

جمهورية العراق هيئة الشفافية في الصناعات الاستخراجية

مسودة التقرير السنوي ٢٠١٨

IEITI
مبادرة الشفافية في الصناعات الاستخراجية في العراق

GGI | GENEVA GROUP
INTERNATIONAL
DAVINCI CONSULTING

جدول محتوى التقرير

٦	الملخص التنفيذي	١
٨	المتطلب الأول – الإشراف من قبل مجلس أصحاب المصلحة المتعددين	٢
١٣	المتطلب الثاني – الإطار القانوني والمؤسسي، بما في ذلك تخصيص العقود	٣
٣٧	المتطلب الثالث – الاستكشاف والإنتاج	٤
٦٨	المتطلب الرابع – جمع الإيرادات	٥
٨٤	المتطلب الخامس – تخصيص الإيرادات	٦
٩٣	المتطلب السادس – الإنفاق الاجتماعي والاقتصادي	٧
١٠١	المتطلب السابع – النتائج والآثار	٨
١٠٦	مزيد من الشفافية	٩
١٢٢	الخطوات التصحيحية	١٠



يتم إدراج مقدمة معدة من قبل المبادرة الوطنية

المصطلحات والإختصارات

تصنيف مقاييس معهد النفط الأمريكي لكثافة النفط	API
كمية تتكون من ٤٢ جالون أمريكيًا تحت ضغط جوي (١٤,٧) ودرجة حرارة (٦٠) درجة فهرنهايت	برميل
مليار متر مكعب	BCM
ديوان الرقابة المالية، تم إعادة تسميته عام ٢٠١٣ 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 شهرا متتالية تبدأ من اليوم الأول من شهر كانون الثاني/ يناير وتنتهي في اليوم الأخير من شهر كانون الأول/ ديسمبر حسب التقويم الميلادي. جميع المواد الهيدروكربونية التي تنتج وتحفظ في منطقة العقد في الحالة السائلة عند ضغط مطلق يبلغ (١٤,٧) باوند لكل بوصة مربعة وضمن درجة حرارة تبلغ (٦٠) 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	السنة الميلادية أو السنة
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 بإيصاله إلى نقطة التسليم بقيمة تعادل رسم الخدمة المقرر ضمن العقد	نقط التصدير
سعر برميل النفط المعد للتصدير عند نقطة التسليم	سعر نقط 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)
نقط يستخدم لأغراض محلية	الإستهلاك الداخلي
الشركات النفطية العالمية	IOCs
شركة 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 نقط التصدير	تاريخ التحميل
الغاز السائل	LPG

المصطلحات والإختصارات (يتبع)

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
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 شهرا متتاليا حسب التقويم الميلادي التي تكون فيها العائدات الضريبية أو التقارير مطلوبة وفقا لأي قوانين وأنظمة ضريبية مطبقة في العراق	السنة الضريبية
شركة البترول التركية	TPAO
بريتيش بترول بوم	BP
مليون قدم مكعب قياسي	مقمق
مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم	مقمق/ي
الإداري المستقل	IA



الملخص التنفيذي

يتضمن ملخصاً عن:

- ١- هيئة الشفافية للصناعات الإستخراجية
- ٢- محتويات التقرير
- ٣- نبذة عن القطاع الإستخراجي في العراق

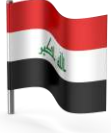
يتم صياغتها في النسخة النهائية

الإشراف من قبل مجلس أصحاب المصلحة المتعددين

"تتطلب المبادرة إشرافاً فعّالاً من قِبَل أصحاب المصلحة المتعددين، بما في ذلك مجلس أصحاب مصلحة فاعل يضم الحكومة والشركات، بالإضافة إلى مشاركة كاملة ومستقلة ونشطة وفعّالة من المجتمع المدني. تتضمن المتطلبات الرئيسية المتعلقة بإشراف أصحاب المصلحة المتعددين:

- (١-١) التزام الحكومة؛
- (٢-١) مشاركة الشركات؛
- (٣-١) مشاركة المجتمع المدني؛
- (٤-١) إنشاء وتفعيل مجلس أصحاب المصلحة المتعددين؛
- (٥-١) خطة عمل متفق عليها ذات أهداف واضحة لتنفيذ مبادرة EITI ؛ ووضع جدول زمني يتماشى مع المواعيد النهائية التي حددها مجلس إدارة المبادرة"

١- الالتزام بالحكومة



إن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية هي هيئة دولية تأسست عام ٢٠٠٢ 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 القطاع، والذي تم إصدار تسع تقارير سنوية سابقة (للسنوات ٢٠٠٩ حتى ٢٠١٧) ويعتبر التقرير الحالي هو التقرير العاشر.

(أ) في كانون الثاني / يناير ٢٠١٠، أعلن رئيس الوزراء العراقي نوري المالكي (التيار) التزام العراق بالمبادرة من خلال حدث أطلقته مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق، وفي شباط / فبراير ٢٠١٠، أعلن المجلس الدولي للمبادرة أن العراق أصبح دولة مرشحة للدخول في المبادرة، إن تنفيذ المبادرة هو جهد لضمان أن تتم إدارة ثروة البلاد من النفط والغاز لصالح مواطنيها والسلام المستدام.

(ب) تم تعيين مدير تنفيذي للهيئة منذ بداية عملها ذو خبرة عملية في القطاع الإستخراجي والشفافية، حيث حظي ويحظى بثقة أصحاب المصلحة في عدة مجالس سابقة و حالية، وهو ما يساعد على تسهيل تنفيذ متطلبات مبادرة EITI من حيث وجود تراكم خبرات لدى المدير التنفيذي للهيئة والتي يتم نقلها باستمرار للفرق التنفيذية في الهيئة.

(ج) تشارك الحكومة في تنفيذ المبادرة عبر مشاركة ممثلين عنها في مجلس أصحاب المصلحة المتعددين من مناصب وزارية وتنفيذية (مدراء عامين) خاصة من القطاع الإستخراجي، بما يساعد في تسهيل تنفيذ المبادرة على كافة مستويات الجهات المرتبطة بها، إن مشاركة الحكومة في مجلس أصحاب المصلحة يساهم بشكل فعال في تسهيل تنفيذ المبادرة حيث أن ممثليها هم في نفس الوقت من أصحاب القرار للقطاع الإستخراجي.

(د) تتمثل الحكومة في المبادرة عبر رئيس مجلس أصحاب المصلحة المتعددين، والذي يشغل منصباً حكومياً رفيعاً، وممثلين لأهم الجهات المتعلقة بالقطاع الإستخراجي، من ناحية التنفيذ (مثل شركة تسويق النفط، دائرة العقود و التراخيص البترولية في مركز وزارة النفط الاتحادية، وزارة الصناعة الاتحادية)، و المالية (مثل وزارة التخطيط الاتحادية، وزارة المالية الاتحادية)، والرقابة (ديوان الرقابة المالية الاتحادية).

٢-١ مشاركة الشركات

(أ) تشارك الشركات (الشركات الإستخراجية الوطنية والشركات الإستخراجية الدولية العاملة في العراق) في تنفيذ المبادرة بشكل فعال، وذلك عبر عدة طرق، منها: العضوية في مجلس أصحاب المصلحة المتعددين، وعبر التعاون مع الهيئة في مشاركة المعلومات الخاصة بعملياتهم ونشاطاتهم، ومناقشة التحديات وفرص التحسين، كما عبر التواصل المستمر مع الإداري المستقل في تحضير التقرير السنوي للهيئة.

(ب) طبقاً للنظام الداخلي للهيئة الساري المفعول (المصادق عليه في صيغته الحالية خلال جلسة المجلس رقم ٥٦ بتاريخ ٧ آب ٢٠١٨)، يقوم مجلس أصحاب المصلحة المتعددين بمخاطبة الشركات المملوكة للدولة ذات العلاقة بعمل المبادرة لغرض ترشيح ثلاثة يمثلونها على أن يكون المرشح بدرجة مدير عام على الأقل، كما

تقوم بمخاطبة الشركات الإستخراجية الدولية العاملة في العراق أو المشتتة للنفط العراقي لغرض إختيار ثلاثة ممثلين عنهم في عضوية المجلس. على أن يكون المرشح بدرجة لا تقل عن مدير فرع الشركة في العراق. إضافة لذلك، يتم دعوة الممثلين الثلاثة لكافة اجتماعات المجلس وذلك لضرورة وأهمية مشاركتهم الفعلية والفعالة في تنفيذ المبادرة، كما أن اجتماعات المجلس تشكل فرصة ثمينة لتواصل هذه الشركات الدولية مع الجهات المتعلقة بعملها (مثال شركات النفط الوطنية والتي تكون عادة الطرف الأول في عقود الرخص البترولية، ودائرة العقود والتراخيص البترولية في مركز وزارة النفط الاتحادية والمتابعة لهذه الرخص، كما شركة تسويق النفط).

(ج) إن الأمر الديواني رقم ١٣٥ لسنة ٢٠١٧، كما النظام الداخلي لمجلس أصحاب المصلحة المتعددين قد وضع كيفية إختيار ممثلي الشركات في المجلس، كما شروط إتخاذ القرارات في المجلس المعني، بما يساهم في توضيح حقوق وواجبات كافة ممثلي الجهات المختلفة (من ضمنها الشركات) في آلية إتخاذ القرارات المتعلقة بالمبادرة.

٣-١ مشاركة المجتمع المدني

(أ) يشارك المجتمع المدني في تنفيذ المبادرة بشكل فعال، وذلك عبر عدة طرق، منها: العضوية في مجلس أصحاب المصلحة المتعددين عن طريق الانتخاب، وعبر القيام بدورات توعية وتعريف عن المبادرة وأهدافها ونتائجها للجمهور على مستوى العراق، ومناقشة التحديات وفرص التحسين الممكنة.

(ب) طبقا للنظام الداخلي للهيئة الساري المفعول (المصادق عليه في صيغته الحالية خلال جلسة المجلس رقم ٥٦ بتاريخ ٧ آب ٢٠١٨)، يتمثل المجتمع المدني عن طريق الانتخاب، حيث يقوم المجلس بتشكيل لجنة من خمسة أشخاص تكلف بالإشراف على إنتخاب ممثلي منظمات المجتمع المدني، على أن يكون الرئيس ونائبه وعضو ثالث قانونيين يرشحهم إتحاد الحقوقيين، وأن يكون العضو الرابع أحد أعضاء المجلس من ممثلي المنظمات التي لا يحق لها الترشيح، والخامس من موظفي الهيئة ويكون مقررا للجنة، يتم دعوة ممثلي المجتمع المدني لكافة اجتماعات المجلس وذلك لضرورة وأهمية مشاركتهم الفعلية الفعالة في تنفيذ المبادرة، كما أن اجتماعات المجلس تشكل فرصة ثمينة لتواصل ممثلي المجتمع المدني مع أصحاب القرار (الحكومة والشركات الوطنية) وشركات النفط الدولية العاملة في العراق وذلك لبيان رأي المجتمع بجوانب مساهمة أو تقصير الجهات المذكورة تجاه عامة الشعب والمجتمعات المضيفة لعمليات الإستخراج.

(ج) إن الأمر الديواني رقم ١٣٥ لسنة ٢٠١٧، كما النظام الداخلي لمجلس أصحاب المصلحة المتعددين قد وضع كيفية إختيار ممثلي المجتمع المدني في المجلس، كما شروط إتخاذ القرارات في المجلس المعني، بما يساهم في توضيح حقوق وواجبات كافة ممثلي الجهات المختلفة (من ضمنها المجتمع المدني) في آلية إتخاذ القرارات المتعلقة بالمبادرة.

(د) يتم دعوة ممثلي المجتمع المدني لحضور جلسات مجلس أصحاب المصلحة المتعددين، حيث أن عدم حضور أي منهم يعتبر ناقض لنصاب الاجتماع، وذلك طبقا للنظام الداخلي للهيئة - الفصل الثالث - الفقرة الرابعة، حيث نصت هذه النقطة على إشتراط حضور عضو واحد على الأقل من كل من ممثلي الحكومة وممثلي الشركات الإستخراجية وممثلي المجتمع المدني في الاجتماعات التي يتم فيها إتخاذ قرار، هذا بالإضافة للفقرة التالية (الخامسة) والتي نصت على حضور ما لا يقل عن ٥١% من أعضاء المجلس ليتحقق النصاب القانوني للجلسات التي يتم فيها إتخاذ قرار، كما نصت الفقرة السابعة على أن المجلس يتخذ قراراته بالإجماع وفي حالة

تعذر ذلك يقوم الرئيس باتخاذ القرار المناسب بعد التداول مع الأعضاء والاستماع إلى آرائهم ويكون هذا القرار ملزماً للجميع.

(٥) ساهم الأمر الديواني رقم ١٣٥ لسنة ٢٠١٧ كما النظام الداخلي لمجلس أصحاب المصلحة المتعددين بتحديد كيفية اختيار ممثلي الجهات المحددة في المجلس بطريقة شفافة عن طريق الترشيح والانتخاب المباشر. مما يعزز التفاعل بين كافة أصحاب المصلحة على النطاق العام وذلك لإختيار أو إنتخاب ممثليهم في مجلس أصحاب المصلحة المتعددين. ويثري التواصل المستمر بين أعضاء المجلس، ممثلي الجهات في المجلس مع الجهات التي يمثلونها، وبين أعضاء المجلس مع النطاق الأوسع لأصحاب المصلحة والذي يمثله الشعب والمجتمعات المضيفة لعمليات الإستخراج. إضافة إلى ذلك، فإن النظام الداخلي المنشور قد حدد صلاحيات وحقوق ممثلي الجهات المعنية في المجلس بشفافية.

٤-١ مجلس أصحاب المصلحة المتعددين

(أ) إن الدعوة للمشاركة في مجلس أصحاب المصلحة المتعددين متاحة للعموم، حيث يجب نشرها على موقع المبادرة العراقية وفي جريدة محلية (باللغة العربية) يتم توزيعها في بغداد وجميع المحافظات الأخرى، وصحيفة صادرة باللغة الكردية في إقليم كردستان.

فيما يلي وصف للتعليمات المتعلقة بإختيار أعضاء المجلس. موثقة في النظام الداخلي (الفصل الثاني) للهيئة والمنشور على موقعها (www.ieiti.org.iq).

- تكون عضوية المجلس لمدة أربع سنوات قابلة للتجديد.
- يتم إختيار رئيس المجلس بناء على أمر ديواني، ومن المفضل أن يكون بدرجة وزير.
- يتم إختيار المدير التنفيذي للمجلس بناء 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 الدولية العاملة في العراق أو المشتري 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 إنتخاب ممثلي منظمات المجتمع المدني، على أن يكون الرئيس ونائبه وعضو ثالث قانونيين يرشحهم إتحاد الحقوقيين، وأن يكون العضو الرابع أحد أعضاء المجلس من ممثلي المنظمات التي لا يحق لها الترشيح، والخامس من موظفي الهيئة ويكون مقرراً للجنة.

(ب) قام أعضاء مجلس المصلحة المتعددين بعدة نشاطات خلال سنة ٢٠١٨ وذلك لنشر المعلومات التي تنتج عن المبادرة على نطاق واسع، حيث أن تفاصيل هذه النشاطات مفصلة في تقرير الإنجاز الخاص بسنة ٢٠١٨ والمنشور على موقع المبادرة (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/activity-report>).

بعض هذه النشاطات يتعلق بالقيام بورشات عمل خاصة ببناء القدرات وتحسين المعرفة ببعض جوانب المبادرة (مثال ملكية المنفعة) وآليات التسويق النفطية وجوانب البترودولار وتنمية الأقاليم والمنافع الاجتماعية.

يتم نشر محاضر إجتماع المجلس حاليا على موقع المبادرة العراقية وتشمل المحاضر توافيق أعضاء المجلس الذين حضروا الإجتماعات واعتمدوا قرارات الإجتماع.

في إجتماعها رقم ٣٥ بتاريخ ١٢ تشرين الأول / أكتوبر ٢٠١٥، كلف المجلس الأمانة الوطنية للمبادرة بدفع مبلغ ٥٠٠,٠٠٠ 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.

١-٥ خطة العمل

وفقا لمعايير المبادرة، يجب على مجلس أصحاب المصلحة الحفاظ على خطة عمل حالية، يتم احتسابها بالكامل ومواءمتها مع مواعيد تقديم التقارير والتحقق التي حددها مجلس المبادرة الدولية. حيث أن الغرض من خطة عمل المبادرة العراقية هو تنفيذ المبادرة الدولية بطريقة فاعلة وفعالة من خلال بناء المنظمات، هيكلها، معرفتها، مهاراتها وقدرتها، بالإضافة إلى الإمتثال لمتطلبات المبادرة.

يتم نشر خطة العمل على موقع المبادرة (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/work-plan>)، حيث يتم تحديثها دوريا.

الإطار القانوني والمؤسسي، بما في ذلك تخصيص العقود والتراخيص

تتطلب مبادرة EITI الإفصاح عن المعلومات المتعلقة بإدارة قطاع الصناعات الاستخراجية، مما يمكّن أصحاب المصلحة من فهم القوانين والإجراءات الخاصة بمنح حقوق الاستكشاف والإنتاج، والإطار القانوني والتنظيمي والتعاقد الذي ينطبق على هذا القطاع، والمسؤوليات المؤسسية للدولة في إدارة القطاع.

تتضمن متطلبات مبادرة EITI المتعلقة بإطار قانوني شفاف ومنح الحقوق في الصناعات الاستخراجية ما يلي:

(١-٢) الإطار القانوني والنظام الضريبي؛

(٢-٢) تخصيص العقود والتراخيص؛

(٣-٢) سجل التراخيص؛

(٤-٢) العقود؛

(٥-٢) ملكية الانتفاع؛ و

(٦-٢) مشاركة الدولة في قطاع الصناعات الاستخراجية

١-٢ الإطار القانوني والنظام الضريبي

الإطار القانوني للصناعات الإستخراجية



الإطار القانوني لقطاع النفط والغاز في جمهورية العراق منصوص عليه في دستور جمهورية العراق الذي وافق عليه الشعب العراقي في استفتاء يوم ١٥ تشرين الأول/ أكتوبر ٢٠٠٥. وتنص الأحكام ذات الصلة من الدستور على ما يلي،

المادة ١١١: النفط والغاز هو ملك كل الشعب العراقي في كل الأقاليم والمحافظات.

المادة ١١٢: أولاً: تتولى الحكومة الاتحادية، 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 الاتحادية وحكومات الأقاليم والمحافظات المنتجة معا برسم السياسات الإستراتيجية اللازمة لتطوير ثروة النفط والغاز، بما يحقق أعلى منفعة للشعب العراقي، معتمدة أحدث تقنيات مبادئ السوق وتشجيع الإستثمار.

تم نشر دراسة الاطر القانونية الحاكمة لقطاعي الاستخراج والتعدين في العراق على موقع المبادرة http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-561-2018_11_25_11_15_43.pdf والذي يتضمن لمحة لبعض التشريعات التي تنظم قطاعات التعدين والنفط والغاز.

إضافة لذلك، تم إصدار قانون شركة النفط الوطنية العراقية رقم ٤ لعام ٢٠١٨، حيث يهدف لإحياء شركة النفط الوطنية العراقية (INOC)، التي تأسست عام ١٩٦٤ وتم حلها عام ١٩٨٧، ومن المفترض أن تتولى الشركة الجديدة السلطة التشغيلية من قطاع النفط. كما 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 ٤٤٨٦ بتاريخ ٩ نيسان/ إبريل ٢٠١٨، وفي أوائل عام ٢٠١٩، قامت المحكمة الدستورية بطعن تسع مواد من القانون، وحتى الآن لم يتم تشكيل مجلس إدارة للشركة حيث تم إلغاء كافة

- الأوامر الوزارية بتشكيل مجلس إدارة للشركة وفك إرتباط الشركات الوطنية بها. وقد تم مناقشة قانون شركة النفط الوطنية في وزارة النفط حيث وضعت وزارة النفط الخيارات المتاحة وهي كالتالي:
- إبقاء القانون بدون المواد التسع المطعون بها من قبل المحكمة الدستورية
 - إعداد مواد قانونية بدلا للمواد التسع المطعون بها من قبل المحكمة الدستورية
 - إعداد مشروع قانون جديد

وقد حدد مجلس أصحاب المصلحة الإصلاحات القانونية المخطط لها التالية:

- إعادة النظر في قانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم ١٠١ لسنة ١٩٧٦؛ شرع قانون وزارة النفط ١٠١ لسنة ١٩٧٦ في عام ١٩٧٦ ونظرا للتطورات في القطاع النفطي ارتأت الحكومة ووزارة النفط إعادة النظر بهذا القانون بما ينسجم مع التطورات في الصناعة النفطية.
- إعداد التعديلات اللازمة أو صياغة جديدة لقانون المحكمة الاتحادية لقانون شركة النفط الوطنية رقم ٤ لسنة ٢٠١٨ بعد قرار المحكمة الاتحادية بعدم دستورية ٩ مواد من القانون.
- مشروع قانون القياس والمعايرة الذي يخص النفط الخام والمنتجات الأخرى؛ تم إعداد مسودة هذا القانون ليحل محل التعليمات الخاصة بالقياس والمعايرة ليعطيها قوة القانون والعمل على توحيد آليات القياس لدى جميع الشركات الوطنية.

خلافًا للحكومة الاتحادية، أقرت الحكومة الإقليمية لكرديستان قانون النفط والغاز-قانون النفط والغاز في إقليم كردستان-القانون العراقي رقم ٢٢ لسنة ٢٠٠٧، الذي دخل حيز النفاذ في ٩ آب/ أغسطس ٢٠٠٧.

وفقا للمادة ٥ من قانون النفط والغاز رقم ٢٢ لعام ٢٠٠٧، 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

ثانياً: نائب رئيس الوزراء -نائباً للرئيس

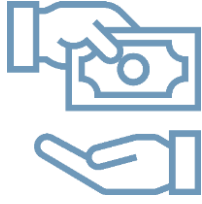
ثالثاً: وزير الموارد الطبيعية -عضواً

رابعاً: وزير المالية والاقتصاد -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 أيضا السلطة التي تمنح التراخيص للبنية التحتية للنقل والتخزين، وعمليات إنتاج الهيدروكربونات والمعادن، بالإضافة لعمليات التكسير والبتروكيماويات والتجزئة".

الإطار المالي للصناعات الإستخراجية



- ❖ يضخ النفط الخام المنتج عن طريق الجهد الوطني وجولات التراخيص (عدا إقليم كردستان) الي:
 - شركة تسويق النفط (سومو) لتصدير النفط الخام إلى الأسواق الخارجية
 - مصافي النفط لتكرير النفط الخام وإنتاج المنتجات النفطية
 - 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). إعتباراً من عام ٢٠١٦ وبناء على قرار من وزارة النفط، تم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركة الإستكشافات النفطية لمشاركتها في عملية الإستكشاف وبالتالي مساهمتها غير المباشرة في عملية التصدير.
- ❖ 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 تسعة وتسعين بالمائة ونصف (٩٩.٥٪) من العائدات إلى صندوق تنمية العراق في البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك ويتم تحويل النسبة المتبقية البالغة ٥.٥٪ من عائدات تصدير النفط الخام إلى صندوق تعويضات الأمم المتحدة للكويت.
- ❖ تعتبر شركة غاز البصرة شركة مساهمة مختلطة، مملوكة بنسبة ٥٥% 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 ٤٥% من الحصة الموزعة من صافي الأرباح الي وزارة المالية كتحويلات "حصة الخزينة".
- ❖ تقوم شركات النفط الدولية العاملة في العراق بالذهاب مباشرة الي هيئة الضرائب لتسوية الضرائب المستحقة عليهم.
- ❖ تقوم وزارة النفط بإجراء تحويلات الي وزارة المالية فيما يتعلق بما يلي:
 - مبالغ مكافآت التوقيع المدفوعة من قبل شركات النفط العالمية.
 - حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية المدفوعة خلال السنة.
- ❖ توزع وزارة المالية الأموال على الوزارات والمحافظات المختلفة، حسب مخصصات الموازنة الإتحادية.

يوضح الرسم البياني التالي العلاقات المالية بين الحكومة الإتحادية والشركات الإستخراجية في قطاع النفط والغاز، بما في ذلك الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي.

الإطار الضريبي للصناعات الإستخراجية



وفقا لقانون ضريبة الدخل، ينبغي حساب مسؤولية ضريبة الدخل على الشركات في إطار العائد الضريبي بتطبيق نسبة ضريبة الدخل على الشركات المطبق (٣٥%) 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 أن تكون الخسائر الخاضعة للضريبة متاحة للتعويض عن الدخل المستقبلي الخاضع للضريبة بما يصل إلى ٥٠% من الدخل الخاضع للضريبة لمدة خمس سنوات متتالية.

يشمل عقد الخدمة التابع لوزارة النفط الأحكام الضريبية التي لا تتسق مع قانون ضريبة الدخل في العراق. وفقا للمادة ٢٣ (الضرائب) من عقد خدمة نموذجي:

٢٣.٣ لتجنب الشك، يفهم الطرفان أن المسؤولية الضريبية الوحيدة التي يتحملها المتعاقد بموجب هذا العقد هي ضريبة الدخل على الشركات بنسبة لا تتجاوز ٣٥% المفروضة على أجور الربحية المحسوبة وفقا للمادة ١٩.٥، وتكفل شركة نفط الجنوب إتساق أحكام القانون ذي الصلة مع هذا الفهم وتحمل المتعاقد هذه المعاملة بموجب العقد والقانون.

٢٣.٤ في الحالات التي يخضع فيها المتعاقد لأي طلب لدفع ضرائب أخرى (غير ضريبة الدخل على الشركات وفقا للمادة ٢٣.٣) 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."

وبالتالي، ووفقا لعقد الخدمة، فإن الدخل الخاضع للضريبة الذي تنطبق عليه نسبة ضريبة الدخل على الشركات ٣٥% يساوي أجور الربحية.

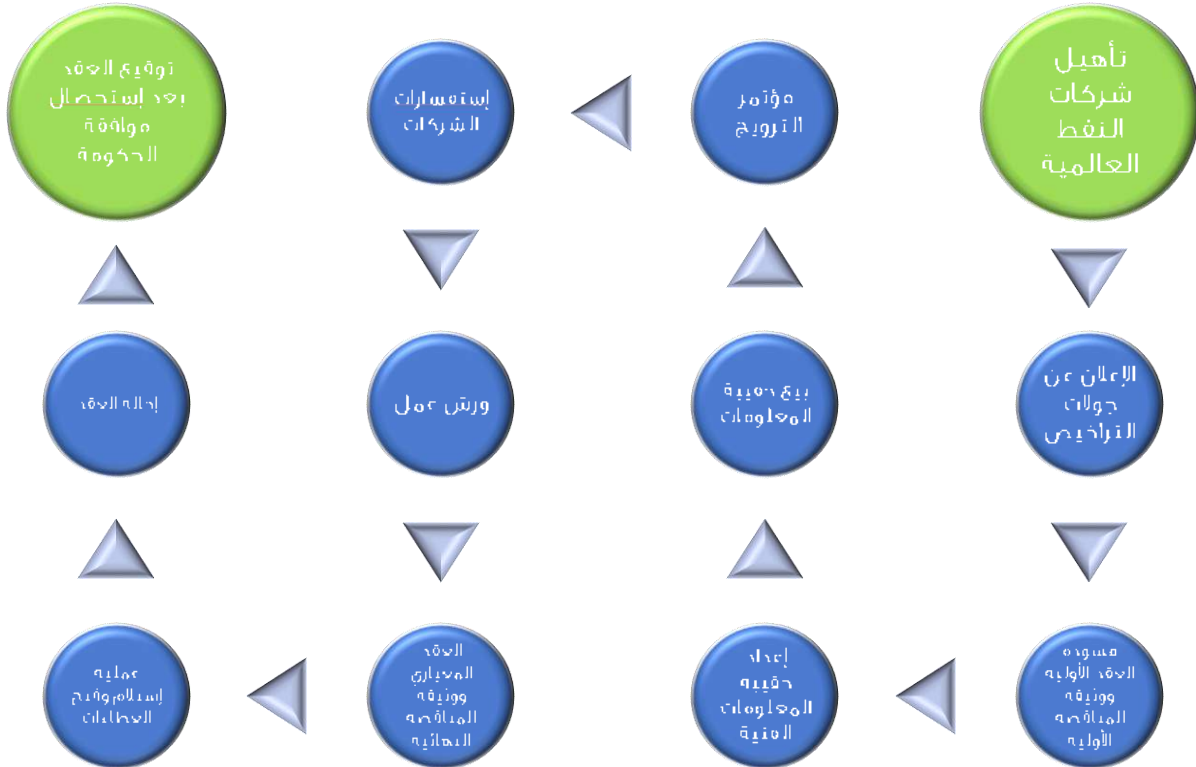
٢-٢ تخصيص العقود والتراخيص

أجرى العراق خمس جولات لتراخيص النفط والغاز، عقدت في حزيران/ يونيو ٢٠٠٩، كانون الأول/ ديسمبر ٢٠٠٩، تشرين الأول/ أكتوبر ٢٠١٠، أيار/ مايو ٢٠١٢، ومؤخرا في نيسان/ إبريل ٢٠١٨، 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 "مقاولا" لشركة النفط الوطنية، والتي تختلف وفقا للحقل / الرقعة الإستكشافية. يشار إلى شركة النفط الوطنية كشركة نفط إقليمية (ROC) في عقود الخدمات ويتم تعريفها تعاقديا كشركة النفط والغاز العراقية الحكومية، والموكلة حصريا والمصرح لها بالحفر والتقييم والتطوير والإنتاج لمنطقة العقد. وفقا للقانون تم تخصيص المناطق الجغرافية (حقول / رقع إستكشافية) في الأصل لشركات النفط الوطنية وفقا لقانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم ١٠١ لعام ١٩٧٦ (المعدل).

وقد قامت مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق بنشر شرح تفصيلي لعملية منح التراخيص من خلال جولات التراخيص على موقعها الإلكتروني (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/iraqi-publications?p=0>)

الشكل التالي يلخص مراحل منح التراخيص:



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 ٣٠ حزيران/ يونيو ٢٠٠٨، والتي بموجبها أعلنت وزارة النفط عن إتاحة الفرصة لشركات النفط العالمية لتقديم عروض لتطوير ستة حقول نفطية (الرميلة والزبير وغرب القرنة واحقول ميسان وكركوك وبابي حسن) وإثنين من الحقول الغازية (عكاس والمنصورية). وقد جرى إستبعاد ٨٥ شركة من أصل ١٢٠ شركة مشاركة في مرحلة التأهيل. إستغرقت جولة التراخيص عاماً واحداً، وفي ٣٠ حزيران/ يونيو ٢٠٠٩، تم منح أربعة حقول نفطية. وقد أستخدم المقياسان التاليان لحساب مجموع نقاط عروض الشركات المشاركة في العطاء / الإئتلاف في جولة التراخيص الأولى:

- (١) **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". وكلما إرتفع الإنتاج المضمون كان ذلك أفضل.
- (٢) **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:

مجموع النقاط = (كمية الإنتاج المقدمة - معدل الإنتاج الأولي) * (٥٠ - 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، الائتلاف الذي يحقق أعلى نقاط عطاء تتم دعوته للوصول إلى الحد الأقصى لأجور الربحية المحددة من قبل الوزارة. في حالة الرفض، يتم بعد ذلك دعوة الائتلاف 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 ١١-١٢ كانون الأول / ديسمبر ٢٠٠٩. وأدرجت عشرة حقول نفطية رئيسية في جولة التراخيص الثانية، والتي نتج عنها إحالة لسبعة حقول (الحلقية، مجنون، القيارة، بكرة، العراف، النجمة وغرب القرنة ٢). وكانت الحقول الثلاثة التي لم يتم منحها هي حقل شرقي بغداد، والحقول الشرقية والغرات الأوسط. وقد أستبعدت ٣١ شركة من أصل ٤٠ 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:

مجموع النقاط = العرض الخاص بأجور الربحية + العرض الخاص بكمية الإنتاج المقدمة

مجموع نقاط أجور الربحية = ٨٠ * (أدنى عرض خاص بأجور الربحية / الشركات المقدمة للعطاء)

مجموع نقاط كمية الإنتاج المقدمة = ٢٠ * (الشركات المقدمة للعطاء / أعلى عرض خاص بكمية الإنتاج المقدمة)

جولة التراخيص الثالثة:

وقد جرى في جولة التراخيص الثالثة عرض ومنح ثلاثة حقول غازية، عكاس والسبية والمنصورة. وفقاً لسجل تراخيص دائرة العقود والتراخيص البترولية، واستبعدت ٣٣ شركة من أصل ٥٤ 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:

مجموع النقاط = العرض الخاص بأجور الربحية + العرض الخاص بكمية الإنتاج المقدمة

مجموع نقاط أجور الربحية = ٩٠ * (أدنى عرض خاص بأجور الربحية / الشركات المقدمة للعطاء)

مجموع نقاط كمية الإنتاج المقدمة = ١٠ * (الشركات المقدمة للعطاء / أعلى عرض خاص بكمية الإنتاج المقدمة)

جولة التراخيص الرابعة:

عُقدت جولة التراخيص الرابعة في أيار / مايو ٢٠١٢ وقدمت إثنتي عشرة رقعة استكشافية 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 برمبل نفط، حيث كلما إنخفض العرض الخاص بأجور الربحية لكل برمبل نفط حقق المتقدم للعطاء نقاط أعلى.

جولة التراخيص الخامسة:

تم الإعلان عن جولة التراخيص الخامسة في منتصف عام ٢٠١٧، حيث عرض ١١ حقلاً وحدود لرقع استكشافية. خمس من ثماني شركات جديدة تم تأهيلها، ليكون مجموع الشركات المؤهلة للتنافس على تلك الحقول والرقع ٢٦ شركة. وقد نُفذت جولة التراخيص الخامسة في ٢٦ نيسان / أبريل ٢٠١٨، وجرى منح ستة من أصل ١١ ترخيصاً. على النحو التالي:

١. منطقة التعاقد كلابات كمر الي شركة نفط الهلال

٢. منطقة التعاقد خشم الأحمر - إنجانة لشركة نفط الهلال

٣. منطقة التعاقد نفط خانة لشركة جيو - جايد (Geo-Jade)

٤. منطقة التعاقد الحويزة لشركة جيو – جايد (Geo-Jade)
٥. منطقة التعاقد السندباد لشركة UEG
٦. عقد منطقة خضر الماي لشركة نפט الهلال

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

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

تمت مصادقة مجلس الوزراء على رخص الجولة الخامسة في جلسته المنعقدة في ٢١ كانون الثاني ٢٠٢٠ ولكن لم يتم توقيع العقود حتى تاريخ هذا التقرير.

قطاع التعدين والمعادن

لم يتم إجراء أو الإعلان عن أي جولات تراخيص في قطاع التعدين العراقي حتى الآن (حسب تصريح وزارة الصناعة والمعادن). ووفقا للوزارة، فإن قانون الإستثمار رقم ١٣ لعام ٢٠٠٦ (المعدل)، وقانون الإستثمار المعدني رقم ٩١ لعام ١٩٨٨ هما القانونان المنظمان للإستثمار في قطاع المعادن في العراق. حيث أن هيئة المسح الجيولوجي العراقية شركة تابعة للوزارة، ومسؤولة عن إجراء المسوحات الجيولوجية والإستكشافات المعدنية، وتشجيع مشاريع التعدين في القطاعين الخاص والعام، وإجراء دراسات التأثير البيئي. كما أن شركة المسح الجيولوجي والتعدين العراقية مسؤولة أيضا عن تنفيذ قانون الإستثمار المعدني رقم ٩١ لعام ١٩٨٨ (المعدل)، حيث تقدم عددا من الفرص الإستثمارية بما في ذلك الإستثمارات في الفوسفات، الكبريت الحر، الكبريتات، رمل السيليكا، الطين الأحمر وطين الطابوق وغيرها.

وفقا لقانون الإستثمار المعدني رقم ٩١ لعام ١٩٨٨، تتعاقد وزارة الصناعة والمعادن مع شركات القطاع الخاص والعام، من خلال تخصيص كميات معدنية محددة للشركات بتعيين مقالع لفترات زمنية محددة.

تم نشر وصف للمنهجية المطبقة في قطاع التعدين لتخصيص عقود التعدين على الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/iraqi-publications?p=0>)

وتم الإفصاح عن المنهجية من قبل وزارة الصناعة والمعادن، حيث تطبق العملية من قبل شركات التعدين الوطنية عند التعاقد مع الشركات الخاصة والعام، وفقا لقانون الشركات العامة رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧ واستنادا إلى المادة ٤ (الجزء ٩) من قانون وزارة الصناعة والمعادن رقم ٣٨ لعام ٢٠١١ (المعدل). اعتمدت المنهجية المقدمة رسميا بقرار الوزارة بتاريخ ١٦ كانون الثاني / يناير ٢٠١٩.

عملية الترخيص في إقليم كردستان العراق

إن 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 وفقا للمواد ٦ إلى ٩ من الفصل ٤ من قانون النفط والغاز في كردستان (القانون رقم ٢٢ لعام ٢٠٠٧).

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

"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".

٣-٢ سجل التراخيص

اسم الحقل	الزمن	اسم الشركة	تاريخ الترخيص
الحقل رقم 1	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 2	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 3	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 4	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 5	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 6	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 7	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 8	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 9	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 10	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 11	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 12	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 13	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 14	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 15	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 16	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 17	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 18	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 19	2009	شركة نفط	2009
الحقل رقم 20	2009	شركة نفط	2009

يتم الاحتفاظ بسجل للتراخيص في وزارة النفط العراقية وبالتحديد لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية، كما تم بناء موقع إلكتروني يتضمن تفاصيل هذه التراخيص (www.pclregister.com). حيث يحتوي هذا الموقع المعلومات الأساسية لهذه الرخص، والتحديثات المتعلقة بها من ناحية تعديل نسب المشاركة أو إضافة/نسحاب الشركاء من الإئتلاف.

تعرض الجداول أدناه التراخيص القائمة في العراق الإتحادي خلال عام ٢٠١٨، والتي تم منحها ضمن جولات التراخيص الأربعة، التي أجريت بين الأعوام ٢٠٠٩ و٢٠١٢، بالإضافة لمعلومات التراخيص المتعلقة بالجولة الخامسة التي أجريت في سنة ٢٠١٨. ولم تتم المصادقة عليها حتى تاريخ هذا التقرير، كما تم إدراج معلومات حقل الأحدث وحقل شرقي بغداد كتراخيص تم منحها خارج جولات التراخيص الخمسة.

بيانات التراخيص الممنوحة خارج جولات التراخيص الخمسة

من دون جولة تراخيص (حقل النفط والغاز)											
الحقل	الإئتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (برميل يومياً)	هدف الإنتاج الأولي (%١٠) (برميل يومياً)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يومياً)
الأحذب	شركة النفط الواحة المحدودة	75	شركة تسويق النفط (٢٥%)	شركة نفط الوسط	شركة نفط الواحة المحدودة	١ أيلول ٢٠٠٨	١٠ تشرين الثاني ٢٠٠٨	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٢٥,٠٠٠
شرق بغداد (الجزء الجنوبي)	تشاينا زينهوا	٩٠	شركة نفط الشمال (١٠%)	شركة نفط الوسط	تشاينا زينهوا	٢٤ أيار ٢٠١٨	٢٤ أيار ٢٠١٨	٢٥ سنة	لا يوجد	لا يوجد	١,٥٠٠

بيانات جولة التراخيص الثانية

الجولة الثانية (حقوق النفط غير المنتجة)										
الحقل	الإنتلا ف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (برميل يوميا)	هدف الإنتاج الأولي (١٠%) (برميل يوميا)
غرب القرنة (المرحلة ٢)	لوك لويل الشرق الأوسط المحدودة	75	شركة نفط الشمال (٢٥%)	شركة نفط البصرة	لوك لويل الشرق الأوسط المحدودة	٣١ كانون الأول ٢٠١٠	١٠ شباط ٢٠١٠	٢٥ سنة	لا يوجد	لا يوجد
مجنون (تم الانسحاب من هذه الرخصه ويتم الإنتاج حالياً بالجهود الوطنية)	شل	45	شركة نفط ميسان (٢٥%)	شركة نفط البصرة	شل	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	١ آذار ٢٠١٠	٢٠ سنة	٤٥٩٠٠	لا يوجد
	بتروناس	30								
الحفافية	بيترونش اينا	45	شركة نفط البصرة (١٠%)	شركة نفط الشمال	بيترونش اينا	١٨ كانون الثاني ٢٠١٠	١ آذار ٢٠١٠	٣٠ سنة	٣١٠٠	لا يوجد
	بتروناس	22.5								
	توتال	22.5								
الغراف	بتروناس	45	شركة نفط الشمال (٢٥%)	شركة نفط ذي قار	بتروناس	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	١٠ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد
	جابكس	30								
بدره	غاز بروم نفط	٣٠	شركة الإستكشافات النفطية (٢٥%)	شركة نفط الوسط	غاز بروم نفط	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد
	شركة غاز كوريا (كوغاز)	٢٢,٥								
	بتروناس	١٥								
	شركة بترول تركيا (تيباو)	٧,٥								
القيارة	سونانغو ل	٧٥	شركة نفط البصرة (٢٥%)	شركة نفط الشمال	سونانغو ل	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد
نجمة	سونانغو ل	٧٥	شركة الحفر العراقية (٢٥%)	شركة نفط الشمال	سونانغو ل	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد

بيانات جولة التراخيص الثالثة

الجولة الثالثة (حقول الغاز)										
الحقل	الإنتلا ف %	الشريك الحكومي	حامل الترخي ص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم)	هدف الإنتاج الأولي (مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم)	الإنتاج التجاري الأولي (مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم)
عكاس	٧٥	شركة نفط الشمال (٢٥%)	شركة نفط الوسط	كوغاز عكاس	١٣ تشرين الأول ٢٠١١	١٥ تشرين الثاني ٢٠١١	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	١٠٠
المنصورة	٣٧,٥	شركة الاستكشافا ت النفطية (٢٥%)	شركة نفط الوسط	تيباو	٥ حزيران ٢٠١١	١٨ تموز ٢٠١١	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٨٠
	٢٢,٥									
	١٥									
السيبة	٤٥	شركة نفط ميسان (٢٥%)	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة	٥ حزيران ٢٠١١	١ تموز ٢٠١١	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٢٥
	٣٠									

بيانات جولة التراخيص الرابعة

الجولة الرابعة (مناطق الإستكشاف)										
الحقل	الانتلا ف	%	الشريك الحكومي	حامل التراخي ص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (برميل يومياً)	هدف الإنتاج التجاري الأولي (برميل يومياً)
الرقعة الإستكشافية ٨	باكستان بنتروليوم	١٠٠	لا يوجد	شركة نفط الوسط	باكستان بنتروليوم	٥ تشرين الثاني ٢٠١٢	٥ كانون الأول ٢٠١٢	٣٠ سنة لحقل النفط و٤٠ سنة لحقل الغاز		
الرقعة الإستكشافية ٩ (الفيحاء)	الكويت للطاقة	٦٠	لا يوجد	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة	٢٧ كانون الثاني ٢٠١٣	٣ شباط ٢٠١٣	٣٠ سنة	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)	
	دراجون أويل الهيئة المصرية العامة للبترول	٣٠								
الرقعة الإستكشافية ١٠	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	٦٠	لا يوجد	شركة نفط ذي قار	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	٧ تشرين الثاني ٢٠١٢	٥ كانون الأول ٢٠١٢	٣٠ سنة		
	إنيكس	٤٠								
الرقعة الإستكشافية ١٢	باشنفط	١٠٠	لا يوجد	شركة نفط البصرة	باشنفط	٨ تشرين الثاني ٢٠١٢	١ كانون الثاني ٢٠١٣	٣٠ سنة		

بيانات جولة التراخيص الخامسة

الجولة الخامسة (مناطق الإستكشاف) - لم يتم توقيع العقود حتى تاريخ هذا التقرير											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (برميل يوميا)	هدف الإنتاج الأولي (% ١٠) (برميل يوميا)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يوميا)
نفط خانة	جيو - جايد	100	لا يوجد	شركة نفط الوسط	جيو - جايد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد
الحويزة	جيو - جايد	100	لا يوجد	شركة نفط ميسان	جيو - جايد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد
سندباد	يونائيد إنرجي غروب	100	لا يوجد	شركة نفط البصرة	يونائيد إنرجي غروب	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد
خضر الماي	شركة نفط الهلال	100	لا يوجد	شركة نفط البصرة	شركة نفط الهلال	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد
كلايات - كمر	شركة نفط الهلال	100	لا يوجد	شركة نفط الوسط	شركة نفط الهلال	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد
انجانة - خشم الأحمر	شركة نفط الهلال	100	لا يوجد	شركة نفط الوسط	شركة نفط الهلال	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد

٤-٢ العقود

سياسة الإفصاح عن العقود

نشرت وزارة النفط على موقعها الإلكتروني سياستها فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود النفطية خلال شهر نيسان ٢٠١٩، حيث أن سياسة الوزارة تنص بنشر نماذج العقود فقط، 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، باستثناء بعض المعلومات، التي يتم نشرها بشكل منفصل.

على الرغم من عدم نشر نسخ من العقود الموقعة للعموم، إلا أنه يتم إرسال نسخ من العقود الموقعة والتعديلات اللاحقة إلى البرلمان العراقي وديوان الرقابة المالية الاتحادية.

الرابط التالي يتضمن نماذج العقود (عقود خدمات التطوير والإنتاج و عقود خدمات الإستكشاف والتطوير والإنتاج) مع الملامح الرئيسية لبعض عقود جولات التراخيص (<http://www.moo.oil.gov.iq/PCLD/PCLD/contractus&company.html>)

في إعلان أصدرته دائرة العقود والتراخيص البترولية وتم نشره على موقع وزارة النفط (نفس الرابط السابق). 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 حقائب المعلومات المعدة لكل جولة من جولات التراخيص، والتي تشمل المعلومات الفنية الخاصة بالحقول والرقع الاستكشافية 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 حددها وزارة النفط لتوقيع إتفاقيات المحافظة على سرية المعلومات، الحفاظ على سرية المعلومات، لأن تعميمها سيكون ضاراً بالمصلحة العامة، وعلى قيمة المعلومات. ووفقاً لوزارة النفط، أنه من الممارسات الشائعة للدول الغنية بالموارد الطبيعية حماية المعلومات المتعلقة بثروتها البترولية.

لمحة عن العقود في العراق الإتحادي

في العراق الإتحادي، يتم استخدام 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 والاستكشاف

وكما ذكر سابقاً، فإن دائرة العقود والتراخيص البترولية قدأضافت نماذج العقود (عقود خدمات التطوير والإنتاج و عقود خدمات الاستكشاف والتطوير والإنتاج) مع الملامح الرئيسية لبعض عقود جولات التراخيص في موقع وزارة النفط الإتحادية عبر الرابط التالي: (<http://www.moo.oil.gov.iq/PCLD/PCLD/contractus&company.html>)

ندرج أدناه كيفية تحديد الكلف المستردة وأجور الربحية في العقود المذكورة أعلاه:

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 الأعلام، 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 للمتعاقد (شركة النفط العالمية العاملة في إنتاج النفط والغاز في العراق) رسماً ثابتاً لكل برميل يعرف بإسم أجور الربحية.

يتم احتساب التكاليف المستردة وأجور الربحية وفقاً للمادة رقم ١٩ من عقود الخدمة.

تم الإستحصال على كافة التعديلات على العقود المعنية منذ تاريخ عقدها وحتى تاريخ هذا التقرير، حيث يمكن الإطلاع على هذه التعديلات في الرابط التالي XYZ.COM

العقود المحلية في قطاع التعدين

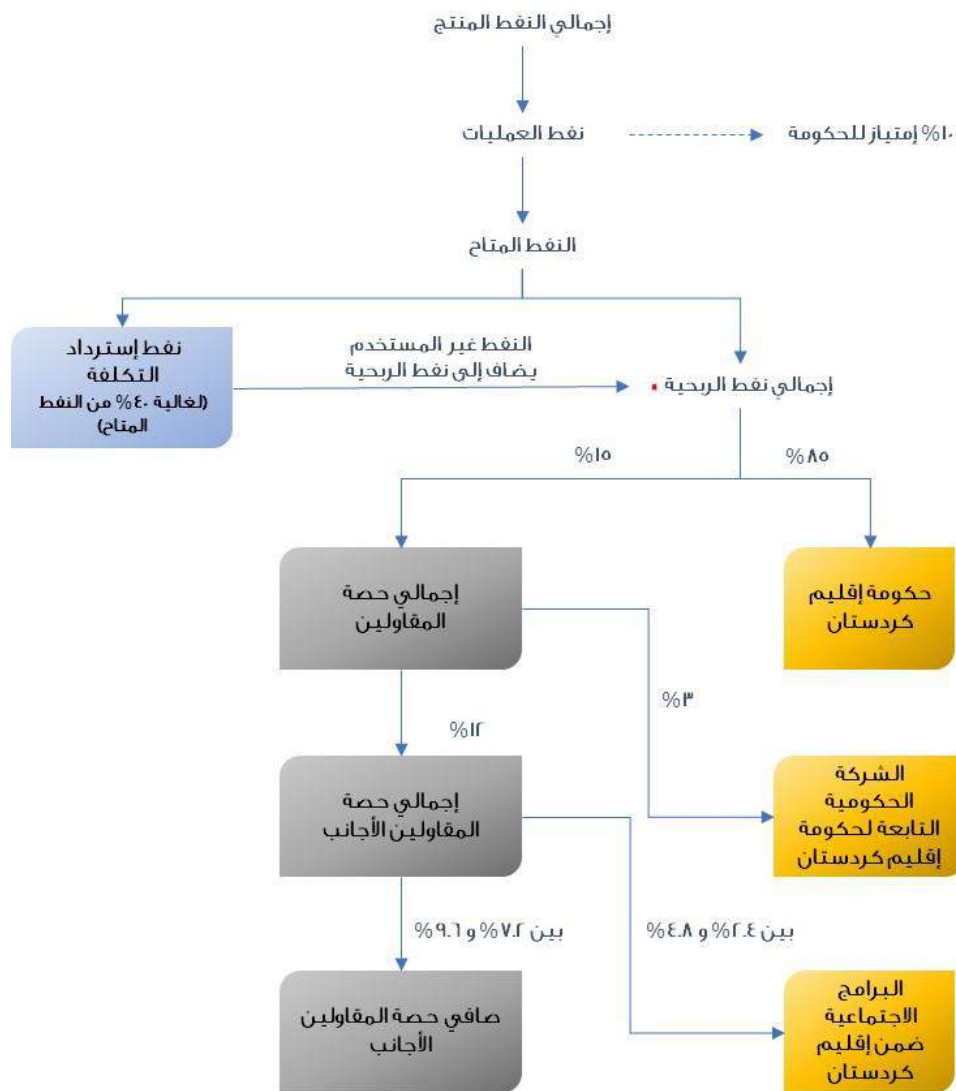
تم منح رخص التعدين لعدة شركات محلية علماً بأن مبالغها غير جوهرية حيث يمكن الإطلاع على تفاصيل هذه الرخص في الرابط التالي XYZ.COM

لمحة عن العقود في إقليم كردستان

في إقليم كردستان، يسمح قانون النفط والغاز رقم ٢٢ لعام ٢٠٠٧، باستخدام عقود المشاركة في الإنتاج، والتي بموجبها يحصل المقاول على نسبة من ربح النفط. تحدد المادة ٣٧ 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 (٧) 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 وبنر في كل من التمديدات السنوية.
- فترة تطوير، بعد الإكتشاف، لمدة عشرين (٢٠) عاماً، مع حق المتعاقد في تمديد مدته خمس (٥) سنوات، على نفس الشروط والأحكام، مع إمكانية التوسع الإضافي المحتمل.
- رسوم الإمتياز (royalties)، بنسبة عشرة في المائة (١٠٪)، وتدفع وفقاً للمادة ٤١ من هذا القانون.
- إسترداد التكلفة من جزء من الإنتاج بعد خصم الملكية، إلى حد أقصى لا يتجاوز خمسة وأربعين بالمائة (٤٥٪) للنفط الخام، لا تتجاوز ستين في المئة (٦٠٪) للغاز الطبيعي.
- المشاركة في الإنتاج من الإنتاج المتبقي بعد رسوم الإمتياز وإسترداد التكلفة المسموح به وفقاً للمعادلة، والتي تأخذ في الاعتبار الإيرادات التراكمية وتكاليف النفط التراكمية وتوفر للمقاول عوائد معقولة."

الشكل التالي يلخص كيفية عمل عقود المشاركة في الإنتاج المطبقة في الإقليم بشكل عام:



• يقسم نفط الربحية بنسبة ٣٠٪ للمقاول و ٧٠٪ للحكومة، حتى تبلغ R-Factor والتي تحسب كالتالي (إجمالي الإيرادات المتراكم \ إجمالي المصاريف المتراكم) الرقم إنئين، عندها يقسم نفط الربحية بنسبة ١٥٪ للمقاول و ٨٥٪ للحكومة.

المدفوعات التي تقدمها 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 الامتياز: يخضع إنتاج المقاول إلى ١٠٪ من رسوم الامتياز المدفوعة نقداً أو عينا مثل حكومة إقليم كردستان. **الضرائب:** وفقاً للمادة ٤١ من قانون النفط والغاز لعام ٢٠٠٧، يجوز للعقد النفطي إعفاء مقاول من الضرائب بموجب القانون.

عقود إقليم كردستان

نشرت سابقاً وزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان عقود المشاركة في الإنتاج الموقعة مع شركات نفط عالمية على موقع حكومة إقليم كردستان. يبين الجدول التالي قائمة بالحقول وعددها ٤٢ حقل تم نشر عقود المشاركة الخاصة بها وتعديلاتهما على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان:

حقول النفط						
عين سفني	أكري بيجيل	أرباب	أتروش	برانان	برداراش	بزيان
شيبا سرخ	ملا عمر	دهوك	أربيل	جارميان	حرير	هاولر
برامقرون	بلكانا	قالادزي	قارا داغ	طازا	روفقي	سافين
سنجاو شمال	قوش تابا	سارتا	شيخ عدي	شكال	شوريش	سندي أميدي
سنجاو جنوب	توبخانا	دهوك المركزية	ميران	شكروك	طوقفي	بينبا باوي
بر بحر	كردامير	سرسانج	سليغاني	دينارتا	شايفان	طق طق

وفقاً للمعلومات المتاحة للجمهور، فإن شركة دانة غاز، وهي شركة مقرها في الإمارات العربية المتحدة ومدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية، تعد من الشركات التي لها نشاط في حكومة إقليم كردستان منذ إبريل ٢٠٠٧. 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 ٢٠٠٧. من أجل الحقوق الحصرية لتطوير ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل غاز خور مور، وكذلك تقييم إمكانات حقل الغاز جمجمال. بدأ الإنتاج من مصنع تم إنشاؤه حديثاً، في أكتوبر ٢٠٠٨، وفي عام ٢٠٠٩ تشكلت شركة بيرل بتروليوم كإئتلاف مع دانة غاز وشركة نفط الهلال كمساهمين. مع انضمام OMV، MOL، وRWE إلى الإئتلاف فيما بعد بنسبة ١٠٪ لكل منها.

بالإضافة إلى ذلك، دخلت حكومة إقليم كردستان في شهر تشرين الأول / أكتوبر ٢٠١٧ في عقود مشاركة مع شركة روسنيفت، وهي شركة روسية متكاملة للطاقة، في خمس رقع إنتاجية وهي (باتل، زاويتا، قصر، حرير بيجل، داراتو). ووفقاً لشركة نفط الشمال، قامت حكومة إقليم كردستان بالدخول في إتفاقية غاز مع شركة جينيل خلال عام ٢٠١٧.

٢-٥ ملكية المنفعة

في عام ٢٠١٩، 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 جوهريّة على كيان قانوني أو لديه مصلحة إقتصادية كبيرة أو يحصل على منفعة إقتصادية كبيرة من هذا الكيان القانوني.

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

- إسم المالك (المالكين) / المستفيد (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 ملكية المنفعة.
- معلومات أخرى مثل إسم مدير الشركة.

وطبقاً للفقرة ج من متطلب مبادرة ال EITI الثاني (القسم ٢-٥) والمتعلق بملكية المنفعة، فإنه اعتباراً من ١ كانون الثاني/يناير ٢٠٢٠، ينبغي أن تطلب البلدان المتقدمة المعلومات بشأن ملكية الانتفاع وأن تُفصح الشركات عن تلك المعلومات. ينطبق ذلك على الكيانات الاعتبارية التي تتقدم بطلب للحصول على - أو تمتلك حصة مشاركة في - ترخيص أو عقد لاستكشاف أو إنتاج النفط أو الغاز أو المعادن، ويجب أن يتضمن هويات مالكيها المنتفعين، ومستوى الملكية، وتفاصيل عن كيفية ممارسة الملكية أو السيطرة.

ينبغي الإفصاح في تقرير المبادرة عن أي ثغرات أو نقاط ضعف في الإبلاغ عن معلومات ملكية الانتفاع، بما في ذلك تسمية أي كيانات لم تقدم كل معلومات ملكية الانتفاع أو جزء منها. إذا كان البلد يواجه عوائق دستورية أو عقبات عملية كبيرة أمام استيفاء هذا المتطلب بحلول كانون الثاني/يناير ٢٠٢٠، فقد يطلب البلد السماح له بتنفيذ مكيّف للمبادرة وفقاً للمادة الأولى من إجراءات مجلس إدارة المبادرة للإشراف على تنفيذها يطبق هنا المرحلة الأولى من تطبيق ملكية المنفعة

٦-٢ مشاركة الدولة في قطاع الصناعات الإستخراجية

قام مجلس أصحاب المصلحة المتعددين بتعريف الشركات المملوكة للدولة وفقاً لقانون الشركات العامة المعدل رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧، الذي يعرف الشركة العامة على أنها: "الوحدة الاقتصادية ذات التمويل الذاتي المملوكة بالكامل للدولة التي تتمتع بالشخصية المعنوية والاستقلال المالي والإداري، وتعمل وفق أسس اقتصادية".

بالتالي فإنّ الشركات المملوكة للدولة تخضع لأحكام القانون رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧، 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 ٢١ لعام ١٩٩٧، إن شركة غاز البصرة هي الشركة المختلطة الوحيدة العاملة في القطاع الإستخراجي، ولكن تم استبعادها من نطاق تقارير مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية لكونها تعمل في القطاع التحويلي وليس في مجال الإستخراج.

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



قطاع النقل والتوزيع والتسويق

خطوط الأنابيب النفطية	تسويق النفط (سومو)
توزيع المنتجات النفطية	ناقلات النفط العراقية
تعينة الغاز	



قطاع الإستكشاف والإستخراج

نفط ميسان	نفط الوسط	نفط الشمال
غاز الشمال	نفط البصرة	نفط ذي قار
الحفر العراقية	الإستكشافات النفطية	غاز الجنوب

قطاع التحويل



مصافي الوسط	مصافي الشمال
مصافي الجنوب	

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



شركات القطاع المختلط:

- شركة غاز البصرة

قامت هيئة الشفافية بنشر المعلومات التفصيلية عن هذه الشركات أعلاه على موقعها الإلكتروني (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/iraqi-publications?p=0>).

شركات حكومة إقليم كردستان

وفقا لقانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم ٢٢ لعام ٢٠٠٧، فإن وزارة الموارد الطبيعية تمارس الرقابة على قطاع النفط والغاز في الإقليم من خلال الشركات العامة التالية:

- شركة كردستان لاستكشاف وإنتاج النفط (KEPCO)
- شركة كردستان الوطنية للنفط (KNOC)
- شركة كردستان لتسويق النفط (KOMO)
- شركة كردستان لعمليات التكسير وتوابعها (KODO)
- شركة صندوق كردستان للعائدات النفطية (KOTO)

بناء على استفسارات من شركة نفط الشمال، لقرينها الجغرافي من محافظات حكومة إقليم كردستان (كون مقر الشركة في كركوك)، فإنه لم يتم بعد إنشاء الشركات الخمس المشار إليها في قانون النفط والغاز. بالإضافة إلى ذلك، أوضحت شركة نفط الشمال أنه لا توجد شركات تعدين مملوكة للدولة في إقليم كردستان، ويتم تنفيذ جميع الأنشطة المتعلقة بالمعادن من خلال وزارة الموارد الطبيعية.

القواعد والممارسات السائدة المتعلقة بالعلاقة المالية بين الحكومة والشركات المملوكة لها

المملوكة كاملة للدولة

وفقاً للقانون رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧ (المعدل)، يتم تحديد رأسمال الشركة العامة بقرار يصدره مجلس الوزراء بالموافقة على إنشائها.

تنص المادة ١١ من القانون رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧ (المعدل) بأن تخصص الشركات العامة الجزء الخاضع للتوزيع من صافي أرباحها على النحو التالي:

- i. ٤٥% ليتم تحويلها إلى وزارة المالية (حصة الخزينة).
- ii. ٣٣% كحوافز لموظفي الشركة، بما في ذلك أعضاء مجلس الإدارة وموظفي الوزارة، وفقاً للنسب المنوية والضوابط التي يحددها مجلس الإدارة ويوافق عليها الوزير.
- iii. ٥% تخصص للخدمات الإجتماعية.
- iv. ٥% تخصص للبحث والتطوير.
- v. المبلغ المتبقي يجب الاحتفاظ به كاحتياطيات رأسمال الشركة.

يرى مجلس أصحاب المصلحة أن توزيع أرباح الشركات المملوكة للدولة، فعليا، يتفق مع أحكام القانون.

تسمح المادة ١٥ (٣) من القانون رقم ٢٢ للشركات المملوكة للدولة العراقية بالدخول في إتفاقيات شراكة مع شركات عربية وأجنبية للقيام بأعمال تتعلق بأهداف الشركة داخل العراق. ويسمح هذا للشركة المملوكة للدولة بالمشاركة في عقود التراخيص الخاصة بالنفط والغاز كشركاء حكوميين في عقود الخدمات.

تنص المادة ١٧ من القانون رقم ٢٢ في عام ١٩٩٧ (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 ٥٠% من رأس المال المدفوع للشركة.

وتنص المادة ١٨ على أن الشركات المملوكة للدولة تتطلب موافقة مجلس الوزراء عند الاقتراض من خارج العراق لتمويل الأنشطة الإستثمارية.

وفي حين أن القانون يجيز للشركات المملوكة للدولة الحصول على القروض المالية ومنحها للغير، فإن الشركات المملوكة للدولة، فعليا، لا تمنح أو تتلقى قروضا من أطراف ثالثة، بما في ذلك الدولة.

أعلنت الشركات النفطية الوطنية الخمسة (الخاضعة للعثبات المادية) التي كانت عاملة خلال عام ٢٠١٨ (شركة نفط البصرة، شركة نفط الشمال، شركة نفط الوسط، شركة نفط ميسان وشركة نفط ذي قار) أنها لم تمنح أو تحصل على أي قروض خلال عام ٢٠١٨، بالإضافة إلى أن الدولة لم تقم بمنح أية قروض لشركات إستخراجية خلال العام ٢٠١٨.

وقد نشرت شركات النفط والغاز الوطنية التالية بيان وشهادة التأسيس على موقعها الإلكتروني، كما ونشرت بعض تلك الشركات البيانات المالية الخاصة بها، كما يلي:

www.XYZ.com

المملوكة جزئياً من الدولة (القطاع المختلط)

وفيما يخص شركة غاز الجنوب، فقد صرحت الشركة بأنها لا تملك أي مساهمات برأس مال شركات أخرى باستثناء شركة غاز البصرة حيث تمتلك شركة غاز الجنوب نسبة ٥١% من رأس مال شركة غاز البصرة.

إن شركة غاز البصرة هي الشركة الوحيدة في القطاع المختلط العاملة في القطاع الإستخراجي. ويؤكد مجلس أصحاب المصلحة بأنه لا توجد شركات أخرى في القطاع المختلط تعمل في قطاعات التعدين، والنفط والغاز.

وفيما يتعلق بشركة غاز البصرة، فإن معاملاتها المالية تخضع لتعليمات القانون رقم ٢١ لعام ١٩٩٧ (المعدل).

وفقاً للمادة ٢٧ (الجزء ٣)، يخصص رأس مال الشركة لممارسة نشاطها المحدد في عقدها ووفاء لالتزاماتها ولا يجوز التصرف به خلاف ذلك.

ووفقاً للمادة ٧٣ من القانون، يوزع الربح الصافي للشركة بعد إستيفاء جميع الإستقطاعات القانونية على الوجه الآتي:

- خمسة في المائة (٥%) على الأقل كاحتياطي إلزامي حتى يبلغ خمسين في المائة (٥٠%) من رأس المال المدفوع. ويجوز بقرار من الهيئة العامة الإستمرار في الإستقطاع لحساب الإحتياطي الإلزامي بما لا يتجاوز مئة بالمئة (١٠٠%) من رأس المال المدفوع
- يوزع الباقي من الربح أو جزء منه على الأعضاء حسب أسهمهم

وبحسب المادة ٧٧ من القانون، للشركة المساهمة أن تقترض عن طريق إصدار سندات وفق أحكام هذا القانون، بدعوة موجهة إلى الجمهور ويمنح المكتتب بالقرض سندات مقابل المبالغ التي أقرضها للشركة وله الحق باستيفاء فائدة معينة تدفع له في آجال محددة وتسترد قيمتها من أموال الشركة. وتعتبر هذه السندات ذات قيمة أسمية واحدة قابلة للتداول وغير قابلة للتجزئة وترقم بأرقام متسلسلة لكل إصدار ويجب أن تختتم بختم الشركة.

الاستكشاف والإنتاج

تتطلب مبادرة EITI الإفصاح عن المعلومات المتعلقة بأنشطة الاستكشاف والإنتاج، مما يُمكن أصحاب المصلحة من فهم إمكانات هذا القطاع.

تشمل متطلبات المبادرة فيما يتعلق بالشفافية في أنشطة

الاستكشاف والإنتاج ما يلي:

(١-٣) معلومات عن أنشطة الاستكشاف؛

(٢-٣) بيانات الإنتاج؛ و

(٣-٣) بيانات التصدير.

٣-١ الإستكشاف

قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الاتحادية

هناك خمس شركات نفط وطنية تعمل في قطاع إستكشاف وإستخراج النفط والغاز في العراق (القطاع الإستخراجي): شركة نفط الشمال، وشركة نفط الوسط، وشركة نفط ميسان، وشركة نفط ذي قار، وشركة نفط البصرة. 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.

تقدم الجداول التالية حقول النفط والغاز المنتجة وغير المنتجة التي تديرها شركات النفط الوطنية وشركات النفط الدولية بموجب عقود جولات التراخيص.

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	١- خانوكة ٢- خشاب	لا توجد	لا توجد	شركة نفط الشمال
حقول النفط				
النجمة	١- جاوان ٢- إسماعيل ٣- قصب ٤- مخمور ٥- جديدة ٦- علان ٧- ساسان ٨- قرة جوق ٩- بلكانا	القيارة	١- كركوك * ٢- باي حسن ٣- جمبور ٤- صفية ** ٥- خباز ٦- عجيل + حميرين ٧- عين زالة + بطمة	

	١٠- إبراهيم		
--	-------------	--	--

١٠ منطقة شمال غرب أفغان (ريستان) تحت سيطرة حكومة إقليم كابل
 ١١ تقع حقول النفط تحت سيطرة حكومة إقليم كابل

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				
١- عكاس ٢- المنصورية	جاريا بيكة	لا توجد	لا توجد	
حقول النفط				
	١- النهروان ٢- خشم الاحمر ٣- إنجانة ٤- جيلبات ٥- تل غزال ٦- ناو دومان ٧- قمر ٨- الظفيرة ٩- مرجان ١٠- الكفل ١١- غرب الكفل	١- الأحذب ٢- بدرة ٣- شرق بي بغداد	نפט خانة	شركة نفط الوسط

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	١- كميت	١- الحلفاية	١- عمارة		
	٢- دجيله	٢- حقول ميسان (بزركان، فكة، أبو غريب)	٢- نور		
	٣- رفاعي				
	٤- الحويزة				
	٥- ديمة				

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 ذي قار	
حقول النفط					
١- أريدو (الرقعة) الإستكشافية (١٠)	أبو عامود	الغراف	١- الناصرية		
			٢- الصبة		

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				
السببية	لا توجد	لا توجد	لا توجد	
حقول النفط				
	١- راتشي	١- غرب القرنة	١- بن عمر	شركة نفط البصرة
	٢- جريشان	٢- الزبير	٢- أرطاوي	
لا توجد	٣- السماوة	٣- مجنون	٣- طوبة	
	٤- أبو خيمة	٤- الرميلة	٤- اللحيس	
	٥- السندباد	٥- الرقعة الإستكشافية ٩ (الفيحاء)		

نشاطات الإستكشاف

التالي لمحة عن العمل الذي قامت به شركة الحفر العراقية وشركة الإستكشافات النفطية خلال عام ٢٠١٨ بالنسبة للحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية وتلك التي تديرها شركات النفط العالمية بموجب عقود الخدمة.

بيانات شركة الإستكشافات النفطية

النسبة %	عام ٢٠١٨		وحدة القياس	النشاط الاستكشافي
	المنفذ	المخطط		
100%	2024	2024		هيئة الجيولوجيا/التقييمية، الاستكشافية ، المختبرات (مجموع نسب الانجاز)
100%	2550	2550	٢ كم	هيئة المعالجة والتفاسير/قسم معالجة المعلومات: - بالابعاد الثلاثة
100%	25233	25295	كم - طول	هيئة المعالجة والتفاسير/قسم معالجة المعلومات: - بالبعدين
100%	3243	3243	٢ كم - مفسر	هيئة المعالجة والتفاسير/ قسم التفاسير الزلزالية: - بالابعاد الثلاثة
100%	164999	164999	عاكس / مفسر	هيئة المعالجة والتفاسير/ قسم التفاسير الزلزالية : - بالبعدين
114%	2968.7	2611.4	٢ كم	هيئة العمل الحقلي/ المسوحات الزلزالية الحقلية : - بالابعاد الثلاثة

136%	3269.7	2397.4	كم - طول	هيئة العمل الحقلي/ المسوحات الزلزالية الحقلية: - بالبعدين
101%	1210	1200		هيئة تقنية المعلومات / بنك المعلومات (حجم المعلومات المطلوبة خلال الشهر)

بيانات شركة الحفر العراقية

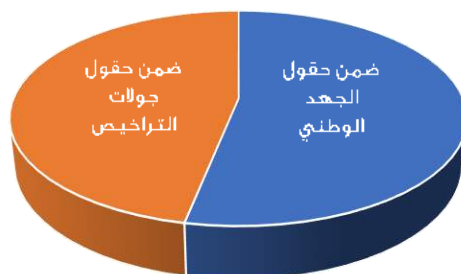
ضمن حقول الجهد الوطني

نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	الشركة المستفيدة
100%	6,02	4,02	131%	6,00	5	شركة نفط الشمال
100%	2	2	80%	2,83	3,50	شركة نفط الوسط
110%	2,70	2,4	104%	3,20	3,13	شركة نفط ميسان
100%	0,2	0,2	63%	0,24	0,3	شركة نفط ذي قار
100%	2,6	2,6	69%	10,79	23,05	شركة نفط البصرة
121%	13,07	11,22	78%	33,66	43,03	المجموع الكلي لنشاط الجهد الوطني

ضمن حقول جولات التراخيص

نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	الشركة المستفيدة
138%	25.6	18,49	100%	2	2	إكسون موبيل
96%	33.5	34,8	100%	4	4	إيني العراق
-	0	0	93%	6.84	7,30	بتروناس
140%	13.2	9,1	83%	10.83	13,06	بريتش بتروليوم
-	0	0	100%	6	6	لوك أويل
116%	72,3	62,39	92%	29,67	32,41	المجموع الكلي لنشاط الجهد الأجنبي

نشاطات شركة الحفر



٢-٣ بيانات الإنتاج

النفط الخام المنتج

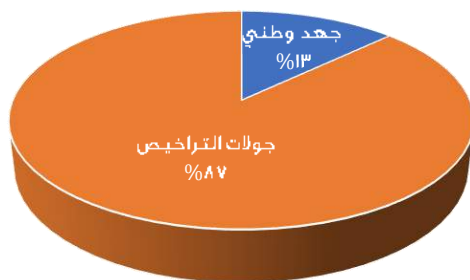
هناك نوعان من الإنتاج في العراق الإتحادي. النوع الأول من الإنتاج هو الإنتاج الذي تقوم به شركات النفط العالمية بموجب عقود خدمات جولات التراخيص، المشار إليها بإسم "إنتاج جولات التراخيص". ويشار إلى النوع الثاني من الإنتاج بـ "إنتاج الجهد الوطني"، وهو إنتاج النفط الخام من الحقول النفطية التي تشغلها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل. ويعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المنتجة خلال عام ٢٠١٨، المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية، فيما يتعلق بكل من إنتاج الجهد الوطني وإنتاج جولات التراخيص.

الشركة	إنتاج الجهد الوطني (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إجمالي الإنتاج (برميل)	نسبة إنتاج الجهد الوطني من الإنتاج الكلي	نسبة إنتاج جولات التراخيص من الإنتاج الكلي
شركة نفط الشمال *	84,308,879	1,560,812	85,869,691	98%	2%
شركة نفط الوسط **	0	73,469,434	73,469,434	0%	100%
شركة نفط ميسان	8,190,051	166,444,262	174,634,313	5%	95%
شركة نفط ذي قار	37,544,676	32,603,029	70,147,705	54%	46%
شركة نفط البصرة	72,377,448	1,085,054,767	1,157,432,215	6%	94%
المجموع	202,421,054	1,359,132,304	1,561,553,358	13%	87%

* يتضمن إنتاج حقل حفة البالغ ١٠٩٥٠٠٠ برميل الذي يقع تحت سيطرة الإقليم منذ تأسيسه ٢٠١٥.

** إنتقل حقل شرقي بغداد خلال شهر أيار ٢٠١٨ إلى شركة نفط وطنية، لذلك تم اعتبار إنتاج الحقل المهني ضمن إنتاج جولات التراخيص.

إنتاج النفط الخام



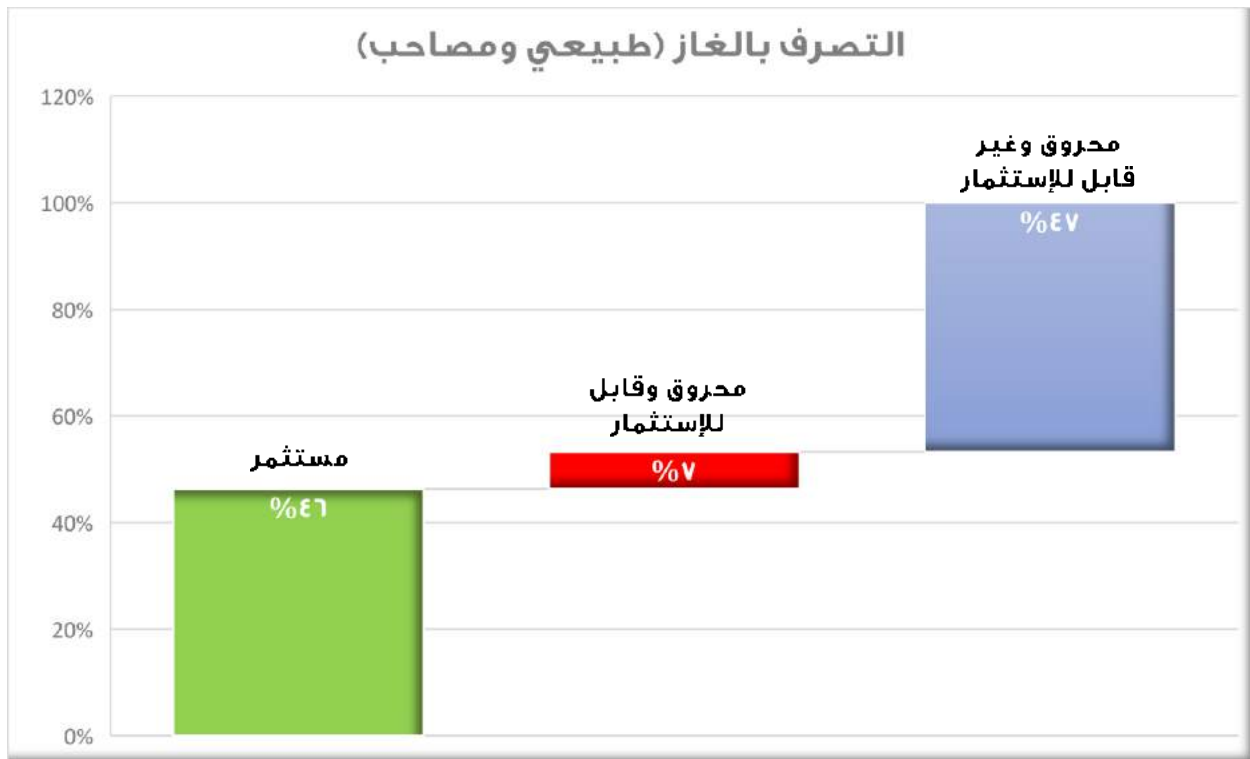
الغاز المنتج

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 الاتحادية: حقل عكاس (في محافظة الأنبار)؛ حقل المنتورية (بالقرب من الحدود الإيرانية في محافظة ديالى)؛ والسبية (في البصرة).



يعرض الجدول التالي الكميات الإجمالية للغاز المنتج والمستثمر والمحروق خلال العام ٢٠١٨. المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية:

النسبة المئوية	المجموع	نفط البصرة	نفط ذي قار	نفط ميسان	نفط الوسط	نفط الشمال	الفقرة		الغاز الطبيعي (مفصّل)
	1,058,828	755,938	37,964	126,462	69,213	69,250	منتج		
44%	464,738	335,596	771	29,807	43,439	55,125	مستثمر		
7%	77,080	67,621	0	0	0	9,459	قابل للاستثمار	محروق	
49%	517,011	352,722	37,193	96,656	25,773	4,667	غير قابل للاستثمار		
	48,725	3,006	0	0	0	45,719	منتج		غاز قبة
99%	48,362	3,004	0	0	0	45,358	مستثمر		
0%	0	0	0	0	0	0	قابل للاستثمار	محروق	
1%	361	0	0	0	0	361	غير قابل للاستثمار		
	1,107,552	758,944	37,964	126,462	69,213	114,969	منتج		الكلية
46%	513,100	338,600	771	29,807	43,439	100,484	مستثمر		
7%	77,080	67,621	0	0	0	9,459	قابل للاستثمار	محروق	
47%	517,372	352,722	37,193	96,656	25,773	5,028	غير قابل للاستثمار		
	594,452	420,343	37,193	96,656	25,773	14,487	الكلية		



إنتاج المنتجات النفطية من قبل المصافي وشركات الغاز الوطنية

الاجمالي	غاز الجنوب	غاز الشمال	مصافي الجنوب ***	مصافي الوسط **	مصافي الشمال *	وحدة القياس	المنتج
	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع		
261,532	0	0	29,350	232,182	0	م³	وقود الطائرات
4,869,399	0	0	1,966,175	1,496,791	1,406,433	م³	البنزين
2,317,110			555,641	756,086	1,005,383	م³	نفثا (الكلية)
1,657,858			485,825	601,357	570,677	م³	نפט ابيض
6,333,586			2,292,129	1,728,928	2,312,530	م³	زيت الغاز
235,304			0	235,304	0	م³	زيت الديزل
17,339,579			7,214,576	5,124,866	5,000,137	م³	زيت الوقود
42,039			0	42,039	0	م³	زيوت الاساس
13,980			0	13,980	0	م³	زيوت جاهزة
366,723			7,283	359,440	0	م³	v.r
877,242	727,753	149,489	0	0	0	م³	البنزين الطبيعي
1,780,865	1,294,867	243,378	122,200	72,144	48,276	طن	الغاز السائل
326,692	0	0	82,047	132,169	112,476	=	الاسفلت
291,867	213,866	78,001	0	0	0	مقمش	الغاز الجاف
89	0	0	0	89	0	طن	الشحوم
3,046,696	0	0	1,739,988	1,276,838	29,870	م³	البنزين المستورد المضاف

* تم إنتاج " البنزين " في المصافي الصغيرة بهزج قسم من النفط المنتجة مع البنزين المستورد لرفع الحد الأوكتانى له الى (٨٢) ومن ثم بسوق
 * النفط المنتجة في المصافي الصغيرة صرفت كالاتي : لإنتاج البنزين : لإزالتها التي بنزين البصرة . حقن مع النفط الخام المعدي له مصافي . كوقود داخلي
 وللتصدير .

** تم إنتاج " البنزين " في المصافي الصغيرة بهزج قسم من النفط المنتجة مع البنزين المستورد لرفع الحد الأوكتانى له الى (٨٢) ومن ثم بسوق
 ** النفط المنتجة في المصافي الصغيرة صرفت كالاتي : لإنتاج البنزين : لإزالتها التي بنزين البصرة . كوقود داخلي وللتصدير
 *** كمية النفط المحرقة من المصافي الخارجية (السعود . الصينية . أكسات . الدورة . السهولة . الخرف . الديوانية . البصرة . مسان) والمستهزجة مع بنزين البصرة
 (٣٥١٣٤٧) م³ و٣ م³ و٣ م³ (٩٦٨) م³/يومياً
 *** النفط المنتجة في المصافي الصغيرة صرفت كالاتي : لإنتاج البنزين . لإزالتها التي بنزين البصرة . المحطات الكهربائية . كوقود داخلي . حرقه مع النفط
 المصدر وللتصدير

*** إنتاج الغاز السائل من حقلي الأحدي وبدره هو (٤٤٢٦٦) طن وبذلك يكون أنه الي الغاز السائل المنتج (٩٢٣٠٦) طن وبمعدل (٥٢٦٩) طن/يومياً
 *** الغاز الجاف المنتج من حقلي الأحدي وبدره (٣٧٤٨٥) مقمش وبذلك يكون إجمالي الغاز الجاف المنتج (٣٢٩٣٥٢) مقمش وبمعدل (٩٠٢) مقمش/يومياً

كميات وقيم النفط الخام والمنتجات النفطية والغاز المزودة إلى المصافي وشركة توزيع المنتجات النفطية ووزارة الكهرباء خلال سنة ٢٠١٨

شركة نفط الشمال

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	إسم الشركة
23,470,871,932	4,728,711	شركة تسويق النفط للتصدير
30,062,445,000	6,012,489	شركة نفط الوسط
140,197,335,000	28,039,467	مصافي الشمال
1,464,590,000	292,918	مصافي الوسط (مصفى الدورة)
206,133,245,000	41,226,649	المصافي الإستثمارية (عبر شركة توزيع المنتجات النفطية)
1,190,482,022	1,151,272	الفوائض المجهزة للمصافي عبر شركة توزيع المنتجات النفطية)
18,111,805,380	3,649,012	وزارة الكهرباء (محطة كهرباء القدس)
420,630,774,334	85,100,518	المجموع الكلي

شركة نفط الوسط

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	إسم الشركة
151,039,751,100	21,889,819	شركة تسويق النفط للتصدير (مستودع طوبة)
203,692,961,100	29,520,719	شركة نفط البصرة
6,392,877,600	926,504	شركة مصافي الوسط (مصفى الدورة)
146,246,597,100	21,195,159	وزارة الكهرباء (محطة كهرباء القدس ومحطة كهرباء الزبيدية)
٥٠٧,٣٧٢,١٨٦,٩٠٠	73,532,201	المجموع الكلي

الغاز

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية	إسم الشركة
14,268,559,900	142,686	شركة تعبئة الغاز (بالطن)
40,671,618,999	828,677,663	وزارة الكهرباء - محطة كهرباء الزبيدية (بالمتر المكعب)
54,940,178,899	828,820,349	المجموع الكلي

شركة نفط ميسان

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	إسم الشركة
1,229,394,626,735	159,543,603	شركة تسويق النفط
57,579,726,000	9,596,621	شركة مصافي الجنوب (مصفي ميسان)
30,390,900,000	5,065,150	شركة خطوط الأنابيب (وزارة الكهرباء عن النفط الخام المجهز إلى محطتي كهرباء الهارثة والنجيبية)
1,317,365,252,735	174,205,374	المجموع الكلي

الغاز

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالمتر المكعب	إسم الشركة
957,261,618	17,598,698	شركة مصافي الجنوب (مصفي ميسان)
32,706,103,895	654,122,078	وزارة الكهرباء (عن كلفة الغز المجهز إلى محطتي كهرباء الكحلاء والبزركان الغازيتين)
33,663,365,513	671,720,776	المجموع الكلي

شركة نفط ذي قار

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	إسم الشركة
108,409,656,000	13,551,207	المصافي
25,429,424,000	3,178,678	وزارة الكهرباء
133,839,080,000	16,729,885	المجموع الكلي

شركة نفط البصرة

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	التفصيل
173,165,583,900	303,799,270	مبيعات النفط الخام
173,165,583,900	303,799,270	المجموع الكلي

شركة مصافي الشمال

المنتجات النفطية المجهزة إلى شركة توزيع المنتجات النفطية

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بألف دينار	الكمية	إسم المنتج مع وحدة القياس
32,928,714	784,017	النفثا (بالمتر المكعب)
51,368,250	410,946	النفط الأبيض (بالمتر المكعب)
73,327,375	586,619	زيت الغاز (بالمتر المكعب)
30,232,680	503,878	زيت الوقود (بالمتر المكعب)
7,143,540	119,059	الإسفلت (بالطن)
195,000,559		المجموع الكلي

المنتجات النفطية المجهزة إلى وزارة الكهرباء للديزلات

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية باللتر	إسم المنتج
9,080,028,880	139,692,752	منتوج زيت الوقود
9,080,028,880	139,692,752	المجموع الكلي

شركة مصافي الوسط

المنتجات النفطية المجهزة

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية	إسم المنتج
344,084,219,800	1,720,421,099	زيت الغاز (باللتر)
279,267,170,500	1,117,068,682	البنزين (باللتر)
203,681,090,239	723,862	زيت الوقود المصدر (بالطن)
196,659,609,060	3,277,660,151	زيت الوقود المحلي (باللتر)
75,533,003,625	604,264,029	النفط الأبيض (باللتر)
49,921,460,073	627,942,894	زيت الوقود المحسن (باللتر)
43,133,662,234	242,526	وقود الطائرات (بالمتر المكعب)
29,237,050,080	696,120,240	النفثا (باللتر)
20,185,993,200	134,573	الإسفلت العادي (بالطن)
19,581,051,600	178,009,560	نفثا محولة إلى بنزين (باللتر)
16,160,414,800	202,005	متخلف التقطير الفراغي (بالطن)
15,420,059,061	15,031,070	دهون جاهزة (بالمتر المكعب)
12,605,440,182	237,838,494	زيت الديزل (باللتر)
8,436,428,555	22,604,487	دهون أساس (باللتر)
5,501,853,120	57,310,970	زيت الوقود الثقيل (باللتر)
4,897,564,700	69,965	الغاز السائل (بالطن)
629,328,000	2,997	شمع رخو (بالطن)

134,283,025	126	الشحوم (بالطن)
21,931,770	104,437	الصفوة الخاصة (بالليتر)
12,900,000	215	الإسفلت المؤكسد (بالبرميل)
7,344,000	72	الشمع (بالبرميل)
1,449,000	20	فازلين (بالبرميل)
1,325,113,306,624		المجموع الكلي

شركة مصافي الجنوب

المنتجات النفطية المجهزة إلى شركة توزيع المنتجات النفطية

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية	إسم المنتج مع وحدة القياس
591,695,994,400	3,698,099,965	البنزين العادي (بالليتر)
113,872,770,000	843,502,000	النفط الأبيض (بالليتر)
298,933,875,000	2,214,325,000	زيت الغاز (بالليتر)
394,197,433,260	6,569,957,221	زيت الوقود الأسود (بالليتر)
55,733,535,000	675,558,000	زيت الوقود محطات الكهرباء (بالليتر)
500,078,075,000	2,857,589,000	وقود الطائرات (بالليتر)
8,237,390,000	117,677	الغاز السائل (بالطن)
13,106,250,000	87,375	الإسفلت (بالطن)
36,916,335,680	230,727,098	النفثا (بالليتر)
28,787,784,795	214,164,517	زيت الغاز الفراغي (بالليتر)
2,041,559,443,135		المجموع الكلي

قطاع التعدين

يعرض الجدول التالي ملخصاً لبيانات المعادن الرئيسية في العراق والذي جاء وفقاً لدراسة أعدتها الدائرة الفنية في وزارة الصناعة والمعادن الاتحادية.

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع) الجغرافية	الإحتياطي المسجل مليون طن	الإستخدامات
كلوريد الصوديوم (ملح السماوة)	الفتحة \ أنجانة	قضاء السماوة \ محافظة المثنى	٥٠	الصناعات النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية
كبريتات الصوديوم (خام الكلورايت)	ترسبات حديثة	قضاء الدور \ محافظة صلاح الدين	٢٢	صناعة المنظفات - صناعة الورق
رمال السيليكات	الكَعْرَه (البرمي) والحسينيات (الجوراسي) ونهر عمر والرطوبة الطباشيري	قضاء الرطبة \ ارضمة \ محافظة الأنبار	٣٩٠	معامل الزجاج والسيراميك - معامل الإسمنت
الرمال الحامل للفلسبار	دببية	قضاء الكفل \ محافظة النجف	٢,٣	الزجاج والسيراميك
الرمال القياسية	نهى عمر	قضار الرطبة \ محتفظة الأنبار	٠,٠٢	معامل الإسمنت
أطيان الكاؤولين	الكَعْرَه (البرمي) والحسينيات (الجوراسي) ووادي عامج	دوخله \ محافظة الأنبار	١٢٠٠	معامل الإسمنت \ الحراريات \ السيراميك
طين البنتونايت (مونتوريلونائيت)	الدكمة (الطباشيري المتأخر) وعكاشات (البالوسين) وتكوين اصفره	دادي بشيرة \ طريفايوي \ محافظة الأنبار	٢١	حفر الآبار النفطية وآبار المياه الجوفية - الأعمال المدنية والإنشائية - تنقية الزيوت - تصفية الكبريت - إنتاج علف الحيوانات - قصر الألوان - الأصباغ - قوالب السباكة
طين أتابلوغايت	الدكمة و عكاشات	عكاشات \ محافظة الأنبار	٠,٥	تصفية الزيوت - قصر الزيوت - سوائل حفر الآبار
البورسيلينايت	عكاشات	عكاشات \ محافظة الأنبار	1.5	معامل الزيوت
البوكسايت	الحسينيات	البوكسايت \ محافظة الأنبار	١	معامل الإسمنت والحراريات
أطيان الفلنت	الحسينيات	البوكسايت \ محافظة الأنبار	9	معامل الإسمنت والحراريات
الحديد الرسوبي	الكَعْرَه (البرمي) والحسينيات (الجوراسي) والحسينيات (الجوراسي)	الحسينيات \ محافظة الأنبار	٣,٥	معامل الإسمنت

الحالة التشغيلية لكل شركة حكومية عاملة في قطاع التعدين خلال عام ٢٠١٨

الشركة	الحالة
الشركة العامة للصناعات التعدينية	عاملة خلال عام ٢٠١٨ وتشارك الشركة في كل من الأنشطة الإستخراجية والتحويلية.
الشركة العامة لصناعة للأسمدة الجنوبية	عاملة خلال عام ٢٠١٨ تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للصناعات البتروكيماوية	عاملة خلال عام ٢٠١٨ تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للحديد والصلب	عاملة خلال عام ٢٠١٨ تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج)، كما ذكرت الشركة.
الشركة العامة للسمنت العراقية	عاملة خلال عام ٢٠١٨ تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للأسمدة -المنطقة الشمالية	غير عاملة خلال عام ٢٠١٨
الشركة العامة للفوسفات	غير عاملة خلال عام ٢٠١٨
الشركة العامة لكبريت المشراق	غير عاملة منذ عام ٢٠٠٣
هيئة المسح الجيولوجي العراقية	هذه الهيئة لا تقوم بأي أنشطة إنتاجية

كميات وقيم الإنتاج في قطاع التعدين خلال عام ٢٠١٨

المعدن	كميات الإنتاج المتحققة (طن)	كميات المبيعات المتحققة	الإيرادات المتحققة	الإستخدامات
		(طن)	(دينار عراقي)	
الملح الصناعي الساو* الساو*	180,000	-	٩٦٨,٥٧٣,٦٠٠	الصناعات (النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية)
الملح الخام البصرة	24,334	25,134	251,336,660	الصناعات (النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية)
رمل السيليكا للزجاج والسيراميك	95	95	2,558,169	معامل الزجاج والسيراميك
رمل السيليكا للإسمنت الأسود	535	535	8,323,410	معامل الإسمنت
رمل السيليكا للسباكة	181	181	28,294,150	صب القوالب
الرمل القياسي	0	10	39,548,000	معامل الإسمنت (فحص الإسمنت)
البتونايت الكالسيومي المنتج	214	214	47,245,950	حفر الآبار النفطية والمائية - الأعمال المدنية والإنشائية - تصفية الكبريت - قصر الألوان - تنقية الزيوت - الأصباغ - قوالب السباكة
البتونات الخام	80	80	6,400,000	حفر الآبار النفطية والمائية - الأعمال المدنية والإنشائية - تصفية الكبريت - قصر الألوان - تنقية الزيوت - الأصباغ - قوالب السباكة
رمال المرشحات	198	198	76,225,067	تصفية مياه الشرب
المجموع	205,637	26,447	1,428,505,006	

* الملح الصناعي ينتج من عملية الساو والتي تعمل حاليا بموجب عقد مشاركة مع إحدى شركات القطاع الخاص لغرض التأميل والتحديث والتطوير

إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن

على الرغم من الجهود العديدة التي بذلتها مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق والإداري المستقل لحدت حكومة إقليم كردستان على المشاركة في تقرير المبادرة لعام ٢٠١٨، إلا أنه لم تكن هناك إستجابة من حكومة إقليم كردستان والشركات الدولية العاملة في المنطقة لطلبات البيانات المقدمة. وفقا لذلك، تم الحصول على جميع البيانات ذات الصلة المقدمة في هذا التقرير فيما يتعلق بحكومة إقليم كردستان من المصادر العامة المتاحة.

٣-٣ بيانات التصدير

عملية تصدير النفط الخام



شركة تسويق النفط هي المصدر الوحيد والرسمي للنفط العراقي الخام، التي تم تأسيسها وفقا لقانون الشركات العام رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧. وهي تهدف إلى المساهمة في دعم الاقتصاد الوطني من خلال تسويق النفط الخام والغاز الطبيعي خارج العراق بالإضافة إلى تسويق النفط الخام داخل العراق. وقد قامت الشركة بنشر المعايير والأليات المعتمدة في عملية تصدير النفط الخام على موقعها الإلكتروني <http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/iraqi-publications?p=0>

تقوم شركة تسويق النفط بتصدير النفط الخام المجهز من قبل شركة نفط البصرة (وضمنه النفط الخام المجهز من قبل شركات نفط الوسط وميسان وذي قار) عن طريق مينائي البصرة وخور العمية. أما النفط الخام المجهز من قبل شركة نفط الشمال فيتم تصديره أساسا عن طريق ميناء جيهان.

كميات مستخرجة من النفط الخام للتصدير من قبل شركة تسويق النفط

شركة نفط الشمال

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط الشمال (برميل) *	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة سومو (برميل)	الفروقات (برميل) **
كانون الثاني	0	0	0	0
شباط	0	0	0	0
آذار	0	0	0	0
نيسان	0	0	0	0
أيار	4,475	4,475	0	4,475
حزيران	44,932	44,932	16,456	28,476
تموز	419,926	419,926	339,278	80,648
آب	58,560	58,560	163,462	-104,902
أيلول	402,873	402,873	310,710	92,163
تشرين الأول	311,722	311,722	410,083	-98,361
تشرين الثاني	418,616	418,616	418,616	0
كانون الأول	3,067,607	3,067,607	3,067,607	0

2,499	4,726,212	4,728,711	4,728,711	المجموع
-------	-----------	-----------	-----------	---------

* تتضمن النفط المحمل من مستودع كركوك الحديث إلى إيران (٨٤١.٢١ برميل). كما تتضمن التحميل من محطة القيارة (٦١٧ ٥٥٨) إلى المنفذ الحدودي (خور الزبير)
 ** الفرق يمثل النقص في الحوضيات لعقد المبادلة مع إيران وتم حسم الفرق بموجب محضر اجتماع الدائرة الفنية في ١٢ كانون الأول ٢٠١٨.

شركة نفط البصرة (ضمنها شركة نفط الوسط، ميسان، وذي قار)

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط البصرة (برميل) *	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة سومو (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	108,190,068	108,190,068	108,190,068	0
شباط	95,940,404	95,940,404	95,940,404	0
آذار	107,050,000	107,050,000	107,050,000	0
نيسان	100,197,197	100,197,197	100,197,197	0
أيار	108,175,920	108,175,920	108,175,920	0
حزيران	105,640,161	105,640,161	105,640,161	0
تموز	109,857,705	109,857,705	109,857,705	0
آب	111,061,618	111,061,618	111,061,618	0
أيلول	106,795,022	106,795,022	106,795,022	0
تشرين الأول	107,530,008	107,530,008	107,530,008	0
تشرين الثاني	100,895,342	100,895,342	100,895,342	0
كانون الأول	112,450,367	112,450,367	112,450,367	0
المجموع	1,273,783,812	1,273,783,812	1,273,783,812	0

* تتضمن الكمية المصدرة من قبل شركة نفط البصرة الكميات المستلمة من بقية الشركات الإستخراجية (باستثناء شركة نفط الشمال) كالتالي بالبرميل:
 شركة نفط الجنوب (٢١٥ ٤٣٢ ١٥٧)
 شركة نفط الوسط (٥٣٩ ٤١٠ ٥١)
 شركة نفط ميسان (٩٨٥ ٩١ ١٦٦)
 شركة نفط ذي قار (٧٠ ١٤٧ ٧٠٥)

صادرات النفط الخام

النفط الخام المحمل من قبل شركات جولات التراخيص مقابل استرداد التكلفة وأحور الربحية المستحقة لهم

رقم	اسم الشركة المحملة باللغة العربية	اسم الشركة المحملة باللغة الإنكليزية	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
1	شركة نفط الواحة المحدودة	Al Waha Petroleum Co. Ltd.	568,462,676	8,887,610
2	بي أو سي العراق بي. في.	Basrah Oil Company (Including Occidental)	388,365,439	6,194,743
3	بي بي العراق	BP IRAQ N.V.	2,291,615,583	34,649,747
4	سينوك العراق المحدودة	CNOOC IRAQ LIMITED	1,018,222,351	15,287,100
5	دراجون أويل المحدودة	DRAGON OIL LIMITED	33,338,963	518,088
6	إيني العراق بي في	ENI IRAQ B.V.	605,809,125	9,697,651
7	إكسون موبيل العراق المحدودة	EXXON MOBIL IRAQ LIMITED	306,138,161	4,919,947
8	غازبروم نفط بدرة	GAZPROM NEFT BADRA B.V.	411,234,925	6,659,615
9	إيتوشو العراق لإستكشاف النفط	ITOCHU OIL EXPLONATION IRAQ (B.V)	54,657,403	1,028,400
10	جانيكس	JAPEX GARRAF LTD	176,512,596	3,001,320
11	كوغاز بدرة	KOGAS IRAQ B.V	691,349,142	11,059,911
12	الكويت للطاقة	KUWAIT ENERGY	74,407,921	1,276,680
13	لوك أويل الشرق الأوسط	LUKOIL (LUKOIL MID – EAST LIMITED)	781,975,707	12,251,734
14	بت بيرتامينا العراق	PT PERTAMINA IRAK	136,379,503	2,088,460
15	بيتروتشاينا الدولية - العراق	PETROCHINA INTERNATIONAL IRAQ FZE	670,355,927	10,288,167
16	بيتروناس كاريجالي العراق	PETRONAS CARIGALI IRAQ HOLDING B.V.	982,957,559	15,335,973
17	شل العراق لتطوير النفط	Shell Iraq Petroleum Development B.V.	321,862,506	4,518,220
18	تي بي بدرة المحدودة	TP BADRA LTD.	63,582,116	989,282
19	تي بي ميسان المحدودة	TP MISSAN LIMITED	207,643,632	2,873,129
	المجموع		٩,٧٨٤,٨٧١,٢٣٧	١٥١,٥٢٥,٧٧٧

النفط الخام المصدر لمشتري النفط العالميين

رقم	اسم المشتري باللغة العربية	اسم المشتري باللغة الإنكليزية	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
1	أي بي أي	API	483,941,959	7,207,706
2	بهارات عمان	BHARAT OMAN	402,383,918	6,209,856
3	بهارات بتروليوم	BHARAT PETROLEUM	808,377,122	11,977,214
4	بي بي أويل	BP OIL	1,232,964,429	19,420,142
5	كانال	CANAL	356,859,495	5,978,249
6	سيبسا	CEPSA	673,273,675	10,129,453
7	تشيناى بتروليوم	CHENNAI PETROLEUM CORPORATION LTD	1,410,337,503	21,206,512
8	شيفرون	CHEVRON	1,999,173,349	30,848,084
9	تشاينا إنترناشونال	CHINA INTERNATIONAL	9,648,959,200	143,389,024
10	تشاينا ناشونال	CHINA NATIONAL	1,897,222,126	27,795,680
11	تشاينا أوفشور أويل	CHINA OFFSHORE OIL	759,852,463	11,420,521
12	إيني للتجارة	ENI TRADING	820,114,748	12,522,912
13	إينوك للتزويد والتجارة المحدودة	ENOC SUPPLY AND TRADING LLC	128,644,954	1,793,686
14	إيكوينور	EQUINOR ASA	73,235,873	1,039,962
15	إيسار أويل	ESSAR OIL	443,039,406	7,046,555
16	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	EXXON MOBIL SALES AND SUPPLY CORPORATION GALLOWS	1,646,682,719	27,016,581
17	غازبروم (غرامات)	GAZPROM (Demurrages)	196,826	0
18	جي إس كالتكس سنغافورة	GS CALTEX SINGAPORE PTE. LTD.	3,164,209,183	47,313,820
19	جونفور	GUNVOR	266,854,427	4,027,650
20	هيلينك	HELLENIC	264,365,467	4,100,879
21	هندوستان بتروليوم	HINDUSTAN PETROLEUM CORPORATION LIMITED	2,377,020,639	35,542,174
22	إتش بي سي آل -ميتال	HPCL-MITTAL	1,603,705,443	24,173,075
23	الشركة الهندية	INDIAN OIL COMPANY	7,253,555,064	108,145,373
24	أي بلوم	IPLOM	313,108,649	5,154,143
25	الشركة العراقية لنقلات النفط	IRAQ OIL TANKERS COMPANY.	9,449,710	266,189
26	عراق بتروليوم تريدينج دي إم سي سي	IRAQ PETROLEUM TRADING DMCC	2,026,840,112	31,287,324
27	نجمة العراق	IRAQ STAR	10,381,194	292,428
28	جي أكس نيبون أويل	JXTG NIPPON	918,391,615	14,291,022

1,037,531	67,568,169	KAZMUNAYGAS TRADING AG (KMGT)	كازموناي غاز للتجارة (KMGT))	29
8,017,250	527,474,488	KOCH SUPPLY & TRADING	كوخ للتزويد والتجارة	30
13,099,753	834,783,993	LITASCO	ليتاسكو	31
4,167,441	276,299,183	MOL HUNGARIAN OIL AND GAS PLC	ام أو إل الهنغارية ((MOL))	32
24,619,468	1,560,523,767	MOTOR OIL	موتور أويل	33
7,259,779	469,225,437	NAYARA ENERGY	نايارا للطاقة	34
838,522	60,389,150	NICO	شركة نفط إيران الوطنية	35
7,967,299	503,516,337	PBF HOLDING COMPANY	بي بي اف هولدينغ ((PBF))	36
1,910,763	136,091,455	PETRO DIAMOND	بيترو دايموند	37
3,954,089	233,875,566	PETROBRAS	بتروبراس	38
4,111,426	239,319,677	PETROGAL	بيتروغال	39
7,374,559	529,731,676	PETRONAS	بيتروناس	40
0	-16,351	PETROVIETNAM (Demurrages)	بتروفيتنام (غرامات)	41
22,272,234	1,433,022,163	PHILLIPS 66	فيليبس ٦٦	42
0	-573,903	PT PERTAMINA (Demurrages)	ب.ت. بيرتامينا (غرامات)	43
1,872,526	135,580,245	PV OIL	بي في أويل	44
71,255,510	4,616,320,125	RELIANCE INDUSTRIES LIMITED(RIL)	ريلانس للصناعات المحدودة	45
21,090,538	1,340,527,787	REPSOL	ريبسول	46
12,357,439	786,166,452	SARAS TRADING SA.	ساراس سبا -ميلانو	47
65,117,181	4,017,923,239	SHELL	شل	48
97,769,422	6,605,375,241	SINOCHEM	سينوكيم	49
13,066,572	849,955,499	SK ENERGY	أس كي إنبرجي	50
3,063,034	213,300,286	SOCAR	سوكار	51
2,058,725	137,944,955	STATOIL ASA	ستات أويل	52
0	479,015	TAURUS PETROLEUM LIMITED (Demurrages)	طوروس للنفط المحدودة (غرامات)	53
12,425,695	823,917,480	THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM	الهيئة المصرية العامة للبترول	54
26,058,860	1,667,365,227	TOTSА TOTAL	توتسا توتال	55
0	-182,681	TOYOTA (Demurrages)	تويوتا (غرامات)	56
1,549,693	78,494,082	TUPRAS	توبراس	57
25,939,091	1,655,521,643	VALERO MARKETING & SUPPLY COMPANY	شركة فاليرو للتسويق والتوريد	58

47,133,633	3,231,145,202	ZHENHUA OIL AGREEMENT	إتفاقية زهينها	5 9
١,١٢٦,٩٨٤, ٢٤٧	٧٤,٠٢٤,٢٠٥, ٨٧٣	المجموع		

كميات النفط الخام المصدرة لكل منطقة

يوضح الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، والتي تم تصديرها من خلال ميناء جيهان أساساً من قبل شركة سومو للعام ٢٠١٨:

متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)			ميناء جيهان (برميل)				الشهر
الشرق الأقصى	أوروبا	الولايات المتحدة الأمريكية	الإجمالي	الشرق الأقصى	أوروبا	الولايات المتحدة الأمريكية	
0	0	0	0	0	0	0	كانون الثاني
0	0	0	0	0	0	0	شباط
0	0	0	0	0	0	0	آذار
0	0	0	0	0	0	0	نيسان
0	0	0	0	0	0	0	أيار
0	0	69	318,235	0	0	318,235	حزيران
0	0	0	0	0	0	0	تموز
0	0	0	0	0	0	0	أب
0	0	0	0	0	0	0	أيلول
0	0	0	0	0	0	0	تشرين الأول
0	54	0	261,466	0	261,466	0	تشرين الثاني
0	50	0	3,067,607	0	3,067,607	0	كانون الأول
٠	٥١	٦٩	٣,٦٤٧,٣٠٨	٠	٣,٣٢٩,٠٧٣	٣١٨,٢٣٥	المجموع

يبين الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، عبر ميناء البصرة (ضمنها ميناء خور العمية) من قبل شركة سومو للعام ٢٠١٨:

متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)			ميناء البصرة (برميل)				الشهر
الشرق الأقصى	أوروبا	الولايات المتحدة الأمريكية	الإجمالي	الشرق الأقصى	أوروبا	الولايات المتحدة الأمريكية	
63.76	60.85	61.02	108,190,068	63,931,095	25,054,302	19,204,671	كانون الثاني
60.63	59.63	58.08	95,940,404	66,139,429	13,761,160	16,039,815	شباط
60.11	62.46	58.82	107,050,000	65,050,852	15,003,851	26,995,297	آذار
64.63	68.63	61.63	100,197,197	68,990,603	17,129,069	14,077,525	نيسان

70.38	68.19	68.25	108,175,920	79,055,055	15,718,136	13,402,729	أيار
70.65	65.84	68.00	105,321,926	58,842,102	35,358,393	11,121,431	حزيران
70.95	64.95	66.40	109,857,705	62,920,520	33,039,056	13,898,129	تموز
70.22	70.26	66.52	111,061,618	67,268,746	26,487,550	17,305,322	آب
74.41	75.52	69.66	106,795,022	63,556,187	30,480,886	12,757,949	أيلول
76.88	63.97	72.69	107,530,008	74,752,533	26,571,118	6,206,357	تشرين الأول
63.93	53.50	59.25	100,895,342	68,177,445	21,169,994	11,547,903	تشرين الثاني
55.91	49.95	52.88	112,450,367	69,954,624	26,959,853	15,535,890	كانون الأول
٦٦,٩١	٦٣,٩٨	٦٢,٦٠	١,٢٧٣,٤٦٥,٥٧٧	٨٠٨,٦٣٩,١٩١	٢٨٦,٧٣٣,٣٦٨	١٧٨,٠٩٣,٠١٨	المجموع

كما يوضح الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر عن طريق الناقلات من قبل شركة سومو للعام ٢٠١٨:

الشهر	خور الزبير (برميل)	متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)	إيران (برميل)*	متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)
كانون الثاني	0	0		
شباط	0	0		
آذار	0	0		
نيسان	0	0		
أيار	0	0		
حزيران	0	0		
تموز	0	0		
آب	26,963	36		
أيلول	83,271	36		
تشرين الأول	291,233	36		
تشرين الثاني	157,150	36		
كانون الأول	0	0	838,522	72
المجموع	٥٥٨,٦١٧		٨٣٨,٥٢٢	

* تشكل هذه الكمية تسديد جزء من ديون مستحقات الطاقة الكهربائية المستوردة من إيران

المنتجات النفطية المصدرة

النفثا والإسفلت هما منتجين نפטيين مكررين الذي تنتجه المملوكة للدولة في العراق. وتصدره شركة سومو. تجمع شركة توزيع المنتجات النفطية كميات النفثا والإسفلت التي تنتجها المصافي وتورد الكميات إلى شركة سومو. ثم تعلن شركة سومو عن الكميات التي سيتم تصديرها وسعر البيع بالدولار الأمريكي.

النفثا المصدرة عن طريق شركة سومو خلال عام ٢٠١٨

الشهر	الكمية بالطن	القيمة بالدولار الأمريكي
كانون الثاني	34,117	17,078,178
شباط	16,452	7,627,796
آذار	38,775	18,519,596
نيسان	57,683	29,428,832
أيار	60,376	34,568,779
حزيران	55,191	29,812,956
تموز	35,407	19,593,848
أب	43,729	26,025,020
أيلول	77,003	48,579,055
تشرين الأول	55,949	34,276,580
تشرين الثاني	85,829	40,029,211
كانون الأول	79,475	31,603,438
الشهر	639,987	337,143,289

الإسفلت المصدرة عن طريق شركة سومو خلال عام ٢٠١٨

الشهر	الكمية بالطن	القيمة بالدولار الأمريكي
كانون الثاني	0	0
شباط	0	0
آذار	0	0
نيسان	0	0
أيار	0	0
حزيران	0	0
تموز	0	0
أب	2,968	490,599
أيلول	6,663	1,464,549
تشرين الأول	5,450	1,259,044
تشرين الثاني	5,615	1,136,341
كانون الأول	513	75,798
الشهر	21,208	4,426,331

المنتجات المصدرة عن طريق شركة سومو والمنتجة من قبل شركة غاز البصرة

في أوائل عام ٢٠١٦، وبعد تلبية الطلب المحلي من الغاز السائل، بدأت صادرات الغاز السائل والمكثفات، من خلال شركة غاز البصرة. 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. وإستنادا 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 (وفقا لحصة ملكيتها) من صافي أرباح الشركة (بعد إجراء جميع الخصومات القانونية، والدفع نحو الإحتياطي الإجباري)، وفقا للقانون رقم ٢١ في ١٩٩٧ (بصيغته المعدلة). تتلقى الحكومة بشكل غير مباشر حصتها من أرباح شركة غاز البصرة بعد أن تستلم دفعات حصة الخزينة لشركة غاز الجنوب (٤٥% من الربح القابل للتوزيع).

تبين الجدوال التالية كميات وقيم المكثفات و الغاز السائل المنتجة من قبل شركة غاز البصرة، والتي قامت الشركة بتصديرها من خلال سومو في عام ٢٠١٨:

المكثفات المصدرة			
المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	الشهر
7,718,924	585	13,197	كانون الثاني
7,637,065	579	13,188	
8,245,142	532	15,500	شباط
6,823,709	523	13,053	
7,391,563	559	13,233	آذار
7,493,898	532	14,081	
8,229,199	543	15,160	نيسان
7,262,347	572	12,706	
9,424,536	599	15,721	أيار
8,412,427	573	14,683	
7,227,159	557	12,968	حزيران
10,291,600	653	15,772	
10,170,593	650	15,652	تموز
10,059,417	640	15,730	
9,762,528	617	15,824	آب
3,117,261	594	5,250	
5,511,628	594	9,283	أيلول
8,978,349	628	14,307	
9,991,288	632	15,821	أيلول
9,492,104	628	15,108	
9,101,767	630	14,456	أيلول
9,433,867	617	15,278	
10,154,589	645	15,748	أيلول

8,535,785	655	13,037	
10,860,458	669	16,222	
10,331,444	650	15,896	
11,024,031	670	16,462	تشرين الأول
9,598,795	583	16,467	
7,618,393	507	15,026	تشرين الثاني
7,835,697	478	16,403	
6,528,939	413	15,804	
7,028,572	426	16,490	كانون الأول
7,135,127	420	16,981	
٢٧٨,٤٢٨,٢٠٤		٤٨٠,٥٠٥	المجموع

الغاز السائل المصدر							
المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	الشهر	المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	الشهر
2,162,297	416	5,196	أيار	2,992,456	561	5,336	كانون الثاني
579,377	384	1,509		1,052,096	455	2,313	
1,040,091	421	2,469		2,377,195	441	5,395	
2,188,975	416	5,257		717,755	461	1,556	
2,189,591	415	5,281		842,586	559	1,507	
926,599	421	2,200		2,372,712	436	5,442	
2,455,671	472	5,203	حزيران	1,495,991	432	3,465	شباط
1,277,351	420	3,041		1,773,229	429	4,131	
1,100,434	479	2,297		2,276,480	426	5,345	
2,526,967	474	5,331		723,524	318	2,279	
2,431,772	474	5,130		1,981,208	384	5,165	
2,403,361	474	5,070		1,751,666	393	4,460	
1,137,467	482	2,361	تموز	1,693,773	389	4,360	آذار
659,063	443	1,487		878,384	391	2,245	
1,077,007	480	2,242		2,101,457	385	5,454	
1,384,273	506	2,735		507,189	333	1,522	
2,169,378	412	5,265	آب	513,884	333	1,542	نيسان
2,358,496	475	4,964		1,585,556	351	4,513	
2,264,675	432	5,242		1,824,720	393	4,649	

2,362,055	475	4,968		537,531	348	1,546
2,682,796	500	5,368	أيلول	527,716	348	1,517
2,773,151	513	5,403		920,127	391	2,351
0	0	0	تشرين الأول	1,731,657	332	5,209
2,316,099	419	5,527	تشرين الثاني	878,920	392	2,245
1,424,466	476	2,994		1,167,459	333	3,509
1,348,582	249	5,406	كانون الأول			
1,238,430	250	4,950				
1,586,167	313	5,066				
1,714,532	316	5,423				
85,004,394		204,439	المجموع			

صادرات حكومة إقليم كردستان

تم الحصول على بيانات إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان من تقارير كانت منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. وتغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من ١ كانون الثاني / يناير ٢٠١٨ إلى ٣١ كانون الأول / ديسمبر ٢٠١٨ كما يلي:

الفصل الأول (٢٠٢٠/١/١١ حتى ٢٠٢٠/١٣/٣١)	
إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
٢٨,٣٣٧,٩٩٩	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب
.	صادرات النفط الخام المنقول عن طريق الشاحنات من أبار إقليم كردستان
٥٥٩,٣٤١	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
٦٠٩,٦٤٩	مبيعات إلى مصافي البترول
٩٩٦,٤٥٨	المبيعات المحلية
٣٠,٥٠٣,٤٤٧	إجمالي الصادرات والإستهلاك

الفصل الثاني (٢٠٢٠/١٦/٣٠ حتى ٢٠٢٠/٤/١١)	
إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
٣٠,١٩٠,٣٨٤	صادرات النفط الخام غير الأنابيب
٢٧٨,٧٥٠	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
٩٥٧,٠١٠	المبيعات المحلية
٣١,٤٢٦,١٤٤	إجمالي الصادرات والإستهلاك

الفصل الثالث (٢٠٢٠/١٩/٣٠ حتى ٢٠٢٠/١٧/١١)	
إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
٣٥,٢٤٦,٨٥١	صادرات النفط الخام غير الأنابيب
٣٢٩,٨٢٠	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
١٧٤,٧٦١	المبيعات المحلية
٣٥,٧٥١,٤٣٢	إجمالي الصادرات والإستهلاك

الفصل الرابع (٢٠٢٠/١٢/٣١ حتى ٢٠٢٠/١٠/١١)	
---------------------------------------------	--

إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
٣٩,٣٩٩,١٨٢	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب
١,٠١١,٩٠٢	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
٢٠٠,٢٩٦	المبيعات لمحطات التكرير
٣٤٨,٩٥٣	المبيعات المحلية
٤٠,٩٦٠,٣٣٣	إجمالي الصادرات والإستهلاك



جمع الإيرادات

يمكن أن يسهم الاطلاع على مدفوعات الشركات وإيرادات الحكومة في إثراء الحوار العام بالمعلومات بشأن الحكومة في الصناعات الاستخراجية. تتطلب مبادرة EITI إفصاح شامل عن مدفوعات الشركات وإيرادات الحكومة من عائدات الصناعات الاستخراجية.

تتضمن متطلبات مبادرة EITI المتعلقة بجمع الإيرادات ما يلي:

(1-ع) الإفصاح الشامل عن الضرائب والإيرادات؛

(2-ع) مبيعات حصة الدولة من الإنتاج أو الإيرادات الأخرى التي تُجمع عينياً؛

(3-ع) أحكام البنية التحتية وترتيبات المقايضة؛

(4-ع) إيرادات النقل؛

(5-ع) المعاملات المتعلقة بالمؤسسات المملوكة للدولة؛

(6-ع) المدفوعات على المستوى دون الوطني؛

(7-ع) مستوى تصنيف البيانات؛

(8-ع) حسن توقيت البيانات؛ و

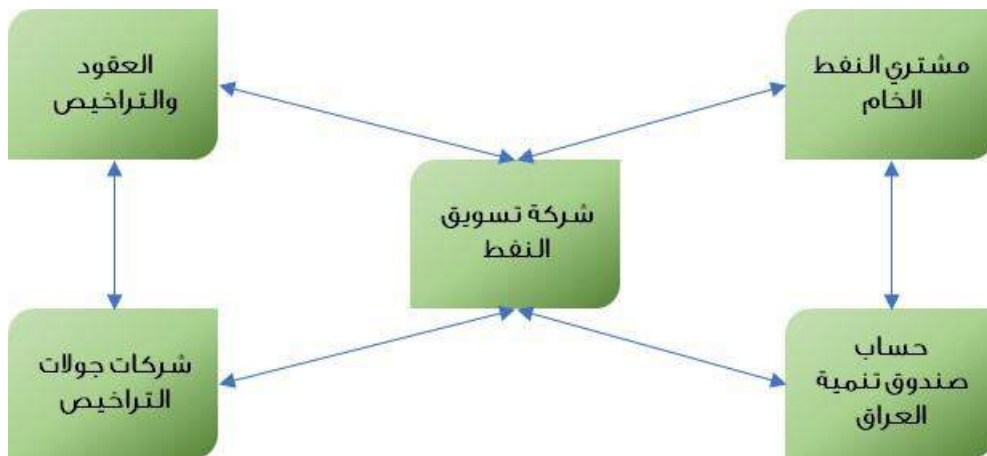
(9-ع) جودة البيانات الإفصاح.

ملاحظة:

قمنا بإظهار عملية المطابقة التفصيلية على مستوى كل شحنة (وليس فقط على مستوى المشتري) وذلك لكل شحنة من شحنات تصدير النفط الخام، وتبعاً بعض كميات النفط الخام المصدر على شكل نفط محمل متعلق بسداد التكاليف المستردة وأجور الربحية لشركات جولات التراخيص، لذلك فإننا نعمل إنشاء قاعدة بيانات تتضمن المطابقات التالية:

- مطابقة شحنات النفط الخام بين سومو والمشتريين العالميين على مستوى كل شحنة وعلى مستوى المشتري الواحد
- مطابقة سجلات صندوق تنمية العراق مع سجلات سومو وسجلات الشركات المشتري للنفط
- مطابقة الكلف المستردة بين شركات النفط الدولية العاملة في العراق وسجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية
- مطابقة أجور الربحية بين شركات النفط الدولية العاملة في العراق وسجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية
- مطابقة مبالغ النفط المحمل لصالح شركات النفط الدولية العاملة في العراق بين سجلاتهم وسجلات سومو

تربط قاعدة البيانات المذكورة أعلاه بين معلومات الجهات المعنية حيث سيتم إظهار ملخص للمطابقات في التقرير، أما قاعدة البيانات فسوف تدرج ضمن موقع المبادرة الوطنية مع إنشاء رابط في التقرير للوصول لقاعدة البيانات.



١-٤ الإفصاح الشامل عن الضرائب والإيرادات

الأهمية النسبية

إعتبر مجلس أصحاب المصلحة عتبة نسبية لتحديد أنواع المدفوعات والإيرادات التي ستعتبر مهمة لأغراض تقرير مبادرة الشفافية الحالي.

كانت العتبة المطبقة لتحديد الأهمية النسبية هي جميع أنواع الإيرادات التي من المعروف أنها تسهم بنسبة ١% أو أكثر من الإيرادات التي تتلقاها الحكومة من قطاعي التعدين والنفط والغاز. حيث يعتبر هذا تقدماً عن تقرير السنة السابقة، حيث كانت عتبة الأهمية النسبية ٢%. تتوافق عتبة نسبة الأهمية النسبية بشكل عام مع عتبات الأهمية النسبية المستخدمة في البلدان الأخرى الممثلة للمبادرة، ولن يؤدي خفض عتبة الأهمية النسبية إلى زيادة كبيرة في تغطية التقرير، حيث تمثل الإيرادات المهمة نسبياً ٩٩% من إجمالي الإيرادات الإستخراجية في العراق. ووفقاً للمتطلب ٤ (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".

يبين الجدول أدناه أنواع الإيرادات ذات الصلة بقطاع الاستخراج 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 الاستخراج تتجاوز العتبة المادية البالغة ١%.

الرقم	نوع الإيراد	القيمة المقدرة (بالدولار الأمريكي) والحصة من إجمالي إيرادات الصناعة الإستخراجية	الجهة الحكومية المتلقية للإيراد	مشمولة غير مشمولة
1	صادرات النفط الخام	72,855,031,423 79%	شركة تسويق النفط	مشمولة
2	قيمة النفط المحمل من قبل شركات النفط الدولية العاملة ضمن جولات التراخيص	10,945,602,862 12%	شركة تسويق النفط	مشمولة
3	الإيرادات المتعلقة بالنفط الخام (كردستان) تستبعد	5,672,436,512 6%	وزارة الموارد الطبيعية في كردستان	غير مشمولة طبقاً للموافقة على الإستثناء
4	ضريبة الدخل	1,756,000,000 2%	وزارة المالية - هيئة الضرائب العامة	مشمولة
5	أخرى	1,022,844,227 1%	متعدد	مستبعدة
	الإجمالي	٩٢,٢٥١,٩١٥,٠٢٤		
	إجمالي الإيرادات غير المستبعدة	٨٦,٥٧٩,٤٧٨,٥١٢		
	إجمالي الإيرادات المشمولة (١-٢-٤) (٤)	٨٥,٥٥٦,٦٣٤,٢٨٥		

٩٩%

نسبة الإيرادات المشمولة من إجمالي الإيرادات المشمولة

أنواع الإيرادات

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

- أ. **صادرات النفط الخام:** تمثل هذه الإيرادات مجموع الموازنة الإتحادية لإيرادات صادرات النفط الخام، وفقاً لسجلات شركة تسويق النفط. بالإضافة إلى الإيرادات المستحصلة من النفط المُصدَّر 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.
- ب. **ضريبة الدخل على الشركات:** بموجب عقود الخدمات، يطلب من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة ٣٥% من أجور الربحية المقبوضة خلال العام الضريبي ذي الصلة.
- ت. **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، والتي تتراوح عادةً ما بين ٥% إلى ٢٥%. تقوم وزارة النفط بدفع حصة الشريك الحكومي إلى وزارة المالية كتحويلات إلى خزانة الدولة.
- ث. **حصة الخزينة من الأرباح المعلن عنها:** يتعين على جميع الشركات المملوكة للدولة دفع ما نسبته ٤٥% من الربح الخاضع للتوزيع من أرباحها الصافية إلى خزانة الدولة، وفقاً للقانون رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧ (المعدل).
- ج. **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 ٢٠١٨.

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

- **الغاز السائل والمكثفات:** يتم إنتاج وتصدير الغاز السائل والمكثفات من قبل شركة غاز البصرة، وهي شركة قطاع مختلط حيث تمتلك الدولة ما نسبته ٥٥% منها من خلال شركة غاز الجنوب. يتم تصدير الغاز السائل والمكثفات من خلال شركة تسويق النفط (باعتبارها الجهة الوحيدة المصرح لها 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 ٥٥% من شركة غاز البصرة، فإنها تحصل على حصتها من صافي الأرباح وفقاً لأسهم ملكيتها.
- **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 الى وزارة المالية من خلال مدفوعات حصة الخزينة. ولذلك، فإن عائدات صادرات النفط لا تمثل مصدرا مباشرا للإيرادات بالنسبة لحكومة العراق.

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

أ. **حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة:** الإيراد الوحيد الذي تتلقاه الحكومة العراقية من قطاع التعدين والمعادن هو حصة الخزينة والبالغة نسبته ٤٥% من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة العاملة في هذا القطاع.

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

- أ. **صادرات النفط الخام:** تم الحصول على كميات وإيرادات صادرات النفط الخام التي حصلت عليها حكومة إقليم كردستان من خلال الرجوع إلى تقارير منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. تغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من ١ يناير ٢٠١٨ إلى ٣١ ديسمبر ٢٠١٨.
- ب. رسوم الإمتياز
- ت. المكافآت
- ث. دفعات بناء القدرات

الجهات المبلغة

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

شركات النفط العالمية

إن إجمالي إيرادات الصادرات يشمل 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 من قبل شركة تسويق النفط على أنها إيرادات المبيعات. غير أنها في الواقع تعد نفقات على الحكومة العراقية. ولذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة إجراء مطابقتات للتكاليف المستردة وأجور الربحية لشركات النفط العالمية نظرا لأهميتها، حيث تم الإفصاح عن هذه البيانات من قبل شركة تسويق النفط كجزء من عائدات تصدير النفط. وقد أجريت هذه المطابقة بين ثلاث جهات على النحو التالي:

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

الجهات الحكومية

تعد الجهات الحكومية ذات أهمية نسبية في حال قامت باستلام 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 استلامها دفعات أم لا. وقد تم إدراج الهيئات الحكومية ذات الأهمية النسبية أدناه لغايات هذا التقرير وهي:

- وزارة النفط
- وزارة المالية

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 سابقا، فإننا أخذنا بعين الإعتبار الدفعات التي تتم بين الجهات الحكومية والشركات المملوكة للدولة، وتم إجراء مطابقة لدفعات 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 باستخراج النفط الخام، وتم شمول شركة الإستكشافات النفطية بهذه الدفعات إبتداءً من عام ٢٠١٦. 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 إفصاح:

الشركة	سبب الإختيار
شركة تسويق النفط (سومو)	١- تحتفظ "سومو" بسجل لعائدات النفط الخام المصدرة. ٢- تقوم "سومو" بتنفيذ والإحتفاظ بسجل مدفوعات الخدمات الداخلية المقدمة إلى ٥ من الشركات المملوكة للدولة في القطاع الإستخراجي.
شركة نفط الشمال	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 نفط ذي قار	
شركة نفط البصرة	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة الإستكشافات النفطية	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)

تفاصيل المطابقة

يتم ربطها بقاعدة البيانات المذكورة في بداية هذا الفصل

الإيرادات الأخرى

هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة الى الحكومة (الى وزارة المالية) وتمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع (وفقا للقانون رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧). 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). تمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع نسبة ٤٥ % والتي يتم احتسابها وتسجيلها ضمن الدائنين لغاية دفعها ويتم تدويرها ولا تسقط إلى أن يتم دفعها. علما بأن ميزانيات هذه الشركات لم يتم تدقيقها التاريخي من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي.

يمثل الجدول أدناه حصة الخزينة التي استلمتها وزارة المالية من الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي خلال سنة ٢٠١٨ والمتعلقة بسنة ٢٠١٧.

الشركات المملوكة للدولة	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي
شركة تسويق النفط	226,498,217,296	191,622,857
شركة الحفر العراقية	80,835,605,263	68,388,837
شركة نفط الشمال	66,917,363,755	56,613,675
شركة غاز الجنوب	4,000,000,000	3,384,095
شركة نفط ميسان	52,095,093,668	44,073,683
شركة نفط الوسط	12,769,030,019	10,802,902
المجموع	443,115,310,001	374,886,049

كما يمثل الجدول أدناه حصة الخزينة من الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي المتعلقة بسنة ٢٠١٨.

الشركات المملوكة للدولة	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي
شركة توزيع المنتجات النفطية		0
شركة مصافي الجنوب	205,825,616,887	174,133,348
شركة تسويق النفط		0
شركة نفط الشمال	28,635,495,481	24,226,308
شركة نفط ميسان	50,708,092,723	42,900,248
شركة ناقلات النفط العراقية		0
شركة تعبئة الغاز		0
مصافي الوسط	324,678,375,786	274,685,597
شركة الإستكشافات النفطية	16,695,974,030	14,125,190
شركة غاز الجنوب		0
شركة نفط الوسط	70,945,032,920	60,021,178
شركة نفط البصرة	325,277,732,293	275,192,667
شركة نفط ذي قار	28,782,491,231	24,350,669
شركة مصافي الشمال	65,416,904,872	55,344,251
المجموع	1,116,965,716,223	944,979,455

حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية يتم ربطها بقاعدة البيانات المذكورة في بداية هذا الفصل

مدفوعات الخدمة الداخلية

يمثل الجدول أدناه قيمة مدفوعات الخدمة الداخلية التي تدفعها وزارة المالية من خلال شركة تسويق النفط لشركات النفط الوطنية لتغطية تكاليف الإنتاج التي يتم تصديرها على أساس شهري. وقد تم مطابقة هذه المدفوعات بين شركة تسويق النفط والشركات الإستخراجية الوطنية بسبب أهميتها. وفقا للدائرة الاقتصادية لدى وزارة النفط، يتم توزيع المبالغ المستلمة من وزارة المالية عن كلف النفط الخام المصدر والمحول الى شركة تسويق النفط على الشركات الإستخراجية حسب حاجتها للسيولة النقدية.

الشركة	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دينار عراقي)	المبلغ حسب الشركة (دينار عراقي)	الفرق (دينار عراقي)
شركة نفط الشمال	314,625,000,000		
شركة نفط الوسط	85,300,000,000		
شركة نفط ميسان	232,750,000,000		
شركة نفط ذي قار	83,800,000,000		
شركة نفط البصرة	447,700,000,000		
شركة الإستكشافات النفطية	-		
المجموع	1,164,175,000,000		

إيرادات حكومة إقليم كردستان

تم الحصول على بيانات إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان من أربعة تقارير كانت منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. تغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 كانون الثاني / يناير 2018 إلى 31 كانون الأول / ديسمبر 2018. www.XYZ.com

الفصل الأول (٢٠١٨/١/١ حتى ٢٠١٨/٣/٣١)	
الوصف	المبلغ (دولار أمريكي)
إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكتفآت المباعة	1,663,708,781
التغير في أرصدة حسابات المشترين	-428,760,013
الفائدة وغيرها من الرسوم من المشترين	-13,731,436

٤٥٩,٢٦٣,٣٣٠-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
٣٣٦,٨١٩,١٠٦-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
٢٢٣,٤٥٥,٠٤٧	عوائد إضافية من اتفاقية ترخيص الأنابيب
٦٤٨,٥٨٩,٤٤٣	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

الفصل الثاني (٢٠١٨/٤١) حتى (٢٠١٨/٦/٣٠)	
المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
١,٨٣٨,٨١٨,٥٥٥	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكتشفات المباعة
٢٠١,٦٥٤,٩٧١	التغير في أرصدة حسابات المشتريين
٩,٢١٣,٦١٠-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين
٥٤٩,٥٢٨,٣٥٦-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
٩٨,٦٧٣,٣٠٩-	دفعات التعرف إلى شركة الطاقة التركية (TEC))
٢٠٠,٠٠٠,٠٦٠-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية (TPIC))
٧٠,٩٥٣,٥٣٦-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان

١٩٧,٧٩٥,٢٥١	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج واتفاقية ترخيص الأنايبب
١,٣٠٩,٨٩٩,٩٠٦	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

الفصل الثالث (٢٠١٨/٧/١ حتى ٢٠١٨/٩/٣٠)	
المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
٢,٢٦٢,٤٠٩,٧٨٤	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكتفآت المباعة
١٨١,٣٨٥,٢٩٨-	التغير في أرصدة حسابات المشترين
٧,٥٩٧,١١٩-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشترين
٦١٦,١٤٩,٠٦٧-	دفعات لمنتجات النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
١٠٨,٠٩٤,٨٦٣-	دفعات التعرفة إلى شركة الطاقة التركية (TEC))
١١٥,٠٠٠,٠٦٠-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية ((TPIC
٨٠,٦٩٦,٨٦٥-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
١٣٥,٢٨٦,٨٦٢	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج واتفاقية ترخيص الأنايبب

١,٢٨٨,٧٧٣,٣٧٤	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان
١٠٤,٥٩٨,٠٠٢	المدفوعات المسبقة الإضافية المقدمة من قبل المشترين مقابل المبيعات المستقبلية

الفصل الرابع (٢٠١٨/١٢/٣١ حتى ٢٠١٨/١٠/١١)	
المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
٢,١٤٩,٨٠٩,٧٥٥	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكثفات المباعة
٩١,٥٦٩,٤٣٠	التغير في أرصدة حسابات المشترين
٩,٩١٣,٠٦٨-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشترين
٧٨٢,١٩٥,٥٥٣-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
١٣٥,٥٨١,٣٧٣-	دفعات التعرف إلى شركة الطاقة التركية (TEC))
٢٧٥,٠٠٠,١٦٠-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية ((TPIC
٢٥٣,٩٢٨,٠٣٧-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان

٣١١,٧١٧,٥٣٣	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج واتفاقية ترخيص الأنايبب
١,٠٩٦,٤٧٨,٥٢٧	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان
٨٦,٠٠٠,٠٠٠	المدفوعات المسبقة الإضافية المقدمة من قبل المشترين مقابل المبيعات المستقبلية

كما تم الحصول على بعض معلومات مدفوعات الشركات الأجنبية العاملة ضمن عقود المشاركة النفطية في إقليم كردستان خلال سنة ٢٠١٨ من الموقع التالي (<https://www.resourceprojects.org/country/iraq>). والتي تتضمن مصادر المعلومات المتوفرة.

المبلغ بالدولار الأمريكي	نوع الدفعة	إسم الشركة باللغة الإنكليزية	إسم الشركة باللغة العربية
5,443,169	أجور	Gazprom	شركة غازبروم
3,167,224	ضرائب	Gazprom	شركة غازبروم
169,900,000	إستحقاق إنتاج	Genel Energy PLC	شركة جينيل للطاقة
29,320,000	إمتياز	Genel Energy PLC	شركة جينيل للطاقة
6,290,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	Genel Energy PLC	شركة جينيل للطاقة
190,077,000	إستحقاق إنتاج	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
45,419,000	إمتياز	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
12,566,000	أجور	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
2,838,000	ضرائب	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
430,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
16,000,000	مكافأة	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة

8,790,000	إستحقاق إنتاج	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
34,180,000	إمتياز	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
5,450,000	أجور	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
1,990,000	ضرائب	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
1,639,317	أجور	Rosneft	شركة روزنفنت
119,749,726	مكافأة	Rosneft	شركة روزنفنت
41,370,000	إستحقاق إنتاج	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شامران للنفط
8,920,000	إمتياز	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شامران للنفط
480,000	أجور	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شامران للنفط
2,340,000	مكافأة	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شامران للنفط
8,461,000	ضرائب	Total S.A.	شركة توتال
82,650,000	إستحقاق إنتاج	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
22,400,000	إمتياز	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
1,130,000	أجور	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
140,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
90,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
2,000,000	مكافأة	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
٨٢٣,٢٣٠,٤٣٦		المجموع	

٤-٢ الإيرادات العينية، ٤-٣ واتفاقيات المقايضة، ٤-٤ وإيرادات النقل

لا تنطبق المتطلبات في العراق بسبب ما يلي:

- لا توجد أية عوائد عينية وردت الى الحكومة العراقية.
- لا توجد إتفاقيات مقايضة في العراق الإتحادي
- عدم وجود إيرادات نقل تتلقاها حكومة العراق.

٤-٧ مستوى تصنيف البيانات

إعتمد مجلس الأمناء (أصحاب المصلحة المتعددين) تعريف المشروع على أنه أنشطة تشغيلية يحكمها عقد واحد أو رخصة أو إيجار أو امتياز أو اتفاق قانوني مشابه، وتشكل أساس مسؤوليات السداد مع الحكومة. بالتالي، فقد تم تطبيق تعريف المشروع الواحد على أنه الرخصة المعطاة لشركة أو تحالف شركات.

٤-٩ جودة وضممان البيانات

إجراءات التدقيق والتأكد في الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي

ممارسات التدقيق الخارجي:

تقوم الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي بالإحتفاظ وإعداد التقارير عن حساباتها وفقاً للنظام المحاسبي الموحد، حيث يتم تدقيق هذه الشركات من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، حسب القانون رقم ٣١ لعام ٢٠١١ 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. 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 ٦ من القانون رقم ٣١ لعام ٢٠١١).

الضوابط الداخلية:

وتشمل الضوابط الداخلية التي تعتمدها 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.

إجراءات التدقيق والتأكد في الجهات الحكومية

تخضع دوائر الدولة والقطاع الحكومي التي تتصرف بالأموال العامة جباية أو إنفاقاً أو تخطيطاً أو صيرفة أو تجارة أو إنتاج أعيان أو إنتاج خدمات للرقابة المالية. ولذلك يقوم ديوان الرقابة المالية الإتحادي بتنفيذ برامج تدقيق على الحسابات الختامية للجهات الحكومية.

يرجى الرجوع للرباط التالي لمزيد من المعلومات حول إجراءات التدقيق والتأكد في الجهات الحكومية والشركات المملوكة للدولة: <http://ieiti.org.iq/ar/listing/terms-and-conditions>

إجراءات التدقيق والتأكد 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.

تدابير ضمان جودة البيانات

يجري تدقيق الحسابات الختامية للدولة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. ومع ذلك، نظرا لرخم عملهم، لم يتم تدقيق جميع الحسابات الختامية للشركات الوطنية من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، للسنة المالية ٢٠١٨. بناء 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 ألا تقوم بعض هذه الشركات بتزويد حساباتها الختامية. بناء على ذلك قام مجلس أصحاب المصلحة باتخاذ قرار لاعتماد 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 تدبير ضمان الجودة البديل هو إستلام الحسابات الختامية المعدة الخاصة بالحقول والمصادق عليها من قبل المدقق الخارجي.

فيما يخص الجهات الحكومية المبلغة، قرر المجلس اعتماد معيار ضمان الجودة التالي للتحقق من دقة البيانات المقدمة:

- يجب قيام المفوض من الجهات الحكومية المعنية بالتوقيع على نماذج الإبلاغ والختم عليها بالختم الرسمي لهذه الجهة بما يفيد صحة البيانات المدرجة.

تم اتخاذ بعض الإجراءات البديلة لضمان جودة البيانات كالتالي:

- اعتماد التقارير السنوية الموقعة والمصادق عليها من الشركات المملوكة للحكومة
- اعتماد بيانات كسف حساب إيداعات مبيعات النفط الخام لدى البنك الاحتياطي الفيدرالي في نيويورك
-

جودة البيانات لشركات الإبلاغ

يتم ربطها وتحديثها مع قاعدة البيانات

عملية المطابقة

تعتمد عملية المطابقة على مطابقة البيانات ذات الصلة والمصدقية من مصدرين أو أكثر مصحوبة بالشرح المناسب للفروقات. يتم إعداد التقارير من قبل الجهات المعنية وفقا للمعايير والمتطلبات المحددة. وقد طلب من الجهات المقدمة للبيانات ان تقدمها حسب 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 شركة 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 وأجور ربحية والمفصح عنها من قبل شركة تسويق النفط وشركات النفط العالمية؛
- ج. مطابقة المدفوعات الإجمالية التي قدمتها حكومة العراق كمدفوعات خدمة داخلية والمفصح عنها من قبل شركات النفط الوطنية وشركة تسويق النفط.



تخصيص الإيرادات

تتطلب مبادرة EITI الإفصاح عن المعلومات المتعلقة بتخصيص الإيرادات، مما يُمكن أصحاب المصلحة من فهم الكيفية التي يتم بها تسجيل الإيرادات في الميزانية الوطنية وكذلك، عند الاقتضاء، الميزانيات على المستوى دون الوطني إلى جانب تعقب الإنفاق الاجتماعي من جانب الشركات.

تشمل متطلبات مبادرة EITI فيما

يتعلق بتخصيص الإيرادات ما يلي:

(١-٥) توزيع الإيرادات؛

(٢-٥) التحويلات على المستوى دون الوطني؛ و

(٣-٥) إدارة الإيرادات والنفقات.

١-٥ توزيع إيرادات الصناعات الإستخراجية

عملية الموازنة

حسب القسم السادس من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم ٩٥ لعام ٢٠٠٤ (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 تقديرات 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 إلى مجلس الوزراء للمصادقة عليه. ثم يقدم الموازنة في ١٠ تشرين الأول/ أكتوبر إلى جهة ذات سلطة تشريعية وطنية لغرض المصادقة. حسب القسم السابع من القانون رقم ٩٥، يعد المصادقة على الموازنة الاتحادية السنوية تنشر في الجريدة الرسمية وتكون متداولة أمام الجمهور وكما ينبغي.

حسب القسم الخامس من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم ٩٥ لسنة ٢٠٠٤ (المعدل)، تسجل جميع الإيرادات النفطية في الموازنة الاتحادية على النحو التالي:

القسم ٥ إدارة العوائد النفطية

"١) 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 الاستكشافات للمصادر النفطية وأية مبالغ تتأتى من إستثمار أموال في حساب عائدات النفط يكون للموازنة، ما عدا ما هو منصوص عليه في المادة ٢ 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."

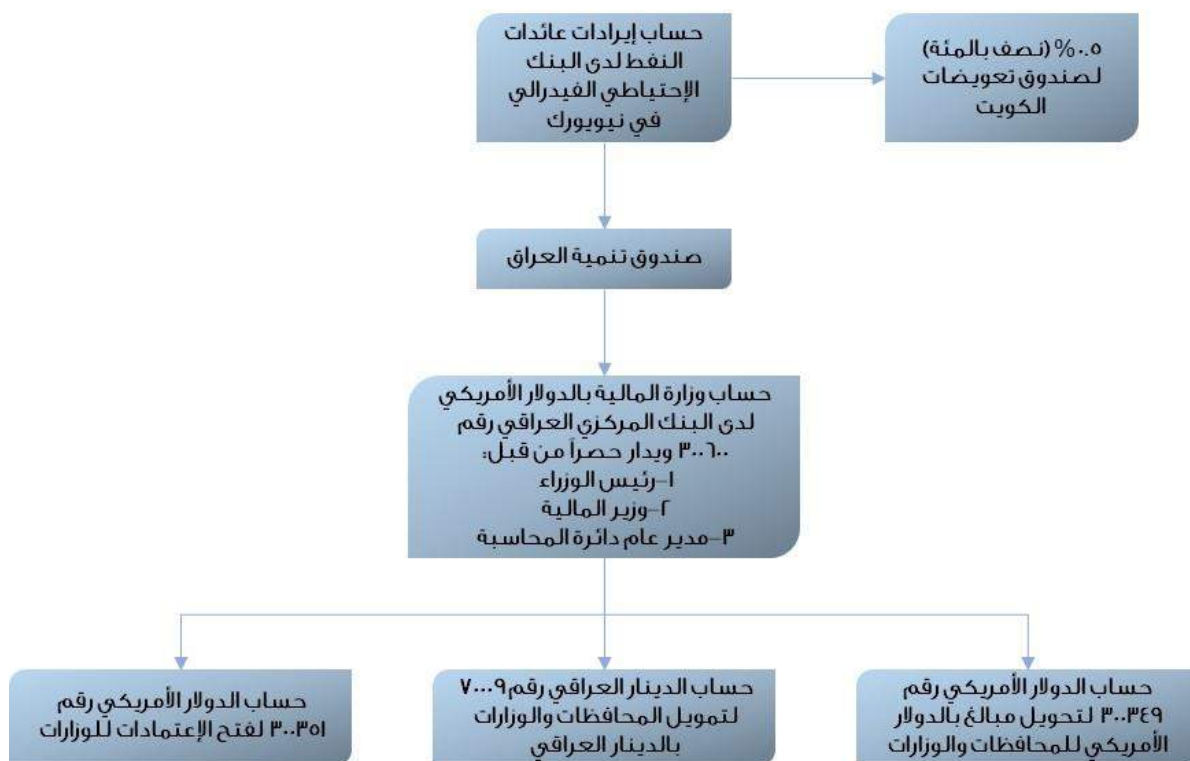
"٢) وفقاً لقرار مجلس الأمن الدولي رقم ١٤٨٣ (٢٠٠٣) والقرارات اللاحقة المتعلقة بمجلس الأمن الدولي في الأمم المتحدة، فإن ٥% (أو أية نسبة أخرى قد تحدد من قبل مجلس الأمن أو بالمشاركة الدولية المعترف بها والحكومة الممثلة للعراق ومجلس الحكم في لجنة التعويضات في الأمم المتحدة ووفق القرار ١٤٨٣) من عائدات تصدير النفط (ومنتجاته) والغاز تحول إلى صندوق التعويضات المنشأ بموجب قرار مجلس الأمن الدولي رقم ٦٨٧ لسنة ١٩٩١ وقرارات مجلس الأمن الدولي اللاحقة ذات الصلة، وتودع ميزانية عوائد تصدير النفط في حساب عوائد النفط، والتحويلات إلى صندوق التعويضات يجب أن تظهر في الموازنة."

أصدر مجلس إدارة لجنة التعويضات التابع للأمم المتحدة قراره المرقم ٢٧٢ لعلم ٢٠١٤ القاضي بإيقاف استقطاع نسبة ٥% من عائدات تصدير النفط (ومنتجاته) والغاز العراقي المصدر والخاصة بصندوق تعويضات الأمم المتحدة للفترة من ١ تشرين الأول ٢٠١٤ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٥، كما أصدر هذا المجلس قراره المرقم ٢٧٣ لعام ٢٠١٥ القاضي بالإستمرار بإيقاف استقطاع نسبة ٥% للفترة من ١ كانون الثاني ٢٠١٦ ولغاية ٣١ كانون الأول ٢٠١٦، وتم تمديد قرار الإيقاف لمدة سنة إضافية طبقاً لقرار مجلس إدارة التعويضات رقم ٢٧٤.

تم إعادة العمل باستقطاع نسبة من عائدات تصدير النفط (ومنتجاته) والغاز العراقي في بداية سنة ٢٠١٨ طبقاً لقرار المجلس رقم ٢٧٥ لسنة ٢٠١٧ ولكن بطريقة تصاعدية حيث يتم استقطاع نسبة نصف بالمئة (٥٠%) من إيرادات الخاصة بسنة ٢٠١٨، ثم واحد ونصف بالمئة (١٥٠%) من إيرادات سنة ٢٠١٩، ثم زيادتها لتصبح ثلاثة بالمئة (٣٠٠%) خلال سنة ٢٠٢٠.

(<https://uncc.ch/decisions-governing-council>)

يبين الرسم البياني التالي توضيحاً عملياً لكيفية إيداع عائدات مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في الحسابات التي تحتفظ بها الحكومة العراقية في سنة ٢٠١٨، والتي يتم توزيعها لاحقاً:



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 ١٧٪ من إجمالي الإيرادات المدرجة في الموازنة الاتحادية للإقليم. في عام ٢٠١٧، قُدِّر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة قدرة ٢٥٠,٠٠٠ برميل يوميا من إنتاج حكومة إقليم كردستان، ومع ذلك، في واقع الأمر، لم تقم حكومة إقليم كردستان بنقل المساهمة المدرجة في الموازنة لإيرادات صادرات النفط إلى الحكومة الاتحادية في عام ٢٠١٨.

٢-٥ التحويلات على المستوى دون الوطني

وفقا لوزارة المالية، يوجد سوى نوعين من التحويلات المحلية، حيث تأتي حصة كل محافظة من الموازنة الاتحادية على شريحتين: تخصيصات البترول ودولار وحصة المحافظات في برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات.

مخصصات وتحويلات البترول ودولار

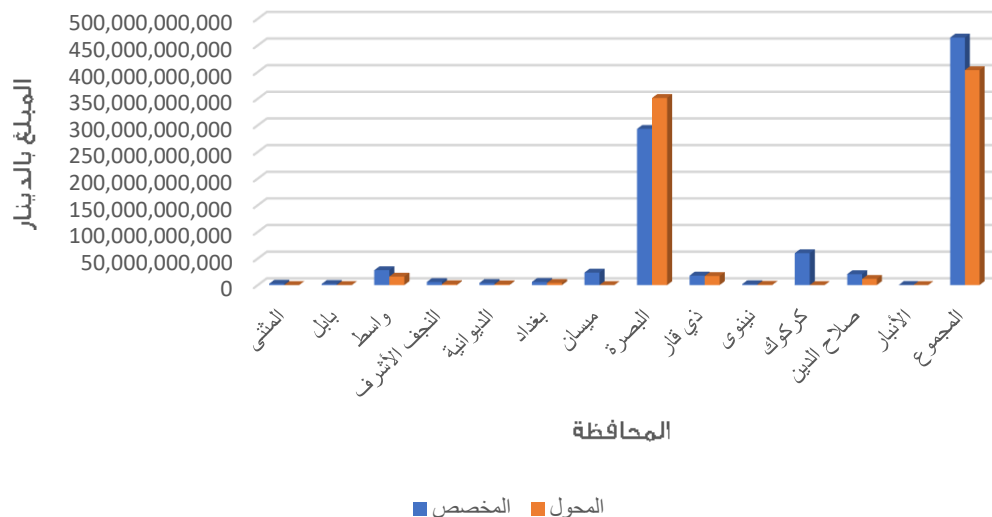
فيما يلي وصف للمنهجية التي تطبقها وزارة المالية لحساب مخصصات البترول ودولار (كما هو مقدم من وزارة المالية):

- يتم احتساب مخصصات البترول دولار على أنه تعتمد نسبة ٥% من إيرادات النفط الخام المنتج في المحافظة، أو ٥% من إيرادات النفط الخام المكرر في مصافي المحافظة، أو ٥% من إيرادات الغاز الطبيعي المنتج في المحافظة. بموجب القانون، تخير المحافظة في اختيار أحد الإيرادات المنتجة أعلاه.
- 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.
- 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 (٩٠٤٨) بتاريخ ١٩ تموز/ يوليو ٢٠١٩ لغرض المصادقة على الإحتساب.
- يتم إبلاغ وزارة المالية ووزارة النفط ووزارة التخطيط بنتائج الإحتساب ويتم تزويد تلك الجهات بكشوفات مبينة 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 البترول دولار التي جرى احتسابها من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجراؤها والإختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لعام ٢٠١٨:

نسبة التنفيذ الفعلي	الرصيد غير المحول		المبلغ الفعلي المحول		المبلغ المخصص في الموازنة الإستثمارية		المحافظة
	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	
0%	2,091,893	2,472,617,500	0	٠	٢,٠٩١,٨٩٣	٢,٤٧٢,٦١٧,٥٠٠	المثنى
6%	1,694,276	2,002,634,000	107,212	١٢٦,٧٢٥,٠٠٠	١,٨٠١,٤٨٨	٢,١٢٩,٣٥٩,٠٠٠	بابل
57%	10,230,709	12,092,698,540	13,457,609	١٥,٩٠٦,٨٩٣,٤٦٠	٢٣,٦٨٨,٣١٨	٢٧,٩٩٩,٥٩٢,٠٠٠	واسط
27%	3,574,306	4,224,829,585	1,310,089	١,٥٤٨,٥٢٥,٤١٥	٤,٨٨٤,٣٩٥	٥,٧٧٣,٣٥٥,٠٠٠	النجف الأشرف
35%	2,093,527	2,474,548,750	1,141,488	١,٣٤٩,٢٣٨,٧٥٠	٣,٢٣٥,٠١٥	٣,٨٢٣,٧٨٧,٥٠٠	الديوانية
68%	1,594,217	1,884,364,283	3,359,878	٣,٩٧١,٣٧٥,٩٥٧	٤,٩٥٤,٠٩٥	٥,٨٥٥,٧٤٠,٢٤٠	بغداد
0%	19,766,536	23,364,045,000	0	٠	١٩,٧٦٦,٥٣٦	٢٣,٣٦٤,٠٤٥,٠٠٠	ميسان
120%	49,130,678	-58,072,461,480	297,077,100	٣٥١,١٤٥,١٣١,٨٤٠	٢٤٧,٩٤٦,٤٢٢	٢٩٣,٠٧٢,٦٧٠,٣٦٠	البصرة
95%	725,916	858,033,292	14,293,160	١٦,٨٩٤,٥١٥,٧٠٨	١٥,٠١٩,٠٧٧	١٧,٧٥٢,٥٤٩,٠٠٠	ذي قار
37%	897,922	1,061,344,150	521,576	٦١٦,٥٠٣,٣٥٠	١,٤١٩,٤٩٩	١,٦٧٧,٨٤٧,٥٠٠	نينوى
0%	50,582,415	59,788,414,000	0	٠	٥٠,٥٨٢,٤١٥	٥٩,٧٨٨,٤١٤,٠٠٠	كركوك
57%	7,503,406	8,869,025,969	9,815,719	١١,٦٠٢,١٧٩,٥٣١	١٧,٣١٩,١٢٥	٢٠,٤٧١,٢٠٥,٥٠٠	صلاح الدين
24%	202,223	239,027,000	62,415	٧٣,٧٧٥,٠٠٠	٢٦٤,٦٣٨	٣١٢,٨٠٢,٠٠٠	الأنبار
٨٧%	٥١.٨٢٦,٦٦٧	٦١,٢٥٩,١٢٠,٥٨٩	٣٤١,١٤٦,٢٤٧	٤٠٣,٢٣٤,٨٦٤,٠٠١	٣٩٢,٩٧٢,٩١٤	٤٦٤,٤٩٣,٩٨٤,٦٠٠	المجموع

مخصصات وتحويلات البترودولار



وفقاً للدائرة الإقتصادية في وزارة المالية الاتحادية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات البترودولار بشكل عام إلى نقص في السيولة لدى وزارة المالية الاتحادية.

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 ٢٠١٨، 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 استبعاد المبالغ الخاصة بالمشاريع الإستراتيجية التي تستفيد منها أكثر من ناحية أو قضاء على الأثر كلفة المشاريع الإستراتيجية على ٢٠% من تخصيصات المحافظة. وفقاً لوزارة المالية، لم يتم تخصيص أية مبالغ لمحافظات حكومة إقليم كردستان خلال عام ٢٠١٨، حيث لم تقدم محافظات حكومة إقليم كردستان أي خطط إلى وزارة التخطيط.

ووفقاً لدائرة البرامج الإستثمارية الحكومية في وزارة التخطيط، فإن آلية احتساب مخصصات تنمية الأقاليم والمحافظات هي كالتالي:

١. يتم اعتماد الرقم المخصص في قانون الموازنة

٢. يتم استخراج الأهمية النسبية لكل محافظة من خلال المعادلة أدناه:

$$\text{الأهمية النسبية لكل محافظة} = \frac{\text{عدد سكان المحافظة لسنة التوزيع}}{\text{عدد سكان العراق لسنة التوزيع}} \times 100$$

٣. ثم يتم تطبيق المعادلة التالية لإحتساب تنمية الاقاليم لكل محافظة وفقاً للمعادلة أدناه:

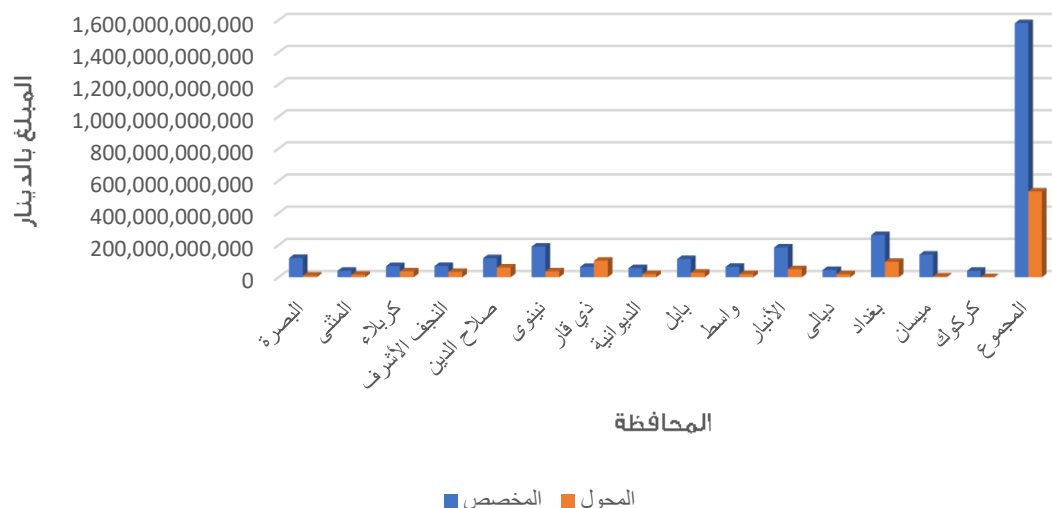
$$\text{تنمية الاقاليم للمحافظة} = \frac{\text{المبلغ الكلي المخصص في الموازنة} \times \text{الأهمية النسبية لكل محافظة}}{100}$$

١٠٠

يعرض الجدول التالي مخصصات تنمية الأقاليم التي جرى احتسابها من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجراؤها والاختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لتنمية الأقاليم لعام ٢٠١٨:

نسبة التنفيذ الفعلي	الرصيد غير المحول		المبلغ الفعلي المحول		المبلغ المخصص في الموازنة الاستثمارية		المحافظة
	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	
8%	93,072,510	110,011,706,900	8,441,009	٩,٩٧٧,٢٧٢,١٠٠	١٠١,٥١٣,٥١٩	١١٩,٩٨٨,٩٧٩,٠٠٠	البصرة
40%	20,513,483	24,246,936,715	13,457,828	١٥,٩٠٧,١٥٣,٢٨٥	٣٣,٩٧١,٣١١	٤٠,١٥٤,٠٩٠,٠٠٠	المنشى
52%	27,950,284	33,037,235,309	30,744,460	٣٦,٣٣٩,٩٥١,٦٩١	٥٨,٦٩٤,٧٤٤	٦٩,٣٧٧,١٨٧,٠٠٠	كربلاء
47%	31,190,374	36,867,022,062	28,141,521	٣٣,٢٦٣,٢٧٧,٩٣٨	٥٩,٣٣١,٨٩٥	٧٠,١٣٠,٣٠٠,٠٠٠	النجف الأشرف
51%	49,249,164	58,212,512,428	50,895,081	٦٠,١٥٧,٩٨٥,٥٧٢	١٠٠,١٤٤,٢٤٥	١١٨,٣٧٠,٤٩٨,٠٠٠	صلاح الدين
19%	130,176,717	153,868,879,403	31,069,417	٣٦,٧٢٤,٠٠٠,٥٩٧	١٦١,٢٤٦,١٣٤	١٩٠,٥٩٢,٩٣٠,٠٠٠	نينوى
161%	32,934,776	38,928,905,553	87,198,875	١٠٣,٠٦٩,٠٧٠,٥٥٣	٥٤,٢٦٤,٠٩٩	٦٤,١٤٠,١٦٥,٠٠٠	ذي قار
35%	31,016,212	36,661,163,111	16,740,245	١٩,٧٨٦,٩٦٩,٨٨٩	٤٧,٧٥٦,٤٥٨	٥٦,٤٤٨,١٣٣,٠٠٠	الديوانية
25%	71,322,784	84,303,530,490	24,115,080	٢٨,٥٠٤,٠٢٤,٥١٠	٩٥,٤٣٧,٨٦٤	١١٢,٨٠٧,٥٥٥,٠٠٠	بابل
30%	38,252,180	45,214,077,257	16,784,282	١٩,٨٣٩,٠٢١,٧٤٣	٥٥,٠٣٦,٤٦٣	٦٥,٠٥٣,٠٩٩,٠٠٠	واسط
27%	114,208,507	134,994,455,067	42,608,910	٥٠,٣٦٣,٧٣١,٠٥٩	١٥٦,٨١٧,٤١٦	١٨٥,٣٥٨,١٨٦,١٢٦	الأنبار
42%	21,911,297	25,899,153,232	15,929,060	١٨,٨٢٨,١٤٨,٧٦٨	٣٧,٨٤٠,٣٥٧	٤٤,٧٢٧,٣٠٢,٠٠٠	ديالى
37%	140,646,321	166,243,951,686	81,260,564	٩٦,٠٤٩,٩٨٦,٤٧٥	٢٢١,٩٠٦,٨٨٥	٢٦٢,٢٩٣,٩٣٨,١٦١	بغداد
3%	115,143,135	136,099,185,110	3,955,411	٤,٦٧٥,٢٩٥,٨٩٠	١١٩,٠٩٨,٥٤٦	١٤٠,٧٧٤,٤٨١,٠٠٠	ميسان
0%	34,311,235	40,555,880,000	0	٠	٣٤,٣١١,٢٣٥	٤٠,٥٥٥,٨٨٠,٠٠٠	كركوك
٣٤%	٨٨٦,٠٢٩,٤٢٧	١,٠٤٧,٢٨٦,٧٨٣,٢١٧	٤٥١,٣٤١,٧٤٣	٥٣٣,٤٨٥,٩٤٠,٠٧٠	١,٣٣٧,٣٧١,١٧٠	١,٥٨٠,٧٧٣,٧٢٣,٢٨٧	المجموع

مخصصات وتحويلات تنمية الأقاليم



وفقاً للدائرة الاقتصادية في وزارة المالية المالية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات تنمية الأقاليم والمحافظات إلى نقص في السيولة لدى وزارة المالية الاتحادية.

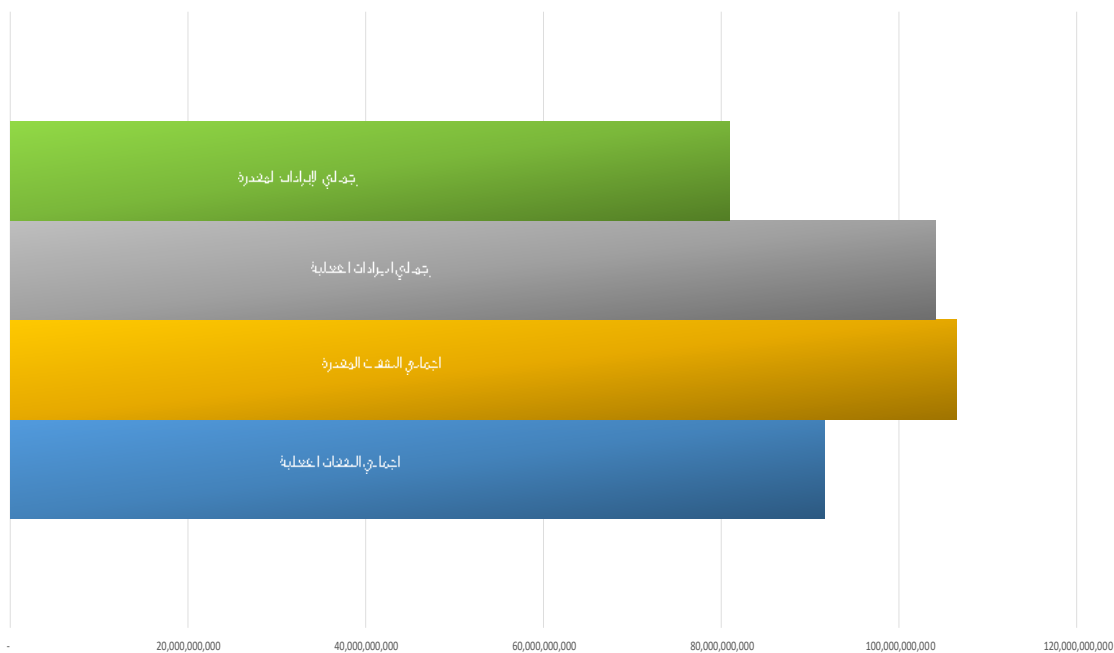
٣-٥ إدارة الإيرادات والنفقات

نظرة عامة على الموازنة الاتحادية لعام ٢٠١٨

تمت نشر قانون الموازنة العامة الاتحادية لعام ٢٠١٨ في جريدة الوقائع العراقية (الجريدة الرسمية) بتاريخ ٢ نيسان ٢٠١٨، كما تم إدراج الموازنة الجارية في نهاية عام ٢٠١٨ وذلك لمقارنة بنود الموازنة المخططة مع التنفيذ الفعلي خلال السنة (غير مدققة حتى تاريخ هذا التقرير):

البند	تقديرات الموازنة	المبلغ (ألف دينار عراقي)	مبالغ الموازنة الجارية - الفعلي (ألف دينار عراقي)	الفرق "فعلي ناقص التقديري" (ألف دينار عراقي)	نسبة الفرق بين المبلغ الفعلي والمخطط
١ (مجموع البندين ٢ و ٣)	إجمالي الإيرادات	91,643,667,236	106,467,376,920	14,823,709,684	16%
2	الإيرادات النفطية	77,160,392,640	96,062,935,842	18,902,543,202	24%

-28%	- ٤,٠٧٨,٨٣٣,٥١٩	١٠,٤٠٤,٤٤١,٠٧٧	14,483,274,596	الإيرادات غير النفطية	3
-22%	- 23,284,994,986	80,873,188,748	104,158,183,734	إجمالي النفقات	٤ (مجموع ٥ ٦)
-16%	- 12,455,215,511	٦٧,٠٥٢,٨٥٦,٠٠٨	79,508,071,596	النفقات الجارية	5
-44%	- 10,829,779,475	١٣,٨٢٠,٣٣٢,٦٦٣	24,650,112,138	إجمالي النفقات الإستثمارية	٦ (مجموع ٧ ٨)
			19,133,793,788	الإنفاق الإستثماري من الخزينة	7
			5,516,318,350	الإنفاق الإستثماري عن طريق القروض (الأجنبية)	8
	38,108,704,670	25,594,188,172	- 12,514,516,498	إجمالي العجز (الفائض)	٩ (البند ١ ٢ ٣ ٤)



تدقيق الموازنة الاتحادية

في القسم الحادي عشر (المادة ٦) من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم ٩٥ لعام ٢٠٠٤ (المعدل). يتطلب من وزير المالية إعداد الحسابات الختامية السنوية ويقدمها الى ديوان الرقابة المالية الاتحادي في ١٥ نيسان/ إبريل من السنة التالية. وبدوره يقوم الديوان بإعداد تقرير رقابي بشأن الحسابات الختامية في ١٥ من شهر حزيران/ يونيو. ويقوم مجلس الوزراء بتقديم الحسابات الختامية وتقرير الرقابة الى جهة تتمتع بسلطة تشريعية وطنية في ٣٠ حزيران/ يونيو. (على أرض الواقع، السلطة التشريعية الوطنية هي مجلس النواب).

وفقا لديوان الرقابة المالية الاتحادي، لم يتم لغاية الآن تدقيق الحسابات الختامية لسنة ٢٠١٨. 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

وفقا للمادة ١٢ من قرار مجلس الأمن، يجب تدقيق الحساب اللاحق الخاص بصندوق تنمية العراق بواسطة محاسبين قانونيين مستقلين.

الإنفاق الاجتماعي والاقتصادي

تشجع مبادرة EITI الإفصاح عن المعلومات المتعلقة بإدارة الإيرادات والنفقات، مما يساعد أصحاب المصلحة على تقييم ما إذا كان القطاع الاستخراجي يؤدي إلى التأثيرات والنتائج الاجتماعية والاقتصادية والبيئية المرغوبة.

تشمل متطلبات مبادرة EITI فيما يتعلق بتخصيص الإيرادات ما يلي:

(١-٦) النفقات الاجتماعية والبيئية من قِبَل الشركات؛

(٢-٦) النفقات شبه المالية من قِبَل المؤسسات المملوكة للدولة؛

(٣-٦) نظرة عامة على إسهام القطاع الاستخراجي في الاقتصاد؛ و

(٤-٦) التأثير البيئي للأنشطة الاستخراجية.

١-٦ النفقات الاجتماعية من قبل الشركات الإستخراجية

النفقات الاجتماعية 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)
- المساهمات الإجتماعية المقدمة وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية - النفقات الإجتماعية الطوعية.

النفقات الاجتماعية الإلزامية

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

- i. النفقات الاجتماعية المقدمة من قبل شركات النفط العالمية والمقررة من قبل لجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء، حيث وفقاً للجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء بالقرار رقم ١٣٩ بتاريخ ٢٣ كانون الأول/ ديسمبر ٢٠١٣، فإن شركات النفط العالمية العاملة في الحقول العراقية ملزمة بدفع مبلغ سنوي يصل إلى ٥ مليون دولار أمريكي عن كل عقد خدمة، كمنفعة إجتماعية للمناطق المحيطة بالحقول والرقع الإستكشافية التي تعمل فيها، 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 ٢٠١٨ غير مهمة نسبياً، مقارنةً بإجمالي إيرادات قطاع الإستخراج (المدفوعات تمثل أقل من ١% 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).
- ii. وفقاً للمادة ١١ من قانون الشركات العامة رقم ٢٢ لعام ١٩٩٧ (المعدل)، يتعين على الشركات المملوكة للدولة ان تدفع ٥% من صافي ربحها للمشاريع الإجتماعية. وتدفع هذه المبالغ مباشرة من قبل الشركات الوطنية، ويتم توزيعها على النحو التالي:
 - ٢٥% تدفع لصندوق التأمين الصحي.
 - ٢٠% تدفع لصندوق الضمان الإجتماعي.
 - ٢٠% لدعم بيت الضيافة في وزارة النفط (الذي يستخدم للسكن والضيافة اللازمة لمندوبي قطاع النفط والزوار الرسميين والوفود الأجنبية) ومركز النفط الثقافي (٦٠%، ٤٠%، على التوالي).
 - ٥% لدعم الأندية الرياضية في العراق.
 - ٥% لدعم مشاريع الإستثمار السكني في العراق.
 - تخصيص ٥% لمختلف المبادرات الإجتماعية (مثل تشييد المدارس ودور الحضانة ودعم مشاريع الخدمات الإجتماعية).

قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الإجتماعية الإلزامية (المساهمات الإجتماعية) التي قدمتها الشركات الوطنية خلال عام ٢٠١٧ غير مهمة نسبيا، مقارنة باجمالي 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 ٥%. وبما أنه لم يكن هناك أي شركات عامة مسجلة لربح في قطاع التعدين خلال عام ٢٠١٨، فكان غير متوقع وجود أي دفعات خلال ذلك العام.

يتم ربط التالي مع قاعدة البيانات مع وضع ملخص

النفقات الاجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل شركات جولات التراخيص خلال عام ٢٠١٨ (تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية لدى وزارة النفط الاتحادية بتحضير قاعدة بيانات لكافة هذه النفقات حيث سيتم تزويدنا بها قبل إصدار النسخة النهائية من التقرير)

النفقات الاجتماعية الطوعية (يتم إضافتها لقاعدة البيانات)

النفقات الاجتماعية الطوعية هي نفقات إجتماعية يتم التصرف بها وفقا لتقدير شركات النفط العالمية. والنفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات غير قابلة للإسترداد. يشار اليها 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 الاجتماعية الطوعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام ٢٠١٨ غير جوهرية نسبيا، مقارنة باجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي، ولذلك، ولأغراض هذا التقرير، تم عرض النفقات الاجتماعية الطوعية من جانب واحد (شركات النفط العالمية).

٢-٦ النفقات شبه المالية

يعرف صندوق النقد الدولي الأنشطة شبه المالية بأنها أنشطة مالية "كثيرا 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".

بحسب مجلس أصحاب المصلحة، لا تطبق النفقات شبه المالية في العراق.

٣-٦ إسهام القطاع الإستخراجي في الإقتصاد

يعتمد العراق على النفط بشكل كبير وذلك لامتلاكه احتياطيًا نفطيا كبيرا فأصبح النفط هو المحرك الرئيس لأغلب نشاطاته الاقتصادية إنتاجيا وتجاريا وماليا.

طبقا للحسابات الختامية (غير المدققة) للمالية العامة لسنة ٢٠١٨، نلاحظ أن هناك ارتفاع واضح في نسبة مساهمة الإيرادات النفطية من الإيرادات العامة. كونها شكلت ما نسبته ٨٩,٧% من الإيرادات العامة في حين لم تشكل الإيرادات الأخرى بمجموعها ١٠,٣% من الإيرادات العامة، والمتمثلة بالضرائب على الثروات والدخول ٣,٢%، الضرائب السلعية وسوم الانتاج ٢,١%، إيرادات أخرى ١,٦%، الإيرادات التحويلية ١,٥%، الرسوم ١,٠%، حصة الموازنة من ارباح القطاع العام ٠,٨%، الإيرادات الرأسمالية ٠,١%.

وطبقا للتقرير الاقتصادي السنوي لسنة ٢٠١٨ الصادر عن البنك المركزي العراقي، سجل الناتج المحلي الإجمالي (بتكلفة عوامل الإنتاج) مع النفط انخفاضا بنسبة واحد بالمئة قياسا بعام ٢٠١٧، ليسجل (١,١٩٩) ترليون دينار مقابل (٢٠١,١) ترليون دينار لعام ٢٠١٧، ويعزى ذلك الى انخفاض كل من اجمالي الإنتاج السنوي من النفط الخام والمعدل اليومي للإنتاج خلال هذا العام بنسبة (١,٣%) لكل منهما، فيما انخفضت قيمة الناتج المحلي الإجمالي باستثناء النفط بنسبة (٠,٤%) لتبلغ (٧١,٢) ترليون دينار مقابل (٧١,٥) ترليون دينار عام ٢٠١٧.

بعد نشاط النفط الخام المحرك اساسي للنمو، إذ أن الأهمية النسبية لهذا القطاع هي الأعلى قياسا بالقطاعات الأخرى، إذ بلغت بالأسعار الثابتة ما نسبته (٦٣,٧%) مقابل (٦٤%) للعام السابق، في حين أن أغلب الأنشطة الاقتصادية الأخرى (غير النفطية) لم تأخذ دورها المطلوب في عملية التنمية، إذ بلغت نسبة مساهمتها (٣٦,٣%) من اجمالي الناتج المحلي الإجمالي للعام ٢٠١٨ مقابل (٣٦%) عام ٢٠١٧.

طبقا للبنك الدولي، وفي خضم الأحداث المتأتية من جائحة كوفيد-١٩، تنطوي الآفاق الاقتصادية المستقبلية للعراق على تحديات كبيرة، إذ يتوقع أن يؤدي انهيار أسعار النفط الدولية وغير ذلك من الظروف العالمية غير المواتية، بما في ذلك تعطل الإنتاج وسلاسل التوريد، إلى إلحاق أضرار بالغة بالعراق، وسيؤدي ذلك إلى انكماش اقتصاده بنسبة ٥% في عام ٢٠٢٠ مقارنة بسنة ٢٠١٩.

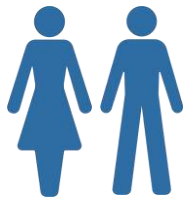
الجدول التالي يبين الناتج المحلي الإجمالي حسب الأنشطة بالأسعار الجارية لعام ٢٠١٨:

الأنشطة الاقتصادية	مليار دينار عراقي	الحصة النسبية من الناتج المحلي الإجمالي (بالأسعار الجارية الأساسية)
الزراعة والغابات وصيد الأسماك	٤,٨٩٨	١,٩%
<u>التعدين والمقالع: النفط الخام</u>	١١٧,٨٥٦	٤٦,٣%
<u>التعدين والمقالع: أنواع أخرى من التعدين</u>	٣٤٢	٠,١%
الصناعة التحويلية	٤,٥١٠	١,٨%
الكهرباء والماء	٧,٣٥٩	٢,٩%
البناء والتشييد	١٠,٦٨٥	٤,٢%
النقل والإتصالات والخزن	٢٦,٦٨٨	١٠,٥%
تجارة الجملة والمفرد والفنادق وما شابه	١٩,٥١٩	٧,٧%
<u>المال والتأمين وخدمات العقارات: البنوك والتأمين</u>	٤,٥٩٩	١,٨%
<u>المال والتأمين وخدمات العقارات والأعمال: ملكية دور السكن</u>	١٤,٦٨٦	٥,٨%
<u>خدمات التنمية الاجتماعية والشخصية: الحكومة العامة</u>	٣٦,٠٢٠	١٤,٢%
<u>خدمات التنمية الاجتماعية والشخصية: الخدمات الشخصية</u>	٧,٢٠٦	٢,٨%
المجموع حسب الأنشطة	٢٥٤,٣٦٧	١٠٠%
ناقصاً: رسوم الخدمة المحتسب	٣,٣٠٢,٢	
الناتج المحلي الإجمالي	٢٥١,٠٦٤,٥	

طبقاً للتقرير السنوي للصادرات لسنة ٢٠١٨ الصادر من قبل الجهاز المركزي للإحصاء التابع لوزارة التخطيط الاتحادية، بلغت قيمة صادرات النفط الخام حوالي ٩٩ تريليون دينار لسنة ٢٠١٨، بنسبة ارتفاع مقدارها ٤٠,٧% عن سنة ٢٠١٧، كما بلغت قيمة صادرات المنتجات النفطية حوالي ٤٠٣ مليار دينار لسنة ٢٠١٨، بارتفاع نسبته حوالي ١٠٠% عن سنة ٢٠١٧.

الجدول التالي يبين إجمالي قيمة الصادرات للسنوات ٢٠١٧ و ٢٠١٨:

تسبة التغير السنوي	٢٠١٨		٢٠١٧		صادرات السلع الأساسية
	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	
40.7%	٨٣,٨١٥	٩٩,٠٦٩	٥٩,٥٦٠	٧٠,٤٠٠	النفط الخام
					المنتجات النفطية:
98.2%	٣٣٧	٣٩٩	١٧٠	٢٠١	نفثا
	٤	٥	٠	٠	إسفلت
100.7%	٣٤٢	٤٠٤	١٧٠	٢٠١	مجموع المنتجات النفطية
247.6%	١,٠٢٥	١,٢١٢	٢٩٢	٣٤٩	صادرات السلع الأساسية
41.9%	٨٥,١٨٢	١٠٠,٦٨٥	٦٠,٠٢٢	٧٠,٩٥٠	إجمالي الصادرات



العمالة في الصناعات الإستخراجية

يبين الجدول التالي إجمالي عدد الموظفين في وزارة النفط وتشكيلاتها خلال عام ٢٠١٨:

(المصدر: الدائرة الإدارية والمالية لدى وزارة النفط الاتحادية)

العمالة في قطاع النفط والغاز (العراق الاتحادي)		
عدد العاملين	الشركة	#
1,389	مقر الوزارة	1
11,209	شركة نفط الشمال	2
3,215	شركة نفط الوسط	3
4,746	شركة نفط ميسان	4
26,646	شركة نفط البصرة	5
2,422	شركة نفط ذي قار	6
2,232	شركة الإستكشافات النفطية	7
432	شركة ناقلات النفط العراقية	8
7,792	شركة الحفر العراقية	9
8,506	شركة مصافي الشمال	10
6,902	شركة مصافي الوسط	11
7,247	شركة مصافي الجنوب	12
3,242	شركة غاز الشمال	13
6,892	الشركة العامة لتعبئة خدمات الغاز	14

5,028	شركة غاز الجنوب	15
21,804	شركة توزيع المنتجات النفطية	16
3,359	شركة المشاريع النفطية	17
309	شركة خطوط الأنابيب النفطية	18
306	شركة تسويق النفط (سومو)	19
1,658	الشركة العامة للمعدات الهندسية الثقيلة	20
333	مركز البحث والتطوير النفطي	21
522	معهد التدريب النفطي بغداد	22
330	معهد التدريب النفطي بيجي	23
457	معهد التدريب النفطي بصره	24
204	معهد التدريب النفطي كركوك	25
30	دار الضيافة	26
34	المركز الثقافي النفطي	27
127,246	المجموع	

(المصدر: الدائرة الفنية لدى وزارة الصناعة والمعادن الاتحادية)

العمالة في قطاع الصناعة والتعدين (العراق الإتحادي)					
#	الشركة	عدد العاملين			نسبة الإناث
		المجموع	إناث	ذكور	
1	لمديرية العامة للتنمية الصناعية	169	81	88	48%
2	الشركة العامة لصناعة السيارات و المعدات	5,424	576	4,848	11%
3	الشركة العامة للفحص و التأهيل للهندسي	392	155	237	40%
4	الشركة العامة للتصميم و تنفيذ المشاريع	900	308	592	34%
5	الشركة العامة للأنظمة الالكترونية	667	198	469	30%
6	الشركة العامة لمعدات الاتصالات و القدرة	2,326	180	2,146	8%
7	شركة الفارس العامة	1,627	73	1,554	4%
8	الشركة العامة للصناعات الفولاذية	3,457	318	3,139	9%
9	الشركة العامة للصناعات الهيدروليكية	1,600	202	1,398	13%

5%	95%	3,353	178	3,175	الشركة العامة للصناعات النحاسية و الميكانيكية	10
7%	93%	24,255	1,734	22,521	شركة الصناعات الحربية العامة	11
23%	77%	2,229	506	1,723	شركة ديالى العامة	12
20%	80%	2,924	583	2,341	الشركة العامة للصناعات الكهربائية و الالكترونية	13
12%	88%	2,869	330	2,539	شركة اور العامة	14
4%	96%	2,834	111	2,723	الشركة العامة للفوسفات	15
10%	90%	6,031	616	5,415	الشركة العامة للصناعات البتروكيماوية	16
10%	90%	2,848	276	2,572	الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية	17
11%	89%	2,531	271	2,260	الشركة العامة للصناعات المطاطية و الاطارات	18
13%	87%	1,396	179	1,217	شركة الفرات العامة للصناعات الكيماوية و المبيدات	19
14%	86%	1,749	245	1,504	الشركة العامة للصناعات التعدينية	20
12%	88%	4,479	521	3,958	الشركة العامة للصناعات الانشائية	21
8%	92%	11,168	882	10,286	الشركة العامة للسمنت العراقية	22
11%	89%	2,461	265	2,196	الشركة العامة للزجاج و الحراريات	23
21%	79%	4,313	926	3,387	الشركة العامة لصناعة الأدوية و المستلزمات الطبية / سامراء	24
16%	84%	8,258	1,334	6,924	الشركة العامة للصناعات الغذائية	25
43%	57%	16,726	7,209	9,517	الشركة العامة لصناعات النسيج و الجلود	26
6%	94%	1,469	88	1,381	شركة ابن ماجد العامة	27
4%	96%	947	36	911	الشركة العامة لكبريت المشراق	28
7%	93%	4,865	335	4,530	الشركة العامة للحديد و الصلب	29
18%	82%	1,339	237	1,102	شركة الزوراء العامة	30
39%	61%	660	259	401	هيئة المسح الجيولوجي العراقية	31
47%	53%	638	298	340	هيئة البحث و التطوير الصناعي	32
2%	98%	1,150	22	1,128	الشركة العامة لصناعة الأسمدة الشمالية	33
34%	66%	712	242	470	مركز الوزارة	34
15%	85%	128,766	19,774	108,992	المجموع	35

النتائج والآثار

سيكون الإفصاح المنتظم لتدفقات الإيرادات من عمليات الاستخراج قليل الفائدة عملياً بدون وعي الجمهور وفهمه لتلك الأرقام، وبدون مناقشات عامة بشأن كيفية استخدام إيرادات الموارد بشكل فعال. تسعى متطلبات مبادرة EITI فيما يتعلق بنتائج وآثار المبادرة إلى ضمان انخراط أصحاب المصلحة في حوار حول إدارة إيرادات الموارد الطبيعية. تؤدي تقارير مبادرة EITI إلى تحقيق مبادئ المبادرة من خلال المساهمة في نقاش عام أوسع. كما أنه من المهم أيضاً اتخاذ إجراءات بشأن الدروس المستفادة أثناء تنفيذ المبادرة، وأن تؤخذ التوصيات الناشئة عن أعمال تنفيذ المبادرة بالاعتبار وأن تتخذ تدابير بشأنها عند الاقتضاء، وأن يقوم تنفيذ المبادرة على أساس مستقر ومستدام.

١-٧ المناقشات العامة

وفقاً لمعيار مبادرة الشفافية، ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة ضمان أن يكون تقرير المبادرة مفهوماً، أن يروج له بشكل فعّال، ويكون متاحاً للجمهور، وأن يسهم في النقاش العام.

لتحقيق الهدف من المبادرة بالوصول لأكبر شريحة من المواطنين، تم تحضير التقارير بلغة مفهومة للقارئ غير المتخصص، كما تم إصدار ملخصات عن التقارير بهدف تبسيط وتسهيل نشر المبادرة وذلك باللغات العربية، الكردية والإنكليزية.

وبناء على ذلك، قامت المبادرة الوطنية بتوفير ونشر تقارير المبادرة عبر الطرق التالية:

- رقمياً عبر نشر التقارير على الموقع الإلكتروني للمبادرة الوطنية
- ورقياً عبر طباعة ونشر عدة نسخ من التقارير
- إلكترونياً عبر توفير وتوزيع التقارير مع ملخصاتها ضمن آلاف ذاكرة فلاش يتم توزيعها على العامة
- ملف معد بشكل إلكتروني (اكسل أو CSV) يحتوي على الجداول والأرقام من التقرير المطبوع
- تقديم بيانات موجزة من تقرير المبادرة إلكترونياً إلى الأمانة الدولية وفقاً لنموذج الإفصاح الموحد المتاح من الأمانة الدولية.

إضافة لذلك، قامت المبادرة الوطنية بعدة نشاطات بالتعاون مع المجتمع المدني بهدف نشر المبادرة وإثراء النقاشات العامة حول موارد الدولة من القطاع الاستخراجي ومساهمة هذا القطاع في الاقتصاد الوطني. يمكن الإطلاع على تفاصيل العمل المنجز عبر الذهاب إلى الرابط التالي ضمن موقع المبادرة الوطنية (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/activity-report>)

٢-٧ إمكانية الوصول إلى البيانات والبيانات المفتوحة

تم إصدار سياسة البيانات المفتوحة في كانون الثاني ٢٠١٧ من قبل المبادرة الوطنية حيث تم إعدادها من قبل مجلس أصحاب المصلحة المتعددين ونشرها في موقع المبادرة الوطنية (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/terms-and-conditions>)، وكما هو مذكور سابقاً، فإن المبادرة الوطنية تقوم دورياً بإعداد ملف بشكل إلكتروني (اكسل أو CSV) يحتوي على الجداول والأرقام من التقرير المطبوع، إضافة لذلك، تفصح المبادرة الوطنية بشكل دوري عبر موقعها الإلكتروني عن نشاطاتها وتقاريرها كما عن بيانات تصدير النفط الخام (التي هي المورد الرئيسي للقطاع الإستخراجي) بشكل محدث دورياً (<http://ieiti.org.iq/ar/sumo-reports>).

٧-٣ التوصيات الناشئة عن تنفيذ المبادرة

المؤشر
وجدت عقبات كثيرة خلال الحصول على البيانات الخاصة باعداد هذا التقرير بسبب جائحة كوفيد-١٩، والإغلاق الشامل ثم الجزئي الذي طرأ في العراق ودول العالم، مما تسبب بتأخير تحضير بعض البيانات وعدم الحصول على البعض منها بالطرق التقليدية، مما استوجب تطبيق أساليب بديلة للحصول على البيانات والتأكد من جودتها.
التوصية
حيث أنه حتى تاريخ إعداد هذا التقرير لم يتم الوصول لحل جذري لجائحة كوفيد-١٩، فإننا نوصي بأن يتم العمل بأسرع وقت في طلب بيانات التقرير القادم (لعام ٢٠١٩) وإعداد خطة طوارئ تأخذ بعين الاعتبار الإمكانيات المتاحة وفرص التعايش مع ظروف مماثلة في المستقبل.

المؤشر
تماشياً مع فترات الإبلاغ السابقة، لوحظت التحديات الرئيسية التالية:
- تأخر إنجاز نماذج البيانات وطلبات المعلومات الأخرى أو إكمالها جزئياً من قبل الجهات المفصحة
- عدم الرد على إستفسارات الإداري المستقل المتعلقة بالمتابعة على الرغم من المتابعة الحثيثة مع الجهات المفصحة، لا تزال بعض الفروقات في المطابقة غير مفسرة.
التوصية
- 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 مجلس أصحاب المصلحة وقام بتطبيقها 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.

المؤشر
كما هو الحال بالنسبة للتقارير السابقة، فإن عدم إتساق البيانات المقدمة، من حيث المعايير المحاسبية المعمول بها، بين الشركات الدولية والمؤسسات المملوكة للدولة، أوجد العديد من الفروقات في المطابقة، حيث كمثال تقوم سومي بالإفصاح عن شحنتها طبقاً لتاريخ الشحنة، مما يعني تطبيق أساس الإستحقاق، في حين أنه مطلوب من الجهات المبلغة أن توضح عن عملياتها طبقاً للأساس النقدي، وهذا ما قامت بتنفيذه معظم الشركات المشتريّة للنقط، مما سبب بعض الفروقات خاصة بين الجهتين للعمليات في بداية ونهاية السنة.
التوصية
ننصح بتطبيق الأساس النقدي في كافة الإفصاحات مما يوحد الأساس المعتمد ويتجنب الفروقات الناتجة من تطبيق أساسات محاسبية مختلفة.

المؤشر
قامت وزارة النفط بنشر سياستها المتعلقة بالإفصاح عن العقود خلال نيسان (أبريل) ٢٠١٩، إلا أن سياسة الوزارة تنص بنشر نماذج العقود فقط، وليس العقود الموقعة.
التوصية

يوصى بقيام مجلس الأمناء بتحديث خطة العمل للأعوام ٢٠٢٠ وما بعد لتتضمن خطط لمعالجة التحديات المتعلقة بعدم نشر العقود والتراخيص تماشياً مع المتطلب (٢-٤-ب) من معيار المبادرة الدولية لسنة ٢٠١٩ والذي يتوقع من المجلس أن يتفق على خطة تساعد في الكشف عن العقود خلال إطار زمني واضح. وذلك تهيؤاً للامتثال الكامل للمتطلب (٢-٤-أ) من معيار المبادرة الدولية لسنة ٢٠١٩ الذي يشترط الإفصاح عن كامل العقود والتراخيص التي منحت أو أبرمت أو عدلت ابتداءً من كانون الثاني ٢٠٢١.

المؤشر

على الرغم من الجهود الكبيرة المبذولة من قبل مجلس أصحاب المصلحة والإداري المستقل لتحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة، إلا أنه لم يتم استلام أي معلومات من حكومة إقليم كردستان أو الشركات العاملة فيها وذلك فيما يتعلق بالبيانات التالية:

- حقول النفط والغاز المنتجة وغير المنتجة في مناطق الإقليم. تم الحصول على أسماء الحقول من مصادر عامة ولكن لا تبدو أسماء الحقول المذكورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان شاملة.
- عقود المشاركة في الإنتاج الموقعة مع شركات نفط عالمية. تم الحصول على نسخ من العقود ل ٤٢ حقل تم نشر عقود المشاركة الخاصة بها وتعديلاتها على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان.
- احتياطات النفط والغاز والمعادن في إقليم كردستان.
- كميات وقيم إنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي والمعادن في إقليم كردستان. حيث تم الاعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- كميات وقيم صادرات النفط الخام في الإقليم حيث تم الاعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- سعر بيع برميل النفط الخام، حيث تم الاعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- كميات الإستهلاك المحلي من النفط الخام المنتج لإقليم كردستان، حيث تم الاعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية
- بيانات الإيرادات النفطية لدى الإقليم، حيث تم الاعتماد على عدة مصادر عامة مثل الرجوع للتقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية والتقارير المنشورة من قبل الشركات العالمية العاملة في الإقليم (تقارير الدفعات المقدمة الى الحكومات) حيث تضمنت تلك التقارير إيرادات الإقليم من رسوم الإمتياز ومكافآت إنتاج و ضرائب. وتم الحصول على تلك المعلومات فقط من شركتي جينيل للطاقة و غولف كيستون بتروليوم المحدودة
- تفاصيل النفقات الاجتماعية والإقتصادية الإلزامية والطوعية الخاصة بإقليم كردستان كما لم يتم العثور على تلك المعلومات من مصادر عامة.

التوصية

نوصي بقيام مجلس أصحاب المصلحة بتكثيف التواصل مع حكومة إقليم كردستان ومجلس النواب في الإقليم لبحث التحديات التي تحول دون مشاركة الإقليم في المبادرة وتقديم البيانات المطلوبة.

٤-٧ متابعة التوصيات

تم نشر تقارير الإنجاز السنوية على موقع المبادرة الإلكتروني لبيان الإجراءات المتخذة والتقدم الحاصل في ضوء التوصيات السابقة. ويمكن الإطلاع بشكل مفصل على التقدم المحرز في تنفيذ التوصيات الواردة في تقارير المبادرة السابقة والتوصيات الناتجة عن عملية التحقق في تقرير الإنجاز السنوي للمبادرة لعام ٢٠١٨ المنشور على موقعها الإلكتروني (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/activity-report>). حيث تم استعراض استجابات مجموعة أصحاب المصلحة المتعددين للتوصيات الناجمة عن عملية المطابقة في القسم الثالث من التقرير المذكور.

مزید من الشفافية

يتضمن هذا القسم معلومات قيمة متعلقة بالقطاع الإستخراجي النفطي كالتالي:

- تدفق النفط الخام
- قياسات نقل الملكية لغاية الفصل الثاني ٢٠٢٠
- تحليل أسعار النفط الفعلية خلال سنة ٢٠١٨
- تحليل الغرامات التأخيرية المتعلقة بعملية تصدير النفط الخام
- زيادة إنتاج النفط الخام وعلاقتها بجولات التراخيص النفطية
- أحدث إنجازات وخطط وزارة الصناعة والمعادن الإتحادية بما يخص القطاع الإستخراجي

تدفق النفط الخام

يتم استخدام النفط المنتج في العراق لغرض الإستهلاك المحلي (للمصافي والكهرباء)، وللتصدير.

الشكل التالي يجسم مثال عن تدفق النفط الخام في العراق لدى شركة نفط البصرة (المنتج الرئيسي للنفط):

شركة نفط البصرة



تتلقى شركة نفط البصرة النفط الخام المنتج من قبل شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان وشركة نفط ذي قار، 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.

تعرض الجداول التالية كميات النفط الخام المتدفقة والمتعلقة بالشركات النفطية الوطنية الخمسة كل على حدة للعام ٢٠١٨.

الإجمالي (برميل)	شركة نفط الشمال	
2,485,098	الرصيد الأولي (الخزين في ١-١-٢٠١٨)	
85,869,691	النفط الخام المنتج	
1,541,054	الكميات المستلمة من جهات أخرى:	
	1,184,272	الفوائض (النفثا) المعادة
	356,782	الغازولين المعاد من غاز الشمال
89,895,843	الكميات المتاحة للإستخدام	
التصريف		
٧٠,٨١٤,٤١٤-	المصافي	
٢,٥٥٠,٩٠٣-	المجهز /ك١/ كهرباء القدس عن طريق نفط الوسط	
٧,٣٦٣,٢٧٢-	المجهز الى خزانات نفط الوسط محطة/ك٢/ انبوب+ من مستودع ١ حزيران	
٦,٢٩٨,١٦١-	التصدير:	
	٨٤١,٠٢١-	التحميل الى ايران
	١,٠٩٥,٠٠٠-	التصدير عن طريق الإقليم
	٥٥٨,٦١٧-	التحميل الى خور الزبير
	٣,٨٠٣,٥٢٣-	المضخ من محطة سارالو الى جيهان عبر منظومة انابيب الإقليم
٣٦٠,٢٠٢-	فقدان	
٤٥٥,١٨٨-	أخرى	
٨٧,٨٤٢,١٤٠-	إجمالي التصريف	
2,053,703	الرصيد النهائي (الخزين كما في ٣١-١٢-٢٠١٨)	

الإجمالي (برميل)	شركة نفط الوسط	
668,732	الرصيد الأولي (الخزين في ١-١-٢٠١٨)	
73,469,434	النفط الخام المنتج	
10,053,106	الكميات المستلمة من كركوك:	
	3,782,969	بالحوضيات
	6,270,137	عبر خط ك٢
84,191,272	الكميات المتاحة للإستخدام	

التصريف	
٨,١٧٥,٨٦٦-	المصافي (مصفى الدورة)
٢٣,٩٩٨,٩٠٣-	محطات الكهرباء (محطة واسط ومحطة القدس)
٢٩,٥٢٠,٧١٩-	الكميات المزودة من حقل نفط بدرة إلى شركة نفط البصرة
٢١,٨٨٩,٨١٩-	النفط الخام المصدر (مستودع الطوبية) بواسطة شركة نفط البصرة
٦,٨٥٠-	فقدان (الكميات المهذورة من خط نفط خاتة - دورة)
٧٥,٨٣٦-	أخرى
٨٣,٦٦٧,٩٩٣-	إجمالي التصريف
523,279	الرصيد النهائي (الخزين كما في ٣١-١٢-٢٠١٨)

شركة نفط ميسان	
(الإجمالي برميل)	الرصيد الأولي (الخزين في ١-١-٢٠١٨)
532,462	النفط الخام المنتج
174,634,313	الفوائض المستلمة من مصفى ميسان
1,443,104	الكميات المتاحة للإستخدام
176,609,879	التصريف
٩,٥٩٦,٦٢١-	المصافي:
	مصفى ميسان
٩,٥٥٦,٤٩٣-	مصفى البصرة
٤٠,١٢٨-	محطات الكهرباء:
٥,٠٦٥,١٥٠-	محطة الهارثة
	محطة النجيبية
١,٤٦١,٠٠٥-	النفط الخام المصدر (مستودع زبير ١) بواسطة شركة نفط البصرة
١٦٠,٩٨٦,٧٠٧-	إجمالي التصريف
١٧٥,٦٤٨,٤٧٨-	الرصيد النهائي (الخزين كما في ٣١-١٢-٢٠١٨)
961,401	

شركة نفط ذي قار	
(الإجمالي برميل)	الرصيد الأولي (الخزين في ١-١-٢٠١٨)
0	النفط الخام المنتج
70,147,705	الكميات المتاحة للإستخدام
70,147,705	التصريف
١٦,٧٢٩,٨٨٥-	الخط الإستراتيجي (تصريف داخلي)
٥٣,٤١٧,٨٢٠-	النفط الخام المصدر بواسطة شركة نفط البصرة
٧٠,١٤٧,٧٠٥-	إجمالي التصريف

0	الرصيد النهائي (الخزين كما في ٣١-١٢-٢٠١٨)
---	-------------------------------------------

برميل	شركة نفط البصرة
46,861,356	الرصيد الأولي (الخزين في ١-١-٢٠١٨)
1,157,432,215	النفط الخام المنتج
51,410,539	الكميات المستلمة من شركة نفط الوسط
166,091,985	الكميات المستلمة من شركة نفط ميسان
70,147,705	الكميات المستلمة من شركة نفط ذي قار
3,090,038	البقايا المختلطة (الفوائض المستلمة من مصفى البصرة)
784,100	المكتنقات المستلمة من حقل السيبية
١,٤٩٥,٨١٧,٩٣٨	الكميات المتاحة للإستخدام
التصريف	
١,٢٧٣,٧٨٣,٨١٢-	النفط الخام المصدر
١٣٣,٥٨٨,٥٨٦-	المصافي:
	البصرة
	٦٤,٥٢٧,١٤٢-
	الدورة
	٣٣,٠٠٢,٠٤١-
	ذي قار
	١٠,٣١٥,٢٩٠-
	السماوة
	٩,٤٢٠,٩١١-
	النجف
	٩,٦٥٧,٩٤٤-
	الديوانية
	٦,٦٦٥,٢٥٨-
٣٥,٤٤٥,٠٧٧-	محطات الكهرباء:
	محطة المسيب
	١٣,٢٢٨,١٤٦-
	محطة الناصرية
	٤,٥٣٢,٥٨٨-
	محطة الخيرات
	١٠,٣٥٤,٨٦٧-
	محطة الهارثة
	٣,٦٠٤,١٤٥-
	محطة النجيبية
	١,٤٦١,٠٠٥-
	محطة كربلاء
	٢,٢٦٤,٣٢٦-
١,٤٤٢,٨١٧,٤٧٥-	إجمالي التصريف
53,000,463	الرصيد النهائي (الخزين كما في ٣١-١٢-٢٠١٨)

كما يعرض الجدول التالية كميات النفط الخام المتدفقة الكلية والمتعلقة بالشركات النفطية الوطنية الخمسة للعام ٢٠١٨.

الإجمالي (برميل)	إجمالي الشركات النفطية الخمسة
50,547,648	الرصيد الأولي (الخزين في ١-١-٢٠١٨)
1,490,310,653	النفط الخام المنتج
227,359,689	الفوائض المستلمة
1,768,217,990	الكميات المتاحة للإستخدام
	التصريف
٢٢٢,١٣٥,٣٥٩-	المصافي
٥٩,٤٤٣,٩٨٠-	محطات الكهرباء
١,٢٧٨,٥١٠,٠٢٤-	النفط الخام المصدر
٢٩,٥٢٠,٧١٩-	المدفوع (من شركة نفط الوسط-حقل بدرة- الى نفط البصرة) عبر الخط الإستراتيجي
٣٦٧,٠٥٢-	فقدان
١,٣٥٥,٠١٦-	أخرى
١,٥٩١,٣٣٢,١٥٠-	إجمالي التصريف
176,885,840	الرصيد النهائي (الخزين كما في ٣١-١٢-٢٠١٨)

قياسات نقل الملكية لغاية الفصل الثاني ٢٠٢٠

نبذة عن العدادات المنصوبة في قطاع النفط في منافذ التصدير

(مينائي البصرة و خور العمرة النفطين)



اولا - توجد منظومات عدادات بعدد (٢٤) في ميناء البصرة و (١٢) في ميناء العمرة (متوقف حاليا بسبب اعمال الصيانة على الانبوب البحري) يتم معايرتها بشكل دوري وذات شهادات معايرة نافذة ومصادق عليها من شركة فاحصة عالمية (Intertek) المتواجدة في الموانئ النفطية وفقا للمعايير العالمية .

ثانيا - بالاضافة الي ما جاء اعلاه فان الشركة الفاحصة تقوم باعمال المعايرة واصدار الشهادات للعدادات ومعدات المعايرة والاشراف على التحميل وتدقيق الكميات المصدرة عن طريق العدادات والمصادقة عليها وعلى وثائق الشحن بما في ذلك القياسات الكمية والتنوعية .

ب - المنصات العائمة (SPM) ومنصة العدادات المركزية (CMMP)

تعتمد قياسات الناقله وفقا لـ (CH.17) من نظام القياس والمعايرة ومواصفاته المرجعية (API-MPMS) في حساب الكميات وباشراف شركة فاحصة عالمية (Intertek) . علما ان منظومات العدادات المركزية (CMMP) بعدد (٢٠) عداد تم معايرة عداداتها الرئيسية (MASTERS) في مختبرات عالمية متخصصة من قبل شركة تسويق النفط بالاتفاق مع الشركة الفاحصة (Intertek) .

ميناء حبهان التركي

تتوفر منصتي تصدير للنفط الخام المستلم من حقول كركوك وتحتوي كل منهما على (٩) عدادات بوجود معدات معايرة يتم من خلالها معايرة العدادات بصورة دورية وفقا للمعايير العالمية المعتمدة ويتم اعتماد كميات النفط الخام بمصادقة شركة عالمية فاحصة (Intertek) حاليا .

الجدول التالي يبين نسب انجاز الشركات النفطية التابعة لوزارة النفط الاتحادية في مجال قياسات نقل الملكية لغاية الفصل الثاني من سنة ٢٠٢٠:

رقم	الشركات	المخطط الكلي	المنتج الكلي	الناتج لغاية نهاية الفصل الثاني / ٢٠٢٠
١	نفط الشمال	١٩٤	١٤٨	نسبة الانجاز الكلية (%) ٧٦%
٢	نفط الوسط	٣٢	١٢٦	٣٩٤%
٣	نفط البصرة	١٨٣	٢٢٤	١٢٢%
٤	نفط ميسان	٧٣	٨٠	١١٠%

٥٣	٦٧	نפט ذي قار	٥
%٧٩			
١٨١	٢٤٧	مصافي الشمال	٦
%٧٣			
٦١٢	٥٩٢	مصافي الوسط	٧
%١٠٣			
١٥٩	١٣٧	مصافي الجنوب	٨
%١١٦			
٧٩	٧٤	غاز الشمال	٩
%١٠٧			
٦١	٢٠	غاز الجنوب	١٠
%٣٠٥			
٨٦٤	٤٤٨	خطوط الأنابيب	١١
%١٩٣			
٢,٨٧٣	٢,٩٩٢	توزيع المنتجات	١٢
%٩٦			
١١٣	٤٩	تعبئة الغاز	١٣
%٢٣١			
٥,٥٧٣	٥,١٠٨	المجموع	
%١٠٩			

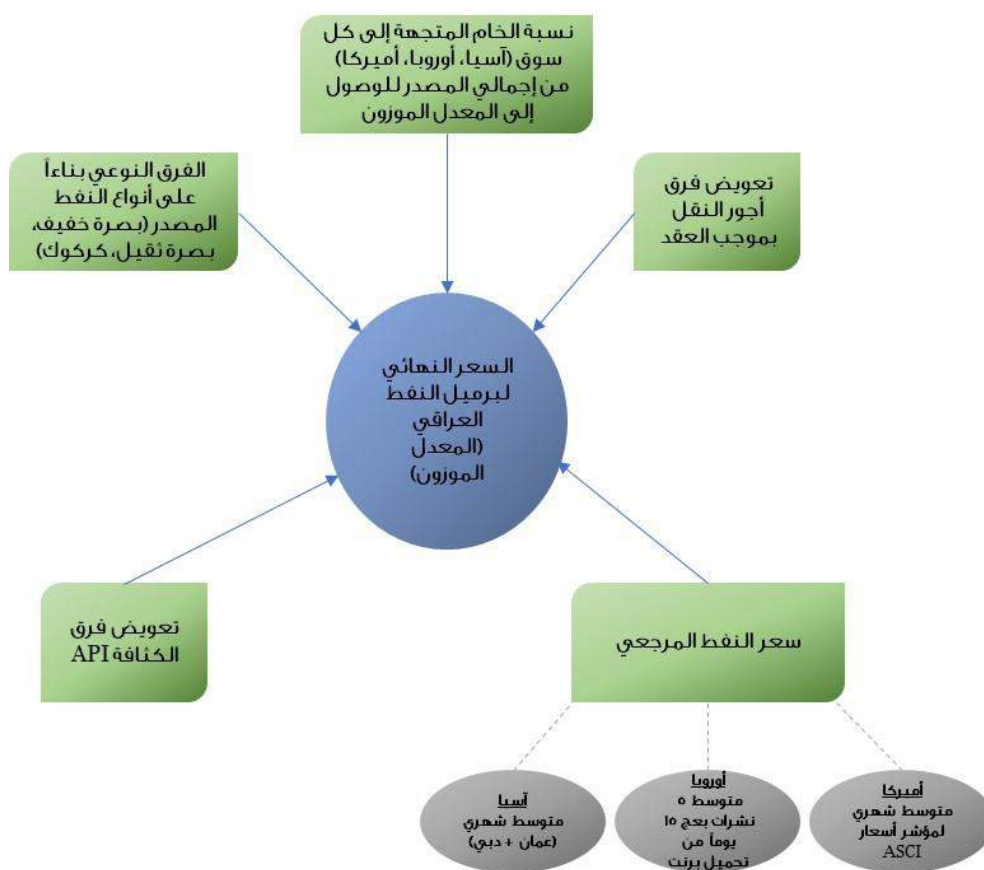
تحليل أسعار النفط الخام الفعلية في عام ٢٠١٨

تعتمد سومو على سعر البيع الرسمي (OSP) لمبيعات تصدير النفط الخام لتعزيز الشفافية عندما تتعامل مع المشتريين، ولتجنب مفاوضات المشتريين على السعر وذلك من خلال توحيد سعر النفط الخام لجميع المشتريين في كل سوق على حدة.

المعادلة العامة لسعر النفط الخام: $OSP + (-) D + (-) API + (-) F$

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)

عوامل تسعير النفط الخام العراقي



سلة أوبك (منظمة الدول المصدرة للنفط) المرجعية (ORB)، والتي يشار إليها أيضا باسم سلة أوبك، هي متوسط مرجح لأسعار النفط التي ينتجها أعضاء أوبك، حيث يتم استخدامها كمعيار مهم لأسعار النفط الخام.

طبقا لتقرير الدول المصدرة للنفط (OPEC) الإحصائي لسنة ٢٠١٩، والخاص بتحليل بيانات سنة ٢٠١٨، فإن سعر سلة أوبك المرجعية لسنة ٢٠١٨ كان ٦٩.٧٨ دولار أمريكي. وأكثر تحديدا، تم حساب معدل السعر لمدة ١٢ شهرا طبقا للأسواق المصدر لها، حيث تم مقارنتها بالسعر الفعلي لمبيع النفط العراقي

الفرق بالدولار الأمريكي	معدل سعر البيع الفعلي للبرميل طبقاً لسجلات سومو دولار أمريكي	معدل سعر البرميل طبقاً لأوبك دولار أمريكي	المدة	نفط الوجهة
٤,٩٦-	٦٣,٩٨	٦٨,٩٤	١٢ شهر	برنت ICE Brent
٠,٧٩	٦٢,٦٠	٦١,٨١	١٢ شهر	غرب تكساس NYMEX WTI
٠,٤٠	٦٦,٩١	٦٦,٥١	١٢ شهر	دبي- عمان DME Oman

تحليل الغرامات التأخيرية المتعلقة بعملية تصدير النفط الخام



خلال عملية تصدير النفط الخام، يطرأ أحيانا تأخر في تحميل الناقلات في موانئ التصدير بسبب مجموعة من العوامل وأهمها:

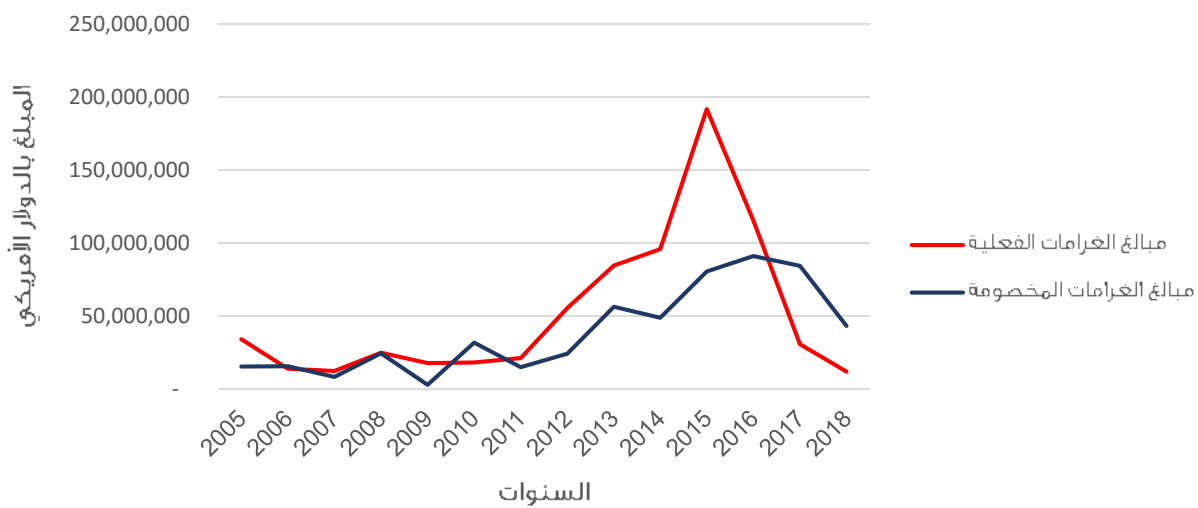
- تأثيرات العوامل الطبيعية
- التفاوت بين خطة الإنتاج الشهرية المبلغة الى شركة تسويق النفط من قبل الدائرة الفنية لدى وزارة النفط الاتحادية والكميات المصدرة فعلا، حيث أن هذا التفاوت بين المخطط والفعلية يجعل شركة تسويق النفط تخطط جداول للتحميل تأخذ بعين الاعتبار الزيادات التي قد تحصل بشكل غير محسوب له وذلك ضمانا لاستمرار عملية التحميل بانسيابية
- الإنقطاعات المتكررة في التيار الكهربائي الأمر الذي يترك تأثيراته سواء على معدلات التصدير او الإنتاج
- عطل او تاخير وصول ناقلة من الناقلات المدرجة في برامج التحميل

يوجد تاخير في عملية احتساب الغرامات التأخيرية الناتجة من العوامل الطبيعية او غير الطبيعية باستمرار لعدة شهور، كما يوجد تاخير في اصدار الإشعارات الدائنة لصالح مشتري النفط الخام الناتجة عن غرامات التأخير المتحققة، مما يؤدي الي تسديد غرامات تأخيرية (عبر تخفيض مبلغ قائمة الشحنة) للشركة المعنية المشتري للنفط في فترات لاحقة لحدوث حالة التأخر، لذلك، فإننا قد قمنا بتحليل هذه الغرامات التأخيرية بين المقارنة بين سنة حدوثها ووقت تسديدها كما هو مبين في الجدول أدناه، حيث لوحظ إنخفاض مبالغ هذه الغرامات في السنوات الثلاث الأخيرة.

السنة	إجمالي كمية صادرات النفط الخام	إجمالي مبلغ الغرامات الفعلية والتي حدثت خلال السنة	معدل مبلغ الغرامات الفعلية لكل برميل نفط خام مصدر	إجمالي مبلغ الغرامات المسددة (المخصومة) خلال السنة	معدل مبلغ الغرامة المخصوم لكل برميل نفط خام مصدر
2005	509,588,308	34,098,338	0.07	15,419,000	0.03
2006	546,202,511	13,801,960	0.03	15,633,000	0.03
2007	596,455,446	12,396,646	0.02	8,332,000	0.01
2008	677,132,865	24,915,397	0.04	24,470,000	0.04
2009	695,544,092	17,673,368	0.03	2,782,000	0.00
2010	690,011,168	18,210,115	0.03	31,672,000	0.05
2011	790,469,496	21,241,771	0.03	14,896,000	0.02
2012	886,945,466	55,499,252	0.06	24,251,000	0.03

0.06	56,278,078	0.10	84,638,416	872,383,754	2013
0.05	48,818,507	0.10	95,706,021	918,175,869	2014
0.07	80,508,000	0.17	191,670,616	1,096,778,862	2015
0.08	91,011,000	0.10	115,354,696	1,208,443,229	2016
0.07	84,457,000	0.03	30,681,281	1,207,822,633	2017
0.03	43,085,000	0.01	11,943,129	1,278,510,024	2018

تحليل مبالغ الغرامات (الفعلية مقابل المخصومة)



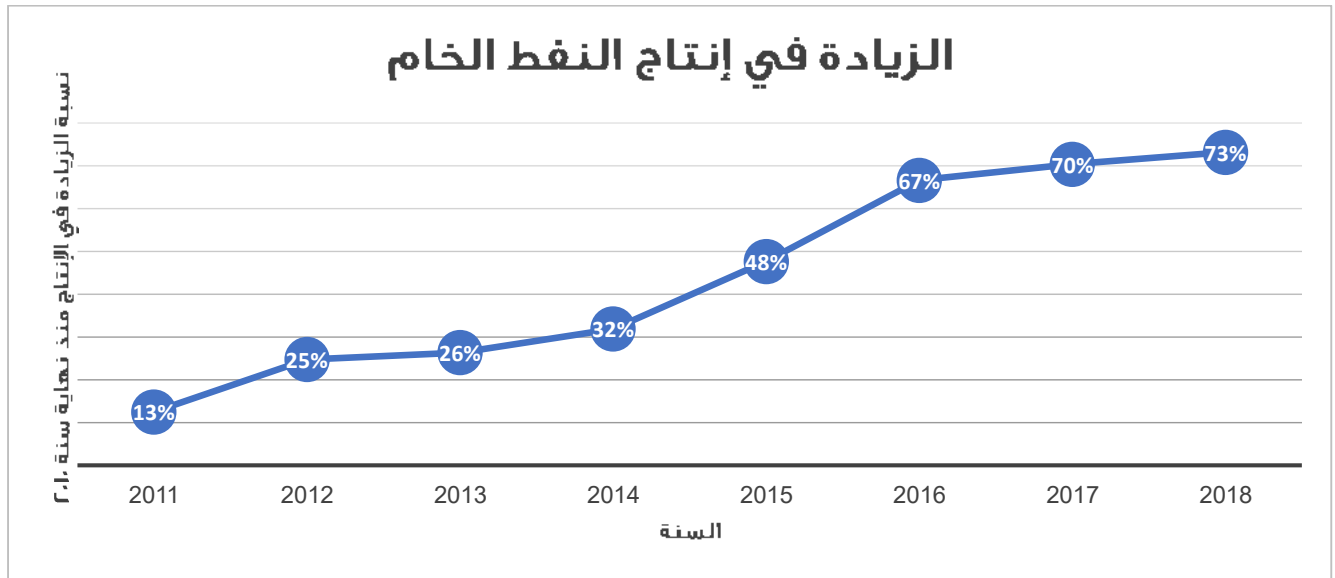
زيادة إنتاج النفط الخام وعلاقتها بجولات التراخيص النفطية

كما تم ذكر جولات التراخيص النفطية سابقا في هذا التقرير، فإن الجدول التالي يبين كم تم إنفاقه في سبيل زيادة إنتاج النفط الخام مقارنة مع الزيادة الفعلية في الإنتاج.

#	التفاصيل (جمع المبالغ بالدولار)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	الإجمالي
(أ)	الكلف البترولية	277,56 2,424	3,846,9 94,717	5,897,4 71,016	8,461,2 37,361	15,146,1 80,218	11,103,0 49,336	8,087,8 29,958	8,495,4 71,058	8,806,00 9,035	70,121,8 05,123
(ب)	الكلف الإضافية	0	136,157 ,675	303,198 ,834	776,914 ,948	1,211,49 6,732	616,464, 057	440,920 ,033	667,310 ,998	512,380, 682	4,619,84 9,459
(ج)	الكلف البترولية والإضافية الكلية (أ) + (ب)	277,56 2,424	3,983,1 52,392	6,200,6 69,850	9,188,1 52,309	16,357,6 76,950	11,719,5 13,393	8,533,7 55,491	9,162,7 82,056	9,318,38 9,717	74,741,6 54,582
(د)	المبالغ المدفوعة ككلف للشريك الحكومي (الأحذب)	0	66,131, 016	170,249 ,054	230,478 ,079	256,881, 536	251,453, 722	222,617 ,825	203,406 ,803	145,189, 447	1,546,40 7,482
(هـ)	المبالغ المدفوعة ككلف للمقاول الأجنبي (ج) - (د)	277,56 2,424	3,917,0 21,377	6,030,4 20,796	8,957,6 74,229	16,100,7 95,414	11,468,0 59,671	8,311,1 37,666	8,959,3 75,253	9,173,20 0,270	73,195,2 47,100
(و)	أجور الربحية الكلية	14,282 ,115	251,505 ,091	814,828 ,810	850,331 ,112	1,096,96 2,666	1,598,66 6,649	1,779,9 27,550	1,673,3 40,822	2,142,69 6,443	10,222,5 41,258
(ز)	ربحية الشريك الحكومي	2,828, 142	62,876, 273	203,707, 202	194,751, 881	191,459, 805	213,048, 305	239,942, 333	194,734, 320	293,212, 323	1,596,56 0,584
(ح)	أجور الربحية الصافية الخاضعة للضريبة	11,453, 973	153,848, 165	420,006, 313	446,793, 604	776,323, 778	1,130,07 2,360	1,308,7 19,086	1,223,9 46,093	1,609,57 1,325	7,030,73 4,697
(ط)	مبلغ الضريبة المستقطع من أجور الربحية لنهاية سنة 2016 (قوائم الحساب)	2,969, 549	30,143, 512	1,273,8 16	176,308 ,916	155,123, 341	248,923, 478	394,764 ,044	408,390 ,851	0	1,467,89 7,507
(ي)	الضريبة الواجب دفعها للهيئة العامة للضرائب للسنوات 2017-2018-2019	0	0	0	0	0	0	0	428,381 ,132	563,349, 964	991,731, 096
(ك)	الضريبة المستحقة على أجور ربحية مقاول حقل الأحذب	0	0	79,106, 321	71,656, 760	75,452,9 38	76,700,8 36	76,444, 603	67,565, 449	59,346,4 80	506,273, 387
(ل)	مبلغ الضريبة الكلي (ط) + (ي) + (ك)	2,969, 549	30,143, 512	80,380, 137	247,965, 676	230,576, 279	325,624, 314	471,208 ,647	954,337, 433	622,696, 443	2,965,90 1,990
(م)	ربحية المقاول الأجنبي الصافية بعد الضريبة (المستلمة)	8,484, 424	158,485, 307	609,847, 792	479,270, 315	750,379, 519	1,136,69 4,866	1,132,3 68,194	526,288, 338	1,215,78 2,731	6,017,60 1,486
(ن)	مجموع المستحقات المالية عن الكلف وأجور الربحية المدفوعة للشركات المقاول (هـ) + (م)	286,04 6,848	4,075,5 06,683	6,640,2 68,588	9,436,9 44,544	16,851,1 74,933	12,604,7 54,537	9,443,5 05,860	9,485,6 63,592	10,388,9 83,002	79,212,8 48,587

إنتاج النفط الخام بالبرميل (أرقام تقريبية)	860,670 ,000	968,345 ,000	1,073,83 0,000	1,087,70 0,000	1,135,15 0,000	1,270,93 0,000	1,434,03 7,000	1,466,45 8,000	1,490,31 1,000
--------------------------------------------	-----------------	-----------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

2%	2%	13%	12%	4%	1%	11%	13%	نسبة زيادة الإنتاج السنوية
73%	70%	67%	48%	32%	26%	25%	13%	نسبة زيادة الإنتاج التراكمية مقارنة بسنة ٢٠١٠



أحدث إنجازات وخطط وزارة الصناعة والمعادن الاتحادية بما يخص القطاع الإستخراجي



تم صياغة هذا الجزء من قبل الدائرة الفنية لدى وزارة الصناعة والمعادن الاتحادية.

أولاً – الانجازات المتعلقة بالقطاع الاستخراجي المعدني خلال السنوات السابقة

١. فتح منجم حديد الحسينيات.
٢. تأهيل مملحة البصرة
٣. إنشاء معمل تنشيط البنتونايت لانتاج بنتونايت صوديوم بطاقة ٧٥ ألف طن سنويا (تعرض المعمل لآعمال السرقة والتخريب) وأحيل مؤخرًا للاستثمار بصيغة عقد مشاركة لغرض التأهيل والتطوير والتشغيل.
٤. إجراء عقد مشاركة لتأهيل وتحديث وتطوير مملحة السماوة للوصول الى الطاقة التصميمية البالغة ٥٠٠ ألف طن سنويا

ثانياً – الخطط المستقبلية لتطوير القطاع الاستخراجي المعدني / تتلخص بالنقاط التالية:

١. العمل على تشريع قانون لحماية الثروة المعدنية باعتبارها ثروة وطنية وركيزة أساسية من ركائز مصادر التمويل التي تطمح الحكومات بالبحث عنها مستفيدين من تجارب الدول التي تمتلك ثروات معدنية
٢. تأسيس هيئة مستقلة تعني بالنشاطين (الاستثمار والاستخراج المعدني) بمشاركة الشركات الحكومية ذات التخصص المشترك.
٣. إصدار قانون لتنظيم استغلال واستثمار المواد والخامات المعدنية والمحافظة عليها من الهدر والتجاوزات.
٤. البحث عن شركاء متخصصون في الصناعات التعدينية من ذوي الخبرة والكفاءة وممن لديهم أعمال مماثلة في تطوير وتأهيل المناجم والمقالع والتركيز على (الشركاء المحليون).
٥. إعادة تأهيل المعامل والمواقع الانتاجية المتضررة بمشاركة القطاع الخاص .
٦. أعداد الفرص الاستثمارية الواعدة لاستغلال المواد الأولية بالصورة الامثل لغرض تحويلها الى صناعات تحويلية تسد حاجة السوق المحلية بالتزامن مع تأهيل المواقع الانتاجية المتضررة.
٧. القيام باعداد البحوث والدراسات وتحديث المعلومات التي تساهم في الوصول لانتاج مواد متعددة الاستخدام
٨. العمل على رفع القيمة الاقتصادية للخامات الصناعية من خلال تحسين النوعية وتحقيق المواصفة المطلوبة لغرض مناقسية المنتج المستورد وفق مبدأ السعر والمواصفة
٩. استخدام الطرق والوسائل العلمية من خلال أذخال المكننة الحديثة الملائمة لظروف العمل في مجال الاستخراج والمناجم وطرق الكشف عن المعادن ومعالجتها .
١٠. إنشاء مختبرات خاصة بفحص وتحليل النماذج باحدث الطرق العالمية.
١١. الاهتمام بالكوادر البشرية العاملة في المواقع الانتاجية وتطوير قابلياتهم من خلال إقامة الدورات العلمية الداخلية والخارجية واطلاعهم على احدث ماتوصل اليه العلم في مجال التعدين .

ثالثاً – أهم التحديات التي تواجه تطور القطاع الاستخراجي المعدني

١. فقدان المركزية باتخاذ القرارات ما بين الجهات ذات العلاقة والأطراف الأخرى (مجالس المحافظات).

٢. الافتقار الى تحديث المعامل والخطوط الانتاجية من خلال ادخال المكننة الحديثة وتطوير قابليات الكوادر البشرية.
 ٣. الأوضاع الأمنية الغير مستقرة للمواقع الانتاجية وصعوبة استحصال الموافقات والتصاريح الأمنية بتسويق المنتجات.
 ٤. عدم وضوح الرؤيا المستقبلية بقوانين استثمار واستغلال المواد والخامات المعدنية وحمائتها من الهدر والضياع.
 ٥. عدم الجدية بتطبيق قانون حماية المنتج الوطني .
 ٦. ضعف جانب التسويق والترويج للمنتجات الوطنية.
-



الإجراءات التصحيحية

يتضمن هذا القسم ما تم تنفيذه وما يتم العمل عليه بخصوص الإجراءات التصحيحية الموصى بها من خلال تقرير التحقق الثاني.

الإجراءات التصحيحية

طبقا لقرار مجلس مبادرة ال EITI الصادر في ١٦ تشرين الأول ٢٠١٩ والمتعلق بنتائج التحقق الثاني، تم التوصية بتنفيذ إجراءات تصحيحية والتي سيتم تقييمها من خلال التحقق الثالث المزمع تنفيذه مبدئيا في ١٦ نيسان ٢٠٢١. لذلك فإننا ندرج أدناه الإجراءات التصحيحية والتي تم تنفيذها بهذا الخصوص:

رقم المتطلب	العنوان	الملاحظة	الإجراء التصحيحي	العمل المنفذ
١.٢	مشاركة الشركات	مشاركة الشركات في تنفيذ مبادرة EITI لا تزال تركز بشكل أساسي على توفير البيانات للإبلاغ عن مبادرة EITI. لا يبدو أن الشركات تشارك بشكل كامل وفعال في جميع جوانب التنفيذ، بما في ذلك النشر والتواصل	التمويل (النقدي أو العيني) الشفاف و الهادف من قبل الشركات لأغراض محددة (زيارات ميدانية، إصدار تقارير، ورشات عمل، مواد نشر، إلخ). كما يعقد الشركات لورش عمل توعوية لنشر المبادرة	
١.٤	مجلس اصحاب المصلحة المتعددين	وجود بعض الحيد في الممارسة العملية من حيث عضوية مجلس اصحاب المصلحة الفعلية للجهات المختلفة	مراجعة الشروط المرجعية الخاصة بمجلس اصحاب المصلحة و تمثيلهم للجهات المعنية المختلفة. كما مراجعة مدى توافق التمثيل الفعلي في المجلس لهذه الشروط المرجعية، إضافة لصياغة إجراءات خاصة بتعيين وكلاء عن أعضاء المجلس في حالة تعييبهم	
١.٥	خطة العمل	عدم وضوح درجة التشاور مع أعضاء مجلس المصلحة لا تتضمن أنشطة متعلقة بمتابعة توصيات التقارير السنوية عدم تحديد كلفة م مصادر تمويل لحوالي نصف الأنشطة المدرجة في خطة العمل	توثيق عملية إعداد خطة العمل، و إضافة أنشطة متعلقة بمتابعة كافة التوصيات، كما تحديد الكلف و التمويل لكل الأنشطة المدرجة	
٢.٦	مشاركة الدولة	الحاجة لتوثيق أكثر تفصيلا و نشر طبيعة العلاقة المالية بين الحكومة و مؤسساتها الجوهريّة في القطاع الإستخراجي	توثيق و نشر العلاقة المالية بين الحكومة و مؤسساتها الجوهريّة في القطاع الإستخراجي كما تحديد نطاق تطبيق المبادرة في تشخيص هذه العلاقة على أساس سنوي و نشرها في موقع المبادرة الوطنية	

رقم المتطلب	العنوان	الملاحظة	الإجراء التصحيحي	خطة العمل
٤.١	الإفصاح الشامل عن الضرائب والإيرادات	عدم توثيق تحديد تعريف الأهمية النسبية و اعتبارها بشكل كاف عدم تقييم الإداري المستقل للأهمية النسبية المتعلقة بمدفوعات الجهات غير المفصحة عن بياناتها	توثيق الخيارات التي تم النظر فيها والأساس المنطقي لتحديد تعريف الأهمية النسبية العتبات المتعلقة بها، كما تعزيز الجهود لضمان أن تقوم جميع الجهات التي تقدم مدفوعات جوهريّة للحكومة بتقديم معلوماتها عن طريق رفع التوعية وعقد ورشات عمل لشرح أهمية إرسال البيانات	
٤.٥	المعاملات المتعلقة بالمؤسسات المملوكة للدولة	عدم شمولية جميع المعاملات بين المؤسسات المملوكة للدولة	يجب تحديد ونشر جميع العمليات المتعلقة بالمؤسسات المملوكة للدولة ضمن القطاع الإستخراجي (مثلا عمليات نقل النفط و الغاز بين هذه المؤسسات)	
٤.٧	مستوى تصنيف البيانات	عدم تنفيذ الإفصاح على أساس المشروع	تحديد تعريف المشروع و مدى إنطباقه على أنواع الإيرادات الجوهريّة	
٤.٩	جودة و ضمان البيانات	النقص في تقييم جودة و ضمان بعض البيانات بسبب عدم تقديم بعض الجهات المعنية لما يؤيد جودة و ضمان بياناتها	العمل على الإستحصال لما يؤيد جودة و ضمان كافة بيانات الجهات المعنية	
٦.١	النفقات الاجتماعية من قبل الشركات الاستخراجية	عدم تقديم بعض الشركات لبياناتها المتعلقة بنفقاتها الاجتماعية	التأكيد على الشركات المعنية بالإفصاح عن كافة نفقاتها الاجتماعية	

رقم المتطلب	العنوان	الملاحظة	الإجراء التصحيحي	خطة العمل
٧.١	المناقشات العامة	محدودية التواصل مع اصحاب المصلحة على النطاق الاوسع (الجمهور، الأكاديميين، مجلس النواب، الإعلاميين، إلخ)	تطوير استراتيجية للتواصل و الانخراط مع أوسع مجموعة من أصحاب المصلحة المعنيين في نشر وتوسيع نطاق المبادرة، بما في ذلك البرلمانين والوساط الأكاديمية ووسائل الإعلام والمجتمعات المضيفة	
٧.٣	التوصيات الناشئة عن تنفيذ المبادرة	عدم تنفيذ آلية متابعة التوصيات الصادرة عن التقارير السنوية و تقرير التحقق	تنفيذ آلية متابعة التوصيات	
٧.٤	مراجعة نتائج وأثار تنفيذ المبادرة على حوكمة المصادر الطبيعية	عدم تقييم تأثير تنفيذ المبادرة، إما من خلال تقرير الإنجاز السنوي أو القنوات الأخرى	تقييم و توثيق تأثير تنفيذ المبادرة و الجهود المبذولة لذلك في حوكمة القطاع الإستراتيجي في تقرير الإنجاز السنوي	

جمهورية العراق
هيئة الشفافية في
الصناعات الاستخراجية
مسودة التقرير السنوي ٢٠١٨