



هياة الشفافية في الثروات الطبيعية

التقرير السنوي ٢٠٢٢

٣٠ أيلول ٢٠٢٥





محتويات التقرير

الصفحة	الفصل
٣	نبذة عامة
٧	الملخص التنفيذي
١٢	الفصل الأول: الإطار القانوني والمالي
٣١	الفصل الثاني: الإستكشاف والإنتاج
٤٧	الفصل الثالث: الصادرات
٦١	الفصل الرابع: تحصيل الإيرادات
٨٩	الفصل الخامس: توزيع الإيرادات
٩٨	الفصل السادس: منافع القطاع الإستخراجي
١١١	الفصل السابع: المؤشرات والتوصيات

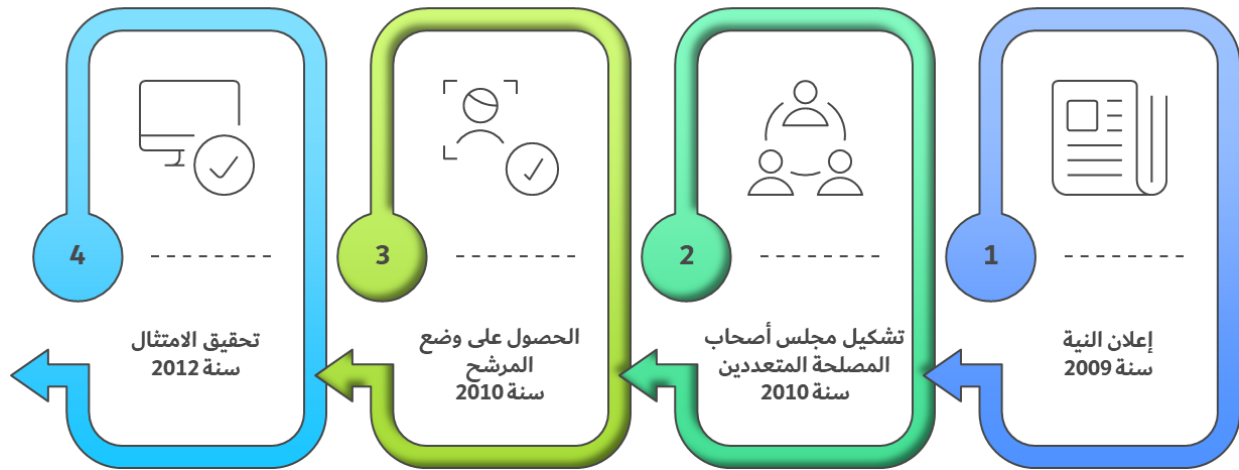
نبذة عامة

مبادرة الشفافية في الصناعات الاستخراجية (EITI) هي معيار عالمي يهدف إلى تعزيز الإدارة المفتوحة والمسؤولية للموارد الطبيعية، من خلال تقوية أنظمة الحكومات والشركات، ودعم النقاشات العامة، وبناء الثقة. أُعلن عنها لأول مرة في قمة الأرض للتنمية المستدامة بجوهانسبرغ سنة ٢٠٠٢، وتم إطلاقها رسميًا في لندن سنة ٢٠٠٣. تُنفذ المبادرة في كل دولة عضوة من خلال تحالف يضم الحكومات، والشركات العاملة في القطاع الاستخراجي، ومنظمات المجتمع المدني.

أعلنت حكومة العراق في آذار ٢٠٠٩ نيتها الانضمام إلى مبادرة الشفافية في الصناعات الاستخراجية (EITI) لتعزيز الشفافية والمساءلة في إدارة الموارد الطبيعية، حيث سُكّل أول مجلس أصحاب مصلحة متعددين (MSG) في أيلول ٢٠١٠، وأصبح العراق بلدًا مرشحًا في شباط ٢٠١٠، ثم بلدًا ممتثلًا لمعايير المبادرة في كانون الأول ٢٠١٢.

يغطي تطبيق المبادرة في العراق قطاعي النفط والغاز والتعدين، وقد صدر حتى الآن عدة تقارير من الإداري المستقل للمبادرة تغطي الفترة من ١ كانون الثاني ٢٠٠٩ حتى ٣١ كانون الأول ٢٠٢١.

تطبيق مبادرة الشفافية للصناعات الاستخراجية في العراق



تشكيل وحوكمة هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية

تشكلت مبادرة الشفافية للصناعات الإستخراجية في العراق في سنة ٢٠١٠، ويستمر عملها من حينه، ولكن تم إعادة تشكيل المبادرة طبقاً للأمر الديواني المرقم ٨٦ بتاريخ ١١ كانون الأول ٢٠٢٤، الصادر من الأمانة العامة لمجلس الوزراء، حيث طبقاً للفقرة الثانية من الأمر الديواني المذكور، تم تأليف (هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية) كهيئة مستقلة غير مرتبطة بالوحدات الحكومية تكلف بمهام تنفيذ التزامات عضوية جمهورية العراق في مبادرة الشفافية في الصناعات

الاستخراجية (EITI) وضمان مبادئها ومتطلباتها ومعاييرها الدولية المعنية بتعزيز الشفافية في إدارة قطاعات النفط والغاز والتعدين والحد من الفساد والفقر وتطوير الاقتصاد وتحسين مستوى المعيشة.

إضافة لذلك، وكما ذكر في الفقرة الخامسة والسابعة من الأمر الديواني، تتكون الهيئة من:

١. **مجلس الأمناء**، ويضم مجموعة أصحاب المصلحة المتعديين ويشرف على تنفيذ معايير المبادرة ويحدد

الأهداف التي تعكس الأولويات الوطنية لإدارة قطاعات النفط والغاز والتعدين، حيث يتكون هذا المجلس من رئيس المجلس ونائب الرئيس وستة عشر عضواً يختارون لأربع سنوات قابلة للتجديد أو التجديد مع مراعاة التوازن النوعي بين الجنسين، وكما مبين في أدناه:

- تسمية السيد وزير النفط رئيساً لمجلس الأمناء.
- تسمية المدير التنفيذي نائباً للرئيس إضافة إلى منصبه.
- ستة أعضاء يمثلون الجهات الحكومية بدرجة مدير عام فما فوق ترشحهم وزارات (التخطيط والنفط والصناعة والمعادن)، والأمانة العامة لمجلس الوزراء، والبنك المركزي العراقي.
- خمسة أعضاء يمثلون الصناعة الاستخراجية (قطاعات النفط والغاز والتعدين)، على أن يمثل الشركات الحكومية في جمهورية العراق عضوان بدرجة مدير إقليمي أو مدير الفرع، ويمثل الشركات العامة المملوكة العامة المملوكة للدولة لوزارة النفط عضوان بدرجة مدير عام ويمثل الشركات العامة المملوكة لوزارة الصناعة والمعادن عضواً واحد بدرجة مدير عام.
- خمسة أعضاء يمثلون مكونات المجتمع المدني على أن يمثل المنظمات غير الحكومية ثلاثة أعضاء بدرجة (رئيس المنظمة) يختارون من بين مرشحي المنظمات المجازة أصولياً بموجب قانون المنظمات غير الحكومية (١٢ لسنة ٢٠١٠) ويمثل الاتحادات والنقابات المهنية المسجلة رسمياً بموجب القانون عضوان بدرجة النقيب أو رئيس الاتحاد.
- تكون الموافقة على مرشحي الجهات الحكومية في مجلس الأمناء من الأمانة العامة لمجلس الوزراء.

٢. **الأمانة الوطنية**، وتعمل تحت الإشراف اليومي المباشر للمدير التنفيذي وتكلف بتنفيذ الأعمال اليومية للهيئة وتتألف من:

- الملاك الوظيفي: يتكون من مجموعة من الموظفين الذين تحددهم الجهات التي تمثل الحكومة في مجلس الأمناء.
- فريق الأسناد: يتكون من عدد من أصحاب الخبرة والاختصاص الذين ترشحهم الجهات الممثلة في المجلس والجهات الأخرى ذات العلاقة ويكلفون بتقدير الدعم للمجلس من خلال اجتماعات دورية تحدد بناء على مقتضيات العمل.
- الاستشاريين الذين يتعاقد معهم المجلس.

يتولى مجلس أصحاب المصلحة المتعددين (MSG) وضع السياسات والبرامج بما يتماشى مع معايير المبادرة وأولويات العراق الوطنية، والإشراف على عملية إعداد التقارير، والمصادقة على خطط العمل، وتنفيذ أنشطة التوعية اللازمة، أما هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية (NRTC)، فتتولى تنفيذ الأنشطة المعتمدة بخطة عمل MSG ومعايير المبادرة. يلاحظ بأن مجلس الأمناء غير مكتمل طبقاً للأمر الديواني المذكور أعلاه، حيث أن يقتصر بأن تتمثل الاتحادات والنقابات المهنية بعضوين، ولكن في الواقع تم تمثيلها بعضو واحد فقط حتى تاريخ هذا التقرير.

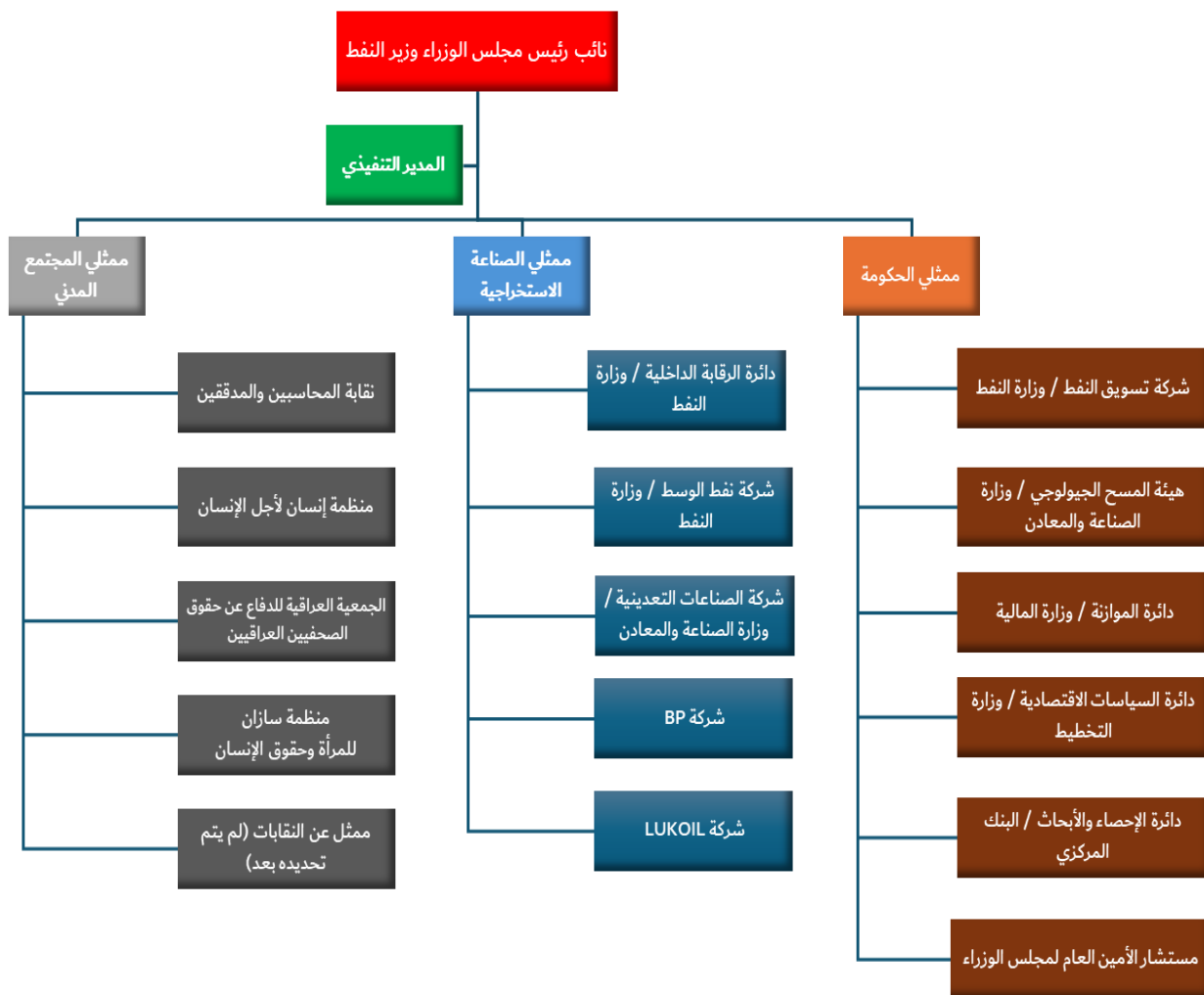
هيكل هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية

نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة
يشرف على مجلس الأمناء





هيكل مجلس أمناء هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية الحالي



13%
عدد أعضاء
المجلس الإناث
(2 من 15)



87%
عدد أعضاء
المجلس الذكور
(13 من 15)



الملخص التنفيذي



الملخص التنفيذي

يُعدّ القطاع الاستخراجي أحد الأعمدة الرئيسة للاقتصاد العراقي، إذ يسهم بشكل مباشر في تنشيط مختلف مجالات الحياة، من خلال توفير مقومات الرفاه للمواطنين وتعزيز قدراتهم.

وتتمثل أبرز مهام هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية في تسليط الضوء على هذا القطاع الحيوي، وضمان وضوح الإفصاحات المتعلقة به بما يعزز الحوار العام بين المواطنين والجهات المعنية بإدارته. وقد أصدرت الهيئة عدة تقارير بهذا الشأن، ويُعتبر تقرير عام ٢٠٢٢ هو التقرير الثالث عشر في سلسلة تقاريرها. وخلال هذه المسيرة، راکمت الهيئة خبرات واسعة عبر مجلس الأمناء والأمانة الوطنية، واضعة نصب أعينها إيصال معلومات دقيقة عن واقع القطاع الاستخراجي بروح من الشفافية والحياد والمهنية.

تميزت الفترة الخاضعة للتقرير (سنة ٢٠٢٢) أحداث وتحولات كبرى على المستويين المحلي والدولي، حيث كانت فترة من تخطي آثار جائحة كوفيد-١٩، وإعادة بناء الاقتصاد الوطني والدولي تدريجياً، حيث تمت زيادة إنتاج النفط الخام وتصديره، مما ساهم بشكل كبير في إعادة ضخ الدم في الاقتصاد العراقي. إضافة لذلك، بدأت الحرب الروسية – الأوكرانية في شهر شباط من سنة ٢٠٢٢، حيث تسببت في عرقلة تعافي الاقتصاد العالمي وزيادة في أسعار مصادر الطاقة، مما ساهم في زيادة إيرادات تصدير النفط الخام بشكل أساسي عن طريق ارتفاع سعر برميل النفط في الأسواق العالمية.

بالرغم من زيادة الإيرادات العامة للدولة من خلال زيادة كبيرة في إيرادات تصدير النفط الخام، ولكن لم يتم إقرار قانون الموازنة العامة الاتحادية لسنة ٢٠٢٢ نتيجة تأخر تشكيل الحكومة الجديدة عقب الانتخابات التشريعية التي جرت في تشرين الأول ٢٠٢١، حيث كان يُعتقد أن إعداد الموازنة يتطلب وجود حكومة مكتملة الصلاحيات تتولى صياغتها وإقرارها. وبناءً على ذلك، تم تطبيق أحكام المادة (١٣) من قانون الإدارة المالية الاتحادية، التي نصّت على ما يلي:

- الصرف الشهري المؤقت: يتم الإنفاق بنسبة (١٢/١) أو أقل من إجمالي النفقات الجارية الفعلية للسنة المالية السابقة، بعد استبعاد المصروفات غير المتكررة، ويستمر ذلك شهرياً لحين المصادقة على الموازنة العامة الجديدة.
- المشاريع الاستثمارية المستمرة: يُسمح بالصرف على هذه المشاريع استناداً إلى حجم الأعمال المنجزة أو التجهيز الفعلي، شريطة التأكد من توفر السيولة النقدية، وبما يتناسب مع التخصيصات المدرجة في مشروع قانون الموازنة للسنة اللاحقة.
- في حالة عدم إقرار الموازنة: تُعتمد البيانات المالية المصروفة فعلياً للسنة المالية المعنية كأساس للبيانات المالية لتلك السنة، وتُرفع إلى مجلس النواب لغرض المصادقة عليها.

كما ذكر أعلاه، فإنه خلال سنة ٢٠٢٢ كانت هناك طفرة كبيرة في إيرادات تصدير النفط الخام، مما ساهم في إجراءات التعافي الاقتصادي على العديد من الأصعدة، من خلال الإنفاق الحكومي ودعم الجهات المتأثرة مجتمعياً، مما عزز الدورة الاقتصادية.

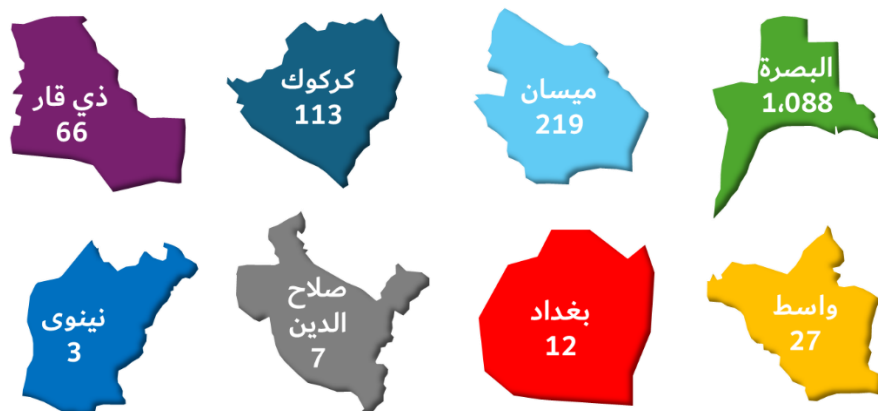
تم اعتماد آلية معجلة لإصدار التقرير الحالي من قبل مجلس الأمناء، وذلك لضيق الوقت بين التعاقد مع الإداري المستقل وإصدار التقرير، مع الحفاظ على جودة ونوعية البيانات كما هو مبين في التقرير.

خلال سنة ٢٠٢٢، تم إنتاج حوالي مليار وخمسمئة وستة وثلاثون مليون برميل من النفط الخام، حيث تم منها تصدير حوالي مليار ومئتين وتسعة ملايين، والتي تمت مطابقتها في التقرير، من دون وجود فروقات غير مبررة.

الجدول التالي يبين إجمالي إنتاج كل محافظة منتجة من النفط الخام والغاز (المصاحب - القبة - الجاف) خلال سنة ٢٠٢٢:

المحافظة	إجمالي إنتاج النفط الخام والغاز في المحافظات المنتجة سنة ٢٠٢٢			
	إجمالي إنتاج النفط الخام بالبرميل	النسبة من إجمالي الإنتاج	إجمالي إنتاج الغاز بالمقمق	النسبة من إجمالي الإنتاج
البصرة	١,٠٨٨,٤٢٥,٨١٤	%٧١	٧٣١,٧٨٩	%٦٧
ميسان	٣١٩,٤٠٠,٤٠٥	%١٤	١٣٤,٨١٥	%١٢
كركوك	١١٢,٦١٠,١٧٦	%٧	١٤١,٠١١	%١٣
ذي قار	٦٦,٣٤٤,٢٥٢	%٤	٣٦,٠١٧	%٣
واسط	٣٧,٤٠١,٧٠٨	%٢	٢١,٨٩٥	%٢
بغداد	١٢,٢٠١,٦١٤	%١	٨,٥١٠	%١
صلاح الدين	٦,٧٤٧,٤٤٠	%٠.٤	٢٤,٨٥٨	%٢
نينوى	٣,٢٧٩,٣٧٣	%٠.٣	٧٠٧	%٠.١
المجموع	١,٥٣٦,٤١٠,٧٨١	%١٠٠	١,٠٩٩,٦٠٢	%١٠٠

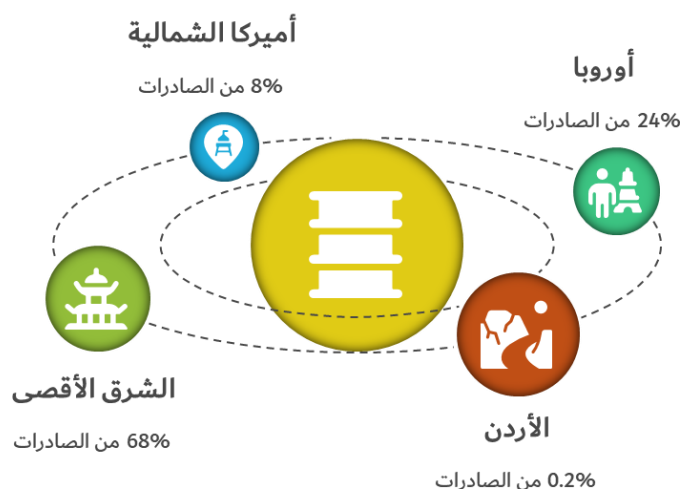
إجمالي إنتاج النفط الخام حسب المحافظة في سنة 2022 (مليون برميل)



كما تم تصدير النفط الخام لعدة دول حول العالم، حيث تم تصنيفها ضمن الوجهات التالية:

جهة التصدير	الكمية بالبرميل	قيمة النفط الخام المصدر بالدولار الأميركي (من دون احتساب الغرامات التأخيرية البالغة حوالي ٤ ملايين دولار أميركي)	معدل سعر البرميل بالدولار الأميركي	النسبة المئوية من إجمالي الصادرات
أميركا	٩٣,٤٩٦,١٤٠	٨,١٤٤,٨٥٩,١٠٤	٨٨	٨%
أوروبا	٢٨٨,٩٣٢,٥١٤	٢٦,٨٧٦,٦٢٤,١٨٤	٩٣	٢٤%
الشرق	٨٢٤,٦٤٧,٢٩٢	٨٠,٣٤٣,١٧٨,٨٨٨	٩٧	٦٨%
الأردن	٢,٤٥٥,١٧٣	٢٠٣,٩٣١,٢٩٢	٨٣	٠.٢%
الإجمالي	١,٢٠٨,٥٣١,١١٩	١١٥,٥٦٨,٥٩٣,٤٦٨	٩٦	١٠٠%

توزيع صادرات النفط الخام



إضافة لأعلاه، من أهم التحويلات التي قامت بها وزارة المالية على مستوى الإقليم والمحافظات هي:

(أ) البترودولار، والذي يتم احتساب مخصصاته بإعتماد نسبة ٥% من إيرادات النفط الخام المنتج في المحافظة، أو ٥% من إيرادات النفط الخام المُكرّر في مصافي المحافظة، أو ٥% من إيرادات الغاز الطبيعي المنتج في المحافظة المعنية.

(ب) برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات لتمويل مشاريع إعادة الإعمار في جميع المحافظات في العراق، حيث تحدد قوانين الموازنة الاتحادية عادة مبلغاً لبرنامج تنمية الأقاليم والمحافظات، والذي يتم توزيعه على المحافظات وفقاً لعدد سكان كل محافظة.

يبين الجدول التالي ما تم تمويله (تحويله) للمحافظات خلال سنة ٢٠٢٢:



سنة ٢٠٢٢		البند
المبلغ الفعلي المحول		
دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي (١ دولار يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	
١٣,٧٥٣,٠١٣,٣٢٦	٩١٤,٧٠٦,٩٠٦	بترو دولار
٢,٥٩١,٦٣٤,٨٢٨,٣٧٠	١,٧٨٧,٣٣٤,٣٦٤	تنمية الأقاليم والمحافظات
٣,٩١٧,٩٥٩,٨٤٣,١٢٣	٢,٧٠٢,٠٤١,٢٧٠	المجموع



الفصل الأول: الإطار القانوني والمالي



وزارة التخطيط

١. الجانب القانوني للصناعات الإستخراجية



تُعَدّ الصناعات الاستخراجية من الركائز الأساسية للاقتصاد العراقي، إذ تشكل عائداتها نسبة كبيرة من الموازنة العامة للدولة وتصل في بعض الأحيان إلى أكثر من (٩٠٪). وتقوم هذه الصناعات على استثمار الموارد الطبيعية المستخرجة من باطن الأرض، بعد معالجتها وإضفاء القيمة المضافة عليها، لتسهم في رفد الاقتصاد بالمواد الأولية الضرورية للعملية الإنتاجية.

ويمتلك العراق احتياطات ضخمة ومتنوعة من الموارد الطبيعية تمكّنه من دعم مسار التنمية والخدمات. وقد خَصّ الدستور العراقي لعام ٢٠٠٥ عدداً من مواده لبيان ملكية النفط والغاز وآليات إدارتهما، في حين لم يتناول موضوع المعادن بشكل صريح. كما تطرق الدستور إلى موضوع الاستثمار وأهمية تشجيعه، ونصّ على عدد من الأحكام ذات الصلة بهذا المجال.

أدناه بعض نصوص الأحكام او المواد ذات الصلة من الدستور:

المادة (٢٥): تكفل الدولة اصلاح الاقتصاد العراقي وفق أسس اقتصادية حديثة وبما يضمن استثمار كامل موارده وتوزيع مصادره وتشجيع القطاع الخاص وتنميته .

المادة (٢٦): تكفل الدولة تشجيع الاستثمارات في القطاعات المختلفة وينظم ذلك بقانون.

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

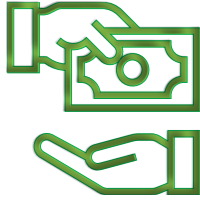
إضافة لذلك، يخضع القطاع النفطي لقانون الاستثمار الخاص في تصفية النفط الخام رقم ٦٤ لسنة ٢٠٠٧ (<https://oil.gov.iq/?article=١٨٣>).

أما بالنسبة لقطاع التعدين فإنه يخضع بالدرجة الأولى لقانون تنظيم الإستثمار المعدني رقم ٩١ لسنة ١٩٨٨ المعدل (<https://iraql.d.e-sjc-services.iq/legislations/showlegislation?lawbookid=١٢٥٦٠>).

أصدر إقليم كردستان قانون النفط والغاز رقم (٢٢) لسنة ٢٠٠٧، الذي دخل حيّز التنفيذ في ٩ آب من العام نفسه. غير أنّ هذا القانون ألغي بموجب قرار المحكمة الاتحادية العليا رقم (٥٩/اتحادية/٢٠١٢) وموحدتها (١١٠/اتحادية/٢٠١٩) الصادر بتاريخ ١٥ شباط ٢٠٢٢، حيث قضت المحكمة بعدم دستوريته وإبطاله. كما ألزمت حكومة الإقليم بتسليم كامل إنتاج النفط من الحقول الواقعة في الإقليم والمناطق الأخرى إلى الحكومة الاتحادية، ومنحت وزارة النفط الصلاحية الكاملة في إدارة عمليات الاستكشاف والاستخراج والتصدير. وبموجب القرار ذاته، اعتُبرت جميع العقود النفطية التي أبرمتها حكومة الإقليم مع دول أو شركات أجنبية باطلة، وألزمت المحكمة حكومة الإقليم بتمكين وزارة النفط وديوان الرقابة المالية الاتحادي من مراجعة تلك العقود وتدقيقها.

وفي سياق متصل، حسم العراق في ٢٣ آذار ٢٠٢٣ نزاع تحكيم دولي طويل الأمد ضد تركيا يتعلق بصادرات نفط إقليم كردستان خلال المدة من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٨، والتي كانت تُنقل عبر خط أنابيب من معبر فيشخابور إلى ميناء جيهان التركي دون موافقة بغداد. وقد أصدرت محكمة التحكيم في باريس قراراً يلزم تركيا بدفع نحو ١,٥ مليار دولار للعراق، وفق ما أكدته مصادر إعلامية دولية. وعلى إثر ذلك، تم إيقاف ضخ النفط المنتج في الإقليم عبر ميناء جيهان التركي اعتباراً من ٢٥ آذار ٢٠٢٣. في ٢٥ أيلول من سنة ٢٠٢٥، تم إعلان الاتفاق بين وزارة النفط الاتحادية ووزارة الثروات الطبيعية في إقليم كردستان ومعظم شركات النفط الدولية العاملة في الإقليم، حيث ينص الاتفاق على تسليم نحو ١٩٠ ألف برميل يومياً من نفط الإقليم إلى شركة تسويق النفط الوطنية «سومو»، إضافة إلى تخصيص ٥٠ ألف برميل للاستهلاك المحلي في كردستان. وتُباع الكميات المخصصة للتصدير عبر المنظومة الوطنية للأنابيب وخط «العراق - تركيا»، وتُودع إيراداتها في الخزينة العامة للدولة. وفي ٢٧ أيلول ٢٠٢٥ تم استئناف عمليات تصدير النفط الخام من الإقليم عبر الخط العراقي التركي.

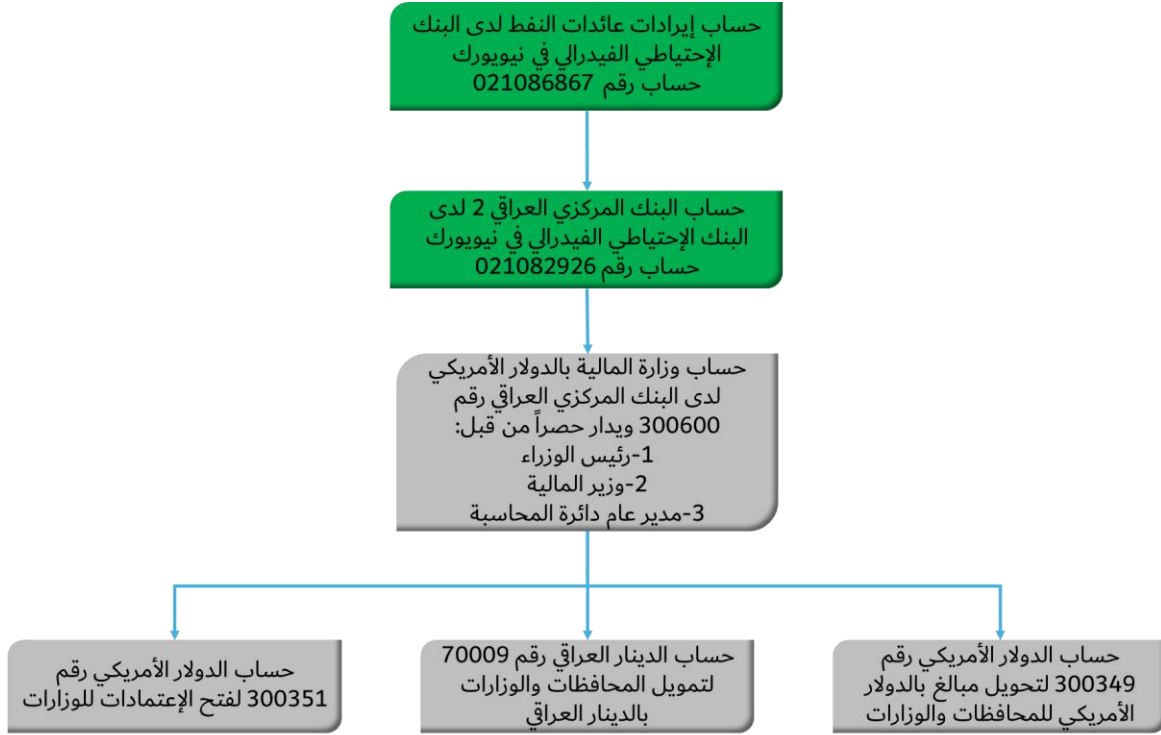
١,٢ الجانب المالي والاقتصادي للصناعات الاستخراجية



يمثل تصدير النفط الخام المورد الأهم للقطاع الاستخراجي في العراق، إذ يتم ضخ النفط الخام إلى منافذ شركة تسويق النفط (سومو) للتصدير، أو إلى المصافي ومحطات الكهرباء. تقوم وزارة المالية بتحويل المبالغ المستحصلة إلى وزارة النفط لتسديد تكاليف الإنتاج للشركات وفق جداول دورية، مع مراعاة التدفقات النقدية لكل شركة.

تُسجل الإيرادات المحلية من النفط والغاز كدخل للشركات الوطنية، التي تلتزم بتحويل ٦٠٪ من أرباحها السنوية إلى الخزينة العامة. أما عوائد التصدير الدولية فتحول مباشرة إلى حساب وزارة المالية في البنك الفيدرالي بنيويورك.

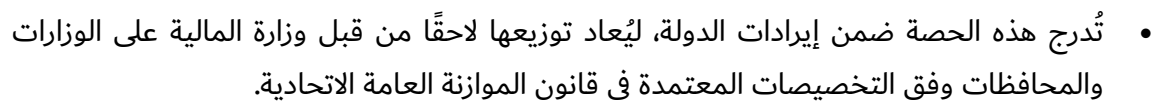
ويبين الرسم البياني أدناه توضيحاً عملياً لكيفية إيداع عائدات مبيعات تصدير النفط في الحسابات التي تحتفظ بها الحكومة العراقية، عن طريق ملكية هذه الحسابات لوزارة المالية والمدارة من قبل البنك المركزي العراقي في سنة ٢٠٢٢، والتي يتم توزيعها لاحقاً كما يلي:



وبموجب عقود جولات التراخيص، تحصل الشركات الأجنبية على أجور ربحية وتكاليف مستردة تُسدّد غالباً عينيّاً. كما تسوّي هذه الشركات التزاماتها الضريبية مباشرة مع هيئة الضرائب.

وتقوم وزارة النفط بتحويل مكافآت التوقيع وحصة الشريك الحكومي من أجور الربحية إلى وزارة المالية، التي تتولى بدورها توزيع الإيرادات على الوزارات والمحافظات ضمن الموازنة الاتحادية.

ويوضح الرسم البياني أدناه العلاقات المالية بين الحكومة الاتحادية (وزارة المالية) والشركات الاستخراجية في قطاع النفط والغاز الوطنية المملوكة للدولة والأجنبية:



١,٢,١ الهيئة العامة لمراقبة تخصيص الواردات الاتحادية

تأسست الهيئة العامة لمراقبة تخصيص الواردات الاتحادية بقانون صادر عن مجلس النواب العراقي تحت رقم ٥٥ لسنة ٢٠١٧، وجاء تأسيسها استجابةً للحاجة إلى إيجاد جهة اتحادية مستقلة تتولى إدارة ملف الإيرادات السيادية، ومراقبة عدالة وشفافية توزيعها بين الحكومة الاتحادية، الأقاليم، والمحافظات غير المنتظمة في إقليم، وتعتبر هذه الهيئة جهازاً رقابياً وتنفيذياً في آن واحد. من أهم مهام هذه الهيئة:

- اولا-** القيام بالتحقق من عدالة توزيع الواردات الاتحادية عند اعداد مشروع الموازنة العامة الاتحادية وصحة احتساب توزيع تخصيصات الواردات الاتحادية والمنح والمساعدات والقروض الدولية وفقاً للأسس والمعايير والمؤشرات التي تحدد بنظام وتقدم تقاريرها النهائية الى مجلس النواب.
- ثانيا-** متابعة عملية تمويل مبالغ التخصيصات من وزارة المالية والاجراءات التنفيذية المتخذة لاحتساب حصة كل اقليم او محافظة غير منتظمة في اقليم من المنح والمساعدات والقروض الدولية .
- ثالثاً-** مفاتحة الجهات المعنية لتزويد الهيئة بأي من الكتب والمراسلات والتأييدات المتعلقة باختصاصات الهيئة والاجابة على كل ما يتعلق بالتخصيصات والتمويلات.
- رابعاً-** التحري والتقصي لمعرفة الواردات الآتية للحكومة الاتحادية وتفاصيل مكوناتها ومصادرها.
- خامساً-** استضافة ممثل أي وزارة تقتضي الحاجة لحضوره لغرض المشورة والاستئناس برأيه.

١,٢,٢ الجانب الضريبي للصناعات الإستخراجية

تخضع كل من شركات جولات التراخيص لضريبة نسبته (٣٥٪) من أجور الربحية المحتسبة لها بعد استقطاع حصة الشريك الحكومي والظاهرة في بياناتها المالية السنوية المنظمة وفقاً للنظام المحاسبي الموحد العراقي وذلك وفقاً للتعليمات رقم (٥) لسنة ٢٠١٠ المنبثقة عن قانون الضريبة البترولية رقم (١٩) لسنة ٢٠١٠.

وقد تضمن عقد الخدمة النموذجي لوزارة النفط الأحكام الضريبية التي تنظم العلاقة المالية الضريبية للشركات الأجنبية المتعاقدة مع وزارة النفط متمثلة بشركاتها الوطنية من جهة ومع الهيئة العامة للضرائب من جهة أخرى.

١,٣ جولات التراخيص البترولية

طبقاً لقانون تنظيم وزارة النفط رقم ١٠١ لسنة ١٩٧٦ (المادة ٥)، وشهادات تأسيس الشركات النفطية الوطنية (مثال شهادة شركة نفط ذي قار بما يتعلق بإجراء المناقصات و المزايدات و الدخول في مختلف التجهيزات مع سائر القطاعات الإقتصادية و المالية العراقية و الأجنبية و قبول الوكالات و إبرام العقود و ممارسة جميع المعاملات سواء بمفردٍها أو لحسابها أو بالإشتراك مع الغير و لها ان تقوم بجميع الإجراءات التي تراها مناسبة لتنفيذ أغراضها و بالشروط التي تترتب عليها)، نفذت وزارة النفط ستة جولات لتراخيص النفط والغاز. وبموجب عقود الخدمات هذه، يصبح

الإئتلاف أو الشركة الفائزة "مقاولاً" لشركة النفط الوطنية، والتي تختلف وفقاً للحقل / الرقعة الإستكشافية. يشار إلى شركة النفط الوطنية كشركة نفط إقليمية (ROC) في عقود الخدمات ويتم تعريفها تعاقدياً كشركة النفط والغاز العراقية الحكومية، والموكلة حصرياً والمصرح لها بالحفر والتقييم والتطوير والإنتاج لمنطقة العقد، وفقاً للقانون (قانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم ١٠١ لعام ١٩٧٦ - المعدل). تم تخصيص المناطق الجغرافية (حقول / رقع إستكشافية) في الأصل لشركات النفط الوطنية.

يشار إلى أنه يُنشأ وفقاً لعقود جولات التراخيص كيانٌ تشغيليٌ مشترك، مستقل إدارياً ومالياً عن شركة النفط الإقليمية (ROC)، ويُخصص حصرياً للعمل كـ "مشغل \ مقاول".

هنا لابد لنا من التطرق الى اهم الأسباب التي دعت الحكومة العراقية متمثلة بوزارة النفط للجوء الى عقود التراخيص النفطية وهي:

- تدهور انتاج الحقول المنتجة في جنوب وشمال العراق مما يستدعي اتخاذ إجراءات عاجلة لوقف هذا التدهور.
- قلة الأموال التي توفرها الحكومة لمشاريع تطوير الحقول او إعادة تطويرها.
- الحاجة الى استكشاف حقول نفطية غازية جديدة لإدارة وتعزيز الاحتياطي النفطي والغازي.

١,٣,١ عقود الخدمة النفطية

ان عقود الخدمة هي احد أنواع التعاقدات النفطية التي تمنح الدول المالكة للثروات صلاحيات وحقوق اكثر بإدارة ثرواتها وإيراداتها ووفق هذا النوع من العقود تعاقدت وزارة النفط مع الشركات النفطية الأجنبية لغرض تقديم خدمة معينة بتأهيل الحقول او تنفيذ استكشافات جديدة مقابل أجور خدمة تدفع لهذه الشركات وفي هذا النوع من العقود تتحمل الدولة كامل الأجر والمخاطرة وبالمقابل تكون كل الكميات المنتجة والثروات البترولية تحت تصرف الدولة ولا تمتلك الشركات حق فيه وذلك يعتبر تماشياً مع ما ورد في المادة (١١١) من الدستور.

وقد قسمت وزارة النفط الحقول والرقع الجغرافية الى فئات لكي يمكن إطلاق جولات التراخيص بشأنها وكما مبين ادناه:

١- حقول منتجة

٢- حقول مكتشفة وغير منتجة او منتجة ولم تصل الى الانتاج التجاري.

٣- حقول غازية.

٤- رقع جغرافية استكشافية.

تم نشر بعض العقود المعيارية في ملف مرفق بملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢ تحت إسم "بعض العقود المعيارية لعقود جولات التراخيص".

١,٣,٢ منح التراخيص

الشكل التالي يلخص مراحل منح التراخيص البترولية بشكل عام:

مراحل منح التراخيص البترولية



تتم عملية نقل الملكية في عقود جولات التراخيص من خلال التنازل الكامل أو الجزئي عن الحقوق والإلتزامات، وفقاً للمادة ٢٨ من عقود الخدمة بشكل عام، والتي تنص باختصار على أنه لا يجوز للشركات التنازل عن حقوقها أو التزاماتها بموجب العقد كلياً أو جزئياً دون موافقة خطية مسبقة من شركة النفط الوطنية أو الإقليمية. في حال كان التنازل لشركة تابعة مملوكة بالكامل ومؤهلة من وزارة النفط، تُمنح الموافقة بشرط استمرار مسؤولية الشركة الأصلية بشكل مشترك مع الشركة المحال إليها. أما التنازل لطرف ثالث أو شركة غير مملوكة بالكامل، فيشترط تقديم طلب مدعوم بإثبات الكفاءة الفنية والمالية، والحصول على موافقة شركة النفط الإقليمية خلال ثلاثة أشهر، إضافة إلى تقديم ضمانات مقبولة قبل إبرام التنازل وإعفاء الشركة المحيلة من التزاماتها.

١,٣,٣ سجل التراخيص البترولية

قامت هيئة الشفافية في الصناعات الاستخراجية بتنظيم سجل للتراخيص البترولية وتعديلاتها من بيانات توفرت لديها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، حيث يتضمن هذا السجل المعلومات الأساسية لهذه الرخص، والتحديثات المتعلقة بها من ناحية تعديل نسب المشاركة أو إضافة / انسحاب الشركاء من الائتلاف.

وتعرض الجداول أدناه التراخيص القائمة في العراق حتى تاريخ هذا التقرير.

خارج جولات التراخيص (حقول النفط و الغاز)												
الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإئتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	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)	أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أميركي)
الأحذب	شركة نفط الوسط	شركة نفط الواحة المحدودة	٧٥%	شركة تسويق النفط (٢٥%)	شركة نفط الواحة المحدودة	١ أيلول / سبتمبر ٢٠٠٨	١٠ تشرين الثاني ٢٠٠٨	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٢٥,٠٠٠	٦
شرق بغداد (الجزء الجنوبي)	شركة نفط الوسط	تشاينا زينهوا	٩٠%	شركة نفط الشمال (١٠%)	تشاينا زينهوا	٢٣ أيار ٢٠١٨	٢٣ أيار ٢٠١٨	٢٥ سنة	لا يوجد	لا يوجد	١,٥٠٠	٦
ارطاوي	شركة نفط البصرة	شركة توتال انرجي الفرنسية	٤٥%	لا يوجد شريك حكومي (الحقل يعتمد على الربع للدولة)	شركة توتال انرجي الفرنسية	١٦ آب ٢٠٢٣	١٦ آب ٢٠٢٤	٣٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٦٠,٠٠٠	لا يوجد اجر ربحية محدد
		شركة قطر انرجي	٢٥%									
		شركة نفط البصرة	٣٠%									
المنصورية	شركة نفط الوسط	شركة نفط الوسط	٥١,٠%	لا يوجد شريك حكومي	شركة نفط الوسط	٣١ تشرين الاول ٢٠٢٤	٣١ كانون الاول ٢٠٢٤	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	٧%
		جاره	٣٤,٣%									
		بترو العراق	١٤,٧%									
سندباد	شركة نفط البصرة	يوناتيد إنرجي غروب	١٠٠%	لا يوجد	يوناتيد إنرجي غروب							

الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإئتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفصيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي IPR (برميل يوميا)	هدف الإنتاج الأولي (%١٠) (برميل يوميا)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يوميا)	أجور الربحية للبرميل الإضافي (دولار أميركي)
الرميلة *	شركة نفط البصرة	بريتيش بترولיום (بي . ب)	%٤٧,٦٣	شركة تسويق النفط (٦%)	بريتيش بترولיום (ب.بي)	٣ تشرين الثاني ٢٠٠٩	١٧ كانون الأول ٢٠٠٩	٢٥ سنة	١,٠٦٦,٠٠٠	١,١٧٢,٦٠٠	١,١٧٢,٦٠٠	٢
		بتروتشاينا	%٤٦,٣٧									
الزبير	شركة نفط البصرة	شركة إيني (بي في)	%٤١,٥٦	شركة نفط ميسان (%٥)	شركة ايني (ب.في)	٢٢ كانون الثاني ٢٠١٠	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٥ سنة	١٨٢,٧٧٥	٢٠١,٠٥٣	٢٠١,٠٥٣	٢
		شركة نفط البصرة	%٢٩,٦٩									
		كوغاز	%٢٣,٧٥									
غرب القرنة (المرحلة ١)	شركة نفط البصرة	إكسون موبيل تم بيع حصة الشركة الى شركة نفط البصرة في ٢٠٢/١١/٦ ٣ وتغير نسب المشاركة بين الشركاء	%٣٢,٦٩٢	شركة الإستكشافات النفطية (%٥)	إكسون موبيل تم تغيير ليكون بيتروش اينا بدلا عن اكسون موبيل بعد بيع الحصة	٢٥ كانون الثاني ٢٠١٠	١ آذار ٢٠١٨	٢٠ سنة (تمدد الى ٣٠ سنة)	٢٤٤,٠٠٠	٢٦٨,٤٠٠	٢٦٨,٤٠٠	ممكن المشرق = ١,٩ / الزبير = ٢
		شل (تم بيع هذه الحصة لشركة إتوشو اليابانية في ٢٧ أيار ٢٠١٨)	%١٩,٦١									
		شركة نفط البصرة	شركة نفط البصرة ضمن ائتلاف المقاول بنسبة مشاركة ٢٢,٦٩ %									

الجدول الأول (حقوق النفط المنتجة)

الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإنتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي IPR (برميل يوميا)	هدف الإنتاج الأولي (%١٠) (برميل يوميا)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يوميا)	أجور الربحية للبرميل الإضافي (دولار أميركي)
		بتروشائينا	٣٢,٦٩٢% بقت الشركة بنفس نسبة المشاركة لتكون هي مشغل الحقل									
		برتامينا	١٠% تكون نسبة المشاركة الجديدة بعد البيع ٢٠%									
حقول ميسان (أبو غرب، بزركان، فكة)	شركة نفط ميسان	المؤسسة الوطنية الصينية للنفط البحري (سينوك) (العراق)	٦٣,٧٥%	شركة الحفر العراقية (٢٥%)	سينوك العراق	١٧ أيار ٢٠١٠	٢٠ كانون الأول ٢٠١٠	٢٠ سنة	٨٨,٠٠٠	٩٦,٨٠٠	٩٦,٨٠٠	٢,٣
		شركة بترول تركيا (تيباو)	١١,٢٥%									

* قامت شركة بريتيش بتروليوم وشركة بتروشائينا بتأسيس شركة البصرة للطاقة المحدودة، وهي مشروع مشترك اعتبارًا من ١ يونيو ٢٠٢٢، حيث تمتلك شركة البصرة للطاقة المحدودة وتدير مصالحها في حقل الرميلة، بما في ذلك تعزيز الوصول إلى التمويل الخارجي، وأقر مجلس الوزراء العراقي، في جلسة ٢٤ آب ٢٠٢١، إعادة هيكلة مشاركة شركة بي بي وشركة بتروشائينا في عقد الخدمة لحقل الرميلة النفطي.



الجدول الثانية (حقوق النفط غير المنتجة)

الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	النسبة	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	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)	أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أمريكي)
غرب القرنة (المرحلة ٢)	شركة نفط البصرة	٧٥%	شركة نفط الشمال (٢٥%)	لوك لويل الشرق الأوسط المحدودة	٣١ كانون الثاني ٢٠١٠	١٠ شباط ٢٠١٠	٢٥ سنة	لا يوجد	لا يوجد	١٢٠,٠٠٠	ممكن المشرف ١,١٥= / ممكن اليمامة ٣,٦٥=
مجنون (جري الانسحاب من هذه الرخصة ويتم الإنتاج حالياً بالجهد الوطني)	شركة نفط البصرة	٤٥%	شركة نفط ميسان (٢٥%)	شل	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	١ آذار ٢٠١٠	٢٠ سنة	٤٥٩٠٠	لا يوجد	١٧٥,٠٠٠	١,٣٩
الحلفاية	شركة نفط الشمال	٤٥%	شركة نفط البصرة (١٠%)	بيتروتش اينما	٢٧ كانون الثاني ٢٠١٠	١ آذار ٢٠١٠	٣٠ سنة	٣١٠٠	لا يوجد	٧٠,٠٠٠	١,٤
الغراف	شركة نفط ذي قار	٤٥%	شركة نفط الشمال (٢٥%)	بتروناس	١٨ كانون الثاني ٢٠١٠	١٠ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٣٥,٠٠٠	١,٤٩
بدرة	شركة نفط الوسط	٣٠%	شركة غاز بروم (٢٢,٥%)	غاز بروم نفط	٢٨ كانون الثاني ٢٠١٠	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	١٥,٠٠٠	٥,٥
القيارة	شركة نفط الشمال	٧٥%	شركة نفط البصرة (٢٥%)	سونانغول	٢٦ كانون	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٣٠,٠٠٠	٥

ال الجولة الثانية (حقول النفط غير المنتجة)												
أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أميركي)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يومي)	هدف الإنتاج الأولي (%١٠) (برميل يومي)	معدل الإنتاج الأولي IPR (برمي ل يومي)	مدة العقد	تاريخ تفعيل العقد	تاريخ توقي ع العق د	المقاول الرئيسي	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	نسب المشار كة %	الإنتلاف	الشركة الوطنية المتعاقد ة (الطرف الأول)	الحقل
						الثاني ٢٠١٠						
٦	٢٠,٠٠٠	لا يوجد	لا يوجد	٢٠ سنة	١٨ شباط ٢٠١٠	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	سونانغول	شركة الحفر العراقية(٢٥%)	٧٥%	سونانغول	شركة نقط الشمال	نجمة

الجدولة الثالثة (حقوق الغاز)											
الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي IPR (مليون مكعب قدم يوميًا)	هدف الإنتاج الأولي (١٠٪) (مليون مكعب قدم يوميًا)	أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أمريكي)
عكاس *	شركة نفط الوسط	شركة غاز كوريا (كوغاز)	٧٥٪	شركة نفط الشمال (٢٥٪)	كوغاز عكاس	١٣ تشرين الأول ٢٠١١	١٥ تشرين الثاني ٢٠١١	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٥,٥
المنصورية **	شركة نفط الوسط	شركة بتروكيا (تيباو)	٣٧,٥٪	شركة الإستكشافات النفطية (٢٥٪)	تيباو	٥ حزيران ٢٠١١	١٨ تموز ٢٠١١	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٨٠
		الكويت للطاقة	٢٢,٥٪								
		كوغاز	١٥٪								
السيبة	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة	٣٠٪	شركة نفط ميسان (٢٥٪)	الكويت للطاقة	٥ حزيران ٢٠١١	١ تموز ٢٠١١	٢٠ سنة	لا يوجد	لا يوجد	٢٥ مقيم
		شركة بتروكيا (تيباو)	٣٠٪								

الجولة الثالثة (حقول الغاز)												
الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإنتل اف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي IPR (مليون مكعب في يومياً)	هدف الإنتاج الأولي (١٠٪) (مليون مكعب في يومياً)	الإنتاج التجاري الأول (مليون قدم مكعب في يومياً)	أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أميركي)
	الهيئة المص رية العامة للبتترول		١٥٪									

* لم تستطع الشركة اكمال اعمالها بسبب احداث داعش الارهابية و ادت مجموعة المفاوضات الى انسحاب الشركة في سنة ٢٠١٩. تقوم وزارة النفط بالتواصل مع عدة شركات إقليمية وعالمية رصينة لغرض التوصل الى اتفاق يحقق الاهداف المخطط لها بتطوير الحقل وإنتاج الغاز، ولم يتم التوصل الى اتفاق او عقد مع أي من هذه الشركات لغاية تاريخ هذا التقرير.

** تم إيقاف العمل بهذه الرخصة في ٥ أيلول ٢٠١٨ بسبب تلاكؤ الإئتلاف من المباشرة في تطوير الحقل للأوضاع الأمنية، ثم لاحقاً في ٢٠ كانون الثاني ٢٠٢٢، تم توقيع عقد تطوير حقل المنصورة الغازي بنسبة مشاركة مع شركة نفط الوسط حيث تحصل الشركة الصينية (سينوبك) الفائزة على نسبة ٤٩٪. فيما تحتفظ شركة نفط الوسط بنسبة ٥١٪. من نسبة عقد التطوير. يعد هذا عقد أولياً، حيث يتطلب أستحصال موافقة لجنة الطاقة الوزارية، ومجلس الوزراء، بعدها يتم التوقيع النهائي من قبل شركة نفط الوسط وشركة "سينوبك الصينية " من اجل تفعيل العقد، والشروع في عمليات التطوير

الجولة الرابعة (رفع الإستكشاف)												
الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإئتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكوم ي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي IPR (برمي ل يوميًا)	هدف الإنتاج الأولي (٪١٠) (برميل يوميًا)	الإنتاج التجاري ي الأول (برميل يوميًا)	أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أميركي)
الرقعة الإستكشاف ية ٨	شركة نفط الوسط	باكستان بتروليوم	٪١٠٠	لا يوجد	باكستان بتروليوم	٥ تشرين الثاني ٢٠١٢	٥ كانون الأول ٢٠١٢	٣٠ سنة لحقل النفط و ٤٠ سنة لحقل الغاز	غير قابل للتطبيق (رفع إستكشافية)			٥,٣٨
الرقعة الإستكشاف ية ٩ (الفيحاء)	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة دراجون أويل	٪٦٠ ٪٣٠	لا يوجد	الكويت للطاقة	٢٧ كانون الثاني ٢٠١٣	٣ شباط ٢٠١٣	٣٠ سنة				٦,٢٤

الجولة الرابعة (رقع الإستكشاف)

أجور الربحية للبرميل المنتج (دولار أمريكي)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يوميا)	هدف الإنتاج الأولي (١٠٪) (برميل يوميا)	معدل الإنتاج الأولي IPR (برميل ل يوميا)	مدة العقد	تاريخ تفعيل العقد	تاريخ توقيع العقد	المقاول الرئيسي	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة) (%)	نسبة المشاركة %	الإنتلاف	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الحقل
									١٠٪	الهيئة المصرية العامة للبترول		
٥,٩٩				٣٠ سنة	٣ كانون الأول ٢٠١٢	٧ تشرين الثاني ٢٠١٢	لوك أوويل أوفرسييز لإستكشاف العراق	لا يوجد	٦٠٪	لوك أوويل أوفرسييز لإستكشاف العراق	شركة نفط ذي قار	الرقعة الإستكشافية ١٠
									٤٠٪	إنبكس		
٥				٣٠ سنة	١ كانون الثاني ٢٠١٣	٨ تشرين الثاني ٢٠١٢	باشنفط	لا يوجد	١٠٠٪	باشنفط	شركة نفط البصرة	الرقعة الإستكشافية ١٢

الجولة الخامسة (الحقول الحدودية)

نسبة الربحية المقدمة من قبل الشركة %	أقصى نسبة للربحية من الممكن منحها للشركة (تحدد من قبل وزارة النفط) %	مدة العقد	تاريخ تفعيل العقد	تاريخ توقيع العقد	المقاول الرئيسي	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة) (%)	نسبة المشاركة %	الإنتلاف	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الحقل
١٤,٦٧٪	٢٤,٤٥٪	٣٤	١ حزيران ٢٠٢٣	٢١ شباط ٢٠٢٣	جيو - جايد	لا يوجد	١٠٠٪	جيو - جايد	شركة نفط الوسط	نفط خانة
٧,١٥٪	٧,١٦٪	٢٠	٦ نيسان ٢٠٢٣	٢١ شباط ٢٠٢٣	جيو - جايد	لا يوجد	١٠٠٪	جيو - جايد	شركة نفط ميسان	الحويزة
١٣,٧٥٪	١٣,٧٦٪	٣٤	١٥ كانون الأول ٢٠٢٣	٢١ شباط ٢٠٢٣	شركة نفط الهلال	لا يوجد	١٠٠٪	شركة نفط الهلال	شركة نفط البصرة	خضر الماي
٩,٢١٪	١٦,٦٥٪	٢٠	١٥ تشرين الثاني ٢٠٢٣	٢١ شباط ٢٠٢٣	شركة نفط الهلال	لا يوجد	١٠٠٪	شركة نفط الهلال	شركة نفط الوسط	كلايات - كمر
١٩,٩٩٪	٢٠,٠٠٪	٢٠	١٥ تشرين الأول ٢٠٢٣	٢١ شباط ٢٠٢٣	شركة نفط الهلال	لا يوجد	١٠٠٪	شركة نفط الهلال	شركة نفط الوسط	انجانة - خشم الأحمر

تكملة الجولة الخامسة والجولة السادسة

الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإئتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	أقصى نسبة للربحية من الممكن منحها للشركة (تحدد من قبل وزارة النفط) %	نسبة الربحية المقدمة من قبل الشركة %
شرقي بغداد الامتداد الشمالي	شركة نفط الوسط	زبك	٪١٠٠	لايوجد	زبك	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٨ تشرين الثاني ٢٠٢٤	٢٠ سنة		٪٦,٦٧
الفرات الاوسط	شركة نفط الوسط	زبك	٪١٠٠	لايوجد	زبك	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٨ تشرين الثاني ٢٠٢٤	٢٠ سنة		٪٩,٣٥
ديما	شركة نفط ميسان	كار	٪١٠٠	لايوجد	كار	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٨ شباط ٢٠٢٥	٢٠ سنة		٪٦,٢٠
علان/ ساسان	شركة نفط الشمال	كار	٪١٠٠	لايوجد	كار	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١١ اذار ٢٠٢٥	٣٤ سنة		٪١٧,٢٥
خليصية	شركة نفط الوسط	كار	٪١٠٠	لايوجد	كار	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٧ شباط ٢٠٢٥	٣٤ سنة		٪٣٢,٠٠
فاو	شركة نفط البصرة	يونايتد إنرجي غروب	٪١٠٠	لايوجد	يونايتد إنرجي غروب	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١ كانون الثاني ٢٠٢٥	٣٤ سنة		٪٢٥,١٦
زرباطية	شركة نفط الوسط	جيو - جايد	٪١٠٠	لايوجد	جيو - جايد	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٢ شباط ٢٠٢٥	٣٤ سنة		٪٧,٦٥
جبل سنام	شركة نفط البصرة	جيو - جايد	٪١٠٠	لايوجد	جيو - جايد	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	٢٠ كانون الثاني ٢٠٢٥	٣٤ سنة		٪٣٠,٩٠
الرقعة الإستكشافية ٧	شركة نفط الوسط	المؤسسة الوطنية للصينية للنفط البحري (سينوك) (العراق)	٪١٠٠	لايوجد	المؤسسة الوطنية للصينية للنفط البحري (سينوك) (العراق)	٢٩ تشرين الاول ٢٠٢٤	٢٤ شباط ٢٠٢٥	٣٤ سنة		٪٢٥,٨٨
ظفرية	شركة نفط الوسط	انتون اويل	٪١٠٠	لايوجد	انتون اويل	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٨ تشرين الثاني ٢٠٢٤	٣٤ سنة		٪٢٩,١٦
سومر	شركة نفط ذي قار	ساينوبيك	٪١٠٠	لايوجد	ساينوبيك	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٥ كانون الاول ٢٠٢٤	٣٤ سنة		٪١٧,٨٥

تكملة الجولة الخامسة والجولة السادسة										
الحقل	الشركة الوطنية المتعاقدة (الطرف الأول)	الإئتلاف	نسب المشاركة %	الشريك الحكومي (نسبة المشاركة %)	المقاول الرئيسي	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	أقصى نسبة للربحية من الممكن منحها للشركة (تحدد من قبل وزارة النفط) %	نسبة الربحية المقدمة من قبل الشركة %
عدان	شركة نفط ذي قار	ساينوبيك	١٠٠ %	لايوجد	ساينوبيك	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٥ كانون الاول ٢٠٢٤	٣٤ سنة		١٥,٨٠ %
ابو خيمة	شركة نفط ذي قار	تشاينا زينهوا	١٠٠ %	لايوجد	تشاينا زينهوا	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٥ كانون الاول ٢٠٢٤	٣٤ سنة		٩,١٠ %
قرنين	شركة نفط الوسط	تشاينا زينهوا	١٠٠ %	لايوجد	تشاينا زينهوا	٢٧ تشرين الاول ٢٠٢٤	١٨ تشرين الثاني ٢٠٢٤	٣٤ سنة		١٧,٣٠ %

١,٣,٤ شفافية عقود جولات التراخيص

وجه السيد وكيل وزير النفط لشؤون الاستخراج في كتابه المؤرخ في ١٠ كانون الثاني ٢٠٢١ والمعنون إلى كافة الشركات الوطنية التابعة لوزارة النفط ودائرة العقود والتراخيص بضرورة الالتزام بسياسة شفافية العقود في وزارة النفط واعتبار ذلك سياسة عمل مستمرة تشمل عقود جولات التراخيص والعقود الأخرى ذات العلاقة وتحديثها بالتنسيق مع هيئة الشفافية في الصناعات الاستخراجية في العراق. وبالرغم أنه حتى تاريخ إعداد هذا التقرير لم يتم نشر العقود المذكورة في أعلاه، علماً ان دائرة العقود والتراخيص البترولية كانت قد نشرت سابقاً جميع نماذج العقود المعيارية على الموقع الإلكتروني الخاص بوزارة النفط.

١,٣,٥ عقود جولات التراخيص مع التعديلات

الجدول التالي يتضمن العقود في العراق الإتحادي إضافة لتعديلاتها:

العقود البترولية في العراق الإتحادي وتعديلاتها				
جولة التراخيص	منطقة التعاقد	تاريخ توقيع العقد	التعديلات	تاريخ التعديل
الأولى	الرميلة	٣ تشرين الثاني ٢٠٠٩	تعديل رقم ١	١٤ أيلول ٢٠١٤
	الزبير	٢٢ كانون الثاني ٢٠١٠	تعديل رقم ١	١٥ أيلول ٢٠١٠
			تعديل رقم ٢	١٥ تموز ٢٠١٣
			تعديل رقم ٣	٢٨ أيار ٢٠١٧
			تعديل رقم ٤	شباط ٢٠٢٠
	غرب القرنة (المرحلة ١)	٢٥ كانون الثاني ٢٠١٠	تعديل رقم ١	١٨ آب ٢٠١٠
			تعديل رقم ٢	١٨ آب ٢٠١٠
			تعديل رقم ٣	٢٨ تشرين الثاني ٢٠١٣

العقود البترولية في العراق الإتحادي وتعديلاتها				
جولة التراخيص	منطقة التعاقد	تاريخ توقيع العقد	التعديلات	تاريخ التعديل
	حقول ميسان	١٥ أيار ٢٠١٠	تعديل رقم ٤	١٩ شباط ٢٠١٤
			تعديل رقم ٥	٢٧ أيار ٢٠١٨
			لا يوجد	
			لا يوجد	
الثانية	غرب القرنة (المرحلة ٢)	٣١ كانون الثاني ٢٠١٠	تعديل رقم ١	١٧ كانون الثاني ٢٠١٣
			تعديل رقم ٢	٢٨ تشرين الثاني ٢٠١٣
			تعديل رقم ٣	١٩ نيسان ٢٠١٨
			تعديل رقم ٤	١ تشرين الثاني ٢٠٢٣
	مجنون	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	لا يوجد	
	حلفاية	١٨ كانون الثاني ٢٠١٠	تعديل رقم ١	٤ أيلول ٢٠١٤
	غراف	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	لا يوجد	
	بدرة	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	تعديل رقم ١	٢٢ أيار ٢٠٢٥
	قيارة	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	لا يوجد	
	نجمة	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	لا يوجد	
الثالثة	عكاس	١٣ تشرين الأول ٢٠١١	لا يوجد	
	منصورية	٥ حزيران ٢٠١١	لا يوجد	
	سيبة	٥ حزيران ٢٠١١	تعديل رقم ١	٢٣ أيار ٢٠١٧
			تعديل رقم ٢	٢٩ تموز ٢٠٢٥
الرابعة	الرقعة ٨	٥ تشرين الثاني ٢٠١٢	تعديل رقم ١	٢٠١٥
			تعديل رقم ٢	٢٦ تشرين الأول ٢٠١٧
	الرقعة ٩ (الفيحاء)	٢٧ كانون الثاني ٢٠١٣	تعديل رقم ١	تموز ٢٠١٥
			تعديل رقم ٢	٣٠ أيلول ٢٠١٥
	الرقعة ١٠	٧ تشرين الثاني ٢٠١٢	تعديل رقم ١	١٧ كانون الأول ٢٠١٨
	الرقعة ١٢	٨ تشرين الثاني ٢٠١٢	تعديل رقم ١	٢ آب ٢٠١٧
خارج جولات التراخيص	الأحذب	١ أيلول ٢٠٠٨	تعديل رقم ١	٥ حزيران ٢٠١١
	شرقي بغداد الجزء الجنوبي	٢٤ أيار ٢٠١٨	تعديل رقم ١	٣٠ نيسان ٢٠٢٥
	ارطاوي	١٦ آب ٢٠٢٣	لا يوجد	

١,٤ ملكية المنفعة

يتم العمل على تحضير سجل ملكية المنفعة لحاملي الرخص البترولية، حيث سيتم نشره ضمن تقرير هياة الشفافية في الثروات الطبيعية لسنة ٢٠٢٣.

١,٥ التحول في الطاقة

في سنة ٢٠٢١، تم إطلاق لمبادرة الوطنية لدعم الطاقة وتقليل الانبعاثات في العراق عن طريق الأمانة العامة لمجلس الوزراء، حيث من الأهداف الرئيسية لهذه المبادرة التالي:

- **تقليل الانبعاثات الضارة** عبر زيادة الاعتماد على المصادر المتجددة للطاقة وتحسين كفاءة استخدام الطاقة .
 - **تنويع مزيج الطاقة الوطني** من الطاقة الأحفورية إلى مصادر أنظف ومتجددة مثل الشمس والرياح .
 - **تحسين كفاءة الطاقة** في القطاعات المختلفة (الصناعية، المباني، النقل إذا أمكن) عبر أجهزة أكثر كفاءة، إدارة طاقة أفضل، تشريعات داعمة .
 - **تعزيز الوعي البيئي** بين المواطنين والمؤسسات حول أهمية خفض الانبعاثات وتغير المناخ .
 - **الشراكات والتعاون الدولي** للاستفادة من الخبرات والتكنولوجيا والتمويل .
- إضافة لأعلاه، إلّٰتزم العراق بعدة تعهدات خلال قمة المناخ (COP٢٧) التي انعقدت في جمهورية مصر العربية في سنة ٢٠٢٢. من أهم هذا التعهدات:
- **خفض الانبعاثات**: تأكيد التزام العراق بتقليل انبعاثات الكربون.
 - **وقف حرق الغاز**: خطة لإنهاء حرق الغاز المصاحب بالشراكة مع شركات دولية.
 - **الطاقة المتجددة**: مشروع لإضافة ١٢,٠٠٠ ميغاواط من الطاقة الشمسية بحلول ٢٠٣٠.
 - **الهيدروجين الأخضر**: إعداد استراتيجية وطنية للاستثمار فيه كمصدر مستدام للطاقة.
 - **عضوية IRENA**: خطوة مهمة نحو مستقبل أكثر استدامة.
 - **التقنيات الحديثة**: دعوة للاستفادة من التكنولوجيا الرقمية لتحقيق أهداف المناخ.
 - **الالتزام الدولي**: التشديد على تنفيذ اتفاق باريس وقرارات الأمم المتحدة.
 - **دور أوبك**: التأكيد على فرص دول أوبك والعراق في توظيف الابتكار لدعم الطاقة المتجددة.

الفصل الثاني: الإستكشاف والإنتاج



حقل الرميطة النفطي

٢. الإستكشاف والإنتاج

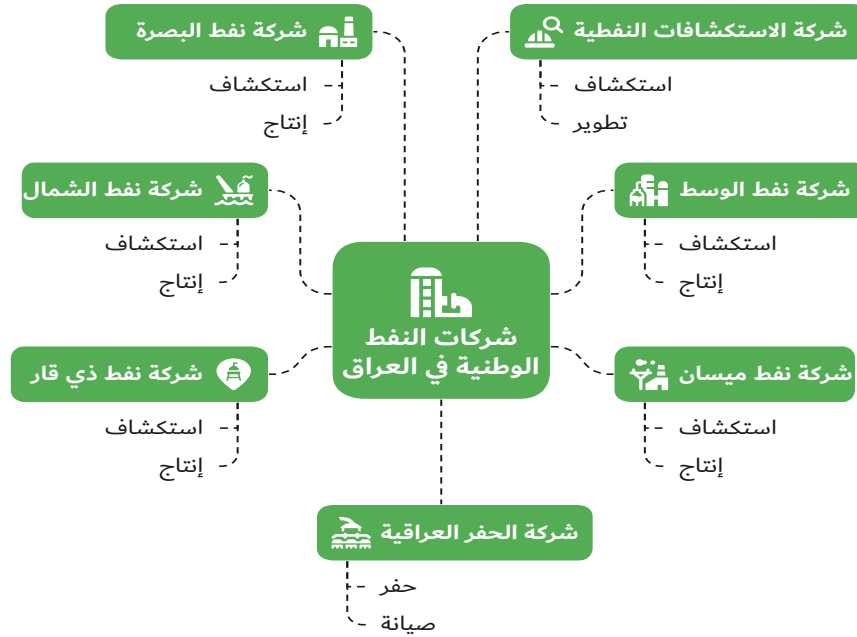
٢,١ الإستكشاف

تتولى مجموعة من الشركات النفطية الوطنية التابعة لوزارة النفط العراقية مسؤولية استكشاف وتطوير وإنتاج النفط والغاز في مختلف المحافظات، ضمن نطاق الحقول الواقعة تحت إدارتها، وتشمل:

- شركة نفط الشمال
- شركة نفط الوسط
- شركة نفط ميسان
- شركة نفط ذي قار
- شركة نفط البصرة
- شركة الاستكشافات النفطية
- شركة الحفر العراقية

وتدير هذه الشركات بعض الحقول بشكل مباشر، في حين تتولى شركات نفط أجنبية تشغيل حقول أخرى بموجب عقود الخدمة المبرمة خلال جولات التراخيص. وتوضح الجداول المرفقة تفاصيل الحقول المنتجة وغير المنتجة التي تديرها كل من الشركات الوطنية والأجنبية.

شركات النفط الوطنية في العراق



٢,١,١ نشاطات الاستكشاف

الجدول التالية تقدّم ملخصًا للنشاطات التي قامت بها شركة الاستكشافات النفطية وشركة الحفر العراقية خلال سنة ٢٠٢٢، وذلك بالاعتماد على البيانات المقدمة من الشركتين، سواء للحقول التي تديرها الشركات الوطنية أو تلك التي تُشرف عليها شركات النفط الأجنبية.

٢,١,١,١ بيانات شركة الاستكشافات النفطية

٢٠٢٢			وحدة القياس	النشاط الاستكشافي	
المنفذ لسنة (٢٠٢٢) الى المخطط	المنفذ	المخطط			
٩٩%	٢,٢٨٧	٢,٣٢٠	هيئة الجيولوجيا والجيوفيزياء (الدراسات) - مجموع نسب الإنجاز		
١٠٠%	٣٧٥	٣٧٥	٢ كم	معالجة المعلومات بالإبعاد الثلاثة	هيئة المعالجة وتقنية المعلومات
١٠٠%	٨,٣٢٨	٨,٣٢٨	(كم-طول\معالج)	بالبعدين	
١٠٣%	١,٢٣٦	١,٢٠٠	إدارة المعلومات وتقنية المعلومات والإتصالات (حجم العمل المطلوب)		
١١٢%	٤٧٧	٤٢٥	٢ كم	بالأبعاد الثلاثة	هيئة العمل الحقلي / المسوحات الزلزالية الحقلية
١٠٣%	٨,٦٧٥	٨,٣٩٦	كم . طول	بالبعدين	

المصدر: التقرير السنوي لشركة الإستكشافات النفطية

٢,١,١,٢ بيانات شركة الحفر العراقية

الجدول ادناه يبين البيانات المتعلقة بنشاط الحفر لسنة ٢٠٢٢ الخاصة بحقول الجهد الوطني (شركات النفط الوطنية):

٢٠٢٢			٢٠٢٢			الشركة المستفيدة
نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	
١٥٩%	١٥.٠٠	٩.٤٥	٠%	٠.٠٠	٣.٠٠	شركة نفط الشمال
٠%	٠.٠٠	٠.٠٠	٠%	٠.٠٠	١.٠٠	شركة نفط الوسط
٠%	٠.٠٠	٠.٠٠	١٠%	٠.٢٧	٢.٧٧	شركة نفط ميسان



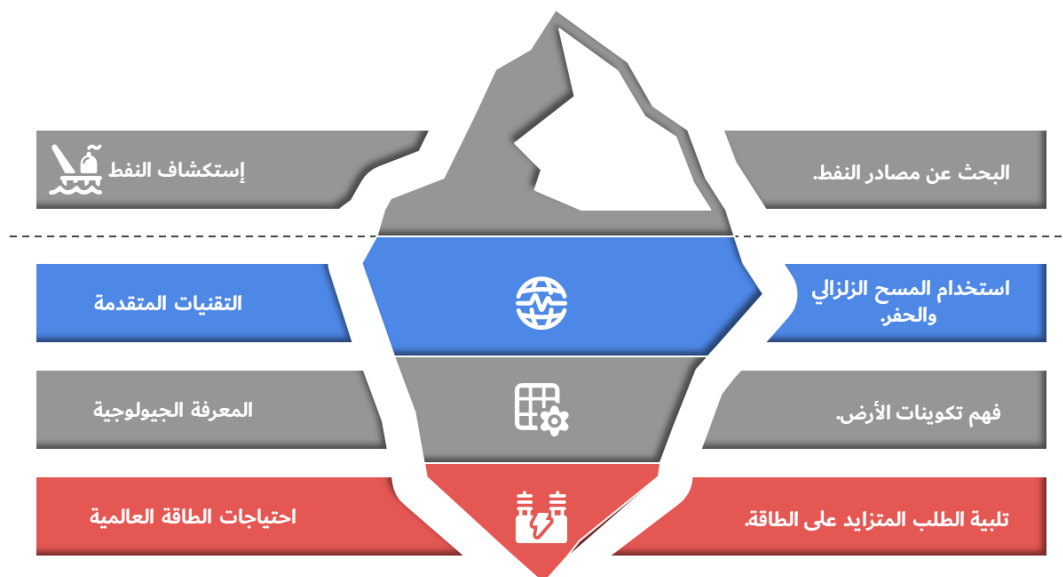
٢٠٢٢			٢٠٢٢			الشركة المستفيدة
نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	
%٠	٠.٠٠	١.٠٠	%٨٤	٧.٥٢	٩.٠٠	شركة نفط ذي قار
%٣٠٠	٣.٠٠	١.٠٠	%١٢٣	١٨.٤٣	١٥.٠٠	شركة نفط البصرة
%١٥٧	١٨.٠٠	١١.٤٥	%٨٥	٣٦.٢٢	٣٠.٧٧	المجموع الكلي لنشاط الجهد الوطني

المصدر: التقرير السنوي لشركة الحفر العراقية

الجدول ادناه يبين البيانات المتعلقة بنشاط الحفر لسنة ٢٠٢٢ الخاصة بالجهد الأجنبي في الحقول التي تديرها الشركات الأجنبية:

٢٠٢٢			٢٠٢٢			الشركة المستفيدة
نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	
%١٢٢	٥٥.٠٥	٤٥.٠٠	%١٢٣	١٢.٢٥	١٠.٠٠	إيني العراق
%٠	٠.٠٠	٠.٠٠	%٤٤	٣.٤٨	٨.٠٠	بتروناس
%٠	٠.٠٠	٠.٠٠	%٠	٠.٠٠	٦.٢٣	بريتش بترول يوم
%١٤٤	٤٠.٢٠	٢٨.٠٠	%٠	٠.٠٠	٠.٠٠	إكسون موبيل
%١١٥	٥.٢٥	٤.٥٥	%٦١٨	١٢.٣٦	٢.٠٠	سينوك
%٠	٠.٠٠	٠.٠٠	%٢	٠.٠٩	٦.٠٠	شرقي بغداد
%٢٥	٠.٥٠	٢.٠٠	%٠	٠.٠٠	٠.٠٠	كويت للطاقة
%١٣٧	١٠١.٠٠	٧٩.٥٥	%٨٧	٢٨.١٨	٣٢.٢٣	المجموع الكلي لنشاط الجهد الأجنبي

إستكشاف النفط



الجدول المعروضة ادناه تبين أسماء حقول النفط والغاز المنتجة وغير المنتجة التي تديرها شركات النفط الوطنية وشركات النفط الاجنبية:

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	القيارة	١- كركوك *	
	٢- إسماعيل		٢- باي حسن	
	٣- قصب		٣- جمبور	
	٤- مخمور		٤- صفية **	
	٥- جديدة		٥- خباز	



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				
	٦- إعلان		٦- عجيل + حميرين	
	٧- ساسان		٧- عين زالة + بطمة	
	٨- قرة جوق			
	٩- بلكانا			
	١٠- إبراهيم			

المصدر: التقرير السنوي للشركة المعنية.

* محطة شمال غرب أفانا (جستان) والتي تقع تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان.

** يقع حقل صفية تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان.

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	لا توجد	لا توجد	
حقول النفط				
	١- النهروان	١- الأحذب	١- شرقي بغداد - الراشدية	شركة نفط الوسط
	٢- خشم الأحمر	٢- بدرية	٢- نفط خانة	
	٣- إنجانة	٣- شرقي بغداد - المنطقة الجنوبية		
	٤- كلابات			
	٥- تل غزال			
	٦- ناو دومان			
الرقعة الثامنة				

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				
	٧- كمر			
	٨- الظفرية			
	٩- مرجان			
	١٠- الكفل			
	١١- غرب الكفل			

المصدر: التقرير السنوي للشركة المعنية.

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- دجيلة	٢- حقول ميسان (بزركان، فكة، أبو غرب)	٢- نور	
	٣- رفاعي			
	٤- الحويضة			
	٥- ديمة			

المصدر: التقرير السنوي للشركة المعنية.

الحقول 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				
أريدو (الرقعة الإستكشافية ١٠)	أبو عامود	الغراف	١- الناصرية ٢- الصبة	

المصدر: التقرير السنوي للشركة المعنية.

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	السيبة	لا توجد	شركة نفط البصرة
حقول النفط				
الرقعة ١٢	١- راتشي	١- غرب القرنة ١	١- بن عمر	
	٢- جريشان	٢- غرب القرنة ٢	٢- أرطاوي	
	٣- السماوة	٣- الزبير	٣- طوبة	
	٤- أبو خيمة	٤- الرميلة (الشمالي والجنوبي)	٤- اللحيس	
	٥- السندباد	٩ الإستكشافية (الفيحاء)	٥- مجنون	
	٦- خضر الماي			

المصدر: التقرير السنوي للشركة المعنية.

٢,٢ بيانات الإنتاج

٢,٢,١ حجم إحتياطيات النفط الخام

تبلغ احتياطيات العراق من النفط الخام المثبتة حسب بيانات "منظمة الدول المصدرة للبترول - أوبك" حوالي ١٤٥,٠٢ مليار برميل في نهاية سنة ٢٠٢٤
(<https://publications.opec.org/asb/chapter/show/١٣٩/٢٠٢٤/٢٠٢٧>).

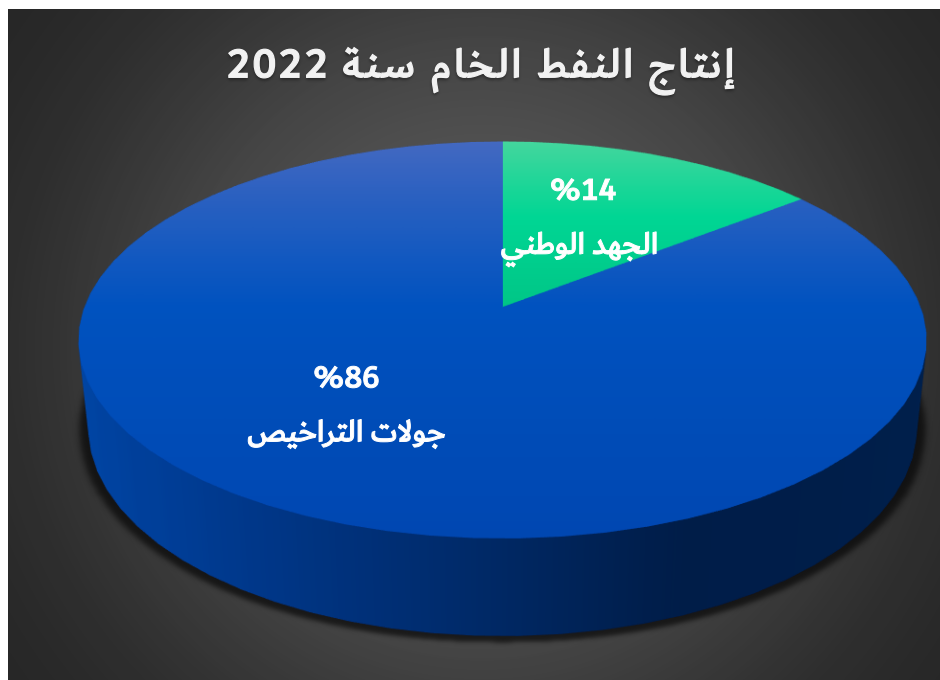
٢,٢,٢ إنتاج النفط الخام

في العراق يوجد نوعان من إنتاج النفط:

- الأول هو إنتاج جولات التراخيص، وتقوم به شركات النفط الأجنبية.
 - الثاني هو إنتاج الجهد الوطني، وهو النفط المستخرج من الحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية بنفسها.
- الجدول التالي يوضح كميات النفط الخام التي أُنتجت في سنة ٢٠٢٢، سواء من إنتاج الجهد الوطني أو إنتاج جولات التراخيص.

٢٠٢٢					الشركة
نسبة إنتاج جولات التراخيص من الإنتاج الكلي	نسبة إنتاج الجهد الوطني من الإنتاج الكلي	إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)	
١%	٩٩%	١٢٢,٦٣٦,٩٨٨	١,٤١٣,٤٦٢	١٢١,٢٢٣,٥٢٦	شركة نفط الشمال
٩٢%	٨%	٣٩,٦٠٣,٣٢٢	٣٦,٤٦٢,٥٧٢	٣,١٤٠,٧٥٠	شركة نفط الوسط
٩٩%	١%	٢١٩,٤٠٠,٤٠٥	٢١٧,٥٣١,٥٤٢	١,٨٦٨,٨٦٣	شركة نفط ميسان
٧٠%	٣٠%	٦٦,٣٤٤,٢٥٢	٤٦,١٩٥,٨٦٥	٢٠,١٤٨,٣٨٧	شركة نفط ذي قار
٩٣%	٧%	١,٠٨٨,٤٢٥,٨١٤	١,٠١٢,٧٨٣,٤٥٢	٧٥,٦٤٢,٣٦٢	شركة نفط البصرة
٨٦%	١٤%	١,٥٣٦,٤١٠,٧٨١	١,٣١٤,٣٨٦,٨٩٣	٢٢٢,٠٢٣,٨٨٨	المجموع

أنواع إنتاج النفط الخام في العراق



٢,٢,٣ حجم إحتياطيات الغاز



تبلغ احتياطيات العراق من الغاز الطبيعي المثبتة حسب بيانات أوبك حوالي ٣٧١٠ مليار متر مكعب قياسي في سنة ٢٠٢٤، طبقاً لبيانات "منظمة الدول المصدرة للبترول - أوبك" (<https://publications.opec.org/asb/chapter/show/139/2569/2571>).

٢,٢,٤ إنتاج الغاز

يُنتج الغاز المصاحب كمنتج جانبي أثناء استخراج النفط الخام من الحقول النفطية، في حين يُستخرج الغاز غير المصاحب (الحر) مباشرةً من حقول الغاز، أما غاز قبة فهو يتشكل كقبة غازية فوق النفط في المستودع. يوضح الجدول التالي إجمالي كميات الغاز المنتج والمستثمر والمحروق خلال سنة ٢٠٢٢، وفقاً للبيانات المعلنة من شركات النفط الوطنية.

إنتاج الغاز الخام في الشركات النفطية لسنة ٢٠٢٢				
الشركة	غاز مصاحب مليون قدم مكعب قياسي في السنة	غاز قبة مليون قدم مكعب قياسي في السنة	غاز حر مليون قدم مكعب قياسي في السنة	المجموع الكلي مليون قدم مكعب قياسي في السنة
نفط البصرة	٧١٦,٩٦٤	.	١٤,٨٢٦	٧٣١,٧٩٠
نفط الشمال	٩٣,٤٠٢	٧٣,١٧٥	.	١٦٦,٥٧٧

انتاج الغاز الخام في الشركات النفطية لسنة ٢٠٢٢

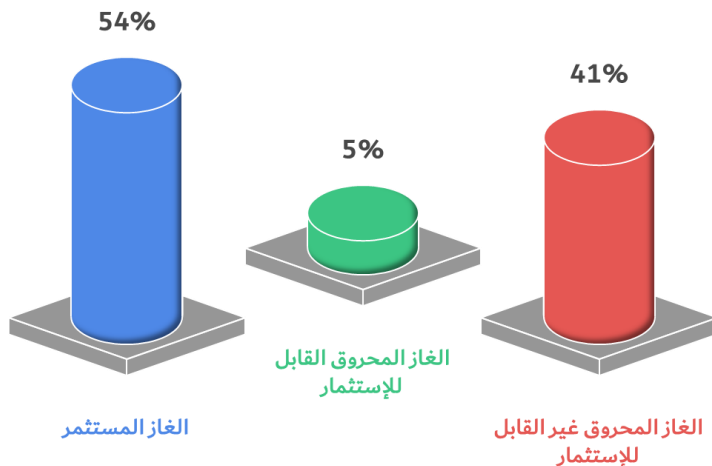
الشركة	غاز مصاحب مليون قدم مكعب قياسي في السنة	غاز قبة مليون قدم مكعب قياسي في السنة	غاز حر مليون قدم مكعب قياسي في السنة	المجموع الكلي مليون قدم مكعب قياسي في السنة
نפט ميسان	١٣٤,٨١٥	٠	٠	١٣٤,٨١٥
نפט ذي قار	٣٦,٠١٧	٠	٠	٣٦,٠١٧
نפט الوسط	٣٠,٤٠٤	٠	٠	٣٠,٤٠٤
الكلي	١,٠١١,٦٠٣	٧٣,١٧٥	١٤,٨٣٦	١,٠٩٩,٦٠٥

موقف استثمار الغاز الخام لسنة ٢٠٢٢ (مقمو = مليون قدم مكعب قياسي في السنة)

الشركة	إجمالي الغاز المنتج مقمو	مستثمر مقمو	محروق (مليون قدم مكعب قياسي في السنة)			نسبة الغاز المستثمر	نسبة الغاز المحروق القابل للإستثمار	نسبة الغاز المحروق غير القابل للإستثمار	إجمالي نسبة الغاز المحروق
			قابل للإستثمار	غير قابل للإستثمار	مجموع الغاز المحروق				
نפט البصرة	٧٣١,٧٩٠	٣٧٩,٦٥٦	٥٤,٦٦٠	٢٩٧,٤٧٤	٣٥٢,١٣٤	%٥٢	%٧	%٤١	%٤٨
نפט الشمال	١٦٦,٥٧٧	١٤٤,٤٤٨	٠	٩٩,١٢٩	٩٩,١٢٩	%٨٧	%٠	%٦٠	%٦٠
نפט ميسان	١٣٤,٨١٥	٣٥,٦٨٩	٠	٢٨,٢١٧	٢٨,٢١٧	%٣٦	%٠	%٣١	%٣١
نפט ذي قار	٣٦,٠١٧	٧,٨١٢	٣,٤٩٥	١٨,٦٣٥	٢٢,١٣٠	%٢٣	%١٠	%٥٢	%٦١
نפט الوسط	٣٠,٤٠٤	٢٠,٦٦٩	١,٢٦٦	٨,٤٧٠	٩,٧٣٦	%٦٨	%٤	%٢٨	%٣٣
الكلي	١,٠٩٩,٦٠٥	٥٨٨,٣٧٥	٥٩,٤٣١	٤٥١,٩٢٥	٥١١,٣٤٦	%٥٣.٥	%٥.٤	%٤١.١	%٤٦.٥

ملاحظة: الغاز القابل للإستثمار يقصد به كميات الغاز التي أحرقت لظروف تشغيلية وبالإمكان استثمارها بما يتوفر من وحدات معالجة. أما الغير قابل للاستثمار يقصد به كميات الغاز الخام المحروق لتعذر توفر معدات معالجة غاز.

توزيع الغاز في الاستثمار والحرق



٢,٢,٥ إنتاج المنتجات النفطية من قبل المصافي وشركات الغاز الوطنية

٢٠٢٢							وحدة القياس	المنتج (الإنتاج النهائي) *
الاجمالي	مصافي إستثمارية المجموع	غاز الجنوب المجموع	غاز الشمال المجموع	مصافي الجنوب المجموع	مصافي الوسط المجموع	مصافي الشمال المجموع		
٢,٦٤٧	٣	٠	٠	٩١٧	٦٠٤	١,١٢٣	ألف متر مكعب	النفثا
٥,٣٨٣	١,٣١٠	٠	٠	١,٦٦٥	١,٣٧٨	١,٠٢٩	ألف متر مكعب	بنزين (عادي+محسن)
١,٣٣٢	٥٠	٠	٠	٥٤٢	٣٣٠	٤١٩	ألف متر مكعب	النفط الأبيض
٢٠٩	٠	٠	٠	٧٤	١٣٥	٠	ألف متر مكعب	وقود الطائرات
٧,٩١٥	١,٤٤١	٠	٠	٢,٥٢٨	١,٧٩٢	٢,١٥٤	ألف متر مكعب	زيت الغاز
٥١	٠	٠	٠	٠	٠	٥١	ألف متر مكعب	زيت الغاز الثقيل
٠.٤١	٠	٠	٠	٠.٤١	٠	٠	ألف متر مكعب	زيت الغاز الفراغي
٦٣	٠	٠	٠	٠	٦٣	٠	ألف متر مكعب	زيت الديزل
٢٠,٣٥٢	٢,٧٨٨	٠	٠	٦,٤٠٠	٦,١٨١	٤,٨٨٣	ألف متر مكعب	زيت الوقود
١٣	٠	٠	٠	٠	١٣	٠	ألف متر مكعب	زيوت أساس
١٧	٠	٠	٠	٠	١٧	٠	ألف متر مكعب	زيوت جاهزة
٠	٠	٠	٠	٠	٠	٠	ألف طن	شحوم
٥٢٣	٠	٠	٠	٢٣٢	١٦١	١٣٠	ألف طن	اسفلت

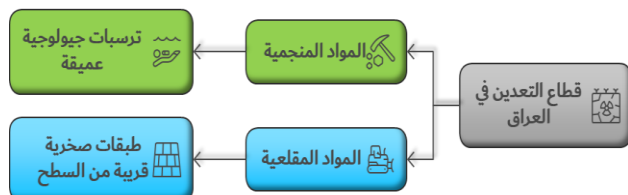
٢٠٢٢							وحدة القياس	المنتج (الإنتاج النهائي) *
الاجمالي	مصافي استثمارية المجموع	غاز الجنوب المجموع	غاز الشمال المجموع	مصافي الجنوب المجموع	مصافي الوسط المجموع	مصافي الشمال المجموع		
٤	٠	٠	٠	٠	٤	٠	ألف طن	شمع
٢٢١	٠	٠	٠	٢٢١	٠	٠	ألف متر مكعب	فضلات الاسفلت
٢٢٠	٠	٠	٠	٣٥	١٨٤	٠	ألف طن	مخلفات التقطير الفراغي
٣٢	٠	٠	٠	٠	٠	٣٢	ألف متر مكعب	خليط
٢,٠٦٦	٣٨	١,٥٠٧	٣١٥	٧٥	٦٠	٧٣	ألف طن	الغاز السائل
٩٠٨	٠	٧٢٧	١٨٠	٠	٠	٠	ألف متر مكعب	البيزنزين الطبيعي
٤٢	٠	٤٢	٠	٠	٠	٠	ألف طن	كبريت
١١	٠	١١	٠	٠	٠	٠	ألف طن	البروبان النقي

* الإنتاج النهائي يمثل الإنتاج الفعلي بعد إجراء التحويلات داخل المصفاة (بما فيها المحول منه والمحول له)

٢,٢,٦ قطاع التعدين

يتم إنتاج فئتين من المواد ضمن قطاع التعدين في العراق، هي المواد المنجمية، التي تُستخرج من المناجم تحت سطح الأرض أو من باطن الجبال، وغالبًا تكون مرتبطة بترسبات جيولوجية عميق، والمواد المقلعية، التي تُستخرج من المقالع (المحاجر) القريبة من سطح الأرض، وعادةً على شكل طبقات أو تكوينات صخرية.

إنتاج المواد في قطاع التعدين



يعرض الجدول أدناه ملخصاً لبيانات المعادن الرئيسية في العراق واحتياطاتها، كما جاء وفقاً لدراسة أعدتها هيئة المسح الجيولوجي في وزارة الصناعة والمعادن.

مواد منجمية		
المادة	الاحتياطي	موقع تواجدها
الصخور الفوسفاتية	١٠,٠١٢,٣٧٥,٢٧١ طن	محافظة الانبار
ايطان البنتونايت	٣٢٦ مليون طن	محافظة الانبار

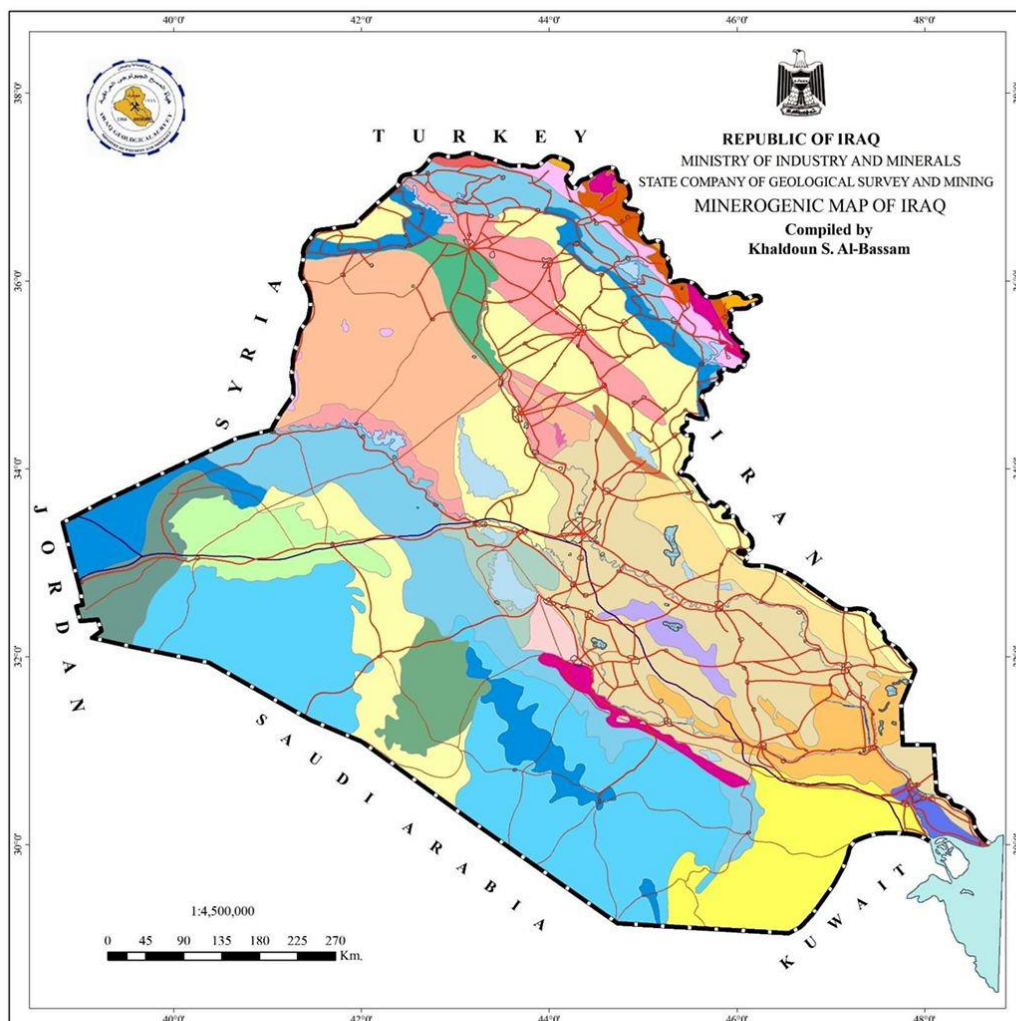
مواد منجمية		
المادة	الاحتياطي	موقع تواجدها
كبريتات الصوديوم	٢٠ مليون طن	محافظة صلاح الدين
اطيان الفلنت	٩ مليون طن	محافظة الانبار
الكاؤولين الاحمر	٨٣٩ مليون طن	محافظة الانبار
خام البورسيلينات	١,٥ مليون طن	محافظة الانبار
خام ملح السماوة	٤٣ مليون طن	محافظة المثنى
الكاؤولين الابيض	٤١٢ مليون طن	محافظة الانبار
خام الكبريت	٦٠٠ مليون طن	محافظة الموصل
رمال السليكا	٣٤٢ مليون طن	النجف الاشرف / الانبار
الكلوريدات	٣٤ مليون طن	محافظة صلاح الدين

المصدر: هيئة المسح الجيولوجي التابعة لوزارة الصناعة والمعادن

مواد مقلعية		
المادة	الاحتياطي	موقع تواجدها
حجر الدولومايت / الانبار والمثنى	٦٧٦ مليون طن	محافظة الانبار / المثنى
حجر الكلس / محافظة النجف	١,٦ مليار طن	النجف الاشرف
ترسبات الحصى	٩٨٦ مليون طن	بعض المحافظات الوسطى والجنوبية
حجر الكلس / محافظة كربلاء	٣٦٩ مليون طن	محافظة كربلاء المقدسة
اطيان صالحة لصناعة الطابوق والاسمنت	٢٨٥ مليون طن	بعض المحافظات الوسطى والجنوبية
حجر الكلس / محاذة المثنى	٥٤٥ مليون طن	محافظة المثنى
رمال صالحة لاغراض البناء	٧١٦ مليون طن	محافظة كربلاء المقدسة / النجف الاشرف / الديوانية
حجر الكلس / محافظة الانبار	٢,٣ مليار طن	محافظة الانبار
خام الجبسم	اكتر من ١٣٠ مليون طن	بعض محافظات القطر
رمال الفلدبسار	٧ مليون طن (٢٠٪ فلدبسار)	النجف الاشرف

المصدر: هيئة المسح الجيولوجي التابعة لوزارة الصناعة والمعادن

الشكل أدناه يمثل خريطة العراق للمعادن كما تم تحضيرها من قبل هيئة المسح الجيولوجي.



MINEROGENIC DISTRICTS

Marine Sedimentary Deposits

- Limestone
- Dolomite
- Limestone-Dolomite
- Phosphorite-Montmorillonite-Palygorskite Porcelanite
- Phosphorite-Dolomite

Marine Evaporite Deposits

- Gypsum
- Halite-Gypsum

Continental Evaporite Deposits

- Halite Saltern
- Glauberite Saltern
- Gypsum-Halite

Fluvial Clastic Deposits

- Gravel-Sand
- Sand
- Feldspar Sand with Epigenetic Celestite
- Sand-Clay
- Salt-rich mud
- Low-sulfate mud
- High-sulfate mud
- Organic-rich mud
- Bentonite (alteration of volcanic ash in fluvial system)

Acolian Sand Deposits

- Carbonate- and Gypsum-rich sand

Bioepigenetic Deposits

- Native Sulfur

Laterite Deposits with Kaolinitic Clay and Quartz-Sand associations

- Karst Bauxite, Sedimentary Ironstone, Quartz-Sand and Kaolinitic Clay

Low Temperature Hydrothermal Vein and Strata bound Deposits

- Zn-Pb-Ba-Pyrite

Placer and Secondary Deposits

- Cr-Fe-Mn-Cu
- Vein and Strata bound (metamorphosed) Zn,Pb,Cu and Fe
- Zn-Pb-Pyrite-Gaibaite-Willemite, Magnetite with Cu mineralization
- Magmatic Deposits
- Cr-Ni-Fe-Cu
- Volcano-Sedimentary Strata bound Deposits
- Mn-Fe

TOPOGRAPHIC SYMBOLS

- International boundaries
- Express Way No.1
- Main road
- Secondary road
- River
- Main Valley
- Lake
- Marsh and Swamp
- City

كميات الإنتاج في قطاع التعدين لبعض المعادن الرئيسية خلال سنة ٢٠٢٢



المعدن	كميات الإنتاج المثققة بالطن سنة ٢٠٢٢	الإستخدامات
الملح الصناعي	٣٠٠,٠٠٠	الصناعات (النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية)
رمل السيليكا للزجاج والسيراميك	٢,٠٠٠	معامل الزجاج والسيراميك
رمل السيليكا للإسمنت الأسود	٠	معامل الإسمنت
رمل السيليكا للسبابة	٠	صب القوالب
الرمل القياسي (الصحراء الغربية + النجف)	١٢	معامل الإسمنت (فحص الإسمنت)
البتونايت الخام	٣١٤	حفر الآبار النفطية والمائية - الأعمال المدنية والإنشائية - تصفية الكبريت - قصر الألوان - تنقية الزيوت - الأصباغ - قوالب السبابة
المجموع	٣٠٢,٣٢٦	

٢,٢,٧ إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن

تم اللجوء إلى المصادر العامة المتاحة للحصول على جميع البيانات ذات الصلة المدرجة في هذا التقرير.

الفصل الثالث: الصادرات



ميناء البصرة النفطي

٣ تدفق النفط الخام

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

يلاحظ بأن شركة نفط البصرة تستلم بعض من النفط الخام المنتج من قبل كل من شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان وشركة نفط ذي قار، وذلك بهدف التصدير من خلال ميناء البصرة الواقع في البصرة، والتابع لشركة نفط البصرة.

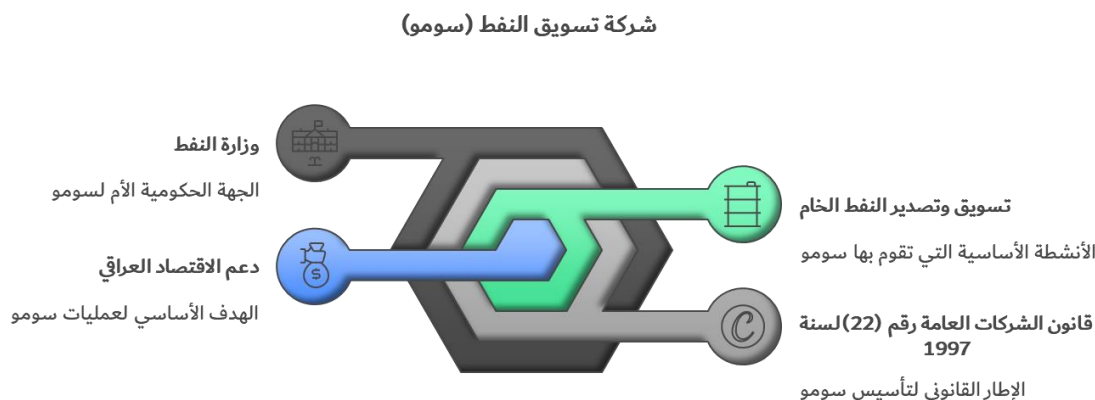
الجدول أدناه يبين إنتاج وتصريف النفط الخام للشركات النفطية لعام ٢٠٢٢.

إنتاج وتصريف النفط الخام للشركات النفطية لسنة ٢٠٢٢ (ألف برميل)							
النسبة المئوية	مجموع الشركات	شركات النفط الوطنية					الموقف
		نفط ذي قار	نفط الوسط	نفط الشمال	نفط ميسان	نفط البصرة	
٩٩.٦%	١,٥٣٦,٤١٠	٦٦,٣٤٤	٣٩,٦٠٣	١٢٢,٦٣٧	٢١٩,٤٠٠	١,٠٨٨,٤٢٦	إنتاج النفط الخام
٠.٤%	٦,٠٦٤	٠	٠	٢٧٠	٢٠٧	٥,٥٨٧	استلامات، راجع
	١,٢٤٢	٠	٠	٢٢٠	٠.١٣	١,٠٢٢	فوائض المصافي
	٢٠٧	٠	٠	٠	٢٠٧	٠	نفط
	٤,٥٦٥	٠	٠	٠	٠	٤,٥٦٥	مكثفات
	٥٠	٠	٠	٥٠	٠	٠	الغازولين الطبيعي
١٠٠%	١,٥٤٢,٤٧٥	٦٦,٣٤٤	٣٩,٦٠٣	١٢٢,٩٠٧	٢١٩,٦٠٨	١,٠٩٤,٠١٣	المجموع (إنتاج + استلام)
النسبة المئوية	التصريف						
٧٩%	١,٢٠٨,٥٣١	٤٥,٣٨٠	٢١٩	٣٩,٤٥٧	٢٠٧,٢٧٩	٩٣٦,١٩٧	تصدير
٥%	٧١,٢١٣	٥,٧٠٨	٣٢,٢٧٥	٥,٤٤٦	٢,٠٦١	٢٥,٧٢٤	مجهز للكهرباء
١٧%	٢٥٧,٦٥٩	١٤,٤١٠	٧,٠٨٤	٨٧,١٣٤	١٠,٣٤٢	١٣٨,٦٩٠	مجهز للمصافي
٠.٠١%	١٦٨	٠	٤٠	٧٨	٤٦	٤	الضائعات
٠.١%	١,٦٢٧	١٦٧		٩	٠	١,٤٥١	املاء أنبوب
٠.٠٣%	٢٤٨	٠	٢٤٨	٠	٠	٠	املاء خزان
١٠٠%	١,٥٣٩,٤٤٧	٦٥,٦٦٦	٣٩,٨٦٦	١٢٢,١٢٣	٢١٩,٧٢٧	١,٠٩٢,٠٦٥	مجموع التصريف

المصدر: التقارير السنوية للشركات المعنية.

٣,١ تصدير النفط الخام

شركة تسويق النفط (سومو) هي شركة حكومية تابعة لوزارة النفط، وهي الوحيدة المخولة قانوناً بتسويق وتصدير النفط العراقي الخام. تأسست وفق قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ المعدل، وهدفها دعم الاقتصاد العراقي من خلال بيع النفط الخام والغاز الطبيعي إلى خارج العراق.



تقوم الشركة بتصدير النفط القادم من شركة نفط البصرة، بما فيه إنتاج شركات نفط الوسط وميسان وذي قار، عبر ميناء البصرة. أما نفط الشمال، فيُصدّر غالباً عبر ميناء جيهان في تركيا، أو يُنقل بالصهاريج من مصفى الصمود إلى الأردن. تُحدد كمية كل شحنة باستخدام عدادات خاصة في الميناء، وتُسجّل بعد ذلك في قوائم الشحن والفواتير التجارية.

خلال سنة ٢٠٢٢، تم تصدير ١,٢٠٨,٥٣١,١١٩ برميل نفط خام كالتالي:

موقع التصدير	نوع النفط الخام المصدر	الكمية بالبرميل	النسبة المئوية
من ميناء البصرة	ثقيل	٤٠٠,٢٨٦,٤٧٠	
	متوسط	٧٧٨,٢٥٢,٤٨٧	
	خفيف	٥٣٥,٤٧٨	
	مجموع التصدير من ميناء البصرة	١,١٧٩,٠٧٤,٤٣٥	٩٧.٦%
من ميناء جيهان	كروك	٢٧,٠٠١,٥١١	٢.٢%
من مصفى الصمود إلى الأردن	كروك	٢,٤٥٥,١٧٣	٠.٢%
إجمالي كميات النفط الخام المصدر		١,٢٠٨,٥٣١,١١٩	١٠٠%

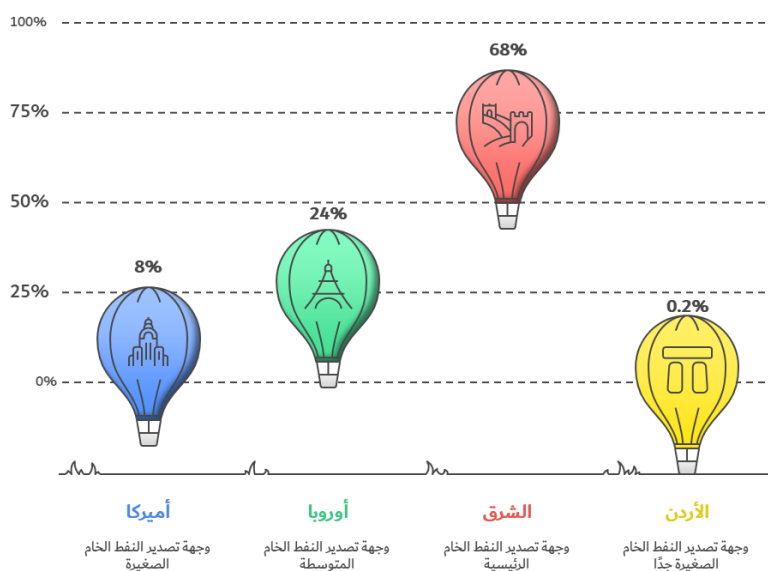
المصدر: شركة تسويق النفط.

الجدول التالي يبين جهة صادرات النفط الخام مع تبيان كمياتها وقيمتها ومعدل أسعارها.

الفرق (سعر البيع لسومو ناقص السعر المعياري) بالدولار الأميركي	السعر المعياري للبرميل بالدولار الأميركي	النسبة المئوية من إجمالي الصادرات	معدل سعر تصدير البرميل بالدولار الأميركي	قيمة النفط الخام المصدر بالدولار الأميركي (من دون احتساب الغرامات التأخيرية البالغة حوالي ٤ ملايين دولار أميركي)	الكمية بالبرميل	وجهة التصدير
-٣.٤٩	٩١.٥٥	%٧.٧	٨٨.٠٦	٨,١٤٤,٨٥٩,١٠٤	٩٢,٤٩٦,١٤٠	أميركا
-٧.٥٣	١٠٠.٥٥	%٢٣.٩	٩٣.٠٢	٢٦,٨٧٦,٦٢٤,١٨٤	٢٨٨,٩٣٢,٥١٤	أوروبا
١.٠٠	٩٦.٤٢	%٦٨.٢	٩٧.٤٣	٨٠,٣٤٣,١٧٨,٨٨٨	٨٢٤,٦٤٧,٢٩٢	الشرق
-١٦.٦٣	٩٩.٦٩	%٠.٢	٨٣.٠٦	٢٠٣,٩٣١,٢٩٢	٢,٤٥٥,١٧٣	الأردن
		%١٠٠	٩٥.٦٣	١١٥,٥٦٨,٥٩٣,٤٦٨	١,٢٠٨,٥٣١,١١٩	الإجمالي

المصدر: شركة تسويق النفط.

وجهات تصدير النفط الخام



تعتمد شركة 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: $OSP + (-) D + (-) API + (-) F$

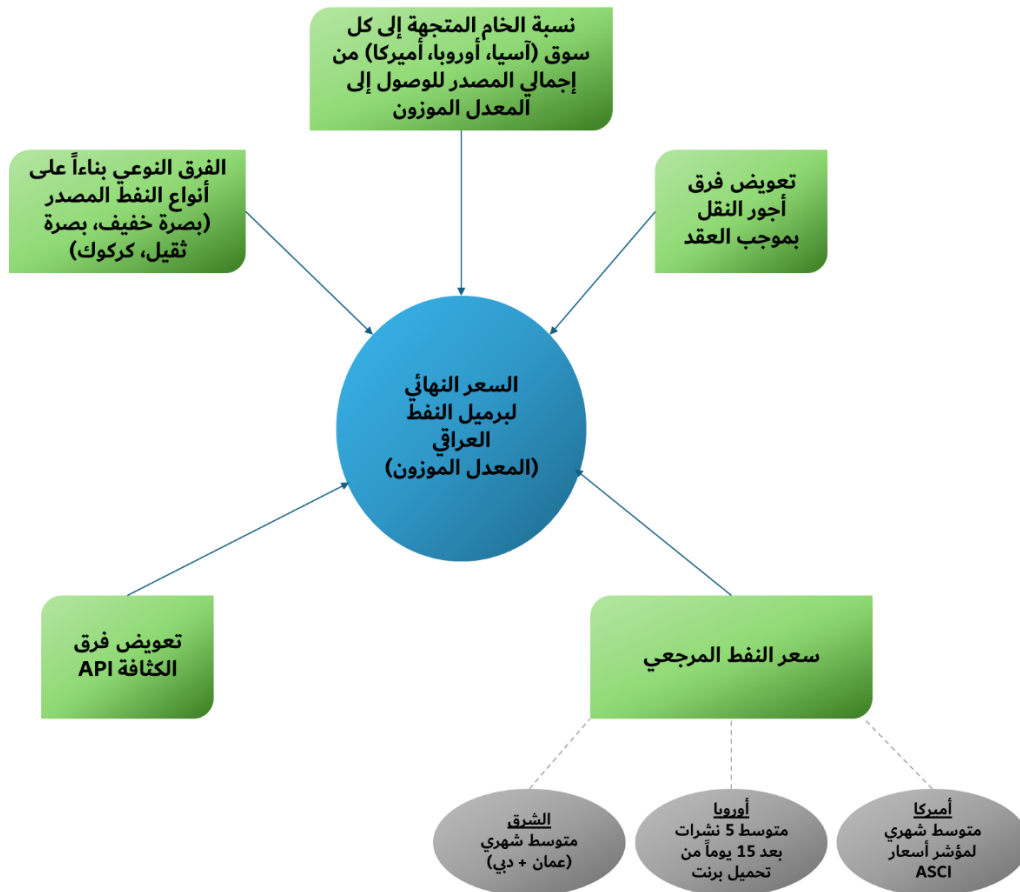
OSP: متوسط سعر النفط المرجعي (وفقاً لقوائم الأسعار الدولية ، حسب وجهة الشحن)

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



٣,١,١ صادرات النفط الخام لصالح الشركات الأجنبية العاملة في العراق ضمن جولات التراخيص

يُصدّر النفط الخام العائد للشركات الأجنبية المتعاقدة ضمن جولات التراخيص البترولية أيضاً عبر شركة تسويق النفط (يسمى أيضاً تحميل النفط)، حيث يتم احتساب حصص تلك الشركات بما يغطي الكلف المستردة والربحية المستحقة لها، ويتم تسويتها عينيّاً بالنفط الخام بدلاً من الدفع النقدي، وذلك وفقاً للأسعار العالمية للنفط.

الجدول أدناه يبين تفاصيل كميات تصدير النفط الخام كتسوية مستحقات الشركات الأجنبية العاملة في العراق ضمن جولات التراخيص.

شركات جولات التراخيص المحملة للنفط الخام خلال سنة ٢٠٢٢					
رقم	إسم الشركة المحملة باللغة العربية	إسم الشركة المحملة باللغة الإنكليزية	المبلغ * (دولار أميركي) بعد خصم الغرامات التأخيرية ** (حيث وجدت)	الكمية (برميل)	% من إجمالي الكمية
١	شركة البصرة للطاقة المحدودة (حقل الرميلة)	BASRA ENERGY COMPANY LIMITED (RUMAILA)	١,١٨٥,٩٥٥,٤٦٣	١٣,٦٢٤,٦٧٥	%١٢
٢	شركة بي بي العراق وشركة بتروشينا الدولية - حقل الرميلة	BP IRAQ NV & PETROCHINA INTERNATIONAL - RUMAILA	١,٢٦٠,٦٤٩,٤٣٥	١١,٨٢٨,٠٥١	%١١
٣	شركة سينوك العراقية المحدودة و شركة تي بي ميسان المحدودة (حقل ميسان)	CNOOC IRAQ LIMITED & TP MISSAN LIMITED (MISSAN)	١,٠٧٤,٤١٣,٠٨٧	١٠,٩٩٦,٤٦١	%١٠
٤	شركة لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة (حقل غرب القرنة)	Lukoil Mid – East Limited (West Qurna)	٦٧٨,٠٩٠,٠٢٤	٨,٠٠٦,٠٤٧	%٧
٥	شركة اينبي العراق بي.في. (حقل الزبير)	Eni Iraq B.V. (ZUBAIR)	٦٦٥,١٩٤,٤٩٠	٧,٥٥٢,٣٢٣	%٧
٦	شركة نفط البصرة (غرب القرنة)	BASRA OIL COMPANY (WEST QURNA)	٥٧٦,١٩٧,٦٥٧	٥,٧٤١,٦٦٢	%٥
٧	شركة كوغاس (حقل الزبير)	Kogas (ZUBAIR)	٥٠٢,٠٩٠,١٠٢	٥,٣٣٥,٢٤١	%٥
٨	شركة الكويت للطاقة البصرة المحدودة (الرقعة ٩ - الفحاء)	Kuwait Energy Basrah Limited (Block 9 - Al Faihaa)	٥٣٧,٣٧٢,٦٣٩	٥,٣١٨,١٣٠	%٥
٩	شركة بتروشينا الدولية العراق (حقل حلفاية)	Petrochina International Iraq FZE (Halfaya)	٤٦٤,٧٨١,٥١٥	٤,٥٠٠,٦٧٢	%٤
١٠	شركة بتروناس كاريجالي العراق القابضة (حقل الغراف)	PETRONAS Carigali Iraq Holding B.V. (GARRAF)	٣٦٧,٨٦٠,٧٥٦	٣,٧٧٠,٥٨٨	%٣
١١	شركة اي بي اس للنفط المحدودة (حقل شرق بغداد)	EBS PETROLEUM CO.LTD.(EAST BAGHDAD FIELD)	٣٣٧,٣٢٩,١٥٤	٣,٥٦٦,٨٠١	%٣
١٢	شركة نفط الواحة المحدودة (حقل الاحدب)	AL – WAHA PETROLEUM CO. LTD. (AHDEB)	٢٩٠,١٢٥,٢٩٦	٣,٠٩٥,٨٥٩	%٣
١٣	إكسون موبيل العراق المحدودة (حقل غرب القرنة)	EXXONMOBIL IRAQ LIMITED (WEST QURNA)	٢٦٤,٧٢٨,٦١٣	٢,٦٩٧,١٦٣	%٢
١٤	شركة بتروشينا (حقل غرب القرنة)	PETROCHINA (WEST QURNA)	٢٤٨,٣٤٣,٧٢٧	٢,٣٥٩,٠٩٢	%٢
١٥	شركة توتال إنرجيز للاستكشاف والإنتاج العراق (حقل حلفاية)	TOTALenergies E&P IRAQ (HALFAYA)	٢٠٣,٣٤١,٢٥١	٢,٢٣٨,٠٩٤	%٢
١٦	شركة بتروناس كاريجالي العراق القابضة (حقل حلفاية)	PETRONAS Carigali Iraq Holding B.V. (HALFAYA)	٢١٥,٣٠٠,٦١٧	٢,٢٣٧,٥٣٩	%٢
١٧	شركة جابكس غراف المحدودة (حقل غراف)	Japex Garraf LTD. (GARRAF)	١٨٩,٥١٩,٨٣٠	٢,٠٠٣,٩٣٠	%٢
١٨	شركة نفط البصرة (الزبير)	BASRA OIL COMPANY (BOC - ZUBAIR)	١٣٨,٨٢٢,٣٩٩	١,٥٦٠,٢٠٦	%١

شركات جولات التراخيص المحملة للنفط الخام خلال سنة ٢٠٢٢					
رقم	إسم الشركة المحملة باللغة العربية	إسم الشركة المحملة باللغة الإنكليزية	المبلغ * (دولار أمريكي) بعد خصم الغرامات التأخيرية ** (حيث وجدت)	الكمية (برميل)	% من إجمالي الكمية
١٩	شركة النفط التركية الخارجية المحدودة (حقل بدره)	TURKISH PETROLEUM OVERSEAS COMPANY LIMITED - TP (BADRA)	١٤٣,٤٠٩,١٣٩	١,٤٤٥,٢٢٦	%١
٢٠	شركة الكويت للطاقة للبصرة المحدودة (حقل السيبية)	Kuwait Energy Iraq Limited (SIBA)	١٢٩,٣٩٩,٥٩٦	١,٢٩٤,٩١٥	%١
٢١	شركة النفط التركية الخارجية المحدودة (حقل سيبية)	TURKISH PETROLEUM OVERSEAS COMPANY LIMITED - TP (SIBA)	١١٥,٩٧٤,١٥٩	١,٠٨٥,٧٤٣	%١
٢٢	شركة كوغاس (حقل بدره)	Kogas (BADRA)	١٠٦,٩١٦,٩٤٠	١,٠٦٥,٧٢٠	%١
٢٣	شركة النفط التركية الخارجية المحدودة (حقل ميسان)	TURKISH PETROLEUM OVERSEAS COMPANY LIMITED - TP (MISSAN)	١٠٤,١٧٤,١٢٧	١,٠٥٥,٨٩٩	%١
٢٤	شركة برتامينا للاستكشاف و الانتاج العراق المحدودة (حقل غرب القرنة)	PT. Pertamina Irak Eksplorasi Produksi (WEST QURNA)	١١٣,٥٠٣,١٣٩	١,٠١٤,٢٥٦	%١
٢٥	شركة سونانغول للاستكشاف والإنتاج (القيارة)	Sonangol Pesquisa E Producao SA (QAYYARA)	١١٨,١٤٧,٦١٨	٩٦٥,٦٣٧	%١
٢٦	شركة نفط البصرة (مجنون)	BASRA OIL COMPANY (MAJNOON)	٧٥,٣٦٧,٦٧١	٩٦٢,٣٧٨	%١
٢٧	شركة بتروتشانيا (حقل مجنون)	PETROCHINA (MAJNOON)	٨١,٥١٧,٣٠٠	٩٦١,٨٢٢	%١
٢٨	شركة دراغون للنفط (رقعة ٩) المحدودة	DRAGON OIL (BLOCK 9) LIMITED	١٠١,٩٠١,٠٢٤	٩٦١,٢٧٦	%١
٢٩	شركة بتروناس كاريغالي العراق القابضة (حقل بدره)	PETRONAS Carigali Iraq Holding B.V. (BADRA)	٨٦,١٩٢,٤٧٦	٨٨٨,٥٥٢	%١
٣٠	الشركة المصرية العامة للنفط (حقل سيبية)	EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION (SIBA)	٥٨,٩٥٦,٠٨١	٥٩١,٦٤٣	%١
٣١	غازبروم نفط بدره (حقل بدره)	Gazprom Neft Badra B.V. (BADRA)	٣٣,٤٢١,١٨٨	٢٩٧,٩٢٢	%٠.٣
٣٢	الشركة المصرية العامة للنفط (رقعة ٩)	Egyptian General Petroleum Corporation (Block 9)	٢٢,٩٨٨,٨٩٤	٢٤٩,٧١١	%٠.٢
الإجمالي			١٠,٤٩١,٩٨٥,٤٠٤	١٠٩,٣٧٣,٣٣٤	%١٠٠

المصدر: شركة تسويق النفط.

* المبالغ هي قيم النفط الخام المحمل كتسديد عيني عن الكلف المستردة وأجور الربحية المستحقة لشركات جولات التراخيص، ولا تعتبر كإيراد مباشر كواردات تصدير النفط الخام المتعلقة بالشركات الدولية المشتري للنفط الخام.

** الغرامات متأتية بسبب التأخر في تحميل النفط عن الوقت المحدد في موافق التصدير.

٣,١,٢ النفط الخام المصدر لمشتري النفط العالميين

الجدول أدناه يوضح مبيعات النفط الخام المصدّر إلى الشركات المتعاقدة مع شركة تسويق النفط لسنة ٢٠٢٢.



الشركات المشتري للنفط الخام خلال سنة ٢٠٢٢

رقم	إسم الشركة المشتري باللغة العربية	إسم الشركة المشتري باللغة الإنكليزية	المبلغ (دولار أميركي) بعد خصم الغرامات التأخيرية * (حيث وجدت)	الكمية (برميل)	% من إجمالي الكمية
١	شركة النفط الهندية المحدودة (شينناي)	INDIAN OIL CORPORATION LIMITED (IOC - CHENNAI)	١٣,٨٠٢,١٧٤,٣٢١	١٤١,٣٥٣,٦٧٩	%١٣
٢	شركة يو بي بك الآسيوية المحدودة (الصين الدولية)	UNIPEC ASIA CO. LTD. (CHINA INTERNATIONAL)	١٢,٥٣٩,٦٦٨,٣٩٥	١٢٧,٤٦٢,٥٩٦	%١٢
٣	شركة ريلانيس للصناعات المحدودة	RELIANCE INDUSTRIES LIMITED	٨,١٨٢,٤٨٧,٠٠٦	٨٥,٦٣٥,٦٥٥	%٨
٤	شركة سينوكم الدولية للنفط (لندن) المحدودة	SINOCHEN INTERNATIONAL OIL (LONDON) CO. LTD.	٧,٦٦٧,٤٤٦,٧٣٥	٧٦,٤٦٦,٣٠٢	%٧
٥	شركة مصافي النفط التركية (توبراس) - تركيا	TURKISH PETROLEUM REFINERIES CORP.(TUPRAS) – TURKEY	٥,٧١٣,٣٢٣,٤٧١	٥٩,٩٢٥,٨٣٨	%٥
٦	جي إس كالتكس سنغافورة المحدودة	GS CALTEX SINGAPORE PTE. LTD.	٤,٥٠٣,٨٦٩,٣٦٣	٤٦,٨٦٧,٥٤٣	%٤
٧	شركة الصين زينها للنفط المحدودة	CHINA ZHENHUA OIL CO.LTD.	٣,٤٣٠,٤٩٨,٠٦٧	٣٦,٢١٤,٣٤٤	%٣
٨	شركة نايارا للطاقة المحدودة	NAYARA ENERGY LIMITED	٣,٣٧٦,٤٠١,٥٧٧	٣٥,١٩٠,٥٥٣	%٣
٩	شركة شل الدولية الشرقية للتجارة	SHELL INTERNATIONAL EASTERN TRADING COMPANY	٣,١٠٣,٢٩٧,١٧٦	٣٣,١٨٧,٧٥٤	%٣
١٠	شركة الصين الدولية للنفط في عرض البحار الخاصة المحدودة (سنغافورة)	CHINA OFFSHORE OIL (SINGAPORE) INTERNATIONAL PTE LTD.	٢,٩٩٧,٠١٥,٦٥٥	٣٠,٩٣٣,٠٩٥	%٣
١١	شركة موتور أويل هيلاس لمصافي كورنث	MOTOR OIL HELLAS CORINTH REFINERIES S.A.	٢,٥٨٥,٤٥٣,٧٣٣	٢٧,٤٦٠,٨٠٦	%٢
١٢	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد المحدودة - الولايات المتحدة الأمريكية	EXXONMOBIL SALES AND SUPPLY LLC. U.S.A	٢,٣٥٥,٩٩٩,٠٨٥	٢٦,١٢٠,٠٧٤	%٢
١٣	شركة فاليرو للتسويق والإمداد	VALERO MARKETING AND SUPPLY COMPANY	٢,١٨٠,٨٦٧,٩١٩	٢٥,٤٨٤,٧١٢	%٢
١٤	شركة شل (اتفاقية سييتكو)	SHELL (SIETCO AGREEMENT)	٢,٣٢٥,٨٣٤,٧٥٥	٢٥,٠١١,٤٥٨	%٢
١٥	شركة ريبسول للتجارة	REPSOL TRADING S.A	٢,١٩٩,٨٠٨,٠١٠	٢٤,٥٦٢,٤٩٧	%٢
١٦	شركة منتجات شيفرون	CHEVRON PRODUCTS COMPANY	٢,١٠٩,٩١٩,٠٩٦	٢٣,٥٦٦,٧١١	%٢
١٧	شركة إس كيه للطاقة المحدودة	SK ENERGY CO. LTD.	٢,٢١٩,٤٩٠,٣٦٩	٢٣,٢٢٣,٨٩١	%٢
١٨	شركة إتش بي سي إل - ميتال للطاقة المحدودة	HPCL-MITTAL ENERGY LIMITED	٢,٢٢٤,٤٤٢,٤٨٥	٢٢,٥٤٠,٧٣٣	%٢
١٩	شركة ماراثون للنفط	MARATHON PETROLEUM CORP	١,٩٨٢,٤٢٩,٠١٩	٢٢,٣٧٧,١٦٦	%٢
٢٠	شركة مانغالور للمصافي والبتروكيماويات المحدودة	MANGALORE REFINERY & PETROCHEMICALS LIMITED	٢,١٥٨,٣٢٢,٨٦٨	٢١,٨٢٤,٦١٢	%٢
٢١	شركة بتروتشينا الدولية (الشرق الأوسط) المحدودة	PETROCHINA INTERNATIONAL (MIDDLE EAST) CO. LTD.	٢,٠٧٢,١٨٥,٩١٨	٢١,٣٧٨,٢٤٨	%٢
٢٢	شركة هندوستان للنفط المحدودة	HINDUSTAN PETROLEUM CORPORATION LTD.	٢,٠٠١,٥٤٢,٥٦٨	٢٠,٢١٢,٤٦٤	%٢
٢٣	شركة رونغشينغ للبتروكيماويات الخاصة المحدودة	RONGSHENG PETROCHEMICALS PTE LTD	١,٧٧١,٨٢٦,٨٦٧	١٨,٧١٨,٧٩٤	%٢
٢٤	شركة بهارات للنفط المحدودة	BHARAT PETROLEUM CORPORATION LTD.	١,٦١٤,٤٣٠,٤٦٥	١٦,٨٤٠,٥٨٦	%٢

الشركات المشتري للنفط الخام خلال سنة ٢٠٢٢

رقم	إسم الشركة المشتري باللغة العربية	إسم الشركة المشتري باللغة الإنكليزية	المبلغ (دولار أميركي) بعد خصم الغرامات التأخيرية * (حيث وجدت)	الكمية (برميل)	% من إجمالي الكمية
٢٥	شركة سينوكم الدولية للنفط (لندن) المحدودة - اتفاقية سينوشور	SINOCHEN INTERNATIONAL OIL (LONDON) CO. LTD - SINOSURE AGREEMENT	١,٦٠٦,٨٣٧,١٢٤	١٦,٤٩٣,٧٣٢	%٢
٢٦	شركة الصين زنهوا للنفط المحدودة (اتفاقية سينوشور)	CHINA ZHENHUA OIL CO.LTD. (SINOSURE AGREEMENT)	١,٣٣٥,٠٠٢,٣٨٨	١٤,٣٤٠,١٤٥	%١
٢٧	إتش دي هيونداي أويل بانك	HD HYUNDAI OILBANK	١,٠٧٤,٥٤٧,٣٨٧	١١,٣٠٤,٦٠٠	%١
٢٨	شركة ساراس للتجارة	SARAS TRADING SA	٨٩٩,٠١٣,٨٨٤	٩,٧٦٨,٠٨٠	%١
٢٩	شركة هيلينيك للنفط (شركة مساهمة عامة)	HELLENIC PETROLEUM S.A.	٨٩٨,٤٦٥,٢٤٥	٩,٧٦٤,١٨٨	%١
٣٠	شركة إبلوم الدولية	IPLOM INTERNATIONAL SA	٨٠٨,٦٣٥,٠٠٣	٨,٩٠٧,٦٥١	%١
٣١	شركة إيني للتجارة والوقود الحيوي	ENI Trade & BIOFUELS SPA	٧٤٨,٥٨٧,٥٤٦	٧,٨٦٨,٧٦٠	%١
٣٢	شركة توتسا توتال إنرجي	TOTSA TOTALENERGY	٥٧٤,١٣٦,٤٨٦	٦,٢٨٥,٥٤٣	%١
٣٣	شركة هينغلي للبتروكيماويات الدولية المحدودة	HENGLI PETROCHEMICAL INTERNATIONAL PTE. LTD	٣٤٩,٨٤٦,٩٦٤	٣,٨٨٣,٤٦٠	%٠.٤
٣٤	شركة فورموزا للبتروكيماويات	FORMOSA PETROCHEMICAL CORPORATION (FPCC)	٣٦٨,٩٠٤,٧٠٥	٣,٨٨٣,١٨٤	%٠.٤
٣٥	شركة مصافي بهارات عمان المحدودة	BHARAT OMAN REFINERIES LIMITED	٣١١,١٨٨,٥٥٩	٣,٠٤٩,٩٣٩	%٠.٣
٣٦	شركة مصافي النفط الأردنية المحدودة	JORDAN PETROLEUM REFINERY CO.LTD	٢٠٣,٩٣١,٢٩٢	٢,٤٥٥,١٧٣	%٠.٢
٣٧	شركة هينغبي للبتروكيماويات الدولية المحدودة	HENGYI INDUSTRIES INTERNATIONAL PTE LTD	٢٠٠,١٩٧,٢٣٠	١,٩٨٦,٤١٨	%٠.٢
٣٨	شركة سوكار للتجارة	SOCAR TRADING SA	١٧٦,٣٣٧,٦٣٤	١,٩٦٤,٨٨٦	%٠.٢
٣٩	آي بي أي للنفط البريطانية المحدودة	APIOIL UK LIMITED	١٧٢,٦٠٦,٢٥١	١,٩٤٧,٤٩٩	%٠.٢
٤٠	فيناندي الدولية د.م.س.س	VENANDI GLOBAL DMCC	١٥٢,٥٩٠,٢٨٩	١,٩١٩,٩٠٦	%٠.٢
٤١	شركة ليتاسكو	LITASCO	٧٣,٩٩٩,٢٥٩	٨٧٥,٧٢١	%٠.١
٤٢	بتروبراس الدولية للتجارة (غرامة تأخيرية)	PETROBRAS GLOBAL TRADING (Demurrage)	-٤٢,٠٥٨	٠	%٠
الإجمالي			١٠٥,٠٧٣,٤٠٠,٠٩٩	١,٠٩٩,٢٥٧,٨٨٠	%١٠٠

المصدر: شركة تسويق النفط.

* الغرامات متأتية بسبب التأخر في تحميل النفط عن الوقت المحدد في موانئ التصدير.

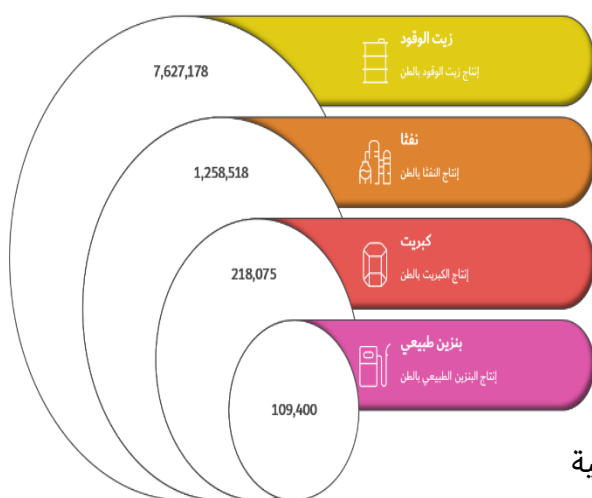
٣,٢ تصدير المنتجات النفطية

يتم تصدير فئتين من المنتجات النفطية طبقاً للمصدر؛ الفئة الأولى هي تصدير منتجات الجهات الحكومية، والفئة الثانية هي تصدير منتجات شركة غاز البصرة، والتي سيتم شرح تفاصيلها لاحقاً في هذا التقرير.

٣,٢,١ تصدير المنتجات النفطية المتعلقة بالجهات الحكومية

تُعد النفط، وزيت الوقود، والبنزين الطبيعي، والكبريت من المنتجات النفطية المكررة التي تنتجها أساساً شركات المصافي التابعة لوزارة النفط في العراق، وهي شركات مملوكة للدولة. ويتم تصدير هذه المنتجات عبر شركة تسويق النفط (سومو)، وذلك بعد أن تقوم شركة توزيع المنتجات النفطية بجمع الكميات المنتجة من المصافي وتسليمها إلى شركة التسويق. بعد ذلك، تعلن شركة التسويق عن الكميات المخصصة للتصدير وأسعار البيع بالدولار الأمريكي. الجدول ادناه تبين مبالغ وكميات المنتجات النفطية المصدرة خلال سنة ٢٠٢٤ طبقاً لكل منتج على حدى.

إجمالي صادرات المنتجات النفطية بالطن خلال سنة 2022



إجمالي صادرات المنتجات النفطية خلال سنة ٢٠٢٢				
رقم	إسم المنتج	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أميركي)	% من إجمالي قيمة المبيعات
١	زيت الوقود	٧,٦٢٧,١٧٩	٤,٠٠٧,٠٣٣,٢٦٩	%٨٠
٢	نفط	١,٢٥٨,٥١٩	٩٠٣,٥٠٦,٥٨٧	%١٨
٣	بنزين طبيعي	١٠٩,٤٠٠	٧٢,٨٤٤,٠٦٥	%١.٥
٤	كبريت	٢١٨,٠٧٥	١٩,٧٦٣,٦٥٠	%٠.٤
	الإجمالي	٩,٣١٣,١٧٣	٥,٠٠٣,١٤٧,٥٧١	%١٠٠

المصدر: شركة تسويق النفط.

الجدول التالية تبين الجهات المشتريّة لكل نوع من المنتجات النفطية المصدرة.

الشركات المشتريّة لزيت الوقود خلال سنة ٢٠٢٢					
رقم	إسم الشركة المشتريّة باللغة العربية	إسم الشركة المشتريّة باللغة الإنكليزية	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أميركي)	% من إجمالي قيمة المبيعات
١	شركة شعاع الطاقة للخدمات النفطية المحدودة	SHUAA ENERGY FOR OIL SERVICES LTD	٢,٩٧٥,١٦٧	١,٤٠٥,٠٣٤,٨٠٨	%٣٥
٢	شركة ريلانيس للصناعات المحدودة	RELIANCE INDUSTRIES LIMITED	٨٩٠,٦٨٥	٥٤٤,٨٨٢,٧٠٤	%١٤
٣	شركة منتجات شيفرون	CHEVRON PRODUCTS COMPANY	٧٢٠,٠٩٥	٤٤٣,٠٢٨,٧٥١	%١١
٤	شركة أرامكو للتجارة	ARAMCO TRADING COMPANY	٧٥٠,٦٩٨	٣٩٩,٦٥٢,٠٢٨	%١٠
٥	وزارة الطاقة والمياه (لبنان)	MINISTRY OF ENERGY AND WATER (LEBANON)	٧٠٥,٨٧٢	٣٩٥,١٢٧,٥١٠	%١٠



الشركات المشترية لزيوت الوقود خلال سنة ٢٠٢٢

رقم	إسم الشركة المشترية باللغة العربية	إسم الشركة المشترية باللغة الإنكليزية	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أميركي)	% من إجمالي قيمة المبيعات
٦	شركة لاراك للنفط	LARAAK OIL TRADING	٥٢١,١٢٨	٢٦٣,٢٣٩,٢٢٣	%٧
٧	شركة أوكيو للتجارة المحدودة	OQ TRADING LIMITED	٣٤٤,٢٣٩	٢٢١,٢٢٦,٣٩٠	%٦
٨	شركة فيناندي للمشاريع	VENANDI VENTURES	٤٣٤,١٨٢	١٩٩,٤١٩,٩٨٣	%٥
٩	شركة وادي الوادي للتجارة العامة المحدودة	WADI AL-WADI GENERAL TRADING CO. LTD	١٧٩,٠٣٠	٨٣,٩١٢,٨٦١	%٢
١٠	شركة إس كيه للطاقة المحدودة	SK ENERGY CO. LTD.	٧٠,١٣٩	٣٥,٨٩٢,٠٠٣	%١
١١	شركة ليالي السحاب	LAYALI AL-SAHAB COMPANY	٣٥,٩٤٥	١٥,٦١٧,٠٠٧	%٠.٤
الإجمالي			٧,٦٣٧,١٧٩	٤,٠٠٧,٠٣٣,٣٦٩	%١٠٠

المصدر: شركة تسويق النفط.

الشركات المشترية للنفثا خلال سنة ٢٠٢٢

رقم	إسم الشركة المشترية باللغة العربية	إسم الشركة المشترية باللغة الإنكليزية	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أميركي)	% من إجمالي قيمة المبيعات
١	شركة شعاع الطاقة للخدمات النفطية المحدودة	SHUAA ENERGY FOR OIL SERVICES LTD	١,١٧٣,٢٨٧	٨٣٥,٢٤٧,٩١٩	%٩٢
٢	شركة شروق الانوار للتجارة العامة	SHROOQ ALANWAR GENERAL TRADING	٧١,٢٠٧	٥٨,٧٨٩,٤٦٨	%٧
٣	شركة منابع واسط	MANABEA WASIT COMPANY	١٤,٠٢٥	٩,٤٦٩,١٩٩	%١
الإجمالي			١,٢٥٨,٥١٩	٩٠٣,٥٠٦,٥٨٧	%١٠٠

المصدر: شركة تسويق النفط.

الشركات المشترية للبنزين الطبيعي خلال سنة ٢٠٢٢

رقم	إسم الشركة المشترية باللغة العربية	إسم الشركة المشترية باللغة الإنكليزية	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أميركي)	% من إجمالي قيمة المبيعات
١	شركة شعاع الطاقة للخدمات النفطية المحدودة	SHUAA ENERGY FOR OIL SERVICES LTD	٦٥,١٥٢	٤٨,٦١٩,٣٠٣	%٦٧
٢	شركة تاج الاسد للتجارة العامة	TAJ AL-ASAD GENERAL TRADING COMPANY	٢٢,١٢٣	١٢,١٩٧,١٧٢	%١٧
٣	الجبل الاسود	MONTENEGRO CO.	٢٢,١٢٥	١٢,٠٢٧,٥٩١	%١٧
الإجمالي			١٠٩,٤٠٠	٧٣,٨٤٤,٠٦٥	%١٠٠

المصدر: شركة تسويق النفط.

الشركات المشترية للكبريت خلال عام ٢٠٢٢					
رقم	إسم الشركة المشترية باللغة العربية	إسم الشركة المشترية باللغة الإنكليزية	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أمريكي)	% من إجمالي قيمة المبيعات
١	شركة صرح التكنولوجيا للتجارة والمقاولات العامة والوكالات التجارية والنقل العام محدودة المسؤولية	SARH AL TECHNOLOGYA FOR TRADING, CONTRACTING, COMERCIAL AGENCIES AND PUBLIC TRANSPARATION CO.LTD.	١٧١,٠٢٩	١٧,٤٤٧,٢٦٨	٨٨%
٢	شركة غرب القرنة للخدمات النفطية محدودة المسؤولية	WEST QURNA OIL SERVICES L.L.C.	٤٥,٦٥٣	٢,٢٣٨,٨٤٠	١١%
٣	شركة نفط العالم	WORLD OIL COMPANY	١,٣٩٣	٧٧,٥٤٣	٠.٤%
الإجمالي			٢١٨,٠٧٥	١٩,٧٦٣,٦٥٠	١٠٠%

المصدر: شركة تسويق النفط.

٣,٢,٢ المنتجات المصدرة عن طريق شركة سومو والمنتجة من قبل شركة غاز البصرة

في سنة ٢٠١٦، وبعد تغطية حاجة السوق المحلية من الغاز السائل، بدأت شركة غاز البصرة بتصدير الغاز السائل والمكثفات من خلال شركة تسويق النفط، لأنها الجهة الوحيدة المخولة قانوناً بتصدير النفط ومشتقاته. وتذهب عائدات التصدير إلى شركة غاز البصرة، بينما تحصل شركة التسويق على عمولة تعادل ١٪ من قيمة كل شحنة.

وبما أن شركة غاز الجنوب التابعة لوزارة النفط هي أحد المساهمين في شركة غاز البصرة، فهي تستلم حصتها من أرباح الشركة حسب نسبة ملكيتها، بعد خصم الالتزامات القانونية مثل الاحتياطي الإلزامي. ومن خلال أرباح شركة غاز الجنوب، تحصل الحكومة على حصتها غير المباشرة، إذ تذهب ٤٥٪ من الأرباح القابلة للتوزيع إلى الخزينة العامة. ويوضح الجدول التالي كميات وقيم صادرات الغاز السائل والمكثفات التي أنتجتها شركة غاز البصرة خلال سنة ٢٠٢٢.

المنتجات المصدرة عن طريق شركة سومو والمنتجة من قبل شركة غاز البصرة خلال سنة ٢٠٢٢							
الشهر	المكثفات المصدرة			الغاز السائل المصدر		إجمالي قيمة المنتجات المصدرة الخاصة بشركة غاز البصرة (دولار أمريكي)	إجمالي عمولة شركة سومو (دولار أمريكي)
	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أمريكي)	عمولة سومو (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أمريكي)		
كانون الثاني	٣٢,٥٤٣	٢٤,٢٣٧,٧٣٢	٢٤٢,٣٧٧	٠	٠	٢٤,٢٣٧,٧٣٢	٢٤٢,٣٧٧
شباط	١٦,٢١٧	١٣,٣٢٠,٥٩٥	١٣٣,٢٠٦	٠	٠	١٣,٣٢٠,٥٩٥	١٣٣,٢٠٦
آذار	٣٢,٥٠٢	٣١,٨٢١,٣٩٢	٣١٨,٢١٤	٠	٠	٣١,٨٢١,٣٩٢	٣١٨,٢١٤
نيسان	٣٢,٥٨١	٢٨,٦٩٦,٩١٤	٢٨٦,٩٦٩	١٤,٦٣٣	١١,٩١٠,٠٩٨	٤٠,٦٠٧,٠١١	٤٠٦,٠٧٠
أيار	٤٨,٨١٩	٤٠,٦٩٣,٧٦٣	٤٠٦,٩٣٨	٢٠,١٦٣	١٤,٦٢٢,٧٧٤	٥٥,٣١٦,٥٣٧	٥٥٣,١٦٥

المنتجات المصدرة عن طريق شركة سومو والمنتجة من قبل شركة غاز البصرة خلال سنة ٢٠٢٢							
الشهر	المكثفات المصدرة			الغاز السائل المصدر		إجمالي قيمة المنتجات المصدرة الخاصة بشركة غاز البصرة (دولار أمريكي)	إجمالي عمولة شركة سومو (دولار أمريكي)
	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أمريكي)	عمولة سومو (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	المبلغ (دولار أمريكي)		
حزيران	٣٢,٤٦٨	٢٤,٦٠٣,٨٦٩	٢٤٦,٠٣٩	٢٣,٧٦٥	١٤,٦٢٥,٣٥٤	١٤٦,٢٥٤	٣٩٢,٢٩٢
تموز	٦٤,٧٢٠	٤٦,٩٣٠,٤٢٤	٤٦٩,٢٠٤	١٢,٩٣٤	٧,٢٢١,٦٤٠	٧٢,٢١٦	٥٤١,٤٣١
آب	٣٢,٥٧٨	٢٠,٧٩٠,٧٩٣	٢٠٧,٩٠٨	١٢,٨٦٤	٦,٣٩٠,٤٣١	٦٣,٩٠٤	٢٧١,٨١٢
أيلول	٤٨,٧١٧	٢٨,٧٨٤,٥٥٢	٢٨٧,٨٤٦	١٨,١٧٢	٨,٥٧٦,٣٢٦	٨٥,٧٦٣	٣٧٣,٦٠٩
تشرين الأول	٤٨,٨٤٤	٣١,٢٤٢,٣٠٥	٣١٢,٤٢٣	١٩,٨٥٨	٨,٠٨٨,٣٥٦	٨٠,٨٨٤	٣٩٣,٣٠٧
تشرين الثاني	٤٨,٧٩٤	٣١,١٥٥,٥٤٥	٣١١,٥٥٥	.	.	.	٣١١,٥٥٥
كانون الأول	٣٢,٥٦٨	١٧,٧٨٣,٩٠٣	١٧٧,٨٣٩	١٤,٦٠١	٧,٢٣٩,٣١٩	٧٢,٣٩٣	٢٥٠,٢٣٢
المجموع	٤٧١,٣٥٢	٣٤٠,٠٥١,٧٨٧	٣,٤٠٠,٥١٨	١٣٦,٩٩٠	٧٨,٦٧٤,٢٨٧	٧٨٦,٧٤٣	٤,١٨٧,٢٦١

المصدر: شركة تسويق النفط.

٣,٣ صادرات حكومة إقليم كردستان

تم جمع بيانات إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان من التقارير المنشورة على موقعها الرسمي (<https://gov.krd/arabic/information-and-services/open-data/deloitte-reports/deloitte-report-2022>). وتضم هذه التقارير معلومات عن كميات النفط الخام المصدر والمستهلك من الحقول الواقعة داخل الإقليم أو في المناطق الخاضعة لسيطرته، إضافة إلى الإيرادات المتحققة خلال سنة ٢٠٢٢.

٢٠٢٢			صادرات وإستهلاك النفط الخام
القيمة الإجمالية التقديرية بالدولار الأمريكي	معدل سعر البرميل بالدولار الأمريكي	إجمالي الفترة (برميل)	
١٢,٣٣١,٤١٧,٨٤٨	٨٤	١٤٦,٠٨٧,٢٨٢	إجمالي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب
٦٦٧,٣٠٠,٠٥٧	٦٢	١٠,٧٥٨,٢٨٨	النفط الخام المسلم إلى مصافي النفط المتعلقة بوزارة الموارد الطبيعية في الإقليم
٩٠,٨٤٣,٠٤٦	٦٢	٣٦٣,٤٩٤	مبيعات إلى مصافي النفط
		١,١٠١,٠٨٨	مبيعات محلية
١٣,٠٨٩,٥٦٠,٩٥١		١٥٨,٣١٠,١٥٢	إجمالي الصادرات والإستهلاك

المصدر: موقع حكومة إقليم كردستان.



في شباط ٢٠٢٢، أصدرت المحكمة الاتحادية العليا في العراق قرارًا نصّ على أن حكومة إقليم كردستان لا تمتلك صلاحية إنتاج أو تسويق النفط والغاز، وأن عقودها المبرمة مع شركات النفط والغاز الأجنبية غير قانونية. غير أن حكومة الإقليم رفضت هذا القرار، مشددة على أن الدستور يكفل لها حق تصدير نفط كردستان. وقد أدى هذا الخلاف الممتد إلى فرض ضغوط قانونية من بغداد على عدد من الشركات العاملة في الإقليم، فيما قد يهدد استمرار بعض الشركات بتعليق أنشطتها بشكل دائم بانخفاض إنتاج النفط والغاز في كردستان. ولا يزال النزاع قائمًا حتى اليوم.

وفي ٢٣ آذار ٢٠٢٣، حسم العراق لصالحه دعوى تحكيم دولي استمرت لسنوات ضد تركيا تتعلق بصادرات نفط إقليم كردستان خلال الفترة من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٨، والتي نُقلت عبر خط أنابيب من معبر فيشخابور إلى ميناء جيهان التركي دون موافقة الحكومة العراقية. وأصدرت محكمة التحكيم في باريس قرارًا يلزم تركيا بدفع نحو ١,٥ مليار دولار للعراق، بحسب ما نقلته مصادر إعلامية دولية، كما تم إيقاف الضخ للنفط المنتج داخل الإقليم والمصدر عبر ميناء جيهان التركي في ٢٥ آذار ٢٠٢٣. في ٢٥ أيلول من سنة ٢٠٢٥، تم إعلان الاتفاق بين وزارة النفط الاتحادية ووزارة الثروات الطبيعية في إقليم كردستان ومعظم شركات النفط الدولية العاملة في الإقليم، حيث ينص الاتفاق على تسليم نحو ١٩٠ ألف برميل يوميًا من نفط الإقليم إلى شركة تسويق النفط الوطنية «سومو»، إضافة إلى تخصيص ٥٠ ألف برميل للاستهلاك المحلي في كردستان. وتُباع الكميات المخصصة للتصدير عبر المنظومة الوطنية للأنابيب وخط «العراق - تركيا»، وتُودع إيراداتها في الخزينة العامة للدولة. وفي ٢٧ أيلول ٢٠٢٥ تم استئناف عمليات تصدير النفط الخام من الإقليم عبر الخط العراقي التركي.

الفصل الرابع: تحصيل الإيرادات



٤ أهم إيرادات القطاع الإستخراجي

٤,١ الأهمية النسبية

حدد مجلس أصحاب المصلحة في هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية بالعراق نسبة معينة لتوضيح ما هي الإيرادات المهمة التي يجب إدراجها في التقرير. هذه النسبة هي ١٪ أو أكثر من مجموع ما تتسلمه الحكومة من قطاع النفط والغاز والتعدين. وبما أن هذه الإيرادات المهمة تمثل أكثر من ٩٩٪ من إجمالي إيرادات الصناعات الاستخراجية في العراق (باستثناء إيرادات إقليم كردستان)، فإن خفض النسبة لن يغيّر كثيرًا في محتوى التقرير.

وبحسب متطلبات المبادرة، شمل التقرير جميع الإيرادات والمدفوعات التي يمكن أن يؤثر حذفها أو عرضها بشكل غير صحيح على دقة وشمولية التقرير. ويعرض الجدول أدناه أنواع هذه الإيرادات ونسبة مساهمة كل نوع في المجموع الكلي.

٢٠٢٢				
الرقم	نوع الإيراد	القيمة المقدرة (بالدولار الأمريكي) والحصة من إجمالي إيرادات الصناعة الاستخراجية	الجهة الحكومية المتلقية للإيراد	مشمولة \ غير مشمولة بالمطابقة
النفط والغاز (العراق الإتحادي)				
١	صادرات النفط الخام	١٠٥,٠٧٣,٤٠٠,٠٩٩ %٧٧.٩	شركة تسويق النفط	مشمولة
٢	قيمة النفط الخام المحمل من قبل شركات النفط الدولية العاملة ضمن جولات التراخيص	١٠,٤٩١,٩٨٥,٤٠٤ %٧.٨	شركة تسويق النفط	مشمولة
٣	قيمة المنتجات النفطية المصدرة	٥,٠٠٣,١٤٧,٥٧١ %٣.٧	شركة تسويق النفط	مشمولة
٤	ضريبة الدخل لشركات جولات التراخيص	٥٩٥,٤٢٨,٣٥٧ %٠.٤	وزارة المالية - الهيئة العامة للضرائب	غير مشمولة
٥	حصة الشريك الحكومي من أجور الربحية	١٨٨,٣٩٤,١٧٧ %٠.١	وزارة المالية	غير مشمولة
٦	حصة الخزينة من أرباح شركات القطاع النفطي المملوكة للدولة (٦٠٪ من الربح القابل للتوزيع)	٣١٤,٦٧٥,٩١٥ %٠.٢	وزارة المالية	غير مشمولة
٧	نسبة شركة غاز الجنوب من قيم تصدير المكثفات والغاز السائل المتعلق بشركة غاز البصرة (٥١٪ من قيمة الصادرات)	٢١٣,٥٥٠,٢٩٨ %٠.٣	شركة غاز البصرة	غير مشمولة
٨	عمولة شركة تسويق النفط مقابل تسويق منتجات شركة غاز البصرة (١٪ من قيم الصادرات)	٤,١٨٧,٢٦١ %٠.٠٣	شركة تسويق النفط	غير مشمولة

٢٠٢٢				
الرقم	نوع الإيراد	القيمة المقدرة (بالدولار الأمريكي) والحصة من إجمالي إيرادات الصناعة الاستخراجية	الجهة الحكومية المتلقية للإيراد	مشمولة \ غير مشمولة بالمطابقة
المعادن (العراق الإتحادي)				
٩	حصة الخزينة من أرباح شركات التعدين المملوكة للدولة (٦٠٪ من الربح القابل للتوزيع)	٥,٩٣٢,٧٠٦	وزارة المالية	غير مشمولة
		%٠.٠٤		
١٠	بدلات الرسوم والإستثمار الخاصة بالتعدين	٢١,٣٨١,٣٥٧	وزارة المالية	غير مشمولة
		%٠.١٦		
النفط والغاز (إقليم كردستان) تستبعد من بعد عدم تقديم المعلومات من وزارة الموارد الطبيعية طبقاً للإستثناء (تم الحصول على الأرقام من المصادر المفتوحة)				
١١	الإيرادات الخاصة بصادرات النفط الخام المتعلقة بإقليم كردستان	١٢,٣٣١,٤١٧,٨٤٨	وزارة الموارد الطبيعية في كردستان	غير مشمولة
		%٩.١		
١٢	رسوم الإمتياز المتعلقة بإقليم كردستان	٥٩٠,٩٣٤,٨٨٨	وزارة الموارد الطبيعية في كردستان	غير مشمولة
		%٠.٤٤		
١٣	المدفوعات الأخرى المتعلقة بإقليم كردستان	٧٦,٤٠٧,٧٣٢	وزارة الموارد الطبيعية في كردستان	غير مشمولة
		%٠.٠٦		
	الإجمالي	١٣٤,٩٠٩,٨٤٣,٦١٣		
	إجمالي الإيرادات غير المستبعدة	١٢١,٩١١,٠٨٣,١٤٥		
	إجمالي الإيرادات المشمولة (٣-٢-١)	١٢٠,٥٦٧,٥٣٣,٠٧٤		
	نسبة الإيرادات المشمولة من إجمالي الإيرادات غير المستبعدة	%٩٩		

٤,٢ وصف لأنواع الإيرادات المتأتية من قطاع الصناعات الاستخراجية

١. إيرادات صادرات النفط الخام بموجب عقود (مشمولة بالمطابقة): تمثل الإيرادات المتأتية من مبيعات النفط الخام المصدّر إلى الأسواق العالمية، بموجب العقود المبرمة مع شركة تسويق النفط (سومو) والمثبتة في سجلاتها، المصدر الرئيس لتمويل الموازنة العامة للدولة.
٢. إيرادات النفط الخام المحمل (مشمولة بالمطابقة): تمثل قيمة النفط الخام المصدّر لحساب شركات النفط العالمية العاملة في العراق، ضمن عقود جولات التراخيص، ما يعادل مبالغ التكاليف المستردة وأجور الربحية المخصصة لتلك الشركات. ويتم تسديد هذه المستحقات عينياً (نفطاً) حفاظاً على السيولة النقدية في خزينة الدولة.

٣. المنتجات النفطية المصدرة الخاصة بشركة توزيع المنتجات النفطية (مشمولة بالمطابقة): تمثل الإيرادات المتأتية من بيع المنتجات النفطية المكررة مثل (النفثا، زيت الوقود، البنزين الطبيعي والكبريت)، التي تنتجها المصافي المملوكة للدولة في العراق، تُصدّر هذه المنتجات عبر شركة تسويق النفط (سومو). حيث تتولى شركة توزيع المنتجات النفطية جمع الكميات المنتجة من المصافي وإرسال تفاصيلها إلى سومو، التي بدورها تعلن عن الكميات المخصصة للتصدير وأسعار بيعها بالدولار.
٤. ضريبة الدخل على الشركات الاستخراجية الأجنبية العاملة في العراق (غير مشمولة): بموجب عقود الخدمة الموقعة مع شركات النفط العالمية ضمن جولات التراخيص البترولية، تُلزم هذه الشركات بدفع ضريبة دخل بنسبة ٣٥٪ من أجور الربح المتحققة خلال السنة الضريبية، بعد استبعاد حصة الشريك الحكومي، وذلك استناداً إلى قانون ضريبة الشركات الأجنبية رقم (١٩) لسنة ٢٠١٠. ويُستثنى من ذلك عقد حقل الأحذب المبرم مع شركة الواحة الصينية، حيث نص العقد - الذي أبرم قبل صدور القانون - على ثبات نسبة الضريبة البالغة ١٥٪ وعدم تعديلها في حال صدور قوانين جديدة أو تعديل القوانين النافذة. ونتيجة لذلك، تتحمل وزارة النفط العراقية دفع الفرق بين نسبة الضريبة المحددة في العقد (١٥٪) والنسبة المقررة بالقانون (٣٥٪).
٥. حصة الشريك الحكومي من أجور الربحية (غير مشمولة): تشترط عقود جولات التراخيص على الشركات الأجنبية أن تضم شريكاً وطنياً من شركات النفط العراقية (باستثناء الجولة الرابعة والجولات اللاحقة). وتكون حصة الشريك الحكومي نسبة من حصة الشركة الأجنبية في العقد، عادة بين ٥٪ و ٢٥٪. وتقوم وزارة النفط بخضم هذه الحصة من أرباح الشركات الأجنبية، وتُسجّل كإيراد لصالح وزارة المالية، لتقليل العبء على موازنة الدولة في دفع مستحقات تلك الشركات.
٦. حصة الخزينة من ارباح الشركات العامة (غير مشمولة): يتوجب على جميع الشركات العامة المملوكة للدولة، بما فيها الشركات العاملة في القطاع النفطي والتعدين، تحويل ٦٠٪ من الأرباح القابلة للتوزيع والمثبتة في بياناتها المالية السنوية، في حال تحقيق ربح، إلى خزينة الدولة.
٧. حصة شركة غاز الجنوب من تصدير الغاز السائل والمكثفات المنتج من قبل شركة غاز البصرة (غير مشمولة): تملك شركة غاز الجنوب نسبة ٥١٪ من رأسمال شركة غاز البصرة. ويتم تصدير الغاز السائل والمكثفات عبر شركة تسويق النفط (سومو) بصفتها الجهة الوحيدة المخولة قانوناً بتصدير المنتجات النفطية في العراق، مقابل عمولة قدرها ١٪ من قيمة الصادرات. وتُودع جميع إيرادات هذه الصادرات في حساب شركة غاز البصرة. وفي نهاية كل سنة مالية، تُحوّل الأرباح المستحقة لشركة غاز الجنوب بما يعادل حصتها البالغة ٥١٪ من رأسمال شركة غاز البصرة، وتُسجّل هذه الأرباح في حسابات شركة نفط الجنوب كإيرادات تدخل ضمن نتائج نشاطها السنوي، حيث تقوم لاحقاً بتحويل ٦٠٪ منها إلى وزارة المالية كما هو مذكور في النقطة رقم ٦ أعلاه.
٨. عمولة شركة تسويق النفط مقابل تسويق منتجات شركة غاز البصرة المصدرة (غير مشمولة): تتقاضى شركة تسويق النفط عمولة إدارية بنسبة ١٪ من قيمة صادرات شركة غاز البصرة، وتُسجّل هذه العمولة ضمن إيراداتها. وفي نهاية السنة المالية تُحتسب هذه الإيرادات ضمن نتائج نشاط الشركة، حيث تُحوّل نسبة ٦٠٪ منها إلى الخزينة العامة للدولة، كما هو مذكور في النقطة رقم ٦ أعلاه.

٩. حصة الخزينة العامة من أرباح الشركات العامة - قطاع التعدين (غير مشمولة): هي تتمثل في حصة الخزينة العامة البالغة ٦٠٪ من صافي أرباح الشركات العاملة، كما هو مذكور في النقطة رقم ٦ أعلاه، علماً بأن هذا الإيراد يُعد محدوداً من الناحية المالية نظراً لقلة عدد الشركات الربحية في هذا القطاع.
١٠. بدلات الرسوم والإستثمار (غير مشمولة): طبقاً للمادة الحادية عشر من قانون تنظيم الإستثمار المعدني رقم ٩١ لسنة ١٩٨٨ (المعدل)، يستوفي بدل استثمار سنوي عن استثمار المقالع في الأراضي المملوكة للدولة.
١١. الإيرادات الخاصة بمبيعات النفط الخام في إقليم كردستان (غير مشمولة): تم التحقق من كميات وإيرادات صادرات النفط الخام التي حصلت عليها حكومة إقليم كردستان بالاستناد إلى التقارير المنشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة الإقليم، والتي تغطي إنتاج النفط وتصديره واستهلاكه وإيراداته لسنة ٢٠٢٢.
١٢. رسوم الامتياز \ الربيع (غير مشمولة): طبقاً للفصل الأول - المادة الأولى - الفقرة إحدى وثلاثون من قانون النفط والغاز لإقليم كردستان - العراق الملغى بموجب قرار المحكمة الاتحادية العليا رقم ٥٩/اتحادية / ٢٠١٢ وموحدتها ١١٠/اتحادية / ٢٠١٩ الصادر في ١٥ شباط ٢٠٢٢، يعرف الربيع انه نسبة من النفط المنتج والمضمون، والتي تخصص لحكومة الاقليم ضمن منطقة العقد، على ألا تقل نسبة الربيع عن عشرة بالمائة ويتم دفعها بموجب المادة الحادية والاربعين من القانون المذكور.
١٣. المدفوعات الأخرى (غير مشمولة): هي المبالغ التي تدفعها الشركات النفطية الدولية المتعاقدة ضمن عقود المشاركة في الإنتاج ضمن إقليم كردستان، كالضرائب والمدفوعات الأخرى لدعم وتمويل بعض مشاريع البنية التحتية وبناء القدرات للمشاريع التي تحددها حكومة الإقليم وفقاً لتقديرها الخاص.

مصادر إيرادات القطاع الإستخراجي في العراق

مصدر الإيرادات	النسبة المئوية
 صادرات النفط الخام	77.9%
 صادرات النفط الخام لإقليم كردستان	9.1%
 قيمة النفط المحمل من قبل شركات جولات التراخيص	7.8%
 صادرات المنتجات النفطية المكررة	3.7%
 ضريبة الدخل (شركات جولات التراخيص)	0.4%
 رسوم إمتياز إقليم كردستان	0.44%
 أرباح شركات النفط المملوكة للدولة	0.2%
 نسبة صادرات شركة غاز الجنوب	0.2%
 حصة الحكومة من رسوم الربحية	0.1%
 مدفوعات أخرى لإقليم كردستان	0.06%
 رسوم التعدين ومدفوعات الاستثمار	0.016%
 أرباح شركات التعدين المملوكة للدولة	0.004%
 عمولة شركة تسويق النفط	0.003%

٤,٣ الجهات المفصحة ذات الأهمية النسبية والخاضعة للمطابقة

ما يلي هي الجهات المفصحة ذات الأهمية النسبية والخاضعة للمطابقة:

- أ- شركات النفط الدولية المشتري للنفط الخام
- ب- شركات النفط الأجنبية العاملة في العراق
- ت- الشركات المشتري للمنتجات النفطية المصدرة من قبل شركة سومو
- ث- شركة تسويق النفط
- ج- وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية

٤,٤ تفاصيل عملية المطابقة

قام مجلس أمناء هيئة الشفافية بالتنسيق مع المبادرة الدولية EITI بتحضير آلية معجلة لإصدار تقرير ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ طبقاً لأسلوب إفصاح عملي وذو مصداقية، وذلك بالإعتماد على عدة مصادر للمعلومات ومطابقتها. هذا وقد جرى عرض أنواع الإيرادات التي لا تتعدى العتبة النسبية بالتقرير إما من قبل الجهة المستلمة أو الجهة المسجلة لهذا الإيراد. يحتوي هذا الجزء على المبالغ التي أفصح عنها فيما يتعلق بأنواع الإيرادات المُفصّح عنها من جانب واحد.

٤,٤,١ مطابقة إيرادات صادرات النفط الخام والمنتجات النفطية لسنة ٢٠٢٢

مطابقة صادرات النفط الخام لمشتري النفط الدوليين

بالنسبة للشركات الدولية التي اشترت النفط الخام العراقي، فقد جرى مطابقة عائدات الصادرات من خلال المراجعة بين سجلات شركة تسويق النفط وحساب إيرادات النفط التابع وزارة المالية، وهو حساب يُدار من قبل البنك المركزي العراقي لدى البنك الاحتياطي الفيدرالي في نيويورك. حيث تم الاطلاع على تفاصيل جميع الإيداعات في هذا الحساب ومقارنتها بكافة شحنات النفط الخام المصدّرة إلى الشركات الدولية، وتأكد إدراجها جميعاً في كشف الحساب. وقد أعدّ البنك المركزي العراقي (دائرة الاستثمارات - قسم النفط) ملخصاً بجميع هذه الإيداعات الخاصة بصادرات النفط الخام، وتم نشره كقاعدة بيانات ضمن الملف المعنون "كشف إعتمادات وإيداعات مبالغ النفط الخام" على موقع المبادرة الوطنية، ضمن قسم التقارير والمنشورات - التقرير السنوي - ملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢. كما تم نشر تفاصيل كافة شحنات التصدير النفط الخام على مستوى الشحنة في ملف مرفق بملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢ تحت إسم "شحنات النفط الخام المصدرة لسنة ٢٠٢٢".

نوع الإيراد	الكمية بالبرميل	المبلغ بالدولار الأميركي	نسبة المبلغ من إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي
تصدير النفط الخام للمشتريين الدوليين	١,٠٩٩,٢٥٧,٨٨٥	١٠٥,٠٧٢,٤٠٠,٠٩٩	٧٨%

المصدر: شركة تسويق النفط.

لم تكن هناك أية فروقات غير مبررة في المطابقة أعلاه، حيث كانت الفروقات المبررة قد نتجت عن الاختلاف في تواريخ شحن النفط من قبل سومو وتواريخ تسديد (إيداع) قيمها من قبل الشركات المشتريّة في حساب إيرادات النفط المذكور أعلاه.

مطابقة الشركات المحملة للنفط الخام

فيما يخص الشركات الدولية العاملة ضمن جولات التراخيص، والتي استلمت النفط الخام مقابل مستحقاتها، فإن هذه الشركات ترسل إلى شركة سومو رسائل إلكترونية تؤكد الاستلام مرفقاً بها القوائم الصادرة من سومو. وبناءً على ذلك، قمنا بمطابقة هذه الرسائل المؤيدة للاستلام، بما في ذلك القوائم التجارية المرفقة، مع سجلات شركة سومو للتأكد من صحتها.

نوع الإيراد	الكمية بالبرميل	المبلغ بالدولار الأميركي	نسبة المبلغ من إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي
تحميل النفط الخام من قبل شركات جولات التراخيص	١٠٩,٢٧٣,٢٣٤	١٠,٤٩١,٩٨٥,٤٠٤	٨%

المصدر: وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية.

لم تكن هناك أية فروقات نتيجة للمطابقة أعلاه، حيث تم اعتماد تاريخ تحميل شحنات النفط المعنية كاساس للإفصاح عنها.

تصدير النفط الخام من قبل إقليم كردستان

لم يتم الحصول على معلومات تصدير النفط الخام المنتج في إقليم كردستان من وزارة الثروات الطبيعية في الإقليم، ولكم تم الحصول على المعلومات المعنية عن طريق موقع حكومة إقليم كردستان المتعلق بالقطاع النفطي من خلال تقارير مراجعة (ليست تدقيقية) فصلية منشورة على الموقع المعني

(<https://gov.krd/arabic/information-and-services/open-data/deloitte->)

([/reports/deloitte-report-2022/](https://reports/deloitte-report-2022/)). وتغطي هذه التقارير تصدير وإستهلاك النفط الخام لعام

٢٠٢٢.

إضافة لذلك، قامت شركة تسويق النفط بتزويدنا بكميات نفط اقليم كردستان التي تم تصديرها خارج إطار شركة تسويق النفط عبر ميناء جيهان، حيث أفادت الشركة بأنها قد حصلت على هذه البيانات بموجب المعلومات الواردة اليها من شركة نفط الشمال. قمنا بمقارنة كميات النفط الخام المصدرة عبر الأنابيب المبينة في التقارير السنوية الصادرة من قبل وزارة الثروات الطبيعية في الإقليم، مع بيانات شركة تسويق النفط بهذا الخصوص التي حصلت عليها من شركة نفط الشمال، حيث بلغ الفرق بين هذه البيانات على المستوى السنوي كالآتي:

بيانات سنة ٢٠٢٢	البند	كميات نفط خام اقليم كردستان غير المصدرة من خلال شركة تسويق النفط عبر ميناء جيهان
١٤٦,٠٨٧,٢٨٢	صافي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالبرميل	بيانات وزارة الموارد الطبيعية في الإقليم
٨٤.٤١	معدل سعر البرميل الواحد بالدولار الأميركي	
١٢,٣٣١,٤١٧,٨٤٨	قيمة صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالدولار الأميركي	
١٤٦,٥٠٨,٥٤١	صافي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالبرميل	بيانات شركة تسويق النفط - سومو موجب معلومات شركة نفط الشمال
٩٦.٣٦	معدل سعر البرميل الواحد بالدولار الأميركي *	
١٤,١١٧,٥١٠,٣٤٨	قيمة صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالدولار الأميركي	
٤٣١,٣٥٩	الفرق كميات صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالبرميل (سومو ناقص كردستان)	الفروقات
%٠.٣٩	نسبة الفرق بالنسبة لكمية الصادرات	
١,٧٨٦,٠٩٢,٥٠٠	الفرق في قيمة صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالدولار الأميركي (سومو ناقص كردستان)	
%١٢.٦٥	نسبة الفرق بالنسبة لقيمة الصادرات	

المصدر: شركة تسويق النفط والموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان.

* الاسعار اعلاه تقديرية بموجب آلية تسعير شركة تسويق النفط لعدم توفر معلومات لديها بخصوص اسعار البيع.

مطابقة إيرادات صادرات المنتجات النفطية

قمنا بمطابقة تصديرات المنتجات النفطية عن طريق سجلات سومو وتأبيدات الإيداع من المصرف العراقي للتجارة ولم تكن هناك فروقات لم يتم تسويتها بهذا الخصوص.

نوع الإيراد	الكمية بالطن	المبلغ بالدولار الأميركي	نسبة المبلغ من إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي
تصدير المنتجات النفطية للمشتريين الدوليين	٩,٢١٣,١٧٣	٥,٠٠٣,١٤٧,٥٧١	٤%

المصدر: شركة تسويق النفط.

لم تكن هناك أية فروقات غير مبررة نتيجة للمطابقة أعلاه.

٤,٤,٢ مطابقة الكلف المستردة وأجور الربحية للشركات الأجنبية لسنة ٢٠٢٢

قمنا بمراجعة بيانات الكلف المستردة وأجور الربحية بين شركات جولات التراخيص ووزارة النفط. واطلعنا على محاضر اللجان التي راجعت حسابات كل حقل خلال سنة ٢٠٢٢، بما فيها المطالبات وحصة الشريك الحكومي والقوائم التجارية من المشغلين. وبعد المراجعة، لم تظهر أي فروقات غير مبررة.

مطابقة الكلف المستردة

الحقل	الشركة	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
الرميلة	بريتيش بترولوم (بي . ب)	١,٠٤٤,٩٩٧,٢٣٢	١,٠٥٠,٩٠٩,٣١٤	-٥,٩١٢,٠٨٢	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	بتروتشاينا	١,٠١٧,٤٨٣,٧٣٦	١,٠٢٣,٢٤٠,١٦٠	-٥,٧٥٦,٤٢٤	
	المجموع	٢,٠٦٢,٤٨٠,٩٦٨	٢,٠٧٤,١٤٩,٤٧٤	-١١,٦٦٨,٥٠٦	
الزبير	إيني	٤٠٨,٧٧٤,٤٢٩	٤١٠,٩٨٥,٦١٢	-٢,٢١١,١٨٢	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع وإعادة صرف مبلغ من الكلف البترولية للمقاول
	نفط البصرة (كانت أوكسيدنتال) - ليست شريك حكومي	٢٩٦,٥١١,٦٠٢	٢٩٣,٥٦١,١٥١	٢,٩٥٠,٤٥١	
	كوغاز	٢٣٤,٢٣٢,٢٣٤	٢٣٤,٨٤٨,٩٢١	-٦١٦,٦٨٧	
	المجموع	٩٣٩,٥١٨,٢٦٦	٩٣٩,٣٩٥,٦٨٤	١٢٢,٥٨٢	
غرب القرنة (المرحلة ١)	إكسون موبيل	٢٠٢,٠٣٣,٧٩٤	٢٠٢,١٤٢,٦٣٧	-١٠٨,٨٤٣	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	بتروشينا	٢٠٢,٠٣٣,٧٩٤	٢٠٢,١٤٢,٦٣٧	-١٠٨,٨٤٣	
	إيتوشو (إنتقلت من شل)	١٢١,٢٢٠,٢٤١	١٢١,٢٨٥,٥٤٧	-٦٥,٣٠٦	
	برتامينا	٦١,٧٩٨,٥٣٠	٦١,٨٣١,٨٢٣	-٣٣,٢٩٣	
	المجموع	٥٨٧,٠٨٦,٣٥٩	٥٨٧,٤٠٢,٦٤٣	-٣١٦,٢٨٤	
ميسان	سينوك العراق	٨٢٤,٨٤٧,١٤١	٨٢٥,٠٨٧,١٧٧	-٢٤٠,٠٣٥	

الحقل	الشركة	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
	تيباو	١٤٥,٥٦١,٢٦٠	١٤٥,٦٠٣,٦١٩	-٤٢,٣٥٩	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	المجموع	٩٧٠,٤٠٨,٤٠٢	٩٧٠,٦٩٠,٧٩٦	-٢٨٢,٣٩٤	
الحلقية	بيروتشينا الحلقية	٤٢٧,٠٤٠,١٣٨	٤٢٧,٥٧٤,٦٩٩	-٥٣٤,٥٦١	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	بتروناس	٢١٣,٥٢٠,٠٦٩	٢١٣,٧٨٧,٣٥٠	-٢٦٧,٢٨١	
	توتال	٢١٣,٥٢٠,٠٦٩	٢١٣,٧٨٧,٣٥٠	-٢٦٧,٢٨١	
	المجموع	٨٥٤,٠٨٠,٢٧٦	٨٥٥,١٤٩,٣٩٨	-١,٠٦٩,١٢٢	
الغراف	بتروناس	٢٨٩,٣٢٦,٦٣٠	٢٨٩,٤٥١,٧٤٨	-١٢٥,١١٨	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	جايبيكس	١٩٢,٨٨٤,٤٢٠	١٩٢,٩٦٧,٨٣٢	-٨٣,٤١٢	
	المجموع	٤٨٢,٢١١,٠٥٠	٤٨٢,٤١٩,٥٨٠	-٢٠٨,٥٣٠	
غرب القرنة (المرحلة ٢)	لوك أويل الشرق الأوسط	٤٩٣,٩٣٦,١٧٠	٤٩٦,٠٧٠,٣٥٨	-٢,١٣٤,١٨٨	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	المجموع	٤٩٣,٩٣٦,١٧٠	٤٩٦,٠٧٠,٣٥٨	-٢,١٣٤,١٨٨	
بدرة	غاز بروم	٢٠٩,١٦٣,٧٣٠	٤٣,٠٣٦,١٩٢	١٦٦,١٢٧,٥٣٩	الفرق ناتج عن استرداد المقاول لجزء من الكلف البترولية المدورة من الفصول السابقة
	كوغاز	١٥٦,٨٧٢,٧٩٨	٣٢,٢٧٧,١٤٤	١٢٤,٥٩٥,٦٥٤	
	بتروناس	١٠٤,٥٨١,٨٦٥	٢١,٥١٨,٠٩٦	٨٣,٠٦٣,٧٦٩	
	تيباو	٥٢,٢٩٠,٩٣٣	١٠,٧٥٩,٠٤٨	٤١,٥٣١,٨٨٥	
	المجموع	٥٢٢,٩٠٩,٣٢٥	١٠٧,٥٩٠,٤٧٩	٤١٥,٣١٨,٨٤٦	
الأحذب	شركة نفط الواحة المحدودة	١٧٨,٤٣٠,٦٧٧	١٢٩,٦٣٢,٣١٣	٤٨,٧٩٨,٣٦٤	الفرق ناتج عن استرداد المقاول لجزء من الكلف البترولية المدورة من الفصول السابقة كون عقد الاحذب يشترط بتقسيم الكلف الرأسمالية الى ٢٠ قسط لكل فصل
	سومو (شريك حكومي) - ٢٥%	٥٠,٦٧٨,٠٢٨	٤٣,٢١٠,٧٧١	٧,٤٦٧,٢٥٧	
	المجموع	٢٢٩,١٠٨,٧٠٥	١٧٢,٨٤٣,٠٨٤	٥٦,٢٦٥,٦٢١	
الفيحاء (الرقعة ٩)	الكويت للطاقة	٤٥٤,٤٤٨,٨٥٨	٤٥٤,٦٦٣,٢١٠	-٢١٤,٣٥١	الفرق الظاهر في الكلف بين المبلغ المطالب به من قبل المقاول والمسترد ناتج عن استقطاع من الكلف البترولية للمقاول
	دراجون أويل	٢٢٧,٢٢٤,٤٢٩	٢٢٧,٣٣١,٦٠٥	-١٠٧,١٧٦	



الحقل	الشركة	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
	الهيئة العامة المصرية للبترول	٧٥,٧٤١,٤٧٦	٧٥,٧٧٧,٢٠٢	-٣٥,٧٢٥	
	المجموع	٧٥٧,٤١٤,٧٦٤	٧٥٧,٧٧٢,٠١٦	-٣٥٧,٣٥٢	
سيبة	الكويت للطاقة	١٤١,٨٠٨,٤٢٢	٢٧,٣٩٦,٦٤٩	١١٤,٤١١,٧٧٤	الفرق ناتج عن استرداد المقاول لجزء من الكلف البترولية المدورة من الفصول السابقة
	تياو	١٤١,٨٠٨,٤٢٢	٢٧,٣٩٦,٦٤٩	١١٤,٤١١,٧٧٤	
	الهيئة العامة المصرية للبترول	٧٠,٩٠٤,٢١١	١٣,٦٩٨,٣٢٤	٥٧,٢٠٥,٨٨٧	
	المجموع	٣٥٤,٥٢١,٠٥٦	٦٨,٤٩١,٦٢٢	٢٨٦,٠٢٩,٤٣٤	
شرقي بغداد	زينهوا الصينية للنفط	٢٦٩,٣٩٦,٧٥٧	١٦٥,٥٣٩,٠٦٥	١٠٣,٨٥٧,٦٩٢	الفرق ناتج عن استرداد المقاول لجزء من الكلف البترولية المدورة من الفصول السابقة
	المجموع	٢٦٩,٣٩٦,٧٥٧	١٦٥,٥٣٩,٠٦٥	١٠٣,٨٥٧,٦٩٢	
القيارة	سونانغول	٦٩,٢٩٤,٧٥٤	٢٩,٦٨٨,١٧٢	٣٩,٦٠٦,٥٨٢	الفرق ناتج عن استرداد المقاول لجزء من الكلف البترولية المدورة من الفصول السابقة
	المجموع	٦٩,٢٩٤,٧٥٤	٢٩,٦٨٨,١٧٢	٣٩,٦٠٦,٥٨٢	
المجموع		٨,٥٩٢,٣٦٦,٨٥١	٧,٧٠٧,٢٠٢,٣٧١	٨٨٥,١٦٤,٤٨٠	

المصدر: وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية.

مطابقة أجور الربحية الشاملة (متضمنة أجور ربحية الشريك الحكومي)

الحقل	الشركة	الربحية طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الربحية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
الرميلة	بريتيش بترول يوم (بي. ب)	١٣٧,٥٤٨,١٠٣	١٤٣,٧٣٩,٨٤٣	-٦,١٩١,٧٤٠	الفرق في أجور الربحية بين المطالب به من المقاول والمستلم ناتج عن اختلاف في كميات الانتاج (وجود كميات غير متفق عليها بين المقاول وشركة نفط البصرة)
	بتروتشينا	١٣٣,٩٢٦,٦٣٠	١٣٩,٩٥٥,٣٤٩	-٦,٠٢٨,٧١٩	
	شركة البصرة للطاقة المحدودة BECL	٣٧٦,٢٨٤,٤٧٨	٤٣٦,٤٣٠,٤٩٩	-٦٠,١٤٦,٠٢١	
	سومو (شريك)	٤١,٣٤٦,٣٣٣	٤٥,٩٦٥,٤٧٠	-٤,٦١٩,١٣٧	



الحقل	الشركة	الربحية طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الربحية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
	حكومي - %٦				
	المجموع	٦٨٩,١٠٥,٥٤٣	٧٦٦,٠٩١,١٦١	-٧٦,٩٨٥,٦١٨	
الزبير	إيني	١١٧,٤٧٨,٧١٧	١١٧,٤٧٨,٧١٧	٠	
	نפט البصرة (كانت أوكسيدنتال) - ليست شريك حكومي	٨٣,٩٢٥,٤٨٤	٨٣,٩٢٥,٤٨٤	٠	
	كوغاز	٦٧,١٣٤,٧٣٤	٦٧,١٣٤,٧٣٤	٠	
	نפט ميسان (شريك حكومي) - %٥	١٤,١٣٣,٦٢٨	١٤,١٣٣,٦٢٨	٠	
	المجموع	٢٨٢,٦٧٢,٥٦٣	٢٨٢,٦٧٢,٥٦٣	٠	
غرب القرنة (المرحلة ١)	إكسون موبيل	٨٥,٣٤٨,١٠٨	٨٦,٦٨٣,٢٢٤	-١,٣٣٥,١١٥	الفرق في أجور الربحية ناتج عن اختلاف في كميات الانتاج بالاضافة تسوية في أجور الربحية بين شركة نفط البصرة والمقاول
	بتروشاينا	٨٥,٣٤٨,١٠٨	٨٦,٦٨٣,٢٢٤	-١,٣٣٥,١١٥	
	إيتوشو (انتقلت من شل)	٥١,٢٠٨,٨٥٠	٥٢,٠٠٩,٩١٩	-٨٠١,٠٦٩	
	برتامينا	٢٦,١٠٦,٤٦٢	٢٦,٥١٤,٨٥٠	-٤٠٨,٣٨٨	
	شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكومي) - %٥	١٤,٢٥٩,٥١٢	١٣,٢٥٧,٤٣٣	١,٠٠٢,٠٨٠	
	المجموع	٢٦٢,٢٧١,٠٤٢	٢٦٥,١٤٨,٦٥٠	-٢,٨٧٧,٦٠٨	
ميسان	سينوك العراق	٢٤,٨٠٦,٤٨٣	٩٩,٤٤٥,٣٥٩	-٧٤,٦٣٨,٨٧٦	الفرق في أجور الربحية ناتج عن تعليق اجور ربحية المقاول للفصول الثاني والثالث والرابع لاجراء تسوية على أجور الربحية بالاضافة الى اختلاف في كميات الانتاج
	تيباو	٤,٣٧٧,٦١٥	١٧,٥٤٩,١٨١	-١٣,١٧١,٥٦٦	
	شركة الحفر العراقية (شريك)	٩,٧٢٨,٠٣٣	٣٨,٩٩٨,١٨٠	-٢٩,٢٧٠,١٤٧	



الحقل	الشركة	الربحية طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الربحية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
الحلقية	حكومي) - ٢٥%				
	المجموع	٣٨,٩١٢,١٣٠	١٥٥,٩٩٢,٧٢٠	-١١٧,٠٨٠,٥٩٠	
	بيتروتشاينا الحلقية	٧٣,٥١٤,٧٥٠	٧٩,٧٢٥,٠٥٨	-٦,٢١٠,٣٠٨	الفرق في أجور الربحية ناتج عن تطبيق معامل الاداء على اجور ربحية المقاول بالاضافة الى اختلاف في كميات الانتاج
	بتروناس	٣٦,٧٥٧,٣٧٥	٣٩,٨٦٢,٥٢٩	-٣,١٠٥,١٥٤	
	توتال	٣٦,٧٥٧,٣٧٥	٣٩,٨٦٢,٥٢٩	-٣,١٠٥,١٥٤	
	نפט البصرة (شريك حكومي) - ١٠%	١٦,٣٣٦,٦١١	١٧,٧١٦,٦٨٠	-١,٣٨٠,٠٦٩	
	المجموع	١٦٣,٣٦٦,١١١	١٧٧,١٦٦,٧٩٦	-١٣,٨٠٠,٦٨٥	
الغراف	بتروناس	٢٥,٥٠٦,٣٧٢	٣٢,٨٧٩,٨٦٨	-٧,٣٧٣,٤٩٦	الفرق في أجور الربحية ناتج عن تطبيق معامل الاسترداد على اجور ربحية المقاول بالاضافة الى اختلاف في كميات الانتاج
	جايكس	١٧,٠٠٤,٢٤٨	٢١,٩١٩,٩١٢	-٤,٩١٥,٦٦٤	
	نפט الشمال (شريك حكومي) - ٢٥%	١٤,١٧٠,٢٠٧	١٨,٢٦٦,٥٩٤	-٤,٠٩٦,٣٨٧	
	المجموع	٥٦,٦٨٠,٨٢٦	٧٣,٠٦٦,٣٧٤	-١٦,٣٨٥,٥٤٨	
غرب القرنة (المرحلة ٢)	لوك أوليل الشرق الأوسط	١٢٦,٢٤٨,٣٨٦	١٢٦,٢٤٨,٣٨٦	٠	
	شركة نفط الشمال (شريك حكومي) - ٢٥%	٤٢,٠٨٢,٧٩٥	٤٢,٠٨٢,٧٩٥	٠	
	المجموع	١٦٨,٣٣١,١٨١	١٦٨,٣٣١,١٨١	٠	
بدرة	غازبروم	٠	١٩,٧٥٠,٢٦٣	-١٩,٧٥٠,٢٦٣	الفرق في أجور الربحية ناتج عن عدم كفاية سقف استرداد الكلف البترولية وأجور الربحية حيث تم تدوير مبلغ اجور الربحية للفصول القادمة وبدء المقاول بإستلام اجور الربحية سنة ٢٠٢٣
	كوغاز	٠	١٤,٨١٢,٦٩٧	-١٤,٨١٢,٦٩٧	
	بتروناس	٠	٩,٨٧٥,١٣٢	-٩,٨٧٥,١٣٢	
	تيباو	٠	٤,٩٣٧,٥٦٦	-٤,٩٣٧,٥٦٦	
	شركة الإستكشافات النفطية	٠	١٦,٤٥٨,٥٥٣	-١٦,٤٥٨,٥٥٣	



الحقل	الشركة	الربحية طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الربحية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
	(شريك حكومي) - ٢٥%				
	المجموع	٠	٦٥,٨٣٤,٢١١	-٦٥,٨٣٤,٢١١	
الأحذب	شركة نفط الواحة المحدودة	٦٩,٧٤٧,٣٨٨	٦٩,٧٤٧,٣٨٨	٠	
	سومو (شريك حكومي) - ٢٥%	٢٣,٢٤٩,١٢٩	٢٣,٢٤٩,١٢٩	٠	
	المجموع	٩٢,٩٩٦,٥١٨	٩٢,٩٩٦,٥١٨	٠	
الفيحاء (الرقعة ٩)	الكويت للطاقة	٤٨,٨٩٦,٩٠٣	٤٩,٢٤٠,٣٩١	-٣٤٣,٤٨٨	الفرق في أجور الربحية ناتج عن استقطاع في مبلغ الكلف المستردة حيث ان عقود الجولة الرابعة تتضمن انتاج الكلفة الذي يؤثر على اجور الربحية للمقاول
	دراجون أوليل	٢٤,٤٤٨,٤٥٢	٢٤,٦٢٠,١٩٦	-١٧١,٧٤٤	
	الهيئة العامة المصرية للبنترول	٨,١٤٩,٤٨٤	٨,٢٠٦,٧٣٢	-٥٧,٢٤٨	
	لا يوجد شريك حكومي				
	المجموع	٨١,٤٩٤,٨٣٩	٨٢,٠٦٧,٣١٩	-٥٧٢,٤٨٠	
سيبة	الكويت للطاقة	٠	١٦,٦٢٧,٨٥١	-١٦,٦٢٧,٨٥١	الفرق في أجور الربحية ناتج عن عدم كفاية سقف استرداد الكلف البترولية وأجور الربحية حيث تم تدوير مبلغ اجور الربحية للفصول القادمة وبدء المقاول بإستلام اجور الربحية سنة ٢٠٢٣
	تياو	٠	١٦,٦٢٧,٨٥١	-١٦,٦٢٧,٨٥١	
	الهيئة العامة المصرية للبنترول	٠	٨,٣١٣,٩٢٥	-٨,٣١٣,٩٢٥	
	نفط ميسان (شريك حكومي) - ٢٥%	٠	١٣,٨٥٦,٥٤٢	-١٣,٨٥٦,٥٤٢	
	المجموع	٠	٥٥,٤٢٦,١٦٩	-٥٥,٤٢٦,١٦٩	
شرقي بغداد	زينهوا الصينية للنفط	١١٧,٧٩١,٣٥٦	٢٤,٨٢٩,٥٦١	٩٢,٩٦١,٧٩٦	الفرق في أجور الربحية ناتج عن استرداد المقاول لجزء من أجور الربحية للفترة السابقة لكفاية سقف استرداد الكلف البترولية وأجور الربحية
	نفط الشمال (شريك)	١٣,٠٨٧,٩٢٨	٢,٧٥٨,٨٤٠	١٠,٣٢٩,٠٨٨	

الحقل	الشركة	الربحية طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الربحية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
	حكومي) - ٪١٠				
	المجموع	١٣٠,٨٧٩,٢٨٥	٢٧,٥٨٨,٤٠١	١٠٣,٢٩٠,٨٨٤	
القيارة	سونانغول	٠	٧٥,٢٨١,٢٥٠	-٧٥,٢٨١,٢٥٠	الفرق في أجور الربحية ناتج عن عدم كفاية سقف استرداد الكلف البترولية وأجور الربحية حيث تم تدوير مبلغ اجور الربحية للفصول القادمة وبدء المفاوضة باستلام اجور الربحية سنة ٢٠٢٣
	نفط البصرة (شريك حكومي) - ٪٢٥	٠	٢٥,٠٩٣,٧٥٠	-٢٥,٠٩٣,٧٥٠	
	المجموع	٠	١٠٠,٣٧٥,٠٠٠	-١٠٠,٣٧٥,٠٠٠	
المجموع		١,٩٦٦,٧١٠,٠٣٧	٢,٣١٢,٧٥٧,٠٦٣	-٣٤٦,٠٤٧,٠٢٥	

المصدر: وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية.

بيان أجور ربحية الشريك الحكومي لكل حقل على حدى

الحقل	الشريك الحكومي	ملكية الشريك الحكومي نسبة المشاركة (%)	إجمالي دخل الشريك الحكومي بالدولار الأميركي (٢٠٢٢)
الرميلة	شركة تسويق النفط (سومو)	٪٦	٤١,٣٤٦,٣٣٣
الزبير	شركة نفط ميسان	٪٥	١٤,١٣٣,٦٢٨
غرب القرنة (المرحلة ١)	شركة الإستكشافات النفطية	٪٥	١٤,٢٥٩,٥١٢
حقول ميسان	شركة الحفر العراقية	٪٣٥	٩,٧٢٨,٠٣٣
الحلفاية	شركة نفط البصرة	٪١٠	١٦,٣٣٦,٦١١
الغراف	شركة نفط الشمال	٪٣٥	١٤,١٧٠,٢٠٧
غرب القرنة (المرحلة ٢)	شركة نفط الشمال	٪٣٥	٤٢,٠٨٢,٧٩٥
بدرة	شركة الإستكشافات النفطية	٪٣٥	٠
الأحذب	شركة تسويق النفط (سومو)	٪٣٥	٢٣,٢٤٩,١٢٩
الفيحاء (الرقعة الإستكشافية ٩)	لا يوجد شريك حكومي		
السبية	شركة نفط ميسان	٪٣٥	٠
شرقي بغداد	شركة نفط الشمال	٪١٠	١٣,٠٨٧,٩٢٨

الحقل	الشريك الحكومي	ملكية الشريك الحكومي نسبة المشاركة (%)	إجمالي دخل الشريك الحكومي بالدولار الأميركي (٢٠٢٢)
القيارة	شركة نفط البصرة	٢٥%	٠
المجموع			١٨٨,٣٩٤,١٧٧

المصدر: وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية.

بيان الضريبة المتعلقة بأجور ربحية شركات جولات التراخيص

تتطلب عقود الخدمة الموقعة بموجب جولات التراخيص من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة (٣٥%) من أرباح المداول الخاضعة للضريبة بموجب القانون، والتي تتمثل بأجور الربحية التي يتم تحصيلها خلال السنة الضريبية ذات الصلة.

هذا وتدفع الشركات العالمية العاملة ضمن جولات التراخيص ضرائبها حسب تسجيلها في العراق ومن ضمنها لدى الهيئة العامة للضرائب، فتدفع ضرائبها طبقاً لإجمالي ربحيتها وليس وفق كل رخصة (مثال ذلك شركة بترonas، هي شريكة في ثلاث رخص، ولكن تسجيلها واحد وتسدد بالإجمالي).

إسم الشركة	مبلغ الضريبة المستحق بموجب الربحية المستلمة لسنة ٢٠٢٢ (دولار امريكي)
بتروناس	٢١,٧٩٢,٣١١
جابكس	٥,٩٥١,٤٨٧
بتروشائنا	١٦٨,٢٧٠,٧٣٢
توتال	١٢,٨٦٥,٠٨١
BP	١١٤,٨٧٠,٠٥٦
ايني	٤١,١١٧,٥٥١
كوكاز	٢٣,٤٩٧,١٥٧
اكسون موبيل	٣٠,٦٩٤,٩٠١
ايتوشو اويل	١٨,٤١٦,٩٣٥
لوك اويل	٤٤,١٨٦,٩٣٥
كويت انرجي	١٧,١١٣,٩١٦
دراكون اويل	٨,٥٥٦,٩٥٨

إسم الشركة	مبلغ الضريبة المستحق بموجب الربحية المستلمة لسنة ٢٠٢٢ (دولار امريكي)
الهيئة المصرية للبترول	٢,٨٥٢,٣١٩
نفط الواحة	٢٤,٤١١,٥٨٦
سينوك	٨,٦٨٢,٢٦٩
تباو	١,٥٣٢,١٦٥
برتامينا	٩,٣٨٩,٠٢٢
زينهوا الصينية	٤١,٢٢٦,٩٧٥
المجموع	٥٩٥,٤٢٨,٣٥٧

المصدر: وزارة النفط – دائرة العقود والتراخيص البترولية.

٤,٥ بيان الإيرادات المالية الأخرى

مدفوعات الشركات العامة المملوكة للدولة (حصة الخزينة)

تُحتسب حصة الخزينة العامة للدولة بنسبة ٦٠٪ من صافي أرباح الشركات العامة القابلة للتوزيع، وفقًا لقانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ المعدل. وتقوم هذه الشركات بإيداع المبالغ لدى وزارة المالية/دائرة المحاسبة، حيث تُسجّل كديون قائمة حتى يتم سدادها، ولا تُلغى إلا بعد الدفع. وتجدر الإشارة إلى أن البيانات المالية لهذه الشركات لم تُدقق بعد من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي، الأمر الذي يعوق تسديد الأرباح المستحقة.

ولتعزيز السيولة النقدية للخزينة، نص قانون الموازنة الاتحادية لسنة ٢٠٢١ (المادة ٣٠ – أولاً) على إلزام هذه الشركات بدفع ٥٠٪ من حصتها المتحققة، بما في ذلك عن السنوات السابقة، حتى قبل انتهاء التدقيق من ديوان الرقابة المالية.

ويعرض الجدول أدناه المبالغ التي تلقتها وزارة المالية من الشركات المملوكة للدولة والعاملة في القطاع الاستخراجي خلال سنة ٢٠٢٢ كحصة للخزينة. ويُلاحظ أن هذه البيانات قُدمت على أساس نقدي، ما يعني أن المبالغ المستلمة في سنة ٢٠٢٢ لا تعكس بالضرورة الأرباح المستحقة عن نفس العام.

حصة الخزينة المسددة من قبل شركات القطاع النفطي الحكومي خلال سنة ٢٠٢٢

تحويلات حصة الخزينة من شركات القطاع النفطي الحكومي خلال سنة ٢٠٢٢				
#	إسم الشركة	مبلغ التحويل الاجمالي بالدينار العراقي	مبلغ التحويل الاجمالي بالدولار الأميركي (١ دولار أميركي يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	النسبة من الاجمالي
١	شركة مصفى الشمال	١٧٣,٩١٠,٩٠٣,٨٣٧	١١٩,٩٣٨,٥٥٤	%٤٢
٢	شركة تعبئة الغاز	٦٧,٣٩٤,٥٤٣,٣٢٤	٤٦,٤٧٨,٩٩٥	%١٦
٣	شركة مصافي الوسط	٥١,٢٦٦,٢٢٥,٧٥٠	٣٥,٣٥٦,٠١٨	%١٢
٤	شركة مصافي الجنوب (شركة عامة)	٥٠,٤١٢,٤٨١,١٧٧	٣٤,٧٦٧,٢٢٨	%١٢
٥	شركة غاز الجنوب	٣٨,١٨٧,٥٦٧,٥٥١	٢٦,٣٣٦,٢٥٣	%٩
٦	الشركة العامة لتسويق النفط (سومو)	٢٩,٠٠٠,٣٦٧,١٦٣	٢٠,٠٠٠,٢٥٣	%٧
٧	شركة ناقلات النفط العراقية	٣,٥٨٤,١٣٦,٦٠٨	٢,٤٧١,٨١٨	%١
٨	شركة نفط الوسط	٧٣٧,٣٨٤,٢٧٧	٥٠٨,٥٤١	%٠.٢
٩	المركز الثقافي النفطي	٥٨٧,١٥٩,٨٠٥	٤٠٤,٩٣٨	%٠.١
١٠	شركة المشاريع النفطية (شركة عامة)	٢٩١,٤٣٨,٩٢٨	٢٠٠,٩٩٢	%٠.١
	المجموع الكلي	٤١٥,٣٧٢,٢٠٨,٤٢٠	٢٨٦,٤٦٣,٥٩٢	%١٠٠

المصدر: وزارة المالية – دائرة الموازنة.

حصة الخزينة المسددة من قبل شركات القطاع التعديني الحكومي خلال سنة ٢٠٢٢

تحويلات حصة الخزينة من شركات القطاع التعديني الحكومي خلال سنة ٢٠٢٢				
#	إسم الشركة	مبلغ التحويل الاجمالي بالدينار العراقي	مبلغ التحويل الاجمالي بالدولار الأميركي (١ دولار أميركي يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	النسبة من الاجمالي
١	الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية	٧,١٤٨,٠٤٤,٦٧١	٤,٩٢٩,٦٨٦	%٩١
٢	المديرية العامة للتنمية الصناعية	٦٨٣,١٢٧,٣٩٢	٤٧١,١٢٢	%٩
	المجموع الكلي	٧,٨٣١,١٧٢,٠٦٣	٥,٤٠٠,٨٠٨	%١٠٠

المصدر: وزارة المالية – دائرة الموازنة.

تكاليف انتاج النفط الخام في شركات النفط الاستخراجية الوطنية (مدفوعات الخدمة الداخلية)

يوضح الجدول أدناه قيمة مدفوعات الخدمة الداخلية التي تسدها وزارة المالية عبر شركة تسويق النفط لصالح شركات النفط الوطنية ذات العلاقة، وذلك لتغطية تكاليف إنتاج النفط الخام المصدر.

السلف المدفوعة للشركات الاستخراجية الخاصة بكلف النفط الخام خلال عام ٢٠٢٢			
الشركة	المبلغ حسب سجلات شركة تسويق النفط (دينار عراقي)	المبلغ بالدولار الأمريكي (١ دولار أمريكي يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	نسبة من الإجمالي
شركة نفط ميسان	٥٣,٨٥٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٧,١٣٧,٩٣١	٢٧%
شركة نفط البصرة	٤٨,٣٠٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٣,٣١٠,٣٤٥	٢٤%
شركة نفط الوسط	٣١,٣٥٠,٠٠٠,٠٠٠	٢١,٦٢٠,٦٩٠	١٦%
شركة نفط ذي قار	٢٨,٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠	١٩,٥٨٦,٢٠٧	١٤%
شركة الإستكشافات النفطية	٢٧,٩٨٣,٠٠٠,٠٠٠	١٩,٢٩٨,٦٢١	١٤%
شركة نفط الشمال	٧,٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠	٥,١٠٣,٤٤٨	٤%
شركة النفط الوطنية	٩٠٠,٠٠٠,٠٠٠	٦٢٠,٦٩٠	٠.٥%
المجموع	١٩٨,١٨٣,٠٠٠,٠٠٠	١٣٦,٦٧٧,٩٣١	١٠٠%

المصدر: شركة تسويق النفط.

إيرادات حكومة إقليم كردستان خلال سنة ٢٠٢٢

تم الحصول على بيانات إيرادات حكومة إقليم كردستان المتعلقة بالقطاع النفطي من خلال تقارير مراجعة (ليست تدقيقية) فصلية منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان

(<https://gov.krd/arabic/information-and-services/open-data/deloitte->)

([/reports/deloitte-report-٢٠٢٢](https://reports/deloitte-report-2022)). وتغطي هذه التقارير تصدير وإستهلاك النفط الخام لعام ٢٠٢٢.

البند	سنة ٢٠٢٢ المبلغ (دولار أمريكي)
إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكثفات المباعة (التصدير عبر الأنابيب والمبيعات المحلية)	١٢,٤٢٢,٣٦٠,٨٩٤
التغير في أرصدة حسابات المشتريين *	-٤٦٨,٠٣٤,٢٣٢
الفائدة وغيرها من الرسوم **	-١٦٠,٠٢٣,٦٨٨
دفعات لمنتجات النفط عبر أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان	-٤,٦٣٥,٥٠٨,٣٦٢
دفعات التعرفة إلى شركة الطاقة التركية (TEC)	-٦١٨,١٢٩,٨٦٢

سنة ٢٠٢٢	البند
المبلغ (دولار أمريكي)	
٢٧٤,٨١٨,٦٤٦-	مدفوعات إلى شركة الأنابيب الكردية (KPC) من ضمن إتفاقية إمتياز خط الأنابيب
١٢٥,٠٠٠,٠٠٠-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية (TPIC)
٤٣١,٠٤٢,٠١٧-	دفعات لأطراف ثالثة عبر أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان ***
٥,٧٠٩,٧٠٤,٠٨٧	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

المصدر: الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان.

* هو مبلغ التغيير في مستحقات المشتريين من قبل حكومة إقليم كردستان.

** تشكل هذه المبالغ بشكل عام مجموع الفوائد ومصاريف النقل وغرامات التأخير في الشحن.

*** هي الدفعات المتعلقة بكلف إنشاء أنبوب الغاز وقيم زيت الوقود الذي تم شراؤه لصالح وزارة الكهرباء وأجور كهرباء وأجور تصفية النفط الخام وأجور الخدمات القانونية والمهنية المقدمة لحكومة الإقليم وأجور رخص برامج إلكترونية وأجور صيانة محطة كهرباء.

إضافة لذلك، تم الحصول على بعض المعلومات عن مدفوعات الشركات الأجنبية العاملة ضمن عقود المشاركة النفطية في إقليم كردستان خلال سنة ٢٠٢٢ كالتالي:

المصدر	المبلغ بالدولار الأمريكي	نوع المدفوعات	الرخصة	إسم الشركة بالإنكليزي	إسم الشركة بالعربي
https://genelenergy.com/wp-content/uploads/Genel-2022-Annual-Report.pdf	١٤,١٤٠,٠٠٠	رسوم الإمتياز	طق طق	Genel Energy	جينل إنرجي
	٥,٢٣٠,٠٠٠	تطوير القدرات			
https://www.annualreports.com/HostedData/AnnualReportArchive/g/LS_E_GKP.L_2022.pdf	٩٦,١٣٦,٠٠٠	رسوم الإمتياز	شيخان	Gulf Keystone Petroleum (GKP)	شركة غلف كيستون للبترول
	٢٥,٠٠٩,٠٠٠	أجور الرخصة وتطوير القدرات			
	٧٣٢	مدفوعات لتطوير البنية التحتية			
https://shamaranpetroleum.com/site/assets/files/5510/2022_estma_reporting.pdf	٣٨,٦٧٠,٠٠٠	رسوم الإمتياز	أطرش و سرسنگ	Shamaran Petroleum Corp	شركة شاماران للبترول
	٧٨٠,٠٠٠	رسوم أخرى			
https://www.hknenergy.com/wp-content/uploads/2023/01/Payments-to-Governments_2022.pdf	١٠٦,٨٨٨,٨٨٨	رسوم الإمتياز	سرسنگ	HKN Energy	إتش كيه إن إنبرجي
	٢٣,٧٩٨,٠٠٠	تطوير القدرات			
	٣,٦٥٠,٠٠٠	ضرائب			
	١٥,٧٦٥,٠٠٠	أجور رخصة			
https://www.dno.no/media/wg0a5003/2022-annual-report.pdf	٣٣٥,١٠٠,٠٠٠	رسوم الإمتياز	طاوقه و بعشيقه	DNO ASA	دي إن أو أي أس أي

إسم الشركة بالعربي	إسم الشركة بالإنكليزي	الرخصة	نوع المدفوعات	المبلغ بالدولار الأميركي	المصدر
شركة نفط اللؤلؤة (دانة غاز)	Pearl Petroleum (DANA GAS)	خور مور	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	٢,١٧٥,٠٠٠	https://www.danagas.com/wp-content/uploads/2023/04/DanaGas_AR22_English_27.4.23.pdf
إجمالي رسوم الإمتياز المدفوعة بالدولار الأميركي		٥٩٠,٩٣٤,٨٨٨			
إجمالي المدفوعات الأخرى بالدولار الأميركي		٧٦,٤٠٧,٧٣٢			

٤,٦ بيان الإيرادات العينية

الإيرادات العينية هي تلك التي تتحقق من بيع حصة الدولة من إنتاج الموارد الاستخراجية وتُحصّل بشكل عيني. ويُعد إنتاج النفط والغاز مثالاً رئيسياً على هذه الإيرادات. كما أن الحكومة، بموجب عقود الخدمة، تقوم بتسديد الكلف المستردة وأجور الربحية المستحقة لشركات النفط الدولية العاملة في العراق على شكل نفط خام محمّل عبر شركة سومو. وفي إقليم كردستان، تمنح عقود المشاركة في الإنتاج الشركات الدولية نسبة من إنتاج النفط تُعرف باسم "نفط الربحية".

٤,٧ بيان اتفاقيات القروض المدعومة بالموارد (متطلب المبادرو الدولية رقم ٤-٤)

الغاية من هذا المطلب هي ضمان فهم الجمهور لأحكام البنية التحتية وترتيبات المقايضة، بما في ذلك القروض المدعومة بالموارد، والتي توفر حصة مهمة من المنافع الحكومية الناتجة عن مشروع استخراجي، على أن تكون متناسبة مع المدفوعات النقدية الأخرى التي تقدمها الشركات وإيرادات الحكومة من النفط والغاز والتعدين، وذلك كأساس للمقارنة مع الاتفاقيات التقليدية.

اتفاقية القروض المدعومة بالموارد الوحيدة المتعلقة بالقطاع الإستخراجي في العراق هي "اتفاق إطار التعاون بين العراق والصين"، حيث بالتناغم مع إطار مبادرة الحزام والطريق، وقّع العراق والصين في بكين بتاريخ ٢٣ أيلول ٢٠١٩ مجموعة اتفاقيات لتطوير البنية التحتية في العراق ضمن برنامج عُرف باسم "النفط مقابل الإعمار". وتهدف هذه المبادرة إلى تنفيذ مشاريع تربط الصين بأوروبا عبر آسيا والشرق الأوسط برّاً. وقد سُمّيت الاتفاقية الإطارية بين الجانبين بـ "اتفاقية التعاون الاقتصادي والفني"، والتي نصّت على تقديم الدعم من خلال شركتي سينوكيم وتشاينا زين هوا أويل لضمان الاستثمارات والصادرات، مقابل تخصيص ١٠٠ ألف برميل يومياً توزع بالتساوي بين الشركتين لتأمين الجانب المالي. وصدر لتغطية الاتفاقية قرار مجلس الوزراء رقم ١٠٨ لسنة ٢٠١٨. كما جرى توقيع اتفاقيتين مكملتين (المحاسبية والنفطية) لضمان اعتمادات التصدير الخاصة باتفاق "النفط مقابل الإعمار" الموقع في ١١ أيار ٢٠١٨، والذي لم يدخل حيّز التنفيذ إلا بعد إقرار هاتين الاتفاقيتين.

- وبموجب اتفاقية الحسابات المرفقة بالاتفاقية الإطارية، أُنيّطت مسؤولية الإشراف على أربع مجموعات من الحسابات لدى مصرف سيتيك الصيني الدولي China CITIC Bank International الصيني بالبنك المركزي العراقي، وهي:
١. حساب التسوية: تُودع فيه صافي أرباح النفط لتمويل مشاريع الإعمار المنفذة ضمن الاتفاقية، مع الاحتفاظ بوديعة قدرها ١٠٠ مليون دولار تُضاف إليها فائدة سنوية.
 ٢. حساب خدمة الدين: يُستخدم لتغطية القروض الممولة من البنوك الصينية، وتضمنه مؤسسة سينوشور SINOSURE.
 ٣. حساب سداد القروض: يساهم فيه العراق بنسبة ١٥٪ من قيمة كل قرض يحصل عليه من البنوك الصينية بضمان مؤسسة سينوشور SINOSURE.
 ٤. الحساب الفائض: تُودع فيه الأموال العراقية غير المستخدمة، ويُسمح للحكومة العراقية باستغلالها لتمويل مشاريع داخل البلاد تنفذها شركات صينية أو أجنبية.
- خلال سنة ٢٠٢٢، ومن خلال هذه الاتفاقية، تم تصدير كمية قدرها ٣٠,٨٣٢,٨٦٧ برميل بقيمة قدرها ٢,٩٤١,٩٠٩,٨٨٤ دولار أميركي، مما يشكل ما نسبته حوالي ٣٪ من إجمالي صادرات النفط الخام عن طريق شركة تسويق النفط.

الجدول أدناه يبين أرصدة حساب هذه الاتفاقية لدى مصرف سيتيك CITIC الصيني كما في نهاية سنة ٢٠٢٢ كالتالي:

إسم الحساب	الرصيد بالدولار الأميركي
حساب تسوية النفط CITIC - OSA	٥٢١,٠٢٠,٩٩٦
حساب إحتياطي خدمة الدين CITIC - DSRA	١٠٠,٠٨٠,٧٠٢
حساب التسديد CITIC - RA	.
حساب الإستثمار CITIC - IA١	.
المجموع	٦٢١,١٠١,٦٩٨

المصدر: البنك المركزي العراقي – دائرة الإستثمارات.

إضافة لأعلاه، يتم استثمار مبالغ من حساب الإستثمار المفتوح لدى مصرف سيتيك CITIC الصيني عن طريق تحويلها إلى مصرف جي بي مورغان شايس JP Morgan Chase في الولايات المتحدة الأميركية، حيث بلغت أرصدة الحسابات المتعلقة بهذا الإستثمار كما في نهاية سنة ٢٠٢٢ كالتالي:

إسم الحساب	الرصيد بالدولار الأميركي
حساب الإستثمار الفائض JP MORGAN - IA٢	١
حساب الإستثمار الفائض الليالي JP MORGAN - IA٢ OVERNIGHT	٧٩٩,٩٩٩,٩٩٩
حساب استثمار الرصيد الفائض JP MORGAN - MMF	١١٦,٧٠٦,٩٥٧
حساب فوائد استثمار الرصيد الفائض JP MORGAN - MMFI	٩,١٣٠,٩٤٤
المجموع	٩٣٥,٨٣٧,٩٠١

المصدر: البنك المركزي العراقي – دائرة الإستثمارات.

٤,٨ إيرادات النقل

في حال اعتُبرت إيرادات نقل النفط والغاز والمعادن ذات أهمية جوهرية، فإنه يُتوقع من الحكومة والشركات الإفصاح عنها. إلا أن حكومة العراق لا تتلقى حاليًا إيرادات جوهرية من هذا النوع.

٤,٩ المعاملات المتعلقة بالمؤسسات المملوكة للدولة

لا توجد مدفوعات جوهرية تدفعها الحكومة للشركات المملوكة للدولة، إنما هناك تحويلات تدفعها تلك الشركات إلى الحكومة متعلقة بحصة الخزينة من أرباح هذه الشركات (مذكورة في هذا الفصل)، كما تتوفر تحويلات من الحكومة إلى الشركات المطورة للحقول المملوكة للدولة كسلف، والمسماة أيضاً "أجور الخدمة الداخلية" (مذكورة أيضاً في هذا الفصل).

٤,١٠ المدفوعات على مستوى الإقليم والمحافظات

لا توجد مدفوعات جوهرية تدفعها الشركات إلى الكيانات الحكومية على المستوى الإقليمي والمحافظات.

٤,١١ مستوى تصنيف البيانات المنشورة

اعتمد مجلس الأمناء (أصحاب المصلحة المتعددين) تعريف المشروع باعتباره مجموعة من الأنشطة التشغيلية التي تخضع لعقد واحد أو رخصة أو إيجار أو امتياز أو أي اتفاق قانوني مشابه، وتشكل الأساس لتحديد مسؤولية السداد مع الحكومة. وبناءً على ذلك، جرى اعتبار كل رخصة ممنوحة لشركة منفردة أو لتحالف شركات مشروعاً مستقلاً. وقد تم الإفصاح عن بيانات الكلف المستردة وأجور الربحية والضرائب المرتبطة بها على أساس كل مشروع على حدة، كما لا توجد اتفاقيات مترابطة بشكل جوهري، إذ يُعد كل عقد رخصة منفصلاً عن العقود الأخرى.

٤,١٢ تاريخ صلاحية البيانات المنشورة

طبقاً لمتطلب المبادرة الدولية EITI رقم ٨-٤، ينبغي بالبيانات الآتية أن تكون أقدم من الفترة المحاسبية الثانية، حيث كان من المفترض إصدار التقرير الحالي في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٤ كحد أقصى، ولكن قامت هيئة الشفافية بالتواصل مع المبادرة الدولية EITI وطلبت تأجيل إصدار تقرير هيئة الشفافية لسنة ٢٠٢٢ لمدة تسعة أشهر تنتهي بتاريخ ٣٠ أيلول ٢٠٢٥، وذلك بسبب التأخر بالحصول على التمويل اللازم للهيئة، حيث حصلت موافقة المبادرة الدولية على التأجيل المطلوب.

٤,١٣ جودة البيانات المالية المتعلقة بإنتاج وتصدير النفط الخام والغاز والمنتجات النفطية

أولاً - إجراءات التدقيق وفي شركات القطاع الاستخراجي المملوكة للدولة

١ - ممارسات التدقيق الخارجي:

تقوم الشركات المملوكة للدولة في العراق، بوجه عام، بإعداد حساباتها وفقاً للنظام المحاسبي الموحد وتعليمات قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ المعدل. وبموجب هذا القانون، وبلاستناد إلى قانون ديوان الرقابة المالية الاتحادي رقم (٣١) لسنة ٢٠١١ المعدل، يتولى ديوان الرقابة المالية الاتحادي تدقيق البيانات المالية لهذه الشركات وإبداء الرأي بشأنها، من خلال برامج تدقيق يحددها وفقاً للقواعد المحاسبية العراقية والمعايير الدولية للمحاسبة والإبلاغ المالي. وقد نُشرت تفاصيل هذه العمليات على موقع المبادرة العراقية.

وإلى جانب مهام التدقيق، يقدم ديوان الرقابة المالية الاتحادي أيضاً الاستشارات والدعم الفني للشركات المملوكة للدولة في مجالات المحاسبة والرقابة والإدارة وغيرها من التخصصات، وذلك استناداً إلى المادة (٦) من قانونه، بهدف تعزيز قدراتها المحاسبية والفنية.

٢ - ممارسات التدقيق الداخلي والرقابة الداخلية:

- تعتمد الشركات المملوكة للدولة إجراءات وضوابط داخلية للتدقيق والرقابة على جميع معاملاتها المالية قبل الصرف وبعده.
- تنفذ مهام التدقيق الداخلي عبر أقسام متخصصة، استناداً إلى القوانين والأنظمة العراقية والقواعد المحاسبية وأدلة التدقيق الرسمية.
- في نهاية كل سنة مالية، تُعد الأقسام المالية البيانات المالية وتُراجع من قبل وحدات التدقيق الداخلي، ثم تُصادق من رئيس مجلس الإدارة.
- تُرسل البيانات بعد المصادقة إلى الوزارات المختصة ومنها إلى ديوان الرقابة المالية الاتحادي للمصادقة النهائية وإبداء الرأي.

ثانياً - إجراءات التدقيق في الجهات الحكومية

تخضع جميع مؤسسات الدولة والقطاع الحكومي التي تتعامل مع الأموال العامة، سواء في الجباية أو الإنفاق أو التجارة أو تقديم الخدمات، لرقابة وتدقيق من ديوان الرقابة المالية الاتحادي. ويقوم الديوان عبر فروعهِ في الوزارات والشركات العامة بتنفيذ برامج تدقيق لمراجعة الأداء وتقديم المشورة لتطويره.

ثالثاً - إجراءات التدقيق في شركات النفط العالمية

- شركات النفط العالمية في العراق مطالبة بفتح فرع محلي مسجل لدى وزارة التجارة طوال فترة العقد.
- يجب إعداد البيانات المالية السنوية وفق النظام المحاسبي الموحد وتدقيقها من قبل مدقق خارجي.

- إضافة لذلك، تُعد بيانات مالية خاصة بكل حقل نفطي بموجب عقود الخدمة، وتُدقق أيضاً وفق المعايير الدولية للتدقيق.

٤,١٤ ضمان جودة البيانات

قام مجلس أمناء هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية باعتماد آلية معجلة لإصدار تقرير ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وذلك بسبب تأخر التعاقد مع الإداري المستقل لإصدار التقريرين المعنيين ضمن التواريخ النهائية المتفق عليها مع المبادرة الدولية (تقرير ٢٠٢٢ يتم إصداره في ٣٠ أيلول ٢٠٢٥ - تقرير ٢٠٢٣ يتم إصداره في ٣١ كانون الأول ٢٠٢٥).

أدناه أهم تفاصيل الآلية المعجلة طبقاً لكل جهة إفصاح، حيث يتم شرح الإجراء الأصلي، ثم الإجراء البديل (المعدل):

أولاً - الشركات المملوكة للدولة

الإجراء الأصلي: إرسال نموذج جمع البيانات ليتم تعبئته وختمه، ومتابعتهم لنشر بياناتهم المالية على مواقعهم الإلكترونية الخاصة، حتى وإن لم تكن خاضعة للتدقيق، مع الإفصاح المناسب في هذا الشأن.

الإجراء البديل: استلام التقارير السنوية والبيانات المالية السنوية المصادق عليها من قبل المدير العام لكل شركة مملوكة للدولة معنية بالإفصاح، مع الإشارة إلى أن هذه البيانات المالية عادةً لا تكون مصادق عليها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي حتى تاريخ إصدار تقارير هيئة الشفافية في الموارد الطبيعية للأعوام ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، نظراً لتأخر ديوان الرقابة المالية الإتحادي في المصادقة على حسابات الشركات المملوكة للدولة لعدة سنوات. أما فيما يتعلق بنشر البيانات المالية لهذه الشركات، فسنعمل مع هيئة الشفافية في الموارد الطبيعية على نشر هذه البيانات المالية على الموقع الإلكتروني الخاص بها.

ثانياً - شركات النفطية الدولية المشتريّة للنفط الخام

الإجراء الأصلي: إرسال نموذج جمع البيانات ليتم تعبئته وختمه وإرفاق البيانات المالية المدققة. علاوة على ذلك، نشر مبيعات النفط الخاصة بشركة تسويق النفط (سومو) حسب الشحنة بشكل مفصل في ملف إكسل على الموقع الإلكتروني لهيئة الشفافية في الموارد الطبيعية.

الإجراء البديل: المطابقة بين بيانات شركة تسويق النفط (سومو) وكشف حساب العراق ٢ (رقم الحساب IRAQ٢٠٢١٠٨٢٩٢٦) المفتوح لدى البنك الإحتياطي الفيدرالي في نيو يورك، والذي تُودع فيه جميع عائدات مبيعات النفط الخام. يُدار هذا الحساب من قبل البنك المركزي العراقي لصالح وزارة المالية. نقوم بمراجعة جميع تفاصيل الإيداعات في هذا الحساب ومقارنتها بجميع الشحنات المصدرة إلى الشركات الدولية المشتريّة للنفط الخام، للتحقق من وجودها في كشف الحساب المذكور. وقد أعدّ البنك المركزي العراقي (دائرة الاستثمارات - قسم النفط) ملخصاً بجميع الإيداعات المتعلقة بصادرات النفط الخام، حيث يمكن تضمين هذا الملخص كقاعدة بيانات.

من خلال تطبيق هذا الإجراء، يتم بيان بأن البيانات قد تمت مطابقتها بشكل صحيح باستخدام بيانات طرف ثالث (كشف الحساب الصادر عن البنك الاحتياطي الفيدرالي في نيويورك).

ثالثاً - الشركات النفطية الدولية العاملة في العراق ضمن جولات التراخيص (المتعلقة باسترداد التكاليف وأجور الربحية)

الإجراء الأصلي: إرسال نموذج جمع البيانات ليتم تعبئته وختمه وإرفاق البيانات المالية المدققة.

الإجراء البديل: الحصول على كافة محاضر اجتماعات اللجنة الوزارية المتعلقة بمراجعة كشوف حسابات الشركات النفطية الدولية لكل فصل من عامي ٢٠٢٢-٢٠٢٣ لكل حقل، والتي تتضمن تفاصيل مطالبات المقاولين وتحليل الموافقات ذات الصلة وتشمل هذه المحاضر أيضاً القوائم التجارية الصادرة عن المقاول الرئيسي (المشغل).

رابعاً - الشركات النفطية الدولية العاملة في العراق (المتعلقة بالنفط الخام المستلم عينيّاً - التسويات العينية)

الإجراء الأصلي: إرسال نموذج جمع البيانات ليتم تعبئته وختمه وإرفاق البيانات المالية المدققة.

الإجراء البديل: مراجعة جميع المخاطبات الرسمية التي تمت بين الشركات النفطية الدولية وسومو، والتي تؤكد استلام الشحنات وتفصيلها.

خامساً - شركات النفط الدولية المشتريّة للمنتجات النفطية

الإجراء الأصلي: إرسال نموذج جمع البيانات ليتم تعبئته وختمه وإرفاق البيانات المالية المدققة. علاوة على ذلك، نشر مبيعات منتجات النفط الخاصة بشركة تسويق النفط (سومو) حسب الشحنة بشكل مفصل في ملف إكسل على الموقع الإلكتروني لهيئة الشفافية في الموارد الطبيعية.

الإجراء البديل: مطابقة تصديرات المنتجات النفطية عن طريق سجلات سومو وتأيبيدات الإيداع من المصرف العراقي للتجارة.

٤,١٥ عملية المطابقة

طبقاً للآلية المعجلة المذكورة أعلاه، ولضمان موثوقية البيانات ذات الصلة، نعتمد على مصدرين أو أكثر، مع تقديم شرح مناسب للفروقات المحددة.

تنفيذ عملية المطابقة بشكل مفصل وعلى مستوى كل شحنة تصدير من النفط الخام (وليس فقط على مستوى المشتري)، بالإضافة إلى كميات النفط الخام المصدر في شكل النفط المستلم المتعلق بتسوية استرداد التكاليف وأجور الربحية لشركات جولات التراخيص، كما يلي:

- مطابقة شحنات النفط الخام بين سومي والمشتريين الدوليين على مستوى كل شحنة وعلى مستوى كل مشتري
- مطابقة سجلات حساب العراق ٢ مع سجلات سومي وسجلات الشركات المشتري للنفط الخام
- مطابقة الكلف المستردة بين شركات النفط الدولية العاملة في العراق وسجلات دائرة العقود والتراخيص النفطية
- مطابقة أجور الربحية بين شركات النفط الدولية العاملة في العراق وسجلات دائرة العقود والتراخيص النفطية
- مطابقة كميات النفط المستلم لصالح الشركات النفطية الدولية العاملة في العراق بين سجلاتهم وسجلات سومي
- مطابقة شحنات المنتجات النفطية بين سومي والمشتريين الدوليين على مستوى كل شحنة وعلى مستوى كل مشتري، ومراجعة تأييدات الإيداع من المصرف العراقي للتجارة.

تكاليف الإنتاج

طبقاً لمتطلب المبادرة الدولية رقم ١٠-٤ المتعلق بتكاليف المشروع، فإنه يُطلب من الدول المنفذة الإفصاح عن السياسات والممارسات الحكومية الخاصة بمراقبة تكاليف مشاريع النفط والغاز والتعدين وإدارة مخاطر فقدان الإيرادات. ويجب أن يشمل ذلك الإفصاح عن القوانين والأنظمة والسياسات ذات الصلة، بالإضافة إلى الإجراءات المتخذة لمراقبة التكاليف، حيث تم إدراج برامج التدقيق المحددة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي حول تدقيق شركات الإستخراجية والشركات التعدينية ضمن قسم مرفقات تقرير سنة ٢٠٢٢.

كما تُشجّع الشركات والدول المنفذة على الإفصاح عن التكاليف المصرّح بها بشكل مفصل حسب كل مشروع، وحسب التكاليف المتعلقة بالنفقات التشغيلية والرأسمالية، حيث قمنا باحتساب الكلف الرأسمالية والتشغيلية وأجور الربحية لكل رخصة وصلت للإنتاج التجاري (الذي تم تحديده بموجب كل عقد رخصة) لسنة ٢٠٢٢ كالتالي:

كلف الإنتاج لكل رخصة (الكلف والنفقات بالدولار الأمريكي) لسنة ٢٠٢٢

كلفة البرميل (٥) = (٧) (٦) \	إجمالي الإنتاج (متضمن الكميات المتنازع عليها وكميات التقليص) بالبرميل (٦)	إجمالي النفقات والربحية (٤) + (٣) = (٥)	أجور الربحية الكلية المصادق عليها (متضمنة حصة الشريك الحكومي) (٤)	إجمالي النفقات (متضمنة المدورة والمختلف عليها) (٣) + (١) = (٣)	النفقات التشغيلية (٣)	النفقات الرأسمالية (١)	إسم الرخصة
٤.٨٣	٤٨٩,٩٦٨,٤٢٦	٢,٣٦٨,٨١٩,١٠٢	٦٨٩,١٠٥,٥٤٣	١,٦٧٩,٧١٣,٥٦٠	١,٠٣٣,٥٠٦,٨٣٢	٦٤٦,٢٠٦,٧٢٨	الرميلة
٦.٦١	١٧٦,٦٩٨,٣٤٠	١,١٦٨,٦٠٠,٤٥٧	٢٨٢,٦٧٣,٥٦٣	٨٨٥,٩٣٧,٨٩٥	٣١٢,١٤٩,٣٣٧	٥٧٣,٧٧٨,٥٥٨	الزبير
٣.٩	١٨٤,٥٥٥,٨٧٠	٧١٩,١١٠,٩٧٩	٢٦٢,٢٧١,٠٤٢	٤٥٦,٨٣٩,٩٣٧	٢١٤,٣٩٤,٦٩٩	٢٤٢,٤٤٥,٢٣٨	غرب القرنة ١
٨.٦٧	٩٣,٢٢٦,٧٩٣	٨٠٨,٢٠٨,٤١١	٣٨,٩١٢,١٣١	٧٦٩,٢٩٦,٢٨١	١٨٣,٦٨٨,٦٩٣	٥٨٥,٦٠٧,٥٨٨	ميسان
٤.٥٥	١٢٦,٥٤٧,٧١٢	٥٧٦,١٨٧,٢٥٢	١٦٣,٣٦٦,١١١	٤١٢,٨٢١,١٤١	٣٧,٢٥٦,٤٦٢	٣٧٥,٥٦٤,٦٧٩	حلفاية
٩.٣٢	٧٤,٤٦٠,٠٠٠	٦٩٤,٣٠٩,١١٥	.	٦٩٤,٣٠٩,١١٥	١٧٣,٩٠٧,٢٦٤	٥٢٠,٤٠١,٨٥١	مجنون
١٠.٢٧	٤٧,٥٥١,٠٢٩	٤٨٨,٢٦٢,٧٤٣	٥٦,٦٨٠,٨٢٦	٤٣١,٥٨١,٩١٧	١١٠,٢٩٣,٢٦١	٣٢١,٢٨٨,٦٥٦	الغراف
٥.٣٥	١٤٦,٣٧٤,٩٤٠	٧٨٣,٢٨٧,٢٦٤	١٦٨,٣٣١,١٨١	٦١٥,٠٥٦,٠٨٣	٢١٦,٠٢٣,٧٦٥	٣٩٩,٠٣٢,٣١٨	غرب القرنة ٢
٢٩.١٩	١١,٩٦٩,٨٥٧	٣٤٩,٣٧١,٤٠٥	.	٣٤٩,٣٧١,٤٠٥	١٠٧,٥٩٠,٤٨١	٢٤١,٧٨٠,٩٢٤	بدره
٣٠.٣٨	١٦,٦٠٦,٥٣١	٥٠٤,٥٤٤,٩٠١	٩٢,٩٩٦,٥١٨	٤١١,٥٤٨,٣٨٣	١٦٦,٣٤٣,٩٤٧	٢٤٥,٢٠٤,٤٣٧	الأحذب
١٤.٢١	٢١,١٠١,٨٥٩	٢٩٩,٩١٠,٦٢٥	٨١,٤٩٤,٨٣٩	٢١٨,٤١٥,٧٨٦	١٤٨,٦٩٦,٧٦٨	٦٩,٧١٩,٠١٨	الفيحاء
١١.٧٦	٧,٣٩٠,٠٧٦	٨٦,٨٨٧,٨٢٤	.	٨٦,٨٨٧,٨٢٤	٢٣,١٥٠,١٦٩	٦٣,٧٣٧,٦٥٥	السببة
٢٤.٢٧	٩,٠٦٤,٣١٥	٢٢٠,٠١٥,٤١٢	١٣٠,٨٧٩,٢٨٥	٨٩,١٣٦,١٢٧	٦٨,٦٤٥,٣٣٤	٢٠,٤٩٠,٧٩٣	شرقي بغداد
٣.٤١	١٠,٩٥٠,٠٠٠	٣٧,٢٩٢,٦٤٠	.	٣٧,٢٩٢,٦٤٠	٢٦,١٠٨,٨٩٢	١١,١٨٣,٧٤٨	القيارة
٦.٤٣	١,٤١٦,٤٦٥,٧٣٧	٩,١٠٤,٩٠٨,١٣٢	١,٩٦٦,٧١٠,٠٣٨	٧,١٣٨,١٩٨,٠٩٤	٢,٨٢١,٧٥٥,٩٠٤	٤,٣١٦,٤٤٢,١٩٠	الإجمالي

* تم اعتماد نسبة من الكلف الرأسمالية طبقاً للسنة

الفصل الخامس: توزيع الإيرادات



مجمع وزارة الصناعة والمعادن

٥ توزيع إيرادات القطاع الإستخراجي

٥,١ القوانين والتشريعات التي تنظم إدارة الدولة العراقية

تنظم إدارات الدولة في العراق وفقًا لقانون الإدارة المالية رقم (٦) لسنة ٢٠١٩، الصادر في آب ٢٠١٩ والنافذ اعتبارًا من ١ كانون الثاني ٢٠٢٠، والذي حل محل قانون الإدارة المالية والدين العام رقم (٩٥) لسنة ٢٠٠٤ المعدل. وينص القانون الجديد على أن جميع الإيرادات تُسجل في خزانة الدولة، ولا يجوز وجود إيرادات خارجها.

وبحسب الفصل الثاني، المادة (٤/أولاً)، تُعد الموازنة العامة الاتحادية استنادًا إلى تقديرات التنمية الاقتصادية، مع السعي لتحقيق استقرار الاقتصاد الكلي والتنمية المستدامة، وضمان توافقها مع البرنامج الحكومي، ومواجهة التحديات والمخاطر الاقتصادية المتوقعة. ويهدف ذلك إلى تقويم الوضع المالي للعراق، وتقليل تقلبات الإنفاق الحكومي، وضمان كفاءة تحصيل الإيرادات، بالاعتماد على توقعات معتدلة لأسعار النفط والإنتاج النفطي والإيرادات الضريبية وغيرها.

وتتولى وزارة المالية الاتحادية في شهر تموز من كل عام استلام التقديرات المقترحة للموازنة من الوزارات والجهات غير المرتبطة بوزارة والإقليم والمحافظات غير المنتظمة بإقليم، وتناقشها وفق جدول تفصيلي مُعد مسبقًا. ثم يرفع وزير التخطيط والمالية مشروع قانون الموازنة إلى لجنة الشؤون الاقتصادية (أو ما يحل محلها في مجلس الوزراء) مطلع آب، لتقديم التوصيات إلى مجلس الوزراء في مطلع أيلول. وبعد مناقشته، يُقر مجلس الوزراء المشروع ويرسله إلى مجلس النواب قبل ١٥ تشرين الأول لإقراره ونشره في الجريدة الرسمية.

أما الفصل السادس من القانون والخاص بإدارة العوائد النفطية، فقد نص على ما يلي:

المادة (٣٥) منه فإن العوائد النفطية تمثل:

أولا - مجموع العائدات الكلية للشركات العامة من مبيعات النفط الخام المحلية والأجنبية ومنتجات النفط الخام والغاز.

ثانيا - جميع المبالغ الناشئة عن عقود النفط والغاز والتي تنفذها شركات النفط العالمية.

ثالثا - حصة الخزانة من إرباح الشركات العامة لعمليات النفط والغاز.

وفي المادة (٣٦): تؤول العوائد الناتجة عن بيع النفط الخام والغاز المصدر والغاز المستخرج إيرادا للحكومة الاتحادية ومن المبالغ المدفوعة لاستكشافات المصادر النفطية واي مبالغ تنشأ من استثمار اموال في حساب عائدات النفط والغاز، يكون في الموازنة العامة الاتحادية ضمن حساب يدعى (عائدات النفط والغاز).

المادة (٣٧):

أولاً - تودع جميع العائدات النفط والغاز في حسابات مصرفية تفتح خصيصاً لحساب عائدات النفط والغاز من قبل وزير المالية ويتم ايداع المبالغ الناشئة عن استثمار الفائض من حساب عائدات النفط والغاز في الحسابات المصرفية التي يتم فتحها تحديداً لحساب عائدات النفط والغاز.

ثانياً - يتم الصرف من حساب عائدات النفط والغاز فقط لتمويل تخصيصات الموازنة العامة الاتحادية أو لاستثمار فائضه ويتطلب الصرف من حساب عائدات النفط والغاز للشركات العامة لتغطية كلفة عمليات النفط والغاز من تخصيصات الموازنة العامة الاتحادية.

لم يتم إقرار قانون الموازنة العامة الاتحادية لسنة ٢٠٢٢، بسبب تأخر تشكيل الحكومة الجديدة بعد الانتخابات التشريعية التي جرت في تشرين الأول ٢٠٢١، وكان يُعتقد أن إقرارها يتطلب وجود حكومة جديدة لتتمكن من إعدادها، مما تطلب تطبيق المادة (١٣) من قانون الإدارة المالية الاتحادي المذكور أعلاه والتي تنص على ما يلي: "في حالة تأخر إقرار الموازنة العامة الاتحادية حتى ٣١/ كانون الأول من السنة السابقة لسنة اعداد الموازنة يصدر وزير المالية اعاماً وفق الآتي:

(١) الصرف بنسبة (١٢/١) (واحد / اثني عشر) فما دون من إجمالي المصروفات الفعلية للنفقات الجارية للسنة المالية السابقة بعد استبعاد المصروفات غير المتكررة على اساس شهري ولحين المصادقة على الموازنة العامة الاتحادية.

(٢) الصرف على المشاريع الاستثمارية المستمرة استناداً لدرعات العمل المنجزة أو التجهيز الفعلي للمشروع بعد التأكد من توفر السيولة النقدية والتي لها تخصيصات ضمن مشروع قانون الموازنة للسنة اللاحقة.

(٣) في حالة عدم إقرار مشروع قانون الموازنة العامة الاتحادية لسنة مالية معينة تعد البيانات المالية النهائية المصروفة فعلاً أساساً للبيانات المالية للسنة التي لم تقرر فيها الموازنة وتقدم الى مجلس النواب لغرض المصادقة عليها".

٥,٢ التحويلات على مستوى الإقليم والمحافظات

وفقاً لقوانين الموازنة السنوية، فإن هناك نوعين من التحويلات المالية المحلية تخصص ضمن الموازنة العامة الاتحادية وعلى مستوى كل محافظة من محافظات العراق وإقليم كردستان، إضافة إلى ما يتم تخصيصه لتلك المحافظات من الموازناتين الجارية والاستثمارية، هما البترودولار وتنمية الأقاليم والمحافظات.

٥,٢,١ البترودولار

تحتسب تخصيصات البترودولار للمحافظات التي لديها نشاط يتعلق بالصناعات البترولية، سواء كان إنتاج نفط خام أو غاز أو تصفية. ولكن بما أنه لم يصدر قانون الموازنة العامة لسنة ٢٠٢٢، فقد أخذنا بعين الاعتبار أحدث

قانون موازنة عامة إتحادية صادرة قبل سنة ٢٠٢٢، ألا وهو قانون موازنة سنة ٢٠٢١، حيث ورد في قانون الموازنة العامة الإتحادية رقم (٢٣) لسنة ٢٠٢١ (الفصل الثاني - المادة ٢ - أولاً - ٥) وصف للآلية التي تطبقها وزارة المالية لاحتساب تخصيصات البترودولار كالتالي:

تعتمد نسبة (٥%) (خمس من المائة) من إيرادات النفط الخام المنتج في الإقليم والمحافظات المنتجة، أو (٥%) (خمس من المائة) من إيرادات النفط الخام المكرر في مصافي الإقليم والمحافظات، أو (٥%) (خمس من المائة) من إيرادات الغاز الطبيعي المنتج في الإقليم والمحافظات المنتجة، على أن يخير الإقليم أو المحافظات المنتجة في اختيار إحدى الإيرادات المنتجة آنفاً وعلى أن يخصص مبلغ مقداره (١,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠) ألف دينار (ترليون دينار)، تتوزع حسب الكميات المنتجة أو المكررة في كل محافظة، بصفة مشاريع الى الإقليم أو المحافظات المنتجة من أصل التخصيصات المشار إليها بالبند (أولاً -أ-) من المادة (٢) آنفاً وللإقليم أو المحافظات حق التصرف والإستخدام بما لا يزيد عن (٥٠ %) (خمسين من المائة) من التخصيصات المشار إليها آنفاً لغرض إستيراد الطاقة الكهربائية أو تقديم الخدمات للإقليم أو المحافظة وتنظيفها أو نفقات العلاج للمرضى خارج العراق أو للنفقات الجارية بحسب احتياجات الإقليم أو المحافظات، على أن تكون أولوية الإنفاق للمناطق الأكثر تضرراً من إنتاج وتصفية النفط ولمشاريع حماية البيئة وذلك من خلال إجراء المناقلة المطلوبة. وعلى أن يتم إجراء التسويات الحسابية بعد تدقيقها من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي في موازنة السنة اللاحقة بما فيها مستحقات المحافظة للسنوات السابقة التي لم يجري تخصيص مبالغ لها والمصادق عليها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادية.الجدول ادناه يبين تمويلات البترودولار التي جرى تنفيذها من قبل وزارة المالية لسنة ٢٠٢٢، حيث لا يوجد تخصيص لعدم صدور قانون للموازنة العامة لسنة ٢٠٢٢ وقد تم اعتماد تخصيصات سنة ٢٠٢١ كغطاء للتمويل:

تمويلات البترودولار خلال سنة ٢٠٢٢				
#	إسم المحافظة	مبلغ التمويل (التحويل) بالدينار العراقي	مبلغ التمويل (التحويل) الاجمالي بالدولار الأمريكي (١ دولار أمريكي يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	النسبة من الإجمالي
١	محافظة البصرة	١,٢٠٦,٧٣٩,٥٩٢,٤٧٣	٨٣٢,٢٣٤,٢٠٢	٩١.٠%
٢	محافظة واسط	٤٦,١٢٧,٢٣٦,٨٠٦	٣١,٨١١,٨٨٧	٣.٥%
٣	محافظة كركوك	٢٥,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	١٧,٢٤١,٣٧٩	١.٩%
٤	محافظة ميسان	٢٤,٠٦٩,٨٨٦,٠٣١	١٦,٥٩٩,٩٣١	١.٨%
٥	محافظة ذي قار	١٠,٦٢٠,٧٨٣,٠٠١	٧,٣٢٤,٦٧٨	٠.٨%
٦	محافظة صلاح الدين	١٠,٠٥٦,٩٨٩,٩٥٢	٦,٩٣٥,٨٥٥	٠.٨%
٧	محافظة المثنى	٣,٠٢٣,٥٧٠,٧٧٠	٢,٠٨٥,٢٢١	٠.٢%
٨	محافظة بابل	٥٣٠,٧٢٤,٠٠٠	٣٦٦,٠١٧	٠.٠٤%

تمويلات البترودولار خلال سنة ٢٠٢٢				
#	إسم المحافظة	مبلغ التمويل (التحويل) بالدينار العراقي	مبلغ التمويل (التحويل) الاجمالي بالدولار الأمريكي (١ دولار أمريكي يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	النسبة من الإجمالي
٩	محافظة الديوانية	١٥٦,٢٣٠,٧٢٠	١٠٧,٧٤٥	٠.١%
	المجموع الكلي	١,٣٢٦,٣٢٥,٠١٣,٧٥٣	٩١٤,٧٠٦,٩٠٦	١٠٠%

المصدر: وزارة المالية - دائرة المحاسبة.

٥,٢,٢ 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 (عدا حصتها من الإنفاق العام بعد طرح المصاريف السيادية والحاكمة طبقاً للموازنة الاتحادية). وتحدد قوانين الموازنة الاتحادية عادة مبلغاً لبرنامج تنمية الأقاليم والمحافظات، والذي يتم توزيعه على المحافظات وفقاً لعدد سكان كل محافظة.

وكما هو منصوص عليه في قانون الموازنة الاتحادية لعام ٢٠٢١ (الفصل الثاني - المادة ٢ - أولاً - ٤ - أ)، فإنه على المحافظ إعداد خطة إعمار المحافظة والأقضية والنواحي التابعة لها إعتماًداً على الخطط الموضوعة من رؤساء الوحدات الإدارية، على أن تدقق من قبل اللجنة المالية النيابية من حيث التوزيع القطاعي للمشاريع، وتوزيع التخصيصات على الوحدات الإدارية التابعة للمحافظة إعتماًداً على النسب السكانية المعتمدة وإرسالها لوزارة التخطيط الاتحادية، لغرض دراستها والمصادقة عليها على أن تراعى المناطق الأكثر تضرراً داخل المحافظة بعد استبعاد المشاريع الإستراتيجية التي تستفيد منها أكثر من ناحية أو قضاء، على ألا تزيد تخصيصات المشاريع الإستراتيجية الجديدة على (١٥٪) (خمس عشرة من المائة) من تخصيصات المحافظة، وعلى وزير المالية والتخطيط الاتحاديين صلاحية إجراء المناقلة بنسبة (٥٪) (خمس من المائة) من تخصيصات مشاريع تنمية الأقاليم إلى تخصيصات إستراتيجية التخفيف من الفقر في المحافظة نفسها.

وفقاً لدائرة البرامج الاستثمارية الحكومية في وزارة التخطيط، فإن آلية احتساب تخصيصات تنمية الأقاليم والمحافظات هي كالآتي:

أولاً - يتم اعتماد المبلغ المخصص في قانون الموازنة لأغراض تنمية الأقاليم

ثانياً - يتم احتساب الأهمية النسبية لكل محافظة من خلال المعادلة أدناه:

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

ثالثاً - بعد ذلك يتم تطبيق المعادلة الآتية لاحتساب الحصة من تخصيص تنمية الأقاليم لكل محافظة:

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

الجدول ادناه يبين تمويلات الأقاليم والمحافظات التي جرى تنفيذها من قبل وزارة المالية لسنة ٢٠٢٢، حيث لا يوجد تخصيص لعدم صدور قانون للموازنة العامة لسنة ٢٠٢٢ وقد تم اعتماد تخصيصات سنة ٢٠٢١ كغطاء للتمويل:

تمويلات تنمية الأقاليم والمحافظات خلال سنة ٢٠٢٢				
#	إسم المحافظة	مبلغ التمويل (التحويل) الاجمالي بالدينار العراقي	مبلغ التمويل (التحويل) الاجمالي بالدولار الأميركي (١ دولار أميركي يعادل ١,٤٥٠ دينار عراقي)	النسبة من الإجمالي
١	محافظة الأنبار	٧٤٣,٩٣٨,٥١٥,١٨٧	٥١٣,٠٦١,٠٤٥	٢٨.٧%
٢	محافظة صلاح الدين	٢٦٦,٤٨١,٥٩٧,٠٢٦	١٨٣,٧٨٠,٤١٢	١٠.٣%
٣	محافظة كركوك	٢٣٧,٥٧١,٣٧٩,٦٩٥	١٦٣,٨٤٢,٣٣١	٩.٢%
٤	محافظة البصرة	٢٢٣,٩٧١,٢٧٨,٠١٨	١٥٤,٤٦٢,٩٥٠	٨.٦%
٥	محافظة واسط	١٩٧,٠٢٦,٢٥٣,٢٣٥	١٣٥,٨٨٠,١٧٥	٧.٦%
٦	محافظة كربلاء	١٦٨,٣٨٢,٣١٠,٤٠٧	١١٦,١٢٥,٧٣١	٦.٥%
٧	محافظة بابل	١٢٠,٧٧٢,٩٠٦,١٤١	٨٣,٢٩١,٦٥٩	٤.٧%
٨	محافظة النجف الأشرف	١١١,٥٤٣,٤٦٢,٢٠٠	٧٦,٩٢٦,٥٢٦	٤.٣%
٩	محافظة المثنى	١١١,٤١٦,٨٦٥,٠٣٢	٧٦,٨٣٩,٢١٧	٤.٣%
١٠	محافظة ديالى	٩٩,٠٤٥,٥٦٦,٧٩٨	٦٨,٣٠٧,٢٨٧	٣.٨%
١١	محافظة نينوى	٩٤,٩٠٧,٥٨٠,٠٤١	٦٥,٤٥٣,٥٠٣	٣.٧%
١٢	محافظة ميسان	٧٧,٢٥٤,٩٠٥,٦٥٨	٥٣,٢٧٩,٢٤٥	٣.٠%
١٣	محافظة الديوانية	٧٥,٥٩١,٧٦١,٢٤٦	٥٢,١٣٢,٢٤٩	٢.٩%
١٤	محافظة ذي قار	٤٠,٦٩٠,٥٧١,٧٨٦	٢٨,٠٦٢,٤٦٣	١.٥٧%
١٥	محافظة بغداد	٢٣,٠٣٩,٨٧٥,٩٠٠	١٥,٨٨٩,٥٧٠	٠.٨٩%
	المجموع الكلي	٢,٥٩١,٦٣٤,٨٢٨,٣٧٠	١,٧٨٧,٣٣٤,٣٦٤	١٠٠%

المصدر: وزارة المالية – دائرة المحاسبة.

٥,٣ الموازنة العامة الاتحادية

لم يتم إصدار قانون الموازنة العامة الاتحادية لسنة ٢٠٢٢ وذلك بسبب تأخر تشكيل الحكومة الجديدة بعد الانتخابات التشريعية التي جرت في تشرين الأول ٢٠٢١، وكان يُعتقد أن إقرارها يتطلب وجود حكومة جديدة لتتمكن من إعدادها.

خلال سنة ٢٠٢٣، قام مجلس النواب العراقي بإقرار قانون موازنة عامة إتحادية لثلاث سنوات (٢٠٢٣-٢٠٢٤-٢٠٢٥)، حيث تم نشرها في جريدة الوقائع (الجريدة الرسمية لجمهورية العراق) تحت القانون رقم ١٣ لسنة ٢٠٢٣.

٥,٤ مكونات إيرادات الموازنة العامة للدولة (فعلي) لسنة ٢٠٢٢

شهدت الإيرادات العامة لعام ٢٠٢٢ ارتفاعاً ملحوظاً بنسبة ٤٨,٣% لتصل إلى ١٦١,٦٩٧,٤ مليار دينار مقارنة بـ ١٠٩,٠٨١,٥ مليار دينار في عام ٢٠٢١، ويعود ذلك بالأساس إلى ارتفاع أسعار النفط. إذ شكّلت الإيرادات النفطية الحصة الأكبر من إجمالي الإيرادات بنسبة ٩٥% وبقيمة ١٥٣,٦٢٣,٣ مليار دينار، محققة نمواً بلغ ٦١,٢% في المقابل، تراجعت كل من الضرائب السلعية، والإيرادات الأخرى، والإيرادات التحويلية بنسب ١١,٧%، ٢٨,٠% و ٧٩,١% على التوالي، بينما ارتفعت الإيرادات الرأسمالية والرسوم بنسبة ١٠,٦% و ٣٧% على التوالي.

أما حصة الموازنة من أرباح القطاع العام فقد سجلت انخفاضاً حاداً بنسبة -٥٧,٦٣% مقارنة بالعام السابق، ويُعزى ذلك إلى عدة أسباب أبرزها عدم التزام بعض الشركات بتحويل حصتها من الأرباح المتحققة. كما شهدت الضرائب على الدخل والثروات تراجعاً بنسبة -١٤,٥٩% نتيجة انخفاض عدد الموظفين بسبب الإحالة إلى التقاعد وعدم وجود تعيينات جديدة في ظل عدم إقرار قانون الموازنة، علماً أن الضرائب على رواتب موظفي الدولة تشكّل النسبة الأكبر من هذه الإيرادات الضريبية. الجدول أدناه يبين الإيرادات المذكورة بشكل تفصيلي:

جدول مكونات إيرادات الموازنة العامة للدولة (فعلي) عامي ٢٠٢١ - ٢٠٢٢					
نسبة التغير % (التغير في سنة مقارنة ٢٠٢٢ بسنة ٢٠٢١)	سنة ٢٠٢٢		سنة ٢٠٢١		أبواب الإيرادات
	نسبة المساهمة في إجمالي الإيرادات العامة %	المبلغ بالمليار دينار عراقي	نسبة المساهمة في إجمالي الإيرادات العامة %	المبلغ بالمليار دينار عراقي	
٦١.٢%	٩٥.٠%	١٥٣,٦٢٣	٨٧.٣%	٩٥,٢٧٠	الإيرادات النفطية والثروات المعدنية
١٤.٦%	١.٧%	٢,٧٧٨	٣.٠%	٣,٢٥٣	الضرائب على الدخل والثروات
١١.٧%	٠.٧%	١,١٣٣	١.٢%	١,٢٨٤	الضرائب السلعية ورسوم الإنتاج
٢٨.٠%	٠.٧%	١,١٢٤	١.٤%	١,٥٦٢	إيرادات أخرى
٧٩.١%	٠.٦%	١,٠٤٢	٤.٦%	٤,٩٩٠	الإيرادات التحويلية
١٠.٥%	٠.٨%	١,٢٥٨	١.٠%	١,١٣٨	الرسوم
٥٧.٦%	٠.٤%	٦٤١	١.٤%	١,٥١٤	حصة الموازنة من أرباح القطاع العام
٣٧.٠%	٠.١%	٩٧	٠.١%	٧١	الإيرادات الرأسمالية
٤٨.٢%	١٠٠%	١٦١,٦٩٧	١٠٠%	١٠٩,٠٨٢	المجموع الكلي للإيرادات

المصدر: التقرير الاقتصادي السنوي الصادر من قبل البنك المركزي العراقي لسنة ٢٠٢٢. يمكن الإطلاع على هذا التقرير الموجود في موقع المبادرة الوطنية – التقارير والمنشورات – التقرير السنوي – ملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢

٥,٥ قانون الإدارة المالية الاتحادية

تضمن قانون الإدارة المالية الاتحادية رقم (٦) لسنة ٢٠١٩ أساليب متقدمة في إعداد الموازنة، وندرج بعض ما تضمنه الفصل الثاني (إعداد الموازنة) من القانون المذكور:

- المادة ٣ – أولاً: تعد وزارتي التخطيط والمالية ابتداء من شهر اذار من كل سنة تقريراً عن أولويات السياسة المالية والاستراتيجية والبرنامج الحكومي والتوصيات المركزية لاتجاهات الموازنة العامة الاتحادية للدولة من حيث عناصرها وحجمها وتوزيعها وظيفياً وقطاعياً فضلاً عن تقرير النقد الأجنبي المقترح من البنك المركزي العراقي لمدة (٣) ثلاث سنوات أو أكثر ويقدمه الى لجنة الشؤون الاقتصادية او ما يحل محلها في مجلس الوزراء بداية شهر نيسان من السنة نفسها ويتضمن التقرير ما يأتي:
 - تنبؤات اقتصادية كلية لمدة (٣) ثلاث سنوات تالية او أكثر وفرضياتها بما في ذلك أسعار النفط وكميات إنتاجه.
 - تنبؤات بشأن الإيرادات والنفقات لمدة (٣) ثلاث سنوات تالية او أكثر في قطاع الحكومة الذي تمول نفقاته الجارية والاستثمارية مركزياً.
 - التوقعات المالية لمدة (٣) ثلاث سنوات تالية او أكثر للشركات العامة.
 - تحليل قطاع التجارة الخارجية.
 - العجز المستهدف ان وجد في الموازنة العامة الاتحادية والمؤشرات المالية الأخرى لمدة (٣) ثلاث سنوات تالية او أكثر.
 - سقف إجمالي النفقات في الموازنة الاتحادية لمدة (٣) ثلاث سنوات تالية او أكثر.
 - سقف النفقات الجارية والاستثمارية لكل وزارة او جهة غير مرتبطة بوزارة لمدة (٣) ثلاث سنوات تالية او أكثر.
- المادة ٣ – ثانياً: تتولى لجنة الشؤون الاقتصادية او ما يحل محلها في مجلس الوزراء وبالاستعانة بعدد من الخبراء من الوزارات والقطاع الخاص مناقشة التقرير المنصوص عليه في (المادة ٣ – أولاً) وترفعه الى مجلس الوزراء نهاية شهر نيسان لإقراره ويكون أساساً لإعداد الموازنات للسنوات اللاحقة.
- المادة ٨: يقدم وزير التخطيط والمالية الاتحاديان الى لجنة الشؤون الاقتصادية او ما يحل محلها في مجلس الوزراء في مطلع شهر اب من كل سنة مشروع قانون الموازنة العامة الاتحادية لدراسته وتقديم التوصيات الى مجلس الوزراء في مطلع شهر أيلول من كل سنة مرفق معه ما يأتي:
 - اولا: وثيقة السياسة المالية وتتضمن ما يأتي:
 - أهداف وقواعد السياسة المالية المعتمدة في إعداد قانون الموازنة العامة الاتحادية.

- تنبؤات اقتصادية كلية محدثة ومؤشرات المالية العامة والافتراضات الرئيسة للموازنة التي تغطي سنة الموازنة ضمن خطة متوسطة المدى ل (٣) لثلاث سنوات او اكثر فيما يتعلق بتقديرات اسعار النفط والإنتاج وموارد تمويل الموازنة الأخرى وللمدى الملائم للأوضاع الاقتصادية والمالية السائدة في العراق.
- السياسات الجديدة التي تضمنتها الموازنة السنوية وتأثيراتها المالية المحددة.
- المخاطر المالية التي تواجه السياسة المالية للفترة القادمة، بما في ذلك تحليل المخاطر الاقتصادية الكلية الناشئة عن التغيرات في سعر النفط وكميات انتاجه.
- قائمة بجميع الضمانات الصادرة عن الحكومة الاتحادية.
- الموازنات الموحدة للإقليم والمحافظات غير المنتظمة في اقليم.

- المادة ١٠ - البند (هاء): تعد وزارة النفط تقارير وجداول تفصيلية عن كميات النفط المنتج والمصدر ونسبة تكاليف الإنتاج الى الإيرادات النفطية، والمبالغ المخصصة لاستيراد المشتقات النفطية والية توزيعها، حجم الانتاج والتصدير المتوقع للنفط الخام والمشتقات النفطية لثلاث سنوات تالية وترفق مع قانون الموازنة العامة الاتحادية خلال شهر تموز من سنة اعداد الموازنة.

٥,٦ تدقيق الموازنة الاتحادية

طبقاً للمادة (٣٤) من قانون الإدارة المالية الاتحادية رقم (٦) لسنة ٢٠١٩ (<https://iraql.d.e-sjc-> services.iq/legislations/showlegislation?lawbookid=٤١٧١٧) ، يتوجب على وزير المالية أن يقدم البيانات المالية الاتحادية (الحساب الختامي للدولة) في موعد أقصاه نهاية شهر اذار من السنة اللاحقة الى ديوان الرقابة المالية الاتحادي في ضوء المتطلبات التي يحددها الديوان لتدقيقها. حيث يعد ديوان الرقابة المالية الاتحادي تقريراً عن البيانات المالية الاتحادية يقدمه الى وزير المالية الاتحادي في الخامس عشر من شهر أيلول لإرساله الى لجنة الشؤون الاقتصادية او ما يحل محلها لدراسته ورفعها الى مجلس الوزراء لعرضه على مجلس النواب قبل الثلاثين من شهر أيلول لمناقشته وإقراره. ثم ينشر التقرير المقرر من مجلس النواب بالجريدة الرسمية وعلى المواقع الرسمية لوزارة المالية ومجلس الوزراء.

لم يتم لغاية الآن تدقيق الحسابات الختامية لسنة ٢٠٢٢. وتكمن أهمية إصدار الحسابات الختامية باعتبارها تمثل عرضاً للتنفيذ الفعلي لقانون الموازنة الاتحادية، وبالتالي معرفة كيفية تصرف إدارات الدولة بالأموال المخصصة والممولة من قبل وزارة المالية.

الفصل السادس: منافع القطاع الإستخراجي



وزارة المالية

٦ منافع القطاع الإستخراجي

يُعد القطاع الاستخراجي في العراق (النفط، الغاز، والمعادن) المحرك الأساسي للاقتصاد الوطني، حيث يمثل المصدر الرئيس للإيرادات العامة ويمثل ركيزة أساسية في تمويل الموازنة العامة وتعزيز التنمية الاقتصادية والاجتماعية. ويبين الجدول أدناه أبرز المنافع الاقتصادية والاجتماعية للقطاع.

المنافع الاقتصادية	المنافع التنموية والاجتماعية
المصدر الرئيسي لإيرادات الدولة (أكثر من ٩٥٪ من الإيرادات العامة لسنة ٢٠٢٢)	تمويل مشاريع البنية التحتية (طرق، جسور، كهرباء، ماء)
تمويل الموازنة العامة والإنفاق الحكومي	دعم التعليم والصحة والخدمات الاجتماعية
تعزيز الاحتياطي النقدي واستقرار سعر الصرف	خلق فرص عمل غير مباشرة عبر سلاسل التوريد والخدمات
جذب الاستثمارات الأجنبية في النفط والغاز	برامج الرعاية الاجتماعية وتحسين الخدمات للمواطنين
تعزيز الدور الإقليمي والدولي للعراق عبر أوبك	إيرادات إضافية للمحافظات المنتجة (البترودولار)

يمثل القطاع الاستخراجي ركيزة استراتيجية للاقتصاد العراقي، إذ لا يقتصر دوره على تحقيق الإيرادات المالية فقط، بل يتعداه إلى دعم البنية التحتية، وتحسين الخدمات العامة، وتعزيز المكانة الإقليمية والدولية للعراق. ومن هنا فإن حسن إدارة هذا القطاع يعزز من فرص التنمية المستدامة ويضمن الاستقرار الاقتصادي للأجيال القادمة. إضافة لذلك، يساهم القطاع الإستخراجي بشكل كبير في تنفيذ أهداف التنمية المستدامة في العراق (<https://iraq.un.org/ar/sdgs>)، بما فيها الهدف رقم واحد المتعلق بالقضاء على الفقر.

٦,١ النفقات الاجتماعية من قبل الشركات الإستخراجية

تقوم شركات النفط الوطنية والأجنبية العاملة في قطاع الصناعات الاستخراجية بإنفاق مبالغ مخصصة لدعم الخدمات الاجتماعية المقدمة للمواطنين، ولا سيما في المناطق المحيطة بحقوق النفط والمتأثرة سلبًا بالأنشطة الاستخراجية من الناحية البيئية والصحية. وتهدف هذه المساهمات أيضًا إلى رفع مستوى المعيشة وتعزيز الرفاهية الاقتصادية والاجتماعية في تلك المناطق. تم نشر هذه المساهمات في ملف مرفق بملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢ تحت إسم "المنافع الاجتماعية".

وتنقسم مساهمات الخدمات الاجتماعية في العراق إلى نوعين رئيسيين:

٦,١,١ المساهمات الاجتماعية المقررة من خلال التشريعات أو عقود مع الحكومة

هذه المساهمات تكون الزامية وهناك نوعان من هذه المساهمات وهي:

أ- المساهمات الاجتماعية المقدمة من قبل شركات النفط العالمية والمقررة من قبل لجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء، وفقاً لقرارها المرقم (١٣٩) في ٢٣ كانون الأول ٢٠١٣، حيث أن شركات النفط العالمية العاملة في الحقول العراقية ملزمة بتخصيص مبلغ سنوي لا يتجاوز (٥) مليون دولار أمريكي عن كل عقد خدمة لجولات التراخيص، تصرف لمشاريع تنفذ من قبل تلك الشركات كمنافع اجتماعية للمناطق المحيطة بالحقول والرقع الاستكشافية التي تعمل فيها. قدر تعلق الامر بحقل الاحدب وجولات التراخيص الأولى والثانية والثالثة ووفقاً للقرار المذكور انفا، تسجل مبالغ هذه المساهمات تحت بند الكلف البترولية المستردة، حيث يتم تسديدها إلى المقاول ضمن مستحقاته التي يستردها لاحقاً.

أما بالنسبة للجولة الرابعة فقد تضمنت بندا بلزم الشركات المتعاقدة بتخصيص مبلغ قيمته تساوي (١٠٪) من قيمة الموازنة السنوية المصادق عليها لمشاريع البنى التحتية في المحافظات التي تقع ضمنها الرقع الاستكشافية وبذلك سيسمح بتوفير المبالغ لإنشاء وتطوير البنى التحتية فيها. ويتم تنفيذ المشاريع من هذه المساهمات بالتنسيق المباشر مع المحافظات المحلية وشركات النفط الوطنية ذات العلاقة في مناطق الإنتاج وفقاً لاحتياجات المجتمعات المحلية سنوياً مما سيسهم تدريجياً في النهوض بواقع هذه المجتمعات وتطويرها لتحقيق التنمية المستدامة فيها. ونرى أن تخصيص مبالغ لمشاريع الخدمات الاجتماعية والبنى التحتية في المحافظات المنتجة سيساهم في تطوير تلك المحافظات ان تم استثماره بالشكل الأمثل.

ب- وفقاً للمادة (١١) من قانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ (المعدّل)، يتعين على الشركات المملوكة للدولة أن تستقطع ما نسبته (٥٪) من صافي ارباحها السنوية بعد تدقيق حساباتها من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي للخدمات الاجتماعية. حيث يتم دفع المبالغ المتحققة عن النسبة أعلاه مباشرة من قبل الشركات الوطنية إلى حسابات مركز وزارة النفط، ليتم توزيعها على النحو الآتي:

- ٢٥٪ تدفع لصندوق التأمين الصحي للموظفين والعاملين.
- ٢٠٪ تدفع لصندوق الضمان الاجتماعي في الوزارة.
- ٢٠٪ لدعم دار الضيافة في وزارة النفط (الذي يستخدم للسكن والضيافة اللازمة لمندوبي قطاع النفط والزوار الرسميين والوفود الأجنبية) والمركز الثقافي النفطي ونسبة (٦٠٪: ٤٠٪، على التوالي).
- ٥٪ لدعم الأندية الرياضية النفطية في العراق.
- ١٥٪ لدعم مشاريع الاستثمار السكني لوزارة النفط في العراق.
- تخصيص ١٥٪ لمختلف المبادرات الاجتماعية (مثل تشييد المدارس ودور الحضانه ودعم مشاريع الخدمات الاجتماعية للموظفين).

تمثل هذه المساهمات نفقات اجتماعية يتم تقديمها وصرفها وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية. والنفقات الاجتماعية الطوعية هي نفقات غير قابلة للاسترداد، يشار إليها في عقود الخدمات (المرفق جيم) بأنها "أي تكاليف أو اجور أو نفقات بما في ذلك التبرعات المتعلقة بالعلاقات العامة أو تحسين صورة المشغل".

٦,٢ النفقات شبه المالية

يُعرّف صندوق النقد الدولي الأنشطة شبه المالية بأنها أنشطة مالية "كثيراً ما يتم إدخالها بقرار إداري بسيط، ولا تسجل في الموازنة أو في تقارير الميزانية، والتي لا تكون عادة خاضعة للرقابة التشريعية والعامة. وتقدمها الحكومات لتحقيق مجموعة متنوعة من الأهداف، مثل تعزيز أنشطة معينة، وإعادة توزيع الدخل أو تحصيل الإيرادات".

لا تطبق النفقات شبه المالية في العراق بشكل عام، ولكن بالرغم من ذلك، من الممكن اعتبار بيع النفط ومنتجاته إلى وزارة الكهرباء العراقية بسعر مخفض، وعدم احتساب فائدة تجارية على مستحقات الديون بذمة وزارة الكهرباء لصالح الشركات العامة التابعة لوزارة النفط كنفقات شبه مالية.

٦,٣ إسهام القطاع الإستخراجي في الاقتصاد

يعتمد العراق بشكل كبير على النفط بفضل امتلاكه احتياطات ضخمة، مما جعله المحرك الرئيس لمعظم أنشطته الاقتصادية في الجوانب الإنتاجية والتجارية والمالية. ويُعد النفط أيضاً المصدر الأساسي للطاقة في العالم والعامل الأهم في استمرارية نمو الاقتصاد العالمي، فضلاً عن كونه المتغير الحاسم في خطط التنمية المستقبلية. وفي العراق تحديداً، يمثل نشاط استخراج النفط الخام الركيزة الأساسية للنمو الاقتصادي، حيث يتمتع هذا القطاع بأعلى أهمية نسبية مقارنة بالقطاعات الأخرى، في حين لم تتمكن معظم الأنشطة غير النفطية من أداء دورها المطلوب في دعم عملية التنمية.

يبين الجدول التالي الناتج المحلي الإجمالي حسب الأنشطة بالأسعار الجارية للسنتين ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ طبقاً لتقرير الاقتصادي السنوي الصادر عن البنك المركزي العراقي لعام ٢٠٢٢:

الناتج المحلي الإجمالي بحسب النشاطات الاقتصادية بالأسعار الجارية لعامي ٢٠٢١ و ٢٠٢٢					
نسبة التغير % (التغير في سنة ٢٠٢٢ مقارنة بسنة ٢٠٢١)	٢٠٢٢		٢٠٢١		الأنشطة الاقتصادية
	الأهمية النسبية %	القيمة المضافة (مليار دينار عراقي)	الأهمية النسبية %	القيمة المضافة (مليار دينار عراقي)	
٩.٦%	٢.٨%	١٠,٩٢٣	٣.٣%	٩,٩٧١	الزراعة والغابات وصيد الأسماك
٥٩.٤%	٥٧.٠%	٢١٩,٣٥٤	٤٥.٥%	١٣٧,٥٩٧	التعدين والمقالع: النفط الخام

النتاج المحلي الإجمالي بحسب النشاطات الاقتصادية بالأسعار الجارية لعامي ٢٠٢٢ و ٢٠٢١					
نسبة التغير % (التغير في سنة ٢٠٢٢ مقارنة بسنة ٢٠٢١)	٢٠٢٢		٢٠٢١		الأنشطة الاقتصادية
	الأهمية النسبية %	القيمة المضافة (مليار دينار عراقي)	الأهمية النسبية %	القيمة المضافة (مليار دينار عراقي)	
-٢٩.٦%	٠.١%	٢١٠	٠.١%	٢٩٩	التعدين والمقالع: الأنواع الأخرى من التعدين
٢.١%	١.٨%	٦,٨٥٣	٢.٢%	٦,٧١٤	الصناعة التحويلية
٧.٥%	١.٣%	٥,١٩١	١.٦%	٤,٨٢٩	الكهرباء والماء
-٢٩.٢%	٢.٣%	٨,٧٦٢	٤.١%	١٢,٣٨٠	البناء والتشييد
١٠.٤%	٨.٧%	٣٣,٤٠٢	١٠.٠%	٣٠,٢٦٠	النقل والإتصالات والخزن
١٢.٤%	٦.١%	٢٣,٢٧٦	٦.٨%	٢٠,٧١٦	تجارة الجملة والمفرد والفنادق وما شابه ذلك
٤.٩%	٠.٦%	٢,٢٣٩	٠.٧%	٢,١٣٣	المال والتأمين وخدمات العقارات: البنوك والتأمين
-٨.١%	٤.٣%	١٦,٣٤٩	٥.٩%	١٧,٧٩٦	المال والتأمين وخدمات العقارات والأعمال: مملكية دور السكن
-٤.٦%	١١.٧%	٤٥,١٤١	١٥.٦%	٤٧,٣١٧	خدمات التنمية الإجتماعية والشخصية: الحكومة العامة
١.٤%	٣.٣%	١٢,٨٥٦	٤.٢%	١٢,٦٨١	خدمات التنمية الإجتماعية والشخصية: الخدمات الشخصية
٣٧.٠%	١٠.٠%	٣٨٤,٥٥٥	١٠.٠%	٣٠٢,٦٩٢	المجموع بحسب النشاطات
٣.١%		١,٤٩١		١,٥٣٩	ناقصاً: رسم الخدمة المحتسب
٣٧.٢%		٣٨٣,٠٦٤		٣٠١,١٥٣	النتاج المحلي الإجمالي

المصدر: التقرير الاقتصادي السنوي الصادر من قبل البنك المركزي العراقي لسنة ٢٠٢٢. يمكن الإطلاع على هذا التقرير الموجود في موقع المبادرة الوطنية – التقارير والمنشورات – التقرير السنوي – ملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢

وطبقاً للتقرير السنوي للصادرات لسنة ٢٠٢٢ الصادر عن الجهاز المركزي للإحصاء التابع لوزارة التخطيط، بلغت قيمة صادرات النفط الخام ما يقارب (١٦٨) تريليون دينار لسنة ٢٠٢٢، ويبين الجدول التالي إجمالي قيمة الصادرات لسنة ٢٠٢٢ طبقاً للتقرير المذكور، حيث يمكن الإطلاع على هذا التقرير الموجود في موقع المبادرة الوطنية – التقارير والمنشورات – التقرير السنوي – ملحقات التقرير السنوي ٢٠٢٢.

إجمالي قيمة الصادرات للسنوات ٢٠٢٢ و ٢٠٢١							
نسبة التغير % (التغير في سنة ٢٠٢٢ مقارنة بسنة ٢٠٢١)	٢٠٢٢			٢٠٢١			صادرات السلع الأساسية
	النسبة المئوية من إجمالي الصادرات	ما يعادله بالمليون دولار أمريكي (سعر الصرف ١,٤٥٠ دينار للدولار)	مليون دينار عراقي	النسبة المئوية من إجمالي الصادرات	ما يعادله بالمليون دولار أمريكي (سعر الصرف ١,٤٥٠ دينار للدولار)	مليون دينار عراقي	
%٥٢.٨	%٩٢.٦	١١٥,٥٦٩	١٦٧,٥٧٤,٤٧٠	%٩٠.٢	٧٥,٦٥١	١٠٩,٦٩٣,٢٢٥	النفط الخام
							المنتجات النفطية:
%٣٤.٣	%٣.٢	٤,٠٠٧	٥,٨١٠,١٥٠	%٣.٦	٢,٩٨٥	٤,٣٢٧,٦٧٠	زيت الوقود
%٠.١	%٠.٧	٩٠٤	١,٣١٠,٠٧٥	%١.١	٩٠٣	١,٣٠٩,٢٠٥	نفثا
%٤٢.٨	%٠.١	٧٣	١٠٥,٤١٥	%٠.١	٥١	٧٣,٨٠٥	بنزين طبيعي
%١٠٠.٠-	%٠	٠	٠	%٠.٠٤	٣٧	٥٣,٩٤٠	زيت التقطير الفراغي
%٣١٩.١	%٠.٠٢	٢٠	٢٨,٥٦٥	%٠.٠١	٥	٦,٨١٥	كبريت
%١٠٠.٠-	%٠	٠	٠	%٠.٠٣	٢١	٣٠,٤٥٠	وقود طائرات
%٢٥.٠	%٤.٠	٥,٠٠٣	٧,٢٥٤,٢٠٥	%٤.٨	٤,٠٠١	٥,٨٠١,٨٨٥	مجموع المنتجات النفطية
%٠.٣	%٣.٤	٤,١٩٤	٦,٠٨١,٩٣٤	%٥.٠	٤,١٨٣	٦,٠٦٤,٨٩٢	صادرت سلعية
%٤٨.٨	%١٠٠	١٢٤,٧٦٦	١٨٠,٩١٠,٦٠٩	%١٠٠	٨٣,٨٣٤	١٢١,٥٦٠,٠٠٢	إجمالي الصادرات

المصدر: التقرير السنوي للصادرات لسنة ٢٠٢٢ الصادر عن وزارة التخطيط – الجهاز المركزي للإحصاء.

٦,٤ العمالة في القطاع الإستخراجي

القطاع الاستخراجي في العراق يوفر عشرات الآلاف من فرص العمل المباشرة وغير المباشرة، ويمثل ركيزة أساسية في بناء القدرات الفنية والهندسية. لكن مساهمته في عدد الوظائف محدودة مقارنة بحجمه في الاقتصاد، مما يفرض ضرورة تنويع الاقتصاد وتفعيل قطاعات أخرى قادرة على استيعاب اليد العاملة بشكل أكبر.

عدد الكوادر في وزارة النفط والتشكيلات التابعة لها كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥						
#	التشكيل	إسم التشكيل بالإنكليزي	عدد الكوادر حسب النوع		إجمالي عدد الكوادر	نسبة الذكور
			ذكور	إناث		
١	مركز الوزارة	MINISTRY OF OIL	٨٥١	٥٢٥	١,٣٧٦	٦٣%
٢	شركة نفط البصرة	BASRA OIL COMPANY	٢٧,٢٨٥	٣,٤٧٣	٣٠,٧٥٨	٨٩%
٣	شركة توزيع المنتجات النفطية	OIL PRODUCTS DISTRIBUTION COMPANY	١٩,٩٩٥	٣,٥٤١	٢٣,٥٣٦	٨٥%

عدد الكوادر في وزارة النفط والتشكيلات التابعة لها كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥

#	التشكيل	إسم التشكيل بالإنكليزي	عدد الكوادر حسب النوع		إجمالي عدد الكوادر	نسبة الذكور	نسبة الإناث
			ذكور	إناث			
٤	شركة نفط الشمال	NORTH OIL COMPANY	١٠,٤٧٠	١,٨٨٤	١٢,٣٥٤	٨٥%	١٥%
٥	شركة خطوط الانابيب النفطية	OIL PIPELINES COMPANY	٩,٨٤٣	١,٠٨٧	١٠,٩٣٠	٩٠%	١٠%
٦	شركة مصافي الوسط	MIDLAND REFINERIES COMPANY	٨,٩٣١	١,٥٣٣	١٠,٤٦٤	٨٥%	١٥%
٧	شركة مصافي الجنوب	SOUTHERN REFINERIES COMPANY	٨,١٩٤	٧٩٢	٨,٩٨٦	٩١%	٩%
٨	شركة مصافي الشمال	NORTH REFINERIES COMPANY	٨,٢٠٣	٣٧١	٨,٥٧٤	٩٦%	٤%
٩	الشركة العامة لتعبئة وخدمات الغاز	GAS FILLING COMPANY	٧,٠٣٠	١,١٣٨	٨,١٦٨	٨٦%	١٤%
١٠	شركة الحفر العراقية	IRAQI DRILLING COMPANY	٦,٩٥٥	٣٣٥	٧,٢٩٠	٩٥%	٥%
١١	شركة نفط ميسان	MISSAN OIL COMPANY	٥,٦٠٩	٦٨١	٦,٢٩٠	٨٩%	١١%
١٢	شركة المشاريع النفطية	OIL PROJECTS COMPANY	٥,٤٢٢	٤٧٤	٥,٨٩٦	٩٢%	٨%
١٣	شركة نفط ذي قار	THI QAR OIL COMPANY	٤,٨٩٤	٧١١	٥,٦٠٥	٨٧%	١٣%
١٤	شركة نفط الوسط	MIDLAND OIL COMPANY	٤,٧١١	٦٧٨	٥,٣٨٩	٨٧%	١٣%
١٥	شركة غاز الجنوب	SOUTH GAS COMPANY	٤,٧٩٧	٣٧٣	٥,١٧٠	٩٣%	٧%
١٦	شركة الاستكشافات النفطية	OIL EXPLORATION COMPANY	٢,٥٨٤	٤٨٥	٣,٠٦٩	٨٤%	١٦%
١٧	شركة غاز الشمال	NORTH GAS COMPANY	٢,٦٨٥	٢٨٠	٢,٩٦٥	٩١%	٩%
١٨	الشركة العامة للمعدات الهندسية الثقيلة	HEAVY ENGINEERING EQUIPMENT STATE COMPANY	١,٢٢٠	١٨٤	١,٤٠٤	٨٧%	١٣%
١٩	شركة ناقلات النفط العراقية	IRAQI OIL TANKER COMPANY	٦٤٨	١٦٤	٨١٢	٨٠%	٢٠%
٢٠	شركة تسويق النفط	SOMO OIL	٣٩٤	١٤٨	٥٤٢	٧٣%	٢٧%
٢١	معهد التدريب النفطي - بغداد	BAGHDAD OIL TRAINING INSTITUTE	٣٣٧	١٨٣	٥٢٠	٦٥%	٣٥%
٢٢	معهد التدريب النفطي - البصرة	BASRA OIL TRAINING INSTITUTE	٢٩٥	٨٠	٣٧٥	٧٩%	٢١%
٢٣	معهد التدريب النفطي - بيجي	BAIJI OIL TRAINING INSTITUTE	٣٥١	١٧	٣٦٨	٩٥%	٥%
٢٤	مركز البحث والتطوير النفطي	PETROLEUM RESEARCH AND DEVELOPMENT CENTER	٢٢١	١٢٣	٣٤٤	٦٤%	٣٦%
٢٥	معهد التدريب النفطي - كركوك	KIRKUK OIL TRAINING INSTITUTE	١٧٩	٤٠	٢١٩	٨٢%	١٨%
٢٦	معهد التدريب النفطي - ميسان	MISSAN OIL TRAINING INSTITUTE	٨٦	١٣	٩٩	٨٧%	١٣%

عدد الكوادر في وزارة النفط والتشكيلات التابعة لها كما في ٣٠ حزيران ٢٠٢٥

#	التشكيل	إسم التشكيل بالإنكليزي	عدد الكوادر حسب النوع		إجمالي عدد الكوادر	نسبة الذكور	نسبة الإناث
			ذكور	إناث			
٢٧	المركز الثقافي النفطي	OIL CULTURAL CENTER	٤٧	٦	٥٣	٨٩%	١١%
٢٨	دار الضيافة	GUEST HOUSE OIL MINISTRY	٢٣	٦	٢٩	٧٩%	٢١%
	المجموع الكلي		١٤٢,٢٦٠	١٩,٣٢٥	١٦١,٥٨٥	٨٨%	١٢%

المصدر: وزارة النفط – الدائرة الإدارية والمالية.

٦,٤,١ التوظيف والتدريب ونقل التكنولوجيا (صندوق التدريب) – المادة ٢٦ من عقود جولات التراخيص

طبقاً لعقود جولات التراخيص البترولية (المادة ٢٦)، يخصص مبلغاً كما هو محدد في الجدول أدناه، وذلك لصرفه على التوظيف والتدريب ونقل التكنولوجيا والتي تعتبر كلف غير مستردة. الجدول أدناه يبين ما هو مخصص لسنة ٢٠٢٢ وما تم صرفه في السنة المعنية.

المبالغ المخصصة والمصروفة للمادة (٢٦) التدريب لسنة ٢٠٢٢ للجولات من الأولى للرابعة مع حقل الأحد وحقل شرقي بغداد

الحقل	المخصص لسنة ٢٠٢٢ بالدولار الأميركي	المصروف لسنة ٢٠٢٢ بالدولار الأميركي	غير المصروف (المتبقي) بالدولار الأميركي	نسبة ما تم صرفه
الرميلة	٥,٠٠٠,٠٠٠	٢,٤٤٩,٩٦٦	٢,٥٥٠,٠٣٤	%٤٩
الزبير	٥,٠٠٠,٠٠٠	١,١٢٩,٠١١	٣,٨٧٠,٩٨٩	%٢٣
غرب القرنة ١	٥,٠٠٠,٠٠٠	٠	٥,٠٠٠,٠٠٠	%٠
ميسان	٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٠٤٧,١٠٥	-٤٧,١٠٥	%١٠١
غرب القرنة ٢	٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,٧٣٦,٩٢٩	-٧٣٦,٩٢٩	%١١٥
حلفاية	٥,٠٠٠,٠٠٠	٢,٢١١,٠٢١	٢,٧٨٨,٩٧٩	%٤٤
الغراف	٥,٠٠٠,٠٠٠	١,٣١٩,٠٣٢	٣,٦٨٠,٩٦٨	%٢٦
بدره	٥,٠٠٠,٠٠٠	٥,١١٨,٥٥٢	-١١٨,٥٥٢	%١٠٢
القيارة	٥,٠٠٠,٠٠٠	٦١,١٧٤	٤,٩٣٨,٨٢٦	%١
السبية	١,٠٠٠,٠٠٠	٣٨٣,١٧٩	٦١٦,٨٢١	%٣٨
الرقعة ٩ (الفيحاء)	١,٠٠٠,٠٠٠	١٧٨,٠٤٨	٨٢١,٩٥٢	%١٨
شرقي بغداد	١,٠٠٠,٠٠٠	٢٥٠,٠٠٠	٧٥٠,٠٠٠	%٢٥
الأحدب	١,٠٠٠,٠٠٠	٠	١,٠٠٠,٠٠٠	%٠
الإجمالي	٤٩,٠٠٠,٠٠٠	٢٣,٨٨٤,٠١٧	٢٥,١١٥,٩٨٣	%٤٩

المبالغ المخصصة للمادة (٢٦) التدريب لحقول الجولتين الخامسة والسادسة	
الحقل	المخصص بالعقد بالدولار الأميركي
نفط خانة	٢,٠٠٠,٠٠٠
الحويزة	٢,٠٠٠,٠٠٠
خضر الماي	٢,٠٠٠,٠٠٠
كلابات - كمر	٢,٠٠٠,٠٠٠
انجانة - خشم الأحمر	٢,٠٠٠,٠٠٠
شرقي بغداد الامتداد الشمالي	٢,٠٠٠,٠٠٠
الفرات الاوسط	٢,٠٠٠,٠٠٠
ديما	٢,٠٠٠,٠٠٠
علان / ساسان	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
خليصية	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
فاو	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
زرباطية	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
جبل سنام	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
الرقعة الإستكشافية ٧	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
ظفرية	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
سومر	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
عدان	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
ابو خيمة	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
قرنين	١٠٪ من الموازنة السنوية على ان لا تتجاوز ٢,٠٠٠,٠٠٠ دولار
الإجمالي	٣٨,٠٠٠,٠٠٠

٦,٥ الأثر البيئي للأنشطة الإستخراجية

الأنشطة الاستخراجية في العراق، رغم أهميتها الاقتصادية، تترك آثارًا بيئية وصحية سلبية كبيرة، أبرزها تلوث الهواء والماء والتربة. معالجة هذه التحديات تتطلب استثمارات جادة في تقنيات صديقة للبيئة، وتعزيز التشريعات، والتوجه نحو الطاقة المتجددة لتحقيق تنمية مستدامة.

طبقاً لقانون حماية وتحسين البيئة رقم ٢٧ لسنة ٢٠٠٩، تمت الإشارة إلى حماية البيئة من التلوث الناجم عن استكشاف واستخراج الثروة النفطية والغاز الطبيعي في الفرع السابع من القانون المذكور، حيث ذكرت المادة ٢١ منه ما يلي:

على الجهات المعنية باستكشاف واستخراج الثروة النفطية والغاز الطبيعي القيام بما يأتي:

أولاً: اتخاذ الإجراءات الكفيلة للحد من الأضرار والمخاطر التي تترتب عن عمليات الاستكشاف والتنقيب عن النفط والغاز واتخاذ الاحتياطات والتدابير اللازمة لحماية الأرض والهواء والمياه والأحواض الجوفية من التلوث والتدمير.

ثانياً: اتخاذ التدابير اللازمة للتخلص من المياه الملحية المصاحبة لاستخراج النفط الخام بطرق مأمونة بيئياً.

ثالثاً: منع سكب النفط على سطح الأرض أو حقنه في الطبقات التي تستخدم للأغراض البشرية والزراعية.

رابعاً: تزويد الوزارة (وزارة البيئة) بمعلومات عن أسباب حوادث الحرائق والانفجارات والكسور وتسرب النفط الخام والغاز من فوهات الآبار وأنابيب النقل والإجراءات المتخذة للمعالجة.

واحدة من أهم التحديات البيئية بما يخص القطاع الإستخراجي بدرجة أولى هي حرق الغاز المصاحب للنفط المستخرج، حيث قام العراق بتنفيذ عدة مشاريع لقليل حرق الغاز المصاحب للنفط، حيث أعدت وزارة النفط - دائرة الدراسات والتخطيط والمتابعة - قسم دراسات الغاز تقرير حول أهم المشاريع المنجزة وقيد التنفيذ للحد من حرق الغاز كالتالي:

إجراءات الوزارة لاستثمار الغاز المحروق:

أ- مشاريع استثمار الغاز المصاحب التي تم انجازها

- مشروع غاز البصرة الجديد المرحلة الاولى لاستثمار ٢٠٠ مقيم/ي والذي دخل في العمل في شهر حزيران ٢٠٢٤.
- مشروع استثمار غاز الحلفاية بطاقة ٣٠٠ مقيم/ي والذي دخل في العمل شهر حزيران ٢٠٢٤.
- تشغيل كابسات الغاز في حقل شرقي بغداد-الراشدية وايصال الغاز الى محطة كهرباء التاجي وايقاف الحرق في الحقل المذكور.
- مشروع غاز البصرة الجديد المرحلة الثانية لاستثمار ٢٠٠ مقيم/ي والذي دخل في العمل في شهر حزيران ٢٠٢٥.
- مشروع استثمار غاز الفيحاء بطاقة ١٣٠ مقيم/ي والذي دخل في العمل في شهر حزيران ٢٠٢٥.

ب- مشاريع استثمار الغاز المصاحب قيد التنفيذ:

- مشروع استثمار غاز حقل الناصرية والغراف بطاقة ٢٠٠ مقيم/ي بنسبة انجاز اكثر من ٧٠% والمتوقع تدشينه في عام ٢٠٢٦.
- مشروع ارطاوي المعجل بطاقة ٥٠ مقيم/ي المتوقع تدشينه عام ٢٠٢٦.
- مشروع استثمار غاز حقل شرق بغداد المنطقة الجنوبية المتوقع انجازه في منتصف عام ٢٠٢٦.
- مشروع غاز ارطاوي المركزي والذي يستهدف استثمار الغاز المصاحب من حقول غرب القرنة ٢ ، مجنون ، الصبة ، اللحيس ، طوبة وارطاوي بطاقة ٣٠٠ مقيم/ي كمرحلة اولى المتوقع انجازه في بداية عام ٢٠٢٨ واطافة ٣٠٠ مقيم/ي اخرى كمرحلة ثانية.
- مشروع استثمار غاز حقل بن عمر بطاقة ١٥٠ مقيم كمرحلة اولى المتوقع انجازه في عام ٢٠٢٨.

٦,٦ دراسة عن مبادرة الشفافية في العراق معدة من قبل السيدات والسادة ممثلي المجتمع المدني في مجلس الأمناء (أصحاب المصلحة المتعددين) لهيئة الشفافية في العراق

دور المجتمع المدني كشريك كامل في تنفيذ مبادرة الشفافية في الصناعات الاستخراجية في العراق

تشكل موارد الصناعات الاستخراجية في العراق لسنة ٢٠٢٢ بحدود ٩٥٪ من إيراداته الكلية ، في وقت لايزال الفساد يعتبر سمة واضحة في العديد من المفاصل الحكومية، وبذلك تقع على عاتق المجتمع المدني مسؤولية العمل على تطوير مهارات أساسية في المجتمع المدني ولدى المهتمين في مجال الصناعات الاستخراجية لتمكينهم من تحليل البيانات التي تنشرها تقارير المبادرة السنوية، تبني حملات المدافعة، تطبيق أساليب الحوكمة، التوعية بأهمية الاستثمار الأمثل للعائدات، مكافحة الفساد كذلك اهتمامات أخرى ذات علاقة بالمبادرة العراقية كالتحول الطاقوي و خفض انبعاثات الكربون و الاهتمام بالبيئة.

تقع هذه المسؤولية على عاتق المجتمع المدني كونه لا يمثل نفسه منفرداً في المشهد العام، بل هو امتداد لفضاء مدني واسع يجمع شرائح وواجهات اجتماعية مؤثرة في المشهد الاجتماعي والسياسي، ويعتبر الواجهة الرئيسية في مثلث " الحكومة، الشركات، المجتمع المدني" في هيكل المبادرة EITI وفي مجلس أمناء المبادرة العراقية؛ فهو يستقبل التقارير السنوية ويناقشها مجتمعياً، يتبنى الحملات الإعلامية والتوعية المدنية بشأن مكافحة الفساد المالي والإداري في أهم قطاع يقود اقتصاد العراق وغيره من اقتصادات بلدان العالم.

أهداف المجتمع المدني.

طور المجتمع المدني المتسق مع عمل الشفافية في الصناعات الاستخراجية لسنة ٢٠٢٢ أهدافه بشكل أكثر جرأة وتركيز في معركته ضد الفساد وسوء الإدارة، من أجل الضغط على الحكومة لتطبيق مفاهيم الحوكمة والشفافية، من خلال وضعه الأهداف التالية:

- أ. المشاركة في تعزيز المسائلة المجتمعية للحد من الفساد وتحقيق الشفافية والحوكمة في مجال الصناعات الاستخراجية في العراق.
- ب. دعم المبادرة الوطنية للشفافية في الصناعات الاستخراجية وفقا لمعيار باريس ٢٠١٩ للمبادرة الدولية .
- ت. إشاعة ثقافة الشفافية والنزاهة في قطاع الصناعات الاستخراجية في معركته ضد الفساد الإداري والمالي.
- ث. الاستخدام الأمثل لموارد الصناعات الاستخراجية من أجل تحقيق التنمية والتنمية المستدامة والرفاه الاجتماعي والمحافظة على البيئة.
- ج. ضمان تحقيق جولات تراخيص وعقود شفافة في قطاع الصناعات الاستخراجية يمكن مقارنتها بالعقود المشابهة محليا ودوليا.

أمثلة على بعض الأنشطة المنفذة لسنة ٢٠٢٢

النشاط الأول؛ تنفيذ ثلاث جلسات حوارية حول حوكمة إدارة الموارد والتوزيع العادل للثروة في ثلاث محافظات وهو نشاط يقع ضمن هدف بناء أثر المبادرة وتقاريرها وبياناتها في المجتمع والتنمية، وكانت في ؛

١. محافظة البصرة، ١١ شباط ٢٠٢٢ وحاضر فيها د. نبيل المرسومي رئيس قسم الاقتصاد في كلية الإدارة الاقتصاد \ جامعة البصرة وشارك فيها ٢٦ مشاركاً (٧ إناث و١٩ ذكور) .
٢. محافظة بغداد، ١٤ أيار\مايو ٢٠٢٢، وحاضر فيها د. عبد الرحمن المشهدي أستاذ الاقتصاد في جامعة النهدين وشارك فيها ٣٧ مشاركاً (١١ إناث، ٢٦ ذكور).
٣. محافظة السليمانية، ٢٨ أيار\مايو ٢٠٢٢، وحاضر فيها د. علي نعمة محمد من شركة سومو، وشارك فيها ٤٨ مشاركاً (١٦ إناث، ٣٢ ذكور).

النشاط الثاني؛ تنفيذ ثلاث حلقات نقاشية حول تحليل الأثر التنموي لتقارير المبادرة للسنوات الماضية، مع نظرة استباقية لاجتياز مرحلة التحقق القادمة ويقع ضمن هدف بناء الأثر وتطوير قدرات أعضاء التحالف على تحليل البيانات. تم تيسير النقاش من قبل المهندس مشتاق طالب ، وهي ؛

١. محافظة البصرة، ١٢ شباط ٢٠٢٢، شارك فيها ٢٣ مشاركاً (٩ إناث و١٤ ذكور).
٢. محافظة بغداد، ١٣ أيار\مايو ٢٠٢٢، وشارك فيها ٣٢ مشاركاً (١١ إناث، ٢١ ذكور).
٣. محافظة السليمانية، ٢٩ أيار\مايو ٢٠٢٢، وشارك فيها ٤٧ مشاركاً (١٦ إناث، ٣١ ذكور).

النشاط الثالث؛ تنفيذ ندوة نقاشية لتحسين مشاركة المرأة وفق النوع الاجتماعي في قطاع الصناعات الاستخراجية (التحالف، المبادرة، القطاع النفطي)، وعلى قاعة المركز الثقافي النفطي في بغداد يوم ٢١ أيار ٢٠٢٢، بتيسير من الدكتورة الهام مكي الخبيزة في دراسات الجندر، وبمشاركة ٢٠ شخصاً (٩ نساء، ١١ ذكور).

النشاط الرابع؛ تم تنفيذ منتدى اقتصادي في بغداد تحت شعار (الشفافية طريقنا لبناء عراق حديث) على قاعة المركز الثقافي النفطي في بغداد بتاريخ ٢٦ ت ٢٠٢٢ ، من أجل ترسيخ دور واعي ومؤثر للمجتمع المدني في بناء عراق ديمقراطي شفاف، ينعم الشعب بخيراته من خلال إدارة حكيمة لموارده و تنويعها و تنميتها، وتطبيقا لرسالة التحالف التي تدعو الى تعزيز الشفافية باتجاه تحقيق التنمية الشاملة والتوزيع العادل للثروات لعموم الشعب



العراقي، بلغ عدد المشاركين ١٢٦ شخصا من الاختصاصيين الاقتصاديين والأكاديميين والإعلاميين و المجتمع المدني بواقع ٤٥ امرأة و ٨١ رجل منهم ٣٥٪ من الشباب، وقد تمت تغطيته من قبل ١٢ وكالة إعلامية.

أنشطة أخرى

بناءا على تفاعل المشاركين مع المحاضرين وأهمية المواد المطروحة فقد كتب وأنتج ونشر بعض المشاركين عدد من المقالات والأفلام التي شوهدت في مواقع متعددة، ومنها :

- مقالة بعنوان " نفط العراق والتحديات الكبيرة " بقلم الأستاذ هادي حسن شويخ.
- مقالة بعنوان " أهمية حوكمة الموارد الطبيعية في العراق " بقلم الشابة كروان حميد.
- مقالة بعنوان " الآثار المترتبة على حماية المال العام " بقلم السيدة ثناء الكناي.
- مقالة بعنوان " الشفافية مفتاح التحول الطاقوي العادل " بقلم الشابة نور الهدى منتظر حسن الفضلي، وقد نشرت باللغتين الإنكليزية والعربية.
- مقالة بقلم الصحفي علي جميل في موقع IMOIQ - Baghdad ، بعنوان " أهمية تطوير تقارير المبادرة.



الفصل السابع: المؤشرات والتوصيات



البنك المركزي العراقي

٧ أهم المؤشرات والتوصيات

يُعدّ فصل المؤشرات والتوصيات من أهم الأجزاء في أي تقرير أو دراسة، إذ يمثّل الخلاصة العملية التي تستند إلى نتائج التحليل والمعطيات الميدانية. يهدف هذا الفصل إلى تقديم صورة شاملة عن المؤشرات الرئيسية التي تم رصدها، بما في ذلك الاتجاهات الإيجابية والتحديات القائمة، ثم الانتقال إلى صياغة مجموعة من التوصيات العملية القابلة للتنفيذ. إن عرض المؤشرات يساعد على توضيح الواقع الحالي بدقة من خلال بيانات كمية ونوعية قابلة للقياس والمقارنة، في حين تأتي التوصيات كخطوة استشرافية ترسم خارطة طريق مستقبلية، تُسهم في دعم صانعي القرار وأصحاب المصلحة لاتخاذ إجراءات فعّالة تسهم في تحسين الأداء وتجاوز المعوقات. وبذلك، يشكّل هذا الفصل حلقة الوصل بين ما تم إنجازه من تحليل ودراسة وبين ما ينبغي العمل عليه مستقبلاً، ليكون بمثابة دليل عملي يرشد إلى القرارات والسياسات والإجراءات التي تحقق الأهداف المرجوة بأعلى درجات الكفاءة والفعالية.

عدم الاستفادة بكفاءة من مبالغ التوظيف والتدريب ونقل التكنولوجيا (المادة ٢٦ من عقود جولات التراخيص البترولية)

الاستنتاج

طبقاً لعقود جولات التراخيص البترولية (المادة ٢٦)، يخصص مبلغاً (خمسة ملايين دولار أميركي لعقود الجولتين الأولى والثانية – مليون دولار أميركي لعقود الجولتين الثالثة والرابعة)، إضافة لمبالغ أخرى للجولات اللاحقة مذكورة في هذا التقرير وذلك لصرفها على التوظيف والتدريب ونقل التكنولوجيا والتي تعتبر كلف غير مستردة. لم تقم معظم الشركات المقاولّة المعنية بصرف هذه المبالغ السنوية بشكل كامل، مما يفوت الفرصة على الكوادر من الاستفادة من التدريب والتطوير المستمر.

التوصية

ينبغي على وزارة النفط وضع آلية متابعة ورقابة صارمة لضمان التزام الشركات المقاولّة بصرف المبالغ السنوية المخصصة للتوظيف والتدريب ونقل التكنولوجيا وفق ما نصّت عليه عقود جولات التراخيص (المادة ٢٦). كما يُوصى بـ:

- إلزام الشركات بتقديم تقارير دورية مفصلة تبين حجم المبالغ المصروفة والبرامج التدريبية المنفذة والفئات المستهدفة.
- ربط الامتثال المالي بتنفيذ العقود، عبر فرض جزاءات أو خصومات على الشركات غير الملتزمة.
- تخصيص جزء من هذه المبالغ لتطوير مراكز تدريب وطنية بالشراكة مع الشركات، بما يضمن استدامة نقل الخبرات وتعزيز القدرات المحلية.

وبذلك، يمكن تعظيم الاستفادة من هذه المبالغ غير المستردة وتحويلها إلى فرصة استراتيجية لبناء قدرات الكوادر العراقية وضمان نقل المعرفة بشكل فعّال.

الاستمرار بنشر مطابقة بيانات تصدير النفط بصورة تفصيلية وعلى مستوى الشحنة**الاستنتاج**

جرى العمل على نشر المطابقات التفصيلية على مستوى الشحنة والمتعلقة بصاردات النفط الخام في موقع الهيئة الوطنية للعموم، مما يساهم في توفير تفاصيل دقيقة حول تجارة النفط الخام للعمامة.

التوصية

الاستمرار في نشر المطابقات على مستوى الشحنة وذلك لمزيد من الشفافية، ولتمكين المتابعين والجهات النيابية والرقابية والقضائية من الاطلاع على تفاصيل الشحنات المباعة فعلاً.

عدم التزام بعض الشركات في القطاع الاستخراجي المملوكة للدولة بتسديد حصة الخزينة لوزارة المالية**الاستنتاج**

تحتسب حصة الخزينة العامة للدولة البالغة نسبتها (٦٠ %) من صافي أرباح الشركات العامة القابلة للتوزيع وفقاً لقانون الشركات العامة رقم (٢٢) لسنة ١٩٩٧ (المعدل). ويتم إيداع هذه المبالغ من قبل تلك الشركات لدى وزارة المالية / دائرة المحاسبة، والتي يتم تسجيلها ضمن حساب الدائنون في سجلات تلك الشركات ولغاية دفعها ويتم تدويرها الى حسابات السنة اللاحقة في حالة عدم تسديدها ولا تسقط إلى أن يتم دفعها، علماً بأن القسم الأكبر من البيانات المالية لهذه الشركات لسنة ٢٠٢٢ لا زالت قيد التدقيق حتى تاريخ هذا التقرير من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي وبذلك لم يتسنى للشركات ذات العلاقة تسديد ما بذمتها من تلك الأرباح.

ولغرض تعزيز السيولة النقدية للخزينة العامة للدولة، نص قانون الموازنة الاتحادية العامة رقم ٢٣ لسنة ٢٠٢١ على قيام الشركات ذات العلاقة بتسديد ما نسبته (٥٠%) من حصه الخزينة المحتسبة وفقاً للبيانات الأولية المقدمة من قبلها وقبل تدقيق ديوان الرقابة المالية الاتحادي. للبيانات ذات العلاقة.

وبعد المتابعة مع وزارة المالية، تبين ان قسماً من تلك الشركات لم تلتزم بتنفيذ ما ورد في قانون الموازنة المذكور أعلاه حيث انها لم تسدد ما بذمتها بحجة عدم توفر السيولة النقدية.

التوصية

ضرورة قيام وزارة المالية بمتابعة الشركات المملوكة للدولة لتسديد ما نسبته (٥٠%) من حصة الخزينة المتحققة حتى لو كانت غير مصادق عليها من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي ، طبقاً لما نص عليه قانون الموازنة الاتحادية العامة لسنة ٢٠٢١، علماً بأنه لم يكن يوجد قانون للموازنة العامة الاتحادية لسنة ٢٠٢٢.

تأخر الشركات المملوكة للدولة في نشر عقود جولات التراخيص

الاستنتاج

بتاريخ ١٠ كانون الثاني ٢٠٢٠ أصدر وكيل وزارة النفط كتاباً رسمياً معنون إلى شركات النفط والغاز الوطنية يؤكد فيه على توجيه الوزير السابق بضرورة الالتزام بنشر نسخ من عقود الخدمة الموقعة منذ جولة التراخيص الأولى وبصيغتها النهائية وكافة أحكامها وشروطها وملاحقها ومرفقاتها.

بالرغم من التعليمات أعلاه، فإنه لم ينشر أي عقد من عقود الرخص الممنوحة حتى تاريخ اعداد هذا التقرير.

التوصية

حث شركات النفط الوطنية على ضرورة الالتزام بتوجيه الوزارة وحث الشركات العالمية.

تأخر تنفيذ خارطة طريق ملكية المنفعة

الاستنتاج

يلزم المتطلب (٥-٢) بتنظيم سجل "المالكين المنتفعين" الذي يحتوي بياناتٍ تفصيلية عن الشركات الراغبة في المشاركة في جولات التراخيص أو الحاملة لحصة في رخصة استكشاف أو استخراج النفط، على أن يتضمن السجل (بموجب معايير وآليات متفق عليها) معلومات عن هوية مالكي الشركة ونسب الأسهم التي يمتلكوها ومناصبهم... الخ، حيث وضع مجلس الأمناء (مجلس أصحاب المصلحة المتعددين) خارطة طريق لتنفيذ المتطلب.

وعلى الرغم من أن هذا المتطلب قد أصبح ملزماً من تاريخ ٢٠٢٠/١/١، وإن خطة عمل هيئة الشفافية في العراق تتضمن تفاصيل دقيقة عن خارطة الطريق، إلا أنَّ التقرير أشر وجود تأخير لدى الجهات الحكومية والشركات العالمية في تطبيق الخارطة وفي وضع السجل المتكامل، وذلك بسبب عدم التجاوب الكامل من قبل الشركات الحاملة للتراخيص، ولأن هذه المرة الأولى التي تطبق فيها ملكية المنفعة في العراق، علماً بأن هيئة الشفافية في العراق قد تعاقدت مع إستشاري في تنفيذ خارطة طريق ملكية المنفعة.

التوصية

العمل على استكمال سجل ملكية المنفعة وحث الجهات المعنية بالإفصاح عن ملكية المنفعة بالسرعة القصوى.

نقص في بيانات المنافع الاجتماعية

الاستنتاج

الضعف في اكتمال المعلومات الخاصة بالمنافع الاجتماعية المقدمة من حاملي التراخيص البترولية كما هو مطلوب طبقاً للمتطلب (١-٦) بسبب تلكؤ بعض الشركات الاستخراجية العاملة في العراق في الإفصاح عن البيانات المطلوبة للإداري المستقل، إضافة إلى عدم توفر بيانات كاملة لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية في وزارة النفط عن هذا الموضوع باعتبارها الجهة المشرفة على التراخيص.

إن عدم اكتمال ونشر هذه البيانات والمعلومات قد يفوت فرصة توضيح هذه المنافع للمواطنين ومنظمات المجتمع المدني، مما قد يُفقد فرصة اقتراح بدائل فعالة بهذا الشأن.

التوصية

أهمية إتمام تجميع كافة بيانات ومعلومات مبالغ المنافع الاجتماعية المصروفة، ونشرها بالتفصيل طبقاً للمتطلب المعني بأسرع وقت ممكن، مما يقدم صورة أوضح للمواطن عن هذه النفقات والجهات المستفيدة منها. سوف يتم التنسيق مع دائرة العقود والتراخيص البترولية لتنسيق جهود حث حاملي التراخيص البترولية في الإفصاح عن بيانات المنافع الاجتماعية بالتفصيل.

تأخر الشركات الاستخراجية النفطية الوطنية في الإفصاح عن بياناتها المالية

الاستنتاج

على الرغم من صدور توجيه مباشر من وزير النفط عام ٢٠١٩ إلى شركات النفط والغاز الوطنية بضرورة نشر شهادة التأسيس والبيانات المالية الختامية (حتى لو لم تكن مصادق عليها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي)، وبالرغم من صدور تأكيد رسمي عن وكيل وزارة النفط لشؤون الاستخراج بتاريخ ١٠ كانون الثاني ٢٠٢١ إلا أن معظم هذه الشركات لا زالت متأخرة في نشر هذه البيانات حتى وقت اعداد هذا التقرير، علماً أن المتطلب (ب ٦-٢) يوجب قيام الشركات المذكورة أعلاه بالإفصاح عن بياناتها المالية السنوية. ومن الجدير بالذكر أن هذا التقرير تضمن تحليل لعدد من البيانات المالية المنشورة من بعض الشركات المعنية.

التوصية

قيام مجلس الأمناء (مجلس أصحاب المصلحة المتعددين) بمتابعة تطبيق المتطلب من خلال عقد اجتماعات وورش عمل للمعنيين في الشركات المذكورة، وحثهم على نشر البيانات وتذليل العقبات التي تحول دون ذلك، والتنسيق أيضاً مع وزارة النفط وشركة النفط الوطنية بهذا الخصوص.

تأخر التمويل للهيئة

الاستنتاج

كان هناك تأخر كبير في تمويل هيئة الشفافية في الثروات الطبيعية، مما أثر بوضوح على تنفيذ خطة العمل الحالية.

التوصية

ينبغي على الجهات المعنية ضمان تخصيص التمويل اللازم لهيئة الشفافية في الثروات الطبيعية بشكل منتظم وفي الوقت المناسب، من خلال:

- إدراج موازنة ثابتة للهيئة ضمن الموازنة العامة الاتحادية لضمان استدامة التمويل.

- وضع آلية صرف مرنة وسريعة تُمكن الهيئة من تنفيذ خططها دون تأخير.
 - دراسة إمكانية توفير دعم إضافي من الشركاء الدوليين لتعزيز الموارد المالية في حال حدوث أي عجز أو تأخير داخلي.
- إن تأمين التمويل المستقر سيساعد الهيئة على تنفيذ خططها بكفاءة وفعالية، ويضمن استمرارها في أداء دورها وفق متطلبات المبادرة الدولية.

قلة عدد الكوادر

الاستنتاج

لاحظنا أن هيئة الشفافية في إدارة الثروات الطبيعية (NRTC) تعاني من نقص في الكوادر، الأمر الذي يستلزم تعزيز قدراتها المؤسسية وتمكينها من أداء مهامها بكفاءة أعلى، بما يضمن مواكبة متطلبات معيار الشفافية في الصناعات الاستخراجية (EITI) المتطور باستمرار.

التوصية

ينبغي العمل على تعزيز القدرات المؤسسية لهيئة الشفافية في إدارة الثروات الطبيعية (NRTC) من خلال:

- تعيين كوادر إضافية متخصصة في مجالات الشفافية، المحاسبة، البيانات، والتحليل الاقتصادي.
 - تنفيذ برامج تدريبية وبناء قدرات للعاملين الحاليين بما يتماشى مع أحدث متطلبات معيار EITI.
 - تخصيص موارد مالية وفنية كافية لضمان الاستمرارية في أداء المهام بجودة وفعالية.
 - الاستفادة من الدعم الفني والشراكات الدولية (مثل البنك الدولي ومنظمات المجتمع المدني) لتسريع عملية التطوير المؤسسي.
- وبذلك، ستمكن الهيئة من معالجة النقص في الكوادر، ورفع مستوى جاهزيتها للوفاء بالتزاماتها وضمان تطبيق المعايير الدولية بفعالية.

تأخر تدقيق البيانات المالية للشركات

الاستنتاج

وفقاً لمتطلب المبادرة الدولية رقم ٢,٦.b، يُتوقع من الشركات المملوكة للدولة بأن تقوم بالإفصاح العلني عن بياناتها المالية المدققة (مصادق عليها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي)، أو على الأقل عن أهم البنود المالية الرئيسية (مثل الميزانية العمومية، بيان الأرباح والخسائر، والتدفقات النقدية) في حال عدم توفر البيانات المالية الكاملة.

وقد زوّدتنا وزارة النفط بالبيانات المالية الخاصة بالشركات المملوكة للدولة لسنة ٢٠٢٢، علماً أن هذه البيانات لم تخضع بعد للمصادقة من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي حتى تاريخ هذا التقرير.

التوصية

يتعين على وزارة النفط التنسيق المباشر مع ديوان الرقابة المالية الاتحادي لضمان الإسراع في المصادقة على البيانات المالية للشركات المملوكة للدولة (SOEs) ونشرها بشكل علني. كما يُوصى بوضع آلية إلزامية ودورية للإفصاح عن البيانات المالية المصادق عليها من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي أو، عند تعذر ذلك، نشر البنود المالية الرئيسية (الميزانية العمومية، بيان الأرباح والخسائر، التدفقات النقدية) بما يتماشى مع متطلبات المبادرة الدولية، وذلك لتعزيز الشفافية والثقة العامة في إدارة موارد الدولة.

الإفصاح المنهجي

الاستنتاج

لاحظنا وجود تأخر في المصادقة على سياسة الإفصاح المنهجي وتطبيقه، حيث أن تطبيق هذه السياسة قد يسهل عم الهيئة بشكل كبير في الحصول على معلومات القطاع الإستخراجي ونشرها بكفاءة وفعالية وبتوقيت ملائم.

التوصية

ينبغي على هيئة الشفافية في إدارة الثروات الطبيعية الإسراع في إقرار وتنفيذ سياسة الإفصاح المنهجي، من خلال وضع جدول زمني واضح للمصادقة عليها بالتنسيق مع الجهات المعنية (وزارة النفط، وزارة المالية، ديوان الرقابة المالية، والشركات المملوكة للدولة). كما يُوصى بتخصيص فريق عمل فني لمتابعة التطبيق العملي للسياسة وضمان تزويد البيانات بشكل دوري وآني، بما يعزز من كفاءة الإفصاح وفعاليته، ويضمن وصول المعلومات إلى الجمهور في التوقيت المناسب وبما يتماشى مع متطلبات EITI.



نهاية التقرير