114,037	2,114,037	-
تشرين الأول	2,417,215	2,417,215	2,417,215	-
تشرين الثاني	2,637,898	2,637,898	2,637,898	-
كانون الأول	2,360,803	2,360,803	2,360,803	-
المجموع	32,226,211	32,226,211	32,226,211	-

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل سومو ووزارة النفط وشركة نفط الوسط

يوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال وسومو لعام 2016:

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط الشمال (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	-	-	-	-
شباط	-	-	-	-
آذار	-	-	-	-
نيسان	-	-	-	-
أيار	-	-	-	-
حزيران	-	-	-	-
تموز	-	-	-	-
أب	-	-	-	-
أيلول	935,270	935,270	935,270	-
تشرين الأول	2,294,327	2,294,327	2,294,327	-
تشرين الثاني	1,915,987	1,915,987	1,915,987	-
كانون الأول	2,151,841	2,151,841	2,151,841	-
المجموع	7,297,425	7,297,425	7,297,425	-

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل سومو ووزارة النفط وشركة نفط الشمال

3.4.3. صادرات النفط الخام خلال عام 2016

يبين الجدول التالي كميات وقيم الصادرات التي تم الإفصاح عنها من قبل شركة تسويق النفط مصنفة حسب المشتري خلال العام 2016.

العدد	المشتري	القيمة (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
1	شركة الواحة الصينية المحدودة	949,382,831	28,542,846
2	أي بي أي	255,665,418	6,975,044
3	بهارات عمان	197,797,902	5,425,724
4	بهارات بترولوم	24,514,909	698,938
5	بريتيش بترولوم & بيتروتشايينا إنترناشونال	2,902,043,590	78,305,500
6	بريتيش بترولوم	725,572,194	22,042,265
7	كانال	549,574,243	14,875,317
8	سييسا	371,754,858	10,316,436
9	تشيناى بترولوم	617,897,175	17,277,492
10	شيفرون	978,911,116	28,245,146
11	تشاينا إنترناشونال	4,096,691,420	109,199,283
12	تشاينا ناشيونال	1,494,359,889	43,072,272
13	تشاينا أوف شور	371,611,409	9,800,688
14	سينوك العراق المحدودة والشركة التركية (TPAO)	365,213,165	10,994,398
15	إيني العراق	846,432,255	23,080,447
16	إيني (عقود الشراكة)	194,429,480	4,996,189
17	إيني للتجارة	341,003,530	9,558,420
18	إيسار أويل	38,178,999	1,045,914
19	إكسون موبيل العراق المحدودة	318,330,410	8,823,760
20	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	395,799,826	11,223,730
21	غاز بروم	141,000,083	3,792,869
22	جي أس كالتكس (مشروع مصفاة كربلاء)	344,651,360	8,995,274
23	جي أس كالتكس سنغافورة	1,344,523,262	37,126,436
24	جنفور	146,095,477	4,072,509
25	هيلينك	36,058,142	1,006,564
26	هندوستان بترولوم	758,312,457	20,645,195
27	أتش بي سي أل - ميتال	707,817,720	19,258,535
28	الهندية	3,418,806,784	90,334,372
29	أي بلوم	116,170,810	3,127,109
30	جانبكس	283,819,236	8,947,673
31	جي إكس نيبون أويل	518,383,616	14,058,456
32	كوخ للتزويد والتجارة	220,119,109	6,181,507
33	كوغاز بدرة	132,147,008	3,543,010
34	كوغاز زبير	499,255,063	13,483,424
35	الكويت للطاقة	22,651,516	523,444
36	لتاسكو	336,441,675	8,297,972
37	لوك أويل	2,110,921,802	62,866,412
38	مونور أويل	713,296,013	19,624,664
39	نورث بترولوم	618,246,995	17,407,231

الكمية (برميل)	القيمة (دولار أمريكي)	المشتري	No.
4,023,276	145,388,719	أوكسيدنتال للطاقة	40
4,938,759	212,736,520	بيرتامينا	41
9,783,044	317,239,599	بيترو دايمند	42
4,657,625	195,037,592	بتروبراس	43
17,021,652	580,222,138	بيروتشاينا الحلفاية	44
9,716,278	325,299,060	بيروتشاينا غرب القرنة	45
3,091,008	136,347,160	بتروغال	46
5,925,925	192,468,568	بتروناس	47
1,797,607	68,271,232	بتروناس بدرة	48
17,011,732	547,822,225	بتروناس الغراف	49
8,017,234	272,689,953	بتروناس الحلفاية	50
12,104,085	429,788,526	بتروناس مجنون	51
34,322,985	1,172,198,606	فيلبس 66	52
3,963,702	141,612,379	بي تي بيرتامينا	53
35,769,787	1,160,500,072	ريلينس للصناعات المحدودة	54
15,534,059	552,932,799	رييسول	55
11,258,975	427,490,043	ساراس - ميلانو	56
10,055,797	366,391,683	شل	57
20,998,679	741,516,631	شل مجنون	58
5,001,378	184,652,178	شل غرب القرنة	59
85,896,885	3,205,534,045	سينوكم	60
12,110,776	463,153,473	أس كي للطاقة	61
6,819,920	252,355,472	سوكار	62
21,334,258	731,211,184	توتسا توتال	63
8,009,380	271,939,979	توتسا توتال عقد الحلفاية	64
17,959,264	610,789,754	تويوتا	65
838,322	28,804,419	تي بي بدرة المحدودة	66
1,353,840	53,520,479	تي بي ميسان	67
4,153,896	179,522,511	تيراس	68
24,108,657	890,384,979	شركة فالبرو للتسويق والتوريد	69
3,071,979	88,902,511	فيتول	70
1,208,443,229	43,450,607,236	المجموع	

3.4.4. كميات النفط الخام المصدرة لكل منطقة

يبين الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر لعام 2016 للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، عبر ميناء البصرة من قبل سونمو للعام 2016:

الشهر	ميناء البصرة (برميل)			متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)		
	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى
كانون الثاني	9,414,295	25,119,806	67,305,643	24.87	21.71	21.81
شباط	11,805,030	19,279,158	62,452,336	23.25	27.41	22.50
آذار	17,343,871	18,710,464	65,811,080	24.81	29.77	28.45
نيسان	13,524,946	20,430,593	66,960,514	29.56	36.54	32.77
أيار	10,723,034	21,864,931	66,617,402	34.99	39.95	37.26
حزيران	15,938,849	26,393,148	52,928,686	39.09	38.23	41.14
تموز	17,340,936	35,927,480	45,493,144	38.56	35.13	40.32
آب	16,890,890	14,207,231	69,031,983	37.00	39.27	39.34
أيلول	15,931,876	12,190,820	69,227,273	38.17	41.35	38.57
تشرين الأول	20,025,784	19,487,712	63,107,099	42.07	39.13	42.69
تشرين الثاني	20,901,545	27,201,529	54,407,054	38.32	42.02	40.66
كانون الأول	23,432,056	27,067,603	56,455,683	43.42	47.30	46.31
المجموع	193,273,112	267,880,475	739,797,897			

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل سونمو

يوضح الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر لعام 2016 للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، والتي تم تصديرها من خلال ميناء جيهان من قبل سونمو للعام 2016:

الشهر	ميناء جيهان (برميل)			متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)		
	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى
كانون الثاني	-	-	-	-	-	-
شباط	-	-	-	-	-	-
آذار	-	-	-	-	-	-
نيسان	-	-	-	-	-	-
أيار	-	-	-	-	-	-
حزيران	-	-	-	-	-	-
تموز	-	504,624	-	-	36.59	-
آب	-	-	-	-	-	-
أيلول	-	935,270	-	-	41.51	-
تشرين الأول	-	2,294,327	-	-	42.44	-
تشرين الثاني	-	1,605,683	-	-	38.98	-
كانون الأول	-	2,151,841	-	-	47.51	-
المجموع	-	7,491,745	-	-	-	-

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل سونمو

3.4.5. المنتجات النفطية المصدرة - النفط

النفثا هي منتج نفطي مكرر (مثل النفط الأبيض) الذي تنتجه المصافي المملوكة للدولة في العراق، وتصدره سومو. تجمع شركة توزيع المنتجات النفطية كميات النفط التي تنتجها المصافي وتورد الكميات إلى سومو. ثم تعلن شركة سومو عن الكميات التي سيتم تصديرها وسعر البيع بالدولار الأمريكي.

يبين الجدول التالي كميات وقيمة النفط المصدرة عن طريق سومو خلال عام 2016:

التاريخ	الميناء	طن	لتر	قائمة الأسعار	القيمة (دولار أمريكي)
31/1/2016	مصافي الوسط	14,385.55	20,777,000	202.664	2,915,433.11
29/2/2016	مصافي الوسط	14,677.05	21,246,000	184.452	2,707,211.23
31/3/2016	مصافي الوسط	25,920.90	37,475,500	231.727	6,006,572.39
30/4/2016	مصافي الوسط	25,707.60	37,661,000	261.018	6,710,146.34
31/5/2016	مصافي الوسط	27,859.52	40,727,000	278.703	7,764,532.36
30/6/2016	مصافي الوسط	7,305.58	10,646,000	291.676	2,130,862.35
31/7/2016	درة النجف سمورة	17,853.91	26,024,500	256.876	4,586,240.99
31/7/2016	مصافي الوسط	11,081.67	16,040,000	256.876	2,846,615.06
31/8/2016	درة النجف سمورة	31,657.37	45,846,000	242.628	7,680,964.37
30/9/2016	درة النجف سمورة	25,236.56	36,613,000	267.105	6,740,811.36
31/10/2016	مصفي الدورة	1,490.61	2,139,500	360.289	537,050.39
31/10/2016	النجف	1,741.68	2,556,000	366.589	638,480.73
31/10/2016	السماوة	2,815.78	4,152,500	371.089	1,044,905.73
31/10/2016	الديوانية	1,980.00	2,904,000	368.389	729,410.22
30/11/2016	النجف	1,573.06	2,300,000	355.946	559,924.41
30/11/2016	السماوة	1,676.73	2,444,500	360.446	604,370.62
30/11/2016	الديوانية	3,876.02	5,876.02	357.746	1,386,630.65
30/12/2016	مصفي الدورة	1,222.27	1,659,500	393.358	480,789.68
30/12/2016	النجف	369.94	538,000	399.658	147,849.48
30/12/2016	السماوة	1,620.69	2,356,000	404.158	655,014.83
31/12/2016	الديوانية	1,361.08	1,963,000	401.458	546,416.45
30/12/2016	مصافي الوسط	5,087.66	7,213,500	383.658	1,951,921.46
30/12/2016	مصافي الوسط	3,936.01	5,601,000	383.658	1,510,081.72
	المجموع	230,437.24	328,889,376.02		60,882,235.93

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل سومو

3.4.6. المنتجات النفطية المصدرة -الغاز السائل والمكثفات

يبين الجدول التالي كميات وقيم المكثفات المنتجة من قبل شركة غاز البصرة، وتم تصديرها عن طريق شركة تسويق النفط خلال عام 2016:

المكثفات			
القيمة (دولار أمريكي)	السعر (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	تاريخ بوليصة الشحن
1,923,235.76	286.28	6,718.00	20/03/2016
2,045,567.20	299.27	6,835.28	30/03/2016
4,981,438.90	349.82	14,240.01	23/05/2016
5,022,717.41	355.66	14,122.28	04/06/2016
5,279,316.42	331.67	15,917.23	22/07/2016
4,787,102.84	303.55	15,770.55	31/07/2016
4,971,742.63	346.50	14,348.51	20/08/2016
5,639,942.76	358.02	15,753.37	22/09/2016
5,774,996.50	364.99	15,822.26	30/09/2016
6,002,458.74	406.17	14,778.27	24/10/2016
4,984,420.87	375.18	13,285.41	12/11/2016
5,300,115.31	392.84	13,491.76	22/11/2016
6,416,722.65	433.15	14,814.09	23/12/2016
63,129,778.00		175,897.01	المجموع

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل سومو

يبين الجدول التالي كميات وقيم الغاز السائل المنتجة من قبل شركة غاز البصرة، والتي قامت سومو بتصديرها خلال عام 2016:

الغاز السائل			
القيمة (دولار أمريكي)	السعر (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	تاريخ بوليصة الشحن
243,242.90	209.548	1,160.798	06/07/2016
337,439.44	210.573	1,602.482	22/07/2016
277,237.57	176.621	1,569.675	29/07/2016
306,919.87	194.312	1,579.525	03/08/2016
301,133.13	194.492	1,548.306	05/08/2016
237,946.35	161.399	1,474.274	09/08/2016
248,319.75	161.870	1,534.069	18/08/2016
259,625.42	162.154	1,601.104	20/08/2016
246,844.67	161.989	1,523.836	31/08/2016
257,039.91	162.431	1,582.456	31/08/2016
285,632.13	181.458	1,574.095	14/09/2016
279,294.82	180.248	1,549.503	14/09/2016
721,049.88	230.713	3,125.311	24/09/2016
277,612.96	179.690	1,544.955	27/09/2016
279,645.35	180.773	1,546.942	28/09/2016
854,441.74	277.789	3,075.866	08/10/2016
781,016.42	284.746	2,742.853	18/10/2016
6,194,442.30		30,336.050	المجموع

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل سومو

3.4.7. قطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي

لم يتم العراق بتصدير المعادن خلال عام 2016، نظرًا لأن تركيز الحكومة كان أولاً لبيع المعادن محلياً لتلبية الطلب المحلي قبل المباشرة بعملية التصدير.

3.5. صادرات حكومة إقليم كردستان

كما تمت مناقشته في الجزء 3.3 أعلاه، نشرت وزارة الموارد الطبيعية على موقعها الإلكتروني، بيانات التصدير الشهرية للفترة من كانون الثاني/يناير 2016 إلى تشرين الأول/أكتوبر 2016. يبين الجدول التالي كميات تصدير حكومة إقليم كردستان المفصح عنها للفترة من كانون الثاني/يناير 2016 إلى تشرين الأول/أكتوبر 2016، والتي تم تصديرها من خلال شبكة خطوط أنابيب كردستان إلى ميناء جيهان في تركيا. فيما يتعلق بالكميات المصدرة خلال شهر كانون الثاني/يناير، لم يتم تحديد القيمة المستلمة (بالدولار الأمريكي) في التقرير.

الشهر	الإجمالي المصدر (برميل)	القيمة المستلمة (دولار أمريكي)
كانون الثاني	18,656,131	-
شباط	10,151,944	303,943,433
آذار	10,148,487	207,272,177
نيسان	15,356,651	376,395,901
أيار	15,904,271	390,748,957
حزيران	15,427,074	561,953,676
تموز	14,176,761	461,196,477
آب	12,763,566	413,994,993
أيلول	16,944,237	611,764,928
تشرين الأول	16,766,563	636,364,810
المجموع	146,295,685	3,963,635,352

المصدر: موقع وزارة الموارد الطبيعية (<http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/monthly-export-production-data>)

4. تحصيل الإيرادات

4.1. الأهمية النسبية (المتطلب 4.1)

إعتبر مجلس أصحاب المصلحة عتبة نسبية لتحديد أنواع المدفوعات والإيرادات التي ستعتبر مهمة لأغراض تقرير مبادرة الشفافية هذا. كانت العتبة المطبقة لتحديد الأهمية النسبية هي جميع أنواع الإيرادات التي من المعروف أنها تسهم بنسبة 2% أو أكثر من الإيرادات التي تتلقاها الحكومة من قطاعي التعدين والنفط والغاز. تتوافق نسبة 2% بشكل عام مع عتبات الأهمية النسبية المستخدمة في البلدان الأخرى الممتثلة للمبادرة، ولن يؤدي خفض عتبة الأهمية النسبية إلى زيادة كبيرة في تغطية التقرير. ووفقاً للمتطلب 4.1 (أ)، أدرجت في نطاق التسوية جميع الإيرادات والمدفوعات التي "قد يؤثر حذفها أو عرضها بطريقة خاطئة تأثيراً كبيراً على شمولية تقرير المبادرة" والتي تم عرضها ضمن نطاق المطابقة".

4.2. أنواع الإيرادات

فيما يلي وصف لأنواع الإيرادات في قطاع النفط والغاز في العراق الإتحادي:

- i. **صادرات النفط الخام:** تمثل هذه الإيرادات مجموع الموازنة الإتحادية لإيرادات صادرات النفط الخام، وفقاً لسجلات شركة تسويق النفط. بالإضافة إلى الإيرادات المستحصلة من النفط المصدر إلى الأسواق الدولية، يشمل إجمالي إيرادات الصادرات مبيعات النفط الخام لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية التي تحصل عليها تلك الشركات. وفي حين أن هذه الأرقام ترد في الموازنة الإتحادية على أنها إيرادات المبيعات، إلا أنها في الواقع تعتبر كنفقات على الحكومة العراقية.
- ii. **ضريبة الدخل على الشركات:** بموجب عقود الخدمات، يطلب من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل على الشركات بنسبة 35% من رسوم التعويضات المقبوضة خلال العام الضريبي ذي الصلة.
- iii. **حصة الشريك الحكومي من أجور الربحية:** بموجب عقود الخدمة، حيث يحتفظ الشريك الحكومي بحصة من مجموع حصة مشاركة شركة أو تحالف في تراخيص النفط والغاز، وبالتالي يحق للشريك الحكومي الحصول على حصة من أجور الربحية التي تدفع، وفقاً لحصته من مجموع حصة المشاركة في تراخيص الحقول، والذي تتراوح عادةً ما بين 5% إلى 25%. تقوم وزارة النفط بدفع حصة الشريك الحكومي إلى وزارة المالية كتحويلات إلى خزينة الدولة.
- iv. **حصة الخزينة من الأرباح المعلن عنها:** كما ورد في الجزء 2.3.2، يتعين على جميع الشركات المملوكة للدولة دفع ما نسبته 45% من الربح الخاضع للتوزيع من أرباحها الصافية إلى خزينة الدولة، وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل).
- v. **مكافآت التوقيع:** يتم تحديد مبالغ المكافآت في عقود الخدمة ويتم دفعها بشكل عام خلال فترة محددة من تاريخ نفاذ العقد. لم تكن هناك أي دفعات مكافأة التوقيع خلال عام 2016.

لا تدرج إيرادات صادرات منتجات النفط الخام كإيرادات مباشرة للحكومة كما هو موضح أدناه:

- i. **الغاز السائل والمكثفات:** يتم إنتاج وتصدير الغاز السائل والمكثفات من قبل شركة غاز البصرة، وهي شركة قطاع مختلط حيث تمتلك الدولة ما نسبته 51% منها من خلال شركة غاز الجنوب (كما نوقش في الجزء 2.3). يتم تصدير الغاز السائل والمكثفات من خلال شركة تسويق النفط (باعتبارها الجهة الوحيدة المصرح له قانوناً بتصدير المنتجات النفطية في العراق الإتحادي)، مقابل عمولة (مبلغ ضئيل مقارنةً بإجمالي الإيرادات الإستخراجية). ومع ذلك، فإن جميع الإيرادات التي تأتي من تصدير هذه المنتجات النفطية تودع في حساب شركة غاز البصرة. وبما أن شركة غاز الجنوب تمتلك حصة 51% من شركة غاز البصرة، فإنها تحصل على حصتها من صافي الأرباح وفقاً لأسهم ملكيتها.
- ii. **النفثا:** النفثا هي منتج نفطي مكرر (مثل النفط الأبيض) الذي تنتجه المصافي المملوكة للدولة في العراق، وتصدره سومو. تجمع شركة توزيع المنتجات النفطية كميات النفثا التي تنتجها المصافي وتورد الكميات إلى سومو. ثم تعلن شركة سومو

عن الكميات التي سيتم تصديرها وسعر البيع بالدولار الأمريكي. ووفقاً لشركة تسويق النفط، فإن عائدات صادرات النفط توزع على الشركات الوطنية ذات التمويل الذاتي لتغطية تكاليف الإنتاج (في حين تتلقى "شركة تسويق النفط" عمولة مقابل خدماتها)، ويتم تحويل صافي الربح إلى وزارة المالية من خلال مدفوعات حصة الخزينة. ولذلك، فإن عائدات صادرات النفط لا تمثل مصدراً مباشراً للإيرادات بالنسبة لحكومة العراق.

فيما يلي شرح لأنواع الإيرادات في قطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي:

i. **حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة:** الإيراد الوحيد الذي تتلقاه الحكومة العراقية من قطاع التعدين والمعادن هو حصة الخزينة والبالغة ما نسبته 45% من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة العاملة في هذا القطاع.

وفيما يلي قائمة بأنواع الإيرادات في قطاع النفط والغاز في إقليم كردستان العراق:

i. **صادرات النفط الخام:** تم الحصول على كميات وإيرادات صادرات النفط الخام التي حصلت عليها حكومة إقليم كردستان من خلال الرجوع إلى تقارير التصدير الشهرية المنشورة على الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية. حيث أن البيانات المنشورة على الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية قد شملت الفترة من كانون الثاني/يناير إلى تشرين الأول/أكتوبر 2016، وبالتالي تم الحصول على رقم الإيراد التقديري للعام كاملاً عن طريق قسمة الإيرادات المعلنة لمدة 9 أشهر، ثم ضرب الرقم بمقدار 12 شهراً. وقد تم ذلك من أجل تقييم عتبة الأهمية النسبية لعائدات صادرات النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان.

ii. رسوم الإمتياز

iii. المكافآت

iv. دفعات بناء القدرات

يرد وصف لأنواع الإيرادات المتعلقة بحكومة إقليم كردستان في الجزء 2.8.2.2

4.3. الأهمية النسبية لمصادر الإيرادات

يبين الجدول أدناه أنواع الإيرادات ذات الصلة بقطاع الإستخراج في العراق. ويعرض أيضاً النسبة المئوية لمساهمة كل من هذه الإيرادات إلى إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي في العراق. وتعتبر إيرادات صادرات النفط الخام في كل من العراق الإتحادي وإقليم كردستان إيرادات ذات أهمية نسبية حيث أن مساهمتها في إجمالي إيرادات قطاع الإستخراج تتجاوز العتبة المادية البالغة 2%.

#	الجهة التي قامت بالدفع	الجهة المستلمة للدفعة / الجهة المفصحة	النسبة المئوية من مجموع إيرادات القطاع الإستخراجي ⁸¹	قرار المجلس للمطابقة (نعم/ لا)
النفط والغاز (العراق الإتحادي)				
1	صادرات النفط الخام	مشتري النفط	88.14	نعم
2	ضريبة الدخل على الشركات	شركات النفط العالمية	1.08	لا
3	مكافأة التوقيع	شركات النفط العالمية	0.00	لا
4	حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة المبلغ عنها (%45)*		0.66	لا
أ4	شركة مصافي الجنوب	شركة مصافي الجنوب	0.15	
ب4	شركة تسويق النفط	شركة تسويق النفط	0.05	
ج4	شركة نفط الشمال	شركة نفط الشمال	0.03	
د4	شركة نفط البصرة	شركة نفط الجنوب	0.18	
ه4	شركة نفط ميسان	شركة نفط ميسان	0.20	
و4	شركة ناقلات النفط العراقية	شركة ناقلات النفط العراقية	0.00	
ز4	شركة مصافي الوسط	شركة مصافي الوسط	0.04	
ح4	شركة الإستكشافات النفطية	شركة الإستكشافات النفطية	0.01	
5	حصة الشريك الحكومي من أجور الربحية	وزارة النفط	0.44	لا
التعدين والمعادن (العراق الإتحادي)				
6	حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة (45%) - الشركة العامة للأسمدة والمنطقة الجنوبية	الشركات المملوكة للدولة	0.005	لا
النفط والغاز (حكومة إقليم كردستان)				
7	صادرات النفط الخام	مشتري النفط	9.25	نعم
8	رسوم الإمتياز ***	شركات النفط العالمية	0.23	لا
9	المكافآت ودفعات بناء القدرات ***	شركات النفط العالمية	0.20	لا
10	الضرائب ⁸²	شركات النفط العالمية	0.00	لا

الملاحظات ذات الصلة موجودة في الصفحة التالية.

81 تستند النسبة المئوية لمساهمة تدفقات الإيرادات إلى مجموع الإيرادات الإستخراجية، المعروضة في الجدول، إلى حسابات الأهمية النسبية التي قام بها المجلس في دراسة النطاق

82 لم يتم المجلس بتحديد أية مدفوعات ضريبية للعام 2016

*تودع عائدات تصدير النفط الخام من قبل مشتري النفط في حساب صندوق تنمية العراق، الذي تديره وزارة المالية. شركة تسويق النفط هي الجهة المصدرة للنفط الخام؛ وعلى هذا النحو، فإن سومو هي الجهة التي تقوم بتسجيل الإيرادات، وبالتالي فهي الشركة المفصحة لغرض تقرير المبادرة.

** كانت ممارسة وزارة النفط - دائرة العقود والتراخيص البترولية فيما يتعلق بجميع الإيداعات الضريبية حتى السنة المالية 2016 هي الإحتفاظ بما نسبته 35% من دفعات أجور الربحية المعتمدة في الربع الأول بعد نهاية السنة المالية. وبالتالي تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية بدورها بتحويل المبالغ المحتجزة إلى الهيئة العامة للضرائب. ولذلك، فإن الشركة المفصحة عن إيرادات ضريبة الدخل على الشركات، لأغراض هذا التقرير المتعلق بالمبادرة، هي وزارة النفط.

*** تم الحصول على أرقام الإيرادات هذه بالرجوع إلى التقارير المتاحة للعموم والتي قام بنشرها إثنان من أكبر أربعة منتجين للنفط في إقليم كردستان (تقرير عن المدفوعات المقدمة إلى الحكومات) للعام 2016. وجمعت الدفعات الخاصة ببناء القدرات ودفعات المكافآت معاً لأن أحد منتجي النفط أبلغ عنها معاً في تقريره عن المدفوعات المقدمة إلى الحكومات (شركة غولف كيستون).

**** وفقاً للتقارير الصادرة عن منتجي النفط العالميين العاملين في إقليم كردستان (تقرير عن المدفوعات المقدمة إلى الحكومات)، فإن جميع المبالغ المدفوعة فيما يتعلق بتراخيص حكومة إقليم كردستان تقدم إلى وزارة الموارد الطبيعية.

وافق المجلس على أن جميع أنواع الإيرادات في قطاعات التعدين والغاز التي تمثل أقل من 2% من إجمالي إيرادات الشركات الإستخراجية في 2016 ستستبعد من نطاق المطابقة (كما هو مبين في الجدول أعلاه).

إستناداً إلى عتبة الأهمية النسبية المحددة من قبل مجلس أصحاب المصلحة والبالغة 2% من مجموع إيرادات القطاع الإستخراجي لإختيار أنواع الإيرادات ذات الأهمية النسبية، لم تعتبر المدفوعات والإيرادات المتسحصل عليها من قطاع التعدين ذات أهمية. غير أن تقرير المبادرة يتضمن معلومات سياقية عن هذا القطاع في هذا التقرير.

تعد عائدات صادرات النفط الخام التي تجنيها حكومة إقليم كردستان مصدراً مادياً للإيرادات، حيث تتجاوز مساهمتها من إجمالي الإيرادات الإستخراجية في العراق العتبة النسبية البالغة 2%. ومع ذلك، وعلى الرغم من المحاولات المتكررة التي قام بها المجلس والإداري المستقل في محاولة لحث حكومة إقليم كردستان على المشاركة في تقرير المبادرة لعام 2016، إلا أنه لم يتم الإفصاح عن أية بيانات من قبل حكومة إقليم كردستان أو من قبل الشركات العاملة في الإقليم. وبناءً على ذلك، قدمت المبادرة التي يمثلها المدير التنفيذي للمبادرة طلب التنفيذ المعدل إلى المبادرة الدولية في 27 تشرين الثاني/ نوفمبر 2018، فيما يتعلق بشمولية إقليم كردستان العراق في تقارير المبادرة للأعوام 2016 و2017. وقد تم تقديم الطلب بسبب عدم قدرة الحكومة الإتحادية على إجبار الشركات والجهات الحكومية في الإقليم على المشاركة في المبادرة.

4.4. الشركات المبلغة

تشمل الشركات المبلغة لأغراض هذا التقرير شركات النفط العالمية والشركات المملوكة للدولة والجهات الحكومية. مزيد من المعلومات الشركات المبلغة تم عرضها أدناه.

4.4.1. شركات النفط العالمية

حدد المجلس العتبة النسبية لتكون صفر بالنسبة لشركات النفط العالمية المساهمة في الإيرادات ذات الأهمية النسبية، وبالتالي على جميع الشركات المساهمة في هذه الإيرادات أن تقدم البيانات المطلوبة عن فترة التقرير (مع إستثناء حكومة إقليم كردستان).

كما نوقش في الجزء 4.2، فإن إجمالي إيرادات الصادرات يشمل مبيعات النفط الخام لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية التي تحصل عليها تلك الشركات. وفي حين أنّ هذه الأرقام ترد في الموازنة الإتحادية من قبل شركة تسويق النفط على أنها إيرادات المبيعات، غير أنها في الواقع تعتبر كنفقات على الحكومة العراقية. ولذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة إجراء مطابقتات للتكاليف المستردة وأجور الربحية لشركات النفط العالمية نظراً لأهميتها، حيث تم الإفصاح عن هذه البيانات من قبل شركة تسويق النفط كجزء من عائدات تصدير النفط. وقد تم إجراء هذه المطابقة بين ثلاث جهات على النحو التالي:

- عمل مطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية بين شركة تسويق النفط وشركات النفط العالمية التي تستلم هذه الدفعات.
- عمل مطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية بين دائرة العقود والتراخيص البترولية، بإعتبارها الجهة المسؤولة عن الموافقة على هذه المبالغ، وشركات النفط العالمية التي تستلم هذه الدفعات.

يوضح الجدول التالي الجهات المفصحة لكل نوع من أنواع الإيرادات ذات الأهمية النسبية مع نوع الإيراد أو المدفوعات ذات العلاقة:

أنواع الإيرادات/ الدفعات	الجهة المفصحة
إيرادات صادرات النفط الخام	مشترى النفط العالميين ⁸³
التكاليف المستردة وأجور الربحية	شركات النفط العالمية ⁸⁴

83 ترد القائمة الكاملة بمشترى النفط العالمية المفصحة في الملحق 11

84 ترد القائمة الكاملة بشركات النفط العالمية المفصحة في الملحق 12

4.4.2. الجهات الحكومية

تعد الجهات الحكومية ذات أهمية نسبية في حال قامت بإستلام مدفوعات من الشركات المفصحة والشركات المملوكة للدولة خلال فترة التقرير. كذلك تعد الجهات الحكومية ذات أهمية نسبية إذا كانت تحتفظ بسجل للدفعات بغض النظر عن إستلامها دفعات أم لا. وقد تم إدراج الهيئات الحكومية ذات الأهمية النسبية أدناه لغايات هذا التقرير وهي:

- وزارة النفط
- وزارة المالية

4.4.3. الشركات المملوكة للدولة

فيما يتعلق بأنواع الإيرادات الحكومية ذات الأهمية النسبية، أعتبرت شركة واحدة فقط هي شركة تسويق النفط (سومو) من الشركات المملوكة للدولة ذات الأهمية النسبية، كونها الشركة الوحيدة المسؤولة عن تصدير النفط الخام والتي تقوم بالإحتفاظ بسجلات لكميات وقيم النفط الخام المصدرة. بالإضافة إلى أنواع الإيرادات المحددة في الجدول الوارد في الجزء 4.3 أعلاه، أخذ المجلس بعين الإعتبار الدفعات التي تتم بين الجهات الحكومية والشركات المملوكة للدولة، وقرر إجراء مطابقة للدفعات الخدمة الداخلية التي تقوم بها وزارة المالية من خلال شركة تسويق النفط (سومو) (تتم هذه الدفعات بشكل شهري). ولا يتم تقديم أية مدفوعات خدمة داخلية إلا إلى الشركات الوطنية المعنية بإستخراج النفط الخام. وكما نوقش في الجزء 2.4، فقد تم شمول شركة الإستكشافات النفطية بهذه الدفعات خلال عام 2016، وذلك بموجب القرار المتخذ من قبل وزارة النفط، وبالتالي أدرجت شركة الإستكشافات النفطية في نطاق المطابقة. وندرج في أدناه قائمة بالشركات المملوكة للدولة المطلوب منها إفصاحها:

الشركة	سبب الإختيار
شركة تسويق النفط (سومو)	1- تحتفظ "سومو" بسجل لعائدات النفط الخام المصدرة. 2- تقوم "سومو" بتنفيذ والإحتفاظ بسجل مدفوعات الخدمات الداخلية المقدمة إلى 5 من الشركات المملوكة للدولة في القطاع الإستخراجي.
شركة نفط الشمال	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة نفط البصرة	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة نفط الوسط	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة نفط ميسان	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة الإستكشافات النفطية	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)

4.5. تفاصيل المطابقة

في هذا الجزء من التقرير، تم إجراء المطابقات بين البيانات المستلمة من الجهات المفصحة مع البيانات المستلمة من الجهات المستلمة أو المحتفظة بهذه البيانات لكل نوع من أنواع الإيرادات. وجرى توضيح أسباب الفروقات بقدر تعاون الشركات المفصحة في توفير المعلومات ذات الصلة.

جرى عرض أنواع الإيرادات التي لا تتعدى العتبة النسبية بالتقرير إما من قبل الجهة المستلمة أو الجهة المسجلة لهذا الإيراد. يحتوي هذا الجزء على المبالغ التي تم الإفصاح عنها فيما يتعلق بأنواع الإيرادات المفصحة عنها من جانب واحد.

كما يتضمن هذا الجزء أيضاً مطابقة مدفوعات الخدمة الداخلية (المدفوعات بين الحكومة والشركات المملوكة للدولة).

4.5.1 إيرادات صادرات النفط الخام لعام 2016

تم إجراء مطابقة بين إيرادات صادرات النفط الخام المدفوعة من قبل مشتري النفط والبيانات المفصحة عنها من قبل شركة تسويق النفط (سومو) في الجدول أدناه. حيث قامت سومو بتقديم بياناتها على أساس نقدي. وكما هو مبين في الجزء 4.4.1، فإن القيم التي جرت تسويتها تشمل قيمة عمليات النفط المُحتمل من قبل شركات النفط العالمية العاملة في العراق الإتحادي بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل الكلف المستردة وأجور الربحية الخاصة بها.

رقم	المشتري	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	المبلغ حسب المشتري (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)	ملاحظة
1	الواحة الصينية	949,383,831	968,787,547	(19,404,716)	أ
2	إي بي أي	255,665,418	259,368,241	(3,702,823)	ب
3	بهارات عمان	197,797,902	153,029,265	44,768,637	ت
4	بهارات بتروليوم	24,514,909	24,583,562	(68,653)	ب
5	بريتيش بتروليوم & بيتروتشاينا انترناشونال	2,902,043,590	2,904,576,090	(2,532,500)	ث
6	بريتيش بتروليوم	725,572,194	729,080,080	(3,507,886)	ب
7	كانال	549,574,243	549,574,243	-	-
8	سيبسا	371,754,858	324,453,926	47,300,932	ج
9	تشيناى بتروليوم	617,897,175	631,227,103	(13,329,928)	ب
10	شيفرون	978,911,116	939,274,464	39,636,652	ح
11	تشاينا إنترناشيونال	4,096,691,420	4,094,096,758	2,594,662	خ
12	تشاينا ناشيونال	1,494,359,889	1,495,864,673	(1,504,784)	ب
13	تشاينا أوف شور أويل	371,611,409	372,350,879	(739,470)	ب
14	سينوك العراق المحدودة والشركة التركية	365,213,165	365,213,165	-	-
15	إيني العراق B.V.	846,432,255	849,440,588	(3,008,333)	ب
16	إيني (عقود الشراكة)	194,429,480	194,204,652	224,828	ذ
17	إيني للتجارة	341,003,530	341,003,530	-	-
18	إيسار أويل	38,178,999	38,178,999	-	-
19	إكسون موبيل العراق المحدودة	318,330,410	335,898,573	(17,568,163)	ز
20	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	395,799,826	397,659,814	(1,859,988)	ب
21	غازبروم	141,000,083	141,249,751	(249,668)	ب
22	جي أس كالتكس (مشروع مصفاة كربلاء)	344,651,360	344,651,360	-	-

رقم	المشتري	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	المبلغ حسب المشتري (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)	ملاحظة
23	جي أس كالتكس سنغافورة	1,344,523,262	1,369,767,228	(25,243,966)	س
24	جونفور	146,095,477	95,997,386	50,098,091	ش
25	هيلينك	36,058,142	36,058,142	-	-
26	هندوستان بتروليوم	758,312,457	746,258,101	12,054,356	ص
27	أتش بي سي أل - ميتال	707,817,720	639,159,931	68,657,789	ض
28	الهندية	3,418,806,784	3,428,540,616	(9,733,832)	ب
29	أي بلوم	116,170,810	116,899,210	(728,400)	ب
30	جانبكس	283,819,236	284,778,533	(959,297)	ب
31	جي أكس نيبون أويل	518,383,616	516,087,945	2,295,671	ط
32	كوخ للتزويد والتجارة	220,119,109	220,759,351	(640,242)	ب
33	كوغاز بدرة	132,147,008	125,247,199	6,899,809	ظ
34	كوغاز زبير	499,255,063	465,536,228	33,718,835	ظ
35	كويت للطاقة ⁸⁵	22,651,516	22,651,516	-	-
36	لتاسكو	336,441,675	337,729,709	(1,288,034)	ب
37	لوك أويل	2,110,921,802	1,337,499,492	773,422,310	ظ
38	موتور أويل	713,296,013	716,485,551	(3,189,538)	ب
39	نورث بتروليوم	618,246,995	716,524,450	(98,277,455)	ع
40	أوكسيدينتال العراق ⁸⁶	145,388,719	145,388,719	-	-
41	بيرتامينا	212,736,520	212,736,520	-	-
42	بيترو دايموند	317,239,599	317,984,456	(744,857)	ب
43	بتروبراس	195,037,592	195,037,592	-	-
44	بيروتشائنا الحلفاية	580,222,138	580,911,714	(689,576)	ب
45	بيروتشائنا غرب القرنة	325,299,060	326,033,698	(734,638)	ب
46	بيتروجال	136,347,160	136,845,964	(498,804)	ب
47	بتروناس	192,468,568	194,128,842	(1,660,274)	ب
48	بتروناس بدرة	68,271,232	68,271,232	-	-
49	بتروناس الغراف	547,822,225	548,450,928	(628,703)	ب
50	بتروناس الحلفاية	272,689,953	272,689,953	-	-
51	بتروناس مجنون	429,788,526	429,788,526	-	-
52	فيليبس 66	1,172,198,606	1,178,815,548	(6,616,942)	ب
53	ب.ت بيرتامينا العراق ⁸⁷	141,612,379	141,612,379	-	-

⁸⁵ الأرقام المفصح عنها من قبل سومو والكويت للطاقة تتعلق بالحمولات النفطية التي قامت بها الكويت للطاقة بالنيابة عن الإئتلاف كاملاً (في الفيحاء-الرقعة 9) الذي يتضمن الهيئة المصرية العامة للبترول ودراجون أويل

⁸⁶ الأرقام المذكورة عن أوكسيدينتال تم تزويدنا بها من قبل شركة نفط البصرة كونها الخلف القانوني، منذ أن إشترت شركة نفط البصرة حصة أوكسيدينتال في حقل الزبير إعتباراً من أيلول/ سبتمبر 2016. لم تعد أوكسيدينتال تعمل في العراق، ولم تستجب لطلبات البيانات

⁸⁷ الأرقام المفصح عنها لكل من ب ت بيرتامينا العراق، شل مجنون وشل غرب القرنة من قبل شركة نفط البصرة للأسباب التالية:
• ذكرت شركة شل مجنون أنها باعت أسهمها في حقل مجنون إلى شركة نفط البصرة، وبالتالي يجب أن يكون الإعتماد على المعلومات المفصح عنها من قبل شركة نفط البصرة
• لم تقم ب ت بيرتامينا العراق وشل غرب القرنة (المرحلة الأولى) بالإفصاح عن المعلومات المطلوبة، ومع ذلك، أفصحت شركة نفط البصرة عن هذه المعلومات

رقم	المشتري	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	المبلغ حسب المشتري (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)	ملاحظة
54	ريالينس للصناعات المحدودة	1,160,500,072	1,097,989,156	62,510,916	غ
55	رييسول	552,932,799	505,966,485	46,966,314	ف
56	ساراس - ميلانو	427,490,043	291,591,183	135,898,860	ر
57	شل	366,391,683	277,270,594	89,121,089	ق
58	شل مجنون	741,516,631	87,663,018,087	78,498,544	ك
59	شل غرب القرنة	184,652,178	87,184,652,178	-	-
60	سينوكيم	3,205,534,045	3,228,733,093	(23,199,048)	ل
61	إس كي للطاقة	463,153,473	359,584,696	103,568,777	م
62	سوكار	252,355,472	270,460,415	(18,104,943)	أت
63	توتسا توتال	731,211,184	751,075,629	(19,864,445)	ن
64	توتسا توتال عقد الحلفاية	271,939,979	265,023,042	6,916,937	هـ
65	تويوتا	610,789,754	614,688,041	(3,898,287)	ب
66	تي بي بكرة المحدودة	28,804,419	28,804,419	-	-
67	تي بي ميسان	53,520,479	60,778,289	(7,257,810)	أأ
68	تويراس	179,522,511	179,522,511	-	-
69	شركة فالبرو للتسويق والتوريد	890,384,979	859,928,804	30,456,175	أب
70	فيتول	88,902,511	90,160,304	(1,257,793)	ب
	المجموع	43,450,607,236	42,107,690,848	1,342,916,388	

ملاحظات:

ب تُعزى الفروقات المشار إليها في الملاحظة (ب) إلى غرامات التأخير التي أفصحت عنها شركة تسويق النفط.

يرد في الجدول أدناه شرح للملاحظات المتعلقة بالفروقات المتبقية:

المرجع	الملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
أ	تمثل الفروقات غرامة تأخير واحدة بمبلغ 210ر201 دولار والتي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(210ر201)	-	(19ر404ر716)
	يعزى الفرق إلى ما يلي: - قيمة فاتورة واحدة تعود لعام 2015 بمبلغ 20ر444ر788 دولاراً أمريكياً أبلغ عنها المشتري لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط. - الفرق في قيمة فاتورة واحدة حيث سجل المشتري مبلغ الفاتورة أقل من مبلغ الفاتورة التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ب 718ر735 دولاراً أمريكياً. - قيمة غرامة تأخير واحدة بمبلغ 531ر539 دولار أمريكي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(19ر194ر515)	
ت	تمثل الفروقات قيمة 5 فواتير تتعلق بشهر تشرين الثاني/ نوفمبر وكانون الأول/ ديسمبر 2016 بلغ مجموعها 68ر515ر776 دولاراً أمريكياً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	68ر515ر776	-	44ر768ر637
	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تتعلق بسنة 2015 بمبلغ 23ر747ر139 دولاراً أمريكياً الذي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(23ر747ر139)	
ث	فرق غير مبرر	-	(2ر532ر500)	(2ر532ر500)
ج	تمثل الفروق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول/ ديسمبر 2016 بمبلغ 48ر651ر878 دولاراً، و6 غرامات تأخير تبلغ في مجموعها 1ر350ر946 دولار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	47ر300ر932	-	47ر300ر932
ح	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول 2016 بمبلغ 46ر096ر000 دولاراً، و10 غرامات تأخير بلغ مجموعها 6ر459ر348 دولاراً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	39ر636ر652	-	39ر636ر652

المرجع	الملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
خ	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري بمبلغ 25,737,304 دولاراً أمريكياً، وغرامات تأخير أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري بمبلغ 23,142,642 دولاراً.	2,594,662	-	2,594,662
ذ	يمثل الفرق قيمة رسوم التسويق التي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	224,828	224,828
ر	السبب في هذا الاختلاف هو أن المشتري أبلغ عن الأرقام على أساس الإستحقاق.	135,898,860	-	135,898,860
ز	يمثل الفرق قيمة غرامات التأخير التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والمتعلقة بشروط العقد المبرمة بموجب خطاب الإعتقاد، والتي لم يبلغ عنها المشتري.	(318,993)	-	(17,568,163)
	يمثل الفرق قيمة ضريبة دخل على الشركات بمبلغ 17,249,170 دولاراً المتعلقة بعقد الخدمة بموجب جولات التراخيص، والتي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(17,249,170)	
س	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول/ديسمبر 2016 بمبلغ 100,225,923 دولاراً أمريكياً وغرامات التأخير البالغ مجموعها 8,737,353 دولار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	91,488,570	-	(25,243,966)
	يمثل الفرق قيمة فاتورتين في 2015 يبلغ مجموعهما 116,732,536 دولاراً أمريكياً والتي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنهما شركة تسويق النفط.	-	(116,732,536)	
ش	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول/ديسمبر 2016 بمبلغ 50,038,464 دولاراً أمريكياً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	50,038,464	-	50,098,091
	يمثل الفرق قيمة غرامات التأخير البالغة 59,627 دولاراً التي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	59,627	

المرجع	الملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
ص	يمثل الفرق قيمة 4 فواتير تتعلق بشهر تشرين الثاني/ نوفمبر وكانون الأول/ ديسمبر 2016، ويبلغ مجموعها 127,829,203 دولاراً، وغرامتا التأخير تبلغان 432,877 دولاراً والذي أبلغت عنه شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنه المشتري.	127,396,326	-	12,054,356
	يمثل الفرق قيمة 5 فواتير تعود لعام 2015 يبلغ مجموعها 115,341,970 دولاراً أمريكياً الذي أبلغ عنه المشتري ولم تبلغ عنه شركة تسويق النفط.	-	(115,341,970)	
ض	يمثل الفرق قيمة 6 فواتير تعود لشهري تشرين الثاني/ نوفمبر وكانون الأول/ ديسمبر 2016، ويبلغ مجموعها 139,265,550 دولاراً، وغرامتا تأخير تبلغان 2,537,373 دولاراً والتي أبلغت عنهما شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	136,728,177	-	68,657,789
	يمثل الفرق قيمة 4 فواتير تعود لعام 2015 بمبلغ 68,070,388 دولاراً أمريكياً التي أبلغ عنهم المشتري ولم تبلغ شركة تسويق النفط.	-	(68,070,388)	
ط	يمثل الفرق فروقات في الأسعار بمبلغ 3,251,182 دولاراً وغرامات تأخير بلغ مجموعها 955,511 دولاراً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	2,295,671	-	2,295,671
ظ	تمثل الكمية المفصح عنها قيمة كميات النفط الخام المرفوعة من قبل المقاول كرسوم خدمات (التكاليف المستردة وأجور الريحية)، تعزى الفروقات الى قيام المقاول بالإفصاح عن المبالغ الموافقة عليها من رسوم الخدمة وليس القيمة الفعلية للكميات المرفوعة.	-	814,040,954	814,040,954
ع	يتعلق الفرق بغرامة تأخير تبلغ 179,320 دولاراً أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري.	(179,320)	-	(98,277,455)
	يمثل الفرق قيمة فاتورتين تعودان لشهر كانون الثاني/ يناير 2017 بلغ مجموعهما 98,098,135 دولاراً أمريكياً أبلغ عنهما المشتري ولم تبلغ شركة تسويق النفط.	-	(98,098,135)	

المرجع	الملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
غ	تمثل الفروقات قيمة 8 فواتير تعود لشهري تشرين الثاني / نوفمبر وكانون الأول / ديسمبر 2016، ويبلغ مجموعها 161,602,549 دولاراً، وغرامتي تأخير بلغت قيمتهما 833,852 دولاراً أمريكياً التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	160,768,697	-	62,510,916
	يمثل الفرق قيمة 4 فواتير في 2015 والتي يبلغ مجموعها 98,257,781 دولاراً أمريكياً أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(98,257,781)	
ف	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول / ديسمبر 2016 بمبلغ 49,065,620 دولاراً أمريكياً و 7 غرامات تأخير تبلغ في مجموعها 2,099,306 دولاراً أمريكياً التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	46,966,314	-	46,966,314
ق	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول / ديسمبر 2016 بلغت 89,121,089 دولاراً أمريكياً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	89,121,089	-	89,121,089
ك	تمثل الفروقات فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول / ديسمبر 2016.	78,498,544	-	78,498,544
ل	تمثل الفروقات 12 غرامة تأخير بلغت في مجموعها 11,983,380 دولاراً أمريكياً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(11,983,380)	-	(23,199,048)
	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لعام 2017، وتبلغ قيمتها 11,215,668 دولاراً أمريكياً والتي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(11,215,668)	
م	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول / ديسمبر 2016 بمبلغ 103,568,777 دولاراً أمريكياً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	103,568,777	-	103,568,777

المرجع	الملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
ن	يمثل الفرق قيمة 9 غرامات تأخير بلغ مجموعها 5,759,044 دولاراً أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(5,759,045)	-	(19,864,445)
	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لعام 2017 بمبلغ 14,105,400 دولاراً أمريكياً الذي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(14,105,400)	
هـ	يعزى الفرق الى قيام المشتري بالإفصاح عن أسعار مختلفة لفاتورتين عن الأسعار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط لنفس الفاتورة.	-	6,916,937	6,916,936
أأ	يمثل الفرق قيمة فاتورتين يبلغ مجموعهما 7,257,810 دولاراً أمريكياً أبلغ عنهما المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(7,257,810)	(7,257,810)
أب	يمثل الفرق فاتورة واحدة في شهر تشرين الثاني/نوفمبر وكانون الأول/ديسمبر 2016 بمبلغ 93,099,312 دولاراً و7 غرامات تأخير بلغ مجموعها 2,143,551 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري.	90,955,761	-	30,456,175
	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لعام 2015 بمبلغ 60,499,586 دولاراً أمريكياً التي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(60,499,586)	
أت	الفرق غير مبرر، لأنَّ المشتري لم يرد على أسئلتنا المتعلقة بالفرق.	-	(18,104,943)	(18,104,943)

4.5.1.1. مطابقة الكلف المستردة

يعرض الجدول التالي مطابقة التكاليف المستردة بين دائرة العقود والتراخيص البترولية (وزارة النفط) وشركات النفط العالمية لعام 2016. فقد قامت دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم التكاليف المستردة المستحقة لعام 2016، أي مبالغ التكاليف المستردة التي تمت الموافقة عليها خلال عام 2016.

ملاحظة	الفرق (دولار أمريكي)	التكاليف المستردة / الشركات (دولار أمريكي)	التكاليف المستردة/ دائرة العقود والتراخيص البترولية (دولار أمريكي)	الشركة	الحقل
أ	(419,660,278)	1,088,902,188	1,824,004,522	بريتيش بتروليوم	الرميلة
		1,154,762,612		بيروتشائنا	
-	-	885,037,756,976	503,756,976	سينوك العراق	حقول ميسان
				تي بي ميسان	
ب	(14,872,235)	897,843,384,373	769,512,138	بيروتشائنا الحلقية	الحلقية
				توتسا توتال	
				بتروناس	
ت	(250,018,315)	532,277,479	556,255,398	بتروناس	الغراف
		273,996,234		جابكس	
ث	(265,218,153)	1,096,631,931	831,413,778	لوك أويل الشرق الأوسط	غرب القرنة (المرحلة 2)
ج	(101,439,954)	28,804,419	413,721,446	تي بي بدرة المحدودة	بدرة
		68,271,232		بتروناس	
		125,247,199		كوغاز	
		292,838,550		جي أس سي غازيروم	
ح	(78,316,247)	968,787,547	890,471,300	الواحة الصينية	الأحذب
-	-	42,892,085	42,892,085	الكويت للطاقة	الفيحاء (الرقعة الإستكشافية 9)
				دراجون أويل	
				الهيئة المصرية العامة للبترول	
	(1,129,525,182)	6,961,552,825	5,832,027,643	المجموع	

ملاحظات:

أ. تعزى الفروقات إلى قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المدفوعة خلال عام 2016).

ب. يعزى الفرق إلى ما يلي:

إقتطاع قيمة ضريبة الدخل على الشركات من التكاليف المستردة بدلاً من أجور الربحية كون مبلغ أجور الربحية لم يكن كافياً لتغطية ضريبة الدخل على الشركات المستحقة عن العام. ونتيجة لذلك، خصمت دائرة العقود والتراخيص البترولية الفرق في الضرائب البالغ 14,872,235 دولاراً من التكاليف المستردة.

ت. تعزى الفروقات إلى قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المدفوعة خلال عام 2016).

⁸⁸ أبلغ عن هذا الرقم مشغل الحقل سينوك العراق، نيابة عن الإئتلاف بأكمله

⁸⁹ أبلغ عن هذا الرقم مشغل الحقل بروتشائنا الحلقية، نيابة عن الإئتلاف بأكمله

⁹⁰ أبلغ عن هذا الرقم مشغل الحقل الكويت للطاقة، نيابة عن الإئتلاف بأكمله

ث. يتعلق الفرق بفاتورة التكاليف المستردة للربع الرابع من عام 2015 والبالغة 395ر807ر645 دولاراً التي أبلغت عنها الشركة ولم تبلغ عنها دائرة العقود والتراخيص البترولية، وفاتورة التكاليف المستردة للربع الرابع من عام 2016 والبالغة 130ر589ر492 دولاراً التي أبلغت عنها دائرة العقود والتراخيص البترولية ولم تبلغ عنها الشركة.

ج. تعزى الفروقات إلى قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2016).

ح. تعزى الفروقات إلى قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2016).

يبين الجدول أدناه المطابقات المتعلقة بالتكاليف المستردة وأجور الربحية في حقل غرب القرنة (المرحلة الأولى) وحقل مجنون للعام 2016 بين دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط العالمية ذات العلاقة. وكما ذكر في الجزء 4.5.1، فإن شركة شل غرب القرنة وشركة شل مجنون وأوكسيدينتال وبيرتامينا لم تقدم المعلومات الخاصة بالحمولات النفطية المستلمة خلال عام 2016 (أي ما يعادل التكاليف المستردة وسوم الأجر التي حصلت عليها هذه الشركات)، ومع ذلك، فقد قدمت شركة نفط البصرة هذه التقارير وذلك للأسباب التالية:

1. باعت شركة شل أسهمها في حقل مجنون إلى شركة نفط البصرة، بالتالي تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة.
2. قامت شركة أوكسيدينتال ببيع أسهمها في حقل الزبير إلى شركة نفط البصرة، بالتالي تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة.
3. شركة نفط البصرة هي صاحبة الترخيص لحقل غرب القرنة (المرحلة الأولى).

تم تجميع التكاليف المستردة وأجور الربحية معاً لأغراض هذه المطابقة كون شركة نفط البصرة زودتنا بقيمة الحمولات النفطية دون التفريق بين المبالغ الخاصة بالتكاليف المستردة أو بأجور الربحية.

الحقل	الشركة	إسترداد التكاليف ورسوم التعويضات / دائرة العقود والتراخيص البترولية (دولار أمريكي)	إسترداد التكاليف ورسوم التعويضات / الشركات (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)	ملاحظة
الزبير	B.V. إيني العراق	1,444,490,848	812,278,414	21,287,487	أ
	كوغاز		465,536,228		
	أوكسيدينتال ⁹¹		145,388,719		
غرب القرنة (المرحلة 1)	إكسون موبيل	806,445,221	335,898,574	(1,284,136,820)	أ
	بيروتشاينا		1,428,418,910		
	شل غرب القرنة ⁹¹		184,652,178		
	بيرتامينا ⁹¹		141,612,379		
مجنون	شل مجنون ⁹¹	727,338,455	663,018,087	(396,242,440)	أ
	بتروناس		460,562,808		
المجموع		2,978,274,524	4,637,366,297	(1,659,091,773)	

ملاحظة:

أ. إن الفروقات بين البيانات المقدمة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية والبيانات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة لا زالت غير مبررة بسبب عدم تلقي المبررات المطلوبة في الوقت المناسب، ومع ذلك، فإن جزءاً من الفرق يعزى إلى قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2016).

⁹¹ تم الإبلاغ عن الأرقام المتعلقة بهذه الشركات من قبل شركة نفط البصرة

4.5.1.2. مطابقة أجور الربحية

يبين الجدول التالي مطابقة أجور الربحية بين كل من دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط العالمية للعام 2016. تمثل الأرقام التي تم الإبلاغ عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية مستحقات رسوم المكافأة لعام 2016، أي مبالغ أجور الربحية التي تمت الموافقة عليها خلال العام 2016.

الحقل	الشركة	أجور الربحية / دائرة العقود والتراخيص البترولية (دولار أمريكي)	أجور الربحية / الشركات (دولار أمريكي)	الفرق (الدولار الأمريكي)	ملحوظة
الرميلة	بريتيش بتروليوم	400,822,678	387,254,992	(260,088,612)	أ
	بيروتشائنا		273,656,298		
حقول 92 ميسان	سينوك العراق	-	-	-	-
	تي بي ميسان		-		
الحلفاية	بيروتشائنا الحلفاية	69,815,036	93,65,443,536	4,371,500	ب
	توتسا توتال				
	بتروناس				
الغراف	بتروناس	53,126,281	16,173,449	26,170,533	ج
	جابكس		10,782,299		
غرب القرنة (المرحلة 2)	لوك أويل الشرق الأوسط	119,303,133	240,867,561	(121,564,428)	د
بدره ⁹²	تي بي بدره المحدودة	-	-	-	-
	بتروناس				
	كوغاز				
	جي أس سي غازبروم				
الأحذب	الواحة الصينية	218,413,152	218,413,152	-	-
الفيحاء (الرقعة) الإستكشافية (9)	الكويت للطاقة	7,194,218	94,7,194,218	-	-
	دراجون أويل				
	الهيئة المصرية العامة للبترول				
المجموع		868,674,498	1,219,785,505	(351,111,007)	

الملاحظات:

أ. تعزى الفروقات إلى قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافقة عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2016).

ب. يعود الفرق إلى التأثير الصافي لما يلي:

- 1- تم إضافة قيمة ضريبة دخل الشركات المحتجزة من التكاليف المستردة والبالغة 14,872,235 دولار أمريكي (كما هو موضح في البند 4.5.1.1) إلى قيمة أجور الربحية (في سجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية).
- 2- تضمنت البيانات المقدمة من الشركات حصة الشريك الحكومي في أجور الربحية والبالغة 10,500,735 دولار في حين أن دائرة العقود والتراخيص البترولية لم تفعل ذلك.

ج. يعزى الفرق إلى ما يلي:

⁹² لم يبلغ عن أجور الربحية خلال عام 2016، فيما يتعلق بهذه الحقول
⁹³ أبلغ عن هذا الرقم مشغل الحقل بروتشائنا الحلفاية، نيابة عن الإئتلاف بأكمله
⁹⁴ أبلغ عن هذا الرقم مشغل الحقل "الكويت للطاقة" نيابة عن الإئتلاف بأكمله

1- قيام دائرة العقود والتراخيص البترولية بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2016 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2016).

2- المبالغ المذكورة في العمود المخصص للشركات يتضمن المبالغ المقدمة من قبل شركة جابكس وبتروناس. إلا أننا لم نتمكن من تحديد ما إذا كان المبلغ المقدم من قبل شركة جابكس يمثل حصتها فقط، أم أنه يمثل إجمالي أجور الربحية للحقل.

د. يتعلق الفرق بفواتير أجور الربحية للربع الرابع من عام 2015 والبالغة 153ر414ر362 دولاراً التي أبلغت عنها الشركة ولم تبلغ عنها دائرة العقود والتراخيص البترولية، وفاتورة أجور الربحية للربع الرابع من عام 2016 بمبلغ 31ر849ر934 دولاراً التي تم الإبلاغ عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية ولم تبلغ عنها الشركة.

يرجى الرجوع إلى الجزء 4.5.1.1 لمعرفة تفاصيل المطابقة الخاصة بحقول الزبير وغرب القرنة (المرحلة 1) ومجنون.

4.5.2. ضريبة دخل الشركات

بموجب عقود الخدمات، يتطلب من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة 35% من الأرباح الخاضعة للضريبة بموجب القانون، أي على أرباح الربحية المستلمة خلال السنة الضريبية ذات الصلة.

يعرض الجدول التالي المبالغ المقدمة من دائرة العقود والتراخيص لعام 2016، والتي تمثل ضريبة دخل الشركات الموافق عليها خلال العام. فيما يخص حقل الأحدب، ذكرت ضريبة دخل الشركات في القوائم المالية الخاصة بالحقل لعام 2016 كجزء من التكاليف النفطية المستردة. لذلك فإن ضريبة دخل الشركات والتي تبلغ ما نسبته 35% من أرباح الربحية تعد تكاليف مستردة لذلك الحقل. أما فيما يخص الحقول الأخرى، والتي إستلمنا قوائمها المالية الخاصة بالحقل لعام 2016 (حقول الزبير، بدره، الغراف، ميسان، غرب القرنة (المرحلة 1 والمرحلة 2)، الحلفاية)، فإن ضريبة دخل الشركات تعد تكلفة غير قابلة للإسترداد. لم نستلم القوائم المالية الخاصة بالحقل للحقول المتبقية (مجنون والرميلة والفيحاء)، وبالتالي لم نتمكن من تأكيد قابلية إسترداد تلك المصروفات.

حقل النفط	الشركة	الضرائب / دائرة العقود والتراخيص (دولار أمريكي)
الرميلة	بريتيش بتروليوم	187,446,603
	بيروتشايانا	
الزبير	إيني العراق B.V.	64,407,384
	كوغاز	
	أوكسيدينتال	
غرب القرنة (المرحلة 1)	إكسون موبيل	62,827,345
	بيروتشايانا	
	شل	
	بيرتامينا	
حقول ميسان	سينوك العراق	-
	تي بي ميسان	
الحلفاية	بتروتشايانا	33,077,318
	توتسا توتال	
	بتروناس	
مجنون	شل	28,631,499
	بتروناس	
الغراف	بتروناس	18,594,198
	جابكس	
غرب القرنة (المرحلة 2)	لوك أويل الشرق الأوسط	60,549,356
بدره*	تي بي بدره (تياو)	-
	بتروناس	
	كوغاز	
	جي أس سي غاز بروم	
الأحدب	الواحة الصينية	76,444,603
الفيحاء (الرقعة الإستكشافية 9)	كويت للطاقة	2,857,147
	دراجون أويل	
	الهيئة المصرية العامة للبترول	
المجموع		534,835,453

* ووفقاً لشركة نفط الوسط (صاحب رخصة حقل بدره)، لم تدفع ضريبة دخل الشركات من قبل المقاول، لأن المقاول لم يتقاضى أي رسوم للمكافآت خلال السنة.

4.5.3. حصة الخزينة من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة

هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة الى الحكومة (إلى وزارة المالية) وتمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع (وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997). يتم إيداع هذه الدفعات من قبل الشركات المملوكة للدولة لدى وزارة المالية. ولأغراض هذا التقرير، تم عرض هذه البيانات من جانب واحد (حسب وزارة المالية / الجهة الحكومية التي تتلقى الدفعات).

يمثل الجدول أدناه المبالغ التي تلقتها وزارة المالية من الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي خلال عام 2016. حيث تم تقديم هذه البيانات من قبل وزارة المالية على الأساس النقدي. وبالتالي، فإن المبالغ المستلمة خلال عام 2016 لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2016:

الشركات المملوكة للدولة	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي ⁹⁵
شركة نفط البصرة	103,224,585,053	87,330,444
شركة تسويق النفط	30,200,429,140	25,550,278
شركة ناقلات النفط العراقية	2,327,717,178	1,969,304
شركة الإستكشافات النفطية	7,428,327,006	6,284,541
الشركة العامة للأسمدة / المنطقة الجنوبية	2,942,491,142	2,489,417
شركة نفط الشمال	15,713,629,161	13,294,103
مصافي الجنوب	84,614,047,823	71,585,489
شركة نفط ميسان	117,670,239,534	99,551,810
مصافي الوسط	22,975,350,328	19,437,691
المجموع	387,096,816,365	327,493,077

المصدر: تم الإفصاح عن هذه المعلومات من قبل وزارة المالية

قامت شركة واحدة فقط من أصل ثماني شركات مملوكة للدولة عاملة في قطاع التعدين بدفع حصتها من الأرباح الصافية لوزارة المالية خلال عام 2016. وذلك لأن جميع الشركات المملوكة للدولة في قطاع التعدين، حققت خسارة صافية خلال العام 2016 بإستثناء الشركة العامة للأسمدة. بالإضافة إلى ذلك، لم تكن الشركة العامة للفوسفات وشركة كبريت المشرق عاملة خلال عام 2016.

يتم إجراء مدفوعات الشركات المملوكة للدولة الى وزارة المالية بعد الموافقة على الحسابات الختامية للشركات من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. بإستثناء شركة واحدة مملوكة للدولة (شركة نفط الشمال)، لم تتم المصادقة على الحسابات الختامية لجميع الشركات المملوكة للدولة العاملة في قطاع النفط والغاز لعام 2016 من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. تمثل الدفعات الخاصة بحصة الخزينة مبالغ تعود لأرصدة عالقة على هذه الشركات إستحقت في أعوام قبل 2016. وبالتالي، لم تقم بعض الشركات المملوكة للدولة بدفع أي مبالغ لوزارة المالية خلال عام 2016.

نظراً لتأخر ديوان الرقابة المالية الإتحادي عن المصادقة على الحسابات الختامية منذ عام 2014، فإن العديد من الشركات الإستخراجية المملوكة للدولة لم تقم بدفع المبالغ الى خزانة الدولة، الأمر الذي تسبب في حدوث مشاكل في السيولة النقدية لدى الوزارة. وبناءً عليه، حاولت وزارة النفط حل هذه المسألة بالحصول على موافقة رئيس الوزراء في 26 نيسان/ إبريل 2018 بشأن ما يلي:

- يتعين على الشركات المملوكة للدولة أن تدفع 50% من حصة الخزينة (50% مما نسبته 45% من صافي الربح) إلى خزينة الدولة قبل أن تتم مراجعة حساباتها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي.

⁹⁵ خلال هذا التقرير، يستخدم سعر صرف 1,182 دينار عراقي = 1 دولار أمريكي للتحويل من الدينار إلى الدولار الأمريكي، وهو ما يتفق مع سعر الصرف المعتمد في الموازنة الإتحادية لعام 2016

4.5.4. حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية

يمثل الجدول التالي قيمة حصة الشريك الحكومي في أرباح الربحية المدفوعة خلال عام 2016، والتي يتم الإفصاح عنها من قبل وزارة النفط.

الحقل	الشريك الحكومي	ملكية الشريك الحكومي %*	إجمالي دخل الشريك الحكومي (دولار أمريكي)
الرميلة	شركة تسويق النفط (سومو)	6	25,744,544
الزبير	شركة نفط ميسان	5	11,785,983
غرب القرنة (المرحلة 1)	شركة الإستكشافات النفطية	5	12,819,371
غرب القرنة (المرحلة 2)	شركة نفط الشمال	25	98,187,529
مجنون	شركة نفط ميسان	25	32,496,248
الغراف	شركة نفط الشمال	25	19,336,914
الفيحاء (الرقعة الإستكشافية 9%)	-	-	-
الأحذب	شركة تسويق النفط (سومو)	25	-
الحلفاية	شركة نفط البصرة	10	18,339,994
حقول ميسان	شركة الحفر العراقية	25	-
بدره	شركة الإستكشافات النفطية	25	-
المجموع			218,710,583

المصدر: تم تقديم هذه البيانات من قبل وزارة النفط

* تعكس هذه النسب المئوية حصة ملكية الشريك الحكومي في الحقل خلال عام 2016

⁹⁶ لا يوجد شريك حكومي في الرقعة الإستكشافية رقم 9

4.5.5 مدفوعات الخدمة الداخلية (المتطلب 4.5)

يمثل الجدول أدناه قيمة دفعات الخدمة الداخلية التي دفعتها وزارة المالية من خلال شركة سومو إلى شركات النفط الوطنية لتغطية كلف الإنتاج المصدر بشكل شهري. وقد تمت مطابقة هذه المدفوعات بين شركة سومو والشركات الوطنية الإستخراجية وذلك لأهميتها.

يبين الجدول التالي المطابقة التي تم إجراؤها بين شركة سومو وشركات النفط الوطنية ذات الصلة وشركة الإستكشافات النفطية لعام 2016:

الفرق* (دينار عراقي)	المبلغ المفصح عنه من قبل الشركة (دينار عراقي)	المبلغ المفصح عنه من قبل سومو (دينار عراقي)	الشهر
-	19,000,000,000	19,000,000,000	شركة نفط البصرة
-	98,000,000,000	98,000,000,000	شركة نفط ميسان
-	60,000,000,000	60,000,000,000	شركة نفط الوسط
-	267,000,000,000	267,000,000,000	شركة نفط الشمال
6,000,000,000	27,000,000,000	33,000,000,000	شركة الإستكشافات النفطية**
6,000,000,000	471,000,000,000	477,000,000,000	المجموع

* يعزى الفرق إلى وجود تسوية جزئية لسلفة تعود لشهر تموز/ يوليو 2015 بمبلغ 6,000,000,000 دينار عراقي تم الإفصاح عنها من قبل شركة سومو ولم يتم الإفصاح عنها من قبل شركة الإستكشافات النفطية.

** قامت شركة تسويق النفط العراقية بدفع مبالغ الخدمة الداخلية لشركة الإستكشافات النفطية خلال عام 2016 (33 مليار دينار عراقي) من خلال مساهمات شركات النفط الوطنية الأربع، وكما يلي:

- 70 % من شركة نفط البصرة
- 5 % من شركة نفط الشمال
- 10 % من شركة نفط الوسط
- 15 % من شركة نفط ميسان

كما هو واضح في الجدول أعلاه، حصلت شركة نفط البصرة على أقل مبلغ من مدفوعات الخدمات الداخلية، على الرغم من أن لديها أعلى حصة من إجمالي إنتاج النفط الخام في العراق الإتحادي. وفي الوقت نفسه، بالرغم من أن حصة شركة نفط الشمال من إجمالي إنتاج النفط الخام أقل بكثير من شركة نفط البصرة، إلا أنها تتلقى أعلى مبلغ من مدفوعات الخدمة الداخلية. وفقاً للمناقشات مع ديوان الرقابة المالية الإتحادي، ويعزى هذا إلى ما يلي:

- يتم عند تعيين مخصصات كل شركة الأخذ بعين الإعتبار التدفقات النقدية لكل شركة. فالشركات التي لديها تدفقات نقدية كافية، وقادرة على تمويل عملياتها تحصل على حصة أقل من الشركات التي تواجه نقصاً في التدفقات النقدية.

4.6. المدفوعات الوطنية المباشرة

4.6.1 إيرادات حكومة إقليم كردستان

إيرادات صادرات النفط الخام التي تلقتها حكومة إقليم كردستان خلال عام 2016:

الشهر	القيمة المحققة للنفط الخام المصدر (دولار أمريكي)	تم توزيعها على المنتجين الرئيسيين وفقاً لإستحقاقات عقود مشاركة الإنتاج (دولار أمريكي)	أحتفظ بها المشترون مقابل الدفعات السابقة (دولار أمريكي)	صافي إيرادات التصدير الواردة من حكومة إقليم كردستان (دولار أمريكي)
كانون الثاني *	-	-	-	-
شباط	303,943,433	(70,933,433)	(43,200,644)	189,809,356
آذار	207,272,177	(36,014,177)	-	171,258,000
نيسان	376,395,901	(58,895,901)	-	317,500,000
أيار	390,748,957	(75,262,856)	-	315,486,101
حزيران	561,953,676	(81,443,291)	(97,840,813)	382,669,572
تموز	461,196,477	(24,914,718)	(63,424,530)	372,857,229
آب	413,994,993	(60,346,909)	(90,778,431)	262,869,653
أيلول	611,764,928	(75,773,752)	(173,376,207)	362,614,969
تشرين الأول	636,364,810	(74,568,710)	(153,802,371)	407,993,729
	المجموع			
				2,783,058,609

المصدر: موقع وزارة الموارد الطبيعية (<http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/monthly-export-production-data>)

* فيما يتعلق بالكميات المصدرة خلال شهر كانون الثاني/يناير، لم يتم تحديد القيمة المستلمة (بالدولار الأمريكي) في التقرير.

إستناداً إلى المعلومات المفصّل عنها من قبل وزارة الموارد الطبيعية في تقرير الإنتاج (إجمالي إنتاج الحقل اليومي) للفترة من كانون الثاني/يناير 2015 ولغاية أيلول/سبتمبر 2016، والذي تمت مناقشته في الجزء 3.3 من التقرير، فإن أكبر أربعة منتجين للنفط في حكومة إقليم كردستان (بحسب كل حقل) لعام 2016 هم:

- 1 طوقي - DNO A.S (جينيل للطاقة هي أحد الشركاء في الحقل ولكن DNO A.S هو مشغل الحقل).
- 2 طق طق - TTOPCO (هي هيئة ذات غرض خاص تم تأسيسها بواسطة جينيل وأداكس للبترول، وهي المشغل لحقل طق طق).
- 3 شيخان - غولف كيستون بتروليوم (المشغل).
- 4 خورماله / باي حسان / أفانا - كار (المشغل).

تمكنا من العثور على التقارير الخاصة بالدفعات للحكومة المنشورة من قبل إثنين من الشركات الأربع المذكورة أعلاه، والتي يتم فيها الإعلان عن جميع المبالغ المدفوعة للحكومات المختلفة:

- 1 جلف كيستون بتروليوم المحدودة: تم نشر تقارير حول المدفوعات إلى الحكومات على موقعها الإلكتروني.
- 2 شركة (TTOPCO) هي هيئة ذات غرض خاص تم تأسيسها بواسطة جينيل وأداكس للبترول: الأرقام التي أفصحت عنها شركة جينيل للطاقة بشأن المدفوعات إلى الحكومة تشمل المدفوعات التي قدمتها شركة TTOPCO.

تمثل الجداول التالية الإيرادات المستلمة من قبل حكومة إقليم كردستان من غولف كيستون وجينيل للطاقة بما يتعلق بحقول شيخان وطق طق وطق وجينيل للطاقة.

جينيل للطاقة

المبلغ (دولار أمريكي)		جينيل للطاقة
طوقى **	طق *	
-	83,170,000	رسوم الإمتياز
10,900,000	13,600,000	دفعات بناء القدرات
10,900,000	96,770,000	المجموع

المصدر: تقرير دفعات جينيل للطاقة الى الحكومات 2016

* وكما ذكرت شركة جينيل للطاقة، فإن المبلغ المعلن عنه في حقل طوقى، بإستثناء مدفوعات بناء القدرات، هو المبلغ الإجمالي المدفوع إلى إقليم كردستان العراق من قبل شركة التشغيل (TTOPCO)، وإن حصة جينيل من هذه المدفوعات تساوي 55%.
** كما ذكرت شركة جينيل للطاقة، يقوم المشغل بتسديد الدفعات المتعلقة بحقل طوقى بإستثناء مدفوعات بناء القدرات، والتي تتم مباشرة من جينيل فيما يتعلق بحصتها بعقد مشاركة إنتاج طوقى.

غولف كيستون بتروليوم المحدودة

المبلغ (دولار أمريكي)	غولف كيستون بتروليوم المحدودة
30,522,577	رسوم الإمتياز
72,577,496	المبالغ المستحقة لوزارة الموارد الطبيعية مقابل للإيرادات *
103,100,073	المجموع

المصدر: تقرير دفعات غولف كيستون بتروليوم المحدودة إلى الحكومات 2016

* كما ذكرت جلف كيستون، ان ذمة وزارة الموارد الطبيعية على شركة غولف كيستون تشمل دفعات بناء شيخان ومكافآت الإنتاج والفواتير الأمنية وعمولات عقد المشاركة. وقد اعتبرت هذه التكاليف كذمة للوزارة إلا أنه تم عمل تقاص بين هذه الكلف والإيرادات المتأخرة المستحقة لغولف كيستون من قبل وزارة الموارد الطبيعية"

4.7. الإيرادات العينية، وإتفاقيات المقايضة، وإيرادات النقل (المتطلبات 4.2-4.4)

وفقاً لمجلس أصحاب المصلحة، لا تنطبق المتطلبات 4.2 و4.3 و4.4 في العراق بسبب ما يلي:

- لا توجد أية عوائد عينية وردت الى الحكومة العراقية.
- لا توجد إتفاقيات مقايضة في العراق الإتحادي، وقد لاحظ أعضاء المبادرة العراقية من خلال مراجعة عينة من عقود مشاركة الإنتاج التي نشرتها حكومة إقليم كردستان أنه لا توجد مقايضة أو مبادلة في هذه العقود.
- عدم وجود إيرادات نقل تتلقاها حكومة العراق.

4.8. جودة البيانات وموثوقيتها (المتطلب 4.9)

4.8.1. إجراءات التدقيق والتأكيد في الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي

ممارسات التدقيق الخارجي:

تقوم الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي بالإحتفاظ بإعداد التقارير عن حساباتها وفقاً للنظام المحاسبي الموحد. حيث يتم تدقيق هذه الشركات من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، وفقاً للقانون رقم 31 لعام 2011 قانون ديوان الرقابة المالية الإتحادي (المعدل).

يقوم ديوان الرقابة المالية الإتحادي بتنفيذ برامج تدقيق يتم إعدادها وفقاً لمبادئ المحاسبة المحلية الصادرة عن مجلس التدقيق والمعايير المحاسبية لجمهورية العراق، تم نشر تفاصيلها على موقع المبادرة العراقية.⁹⁷

بالإضافة إلى عمليات التدقيق التي يجريها ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يقدم الديوان أيضاً المساعدة الفنية في مجالات المحاسبة والرقابة والإدارة إلى الشركات المملوكة للدولة (وفقاً للمادة 6 من القانون رقم 31 لعام 2011).

الضوابط الداخلية:

وتشمل الضوابط الداخلية التي تعتمد عليها الشركات المملوكة للدولة على الرقابة والمراجعة الداخلية، التي تعمل وفقاً لخطط وآليات معدة بشكل مستقل. في إجراء عمليات التدقيق، تعتمد مهام التدقيق الداخلي على قوانين وأنظمة خاصة بالنشاط يصدرها مجلس التدقيق والمعايير المحاسبية لجمهورية العراق. في نهاية السنة، يتم إعداد القوائم المالية من قبل الدوائر المالية، بعد إجراء التدقيق والتحقق من صحتها من خلال الرقابة الداخلية، وإدارة الرقابة الداخلية في موقع الوزارة. بعد الإنتهاء من إعدادها، وفقاً لمتطلبات ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يتم عرض القوائم المالية على الديوان لإعطاء رأيه في القوائم المالية.

4.8.2. إجراءات التدقيق والتأكيد في شركات النفط العالمية

يتم الطلب من شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص ووفق شروط العقد أن يتم إنشاء فرع للشركة في العراق وأن يتم الإحتفاظ بهذا المكتب لغايات تنفيذ شروط العقد. الشركات المسجلة في العراق ينبغي عليها إعداد بيانات مالية سنوية وفقاً للنظام المحاسبي الموحد، والتي يتم تدقيقها من قبل مدقق خارجي.

بالإضافة إلى القوائم المالية المدققة لشركات النفط العالمية، يتم إعداد القوائم المالية الخاصة بالحقل وفقاً لشروط عقود الخدمة، ويتم تدقيقها من قبل مدققين خارجيين وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق.

⁹⁷ http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-546-2018_11_08_07_14_50.pdf

4.8.3. تداير ضمان جودة البيانات

كما هو مذكور أعلاه، يتم تدقيق الحسابات الختامية للدولة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. ومع ذلك، نظراً لعدم وجود موازنة معتمدة لعام 2014، لم يتم تدقيق جميع الحسابات الختامية للشركات الوطنية (باستثناء شركة نفط الشمال) من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، للفترة بين 2014 و2017. بناءً على ذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة اعتماد الطرق التالية لضمان جودة بيانات الشركات المملوكة للدولة:

- حيث يتم تدقيق الحسابات النهائية للدولة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يتم الحصول على الحسابات المدققة للمؤسسات المملوكة للدولة.
- وفي حال عدم توافر مصادقة ديوان الرقابة المالية الإتحادي على الحسابات الختامية (نتيجة للأسباب المدرجة أعلاه) يتم اعتماد الحسابات الختامية للشركات الوطنية والمصادق عليها من قبل التدقيق الداخلي ومجلس الإدارة للشركات والجهات التابعة لها.
- إضافة الى ذلك، تتضمن نماذج الإفصاح مكان مخصص ليقوم المفوض من هذه الشركات بالتوقيع والختم عليه بختم الشركة بما يفيد صحة البيانات المدرجة من قبل الشركة.

في حالة شركات النفط العالمية المشتري للنفط الخام، يتم تدقيق الحسابات الختامية لهذه الشركات من قبل شركات التدقيق العالمية (مدقق خارجي). تتضمن الحسابات الختامية لهذه الشركات نتائج أعمالها سواء كانت متعلقة بشركة سومو أو من أنشطتها التجارية الأخرى خارج العراق، وبالتالي فمن الممكن أن لا تقوم بعض هذه الشركات بتزويد حساباتها الختامية. بناءً على ذلك قام مجلس أصحاب المصلحة بإتخاذ قرار لإعتماد آلية للتأكد من جودة البيانات المقدمة من هذه الشركات كما يلي:

- الحصول على الحسابات الختامية المدققة من قبل المدقق الخارجي لهذه الشركات.
- في حالة عدم توفير البيانات المالية المدققة، يكون معيار ضمان الجودة المعتمد هو إستلام الفواتير الصادرة عن شركة تسويق النفط (سومو) للتحقق من الأرقام المقدمة من قبل مشتري النفط في نماذج التقارير والمستندات الداعمة الأساسية.
- إضافة الى ذلك، تتضمن نماذج الإفصاح مكان مخصص ليقوم المفوض من هذه الشركات بالتوقيع والختم عليه بختم الشركة بما يفيد صحة البيانات المقدمة من قبلها.

في حالة شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، وافق مجلس أصحاب المصلحة على اعتماد إجراءات ضمان الجودة التالية:

- الحصول على الحسابات الختامية المدققة من قبل المدقق الخارجي لهذه الشركات.
- في حالة عدم تقديم البيانات المالية المدققة، يكون تدير ضمان الجودة البديل هو إستلام الحسابات الختامية المعدة الخاصة بالحقول والمصادق عليها من قبل المدقق الخارجي.

الشركات المملوكة للدولة (SOEs)

يعرض الجدول التالي النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات، من قبل الشركات المملوكة للدولة:

- قدمت الشركات الست المملوكة للدولة نماذج بيانات موقعة.
- من بين الشركات المملوكة للدولة الست المبلغ عنها، قامت شركة واحدة فقط بتدقيق بياناتها المالية وإعتمادها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. لذلك، قدمت شركة واحدة فقط بياناتها المالية المراجعة.
- من بين الشركات الست المملوكة للدولة، قدمت إثنان فقط البيانات المالية لعام 2016 والتي تمت الموافقة عليها من قبل إدارة التدقيق الداخلي ومجلس الإدارة.

نماذج موقعة	القوائم المالية المعتمدة من التدقيق الداخلي ومجلس الإدارة	القوائم المالية المعتمدة من ديوان الرقابة المالية الإتحادي ⁹⁸
100%	33.3%	16.7%

مشترى النفط العالميين:

يعرض الجدول التالي النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات، من قبل مشتري النفط العالميين:

- من بين مشتري النفط الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 78.3% نماذج موقعة ومختومة.
- من مشتري النفط الذين أكملوا نماذج البيانات، عرض 26% فواتير شركة تسويق النفط ذات الصلة لدعم المبالغ المبلغ عنها.
- من بين مشتري النفط الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 43.5% القوائم المالية المدققة لعام 2016.

نماذج موقعة	فواتير شركة تسويق النفط (سومو)	قوائم مالية مدققة
78.3%	26%	43.5%

شركات النفط العالمية:

يعرض الجدول التالي النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات، بواسطة شركات النفط العالمية:

- من بين شركات النفط العالمية الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 69.6% نماذج موقعة ومختومة.
- من بين شركات النفط العالمية الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 26.1% القوائم المالية المدققة للشركة لعام 2016.
- من بين شركات النفط العالمية الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 74% القوائم المالية الخاصة بالحقول لعام 2016.

نماذج موقعة	القوائم المالية المدققة للشركة	القوائم المالية للحقل
69.6%	26.1%	74%

من التحليل المذكور أعلاه، من الواضح أن الشركات المبلغة تفضل نهج إرسال نماذج التقارير الموقعة والمختومة. وبالرغم من أن هذا مقبول وفقاً للنهج المعتمد من قبل مجلس أصحاب المصلحة، فإن البيانات المفصح عنها ستكون ذات مصداقية أعلى إذا تضمنت نسخاً من القوائم المالية المدققة.

⁹⁸ قامت فقط شركة واحدة من الستة شركات المبلغة بتزويد الحسابات الختامية المدققة من ديوان الرقابة المالي الإتحادي

4.8.5. عمليات المطابقة

تعتمد عملية المطابقة على مطابقة البيانات ذات الصلة والمصادقية من مصدرين أو أكثر مصحوبة بالشرح المناسب للفروقات. يتم إعداد التقارير من قبل الجهات المعنية وفقاً للمعايير والمتطلبات المحددة. وقد طُلب من الجهات المقدمة للبيانات ان تقدم البيانات المطلوبة بحسب الأساس النقدي، كون جميع الهيئات الحكومية والمملوكة للدولة في العراق تطبق الأساس المحاسبي النقدي في تقاريرها المالية والذي يتماشى مع النظام المحاسبي الموحد. ومع ذلك، ففي حين يتم إنجاز التقارير المالية لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية على الأساس النقدي، قامت الدائرة بتقديم البيانات الموافق عليها والخاصة بالتكاليف المستردة وأجور الربحية ومبالغ ضريبة دخل الشركات (أساس الإستحقاق).

تتألف عملية المطابقة من الخطوات التالية:

- أ. مطابقة إجمالي الإيرادات التي تلقتها حكومة العراق من صادرات النفط والمفصح عنها من قبل سومو ومشتري النفط العالميين (بما في ذلك شركات إستخراج النفط العالمية التي حملت النفط الخام مقابل إستحقاقاتها من التكاليف المستردة وأجور الربحية)؛
- ب. مطابقة المدفوعات الإجمالية التي قدمتها حكومة العراق كتكاليف مستردة والمفصح عنها من قبل وزارة النفط / دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط العالمية؛
- ج. مطابقة المدفوعات الإجمالية التي قدمتها حكومة العراق كأجور الربحية والمفصح عنها من قبل وزارة النفط / دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط العالمية؛
- د. مطابقة المدفوعات الإجمالية التي قدمتها حكومة العراق كمدفوعات خدمة داخلية والمفصح عنها من قبل شركات النفط الوطنية وشركة تسويق النفط.

5. إدارة وتوزيع الإيرادات

5.1. عملية الموازنة (المتطلب 5.1)

حسب القسم السادس من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم 95 لعام 2004 (المعدل)، يقوم إعداد الموازنة الاتحادية على خطط التنمية الاقتصادية والسعي وراء إستقرار الإقتصاد الكلي والسياسة الإقتصادية والقوانين والأنظمة السارية. ويقوم إعداد الموازنة الاتحادية بشكل خاص على تنبؤات حكيمه ومعتدلة لأسعار النفط والمنتجات النفطية والضرائب وإيرادات الجمارك. وتقوم وزارة المالية بإعداد الخطط بالتعاون مع البنك المركزي والوزارات الأخرى. في شهر أيلول/ سبتمبر من كل عام، يقوم وزير المالية بإعداد مشروع الموازنة الاتحادية ويقدمه الى مجلس الوزراء للمصادقة عليه. ثم يقدم الموازنة في 10 تشرين الأول/ أكتوبر الى جهة ذات سلطة تشريعية وطنية لغرض المصادقة. حسب القسم السابع من القانون رقم 95، بعد المصادقة على الموازنة الاتحادية السنوية تنشر في الجريدة الرسمية وتكون متداولة أمام الجمهور وكما ينبغي.⁹⁹

توصل مجلس أصحاب المصلحة إلى إدراك أن جميع إيرادات الدولة يتم تضمينها في الموازنة الاتحادية، باستثناء الإيرادات الناتجة عن بيع النفط الخام والغاز المنتج من قبل إقليم كردستان. هذا موضح في الأجزاء التالية، على النحو الآتي:

i. العائدات النفطية للحكومة الاتحادية:

حسب القسم الخامس من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم 95 لسنة 2004 (المعدل)، تسجل جميع الإيرادات النفطية في الموازنة الاتحادية على النحو التالي:

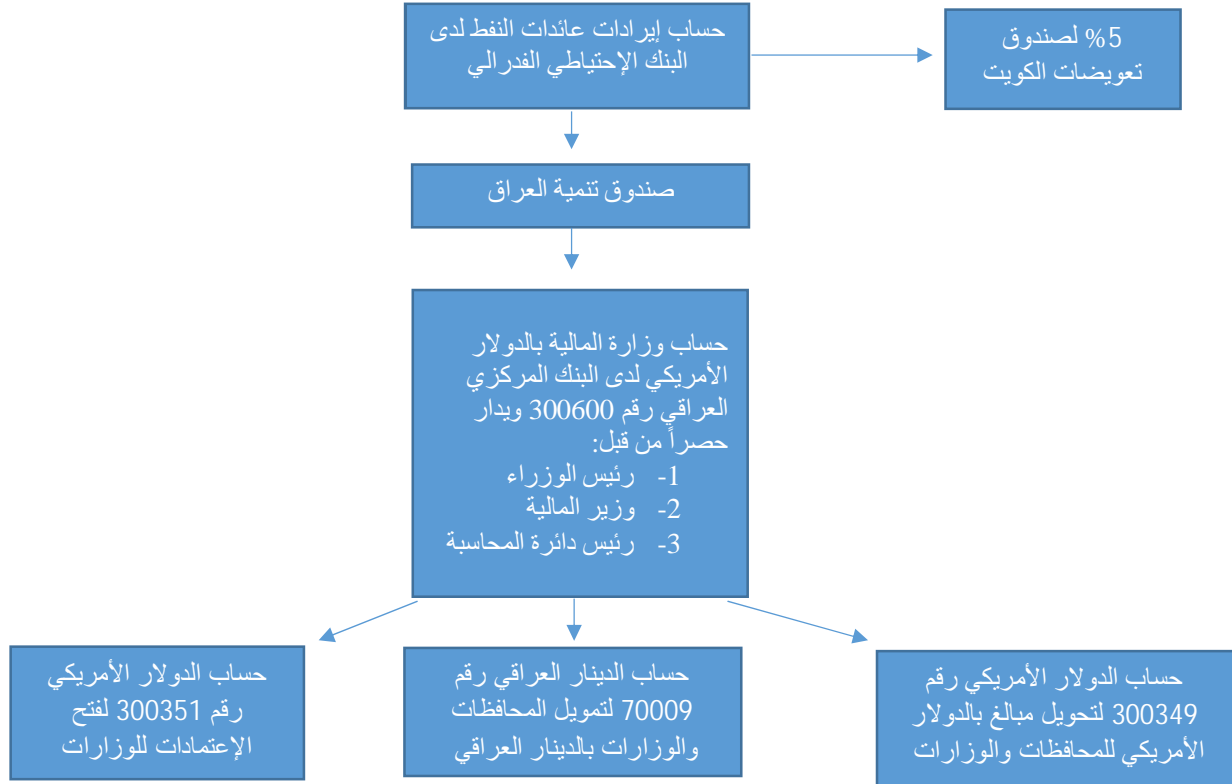
القسم 5 إدارة العوائد النفطية

"1) كل العوائد الناتجة من بيع النفط أو ما ينشأ حالياً ومستقبلاً من النفط المستخرج والمتكون من أسهم ومكوس إنتاج الحكومة الاتحادية ومن المبالغ المدفوعة فيما يتعلق بحق الإستكشافات للمصادر النفطية وأية مبالغ تتأتى من إستثمار أموال في حساب عائدات النفط يكون للموازنة، ما عدا ما هو منصوص عليه في المادة 2 من هذا القسم أدناه أو من جهة أخرى ما هو مطلوب بموجب قرار المجلس الدولي الساري المفعول. والذي تودع عائدات تصدير النفط في حساب صندوق تنمية العراق أو الحساب الذي سيخلفه والذي سيشار إليه عموماً فيما يلي بحساب عائدات النفط والذي سيعكس وفقاً لتلك الإيرادات والتحويلات من وإلى الموازنة."

"2) وفقاً لقرار مجلس الأمن الدولي رقم 1483 (2003) والقرارات اللاحقة المتعلقة بمجلس الأمن الدولي في الأمم المتحدة. فإن 5% (أو أية نسبة أخرى قد تحدد من قبل مجلس الأمن أو بالمشاركة الدولية المعترف بها والحكومة الممثلة للعراق ومجلس الحكم في لجنة التعويضات في الأمم المتحدة ووفق القرار 1483) من عائدات تصدير النفط تحول الى صندوق التعويضات المنشأ بموجب قرار مجلس الأمن الدولي رقم 687 لسنة 1991 وقرارات مجلس الأمن الدولي اللاحقة ذات الصلة. وتودع ميزانية عوائد تصدير النفط في حساب عوائد النفط. والتحويلات الى صندوق التعويضات يجب أن تظهر في الموازنة."

⁹⁹<http://www.mof.gov.iq/pages/ar/FinanceAdministrationLaw.aspx>

يبين الرسم البياني التالي توضيحاً عملياً لكيفية إيداع عائدات مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في الحسابات التي تحتفظ بها الحكومة العراقية، والتي يتم توزيعها لاحقاً:



الرسم البياني 2: تدفقات عائدات قطاع النفط والغاز في العراق الإتحادي

يتم إيداع جميع عائدات صادرات العراق من النفط الخام والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في حساب إيرادات عائدات النفط، وهو حساب للبنك المركزي العراقي لدى البنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك. يتم إيداع 95% من هذه العائدات في حساب صندوق تنمية العراق لدى البنك الاحتياطي الفدرالي في نيويورك. أما فيما يخص الـ 5% المتبقية من عائدات صادرات النفط الخام فيتم إيداعها في صندوق التعويضات التابع للأمم المتحدة المنشأ بموجب قرار مجلس الأمن رقم 687 لعام 1991 والقرارات اللاحقة ذات الصلة، وفقاً لقرار مجلس الأمن رقم 1483 لعام 2003¹⁰⁰. بعد ذلك يتم تحويل المبالغ المودعة في حساب صندوق تنمية العراق إلى حساب وزارة المالية لدى البنك المركزي العراقي، حيث يتم توزيع المبالغ منه وفقاً للمخصصات المحددة في الموازنة الإتحادية.

خلال عام 2016، لم يتم إجراء أي عمليات تحويل من قبل العراق إلى صندوق الأمم المتحدة للتعويضات. ويعزى ذلك إلى اعتماد قرارات لجنة الأمم المتحدة للتعويضات رقم 272 (2014) و 273 (2015) و 274 (2016)، والتي بموجبها تم تأجيل إيداع ما يعادل "5% من عائدات مبيعات التصدير من النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي و5% من قيمة المدفوعات غير النقدية للنفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي والمقدمة لمزودي الخدمات" في صندوق التعويضات منذ 1 تشرين الأول/ أكتوبر 2014. وقد مُنح تأجيل هذه التحويلات من قبل حكومة الكويت بسبب الظروف الأمنية الصعبة في العراق¹⁰¹.

¹⁰⁰ <http://unscr.com/en/resolutions/doc/1483>

¹⁰¹ <https://uncc.ch/sites/default/files/attachments/81%20close.pdf>

ii. التعاون بين الحكومة الاتحادية وحكومة إقليم كردستان:

يقدر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة من إيرادات صادرات النفط من حكومة إقليم كردستان كما هو مذكور أدناه، حيث يتم بالمقابل، تخصيص 17٪ من إجمالي الإيرادات المدرجة في الموازنة الاتحادية للإقليم. في عام 2016، قدر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة قدرة 250,000 برميل يومياً من إنتاج حكومة إقليم كردستان، و300,000 برميل يومياً من إنتاج كركوك. ومع ذلك، في واقع الأمر، لم تقم حكومة إقليم كردستان بنقل المساهمة المدرجة في الموازنة لإيرادات صادرات النفط إلى الحكومة الاتحادية في عام 2016، وبالتالي، لم يتم تحويل مخصصات حكومة إقليم كردستان بنسبة 17٪ إلى حكومة إقليم كردستان.

تدقيق الموازنة الاتحادية

في القسم الحادي عشر (المادة 6) من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم 95 لعام 2004 (المعدل)، يتطلب من وزير المالية إعداد، الحسابات الختامية السنوية ويقدمها إلى ديوان الرقابة المالية الاتحادية في 15 نيسان/ إبريل من السنة التالية. وبدوره يقوم الديوان بإعداد تقرير رقابي بشأن الحسابات الختامية في 15 من شهر حزيران/ يونيو. ويقوم مجلس الوزراء بتقديم الحسابات الختامية وتقرير الرقابة إلى جهة تتمتع بسلطة تشريعية وطنية في 30 حزيران/ يونيو. (على أرض الواقع، السلطة التشريعية الوطنية هي مجلس النواب).

وفقاً لديوان الرقابة المالية الاتحادية، لم يتم لغاية الآن تدقيق الحسابات الختامية للأعوام من 2014 ولغاية 2017. ويرجع ذلك إلى التأخر في تقديم الحسابات الختامية لعام 2014 بسبب عدم إصدار قانون موازنة لعام 2014 حتى تاريخه (كما في 18 تشرين الأول/ أكتوبر 2018)، على الرغم من صدور قوانين للموازنة للسنوات اللاحقة. تم تقديم الحسابات الختامية لعام 2014 ويجري تدقيقها من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادية. بالنسبة للسنوات اللاحقة، لم يتم تقديم الحسابات الختامية بعد من قبل وزارة المالية إلى ديوان الرقابة المالية الاتحادية، حيث لم يتم الإنتهاء من إعدادها كما في 18 تشرين الأول/ أكتوبر 2018. وبالتالي، فإن الحسابات الختامية للأعوام 2014 ولغاية 2017 لم تتم الموافقة عليها من قبل مجلس النواب. تكمن أهمية إصدار الحسابات الختامية لكونها تمثل عرض للتنفيذ الفعلي لقانون الموازنة الاتحادية وبالتالي معرفة كيف تصرفت إدارات الدولة بالأموال المخصصة والممولة من قبل وزارة المالية.

تدقيق حساب صندوق تنمية العراق

وفقاً للمادة 12 من قرار مجلس الأمن، يجب تدقيق حساب صندوق تنمية العراق بواسطة محاسبين قانونيين مستقلين يوافق عليهم المجلس الدولي للمشورة والمراقبة لصندوق تنمية العراق.

وفقاً للبيانات المالية المدققة للصندوق لعام 2016¹⁰²، بلغ إجمالي مبيعات صادرات النفط ما قيمته 30,684,570 ألف دولار أمريكي (الملحق 13)، في حين بلغ الرقم المسجل من قبل شركة تسويق النفط (سومو) لنفس السنة مبلغ 43,622,928 ألف دولار أمريكي كما هو موضح في الجدول التالي:

إجمالي مبيعات الصادرات حسب تقرير صندوق تنمية العراق (ألف دولار)	إجمالي مبيعات الصادرات حسب تقرير شركة تسويق النفط (سومو) (ألف دولار)	الفرق (ألف دولار)
30,684,570	43,622,928	12,938,358

¹⁰² <https://www.cofe-iraq.iq/new/blog/2018/03/01/لصندوق-تنمية-العراق-للسنة-2-2-kpmsg-تقارير-شركة>

تفاصيل هذا الفرق هي كما يلي:

ألف دولار أمريكي

43,622,928	إجمالي مبيعات الصادرات حسب تقرير شركة سومو
(12,399,270)	قيمة شحنات النفط الخام المحملة من قبل شركات النفط العالمية
(344,658)	قيمة شحنات النفط الخام المحملة من قبل شركة جي أس كالتكس لمصافي كربلاء
(194,430)	قيمة شحنات النفط الخام المحملة من قبل شركة إيني لعقود الشراكة
30,684,570	إجمالي مبيعات الصادرات حسب تقرير صندوق تنمية العراق

5.2. نظرة عامة على الموازنة الاتحادية لعام 2016

تمت الموافقة على قانون الموازنة الاتحادية لعام 2016 في كانون الثاني/يناير 2016، بتقديرات إجمالية للإيرادات بقيمة 81.7 تريليون دينار عراقي (حوالي 69.12 مليار دولار أمريكي). وقدرت الإيرادات من تصدير النفط الخام بمبلغ 69.773 تريليون دينار عراقي (حوالي 59 مليار دولار أمريكي) بمعدل تصدير تقديري قدرة 3.6 مليون برميل يومياً ومتوسط سعر 45 دولار للبرميل. ويشمل هذا الرقم مساهمة تقديرية تبلغ 250,000 برميل يومياً من النفط الخام المصدر والذي تنتجه حكومة إقليم كردستان، و300,000 برميل يومياً من إنتاج كركوك.

يوضح الجدول التالي أرقام الإيرادات والنفقات والتمويل المتوقعة بالموازنة الاتحادية لعام 2016. تمثل الإيرادات النفطية المتوقعة والمقدرة 69.773 تريليون دينار عراقي 85.4% من إجمالي إيرادات الموازنة. بلغ إجمالي نفقات الموازنة لعام 2016 مبلغ 105.896 تريليون دينار، بنسبة 75.7% من إجمالي النفقات تم تخصيصها للنفقات الجارية، و24.3% تم تخصيصها للنفقات الرأسمالية.

المبلغ (ألف دينار عراقي)	تقديرات الميزانية
81,700,803,138	إجمالي الإيرادات
69,773,400,000	الإيرادات النفطية
11,927,403,138	الإيرادات غير النفطية
105,895,722,619	إجمالي النفقات
80,149,411,081	النفقات الجارية
25,746,311,538	النفقات الرأسمالية
24,194,919,481	إجمالي العجز المخطط
تمويل العجز	
3,188,518,624	أرصدة حسابات الوزارات والجهات غير المرتبطة بوزارة لدى المصارف الحكومية
590,000,000	قرض البنك الإسلامي للتنمية
2,360,000,000	إصدار سندات خارجية
592,000,000	قرض الوكالة اليابانية للتعاون الدولي
5,000,000,000	إصدار سندات الدين العام تطرح للجمهور
7,000,000,000	إصدارات سندات وحوالات الخزينة إلى المصارف الحكومية وتخصم لدى البنك المركزي العراقي
284,000,000	قرض لدعم الموازنة من الوكالة اليابانية
5,121,400,857	إصدار حوالات خزينة وقروض من المصارف التجارية
59,000,000	قرض من البنك الدولي

المصدر: قانون الموازنة الاتحادية 2016

تحليل النفقات الرأسمالية:

تنقسم النفقات الرأسمالية إلى ثلاث فئات، على النحو التالي:

- نفقات مشاريع الإستثمار:** تمثل المبالغ المخصصة لتمويل مشاريع البنية التحتية وغيرها من المشاريع، والتي يتم تحويلها إلى مختلف الوزارات التي تنفذ هذه المشاريع من خلال مقاولين (أطراف ثالثة).
- نفقات برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات:** تمثل المبالغ المخصصة للمحافظات في إطار برنامج الحكومة للتنمية (بما في ذلك محافظات إقليم كردستان)، والتي يتم توزيعها وفقاً لتقدير سكان كل محافظة. تكون الحكومة المحلية لكل محافظة مسؤولة عن تنفيذ مشاريع التنمية هذه.
- مخصصات البترودولار:** تمثل المبالغ المخصصة للمحافظات المنتجة للنفط، حيث تحصل كل محافظة منتجة للنفط على علاوة عن كل برميل منتج أو مكرر من النفط الخام بالإضافة إلى الغاز الطبيعي المنتج ضمن حدودها.

يناقش الجزء التالي من هذا التقرير (الجزء 5.3) التحويلات المحلية (برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات ومخصصات البترودولار). يبين الجدول التالي تفاصيل النفقات الرأسمالية، والذي يتضمن مخصصات المحافظات في الموازنة للسنة المالية 2016:

النسبة من النفقات الرأسمالية	المبلغ (مليار دينار عراقي)	النوع
91.0%	23.416	نفقات مشاريع الإستثمار
4.8%	1.244	نفقات برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات
4.2%	1.086	مخصصات البترودولار
	25.746	المجموع

المصدر: قانون الموازنة الاتحادية لعام 2016

تحليل نفقات الميزانية الجارية:

يعرض الجدول التالي تفاصيل النفقات الجارية المدرجة في قانون الموازنة لعام 2016، على النحو التالي:

النسبة من النفقات الجارية	المبلغ (مليار دينار عراقي)	النوع
48.8%	39.145	رواتب العاملين في البلد بما في ذلك قوات الأمن
22.1%	17.704	الضمان الإجتماعي
5.6%	4.506	نفقات السلع
2.7%	2.127	نفقات الخدمات
0.7%	0.522	نفقات الصيانة
0.3%	0.270	نفقات السلع الرأسمالية
18.1%	14.519	المنح وخدمة الدين والمساهمات
0.8%	0.657	المساهمات الخارجية والمساعدات
0.9%	0.700	برامج خاصة
	80.150	المجموع

المصدر: قانون الموازنة الاتحادية 2016

5.3. التحويلات المحلية

ووفقاً لوزارة المالية، لا يوجد سوى نوعان من التحويلات المحلية، حيث تأتي حصة كل محافظة من الموازنة الاتحادية على شريحتين: تخصيصات البترودولار وحصة المحافظة في برنامج تنمية الأقاليم والمحافظة.

5.3.1. مخصصات وتحويلات البترودولار

وفيما يلي وصف للمنهجية التي تطبقها وزارة المالية لحساب مخصصات البترودولار (كما هو مقدم من وزارة المالية):

- 1- يتم إحتساب مخصصات البترودولار بموجب المادة الثانية (1) من قانون الموازنة الاتحادية لعام 2016. حيث تنص المادة الثانية (1) على أنه تعتمد نسبة (5) خمسة دولارات من كل برميل من إيرادات النفط الخام المنتج في المحافظة و(5) خمسة دولارات من إيرادات النفط الخام المكرر في مصافي المحافظة و (5) خمسة دولارات عن كل 150 متر مكعب من الغاز الطبيعي المنتج في المحافظة. بموجب القانون، تخير المحافظة في إختيار أحد الإيرادات المنتجة أعلاه.
- 2- يتم عرض الكميات المنتجة من النفط الخام والنفط الخام المكرر والغاز الطبيعي حسب المحافظات للسنة المعنية على وزارة النفط – الدائرة الفنية حيث يتم تأييدها من قبل شركات النفط الوطنية ذات العلاقة.
- 3- يتم إرسال هذه الكميات الى الدوائر الرقابية في المحافظات المنتجة لغرض التدقيق والمطابقة. في حالة وجود فروقات تتم مخاطبة وزارة النفط لبيان أسباب هذه الفروقات والوصول الى الكميات النهائية المتفق عليها لتعرض النتائج النهائية على اللجنة المشكلة بموجب الأمر الديواني المرقم (9048) بتاريخ 19 تموز/ يوليو 2019 لغرض المصادقة على الإحتساب.
- 4- يتم إبلاغ وزارة المالية ووزارة النفط ووزارة التخطيط بنتائج الإحتساب ويتم تزويد تلك الجهات بكشوفات مبيناً فيها الكميات المباعة من النفط الخام أو النفط الخام المكرر أو الغاز المنتج وعلى مستوى كل محافظة منتجة وحسب إختيارها لنوع الإيراد.

يعرض الجدول التالي مخصصات البترودولار التي تم إحتسابها من قبل وزارة المالية وفقاً للعملية الموضحة أعلاه، والتحويلات الفعلية للبترودولار، والإختلافات بين مبالغ البترودولار المخصصة والمحولة لعام 2016:

المبالغ المخصصة وغير المحولة (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	المبلغ الفعلي المحول (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	مخصصات البترودولار (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	المبلغ الفعلي المحول (دينار عراقي)	مخصصات البترودولار (دينار عراقي)	المحافظة
60,211,730	135,363,790	195,575,520	160,000,000,000	231,170,265,000	البصرة
596,838	-	596,838	-	705,463,000	المنى
-	-	-	-	-	كربلاء
2,115,059	-	2,115,059	-	2,500,000,000	النجف
-	-	-	-	-	صلاح الدين
7,712,585	-	7,712,585	-	9,116,276,000	نينوى
-	-	-	-	-	ذي قار
3,015,269	-	3,015,269	-	3,564,048,000	الديوانية
-	-	-	-	-	بابل
-	-	-	-	-	واسط
4,870,623	-	4,870,623	-	5,757,076,000	الأنبار
-	-	-	-	-	ديالى
16,779,191	-	16,779,191	-	19,833,004,200	بغداد
-	-	-	-	-	ميسان
-	-	-	-	-	كركوك
95,301,295	135,363,790	230,665,085	160,000,000,000	272,646,132,200	مجموع

المصدر: وزارة المالية

ووفقاً لدائرة المحاسبة في وزارة المالية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من البترودولار إلى ما يلي:

- عدم المطالبة بالمبالغ المخصصة من قبل المحافظات المعنية، أو
- عدم تزويد وزارة المالية بكتاب من وزارة التخطيط لإطلاق الصرف.

5.3.2 مخصصات وتحويلات تنمية الأقاليم والمحافظات

إنّ الغرض من برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات تمويل مشاريع إعادة الإعمار في جميع المحافظات في العراق، بما في ذلك المحافظات الموجودة داخل إقليم كردستان. يحدد قانون الموازنة الاتحادية مبلغاً لبرنامج تنمية الأقاليم والمحافظات، والذي يتم توزيعه على المحافظات وفقاً لتقدير عدد سكان كل محافظة.

كما هو منصوص عليه في قانون الموازنة الاتحادية لعام 2016، يجب على كل محافظ تقديم خطة إعمار المحافظة والأقضية والنواحي التابعة لها إلى وزارة التخطيط بحيث تكون هذه الخطة مصادق عليها من قبل مجلس المحافظة. تقوم وزارة التخطيط بدراسة الخطة والمصادقة عليها بحيث تراعى المناطق الأكثر تضرراً داخل المحافظة. بعد الموافقة على الخطة من قبل وزارة التخطيط يتم توزيع تخصيصات المحافظة على الأقضية والنواحي المرتبطة بها حسب النسب السكانية بعد إستبعاد المبالغ الخاصة بالمشاريع الإستراتيجية التي تستفيد منها أكثر من ناحية أو قضاء على ألا تزيد كلفة المشاريع الإستراتيجية على 20% من تخصيصات المحافظة.

وفقاً لوزارة المالية، لم يتم تخصيص أية مبالغ لمحافظات حكومة إقليم كردستان خلال الأعوام 2016 و2017، حيث لم تقدم محافظات حكومة إقليم كردستان أي خطط إلى وزارة التخطيط.

يعرض الجدول التالي مخصصات تنمية الأقاليم التي جرى احتسابها من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجراؤها والإختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لتنمية الأقاليم لعام 2016:

المحافظة	تخصيص تنمية الأقاليم والمحافظات (دينار عراقي)	المبلغ الفعلي المحول (دينار عراقي)	تخصيص تنمية الأقاليم والمحافظات (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	المبلغ الفعلي المحول (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	المبالغ المخصصة ولكن لم يتم تحويلها (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)
البصرة	733,428,955,398	5,000,000,000	620,498,270	4,230,118	616,268,152
المنجى	33,111,832,000	-	28,013,394	-	28,013,394
كربلاء	32,918,825,844	1,851,745,148	27,850,106	1,566,620	26,283,486
النجف	55,407,040,000	-	46,875,668	-	46,875,668
صلاح الدين	48,148,561,923	15,700,000,000	40,734,824	13,282,572	27,452,252
نينوى	61,343,356,098	10,949,500,000	51,897,932	9,263,536	42,634,396
ذي قار	107,286,195,278	3,113,500,000	90,766,663	2,634,095	88,132,568
الديوانية	58,610,900,000	938,039,000	49,586,210	793,603	48,792,607
بابل	72,438,949,810	12,740,986,168	61,285,068	10,779,176	50,505,892
واسط	99,729,332,057	2,808,698,450	84,373,377	2,376,225	81,997,152
الأنبار	66,346,931,414	46,500,000,000	56,131,076	39,340,102	16,790,974
ديالى	50,520,384,672	5,859,035,800	42,741,442	4,956,883	37,784,559
بغداد	271,918,350,000	32,696,602,307	230,049,365	27,662,100	202,387,265
ميسان	92,679,340,000	-	78,408,917	-	78,408,917
كركوك	-	-	-	-	-
المجموع	1,783,888,954,494	138,158,106,873	1,509,212,312	116,885,030	1,392,327,282

المصدر: وزارة المالية

وفقاً لدائرة المحاسبة في وزارة المالية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات تنمية الأقاليم والمحافظات إلى ما يلي:

- عدم المطالبة بالمبالغ المخصصة من قبل المحافظات المعنية، أو
- عدم تزويد وزارة المالية بكتاب من وزارة التخطيط لإطلاق الصرف.

5.4. الإصلاحات المالية الحالية والمستمرة

تم الحصول على المعلومات التالية من موقع الموازنة المفتوحة التابعة لوزارة المالية:

موقع الموازنة المفتوحة

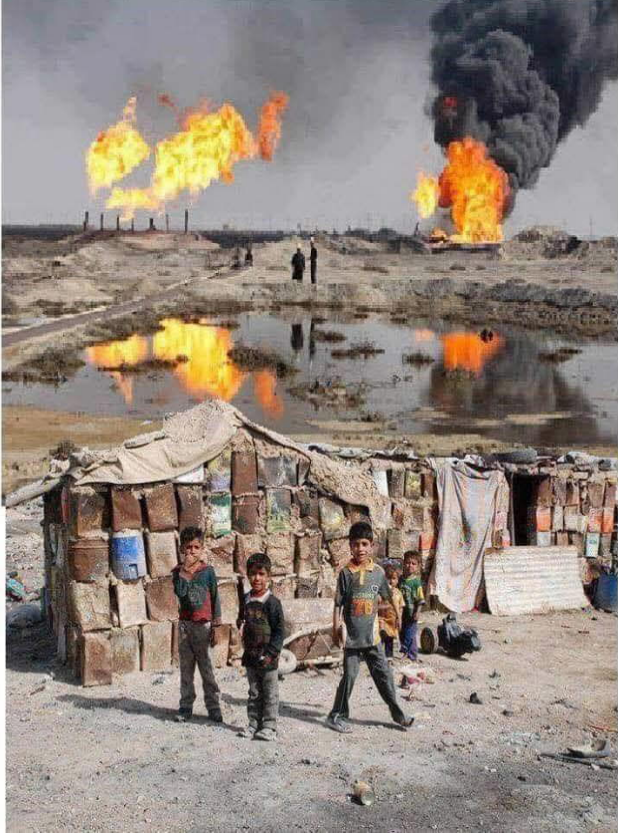
قامت وزارة المالية بالتعاون مع البنك الدولي بإنشاء بوابة الموازنة المفتوحة بهدف تسهيل وصول المواطنين إلى المعلومات المتعلقة بالموازنة الاتحادية، وكذلك تعزيز السياسة الحكومية في محاولتها لدعم الشفافية والحوكمة المفتوحة. بالإضافة إلى وجود تأثير مباشر على مكافحة الفساد، من المتوقع أن تسهم البوابة في تحسين الأداء المالي للحكومة. توفر البيانات الموجودة حالياً على البوابة عرضاً مفصلاً للموارد العامة والنفقات الحكومية وحسابات الخزينة العامة للسنوات من 2015 إلى 2017، مما يسمح لمستخدم البوابة المفتوحة بالموازنة بالوصول إلى البيانات المالية التفصيلية عن الإيرادات والنفقات والدين العام لجمهورية العراق¹⁰³.

مستندات الموازنة المفتوحة والتي تشمل:

- بيان ما قبل الموازنة: العائدات الكلية المتوقعة، مستويات الإنفاق والديون وتخصيصات القطاعات.
- مقترح الموازنة المقدم من السلطة التنفيذية: خطط الحكومة التفصيلية فيما يتعلق بأولويات السياسة التنظيمية والتخصيصات الخاصة بكل وزارة ودائرة لسنة الموازنة القادم.
- الموازنة التي تم إقرارها: الوثائق القانونية التي تخول السلطة التنفيذية لتنفيذ الإجراءات التنظيمية التي تشتمل عليها الموازنة.
- تقارير خلال السنة: المعلومات الخاصة بالعوائد التي تم تحصيلها، النفقات الفعلية التي تمت والديون التي تحققت خلال فترة زمنية محددة.
- مراجعة منتصف العام: البيانات الخاصة بالموازنة الفعلية للأشهر الستة الأولى من العام (العوائد، النفقات، الديون) لتقييم الافتراضات الاقتصادية التي تمت صياغة الموازنة بالإستناد إليها وتعديل أرقام الموازنة وفقاً لذلك فيما يتصل بالأشهر الست المتبقية.
- تقرير نهاية العام: وضع الحسابات الحكومية في نهاية السنة المالية والتي تشتمل، وعلى نحو مثالي، على تقييم للتقدم الحاصل نحو بلوغ الأهداف التي وردت في الموازنة التي تم إقرارها.
- تقرير التدقيق: تقييم ديوان الرقابة المالية الإتحادي لأداء الحكومة المالي في سنة الموازنة السابقة.
- موازنة المواطنين: وهي نسخة مبسطة من وثيقة الموازنة تستخدم لغة مبسطة ومفهومة من أجل تسهيل إستيعاب المواطنين لخطط واعمال الحكومة ومشاركتهم فيها خلال السنة المالية القادمة.

¹⁰³ <http://www.mof.gov.iq/obs/en/Pages/about.aspx>

6. النفقات الإجتماعية والإقتصادية



النفقات الإجتماعية هي مساهمات تقدمها شركات النفط العالمية العاملة في الصناعات الإستخراجية إلى الجمهور، تحديداً في المناطق المحيطة بحقول النفط، والتي تتأثر سلباً بأنشطة القطاع الإستخراجي. وتقدم هذه المساهمات بهدف تحسين مستوى المعيشة والرفاهية الإقتصادية والإجتماعية للمناطق المتأثرة. وهناك نوعان من النفقات الإجتماعية في العراق:

- المساهمات الإجتماعية المقررة من خلال تشريعات أو عقود مع الحكومة - النفقات الإجتماعية الإلزامية (ترد تفاصيل النفقات الإجتماعية الإلزامية في الجزء 6.1 أدناه).
- المساهمات الإجتماعية المقدمة وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية - النفقات الإجتماعية الطوعية (ترد تفاصيل النفقات الإجتماعية الطوعية في الجزء 6.2 أدناه).

6.1. النفقات الإجتماعية الإلزامية (المتطلب 6.1)

هناك نوعان من النفقات الإجتماعية الإلزامية في العراق، وهما ما يلي:

- أ. النفقات الإجتماعية المقدمة من قبل شركات النفط العالمية والمقررة من قبل لجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء:

وفقاً للجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء بالقرار رقم 139 بتاريخ 23 كانون الأول/ ديسمبر 2013، فإن شركات النفط العالمية العاملة في الحقول العراقية ملزمة بدفع مبلغ سنوي يصل إلى 5ر000ر000

دولار أمريكي عن كل عقد خدمة، كمنفعة إجتماعية للمناطق المحيطة بالحقول والرقع الإستكشافية التي تعمل بها. ووفقاً للقرار، تسجل هذه النفقات تحت بند تكاليف النفط القابلة للإسترداد، وبالتالي يتم تسديدها إلى المقاول. يتم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية التي تتحملها شركات النفط العالمية بالتنسيق المباشر مع المحافظات المحلية وشركات النفط الوطنية.

قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الإجتماعية الإلزامية التي قامت بها شركات النفط العالمية خلال عام 2016 غير مهمة نسبياً، مقارنةً بإجمالي إيرادات قطاع الإستخراج (المدفوعات تمثل أقل من 1% من إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي). ولذلك، فإن هذه المدفوعات لم تدرج ضمن نطاق المطابقة. ولأغراض هذا التقرير، تم طلب مبالغ النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود الخدمات التقنية (وتحديداً مشغلي الحقول). إلا أنه في الحالات التي لم تقم فيها الشركات العالمية بتزويدنا بتفاصيل النفقات الإجتماعية التي أنفقت خلال عام 2016؛ تم عرض المعلومات التي قدمتها الشركة حاملة الترخيص (شركات النفط الوطنية) نيابةً عن شركات النفط العالمية. وقدمت هذه المعلومات من قبل شركات النفط الوطنية إستناداً إلى تقارير النفقات الإجتماعية المقدمة لهم عن طريق شركات النفط العالمية. ويمثل الجدول التالي النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة لجميع التراخيص النشطة خلال عام 2016 (جولات تراخيص الحقول من الأولى إلى الرابعة):

الحقل / الرقع الإستكشافية	المشغل	النفقات الإجتماعية الإلزامية
حقول ميسان (أبو غرب، بزكان، الفوقي)	سينوك	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.
الحلفاية	بتروتشايانا إنترناشيونال العراق	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.
القيارة	سونانغول	بموجب الكتاب المقدم من شركة نفط الشمال (حامل الترخيص لحقلي النجمة والقيارة)، فإن الحقلين لم يعملوا خلال العامين 2016 و 2017، وتابعا العمل في شباط 2018.
النجمة	سونانغول	وفقاً لشركة نفط الوسط (حامل الترخيص لحقل الأهدب)، لم يتم دفع أي نفقات إجتماعية إلزامية من قبل مشغل حقل الأهدب في 2016 بسبب التأخر في الإعلان عن المشاريع الإجتماعية.
الأهدب	الواحة الصينية	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.
الزبير	إيني B.V.	تم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركة نفط الوسط (حامل الترخيص في حقل بدر)، نيابة عن مشغل الحقل. لم نتلق المعلومات مباشرة من المشغل فيما يتعلق بالنفقات الإجتماعية الإلزامية، وبالتالي، تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من شركة نفط الوسط.
بدر	غازبروم نفط بدر	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.
الغراف	بتروناس العراق	أعلنت شركة كوغاز عكاس، المشغل لحقل عكاس، أنه لم يتم القيام بأي نفقات إجتماعية إلزامية خلال العام 2016. وأكدت ذلك أيضاً شركة نفط الوسط (حامل الترخيص لحقل عكاس)، التي ذكرت أن العمليات في الحقول قد توقفت خلال عام 2016 بسبب الوضع الأمني في العراق.
عكاس	كوغاز عكاس	وفقاً لشركة نفط الوسط (حامل الترخيص لحقل المنصورية)، لم يتم القيام بأية نفقات إجتماعية إلزامية من قبل مشغل حقل المنصورية بسبب تعليق العمليات في الحقول خلال عام 2016 بسبب الوضع الأمني في العراق.
المنصورية	تياو	أعلنت شركة باكستان بترولوم المحدودة، وهي مشغلة للرقعة الإستكشافية 8، أنه جرى تخصيص مبلغ 400,034 دولاراً للنفقات الإجتماعية الإلزامية خلال عام 2016، ولكن لم يتم دفع أية مبالغ خلال العام.
الرقعة الإستكشافية 8	باكستان بترولوم المحدودة	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.
الرميلة	بريتيش بترولوم	تم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركة نفط البصرة (حامل ترخيص المرحلة الأولى من غرب القرنة)، نيابة عن المشغل. لم نتلق المعلومات مباشرة من إكسون موبيل، وبالتالي، تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من شركة نفط البصرة.
غرب القرنة (المرحلة 1)	إكسون موبيل	وفقاً لكتاب شركة نفط البصرة (حامل الترخيص لغرب القرنة - المرحلة الثانية)، المؤرخ 22 أيار/ مايو 2018، والمرسل إلى وزارة النفط - دائرة الرقابة الداخلية، فإن مشغل حقل غرب القرنة - المرحلة الثانية (شركة لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة) لم تنفق أية مبالغ عن النفقات الإجتماعية الإلزامية (كما في تاريخ هذا الكتاب).
غرب القرنة (المرحلة 2)	لوك أويل الشرق الأوسط	

النفقات الإجتماعية الإلزامية	المشغل	الحقل / الرقع الإستكشافية
تم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركة نفط البصرة (حامل الترخيص لحقل مجنون)، نيابةً عن المشغل (شل). حيث أننا لم نتلقى المعلومات مباشرة من شركة شل، وبالتالي، تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة.	شل	مجنون
وفقاً لشركة نفط البصرة (حامل الترخيص لحقل السبية الغازي)، فقد حصلت شركة الكويت للطاقة على موافقة وزارة النفط بتأجيل القيام بأي نفقات إجتماعية إلى حين تحقيق الإنتاج التجاري الأولي من الحقل.	شركة الكويت للطاقة	السبية
أعلن المشغل أنه لم يتم بصرف أية نفقات إجتماعية إلزامية خلال عام 2016.	لوك أوپرېسز لإستكشاف العراق	الرقعة الإستكشافية 10
أعلن المشغل أنه لم يتم بصرف أية نفقات إجتماعية إلزامية خلال عام 2016.	شركة الكويت للطاقة	الرقعة الإستكشافية 9
لم يتم تقديم معلومات النفقات الإجتماعية من قبل شركات النفط العالمية أو حامل الترخيص. (الرقعة 12 لا تزال في مرحلة الإستكشاف، والنفقات الإجتماعية الإلزامية لن تكون مستحقة).	باشنفت	الرقعة الإستكشافية 12

تمثل الجداول التالية النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من شركات النفط العالمية / شركات النفط الوطنية للعام 2016:

المبلغ (دولار أمريكي)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
50,000	شركة نفط ميسان	-	صيانة طريق العمارة - المشرح	سينوك العراق	حقول ميسان

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل سينوك

المبلغ (دولار أمريكي)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
314,933	لقاء الأشقاء للمقاولات	-	بناء 8 قاعات دراسية لمدرسة جنات البرجسية	إي. بي. B.V.	الزير
578,948	شركة رؤى ميلان للتجارة	-	توريد الأثاث المدرسي بما في ذلك أجهزة الكمبيوتر والطابعات والأجهزة الكهربائية المختلفة لـ 15 مدرسة في المرشد البرجسية		
12,280	شركة العمارة المتألفة	-	الأعمال الكهربائية لمدرسة البرجسية		
906,161					المجموع

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة إي. بي. B.V.

المبلغ (دولار أمريكي)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل		
13,646	-	مجتمع الخور، دائرة الصحة بالبصرة	مؤسسة عمار الخيرية، دائرة الصحة بالبصرة	بريتيش بتروليوم	الرميلة		
16,318	-	الخور/مجتمعات الرميلة الشمالية، لجنة المجتمع في الرميلة، أصحاب المصلحة في الحكومة الخارجيين	مؤسسة عمار الخيرية، لجنة المجتمع في الرميلة				
757,194	-	مجتمع الخور، دائرة التربية بالبصرة، دائرة الصحة بالبصرة	مركز تدريب خور الزبير، مؤسسة عمار الخيرية، دائرة التربية بالبصرة، دائرة الصحة بالبصرة				
27,500	-	مؤسسة الرميلة التشغيلية	مؤسسة عمار الخيرية				
440,209	-	مجتمع الخور، دائرة الصحة بالبصرة	شركة الحلو، مؤسسة عمار الخيرية				
232,015	-	مجتمع الخور، دائرة الصحة بالبصرة	مؤسسة عمار الخيرية، دائرة الصحة بالبصرة				
707,556	-	مجتمع الخور، دائرة الصحة بالبصرة، المياه بالبصرة	شركة الحلو، مؤسسة عمار الخيرية، دائرة الصحة بالبصرة				
21,232	-	مجتمع الرميلة الشمالية، دائرة الصحة بالبصرة	مؤسسة عمار الخيرية، دائرة الصحة بالبصرة				
283,037	-	الخور/مجتمعات الرميلة الشمالية-المجلس المحلي قمرات العلي، شركة نفط البصرة	شركة مناهل البصرة، شركة المنار، مؤسسة عمار الخيرية				
48,151	-	مجتمع الخور، دائرة التعليم بالبصرة	مؤسسة عمار الخيرية				
248,250	-	مجتمع الرميلة الشمالية، شركة نفط البصرة	شركة الفارس المتحدة، مؤسسة عمار الخيرية				
2,795,108							المجموع

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل بريتيش بتروليوم

المبلغ (دولار أمريكي)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
15,210	-	المدرسة الابتدائية المجتمعية (مدرسة أصحاب الحسين)	إصلاح طريق الوصول إلى مدرسة أصحاب الحسين علي طول 1200 م بالقرب من معسكر PCH	بتروتشيانا إنترناشيونال العراق	الحلفاية

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل بتروتشيانا إنترناشيونال العراق (Petrochina International FZE Iraq)

المبلغ (دولار أمريكي)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد ¹⁰⁴	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
400,000	-	-	-	إكسون موبيل	غرب القرنة - المرحلة 1

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط البصرة

¹⁰⁴ وفقاً لرسالة من شركة إكسون موبيل إلى شركة نفط البصرة بتاريخ 27 شباط / فبراير 2018، تعمل إكسون موبيل مع شركة نفط البصرة لخدمة مجتمع غرب القرنة 1 في مجالي الصحة والتعليم، منذ بدء مشروع غرب القرنة - المرحلة 1

الحقل	مشغل الحقل	المشروع	المستفيد	متلقي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
مجنون	شل	بناء مدرسة ثانوية للبنات في منطقة النشوة	دائرة التعليم بالبصرة	مؤسسة عمار الخيرية	658,111

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط البصرة

الحقل	مشغل الحقل	المشروع	المستفيد	متلقي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
بدره	غازيوم نفط بدره	تطوير الشبكة الكهربائية لمنطقتي بدره وجصان	محافظة واسط	-	5,996,088

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط الوسط

الحقل	مشغل الحقل	المشروع	المستفيد	متلقي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
الغراف	بتروناس العراق	تجهيز جامعة سمر- قلعة سكر بشبكة إنترنت	جامعة سمر-كلية تكنولوجيا المعلومات	-	17,900
		مشروع توزيع المياه RO	المجتمع داخل حقل النفط الغراف	-	67,237
المجموع					85,137

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل بتروناس العراق

ii. وفقاً للمادة 11 من قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل)، يتعين على الشركات المملوكة للدولة ان تدفع 5% من صافي ربحها على المشاريع الإجتماعية. وتدفع هذه المبالغ مباشرة من قبل الشركات الوطنية، ويتم توزيعها على النحو التالي:

- 25% تدفع لصندوق التأمين الصحي.
- 20% تدفع لصندوق الضمان الإجتماعي.
- 20% لدعم بيت الضيافة في وزارة النفط (الذي يستخدم للسكن والضيافة اللازمة لمندوبي قطاع النفط والزوار الرسميين والوفود الأجنبية) ومركز النفط الثقافي (60%: 40%)، على التوالي).
- 5% لدعم الأندية الرياضية في العراق.
- 15% لدعم مشاريع الإستثمار السكاني في العراق.
- تخصيص 15% لمختلف المبادرات الإجتماعية (مثل تشييد المدارس ودور الحضانه ودعم مشاريع الخدمات الإجتماعية).

قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الإجتماعية الإلزامية (المساهمات الإجتماعية) التي قدمتها الشركات الوطنية خلال عام 2016 غير مهمة نسبياً، مقارنة بإجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي، ولذلك فقد تقرر إستبعاد هذه المدفوعات من نطاق المطابقة.

النفقات الإجتماعية الإلزامية الوحيدة في قطاع التعدين هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة والمسجلة لربح بنسبة 5%. وبما أنه لم يكن هناك سوى شركة عامة واحدة مسجلة لربح في قطاع التعدين خلال عام 2016، فقد كان من المتوقع دفع دفعة واحدة فقط. غير أن هذه المعلومات لم يتم تضمينها في التقرير لأنها لم تكن متاحة من قبل الشركة العامة للتعدين.

يمثل الجدول التالي المبالغ المقدمة من قبل الشركات الإستخراجية المملوكة للدولة للعام 2016:

ملاحظات	النفقات الإجتماعية (دينار عراقي)	شركة النفط الوطنية
لم تقم شركة نفط ميسان بدفع أي نفقات إجتماعية لأن حساباتها الختامية لم يوافق عليها ديوان الرقابة المالية الإتحادي عن عام 2016	-	شركة نفط ميسان
لم تقم شركة نفط البصرة بدفع أي نفقات إجتماعية لأن حساباتها الختامية لم يوافق عليها ديوان الرقابة المالية الإتحادي عن عام 2016	-	شركة نفط البصرة
-	439,606,972	شركة نفط الوسط
-	3,522,801,324	شركة نفط الشمال

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركات النفط الوطنية ذات العلاقة

يبين الجدول التالي تفاصيل المبالغ التي دفعتها شركة نفط الشمال خلال عام 2016. تم الإفصاح عن هذه المدفوعات على أساس نقدي، وبالتالي لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2016:

المبلغ المدفوع (دينار عراقي)	الغرض من الدفعة
1,068,070,247	صندوق التأمين الصحي
143,503,615	صندوق الضمان الاجتماعي
236,455,309	بيت ضيافة وزارة النفط ومركز النفط الثقافي
323,836,779	المبلغ المدفوع لدعم النوادي الرياضية في العراق
571,510,335	المبلغ المدفوع لدعم مشاريع الإستثمار السكني في العراق
1,179,425,039	مبادرات إجتماعية مختلفة
3,522,801,324	المجموع

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط الشمال

يبين الجدول التالي تفاصيل المبالغ التي دفعتها شركة نفط الوسط خلال عام 2016. تم الإفصاح عن هذه المدفوعات على أساس نقدي، وبالتالي لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2016:

المبلغ المدفوع (دينار عراقي)	الغرض من الدفعة
5,248,000	المبالغ المدفوعة لدعم موظفي الشركة
434,358,972	صندوق التأمين الصحي
439,606,972	المجموع

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط الوسط

6.2. النفقات الإجتماعية الطوعية

النفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات إجتماعية يتم التصرف بها وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية. والنفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات غير قابلة للإسترداد، يشار إليها في عقود الخدمات (المرفق جيم) بأنها أي تكاليف أو رسوم أو نفقات بما في ذلك التبرعات المتعلقة بالعلاقات العامة أو تحسين صورة المشغل".

وافق المجلس على أن قيمة النفقات الإجتماعية الطوعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2016 غير جوهرية نسبياً، مقارنةً بإجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي. ولذلك، ولأغراض هذا التقرير، تم عرض النفقات الإجتماعية الطوعية من جانب واحد (شركات النفط العالمية).

يمثل الجدول أدناه النفقات الإجتماعية الطوعية التي قامت بها شركة لوك أوليل - الشرق الأوسط لصالح المجتمعات المحلية لتعزيز صورة المشغل وفقاً للمادة 10.4 من اخ) من عقود خدمات الإنتاج والتطوير (عام 2016). بحسب شركة لوك أوليل - الشرق الأوسط، فإن المشاريع منفذة وفقاً للإتفاق الموقع في شهر آب/ أغسطس 2011 وكانون الأول/ ديسمبر 2012 بين شركة لوك أوليل " وإدارات المدينة والقرينة وعز الدين سليم" للتعاون في مجال التعليم والرعاية الصحية والرياضة. وبناءً على هذا الإتفاق، تكفلت شركة لوك أوليل - في الشرق الأوسط بالتمويل اللازم لتحقيق هذه المشاريع الإجتماعية فقط في حين كانت الإدارات تتولى المسائل الخاصة بالمناقصات، وعملية إختيار المقاولين، وتوقيع العقود، وإستخدام الأموال، ومراقبة تنفيذ المشاريع. وقد نفذت جميع المشاريع من قبل شركات محلية وقوى عاملة محلية، الأمر الذي كان أحد شروط الإتفاق.

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	متلقي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
شركة لوك أوليل الشرق الأوسط	غرب القرنة - المرحلة 2	تأهيل وتطوير الملعب متعدد الإستخدامات في منتدي عز الدين سليم للشباب والرياضة	مواطنو عز الدين سليم	شركة العريقة للتجارة والتجارة العامة المحدودة (شركة محلية في عز الدين سليم)	126,000
		توريد ثلاث رياض أطفال بمختلف الألعاب في حي عز الدين سليم الفرعي	مواطنو عز الدين سليم	السفير التركي للأثاث وألعاب الأطفال (شركة محلية في عز الدين سليم)	18,429
		توريد 36 مبنى مدرسي في حي عز الدين سليم الفرعي بمياه الشرب خلال العام الدراسي	مواطنو عز الدين سليم	محطة مياه الكوثر (شركة محلية في عز الدين سليم)	5,600
المجموع					150,029

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة لوك أوليل في الشرق الأوسط

يعرض الجدول التالي النفقات الطوعية المقدمة من قبل شركة الكويت للطاقة خلال عام 2016، فيما يتعلق بحقل السبية:

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	متلقي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
شركة الكويت للطاقة	السبية	توزيع 150 قطعة من الملابس على أيتام السبية خلال عيد الفطر	مجتمع السبية	-	3,000
		المدرسة الإبتدائية وترميم قاعة المدينة		HALI	-
		ترميم حضنة مراح الطفولة		UNHCR	-
المجموع					3,000

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة الكويت للطاقة

يعرض الجدول التالي النفقات الإجتماعية الطوعية المقدمة من قبل بتروناس العراق خلال عام 2016 فيما يتعلق بحقلي الغراف ومجنون:

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	متلقي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
بتروناس العراق	الغراف	1. بتروناس (ورشة عمل العلوم الإبداعية والرياضيات) 2. توزيع الوجبات الرمضانية على 750 أسرة محتاجة 3. إنشاء موكب خلال الأربعين لزيارة الامام الحسين 4. برنامج التوعية بالصحة والسلامة في 9 مدارس 5-تحسين عيادات الرعاية الصحية 6-تحسين المرافق المدرسية 7. توفير المعدات لمختبر تكنولوجيا المعلومات، جامعة سمر 8. توزيع الملابس الشتوية على أطفال مدارس الغراف	المجتمع	-	67,699
	مجنون	1. العيادات الصحية المتنقلة 2. المرأة المتطوعة 3. تعليم السلامة على الطرق في المدارس الابتدائية 4. مشاريع كسب الرزق 5. توزيع طرود العيد للأطفال	المجتمع	-	162,612
المجموع					230,311

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة بتروناس العراق

صرحت الشركات المدرجة أدناه أنها لم تقم بصرف أي نفقات إجتماعية طوعية خلال عام 2016:

- شركة كوغاز عكاس (المشغل لحقل عكاس)؛
- باكستان للبترول المحدودة (المشغل للرقعة الإستكشافية رقم 8)؛
- شركة الكويت للطاقة (المشغل للرقعة الإستكشافية رقم 9)؛
- إنبيكس (المشغل للرقعة الإستكشافية رقم 9)؛
- سينوك العراق (مشغل حقول ميسان)؛
- بريتيش بتروليوم (مشغل حقل الرميلة)

أفادت شركة جابكس (مقاول ضمن الإئتلاف في حقل الغراف) بأن المشغل هو الذي يقوم بصرف النفقات الإجتماعية. ولم تقدم شركات النفط العالمية المتبقية تقريراً عما إذا كانت قد قدمت أية نفقات إجتماعية طوعية خلال عام 2016.

6.3. النفقات شبه المالية (المتطلب 6.2)

يعرف صندوق النقد الدولي الأنشطة الشبه مالية بأنها أنشطة مالية "كثيراً ما يتم إدخالها بقرار إداري بسيط، ولا تسجل في الموازنة أو في تقارير الميزانية، والتي لا تكون عادة خاضعة للرقابة التشريعية والعامية. وتقدمها الحكومات لتحقيق مجموعة متنوعة من الأهداف، مثل تعزيز أنشطة معينة، وإعادة توزيع الدخل أو تحصيل الإيرادات"¹⁰⁵.

بحسب مجلس أصحاب المصلحة، لا تطبق النفقات شبه المالية في العراق.

¹⁰⁵ <https://www.imf.org/external/np/fad/trans/manual/sec02a.htm>

6.4. المساهمة الإقتصادية للصناعات الإستخراجية في إقتصاد العراق (المتطلب 6.3)

6.4.1. نظرة عامة في الإقتصاد العراقي

تأثر العراق بأزمتهن منذ عام 2014: سيطرة تنظيم داعش على بعض المناطق العراقية، والإخفاض الحاد في أسعار النفط العالمية¹⁰⁶. وقد خلقت سيطرة داعش منذ منتصف عام 2014 الملايين من النازحين داخلياً، وتسببت في دمار كبير للأصول والبنية التحتية مما أدى إلى تعطيل الإنتاج والطرق التجارية.

أدى إنخفاض أسعار النفط الخام في عام 2016 إلى وصول متوسط سعر البرميل إلى 35.5 دولاراً مقارنةً بـ 45 دولاراً أمريكي المقدر في قانون الموازنة الإتحادية لعام 2016. وبينما زادت كميات صادرات النفط الخام بنسبة 10.18% في عام 2016 مقارنة مع عام 2015، إنخفض مجموع الإيرادات المتأتية من صادرات النفط الخام، مما يعني أنّ كمية صادرات النفط الخام زادت بمعدل أقل من الإنخفاض في أسعار النفط الخام.

إستجابت الحكومة لهذه الأزمات عن طريق العديد من الإصلاحات المالية والتمويلية والهيكلية لتحقيق إستقرار الإقتصاد وحماية الإنفاق الإجتماعي وتقديم الخدمات العامة¹⁰⁷.

6.4.2. حجم الصناعات الإستخراجية كقيمة ونسبة مئوية من الناتج المحلي الإجمالي لعام 2016

يبين الجدول التالي التغيرات في مؤشرات الناتج المحلي الإجمالي من عام 2015 إلى عام 2016، استناداً إلى التقديرات الأولية لوزارة التخطيط لعام 2016. ويبين الجدول أنه على الرغم من الزيادة الطفيفة في الناتج المحلي الإجمالي، إلا أنّ نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي قد إنخفض، مما يدل على أن الزيادة في الناتج المحلي الإجمالي كانت بمعدل أقل من الزيادة في عدد السكان.

المؤشر الإقتصادي	2015	2016	نسبة التغير
الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الأساسية الحالية (مليار دينار عراقي)	199,715.70	203,869.80	2.08%
الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الأساسية الحالية (مليار دولار أمريكي)	171.1	172.5	0.81%
نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الجارية (بالآلاف الدنانير العراقية)	5,671.7	5,636.6	-0.62%
نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الجارية (بالآلاف الدولارات)	4.9	4.8	-2.04%

المصدر: وزارة التخطيط¹⁰⁸

¹⁰⁶ <http://www.worldbank.org/en/country/iraq/publication/economic-outlook-spring-2016>

¹⁰⁷ <http://www.worldbank.org/en/country/iraq/publication/economic-outlook-fall-2016>

¹⁰⁸ http://www.cosit.gov.iq/documents/national_accounts/national_income/reports/gdp/التقديرات%20المعلوية%20للناتج%20المحلي%20و%20الدخل%20والنفق 202016%20للسنة%20مي.pdf

قدمت وزارة التخطيط الجدول التالي، والذي يستند على تقديرات أولية سنوية لعام 2016. ووفقاً للجدول الوارد أدناه، يساهم القطاع الإستخراجي في العراق في إجمالي الناتج المحلي التقديري للبلاد بمبلغ 61361ر951.5 مليون دينار عراقي بما يعادل ما نسبته 29.83% من إجمالي الناتج المحلي.

الأنشطة الإقتصادية	مليون دينار عراقي	الحصة النسبية من الناتج المحلي الإجمالي (بالأسعار الحالية الأساسية)
الزراعة والغابات والصيد	7ر832ر046.90	3.81%
<u>التعدين والمحاجر: النفط الخام</u>	60ر965ر276.90	29.64%
<u>التعدين والمحاجر: أنواع أخرى من التعدين</u>	396ر674.60	0.19%
الصناعة التحويلية	4ر118ر518.50	2.00%
الكهرباء والماء	6ر334ر599.20	3.08%
البناء والتشييد	19ر170ر772.80	9.32%
النقل والإتصالات والخزن	22ر683ر246.90	11.03%
تجارة الجملة والمفرد، والفنادق وغيرها	19ر780ر800.40	9.62%
<u>المال والتأمين وخدمات العقارات: البنوك والتأمين</u>	1ر734ر192.10	0.84%
<u>المال والتأمين وخدمات العقارات: ملكية دور المساكن</u>	14ر379ر154.50	6.99%
<u>خدمات التنمية الإجتماعية والشخصية: الحكومة العامة</u>	41ر523ر299.70	20.19%
<u>خدمات التنمية الإجتماعية والشخصية: الخدمات الشخصية</u>	6ر760ر921.00	3.29%
المجموع حسب الأنشطة	205ر679ر503.50	
ناقصاً: رسوم الخدمة المحتسب	1ر809ر671.30	
الناتج المحلي الإجمالي	203ر869ر832.20	
الناتج المحلي الإجمالي عدا النفط	142ر904ر555.30	

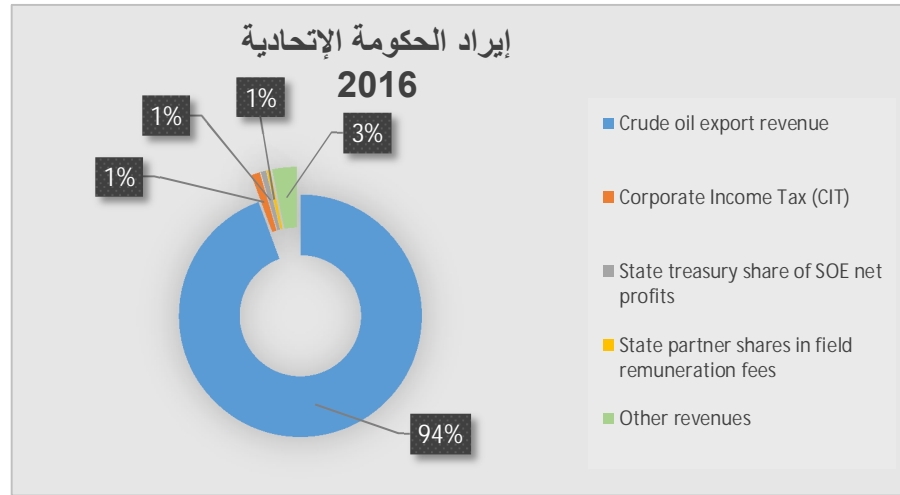
المصدر: وزارة التخطيط

6.4.3. إجمالي الإيرادات الحكومية من الصناعات الإستخراجية لعام 2016

تشير أرقام الإيرادات الفعلية خلال عام 2016 إلى أن مساهمة القطاع الإستخراجي من إجمالي الإيرادات الحكومية تبلغ 96.7%، كما هو موضح في الجدول أدناه:

الإيراد	الإيراد الفعلي 2016 (دولار أمريكي)
إيرادات صادرات النفط الخام	43ر450ر607ر236
ضريبة الدخل على الشركات	534ر835ر453
حصة خزينة الدولة من صافي أرباح الشركة المملوكة للدولة	327ر493ر077
حصة الشركاء الحكوميين من أجور الربحية للحقل	218ر710ر583
إجمالي إيرادات قطاع الإستخراج في العراق الإتحادي	44ر531ر646ر349
إجمالي الإيرادات في العراق الإتحادي	*46ر031ر531ر234
حصة إيرادات قطاع الإستخراج من إجمالي الإيرادات	96.7%

* تقوم وزارة المالية بالإفصاح عن الإيرادات الفعلية على البوابة الإلكترونية للموازنة المفتوحة¹⁰⁹ الخاصة بها، وقد تم تحويلها إلى الدولار الأمريكي باستخدام سعر الصرف المعتمد 1,182 دينار عراقي = 1 دولار أمريكي.



¹⁰⁹<https://app.powerbi.com/view?r=eyJlJoiYmFjMTM4NGEtYmQwOC00MDY3LThtIMDgtYThhYjUzYWw1MjQxIiwidCI6IjU5NzAxNDZjLWw4YWU0NDMyNy1iZDAxLTg3YjY2M2Y2NmUyYiIsImMiOiJlEwfQ%3D%3D>

6.4.4. الصادرات من الصناعات الإستخراجية كقيمة وكنسبة مئوية من إجمالي الصادرات لعام 2016

يبين الجدول التالي قيمة صادرات الصناعات الإستخراجية مقارنةً بمجموع الصادرات العراقية، للفترة من 2013 إلى 2016. وتشكل الصادرات من قطاع النفط غالبية الصادرات الإجمالية. وفي ضوء محدودية الصادرات من السلع الأساسية، فإن هذا يترك الإقتصاد العراقي عرضة لتقلبات أسعار النفط.

كما هو مبين في الجدول أدناه، فان صادرات النفط الخام والمنتجات النفطية لعام 2016 تشكل 99.79% من إجمالي الصادرات في العراق (باستثناء صادرات إقليم كردستان).

كما يبين الجدول التالي الإنخفاض المستمر في قيمة صادرات النفط الخام من عام 2013 إلى عام 2016. وعلى الرغم من أن كميات صادرات النفط الخام خلال عام 2016 زادت بنسبة 10.18% مقارنة مع عام 2015، إلا أنّ قيمة صادرات النفط الخام قد إنخفضت بنسبة 11.07%.

2016		2015		2014		2013		صادرات السلع الأساسية
مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	
43,622.9	51,562.3	49,058.2	57,201.8	84,129.8	98,095.4	89,214.5	104,024.1	النفط الخام
								المنتجات النفطية
-	-	71.1	82.9	28.4	33.1	-	-	زيت الوقود العادي
-	-	0.9	1.1	2	2.2	3.1	3.6	إجمالي المنتجات النفطية
-	-	-	-	143.2	167	184.9	215.6	بقايا التفطير
60.8	71.9	81.1	94.6	-	-	-	-	النفثا
60.8	71.9	153.1	178.6	173.6	202.3	188.0	219.2	مجموع المنتجات النفطية
90.3	108.3	191.2	230.5	202.7	241.5	339.4	402.2	صادرات السلع الأساسية
43,774.0	51,742.5	49,402.5	57,610.9	84,506.1	98,539.2	89,741.9	104,645.5	إجمالي الصادرات

المصدر: وزارة التخطيط



6.4.5. العمالة في الصناعات الإستخراجية لعام 2016

يبين الجدول التالي إجمالي عدد الموظفين في وزارة النفط وتشكيلاتها خلال عام 2016:

العمالة في قطاع النفط والغاز (العراق الإتحادي)		
#	الشركة	عدد العاملين
1	مقر الوزارة	1ر332
2	شركة الإستكشافات النفطية	1ر990
3	شركة الحفر العراقية	8ر185
4	شركة خطوط الأنابيب النفطية	6ر381
5	الشركة العامة للمشاريع النفطية	3ر362
6	شركة المعدات الهندسية الثقيلة العامة	2ر178
7	شركة تسويق النفط (سومو)	302
8	شركة تعبئة الغاز	7ر013
9	شركة توزيع المنتجات النفطية	22ر516
10	شركة غاز الجنوب	5ر319
11	شركة غاز الشمال	3ر384
12	شركة مصافي الجنوب	7ر249
13	شركة مصافي الشمال	9ر928
14	شركة مصافي الوسط	6ر878
15	شركة ناقلات النفط العراقية	487
16	شركة نفط البصرة	28ر864
17	شركة نفط الشمال	12ر454
18	شركة نفط الوسط	2ر711
19	شركة نفط ذي قار	1ر907
20	شركة نفط ميسان	4ر699
21	مركز البحث والتطوير النفطي	354
المجموع		
		137ر493
العدد الإجمالي للموظفين في العراق خلال عام 2016 ¹¹⁰		
		1ر534ر094
النسبة المئوية للعمالة في قطاع النفط والغاز (الشركات العامة والحكومية)، مقارنة بالعدد الإجمالي للعمالة في العراق خلال عام 2016		
		8.96%

العمالة في الشركات الإستخراجية للنفط والغاز المملوكة للدولة		
#	الشركة	عدد العاملين
1	شركة نفط الشمال	12ر454
2	شركة نفط الوسط	2ر711
3	شركة نفط ذي قار	1ر907
4	شركة نفط ميسان	4ر699
5	شركة نفط البصرة	28ر864
6	شركة الإستكشافات النفطية	1ر990
المجموع		
		52ر625
العدد الإجمالي للموظفين في العراق خلال عام 2016 ¹¹¹		
		1ر534ر094
النسبة المئوية للعمالة في الشركات الإستخراجية للنفط والغاز المملوكة للدولة، بالمقارنة مع العدد الإجمالي للعمالة في العراق خلال عام 2016		
		3.43%

¹¹⁰ تم الحصول على العدد الإجمالي للموظفين في العراق من وزارة التخطيط من خلال مبادرة الشفافية للصناعات الإستخراجية في العراق
¹¹¹ تم الحصول على العدد الإجمالي للموظفين في العراق من وزارة التخطيط من خلال مبادرة الشفافية للصناعات الإستخراجية في العراق

يعرض الجدول التالي إجمالي عدد الموظفين في وزارة الصناعة والمعادن (بما في ذلك تشكيلاتها)، للعام 2016:

العمالة في قطاع التعدين (العراق الإتحادي)	
عدد العاملين	الشركة
117,482	وزارة الصناعة والمعادن ¹¹²
1,534,094	العدد الإجمالي للموظفين في العراق خلال عام 2016
7.65%	النسبة المئوية للعمالة في قطاع التعدين (الشركات العامة والحكومية)، مقارنةً بالعدد الإجمالي للعمالة في العراق خلال عام 2016

6.4.6. العمالة بموجب جولات التراخيص خلال عام 2016

يبين الجدول التالي العدد الإجمالي للموظفين في حقول جولات التراخيص خلال 2016. وأفادت شركات النفط الوطنية المعنية (أصحاب تراخيص الحقول) بالأرقام الواردة أدناه. ولم ترد أية معلومات فيما يتعلق بالحقول والرقع المتبقية التي منحت بموجب جولات التراخيص.

موظفي الحقول خلال عام 2016					
الحقل	أعداد العمالة العراقية	أعداد العمالة الأجنبية	مجموع عمال الحقول	نسبة العاملين العراقيين	نسبة الأجانب
الرميلة	6,851	503	7,354	93.2%	6.8%
الزبير	2,483	206	2,689	92.3%	7.7%
غرب القرنة - المرحلة 1	1,675	134	1,809	92.6%	7.4%
الغراف	275	460	735	37.4%	62.6%
مجنون	652	811	1,463	44.6%	55.4%
غرب القرنة - المرحلة 2	611	546	1,157	52.8%	47.2%
السيبة	97	6	103	94.2%	5.8%
الرقعة الإستكشافية 8	1	6	7	14.3%	85.7%
بدر	1,265	783	2,048	61.8%	38.2%
الأحذب	2,776	1,019	3,795	73.1%	26.9%
المنصورية	63	10	73	86.3%	13.7%
المجموع	16,749	4,484	21,233		

المصدر: تم الحصول على البيانات من شركات النفط الوطنية المعنية

¹¹² تم الحصول على العدد الإجمالي للموظفين في وزارة الصناعة والمعادن من وزارة التخطيط من خلال المبادرة

يبين الجدول التالي العمالة الإجمالية لشركات النفط العالمية في فروعها المحلية في العراق خلال عام 2016.

عاملو شركات النفط الدولية (فرع العراق) خلال العام 2016						
نسبة العاملين الأجانب	نسبة العاملين العراقيين	مجموع عاملي الحقول	أعداد العمالة الأجنبية	أعداد العمالة العراقية	إسم الحقل	إسم شركة النفط الدولية
11.5%	88.5%	967	111	856	الأحذب	الواحة الصينية
6.2%	93.8%	7,085	441	6,644	الرميلة	بريتيش بترول يوم العراق
96.7%	3.3%	392	379	13	الزبير	إيني العراق B.V.
91.8%	8.2%	49	45	4	عكاس	كوغاز
28.0%	72.0%	1,444	404	1,040	الحلفاية	بيروتشابتا
62.0%	38.0%	1,658	1,028	630	غرب القرنة - المرحلة 2	لوك أويل الشرق الأوسط
75.0%	25.0%	4	3	1	الرقعة الإستكشافية 8	باكستان بترول يوم المحدودة
50.3%	49.7%	680	342	338	الغراف	بتروناس العراق
13.2%	86.8%	1,808	238	1,570	حقول ميسان	سينوك
15.3%	84.7%	72	11	61	السيبة	الكويت للطاقة
13.1%	86.9%	61	8	53	الرقعة الإستكشافية 9	
50.0%	50.0%	2	1	1	الرقعة الإستكشافية 10	إنبكس
95%	5%	39	37	2	الرقعة الإستكشافية 10	لوك أويل أوفرسيز للإستكشافات
		14,261	3,048	11,213		المجموع

المصدر: البيانات الواردة من شركات النفط الدولية المعنية

وقد صرحت شركة جابكس (مقاوم ضمن الإئتلاف في حقل الغراف) أنّ "جميع القوى العاملة في المشروع، سواء كانت من المواطنين العراقيين أو الأجانب، قد تم تعيينها من قبل المشغل".

6.4.7. التدريب بموجب جولات التراخيص

يوضح الجدول التالي قيمة المبالغ التي أنفقتها شركات النفط العالمية خلال عام 2016 على الدورات التدريبية، والتكنولوجيا، والمنح الدراسية وفقاً لشروط العقد – صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية، بالإضافة إلى الدورات التدريبية التي أجريت تطوعاً أو بناءً على طلبات من شركات النفط الوطنية. وإنّ المبالغ التي تدفعها شركات النفط العالمية فيما يتعلق بصندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية، هي نفقات إلزامية وفقاً لشروط العقد، ولكنها لا تعد شكلاً من أشكال النفقات الإجتماعية الإلزامية.

شركة النفط العالمية	الحقل	إسم الدورة التدريبية	عدد المستفيدين	التكلفة (دولار أمريكي)	متطلب التدريب
الواحة الصينية	الأحذب	1-تكرير وتحليل النفط والغاز	12	318,559	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		2-سلامة صناعة النفط والغاز	12		
		3-تخطيط تنمية الحقول في منشأة النفط والغاز	12		
بريتيش بتروليوم	الرميلية	-	-	625,490	-
إيني العراق B.V.	الزير	1-مقدمة في الإدارة المالية	12	79,710	تطوعي
		2-تدقيق العقود	9	91,470	
		3-الأنابيب وأنابيب المسافات الطويلة	12	37,000	
		4-اللغة الإنجليزية	317	168,000	
بيتروتشيانا	الحلفاية	5-السلامة والصحة والبيئة	9,466	473,298	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		1-نظام التدابير والإجراءات المستخدمة من قبل المقاول في العقود والتراخيص	-	67,400	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		2-عقود الخدمة والتراخيص النفطية وعقود المشاركة	-	134,500	
		3-التقنيات الحديثة في التخطيط والمتابعة	-	130,349	
		4-الإلتزامات المالية في العقود والتراخيص	-	163,021	
		5-إنتاج وإدارة ومناولة الغاز السائل	-	216,339	
6-تدريب اللغة الإنجليزية لشركة نفط ميسان	-	90,420			
لوك أويل الشرق الأوسط	غرب القرنة – المرحلة 2	دورة التحكم الدولي	15	61,500	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		مدفوعات التكنولوجيا (ليست دورة تدريبية)	غير متاح	105,000	
		مدفوعات المنح الدراسية (ليست دورة تدريبية)	غير متاح	848,630	
الكويت للطاقة	الرقعة الإستكشافية 9	لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2016			
		لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2016			
إنبكس	الرقعة الإستكشافية 10	لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2016			
كوغاز	عكاس	لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2016			

متطلب التدريب	التكلفة (دولار أمريكي)	عدد المستفيدين	إسم الدورة التدريبية	الحقل	شركة النفط العالمية
لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2016				الرقعة الإستكشافية 8	باكستان بتروليوم المحدودة
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	207,081	10	1-تشغيل وصيانة مضخة الطرد المركزي	الرقعة الإستكشافية 10	لوك أويل أوفرسيز للإستكشافات
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	208,587	10	2-تكرير النفط من خلال عملية التحفيز		
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	210,967	10	3-نظام مراقبة الإهتزاز المتقدم		
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	985,272	دورات متعددة (يرجى الرجوع للملحق 14 للإطلاع على التفاصيل)		حقول ميسان	سينوك
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	¹¹³ 522,789	-	-	غرب القرنة - المرحلة 1	بيرتامينا إنترناشونال العراق
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	¹¹⁴ 4,592,217	-	-	مجنون	شل
	10,337,599	المجموع			

¹¹³ وفقاً للمقاول، فإن تفاصيل تكاليف البرامج التدريبية تكون لدى مشغل الحقل
¹¹⁴ تم تقديم هذا الرقم من قبل شركة نفط البصرة نيابة عن شركة شل

7. النتائج والتأثير

7.1. الوصول إلى البيانات والمناقشة العامة (المتطلبان 7.1 و7.2)

وفقاً لمعيار مبادرة الشفافية، ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة ضمان أن يكون تقرير المبادرة مفهوماً، أن يروج له بشكل فعال، ويكون متاحاً للجمهور، وأن يساهم في النقاش العام.

وبناءً على ذلك، سيكون تقرير المبادرة لعام 2016 على النحو التالي:

- منشور باللغات العربية والكردية والإنجليزية كما يلي:
 - o عشر نسخ مطبوعة من تقرير المبادرة لكل لغة.
 - o 1000 نسخة إلكترونية تحتوي على تقرير المبادرة بالثلاث لغات وملخص تنفيذي للتقرير بالثلاث لغات على ذاكرة فلاش بحجم بطاقة الأعمال.
- معد بشكل إلكتروني (أكسل أو CSV) يحتوي على الجداول والأرقام من التقرير المطبوع. وفقاً للمتطلب 7.1 ج، فإن مهمة مجلس أصحاب المصلحة هي جعل تقرير الشفافية متاحاً بشكل بياني (XLSX أو CSV) على الإنترنت.
- تقديم بيانات موجزة من تقرير المبادرة إلكترونياً إلى الأمانة الدولية وفقاً لنموذج الإفصاح الموحد المتاح من الأمانة الدولية.

7.2. التباينات والتوصيات

الملاحظات	التوصيات
<p>تماشياً مع فترات الإبلاغ السابقة، لوحظت التحديات الرئيسية التالية:</p> <ul style="list-style-type: none"> • تأخر إنجاز نماذج البيانات وطلبات المعلومات الأخرى أو إكمالها جزئياً من قبل الجهات المفصحة • عدم الرد على إستفسارات الإداري المستقل المتعلقة بالمتابعة <p>على الرغم من المتابعة الحثيثة مع الجهات المفصحة، لا تزال بعض الفروقات في المطابقة غير مفسرة.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • يوصى بأن يواصل المجلس الإتصال على مدار العام مع مختلف الجهات المفصحة للتأكيد على أهمية إنجاز نماذج البيانات وطلبات المعلومات في الوقت المناسب، مع التقيد الصارم بالمتطلبات التي حددها الإداري المستقل من حيث إستكمال البيانات وضمن الجودة. • ينبغي أن يقوم المجلس بتعيين الإداري المستقل للعمل على تقارير المبادرة المقبلة في وقت مبكر من العام لإتاحة مهلة إضافية، في ضوء التحديات المتعلقة بجمع المعلومات.
<p>على الرغم من وجود تأخيرات في الإبلاغ عن البيانات من قبل الجهات الحكومية وغير الحكومية العاملة في قطاع الإستخراج في العراق، إلا أنه قد لوحظ أنّ الجهات الحكومية كانت أكثر استعداداً لتلبية متطلبات هذه المبادرة من الجهات غير الحكومية كما هو الحال بالنسبة للتقارير السابقة، فإن عدم إتساق البيانات المقدمة، من حيث المعايير المحاسبية المعمول بها، بين الشركات الدولية والمؤسسات المملوكة للدولة، أو عدد العديد من الفروقات في المطابقة.</p>	<p>يوصى ببذل المزيد من الجهود مع الجهات الغير حكومية العاملة في القطاع الإستخراجي في العراق لتوضيح أهمية هذه المبادرة وضمن دعمهم لها. الأمر الذي سيعزز قنوات الإتصال مع المبادرة ويسهل من عملية الإفصاح والوصول إلى البيانات.</p> <p>يجري حالياً العمل على تطوير المعايير المحاسبية في العراق بهدف أن تصبح متماشية مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي، ولكن إلى أن يتم تنفيذ ذلك، يوصى بأن يوجه المجلس إنتباه مختلف جهات الإفصاح من خلال ورش العمل والإجتماعات المنتظمة. إن اعتماد هذا النهج يعزز نوعية البيانات المفصحة عنها وكفاءة عملية المطابقة.</p>
<p>قطاع التعدين في العراق ليس متطوراً مثل قطاع النفط والغاز، وهو أمر مفهوم بمنظور أن العراق منتج رئيسي للنفط والغاز وأن قطاع التعدين لم يحصل على الإهتمام المطلوب. ومع ذلك، فإن قطاع التعدين مهم والحصول على المعلومات المطلوبة لغرض هذا التقرير طرح تحدياً بسبب نقص الوعي من قبل وزارة الصناعة والمعادن والشركات التابعة لها بمتطلبات الإبلاغ الخاصة في المبادرة.</p>	<p>يوصى ببذل المزيد من الإهتمام بقطاع التعدين في العراق من قبل الحكومة ويمكن للمبادرة أن تلعب دوراً رئيسياً في هذا النشاط من خلال بناء الوعي بين مختلف الكيانات العاملة في هذا القطاع والحكومة وتحقيق الإطلاع الشامل من حيث القوانين والأنظمة التي تحكم هذا القطاع، جولات التراخيص، مبادرات التسويق ومتطلبات الإبلاغ التي تصل إلى المعايير الدولية.</p>

الملاحظات	التوصيات
لم تكشف دائرة العقود والتراخيص البترولية عن أوزان المعايير التقنية والمالية المستخدمة في التأهيل الأولي للشركات في المرحلة الأولى من عملية جولات التراخيص، ونقل حصص الملكية في تراخيص النفط والغاز. بالإضافة إلى ذلك، لم تكشف دائرة العقود والتراخيص البترولية عما إذا كانت هناك أي تعديلات على شروط العقد (بالنسبة لجميع التراخيص النشطة) خلال عام 2016.	نوصي بأن تعزز دائرة العقود والتراخيص البترولية شمولية تقاريرها فيما يتعلق بالإجراءات المطبقة في منح ونقل أسهم التراخيص للوصول إلى مستوى أعلى من الإمتثال لمعيار المبادرة. وللمزيد من الشفافية، يوصي المجلس بأن تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية بنشر تفاصيل للتعليمات المتعلقة بالمشاركة في عملية تقديم العطاءات بشأن جولات التراخيص على موقعها الإلكتروني.
لوحظ أن مخصصات البترودولار ومخصصات برنامج تنمية الأقاليم التي أبلغت عنها وزارة المالية كانت أعلى من المبالغ المخصصة في قانون الموازنة الاتحادية لعام 2016.	في حين أن الفرق قد يكون ناجماً عن المخصصات التي تم ترحيلها من السنوات السابقة، فإن المجلس يوصي بأن تبلغ وزارة المالية عن مبالغ المخصصات السنوية، وتحدد بوضوح المبالغ التي تم ترحيلها من السنوات السابقة.
لوحظ أن كل شركة من شركات النفط الوطنية تطبق آلية مختلفة لإحتساب تكاليف إنتاج الغاز.	يوصى بأن تعتمد جميع شركات النفط الوطنية آلية موحدة لحساب إنتاج الغاز، لضمان إتساق إحتساب التكاليف.
واجه الإداري المستقل تحديات في الحصول على بيانات من شركة غاز البصرة، حيث ردت شركة غاز البصرة فيما يتعلق ببعض طلبات البيانات بأن المعلومات سرية ولن يتم الإبلاغ عنها.	يوصي المجلس بأن يقوم ممثل شركة غاز الجنوب (التي تملك 51% من أسهم شركة غاز البصرة) بإصدار تعليمات مكتوبة لشركة غاز البصرة تطالب بالإبلاغ عن جميع البيانات التي تطلبها المبادرة وأي طرف ممثل لها.

7.3. متابعة التوصيات

يتم نشر تقارير الأنشطة السنوية على موقع المبادرة الإلكتروني لبيان الإجراءات المتخذة والتقدم الحاصل في ضوء التوصيات السابقة. ويمكن الإطلاع على التقدم المحرز في تنفيذ التوصيات الواردة في تقرير المبادرة لعام 2015 في التقرير المرحلي السنوي للمبادرة لعام 2016¹¹⁵ المنشور على موقعها الإلكتروني. بالإضافة إلى ذلك، أحرز تقدم في عدد من توصيات المبادرة الدولية المدرجة في تقرير التحقق الخاص بتقرير المبادرة لعام 2015. وعلى الرغم من أن فوائد الإجراءات التي تم إتخاذها لم تكن جميعها ملاحظة خلال فترة المتعلقة بتقرير عام 2016، إلا أنه ومن المتوقع أن تستمر هذه التغييرات في دفع التحسينات في إكمال ودقة البيانات المتعلقة بالقطاع الإستراتيجي في العراق في تقارير المبادرة المستقبلية. وأستند التقدم المحرز في التوصيات التالية أساساً إلى المعلومات التي قدمتها المبادرة العراقية، وعلى النحو التالي:

التوصيات	الإجراءات التي تم إتخاذها
وفقاً للمتطلب 1.1، ينبغي على الحكومة أن تبرهن على مشاركتها الكاملة والنشطة والفعالة في المبادرة. وينبغي عليها أن تبرهن على إلزامها بالمبادرة من خلال تعيين ممثل حكومي ليرأس العملية ويضمن تمثيل كبار المسؤولين الحكوميين وإشراكهم في مجلس أصحاب المصلحة. وينبغي على الحكومة أيضاً ان تكفل إقامة صلات بين أهداف المبادرة العراقية والعمل الجاري في إطار الجهات التابعة لكل منها.	تمثلت جهود المجلس فيما يخص هذه التوصية بما يلي: 1. تمت الموافقة على سياسة الحوكمة الداخلية للمجلس في اجتماعها رقم 54 في 4 حزيران/ يونيو 2018، والتي تنص على أنه يفضل أن يكون رئيس المجلس بدرجة وزير. 2. وفي 13 كانون الأول/ ديسمبر 2018، حصل المجلس على موافقة أولية لتعيين نائب رئيس الوزراء لشؤون الطاقة / وزير النفط رئيساً للمجلس (وقد خول المجلس المدير التنفيذي للمجلس بالاتصال بنائب رئيس الوزراء في هذا الصدد). 3. قامت الحكومة العراقية، ممثلة بالأمانة العامة لمجلس الوزراء، بتزويد مجلس الدولة بمسودة قانون هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية (كتاب رقم 39321 في 4 كانون الأول/ ديسمبر 2017)، لمراجعته. 4. تم تشكيل لجنة خارطة الطريق نحو التطبيق الأمثل لوضع للإجراءات التصحيحية للمبادرة (الأمر الديواني رقم 40397 في 14 كانون الأول/ ديسمبر 2017 الصادر عن الحكومة العراقية). 5. تم إصدار الأمر التنفيذي رقم 135 في 21 كانون الأول/ ديسمبر 2017، عن الحكومة العراقية، لتشكيل هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية. 6. وافق وزير النفط على إعتقاد خطة العمل المقدمة من الممثلين الحكوميين للمجلس، فيما يتعلق بمشروع الإفصاح المباشر (إستناداً إلى الأمر التنفيذي رقم 52 في 1 شباط/ فبراير 2018). بالإضافة إلى ذلك، أصدر مكتب مستشار الوزارة للشؤون القانونية كتاباً لتعميم الخطة على الأطراف المعنية، لكي تعتمد شركات النفط الوطنية.

¹¹⁵ <http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/activity-report>

الإجراءات التي تم إتخاذها	التوصيات
<p>1. نظم المجلس إجتماعات متعددة لتحفيز المشاركة الفاعلة من الصناعة. بالإضافة إلى ذلك، أرسل كتاب من المجلس يشرح مسؤوليات المشاركين من القطاع.</p> <p>2. تم إنتخاب أشخاص بديلين عن ممثلي شركات النفط العالمية في المجلس على النحو التالي:</p> <ul style="list-style-type: none"> • السيد مصطفى محمد رضا، وهو بديل للسيد زيد ياسري (ممثل شركة بريتيش بتروليوم)، لحضور إجتماعات المجلس في حال غياب السيد زيد. • السيد غسان الصيداوي، وهو بديل للسيد غاتي الجبوري (ممثل شركة لوك أوليل الشرق الأوسط المحدودة)، لحضور إجتماعات المجلس في حال غياب السيد غاتي. • السيد نجم الطائي، وهو بديل للسيد عبد الملك جعفر (ممثل شركة بتروناس)، لحضور إجتماعات المجموعة في حال غياب السيد عبد الملك. 	<p>تماشياً مع المتطلب 1.2، ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة وضع خطة للإنخراط بصورة أكثر فعالية مع دائرة الصناعة، مثلاً من خلال الشركات الأجنبية العاملة في العراق (IOCF). لتحفيز إهتمام الصناعة، ينبغي أن يضمن مجلس أصحاب المصلحة القيام بمشاورات مكثفة مع الصناعة للتأكد من أن أهداف تنفيذ المبادرة تنسجم مع أولويات دائرة الصناعة.</p>
<p>1. تم إنتخاب ممثلو المجتمع المدني في المجلس في 15 أيلول/ سبتمبر 2018.</p> <p>2. إعتد المجلس إستخدام اللغة العربية كلغة عمل المجموعة (الإجتماع رقم 44 في 17 أيار/ مايو 2017).</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 1.3، ولتعزيز التنفيذ، قد يرغب أعضاء المجتمع المدني في المجلس في النظر في إضفاء الطابع الرسمي على آلياتهم وتعزيزها لتمكين الدوائر من القيام بالإطلاع الأوسع بشأن الوثائق الرئيسية للمبادرة، من أجل توسيع نطاق الرقابة العامة على الإبلاغ والتنفيذ في المبادرة. التحسينات الأساسية في حاكمية المجلس مثل إستخدام اللغة العربية كلغة العمل ينبغي أن تشجع ممثلي المجتمع المدني على المشاركة بشكل أكثر فعالية.</p>
<p>1. أعيد تشكيل هيكل ممثلي المجلس وفقاً للأمر التنفيذي رقم 135 في 21 كانون الأول/ ديسمبر 2017.</p> <p>2. تم نشر إجراءات الترشيح/الإنتخاب للممثلي المجلس على الموقع الإلكتروني للمبادرة والصحف الرسمية (باللغتين العربية والكردية)، بالإضافة إلى الموقع الرسمي للأمانة العامة لمجلس الوزراء التابعة لها في حكومة إقليم كردستان.</p> <p>3. قام المجلس بصياغة قانون هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية، الذي تمت الموافقة عليه.</p> <p>4. أصدر المجلس سياسة الحوكمة الداخلية تماشياً مع متطلبات المبادرة.</p> <p>5. تم النص على مدة إنتداب ممثلي المجلس في سياسة الحوكمة الداخلية التي إعتمدتها المجموعة.</p> <p>6. في إجتماعها رقم 35 في 12 تشرين الأول/ أكتوبر 2015، كلف المجلس الأمانة الوطنية للمبادرة بدفع مبلغ قدرة 500ر000 دينار عراقي لأعضاء ممثلي المجتمع المدني عن كل إجتماع رسمي يعقده المجلس، بشرط القيام بالدفع مرة واحدة فقط في الشهر في حال كانت هناك عدة إجتماعات للمجلس في نفس الشهر.</p> <p>7. تم نشر محاضر إجتماع المجلس على موقع المبادرة الإلكتروني.</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 1.4، ولتعزيز التنفيذ، ينبغي أن يقوم المجلس بتحديث قواعد الحوكمة الداخلية الخاصة بها لتشمل جميع أحكام المتطلب 1.4، ووضع سياسة لغوية تقضي إلى تحقيق أهداف التنفيذ في العراق ونشر إجراءات ترشيح وتغيير ممثلي المجلس، بما في ذلك مدة الولاية. وينبغي أن يعيد المجلس النظر في إجراءاته الداخلية لإتخاذ القرارات لضمان أن تكون قواعد المجلس القانونية متماشية مع الممارسة الحالية وأن يعامل جميع الأعضاء بمساواة. يجب على المجلس أيضاً توضيح ما إذا كانت هناك ممارسة لدفع بدل يومي لحضور إجتماعات المبادرة أو غيرها من المدفوعات لأعضاء المجلس، والنظر في الحفاظ على سجلات الحضور العامة والنظر في نشر محاضر المجموعة على الإنترنت.</p>

الإجراءات التي تم اتخاذها	التوصيات
<p>أصدر المجلس خطة عمل تعكس الأولويات الوطنية للصناعات الإستخراجية، وحددت إطاراً زمنياً لتنفيذها (أيار/ مايو 2018 - نيسان/ إبريل 2019).</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 1.5، ينبغي على أعضاء مجلس أصحاب المصلحة في المستقبل التشاور مع أصحاب المصلحة من جميع الدوائر المعنية بالمبادرة وأن يكفلوا إدراج الأولويات الوطنية بصورة ملائمة في خطة العمل، وذلك لمواصلة البناء على الجهود التي بُذلت مؤخراً والنهوض بخطة العمل تتواءم مع متطلبات المبادرة.</p>
<p>1. حدد المجلس جميع القوانين المعمول بها والتي تحكم القطاعات الإستخراجية في العراق (بما في ذلك حكومة إقليم كردستان). بالإضافة إلى ذلك، أعدت المبادرة ونشرت على موقعها الإلكتروني دراسة للإطار القانوني المطبق على القطاع الإستخراجي في العراق.</p> <p>2. حدد المجلس أدوار ومسؤوليات الجهات الحكومية الرئيسية في الإشراف على القطاعات الإستخراجية في العراق. وقد قدمت هذه المعلومات في تقرير المبادرة لعام 2016. بالإضافة إلى ذلك، حدد المجلس الإصلاحات القانونية الأخيرة والجارية، وقد ورد ذكرها في التقرير.</p>	<p>ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة التأكد من تضمين التقارير المقبلة للمبادرة في العراق أوصاف القوانين الرئيسية والشروط المالية المتعلقة بقطاعات التعدين والنفط والغاز، والإصلاحات الأخيرة أو الجارية.</p>
<p>1. قامت دائرة العقود والتراخيص البترولية بتزويد مبادرة الشفافية العراقية بالمعايير التقنية والمالية المستخدمة في منح التراخيص بموجب جولات التراخيص الخمس التي تمت حتى عام 2018. ووفقاً لذلك وصفت هذه العملية في التقرير.</p> <p>2. على الرغم من الجهود العديدة التي بذلها المجلس، المبادرة، والإداري المستقل، فإن حكومة إقليم كردستان والشركات العاملة فيه لم تقم بالإفصاح عن المعلومات المطلوبة. ونظراً لعدم تعاون حكومة إقليم كردستان في عملية الإفصاح للمبادرة لعام 2016، فإن جميع المعلومات الواردة في التقرير تستند إلى المعلومات المتاحة للعموم. وفيما يتعلق بتلك الحكومة، كانت هناك معلومات محدودة متاحة على الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية وموقع حكومة إقليم كردستان فيما يتعلق بعملية منح التراخيص المطبقة عند الدخول في عقود مشاركة الإنتاج مع شركات النفط العالمية، أو عند نقل حصص الملكية في عقود مشاركة الإنتاج. والمعلومات المتاحة للعموم تم شرحها في التقرير. ومع ذلك، جرى إدراج المعلومات ذات الصلة التي تم تحديدها على الإنترنت في التقرير.</p> <p>3. لم تقدم وزارة الصناعة والمعادن إلى الإداري المستقل تفاصيل للمعايير المستخدمة عند التعاقد مع شركات القطاعين الخاص والعام، أو عند نقل حصص الملكية في العقود.</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 2.2، ينبغي على المجلس ضمان أن التقارير المستقبلية للمبادرة تحدد بوضوح عدد التراخيص (بما في ذلك عقود الخدمات الفنية) الممنوحة والمنقولة في العام (الأعوام) قيد الإستعراض في كل من التعدين والنفط والغاز، ووصف العملية الفعلية وتسليط الضوء على أية إنحرافات غير بديهية في الممارسة. وينبغي أن يوضح المجلس المعايير التقنية والمالية (وأوزانها) المستخدمة في تقييم المخصصات ونقل التراخيص وحقوق الملكية وعقود الخدمات الفنية، سواء بالنسبة لأي من عقود النفط والغاز التقديرية (بما في ذلك في حكومة إقليم كردستان) ولمنح ونقل تراخيص التعدين. وقد يرغب المجلس أيضاً في التعليق على كفاءة النظام الحالي لتخصيص العقود ونقلها كوسيلة لتوضيح الإجراءات وكبح الإنحرافات غير البديهية.</p>

الإجراءات التي تم اتخاذها	التوصيات
<p>1. الموقع الإلكتروني للمبادرة هو حالياً مستودع للقوانين واللوائح المعمول بها، نماذج عقود جولات التراخيص، وسجل التراخيص لدائرة العقود والتراخيص البترولية.</p> <p>2. عمل المجلس على ضمان أن تقرير المبادرة الحالي يوفر جميع المعلومات المشمولة في المتطلب 2.3.</p>	<p>ولا بد للمجلس من ضمان أن التقارير المستقبلية للمبادرة تقدم جميع المعلومات المشمولة بالمتطلب 2.3 لجميع التراخيص التي تحتفظ بها الشركات ذات الأهمية النسبية (بما في ذلك النفط والغاز والتعدين) أو توفير رابط للوصول إلى المكان الذي تتوفر فيه معلومات التراخيص هذه للجمهور. وقد يرغب المجلس أيضاً في العمل مع وزارة النفط ووزارة الصناعة والمعادن للكشف عن معلومات التراخيص لجميع الشركات ذات الأهمية النسبية من خلال نظام متاح للعموم يضمن الوصول المجاني إلى مثل هذا السجل إلكترونياً.</p>
<p>عمل المجلس مع الحكومة والهيئات الحكومية المختلفة مثل وزارة النفط لتوضيح سياسة الحكومة الاتحادية بشأن الإفصاح عن العقود. ووفقاً لذلك، تم الإفصاح عن سياسة الدولة المحددة بشأن الإفصاح عن العقود في تقرير المبادرة لعام 2016.</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 2.4، ينبغي أن يعمل المجلس مع ممثلي الحكومات لتوضيح سياسة الحكومة الاتحادية بشأن الإفصاح عن العقود وتوثيق أي حالات توثيق عقود إما من خلال تقارير المبادرة المستقبلية أو من خلال قنوات أخرى مثل الموقع الإلكتروني للمبادرة. ويشجع المجلس أيضاً على إجراء مراجعة مفصلة لما نشرته حكومة إقليم كردستان من عقود مشاركة الإنتاج، بهدف توضيح ممارسة الإفصاح عن العقود في حكومة إقليم كردستان.</p>
<p>نشر المجلس خارطة طريق للكشف عن معلومات ملكية المنفعة في العراق، على الموقع الإلكتروني للمبادرة. ولأغراض تقرير المبادرة العراقية لعام 2016، طلب من شركات النفط والغاز الوطنية الإفصاح عن جميع العقود الثانوية التي تتجاوز قيمتها 100,000,000 دولار أمريكي، وتوضيح إسم الشركة، وقيمة العقد، وتاريخ توقيع العقد. وبناءً على ذلك، تقوم المبادرة بالطلب من وزارة التجارة (مسجل الشركات) للحصول على معلومات ملكية المنفعة للأفراد/الكيانات التي لها حصة ملكية بنسبة 10% أو أكثر في الشركة المتعاقدة.</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 2.5، ينبغي على المجلس أن يوضح سياسة الحكومة بشأن الإفصاح عن ملكية المنفعة في تقارير المبادرة المستقبلية وأن يبين المالك القانوني لجميع الشركات ذات الأهمية النسبية. وقد يرغب المجلس بالنظر في كيفية أن الإفصاح عن تحويل حقوق التراخيص في عقود الخدمة الفنية ورخص التعدين بموجب المتطلب 2.2 يساعد في دعم العمل بشأن الإفصاح عن ملكية المنفعة.</p>
<p>1. حدد المجلس تعريفه للشركات المملوكة للدولة وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل). وحسب القانون، لا تعتبر شركات القطاع المختلط كيانات مملوكة للدولة، ويحكمها قانون مختلف (القانون رقم 21 لعام 1997).</p> <p>2. حدد المجلس جميع الشركات المملوكة للدولة العاملة في الصناعات الإستخراجية، ووصف العلاقات المالية بين الكيانات المملوكة للدولة والحكومة.</p> <p>3. قدم المجلس وصفاً للعلاقات المالية القانونية والفعلية بين الحكومة والشركات المملوكة للدولة.</p> <p>4. قدم المجلس أيضاً توضيحاً تفصيلياً للعلاقات المالية بين الكيانات الحكومية، الشركات المملوكة للدولة والشركات العالمية العاملة في القطاع الإستخراجي في العراق (مشترى النفط والشركات التي تعمل في العراق بموجب عقود الخدمة)، في قطاعي التعدين والنفط والغاز على حد سواء.</p> <p>5. أوضح المجلس أنه بالرغم من أن القانون (رقم 22 لعام 1997 المعدل) يسمح للشركات العامة بالحصول على قروض من أطراف ثالثة ومنح، فإنه بالممارسة العملية، لا تحصل الشركات المملوكة للدولة على تمويل مباشر من أطراف ثالثة.</p>	<p>ينبغي على المجلس أن يضمن معالجة جميع جوانب المتطلب 2.6 بشكلٍ مناسب أثناء دراسات تحديد النطاق للتقارير المقبلة لمبادرة الشفافية في العراق. كما ينبغي أن يصيغ المجلس بوضوح تعريفه للشركات المملوكة للدولة لكي يتسنى تحديد الشركات المملوكة للدولة التي تقع في نطاق عملية الإبلاغ الخاصة بالمبادرة. يجب أن يُدرج مجلس أصحاب المصلحة في التقرير القادم للمبادرة قائمة شاملة بالشركات المملوكة للدولة والشركات التابعة لها، مع توضيح العلاقات المالية في الواقع العملي بين الحكومة والشركات المملوكة للدولة، وكذلك أي قروض أو ضمانات قروض من الحكومة أو الشركات المملوكة للدولة إلى الشركات العاملة باتجاه المنبع في مجالات التعدين والنفط والغاز. قد يرغب مجلس أصحاب المصلحة في العمل بشكل وثيق مع وزارة النفط وشركات النفط الوطنية لتشكيل بنية الإفصاحات الدورية كوسيلة لنشر المعلومات المطلوبة وفق معيار المبادرة وعلى أساس توقيت مُحسّن.</p>

التوصيات	الإجراءات التي تم إتخاذها
تماشياً مع المتطلب 3.2، ينبغي على المجلس ضمان أن تكشف تقارير المبادرة في المستقبل عن أحجام وقيم الإنتاج لجميع السلع المستخرجة، بما في ذلك النفط الخام والغاز الطبيعي وكل المعادن المنتجة. ولمواصلة التحسين بموجب المتطلب 3.1، قد يرغب المجلس في توسيع تغطيته لقطاع التعدين، بما في ذلك إجراء تحديثات أكثر تحديداً للبيانات عن الإنتاج الحالي، لا سيما في المحاجر.	1. يكشف تقرير المبادرة لعام 2016 عن حجم الإنتاج في قطاع الصناعات الإستخراجية للنفط والغاز والمعادن، ويقدم وصفاً للأساليب التي إعتدتها كل شركة من شركات النفط الوطنية في حساب حجم وتكلفة إنتاج النفط والغاز. 2. إن تقرير المبادرة لعام 2016 يميز بوضوح بين المجالات الخاضعة لسيطرة الحكومة الإتحادية والإقليمية.
تماشياً مع المتطلب 4.1، ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة النظر في إجراء دراسة نطاق شاملة لبحث الخيارات المتاحة لتحديد عتبات الجوهرية النسبية قبل الإتفاق على الشروط المرجعية لتقرير المبادرة القادم. ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة التأكد من أن كافة تدفقات الإيرادات الجوهرية (لكل من النفط والتعدين) والمدرجة تحت المتطلب (ب) 4.1 تم تضمينها في نطاق المطابقة، وأن عتبة الجوهرية النسبية لإختيار الشركات تضمن أن جميع المدفوعات التي يمكن أن تؤثر على شمولية عملية الإبلاغ في المبادرة قد تم إدراجها في نطاق المطابقة. كما يجب تحديد قائمة الشركات ذات الأهمية النسبية بوضوح. على مجلس أصحاب المصلحة النظر فيما إذا كان تحديد عتبة الجوهرية النسبية لإختيار الشركات من شأنه ضمان تحقيق هذه الأهداف. ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة التأكد من أن التقرير القادم لمبادرة الشفافية في العراق يتضمن تقييم الجهة الإدارية المستقلة للجوهرية النسبية لتدفقات الإيرادات التي تم إغفالها، وبيانها حول شمولية التقرير وأنه يتضمن الإفصاح الحكومي من جانب واحد للإيرادات الجوهرية من الشركات غير الجوهرية. ووفقاً للمتطلب 8.3 ج.1، يتعين على المجلس أن يضع خطة عمل وأن يكشف عنها لمعالجة مواطن الضعف في شمولية البيانات الموثقة في التقييم الأولي وتقرير التحقق في غضون ثلاثة أشهر من صدور قرار المجلس، في 26 كانون الثاني/يناير 2018.	1. حدد المجلس عتبة مادية لتحديد مصادر الإيرادات التي ستعتبر جوهرية نسبياً لأغراض تقرير المبادرة 2016. 2. كانت العتبة المادية المطبقة لتحديد الطابع المهم هي جميع تدفقات الإيرادات والمدفوعات التي من المعروف أنها تسهم بنسبة 2% أو أكثر من الإيرادات التي تتلقاها الحكومة من قطاعي التعدين والنفط والغاز. 3. حدد المجلس الأهمية النسبية لتكون صفر للشركات المساهمة في تدفقات الإيرادات المادية في العراق. 4. يتضمن تقرير المبادرة لعام 2016 تقييم الإداري المستقل لمدى أهمية النقاط المحذوفة، بالنسبة للشركات التي لم تفصح عن البيانات المطلوبة والمتعلقة بالإيرادات المطلوبة 5. في الحالات التي لا تبلغ الشركات الجوهرية نسبياً عن بياناتها المتعلقة بالإيرادات، عرض تقرير المبادرة الإيرادات التي أفصحت عنها الحكومة من جانب واحد.
على الرغم من عدم وجود أدلة على إتفاقات مقايضة أو بنية تحتية في حكومة إقليم كردستان، فإنه يتم تشجيع المجلس على فحص جميع عقود مشاركة الإنتاج المنشورة من قبل "حكومة إقليم كردستان" لتقييم إمكانية توفر أحكام البنية التحتية أو عناصر المقايضة لهذه العقود وفقاً للمتطلب 4.3.	إستعرضت المبادرة عينة من العقود المنشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان، ولم تحدد أي أحكام مقايضة أو مبادلة ضمن شروط عقود مشاركة الإنتاج.
تماشياً مع المتطلب 4.4، يشجع المجلس بقوة على إستعراض البيانات المالية لست شركات مملوكة للدولة العاملة في نقل وتوزيع وتسويق النفط والغاز لتقييم الأهمية النسبية لأي إيرادات محتملة للحكومة، من خلال تحويلات إلى وزارة المالية.	أوضح المجلس أن الحكومة تتلقى حصتها من الإيرادات التي تدفعها الشركات الست المملوكة للدولة في النقل والتسويق والتوزيع من خلال حصة الخزينة التي تبلغ 45%، والتي تنطبق على جميع الشركات المملوكة للدولة والعاملة في العراق.

الإجراءات التي تم إتخاذها	التوصيات
<p>1. أوضح المجلس العلاقات المالية بين الشركات المملوكة للدولة والحكومة، وتم تقييم الأهمية النسبية لهذه المعاملات.</p> <p>2. قرر المجلس أن مدفوعات الخدمة الداخلية، التي قدمتها وزارة المالية (من خلال سومو) لشركات النفط الوطنية لتغطية تكلفة الإنتاج التي يتم تصديرها، ينبغي مطابقتها ضمن تقرير المبادرة لعام 2016، بسبب أهميتها، بغض النظر عن قيمتها المادية. بالإضافة إلى ذلك، أوضح المجلس ان شركة الإستكشافات النفطية قد بدأت في تلقي دفعات الخدمة الداخلية من سومو خلال عام 2016، وذلك بسبب مشاركتها غير المباشرة في عملية التصدير (من خلال أعمال الإستكشاف).</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 4.5، ينبغي على المجلس أن يوضح نطاق المعاملات بين الشركات المملوكة للدولة والجهات الحكومية الأخرى، وكذلك بين الشركات المملوكة للدولة وبين الشركات العاملة في قطاع التعدين والنفط والغاز. وإستناداً إلى تعريف المجلس للشركات المملوكة للدولة بموجب المتطلب 2.6، ينبغي على المجلس أن يتحقق من تضمين التقارير المستقبلية للمبادرة الإفصاح عن تفاصيل قيم التعاملات المالية للسنة قيد الإستعراض. ونظراً لعدم وضوح العلاقات المالية بين شركات النفط والغاز المملوكة للدولة والحكومة، يشجع المجلس على النظر فيما إذا كانت عمليات المطابقة بين هذه التعاملات المالية سيعزز الشفافية في المعاملات بين الشركات المملوكة للدولة والحكومة.</p>
<p>حاول المجلس والإداري المستقل مراراً تحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في إعداد تقارير المبادرة لعام 2016؛ ومع ذلك، لم يتم الإبلاغ عن أي بيانات من قبل حكومة إقليم كردستان أو من قبل الشركات العاملة في حكومة إقليم كردستان. وبناءً على ذلك، قدمت المبادرة التي يمثلها المدير التنفيذي طلباً للتنفيذ المعدل إلى المبادرة الدولية في 27 تشرين الثاني/ نوفمبر 2018، فيما يتعلق بشمول إقليم كردستان في تقرير المبادرة لعام 2016.</p>	<p>ينبغي أن يضمن المجلس مشاركة حكومة إقليم كردستان الفعالة في تحديد وتشكيل إفصاحات مبادرة الشفافية العراقية عن المدفوعات الوطنية المباشرة بموجب المتطلب 4.6. ويشجع المجلس على النظر فيما إذا كان العمل مع وزارة النفط وحكومة إقليم كردستان لإنشاء هيكل خاص بها على المستوي الإقليمي لتنفيذ مبادرة الشفافية يمكن أن يكفل تغطية أكثر كفاءة للمدفوعات الوطنية المباشرة. ويمكن لمبادرة حكومة إقليم كردستان أن تنشر تقاريرها الخاصة، والتي يمكن بعد ذلك إدراجها في تقارير المبادرة الوطنية.</p>
<p>تصنف جميع البيانات المالية التي تمت مطابقتها حسب مصدر الإيرادات، الجهة الحكومية، وحيثما أمكن، حسب الشركة (تم تقديم بعض البيانات التي جرت مطابقتها حسب الحقل).</p>	<p>ينبغي أن يضمن المجلس أن جميع البيانات المالية التي تم مطابقتها مصنفة حسب الشركة، مصدر الإيراد والجهة الحكومية.</p>
<p>وصفت ممارسات تدقيق الحسابات لدى الشركات المبلغة والكيانات الحكومية في دراسة النطاق التي أجرتها المبادرة، وبالتالي إتخذت تدابير لضمان جودة البيانات، بصورة مشتركة بين المجلس والإداري المستقل لضمان موثوقية المعلومات المبلغ عنها في تقرير المبادرة لعام 2016.</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 4.9، ينبغي على المجلس أن يكفل إجراء إستعراض للممارسات الفعلية لتدقيق الحسابات من جانب الشركات المبلغة والجهات الحكومية قبل الإتفاق على إجراءات لضمان موثوقية معلومات المبادرة. كما ينبغي على المجموعة أن تتأكد من أن الشروط المرجعية الخاصة بالإداري المستقل تتماشى مع الشروط المرجعية المعيارية التي وافق عليها مجلس المبادرة وأن الإتفاق على أي إنحرافات عن الشروط المرجعية في تقارير المبادرة النهائية يتم توثيقه بشكل سليم. وينبغي أن يضمن المجلس أيضاً تقييم إن كانت المدفوعات والإيرادات المفصّل عنها في تقارير المبادرة تخضع للمراجعة المستقلة، وتطبق المعايير الدولية لتدقيق الحسابات، بالإضافة الى وصف لمتابعة التوصيات السابقة للمبادرة.</p>
<p>قيم المجلس جميع تدفقات الإيرادات وقرر أن جميع الإيرادات تسجل في الموازنة الإتحادية بإستثناء إيرادات حكومة إقليم كردستان.</p>	<p>تماشياً مع المتطلب 5.1، ينبغي أن يعمل المجلس مع الإداري المستقل في إعداد تقرير المبادرة المقبل لتتبع بوضوح أي إيرادات من التعدين والنفط والغاز غير المسجلة في الموازنة الإتحادية وتشرح بوضوح تخصيص أي إيرادات خارج الموازنة. ولزيادة تعزيز التنفيذ بموجب المتطلب 5.3، يمكن للمجلس أن ينظر في المتابعة الشاملة للإلتفاق على إيرادات الصناعات الإستخراجية المخصصة لأغراض محددة. سيكون التشخيص السنوي للإدارة المالية العامة ذا أهمية خاصة بالنسبة للإلتفاق الذي وضعه صندوق النقد الدولي مع العراق.</p>

التوصيات	الإجراءات التي تم إتخاذها
تماشياً مع المتطلب 5.2، ينبغي أن يقوم مجلس أصحاب المصلحة بتقييم الأهمية النسبية لعمليات التحويل الوطنية والتأكد من أن التقارير المقبلة للمبادرة تعطي المعادلة المحددة المستخدمة لحساب التحويلات الوطنية المرتبطة بالإيرادات الإستخراجية إلى المحافظات كل على حدة، والإفصاح عن أي تحويلات وطنية جوهرية وعن أي تباينات بين مبلغ التحويل المحسوب وفقاً للمعادلة المعنوية لتقاسم الإيرادات والمبلغ الفعلي الذي تم تحويله بين الحكومة المركزية وكل محافظة ذات صلة.	حدد المجلس أنواع عمليات التحويل الوطنية المطبقة في العراق، وتأكد ان يتضمن التقرير ما يلي: <ul style="list-style-type: none"> • الصيغة المحددة لحساب التحويلات الوطنية المرتبطة بالإيرادات الإستخراجية والمحافظة. • الإفصاح عن أي تحويلات جوهرية وطنية وأي اختلافات بين مبلغ التحويل المحسوب وفقاً لمعادلة تقاسم الإيرادات ذات الصلة والمبلغ الفعلي الذي تم تحويله بين الحكومة المركزية وكل محافظة ذات صلة.
تماشياً مع المتطلب 5.3، يمكن أن ينظر المجلس في العمل مع أصحاب المصلحة المعنيين، بمن فيهم البرلمان، لضمان أن تقدم تقارير الشفافية المقبلة معلومات إضافية عن إفتراضات أسعار النفط والإنتاج، فضلاً عن توقعات الإيرادات.	أدرجت إفتراضات أسعار النفط والإنتاج في الموازنة الإتحادية للعراق.
تماشياً مع المتطلب 6.1، ينبغي أن يوضح المجلس أن الإفصاح عن النفقات الإجتماعية الإلزامية يكون مصنفاً حسب نوع الدفعة والمستفيد، موضحاً إسم ووظيفة المستفيدين غير الحكوميين (الأطراف الثالثة) والمستفيدين من النفقات الإجتماعية الإلزامية. وقد يرغب المجلس أيضاً في النظر في إمكانية مطابقة النفقات الإجتماعية الإلزامية.	1. أجرت المبادرة دراسة للنفقات الإجتماعية لتحديد جميع النفقات الإجتماعية الإلزامية والطوعية. 2. قيمت المجموعة أهمية النفقات الإجتماعية الإلزامية.
ينبغي على المجلس ضمان أن التقارير المستقبلية للمبادرة تشمل الصناعات الإستخراجية، النفط والغاز، فضلاً عن التعدين في العراق (بما في ذلك كردستان)، حصة الناتج المحلي الإجمالي، والإيرادات الحكومية، والصادرات والعمالة بالقيم المطلقة والنسبية. وينبغي له أيضاً أن يضمن تحديد جميع مواقع الإنتاج المهمة تحديداً واضحاً.	يقدم تقرير المبادرة الحالي للصناعات الإستخراجية حصة من الناتج المحلي الإجمالي والإيرادات الحكومية والصادرات والعمالة بالقيم والنسبية.
تماشياً مع المتطلب 7.1، ينبغي أن تضمن المبادرة أن تكون التقارير المستقبلية مفهومة وتروج بفعالية وتكون متاحة للجمهور وتساهم في النقاش العام. وينبغي أن تنظر المبادرة في وضع إستراتيجية لمعالجة الأولويات الوطنية المحددة في خطة العمل. وينبغي أن توافق المبادرة أيضاً على سياسة واضحة بشأن الوصول إلى بياناتها ونشرها وإعادة إستخدامها، وإتاحة تقاريرها بشكل بيانات متاحة على الإنترنت.	1. تنشر تقارير المبادرة على الموقع الإلكتروني للمبادرة وتتاح في شكل بيانات على الإنترنت. تم وضع التقارير على ذاكرة فلاش محمولة من أجل تشجيع الأطراف المختلفة على تبادل المعلومات بسهولة. 2. نشرت الشروط المرجعية المتعلقة بتقارير المبادرة للسنوات 2016 و2017 على الموقع الإلكتروني للمبادرة.
تماشياً مع المتطلب 7.3، ينبغي على المجلس النظر في كيفية التصرف بناءً على الدروس المستفادة فيما يتعلق بحكومة إقليم كردستان وتحديد الفرص المتاحة لزيادة المشاركة مع أصحاب المصلحة هناك. ويمكن لهذا المجلس أيضاً أن يقوم مقدماً في صياغة توصياتها.	1. بذل المجلس جهوداً عديدة ومكثفة لتحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة، على النحو التالي: <ul style="list-style-type: none"> • أصدر المجلس أمراً بإنشاء فريق من أعضاء المجلس للقاء ممثلي حكومة إقليم كردستان (قرار مجلس أصحاب المصلحة رقم 51 في 7 كانون الثاني/ يناير 2018 والأمر التنفيذي الأساسي رقم 53 في 1 شباط/ فبراير 2018). لم تستجب حكومة إقليم كردستان لطلب المجلس لعقد إجتماعات - الكتاب رقم 4230 في 28 آذار/ مارس 2018 والصادر من ممثلية الإقليم في الأمانة العامة لمجلس الوزارة مرسل الى رئاسة مجلس الوزراء إقليم كردستان/ مكتب السيد رئيس الديوان.

الإجراءات التي تم إتخاذها	التوصيات
<ul style="list-style-type: none"> • الكتاب رقم 293 في 8 آب/ أغسطس 2018 الذي وجهته المبادرة إلى حكومة إقليم كردستان - وزارة الموارد الطبيعية، لتسهيل مهمة الإداري المستقل في الحصول على البيانات المتعلقة "بحكومة إقليم كردستان"، ولكن لم يصل أي رد منها. • حاول المجلس الترتيب لعقد إجتماع بين السيد خالد نقشبندي (ممثل المجتمع المدني في إقليم كردستان سابقاً) والسيد أمانج، أمين مجلس الوزراء في حكومة إقليم كردستان، ولكن دون جدوى. <p>حاول المجلس تشجيع المجتمع المدني على إنتخاب ممثله من إقليم كردستان وحدد موعد الإنتخابات في 22 أيلول/ سبتمبر 2018، ولكن الإنتخابات لم تجر بسبب بعض أعمال الشغب في موقع الإنتخابات في كردستان.</p>	
<ol style="list-style-type: none"> 1. تنشر التقارير المرحلية السنوية على الموقع الإلكتروني للمبادرة. 2. يستخدم المجلس التقارير المرحلية السنوية لرصد تنفيذ نقاط العمل لمعالجة التوصية، وتحسين خطط العمل بكفاءة. 3. تعكس التقارير المرحلية السنوية الأنشطة السنوية التي يقوم بها المجلس. 	<p>تماشياً مع المتطلب 7.4، ينبغي على المجلس التأكد من أن التقارير المرحلية السنوية تعكس الأنشطة خلال العام بشكل واضح وأن يكون التقدم المحرز في خطة العمل واضحاً. وينبغي أن يضمن المجلس أيضاً إتاحة الفرصة لجميع أصحاب المصلحة للمساهمة في التقرير المرحلي السنوي وأن تنعكس آراؤهم بصورة كافية. وبما أن موظفي الأمانة المشاركين في الإجتماعات يشكلون جزءاً كبيراً من الأنشطة المدرجة في التقرير المرحلي السنوي، فقد يرغب المجلس في النظر في نوع الأنشطة التي ينبغي أن يتم تضمينها في التقرير. ويجب أن ينظر المجلس أيضاً في صياغة ونشر التقارير المرحلية السنوية باللغة العربية لتحسين الحوار بين أصحاب المصلحة وضمان وجود فهم مشترك للأنشطة التي يقوم بها المجلس خلال العام.</p>

الملحق 1 - قائمة بالشركات المقدمة للعطاء في جولة التراخيص الأولى

الملاحظات	كمية الإنتاج المقدمة برميل/يوم	أجور الربحية دولار/برميل	الشركات / التحالفات	الحقل
تم منحه مقابل أجور الربحية بمبلغ 2 دولار / برميل، والذي تم تحديده من قبل وزارة النفط	2,850,000	3.99	بريتيش بتروليوم + سي أن بي سي	الرميلة
	3,100,000	4.8	إكسون موبيل + بتروناس	
	900,000	7.5	توتال	
تم منحه مقابل أجور الربحية بمبلغ 1.9 دولار / برميل، والذي تم تحديده من قبل وزارة النفط	2,326,000	4	إكسون موبيل + شل	غرب القرنة (المرحلة 1)
	650,000	19.3	رييسول + ستات أويل + مايرسك	
	1,500,000	6.49	لوك أويل + كنوكوفيليبس	
	1,900,000	2.6	سي أن بي سي + جابكس + بتروناس	
تم منحه لاحقاً إلى (إيني + سينوبيك + أو اكس واي + كوغاز) مقابل أجور الربحية بمبلغ 2.3 دولار / برميل، والذي تم تحديده من قبل وزارة النفط	1,125,000	4.8	إيني + سينوبيك + أو اكس واي + كوغاز	الزبير
	850,000	4.8	إكسون موبيل + شل + بتروناس	
	525,000	9.9	أو أن جي سي + غازيروم + تيباو	
	1,075,000	4.09	سي أن بي سي + بريتش بتروليوم	
تم منحه لاحقاً إلى (سينوك + تيباو) مقابل أجور الربحية بمبلغ 2.3 دولار / برميل، والذي تم تحديده من قبل وزارة النفط	450,000	21.4	سينوك + شركة سينوكيم	حقول ميسان
لم يتم منح الحقل	825,000	7.89	شل + سي أن بي سي + سينوبيك + تيباو	كركوك
لم يتم منح الحقل في هذه الجولة	390,000	26.7	كنوكوفيليبس + سينوك + شركة سينوكيم	باي حسن
لم يتم منح الحقل في هذه الجولة	425 مقمق/يوم	38	إديسون + كوغاز + بتروناس + سي أن بي سي + تيباو	عكاس
لم يتم منح الحقل في هذه الجولة			لا يوجد مقدم للعطاء	المنصورية

مصدر الجداول من الملحق 1 الى الملحق 5 هو وزارة النفط - دائرة العقود والتراخيص البترولية

الملحق 2 - قائمة بالشركات المقدمة للعطاء في جولة التراخيص الثانية

الملاحظات	كمية الإنتاج المقدمة برميل/يوم	أجور الربحية دولار/برميل	الشركات / التحالفات	الحقل
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 1.39 دولار / برميل	1,800,000	1.39	شل + بتروناس	مجنون
	1,405,000	1.75	توتال + سي أن بي سي	
	550,000	1.76	أو أن جي سي + تيباو + أويل إنديا	الحلفاية
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 1.4 دولار / برميل	535,000	1.4	سي أن بي سي + بتروناس + توتال	
	400,000	12.9	إيني + سونانغول + سينوك + كوغاز + أوكسيدينتال	
	600,000	1.53	ستات أويل + لوك أويل	
	1,430,000	1.71	توتال	غرب القرنة (المرحلة 2)
	1,200,000	1.25	بتروناس + بيرتامينا + بتروفيتنام	
	888,000	1.65	بريتش بتروليوم + سي أن بي سي	
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 1.15 دولار / برميل	1,800,000	1.15	ستات أويل + لوك أويل	
	200,000	2.76	تيباو + أو أن جي سي	الغراف
	185,000	2.55	كازموني + كوغاز + إديسون	
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 1.49 دولار / برميل	230,000	1.49	بتروناس + جابكس	
	150,000	7.5	بيرتامينا	
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 5.5 دولار / برميل	170,000	6	غازبروم + تيباو + كوغاز + بتروناس	بدرة
الشركة الفائزة بأجور الربحية بمبلغ 5 دولار / برميل	120,000	12.5	سونانغول	القيارة
الشركة الفائزة بأجور الربحية بمبلغ 6 دولار / برميل	110,000	8.5	سونانغول	النجمة
			لم تقدم أي شركة على العطاء	شرفي بغداد
			لم تقدم أي شركة على العطاء	الحقول الشرقية
			لم تقدم أي شركة على العطاء	وسط الفرات

الملحق 3 - قائمة بالشركات المقدمة للعطاء في جولة التراخيص الثالثة

الملاحظات	كمية الإنتاج المقدمة برميل/يوم	أجور الربحية دولار/برميل	الشركات / التحالفات	الحقل
	375	19	تياو + توتال	عكاس
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 5.5 دولار / برميل	400	5.5	كوغاز + كوزماني غاز	
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 7.5 دولار / برميل	100	7.5	كويت للطاقة + تياو	السيبة
	65	16	كازموني غاز	
التحالف الفائز بأجور الربحية بمبلغ 7 دولار / برميل	320	10	تياو + الكويت للطاقة + كوغاز	المنصورية

الملحق 4 - قائمة بالشركات المقدمة للعطاء في جولة التراخيص الرابعة

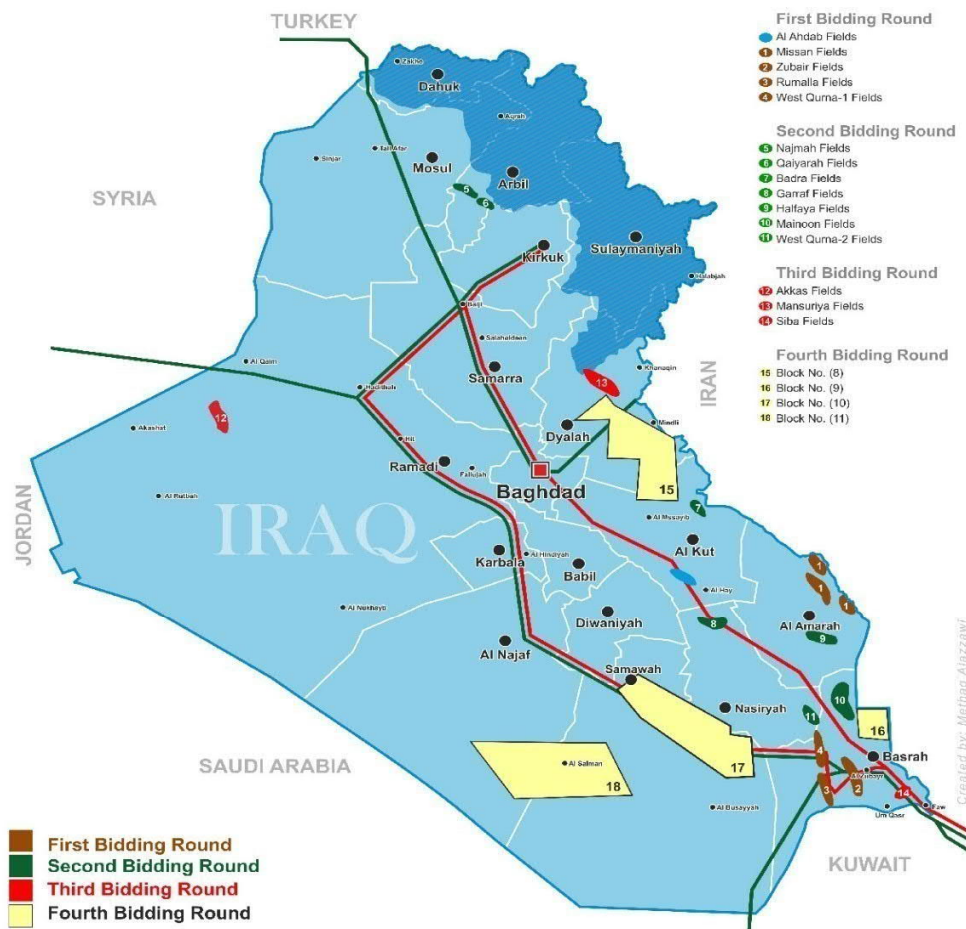
رقم الرقعة الإستكشافية	الشركات / التحالفات	أجور الربحية دولار/برميل	كمية الإنتاج المقدمة برميل/يوم
الرقعة الإستكشافية رقم 1	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 2	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 3	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 4	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 5	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 6	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 7	لم تقدم أي شركة على العطاء	-	-
الرقعة الإستكشافية رقم 8	باكستان بتروليبوم المحدودة	5.38	الشركة الفائزة بأجور الربحية بمبلغ 5.38 دولار / برميل
	جابس + إيتوتشو	10.57	
الرقعة الإستكشافية رقم 9	كويت للطاقة + تيباو + دراجون أويل	6.24	تم منحه لاحقاً إلى (كويت للطاقة + دراجون أويل) مقابل أجور الربحية بمبلغ 6.24 دولار / برميل
الرقعة الإستكشافية رقم 10	بترو فيتنام + باشنفت + بريميير أويل	7.07	
	لوك أويل أوفر سيس + انبيكس	5.99	التحالف الفائزة بأجور الربحية بمبلغ 5.99 دولار / برميل
	كويت للطاقة + دراجون أويل	6.24	
الرقعة الإستكشافية رقم 11	لم تقدم أي شركة على العطاء		
الرقعة الإستكشافية رقم 12	بترو فيتنام + باشنفت + بريميير أويل	6.24	تم منحه لاحقاً إلى (باشنفت + بريميير أويل) مقابل أجور الربحية بمبلغ 5 دولار / برميل

الملحق 5 – قائمة بالشركات المقدمة للعطاء في جولة التراخيص الخامسة

منطقة العقد	الشركة	حصة الشركة	الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية المعروضة	أجور الربحية دولار/برميل
كلايات كمر	كريسنت بتروليوم (شركة نفط الهلال)	100%	16.65%	9.21%
خشم الأحمر-إنجانا	كريسنت بتروليوم (شركة نفط الهلال)	100%	20%	19.99%
نفط خانة	جيو جايد بتروليوم	100%	24.45%	14.67%
زرباطية	لم يتم تقديم أي عروض			
الشهائي	لم يتم تقديم أي عروض			
الحويزة	جيو جاد بتروليوم	100%	7.16%	7.15%
سندباد	المجموعة المتحدة للطاقة	100%	6.11%	4.55%
فاو	لا يوجد عرض			
جبل صنم	لا يوجد عرض			
خضر الماي	كريسنت بتروليوم (شركة نفط الهلال)	100%	13.76%	13.75%
الخليج العربي	لا يوجد عرض			

الملحق 6 - خريطة حقول النفط والغاز العراقية (حكومة العراق الاتحادية)

Bidding Rounds of Iraqi Fields



الملحق 7 – إحدائيات حقول النفط والغاز في العراق الإتحادي

تم الحصول على جميع إحدائيات الحقول والرقع الإستكشافية المدرجة في الملحق 7 من وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية
جولة التراخيص الأولى:

حقول ميسان								
حقل الفوقي			حقل بزركان			حقل أبو غرب		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الالتقاء	باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الالتقاء	باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الالتقاء
740,400	3,549,800	A	739,500	3,546,300	A	734,500	3,575,400	B
734,400	3,561,250	B	730,000	3,544,000	B	731,700	3,573,500	C
734,400	3,566,000	C	716,500	3,562,000	C	718,500	3,591,000	D
741,655	3,566,000	D	706,200	3,568,800	D	711,500	3,593,750	E
741,655	3,564,800	E	707,000	3,579,500	E	714,000	3,595,750	F
740,800	3,563,750	F	710,000	3,579,000	F	723,250	3,592,000	G
739,400	3,562,350	G	723,600	3,565,700	G	730,500	3,582,250	H
738,100	3,561,825	H	739,500	3,546,300	H	729,200	3,581,675	I
738,450	3,561,300	I				730,710	3,581,000	J
739,000	3,559,300	J				731,600	3,577,650	K
738,400	3,558,500	K				733,500	3,577,500	L
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						
740,400	3,549,800	V						

جولة التراخيص الأولى (باستثناء حقل الأحدب):

الأحدب		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
3,604,950	A-548800	A
3,590,800	B-576300	B
3,582,850	C-569650	C
3,596,100	D-544400	D

غرب القرنة (المرحلة 1)		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
714,000	3,426,000	A
731,000	3,426,000	B
731,000	3,400,000	C
714,000	3,400,000	D
714,000	3,426,000	E

الزبير		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
750,600	3,399,000	A
760,200	3,363,500	B
771,000	3,353,000	C
771,000	3,329,100	D
764,000	3,331,700	E
760,700	3,331,700	F
742,200	3,361,800	G
738,600	3,393,200	H
750,600	3,399,000	I

الرميلة		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
733,107	3,407,000	A
730,070	3,369,290	B
744,840	3,333,000	C
744,031	3,332,982	D
743,134	3,332,962	E
742,449	3,332,947	F
741,331	3,332,923	G
740,068	3,332,895	H
739,543	3,332,884	I
738,942	3,332,871	J
737,867	3,332,847	K
736,555	3,332,819	L
736,239	3,332,812	M
735,181	3,332,790	N
734,323	3,332,771	O
733,612	3,332,756	P
732,317	3,332,729	Q
730,895	3,332,699	R
730,504	3,332,691	S
729,538	3,332,670	T
728,502	3,332,649	U
728,185	3,332,400	V
727,551	3,331,904	W
726,657	3,331,606	X
726,600	3,331,761	Y
726,593	3,331,764	Z
717,116	3,347,378	AA
714,500	3,361,650	CC
714,500	3,407,000	DD
733,107	3,407,000	EE
732,535	3,400,000	FF

جولة التراخيص الثانية:

الحلفاية		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
717,250	3,516,150	A
732,500	3,514,000	B
737,850	3,510,615	C
740,000	3,506,250	D
748,150	3,501,000	E
747,300	3,499,250	F
737,250	3,497,000	G
723,380	3,505,000	H
717,000	3,515,000	I

بدرة		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
596,358	3,665,195	A
597,358	3,663,195	B
602,400	3,650,750	C
590,358	3,657,195	D

نجمة		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
329,250	3,978,500	A
333,365	3,977,196	B
337,365	3,973,196	C
334,000	3,969,250	D
330,365	3,971,196	E
326,500	3,973,750	F

غرب القرنة (المرحلة 2)		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
713,250	3,450,350	A
723,900	3,450,350	B
731,000	3,426,000	C
714,000	3,426,000	D
713,350	3,436,600	E

مجنون		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
748,000	3,477,750	A
754,500	3,477,750	B
756,000	3,432,250	C
758,750	3,429,500	D
751,500	3,425,000	E
745,000	3,435,000	F
741,250	3,447,250	G
742,000	3,457,750	H

القيارة		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
337,000	3,972,500	A
343,115	3,967,696	B
349,665	3,964,846	C
348,765	3,958,796	D
342,365	3,961,196	E
339,365	3,963,496	F
334,000	3,969,000	G

الغراف		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
586,500	3,528,250	A
601,750	3,523,000	B
614,750	3,512,500	C
610,250	3,505,500	D
582,750	3,518,750	E

جولة التراخيص الثالثة:

السيبة		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الالتقاء
805,000	3,368,000	A
789,000	3,354,000	B
787,000	3,360,000	C
791,000	3,373,000	D

المنصورية		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الالتقاء
490,000	3,786,000	A
500,000	3,772,000	B
498,000	3,770,000	C
494,000	3,770,000	D
486,000	3,780,000	E
486,000	3,784,000	F

عكاس		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الالتقاء
678,500	3,792,000	A
682,500	3,787,000	B
684,000	3,783,000	C
686,000	3,781,500	D
700,000	3,771,000	E
710,000	3,760,000	F
710,000	3,750,000	G
700,000	3,745,000	H
690,000	3,750,000	I
665,000	3,780,000	J
667,500	3,790,000	K

جولة التراخيص الرابعة:

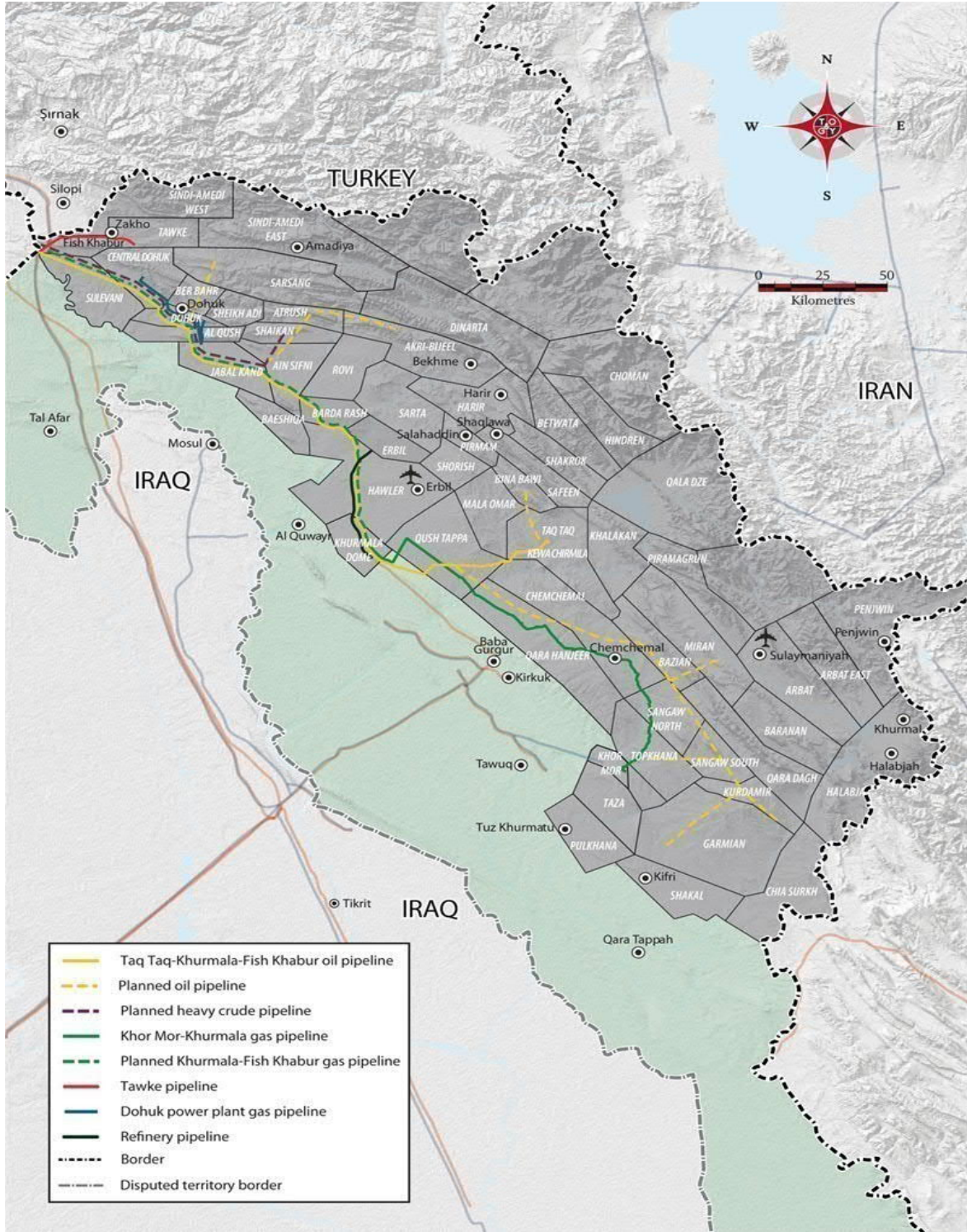
الرقعة الإستكشافية 9		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
765,650	3,432,725	A
785,225	3,433,225	B
785,225	3,398,000	C
765,650	3,398,000	D

الرقعة الإستكشافية 12		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
360,000	3,400,000	A
490,000	3,400,000	B
536,000	3,340,000	C
410,000	3,340,000	D

الرقعة الإستكشافية 8		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
498,000	3,767,000	A
500,000	3,760,000	B
534,000	3,740,000	C
575,000	3,715,000	D
578,000	3,650,000	E
535,000	3,650,000	F
534,000	3,700,000	G
500,000	3,700,000	H
500,000	3,740,000	I
470,000	3,740,000	J
470,000	3,745,000	K

الرقعة الإستكشافية 10		
باتجاه الشرق	باتجاه الشمال	نقطة الإلتقاء
530,000	3,460,000	A
562,000	3,450,000	B
605,000	3,430,000	C
625,000	3,415,000	D
625,000	3,400,000	E
650,000	3,400,000	F
650,000	3,360,000	G
625,000	3,360,000	H
538,000	3,423,000	I
514,000	3,452,000	J

الملحق 8 - خريطة حقول النفط والغاز العراقية (حكومة إقليم كردستان)



الملحق 9 - إحدائيات حقول النفط والغاز في إقليم كردستان

أكري بيجيبيل				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4080 837	382 370	43 40 49	36 51 58	Point A
4070 662	417 438	44 04 29	36 46 41	Point B
4062 683	437 805	44 18 13	36 42 28	Point C
4056 300	443 951	44 22 23	36 39 02	Point D
4048 249	433 758	44 15 35	36 34 39	Point E
4052 445	411 716	44 00 46	36 36 48	Point F
4059 522	397 536	43 51 12	36 44 33	Point G
4066 302	400 395	43 53 04	36 44 14	Point H
4070 900	382 100	43 40 44	36 46 36	Point I

عين سفني				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4067 331	320 042	42 59 04	36 44 05	Point A
4067 294	342 768	43 14 20	36 44 18	Point B
4068 983	343 406	43 14 45	36 45 13	Point C
4066 467	350 884	43 19 48	36 43 56	Point D
4066 846	379 577	43 39 04	36 44 23	Point E
4052 821	370 830	43 33 20	36 36 44	Point F
4044 300	365 500	43 29 51	36 32 05	Point G
4051 194	347 250	43 17 33	36 35 39	Point H
4059 500	320 000	42 59 09	36 39 51	Point I

أطرش				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4,084,954	351,977	43 20 19	36 53 56	Point A
4,080,837	382,370	43 40 49	36 51 58	Point B
4,070,900	382,100	43 40 44	36 46 36	Point C
4,075,019	367,655	43 30 59	36 48 42	Point D
4,075,711	348,857	43 18 20	36 48 55	Point E
4,077,104	351,977	43 20 25	36 49 42	Point F

أرباط				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3949 122	545 986	45 30 30	35 41 06	Point A
3903 961	578 264	45 51 38	35 16 33	Point B
3896 145	570 980	45 46 47	35 12 21	Point C
3924 011	537 799	45 25 00	35 27 32	Point D
3934 583	531 002	45 20 31	35 33 16	Point E
3944 795	538 285	45 25 23	35 38 47	Point F

بردا راش				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4044 300	365 500	43 29 51E	36 32 05N	Point A
4042 422	385 977	43 43 35E	36 31 13N	Point B
4036 400	392 200	43 47 49E	36 28 00N	Point C
4030 000	382 700	43 41 30E	36 24 29N	Point D
4033 785	366 358	43 30 32E	36 26 24N	Point E

بارانان				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3924 011	537 799	45 25 00	35 27 32	Point A
3896 145	570 980	45 46 47	35 12 21	Point B
3883 730	563 951	45 42 06	35 05 40	Point C
3896 486	541 485	45 27 21	35 12 38	Point D
3912 629	529 171	45 19 16	35 21 24	Point E

أربيل		
Y (mN)	X (mE)	
4036500	392000	Point A
4020000	416000	Point B
4016500	411000	Point C
4018000	397000	Point D
4030000	383000	Point E

بلكانا				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3,868,672	458,386	44 32 39	34 57 35	Point A
3,876,034	469,142	44 39 42	35 01 35	Point B
3,850,381	492,441	44 55 03	34 47 44	Point C
3,847,006	485,028	44 50 11	34 45 54	Point D
3,842,519	473,851	44 42 52	34 43 28	Point E

بني باوي				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4014 203	437 138	44 18 01	36 16 15	Point A
4015 000	440 000	44 19 55	36 16 41	Point B
4019 967	441 059	44 20 36	36 19 23	Point C
4008 427	454 088	44 29 21	36 13 11	Point D
3997 443	463 692	44 35 48	36 07 16	Point E
3994 930	456 640	44 31 06	36 05 53	Point F
3999 114	448 614	44 25 44	36 08 07	Point G
4003 813	445 172	44 23 25	36 10 39	Point H

بازيان				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3960 471	487 823	44 51 55E	35 47 18N	Point A
3925 488	519 366	45 12 49E	35 28 22N	Point B
3919 304	509 496	45 06 17E	35 25 02N	Point C
3949 365	483 608	44 49 08E	35 41 17N	Point D
3951 209	486 395	44 50 59E	35 42 17N	Point E
3953 291	486 966	44 51 21E	35 43 25N	Point F
3956 980	484 380	44 49 38E	35 45 24N	Point G

بير بحر		
Y (mN)	X (mE)	
4095 715	323 658	Point A
4093 034	327 174	Point B
4089 544	337 851	Point C
4077 765	328 900	Point D

وسط دهبوك				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4103 317	285 577	42 35 19	37 03 06	Point A
4107 347	293 240	42 40 25	37 05 23	Point B
4107 347	317 832	42 57 01	37 05 41	Point C
4100 106	317 911	42 57 10	37 01 46	Point D
4095 715	323 658	43 01 06	36 59 28	Point E
4081 196	313 596	42 54 33	36 51 30	Point F
4081 196	307 438	42 50 24	36 51 26	Point G

غارميان				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3832686.29	534031.75	45.3713	34.63551	Point A
3850381.01	492441.35	44.91737	34.79561	Point B
3868916.11	495219.19	44.94763	34.96277	Point C
3870875.46	502353.68	45.02579	34.98045	Point D
3880500	514750	45.16177	35.06713	Point a
3877080.68	518926.57	45.2075	35.03623	Point b
3875760	524040	45.26352	35.02421	Point c
3873930	526720	45.29284	35.00764	Point d
38871380	536640	45.40145	34.98434	Point e
3859637.79	553441.19	45.58477	34.87771	Point f
3851704.89	547673.04	45.52121	34.80646	Point G
3834401.17	541352.78	45.45126	34.6507	Point H

دينارتا				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4096 666	402 608	43 54 19	37 00 40	Point A
4099 244	407 489	43 57 35	37 02 05	Point B
4067 931	460 014	44 33 07	36 45 27	Point C
4066 657	454 738	44 29 37	36 39 16	Point D
4053 174	446 991	44 24 26	36 37 22	Point E
4056 300	443 951	44 22 23	36 39 02	Point F
4062 683	437 805	44 18 13	36 42 28	Point G
4070 662	417 438	44 04 29	36 46 41	Point H
4079 015	388 468	43 44 56	36 51 02	Point I
4088 831	391 368	43 46 48	36 56 21	Point J
4089 499	401 314	43 53 30	36 56 47	Point K

حرير				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4056 300	443 951	44 22 23	36 39 02	Point A
4053 174	446 991	44 22 26	36 37 22	Point B
4049 029	446 753	44 24 17	36 35 07	Point C
4042 358	451 367	44 27 24	36 31 31	Point D
4030 768	454 972	44 29 52	36 25 16	Point E
4037 082	445 645	44 23 36	36 28 39	Point F
4036 044	444 221	44 22 39	36 28 05	Point G
4029 433	447 157	44 24 38	36 24 31	Point H
4027 627	444 709	44 23 01	36 23 32	Point I
4032 054	436 930	44 17 47	36 25 54	Point J
4028 102	431 780	44 14 21	36 23 44	Point K
4037 878	420 628	44 06 50	36 28 59	Point L
4048 065	406 126	43 57 03	36 34 24	Point M
4052 445	411 716	44 00 46	36 36 48	Point N
4048 249	433 758	44 15 35	36 34 39	Point O

سيندي أميدي				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4119299	379222	43 38 20 E	37 12 45 N	Point A
4099244	407489	43 57 35 E	37 02 05 N	Point B
4096665	402608	43 54 19 E	37 00 40 N	Point C
4089499	401314	43 53 30 E	36 56 47 N	Point D
4088831	391368	43 46 48 E	36 56 21 N	Point E
4088720	387178	43 43 59 E	36 56 16 N	Point F
4096047	378852	43 38 18 E	37 00 10 N	Point G
4099827	379673	43 38 49 E	37 02 13 N	Point H
4106959	348326	43 17 36 E	37 05 48 N	Point I
4107347	327342	43 03 26 E	37 05 48 N	Point J
4119718	327368	43 03 16 E	37 12 29 N	Point K
4119886	293240	42 40 13 E	37 12 09 N	Point L
4112389	293240	42 40 20 E	37 08 06 N	Point M
4112082	272367	42 26 15 E	37 07 39 N	Point N

طوقي				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4112 082	272 367	42 26 15	37 07 39	Point A
4112 389	293 240	42 40 20	37 08 06	Point B
4119 886	293 240	43 40 13	37 12 09	Point C
4119 718	327 368	43 03 16	37 12 29	Point D
4107 347	327 342	43 03 26	37 05 48	Point E
4107 347	317 832	42 57 01	37 05 41	Point F
4107 347	293 240	42 40 25	37 05 23	Point G
4103 317	285 577	42 35 19	37 03 06	Point H
4105 251	266 595	42 22 29	37 03 52	Point I

شاكال				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3832 686	534 032	45 22 17	34 38 08	Point A
3850 381	492 441	44 55 03	34 47 44	Point B
3847 006	485 028	44 50 11	34 45 54	Point C
3823 022	507 518	45 04 55	34 32 56	Point D
3825 162	514 676	45 09 36	34 34 05	Point E
3822 237	519 630	45 12 50	34 32 30	Point F
3825 073	523 126	45 15 08	34 34 02	Point G
3822 338	526 768	45 17 30	34 32 33	Point H

دهوك		
Y (mN)	X (mE)	
4112389	296978	Point A
4107347	296978	Point B
4107347	317832	Point C
4100106	317911	Point D
4093034	327174	Point E
4084954	351977	Point F
4077104	351977	Point G
4074146	345355	Point H
4067294	342768	Point I
4067356	304710	Point J
4071762	298547	Point K
4087727	309823	Point L
4105440	284825	Point M
4105251	265980	Point N
4112089	272243	Point O

طق طق		
خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
044 28 03.76 E	36 07 06.00 N	1
044 31 01.37 E	36 05 49.36 N	2
044 35 54.35 E	36 07 12.00 N	3
044 43 12.00 E	36 07 12.00 N	4
044 43 12.00E	35 55 12.00 N	5
044 49 37.95 E	35 45 24.20 N	6
044 51 21.17 E	35 43 24.61 N	7
044 50 58.62 E	35 42 16.99 N	8
044 49 07.80E	35 41 17.04 N	9
044 43 30.00 E	35 45 17.00 N	10
044 30 17.08E	35 55 12.00 N	11
044 22 48.00 E	35 55 12.00 N	12
044 22 48.00 E	36 03 57.59N	13

سنغاو شمال				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3916 338	488 339	44 52 18 E	35 23 25 N	1
3924 948	504 636	45 03 04 E	35 28 05 N	2
3919 304	509 496	45 06 17 E	35 25 02 N	3
3907 007	519 410	45 12 49 E	35 18 22 N	4
3891 192	511 145	45 07 21 E	35 09 49 N	5

شيخان				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4075 711	348 857	43 18 20	36 48 55	Point A
4075 019	367 655	43 30 59	36 48 42	Point B
4070 900	382 100	43 40 44	36 46 36	Point C
4066 846	379 577	43 39 04	36 44 23	Point D
4066 467	350 884	43 19 48	36 43 56	Point E
4068 983	343 406	43 14 45	36 45 13	Point F
4074 146	345 355	43 16 00	36 48 02	Point G

سانغاو جنوب				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3907 007	519 410	45 12 49	35 18 22	Point A
3883 689	538 210	45 25 09	35 05 43	Point B
3880 313	532 347	45 21 17	35 03 54	Point C
3883 273	518 327	45 12 04	35 05 32	Point D
3891 192	511 145	45 07 21	35 09 49	Point E

سوليفاني				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4105 251	266 595	42 35 19	37 03 52	Point A
4103 317	285 577	42 35 19	37 03 06	Point B
4081 196	307 438	42 50 24	36 51 26	Point C
4076 449	301 378	42 46 24	36 48 47	Point D
4071 762	298 547	42 44 34	36 46 13	Point E

شوريش				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4014 203	437 138	44 18 01	36 16 15	Point A
4003 813	445 172	44 23 25	36 10 39	Point B
3999 114	448 614	44 25 44	36 08 07	Point C
3997 205	452 099	44 28 04	36 07 06	Point D
3991 447	444 167	44 22 48	36 03 58	Point E
3975 253	444 064	44 22 48	35 55 12	Point F
3981 101	434 134	44 16 10	35 58 20	Point G
4004 160	424 308	44 09 30	36 10 45	Point H

سارتا				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4059522	397536	43 51 12	36 40 33	Point A
4052445	411716	44 00 46	36 36 48	Point B
4048065	406126	43 57 03	36 34 24	Point C
4037878	420628	44 06 50	36 28 59	Point D
4023000	418768	44 05 41	36 20 55	Point E
4020000	415700	44 03 39	36 19 17	Point F
4036400	392200	43 47 49	36 28 00	Point G
4042422	385977	43 43 35	36 31 13	Point H
4046250	387850	43 44 49	36 33 18	Point I
4955827	390066	43 46 13	36 38 30	Point J

روفي				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4070900	382100	43 40 44	36 46 45	Point A
4066302	400395	43 53 04	36 44 23	Point B
4059522	397536	43 51 12	36 40 42	Point C
4055827	390066	43 46 13	36 38 39	Point D
4046250	387850	43 44 49	36 33 28	Point E
4042422	385977	43 43 35	36 31 23	Point F
4044300	365500	43 29 51	36 32 14	Point G

شاكروك				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4036 044	444 221	44 22 39	36 28 05	Point A
4037 082	445 645	44 23 36	36 28 39	Point B
4027 221	460 210	44 33 23	36 23 22	Point C
4008 426	482 063	44 48 02	36 13 14	Point D
4000 454	476 180	44 44 07	36 08 55	Point E
4027 627	444 709	44 23 01	36 23 32	Point F
4029 433	447 157	44 24 38	36 24 31	Point G

ميران				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3973 147	498 628	44 59 05	35 54 09	Point A
3966 422	507 123	45 04 44	35 50 31	Point B
3934 583	531 002	45 20 31	35 33 16	Point C
3924 011	537 799	45 25 00	35 27 32	Point D
3911 965	528 718	45 18 58	35 21 02	Point E
3925 488	519 366	45 12 49	35 28 22	Point F
3960 471	487 823	44 51 55	35 47 18	Point G

قارا داغ				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3925 488	519 366	45 12 49	35 28 22	Point A
3896 486	541 485	45 27 21	35 12 38	Point B
3883 730	563 951	45 42 06	35 05 40	Point C
3874 893	559 448	45 39 08	35 00 54	Point D
3863 906	556 545	45 37 08	34 54 58	Point E
3883 689	538 210	45 25 09	35 05 43	Point F
3919 304	509 469	45 06 17	35 25 02	Point G

توبخانا		
Y(mN)	X(mE)	
3,895,533	489,078	Point A
3900462.395	483814.506	Point B
3902337.147	484283.194	Point C
3913451.744	485421.436	Point D
3916338	488339	Point E
3904840	498767	Point F
3883273	518327	Point G
3874322	506795	Point H

شيا صخ		
خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
45 26 07 E	34 27 00 N	Point A
45 17 30 E	34 32 33 N	Point B
45 22 17 E	34 38 08 N	Point C
45 27 05 E	34 39 03 N	Point D
45 31 16 E	34 38 23 N	Point E
45 37 08 E	34 54 58 N	Point F
45 43 03 E	34 49 56 N	Point G

سافن				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4032 054	436 930	44 17 47	36 25 54	Point A
4027 627	444 709	44 23 01	36 23 32	Point B
4000 454	476 180	44 44 07	36 08 55	Point C
3997 295	474 803	44 43 12	36 07 12	Point D
3997 443	463 692	44 35 48	36 07 16	Point E
4008 427	454 088	44 29 21	36 13 11	Point F
4019 967	441 059	44 20 36	36 19 23	Point G
4028 102	431 780	44 14 21	36 23 44	Point H
4032 054	436 930	44 17 47	36 25 54	Point I
4027 627	444 709	44 23 01	36 23 32	Point J
4000 454	476 180	44 44 07	36 08 55	Point K
3997 295	474 803	44 43 12	36 07 12	Point L
3997 443	463 692	44 35 48	36 07 16	Point M
4008 427	454 088	44 29 21	36 13 11	Point N
4019 967	441 059	44 20 36	36 19 23	Point O

هاولر				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4033 785	366 358	43 30 32	26 26 24	Point A
4030 000	382 700	43 41 30	36 24 29	Point B
4106 000	397 000	43 51 10	36 18 05	Point C
4016 000	411 000	44 00 32	36 17 06	Point D
4004 160	424 308	44 09 30	36 10 45	Point E
3990 00	405 000	43 56 43	36 02 59	Point F
3981 622	397 891	43 52 03	35 58 25	Point G
3994 592	384 915	43 43 18	36 05 21	Point H
3989 979	375 507	43 37 05	36 02 47	Point I
4005 036	361 433	43 27 33	36 10 49	Point J
4009 088	369 919	43 33 10	36 13 04	Point K
4006 700	372 800	43 35 07	36 11 48	Point L
4017 000	382 400	43 41 25	36 17 27	Point M
4019 675	369 860	43 33 01	36 18 48	Point N
4026 378	368 276	43 31 58	36 22 25	Point O

كردامير				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
3832686.29	534031.75	45 22 17	34 38 8	Point A
3850381.01	492441.35	44 55 3	34 47 44	Point B
3868916.11	495219.19	44 56 51	34 57 46	Point C
3870875.46	502353.68	45 1 33	34 58 50	Point D
3883273.04	518326.91	45 12 4	35 5 31	Point E1
3880312.81	532347.44	45 21 17	35 3 54	Point E2
3883689.15	538210.27	45 25 9	35 5 43	Point E3
3863905.79	556544.53	45 37 8	34 54 58	Point F
3851704.89	547673.04	45 31 16	34 48 23	Point G
3834401.17	541352.78	45 27 5	34 39 3	Point H

قوش تابا				
Y (mN)	X (mE)	خطوط الطول (درجة دقيقة ثانية)	دوائر العرض (درجة دقيقة ثانية)	
4004 160	424 308	44 09 30	36 10 45	Point A
3981 101	434 134	44 16 10	35 58 20	Point B
3975 253	444 064	44 22 48	35 55 12	Point C
3958 058	426 445	44 11 28	35 50 54	Point D
4030 768	426 876	44 11 28	35 45 50	Point E
3981 622	397 891	43 52 03	35 58 25	Point F
3990 000	405 000	43 56 43	36 02 59	Point G

المصدر: نشرت عقود مشاركة الإنتاج على موقع حكومة إقليم كردستان

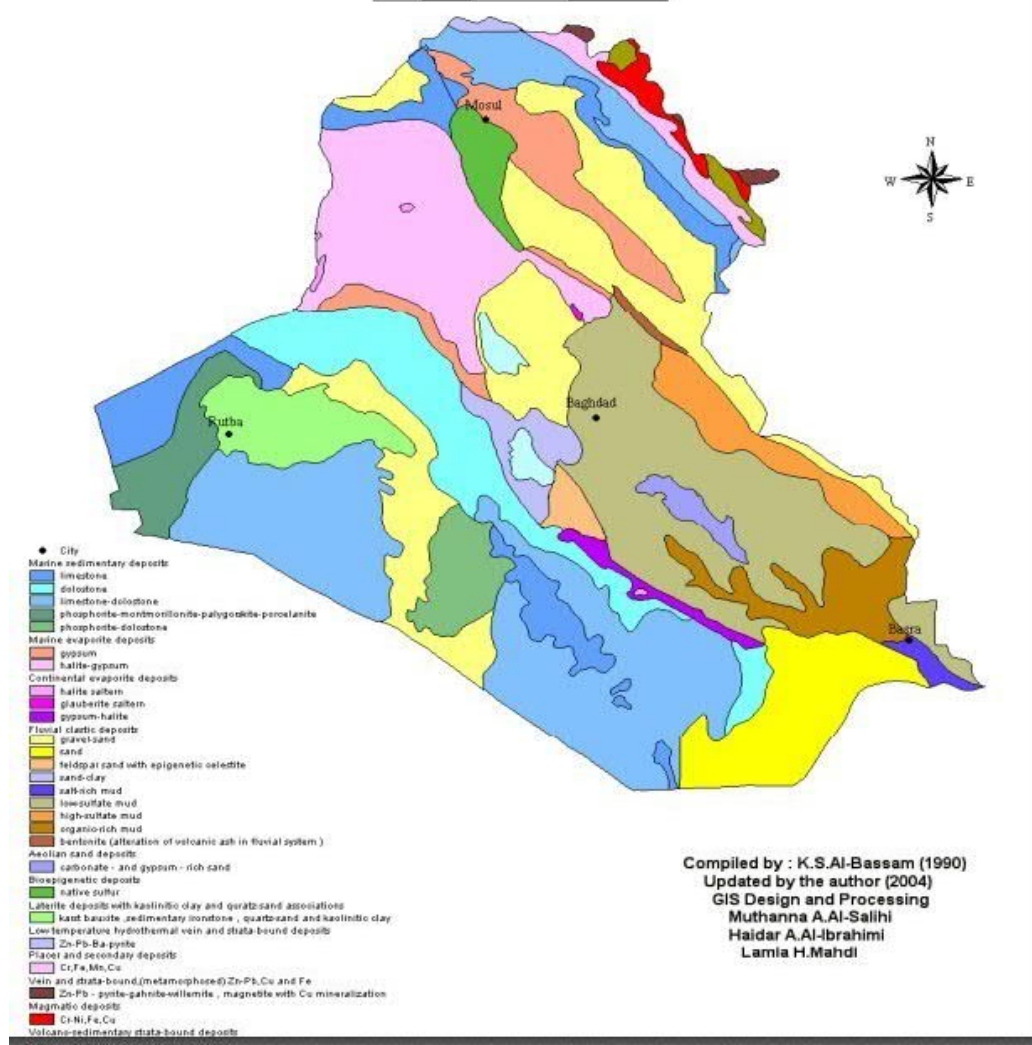
الملحق 10 - خارطة مواقع المعادن الموجودة في العراق

State Company of Geological Survey and Mining
GEOSURV-IRAQ



MINEROGENIC MAP OF IRAQ

100 0 100 200 Kilometers



Compiled by : K.S.Al-Bassam (1990)
Updated by the author (2004)
GIS Design and Processing
Muthanna A.Al-Salihi
Haidar A.Al-Ibrahimi
Lamia H.Mahdi

الملحق 11 - الشركات المقدمة للمعلومات: الشركات العالمية المشتري للنفط

اسم الشركة	
جي أس كالتكس سنغافورا بي تي أي محدودة	أي بي أي
جونفور	بهارات عمان
هيلينك	بهارات بتروليوم
هندوستان بتروليوم كوربوراشن ليميتد	بريتيش بتروليوم
أتش بي سي أل-ميتال	كانال
إنديان	سييسا
أي بلوم	شركة تشيناي بتروليوم المحدودة
جي أكس نيبون أويل	شيفرون
كوخ للتوريد والتجارة	تشاينا انترناشونال
موتور أويل	تشاينا ناشونال
نورث بتروليوم	تشاينا أوف شور أويل
بيرتامينا (بيرسبرو)	إيني تريدينج
بيرتامينا اينرجي سيرفز	إيسار أويل
ريلينس إنديستريز	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد
رييسول	ليتاسكو
ساراس تريدينج	فيليبس 66
شل	بترو دابموند
سينوكيم	بتروبراس
أس كي للطاقة	بتروغال
سوكار	بتروناس
فاليرو للتسويق والتوريد	توتاس توتال
فيتول	تويوتا
	توبراس

الملحق 12 – الشركات المقدمة للبيانات: شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص

إسم الشركة
الواحة الصينية المحدودة
بريتش بتروليبوم
بتروتشاينا الرميلا
سينوك العراق
دراجون أويل (الرقعة الإستكشافية 9)
الهيئة المصرية العامة للبترول
إيني العراق B.V.
إكسون موبيل العراق
غازبروم نفط بدرة
جابكس
كوغاز بدرة
كوغاز العراق
شركة الكويت للطاقة
لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة
أوكسيدينتال العراق
بيرتامينا
بيروتشاينا الحلقاية
بيروتشاينا غرب القرنة
بتروناس بدرة
بتروناس الغراف
بتروناس الحلقاية
بتروناس مجنون
شل مجنون
شل غرب القرنة
توتاس توتال
تي بي بدرة
تي بي ميسان
شركة نفط البصرة

الملحق 13 - قائمة عائدات مبيعات تصدير النفط لعام 2016 - صندوق تنمية العراق

صندوق تنمية العراق 2016

قائمة المقبوضات والمدفوعات

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

2016 بالآلاف/دولار أمريكي

2015	2016	
35,457,722	30,684,570	مجموع مبيعات النفط الصادر المسجلة من سومو
		ناقص:
(80,508)	(91,011)	مطالبات غرامات التأخير مخصومة من فواتير مبيعات الصادرات
(2,024,192)	(4,525,505)	العائدات المودعة في حساب عائدات النفط المستلمة بعد إنتهاء المدة
		إضافة:
3,993,419	2,026,487	عائدات النفط المودعة في حساب متحصلات العائدات المستلمة المتعلقة بالفترات السابقة
5,698,776	-	مبالغ محولة من البنك المركزي العراقي لشحنات النفط الخام من قبل شركات النفط العالمية
8	21	الفائدة على التحويلات المصرفية المتأخرة
43,045,225	28,094,562	مجموع عائدات النفط المودعة في حساب متحصلات العائدات المستلمة
-	-	المبالغ المحولة الى صندوق تعويضات الأمم المتحدة (5%)
43,045,225	28,094,562	صافي العائدات المودعة في صندوق تنمية العراق (95%)

الملحق 14 - تفاصيل مصاريف التدريب

يعرض الجدول التالي تفاصيل نفقات التدريب التي قامت بها شركة سينوك العراق فيما يتعلق بحقول ميسان:

متطلبات التدريب	المبالغ المدفوعة خلال عام 2016 (دولار أمريكي)	تكلفة التدريب (دولار أمريكي)	مبلغ التدريب المخصص (دولار أمريكي)	عدد المستفيدين	الساعات المعتمدة للتدريب	إسم الدورة التدريبية
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	120,753	120,753	192,700	11	1,386	Programmable Logic Controllers Training
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	205,000	205,000	209,475	15	1890	Petroleum Accounting & Treasury
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	220,237	220,237	244,388	17	2142	Senior safety shift 2
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	16,500	16,500	17,250	15	900	Instrumentation Process Control Shift 2
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	16,500	16,500	17,250	14	840	Instrumentation Process Control Shift 3
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	16,500	16,500	17,250	13	780	Diesel Generators/ Engines Maintenance Shift 3
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	8,250	8,250	9,000	19	570	Project Management shift 1
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	8,250	8,250	9,000	21	630	Project Management shift 2
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	16,500	16,500	17,250	15	900	Pump Maintenance Shift 3
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	1,260	1,260	1,260	4	N/A	IELTS Scholarship
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	59,609	620,090	850,000	1	N/A	Lab Equipment for PRDC
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	466,650	3,426,600	4,000,000	1	N/A	Training Center

متطلبات التدريب	المبالغ المدفوعة خلال عام 2016 (دولار أمريكي)	تكلفة التدريب (دولار أمريكي)	مبلغ التدريب المخصص (دولار أمريكي)	عدد المستفيدين	الساعات المعتمدة للتدريب	إسم الدورة التدريبية
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	16,500	16,500	17,250	16	960	Valve Maintenance Shift 1
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	8,250	8,250	9,000	22	660	Project Management shift 3
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	8,250	8,250	9,000	14	420	Performance Appraisal Shift 1
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	8,250	8,250	9,000	15	450	Performance Appraisal Shift 2
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	8,250	8,250	9,000	12	360	Performance Appraisal Shift 3
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	-	646,000	646,000	23	690	NASP Constructions
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	-	1,485	1,485	20	600	NASP General Industry
	985,272	4,727,425	5,639,558			المجموع

المصدر: سينوك العراق

الملحق 15 – آلية إحتساب الشركات الوطنية لتكلفة وكميات إنتاج النفط والغاز

i. شركة نفط ميسان: تم إعداد الجزء التالي من قبل شركة نفط ميسان

آلية إحتساب كمية إنتاج النفط الخام:

- تؤخذ قرارات التجهيز العام غير منظومات القياس ذات التحاسب المالي لكافة الشركة وتصحيح تلك القراءات للظروف القياسية (Net standard volume) عبر مستندات القياس اليومية حيث تتم المصادقة على تلك الكميات من خلال إجراء المطابقة الشهرية مع الجهات المستفيدة.
- تحسب كميات الفوائض النفطية المعادة مصفى ميسان عن طريق العداد المنصوب وتصحح كذلك للظروف القياسية عبر مستندات القياس اليومية حيث تتم المصادقة على تلك الكميات من خلال إجراء المطابقة الشهرية.
- تحسب الكميات المخزنة في مستودعات إستلام النفط الخام (Storage tanks) لكافة مواقع الشركة خلال فترة يوم كامل كخزين أول المدة في بداية القياس.
- تحتسب الكميات المخزونة في الخزانات نهاية فترة القياس كخزين آخر المدة.
- يحسب النفط الخام المنتج عن طريق كل حقل وفقاً للمعايير التالية:
 - o يطرح خزين آخر المدة من خزين أول المدة نحصل على ناتج (+ أو -) يضاف أو يطرح من المجموع الكلي للكميات المجهزة فإذا كان الناتج (+) يضاف إلى المجموع الكلي للتجهيز وإذا كان الناتج (-) يطرح من الكميات المجهزة.
 - o وكذلك تطرح كميات الفوائض النفطية من المجموع الكلي للتجهيز وبالتالي يتم إستخراج كميات إنتاج النفط الخام الحقلي.

الإنتاج الحقلي للنفط الخام = مجموع الكميات المجهزة- الفوائض النفطية+ أو - فرق الخزين

- بعد ذلك يصحح على حقول النفط المنتجة عن طريق معامل (Correction factor) حيث تقسم الكميات النهائية المصححة على إنتاجية الآبار العاملة ويتم تصحيحها لكافة حقول الشركة.

آلية إحتساب كمية الغاز المستخرج

- الغاز المنتج للحقل = كمية النفط الخام المصححة للظروف القياسية * قيمة GOR للحقل/1000000 حيث تحتسب كميات الغاز المنتج بوحدهات مليون قدم مكعب قياسي (مقمو).
- يتم قياس كميات الغاز المجهزة (المستثمرة) للجهات المستفيدة عن طريق العدادات المنصوبة في كافة منافذ التجهيز وتتم المصادقة على تلك الكميات من خلال إجراء المطابقة الشهرية مع تلك الجهات.

آلية إحتساب كلفة إنتاج برميل النفط الخام:

- كلفة الإنتاج + كلفة خدمات الإنتاج - مخلفات الإنتاج + كلفة بضاعة أول المدة - كلفة بضاعة آخر المدة + كلفة التسويق + الخدمات الإدارية + حساب 382 و 3834 + حساب 391 يخص النشاط - كلف الغاز - حساب (42 و 43 و 45 و 46 و 48 و 49)
- 1. لا يوجد لدى شركة ميسان للنفط آلية لإحتساب كلف الغاز لكون الغاز يعتبر إنتاج مصاحب للنفط الخام وبذلك حددت الوزارة سعر ثابت لإحتساب كلفة ال (3م) للغاز بمبلغ (50) دينار فقط
- 2. تتم محاسبة شركة المصافي ووزارة الكهرباء وفق كلفة برميل النفط الخام المخطط والذي يتم تحديده قبل بدء السنة المالية وفق المعادلة أعلاه فقرة رقم (3) مع الأخذ بنظر الإعتبار مصاريف إنتاج السنة القادمة.
- 3. تتم محاسبة وزارة الكهرباء وشركة المصافي عن تجهيزهم بالغاز الجاف حسب السعر الثابت (50) دينار ل (3م)
- 4. كلفة نقل النفط الخام = عدد البراميل المجهزة للمصفى / 6.2898 مكعب (كل 1000م3 ب (250 دينار)

ii. شركة نفط الشمال: تم إعداد الجزء التالي من قبل شركة نفط الشمال

1. آلية احتساب كمية النفط المستخرج

- 1) يتم احتساب كمية النفط الخام المستخرج اعتماداً على الفحوصات الإنتاجية لكل بئر منتجة في المكان الموجودة في حقول الشركة باستخدام عازلات وخزانات الإختبار في محطة العزل وتصحيحها وفق الظروف القياسية لعدم وجود عدادات نقل ملكية معتمدة في تلك الآبار والمحطات حالياً.
- 2) اعتماداً على معدل الإنتاج اليومي لكل بئر ولكل مكنم في حقول شركتنا يتم احتساب معدلات الإنتاج اليومي الكلي للمحطات وبالتالي للشركة مصححة للظروف القياسية.
- 3) يتم احتساب كمية النفط المنتجة من الحقول بشكل بهائي بالإعتماد على عدادات نقل الملكية الخاصة بمنافذ التصريف والجهات المستفيدة (التصدير، المصافي، المحطات، الكهرباء) لحدوث مشاكل تشغيلية في بعض الآبار (إنخراط غازي أو مائي) يؤثر على الكميات المحتسبة في الفحوصات الإنتاجية أعلاه.
- 4) يتم تعديل كميات النفط الخام المستخرج لكل بئر ومكنم مصححة للظروف القياسية اعتماداً على كميات الشروط المعيارية.

2. آلية احتساب كمية الغاز المستخرج

أ. الغاز المصاحب

1. يتم احتساب كمية الغاز المستخرج اعتماداً على الفحوصات الإنتاجية لكل بئر منتجة في المكان الموجودة في حقول الشركة باستخدام عدادات الغاز المنصوبة على عازلات الإختبار في محطات العزل في حالة وجودها وتصحيحها وفق الظروف القياسية.
2. اعتماداً على كميات إستلام الغاز المصاحب لمحطات الكبس في شركتنا والمحتسبة وفق عدادات نقل الملكية في شركة غاز الشمال يتم حساب معدلات الإنتاج اليومي الكلي للمحطات مصححة للظروف القياسية.
3. تتم مطابقة الكمية النهائية للغاز المصاحب المستخرج اعتماداً على التقارير الشهرية لتصريف الغاز المصاحب الى شركة غاز الشمال عبر لجان المطابقة المشتركة بين شركتنا.

ب. غاز القبة

1. يتم احتساب كمية غاز القبة المستخرج من حقلي جمبور وعجيل اعتماداً على الفحوصات الإنتاجية لكل بئر منتجة لغاز القبة في الحقليين باستخدام عدادات الغاز المنصوبة على عازلات الإختبار في حالة وجودها وتصحيحها وفق الظروف القياسية لعدم وجود عدادات نقل ملكية معتمدة لحساب كميات الغاز لكل بئر ومحطة حالياً.
2. يتم احتساب معدلات الإنتاج اليومي لغاز القبة المستخرج مصححة للظروف القياسية اعتماداً على أرقام إستلام الغاز لمحطتي جمبور الجنوبية وعجيل المحتسبة وفق عدادات نقل الملكية في الجهات المستفيدة شركة غاز الشمال، محطات توليد الطاقة الكهربائية الوطنية وحساب معدلات الغاز الداخلة في إستخدامات محطات شركتنا توليد الطاقة الكهربائية، شبكة الرفع بالغاز، محطات العزل والكبس والمعالجة
3. يتم احتساب كمية غاز القبة المستخرج لكل بئر / مكنم مصححة للظروف القياسية اعتماداً على الكميات في الفقرة رقم 3 أعلاه وتعتمد بشكل نهائي لحساب كمية غاز القبة المستخرج من الحقليين أعلاه.
4. يتم تعديل كمية غاز القبة المستخرج لكل بئر / مكنم مصححة للظروف القياسية وتعتمد بشكل نهائي لحساب كمية غاز القبة المستخرج من الحقليين اعلاه

3. آلية احتساب كلفة إنتاج برميل النفط الخام:

كلفة إنتاج برميل النفط الخام = صافي التكاليف التشغيلية/ عدد براميل نفط الخام المنتجة

4. آلية إحتساب كلفة إنتاج مقمق الغاز

كلفة إنتاج مقمق الغاز = التكاليف التشغيلية الخاصة بإنتاج الغاز/كمية الغاز المنتجة

5. آلية إحتساب عائدات برميل النفط الخام الى المصافي والكهرباء

- أ- شركات المصافي: يتم الإحتساب بالسعر التخطيطي وبموجب موازنة شركتنا بعد المصادقة عليها وفي نهاية السنة تتم تسوية الفروقات ما بين السعر التخطيطي والسعر الفعلي ويتم تحميل الفرق على وزارة المالية من خلال شركة تسويق النفط إستناداً الى التعليمات المركزية.
- ب- محطات الكهرباء: يتم الإحتساب بالسعر التخطيطي وبموجب موازنة شركتنا بعد المصادقة عليها.

6. آلية إحتساب عائدات بيع مقمق الغاز الى شركات الغاز

يتم الإحتساب بالسعر التخطيطي وبموجب موازنة شركتنا بعد المصادقة عليها وفي نهاية السنة تجري تسوية الفروقات ما بين السعر التخطيطي والسعر الفعلي.

7. آلية إحتساب كلفة نقل البرميل من النفط الخام ضمن شبكات الشركات الإستخراجية

كلفة نقل البرميل ضمن شبكات الشركة = إجمالي الكلف التشغيلية الخاصة بنقل كميات النفط/كميات البراميل المنتجة

8. آلية إحتساب كلفة نقل الغاز ضمن شبكة شركة خطوط الأنابيب

كلفة نقل البرميل ضمن شبكات الشركة = إجمالي الكلف التشغيلية الخاصة بنقل كميات النفط/كميات الغاز المنتجة

iii. شركة نفط البصرة: تم إعداد الجزء التالي من قبل شركة نفط البصرة:

أولاً: آلية احتساب كمية إنتاج النفط الخام ويتم ذلك بطريقتين وهي بوحدة (برميل):

الطريقة الأولى: حسب منظومات العدادات:

تحسب كمية النفط الخام المنتج لكافة مواقع الشركة عبر منظومات العدادات ذات التحاسب المالي وتصحيح تلك الكميات للظروف القياسية (Net standard volume) عبر مستندات القياس اليومية حيث تتم المصادقة على تلك الكميات من خلال إجراء المطابقة الشهرية مع كافة المواقع والشركات المنتجة للنفط الخام (الحقول والشركات).

الطريقة الثانية حسب الذرعة (ULLAGE):

لم تعد هذه الطريقة موجودة في حسابات الإنتاج حصراً بسبب نصب منظومات عدادات للتحاسب المالي وكما في الطريقة الأولى وتعتبر طريقة بديلة للقياس في حال عطل أو صيانة منظومات العدادات لفترات طويلة مع مراعاة تطبيق كافة الشروط القياسية عند إستخدامها.

الطريقة الثالثة: الموازنة العكسية:

- 1- حساب كميات النفط الخام المجهز للتصريف الداخلي (الكهرباء والمصافي) عبر منظومات عدادات وتصحيح الى الظروف القياسية.
- 2- حساب كميات النفط الخام المصدرة عبر الموانئ الجنوبية من خلال منظومات العدادات أو عن طريق الذرعة (ULLAGE) ويتم تصحيح تلك الكميات الى الظروف القياسية وإصدار بوالص شحن بالكميات المصدرة.
- 3- حساب كميات التجهيز الكلي (الداخلي + التصدير)
- 4- تثبت قراءات الخزين في كافة مستودعات الخزن المستلمة للنفط الخام كخزين أول المدة في بداية القياس الساعة (0000).
- 5- تثبت قراءات الخزين في مستودعات الخزن نهاية فترة القياس كخزين آخر المدة الساعة (2400).
- 6- يطرح خزين آخر المدة في الفقرة (5) أعلاه من خزين أول المدة في الفقرة (4) أعلاه نحصل على الناتج (+) يضاف أو يطرح من المجموع الكلي للكميات المجهزة.
- 7- تحتسب كميات الفوائض النفطية المعادة من مصفى البصرة عن طريق العداد في مصفى البصرة وتصحيح الظروف القياسية عبر مستندات القياس اليومية حيث تتم المصادقة على تلك الكميات من خلال إجراء المطابقة الشهرية.
- 8- تحسب كميات المكثفات الممزوجة مع النفط المصدر عبر منظومات عدادات في حقل السببية ويتم إجراء المطابقة الشهرية
- 9- يحسب الإنتاج الحقلية المستلم من المعادلة التالية:

الإنتاج الحقلية للنفط الخام = مجموع الكميات المجهزة (+/-) فرق الخزين - الفوائض المعادة - المكثفات

مما تقدم أعلاه وفي حال وجود فرق بين الطريقة الأولى والطريقة الثالثة تصحح الكميات في الطريقة الأولى بمعامل (correction factor) لتجنب حدوث فروقات بين الطريقتين

ثانياً: آلية احتساب كمية الغاز المستخرج ويتم ذلك بطريقتين

الطريقة الأولى: حسب العدادات

يتم حساب كميات الغاز المنتج والمستثمر عبر منظومات عدادات للتحاسب المالي في الحقول التي تم إكمال نصب وتشغيل منظومات عدادات فيها ويتم إجراء المطابقات الشهرية عليها وتثبت في محاضر مطابقة الشركة.

الطريقة الثانية: حسب قيمة ال (GOR) وهي بوحدة مقمق:

- 1- يتم احتساب كمية الغاز المنتج من خلال قيمة ال (GOR) لكل مكمن وحسب كل حقل نفطي للحصول على (GOR) لكل حقل وتتم دراسة برنامج ال (HYSIS) الأكثر دقة بالتعاون مع الشركات والوزارة
- 2- المعادلة أدناه توضح آلية احتساب كمية الغاز لكل حقل
الغاز المنتج للحقل = كمية النفط الخام المنتج في القياسية * قيمة (GOR) للحقل / 1.000.000

طريقة إحتساب كلفة البرميل:

- إجمالي النفقات
الرواتب ح/31
المستلزمات السلعية
المستلزمات الخدمية
الإنداثارات
المساهمات
مصروفات سنوات سابقة تخص النشاط
- تطرح من إجمالي النفقات

رواتب المنتسبين
الإنداثارات للأليات المنسبة والمنشآت الخدمية للدور المباعه
إيرادات متنوعة ح/42
إيرادات النشاط الخدمي ح/43
إيرادات السنوات السابقة التي تخص النشاط ح/491
= صافي المصاريف تقسم على عدد البراميل المنتجة
= كلفة البرميل بدون هامش ربح * هامش الربح
= كلفة البرميل الفعلية مع هامش الربح

.iv. **شركة نفط الوسط:** تم إعداد الجزء التالي من قبل شركة نفط الوسط

تكون آلية حساب كمية النفط الخام المنتج من الحقول التابعة لشركة نفط الوسط بالإعتماد على معادلة الموازنة التالية:

$$\text{المنتج} = (\text{فرق الخزين}) + \text{المصدر} - \text{المستلم}$$

بحسب شركة نفط الوسط، إنّ هذه الطريقة معتمدة من قبل أغلب الشركات الإستخراجية حتى الشركات الأجنبية المستثمرة لبعض حقول الشركة ضمن جولات التراخيص، علماً أن هناك عدادات حقيقية على خط الإنتاج لحساب كمية النفط الخام المنتج ويكون إحتساب الكميات بالظروف القياسية.

تكون آلية حساب الغاز المصاحب المنتج على طريقتين:

- (1) بإستخدام عدادات على خط الغاز الخارج من العازلات الغازية وهي الطريقة المعتمدة لدى شركتنا في حساب كمية الغاز المنتج من الحقول المنتجة وهي أدق طريقة للإحتساب.
- (2) بالإعتماد على نسبة الغاز إلى النفط (GOR) للنفط المنتج وهي طريقة قديمة وغير معتمدة لدى شركتنا لوجود نسبة خطأ فيها كون هذه النسبة متغيرة لذلك لا ترتقي بدقتها للعدادات.

آلية إحتساب كلفة إنتاج البرميل النفط الخام

- كلفة البرميل = إجمالي المصاريف / إجمالي الإنتاج
- هامش الربح = 20٪ من كلفة البرميل
- السعر النهائي = كلفة البرميل + هامش الربح

آلية احتساب كلفة إنتاج مقمق الغاز:

لا توجد آلية مفصلة لإحتساب كلفة إنتاج مقمق الغاز في حقول الشركة حالياً كونه مصاحب وليس حر، وإنما الكلفة محسوبة ضمن كلفة إنتاج برميل النفط.

آلية احتساب عائدات بيع برميل النفط الخام الى المصافي والكهرباء

إجمالي المبيعات = الكمية المجهزة (برميل) * السعر المخصص للبرميل

٧. شركة غاز الشمال: تم إعداد الجزء التالي من قبل شركة غاز الشمال

يتم تلخيص آلية احتساب الغاز على النحو التالي:

- 1- يتم تجهيز شركة غاز الشمال بالغاز المصاحب للنفط وكذلك غاز القنب من شركة نفط الشمال عبر وحدة مصممة للإستلام تسمى (وحدة إستلام الغاز) وذلك من خلال عدادات فوق صوتية (Ultra-Sonic) متعددة المسارات عدد/4 وبدقة (+/-) 0.5% مصممة لهذا الغرض حسب نظام القياس والمعايرة وهي لشركة غاز الشمال ومعتمدة من الطرفين ولا تتوفر لدى شركة نفط الشمال عدادات خاصة لقياس كمية الغازات المجهزة الى شركتنا.
- 2- يتم احتساب كميات السوائل الهيدروكربونية والمكثفات المصاحبة للغاز الخام عن طريق 4 عدادات توريينية مصححة حرارياً.
- 3- يتم قياس الغاز الجاف المنتج (Sales Gas) عن طريق عدادات فوق صوتية (Ultra-Sonic) عدد 2 عاملة ضمن الخطين الإنتاجيين.
- 4- تدرج الكميات المسجلة أعلاه شهرياً في محاضر إجتماعات المطابقة مع الشركات النفطية ذات العلاقة وكما يلي:
 - يتم تسجيل الرقم الإفتتاحي للعدادات كل شهر الساعة 12:00 ليلاً من اليوم الأول من كل شهر.
 - يتم تسجيل الرقم الختامي الساعة 12:00 ليلاً من اليوم الأخير من الشهر.

٧. شركة غاز البصرة وشركة غاز الجنوب: تم إعداد الجزء التالي من قبل شركة غاز البصرة:

السعر التعاقدى للغاز الخام (C_{PRG})

يتم تحديد السعر التعاقدى للغاز الخام لأي شهر وفقاً للمعادلة التالية:

$$C_{PRG} = [(1-ML) * IP_{RG} * C_x] + [(ML * RP_{RG})]$$

بحيث:

C _{PRG}	السعر التعاقدى للغاز الخام، مطبق في شهر معين، يقاس بالدولار الأمريكي في المقمق
C _X	معامل التضخم ويساوي $(1 + 0.02)^n$ بشرط أن يساوي واحد في السنة الأولى من تفعيل إتفاقية تطوير غاز البصرة BGDA
N	عدد السنوات (العدد الصحيح)، بين تاريخ تفعيل BGDA وتاريخ حساب سعر التعاقد للغاز الخام؛
ML	"نسبة المطابقة" وتحدد من آخر تاريخ للإحتساب وتكتب لأربعة منازل عشرية؛
IP _{RG}	السعر الأولي للغاز الخام بالدولار الأمريكي 16.95 في المقمق
RP _{RG}	السعر المرجعي للغاز الخام المطبق في الشهر ويقاس بالدولار الأمريكي في المقمق

إحتساب n و C_x:

تاريخ تفعيل BGDA هو تشرين الثاني/ نوفمبر 2011، لذلك فإن $n = 5$ ، و $Cx = 1.1041$

إحتساب نسبة المطابقة ML:

$$ML = \frac{A}{\left(\frac{B}{C} \times D\right)}$$

بحيث:

- A مجموع التكاليف الرأسمالية والمساهمات النقدية التي تحملها المساهمون الخاصون الى تاريخ الحساب (بدون إزدواجية الحساب)، المعبر عنها بالدولار الأمريكي
- B مجموع نسبة أسهم المساهمين الخاصين
- C نسبة أسهم شركة غاز الجنوب
- D مجموع سعر الأصول الأولية المنقولة بالإضافة إلى الأصول الإضافية وسعر الأصول الإضافية والتي كانت موضوعة للإنجاز في أو قبل موعد أول إنجاز، المعبر عنه بالدولار الأمريكي

إحتساب A:

مجموع التكاليف الرأسمالية والمساهمات النقدية التي تحملها المساهمون الخاصون الى تاريخ الحساب (بدون إزدواجية الحساب)، المعبر عنها بالدولار الأمريكي	A
---	---

إحتساب D:

مجموع سعر الأصول الأولية المنقولة بالإضافة إلى الأصول الإضافية وسعر الأصول الإضافية والتي كانت موضوعة للإنجاز في أو قبل موعد أول انجاز، المعبر عنه بالدولار الأمريكي	D
--	---

إحتساب السعر المرجعي للغاز الخام (RP_{RG}):

يحدد السعر المرجعي للغاز الخام ("RP_{RG}") لأي شهر وفقاً للمعادلة التالية:

$$RP_{RG} = [(X * R) + ((1 - X) * W)] / V$$

بحيث:

V	إجمالي حجم الغاز الخام المورد خلال الشهر للذي يسبقه مباشرة، ويقاس بالمليون قدم مكعب قياسي
X	قيمة ثابتة تحدد كل سنة. وفقاً للسنة المالية التي تم فيها تاريخ تفعيل BGDA، يجب أن تساوي "X" 0.1000 (أو 10٪). المجموع ويقاس بالدولار الأمريكي وبدون إزدواجية من الآتي:
	i. القيمة المدفوعة للغاز الجاف للشهر الذي يسبقه مباشرة يضاف إليه
	ii. القيمة المدفوعة للغاز البترولي المسال للشهر الذي يسبقه مباشرة يضاف إليه
	iii. القيمة المدفوعة للمكثفات للشهر الذي يسبقه مباشرة يضاف إليه
	iv. عائدات المبيعات من بيع المنتجات البترولية الأخرى (إن وجدت) والمنتجات الثانوية (إن وجدت) من خلال شركة غاز البصرة للشهر الذي يسبقه مباشرة عملاً بأي إتفاقية لبيع أو شراء هذه المنتجات يضاف إليه
R	v. العائد من بيع الكهرباء (إن وجدت) من خلال شركة غاز البصرة في الشهر الذي يسبقه مباشرة عملاً بأي إتفاقية لبيع أو شراء لمثل هذه المبيعات (التي تم إنتاج الكهرباء باستخدام الغاز الخام وتسلم إلى شركة غاز البصرة بواسطة شركة غاز الجنوب يخصم منه
	vi. جميع الضرائب (عدا ضريبة الدخل على الشركات) التي تدفعها شركة غاز البصرة فيما يتعلق ببيع أي من المنتجات المذكورة أعلاه في أي شهر (أقل أي القيمة المضافة أو غيرها من الضرائب التي يتم إستردادها في الشهر، إما عن طريق خصم المبالغ مستحقة الدفع إلى وكالة حكومية أو من خلال المبلغ المعاد)، يخصم منه
	vii. التكلفة من أي نقل وتسليم ما وراء نقاط التسليم ينطبق على المنتجات المذكورة أعلاه لدرجة ان مثل هذه التكاليف تتكبدتها شركة غاز البصرة، يخصم منه
	viii. أية رسوم تدفع لشركة سومو وفقاً لإتفاقية وكالة تسويق سومو فيما يتعلق ببيع المنتجات المذكورة اعلاه
W	التعديل غير المتوقع ويقاس بالدولار الأمريكي

إحتساب V:

V الحجم الكلي للغاز الخام المورد خلال الشهر السابق مباشرة، ويقاس بالمقحم

إحتساب W:

W التعديل غير المتوقع ويقاس بالدولار الأمريكي، والذي يتم تحديده وفقاً للمعادلة التالية:

$$W = K \times DV \times D$$

بحيث:

K	رقم ثابت قيمته 0.75
DV	كمية الغاز الجاف المباع تحت إتفاقية توريد الغاز الجاف خلال الشهر السابق مباشرة ويقاس MMBtu
D	السعر التعاقدى لسعر الغاز الجاف يخصم منه السعر الأساس لسعر الغاز الجاف ويقاس بالدولار / MMBtu

إن السعر التعاقدى للغاز الجاف والسعر الأساس هما لذات الشهر كما كمية الغاز الجاف المستعملة لإحتساب W.

إحتساب D:

D السعر التعاقدى لسعر الغاز الجاف يخصم منه السعر الأساس لسعر الغاز الجاف ويقاس بالدولار / MMBtu

إحتساب السعر الأساس للغاز الجاف:

يتم تحديد السعر الأساس للغاز الجاف، USD/MMBtu، وفقاً للمعادلة التالية:

$$\text{Baseline Price for Dry Gas} = [(1-ML) * (IPDG * CX)] + [(ML * BP)]$$

بحيث:

IPDG	السعر الأولي للغاز الجاف ويحسب في 1.04 MMBtu
CX	معامل التضخم ويساوي $n(1 + 0.02)$ بشرط أن يساوي واحد في السنة الأولى من تفعيل إتفاقية تطوير غاز البصرة BGDA
N	عدد السنوات (العدد الصحيح)، بين تاريخ تفعيل BGDA وتاريخ حساب سعر التعاقد للغاز الخام؛
ML	"نسبة المطابقة" وتحدد من آخر تاريخ للإحتساب وتكتب لأربعة منازل عشرية؛
BP	السعر التعاقد للغاز الجاف تحت ظروف التسعير المفترضة لنفط برنت الخام ويقاس بالدولار في MMBtu

إحتساب BP:

السعر التعاقد للغاز الجاف تحت ظروف التسعير المفترضة لنفط برنت الخام ويقاس بالدولار في MMBtu، يحدد وفقاً للمعادلة التالية:

$$BP = F * [(BB * CX * Z) - Y] / H$$

بحيث:

F	عدد ثابت قيمته 0.336
BB	عدد ثابت قيمته 50 يعكس قيمة سعر الأساس من نفط خام برنت
Z	عدد ثابت قيمته 0.82 يعكس المنحدر في علاقة خطية بين أسعار HSFO وأسعار النفط الخام برنت
Y	عدد ثابت قيمته 6 يعكس التقاطع في علاقة خطية بين أسعار HSFO وأسعار النفط الخام برنت
H	عدد ثابت قيمته 5.794 يعكس القيمة الحرارية للطن المتري للـ HSFO ويقاس بـ MMBtu

إحتساب السعر التعاقد للغاز الخام (CP_{RG}):

توضع جميع الأرقام المذكورة أعلاه في معادلة سعر الغاز الخام:

$$CP_{RG} = [(1-ML) * IP_{RG} * CX] + [(ML * RP_{RG})]$$

إحتساب السعر الحقيقي للغاز الجاف:

يشير السعر الحقيقي للغاز الجاف إلى سعر الغاز الجاف بعد الخصم، وهو دائماً أقل من السعر التعاقدى. معامل الخصم (W) يوفر خصم على الأسعار العالمية للغاز الجاف وهذا الخصم قد تم شموله في معادلة تسعير الغاز الخام كما ورد في الإتفاقية.

يتم توضيح هذا الإحتساب في الخطوات التالية.

أولاً، يتم طرح مكونات الخصم من مجموع فواتير الغاز الجاف عوضاً عن إضافته الى فواتير الغاز الخام كما ورد بالإتفاقية.

ثانياً، يتم إحتساب الخصم بواسطة تقسيم معامل الخصم على كمية الغاز الجاف للشهر الحالى.

السعر الحقيقي للغاز الجاف هو سعر الغاز الجاف المعمول به (CP_{DG}) مطروحاً منه الخصم.

إرنست ويونغ

التدقيق المالي | الضرائب | إستشارات الأعمال التجارية | إستشارات الأعمال

عن إرنست ويونغ

تعتبر إرنست ويونغ شركة رائدة عالمياً في مجال التدقيق المالي والضرائب والإستشارات المتعلقة بالعمليات والأعمال التجارية. ويعمل لدى الشركة حوالي 175,000 موظف حول العالم، تجمعهم القيم المشتركة والالتزام الراسخ تجاه الجودة في الخدمات المقدمة. نحن نحدث الفرق من خلال مساعدة موظفينا وعمالنا والمجتمعات التي نعمل بها للوصول إلى أقصى إمكاناتهم.

تشير شركة "إرنست ويونغ" إلى المؤسسة العالمية المؤلفة من الشركات الأعضاء في "إرنست ويونغ العالمية المحدودة"، حيث تعتبر كل شركة كياناً مستقلاً بذاته، ولا تقدم شركة "إرنست ويونغ العالمية المحدودة"، وهي شركة بريطانية محدودة المسؤولية أية خدمات للعملاء.

بدأت إرنست ويونغ ممارسة نشاطها في منطقة الشرق الأوسط منذ عام 1923. ولأكثر من 90 عاماً تطورنا لمواجهة التطورات القانونية والتجارية في المنطقة. لدينا أكثر من 4200 موظف عبر الشرق الأوسط متحدثين من خلال 18 مكتباً و13 دولة عربية، يتقاسمون نفس القيم والالتزام الثابت بالجودة. نحن نحدث الفرق من خلال مساعدة شعوبنا وعمالنا ومجتمعاتنا ككل لتحقيق إمكاناتهم.

لمزيد من المعلومات عن الشركة يرجى زيارة الموقع الإلكتروني www.ey.com

إرنست ويونغ © 2018

جميع الحقوق محفوظة