

# جمهورية العراق هيئة الشفافية في الصناعات الاستخراجية

التقرير السنوي لعام 2018



 **GGI** | GENEVA GROUP  
INTERNATIONAL  
DAVINCI CONSULTING

# جدول محتوى التقرير

3	رسالة الأمانة الوطنية لهيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية
4	المصطلحات والإختصارات
6	الملخص التنفيذي
10	الإستكشافات والإنتاج
40	تحصيل الإيرادات
77	توزيع الإيرادات
86	المنافع الاجتماعية
95	الإطار القانوني والمالي
120	مزيد من الشفافية
137	المؤشرات والتوصيات

1

2

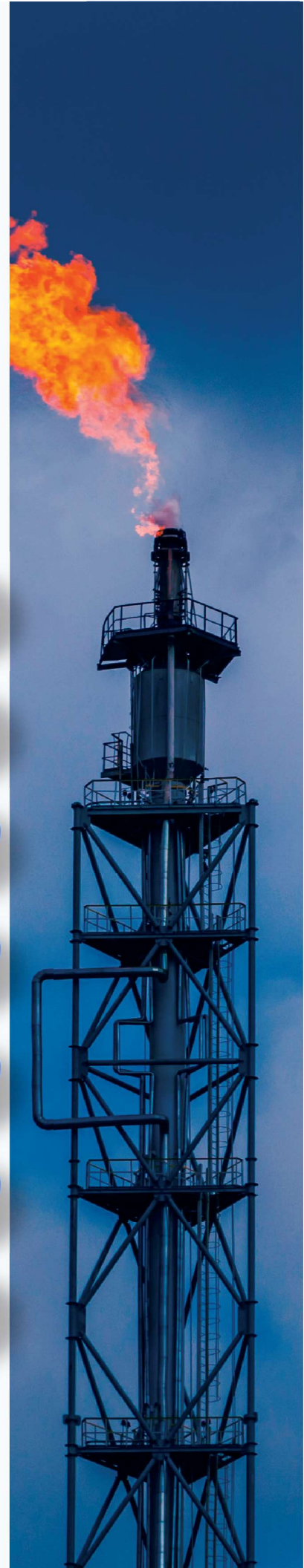
3

4

5

6

7



## رسالة الأمانة الوطنية



## المصطلحات والإختصارات

تصنيف مقاييس معهد النفط الأمريكي لكثافة النفط	API
كمية تتكون من 42 جالون أمريكياً تحت ضغط جوي (14.7) ودرجة حرارة (60) درجة فهرنهايت	برميل
مليار متر مكعب	BCM
ديوان الرقابة المالية. تم إعادة تسميته عام 2013 ليصبح ديوان الرقابة المالية الإتحادي	FBSA
أي شهر في السنة الميلادية وهي الفترة التي تبدأ من أول يوم من الشهر وتنتهي في آخر يوم من نفس الشهر	الشهر الميلادي أو شهر
فترة إثني عشر شهراً متتالية تبدأ من اليوم الأول من شهر كانون الثاني/ يناير وتنتهي في اليوم الأخير من شهر كانون الأول/ ديسمبر حسب التقويم الميلادي. جميع المواد الهيدروكربونية التي تنتج وتحفظ في منطقة العقد في الحالة السائلة عند ضغط مطلق يبلغ (14.7) باوند لكل بوصة مربعة وضمن درجة حرارة تبلغ (60) درجة فهرنهايت ويشمل ذلك الإسفلت والقار والمواد الهيدروكربونية السائلة التي تعرف بالمقطرات أو المكثفات التي تم الحصول عليها من الغاز الطبيعي في مرافق الحقل باستثناء محطة الغاز	السنة الميلادية أو السنة
البنك المركزي العراقي	CBI
ضريبة الدخل على الشركات	CTI
المكان الذي سيتم توجيه شحنات النفط إليه	الوجهة
صندوق التنمية للعراق	DFI
عملة جمهورية العراق	الدينار أو الدينار العراقي
عملة الولايات المتحدة الأمريكية	الدولار أو الدولار الأمريكي
التاريخ الذي يجب فيه سداد الإلتزام	تاريخ الإستحقاق
مزيج قياسي من النفط الخام التي تكون نوعيته أقرب الى النفط الخام المنتج من الحقل والذي يمكن لمقاول أن يقوم بإيصاله إلى نقطة التسليم بقيمة تعادل رسم الخدمة المقرر ضمن العقد	نفط التصدير
سعر برميل النفط المعد للتصدير عند نقطة التسليم	سعر نفط التصدير
بنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك	FRBNY
الهيئة العامة للضرائب	GCT
الناتج المحلي الإجمالي	GDP
حكومة جمهورية العراق	الحكومة أو حكومة العراق
هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق	هيئة الشفافية
مبادرة الشفافية للصناعات الإستخراجية في العراق	المبادرة (EITI)
نفط يستخدم لأغراض محلية	الإستهلاك الداخلي
الشركات النفطية العالمية	IOCs
شركة النفط الوطنية العراقية	INOC
حكومة إقليم كردستان	KRG
إعتمادات مستندية	LC
تاريخ توقعات محطة التحميل الخارجية في الموانئ البحرية العراقية والتركية حيث يقوم المقاول برفع القيمة المستحقة وواجبة الدفع من نفط التصدير	تاريخ التحميل
الغاز السائل	LPG

## المصطلحات والإختصارات (يتبع)

وزارة الصناعة والمعادن في جمهورية العراق	MoIM
شركة نفط الوسط في جمهورية العراق	MdOC
شركة مصافي الوسط في جمهورية العراق	MdR
وزارة الثروات الطبيعية – إقليم كردستان	MNR
شركة نفط ميسان في جمهورية العراق	MOC
وزارة المالية في جمهورية العراق	MoF
وزارة التخطيط في جمهورية العراق	MoP
وزارة النفط في جمهورية العراق	MoO
غير متاح	NA
غير قابل للتطبيق	N/A
شركة نفط الشمال في جمهورية العراق	NOC
شركة مصافي الشمال	NR
حساب إستلام عائدات النفط	OPRA
دائرة العقود والتراخيص البترولية	PCLD
نقطة ضمن الحقل على النحو المتفق عليه من قبل أطراف العقد، حيث يتم قياس حجم ونوعية النفط الخام المنتج والمخزون من الحقل	نقطة قياس الإنتاج (PMP)
أجور الربحية للبرميل	RFB
مبلغ من الرسوم يدفع الي الحكومة المضيفة عند توقيع إتفاقية بخصوص الإنتاج مع شركة النفط الوطنية أو شركة النفط المحلية	مكافأة التوقيع
شركة نفط الجنوب في جمهورية العراق	SOC
شركة نفط البصرة في جمهورية العراق	BOC
شركة مصافي الجنوب في جمهورية العراق	SR
شركة نفط ذي قار في جمهورية العراق	TQOC
شركة تسويق النفط العراقية وهي كيان عراقي مؤسس وقائم بموجب قوانين العراق	سومو
فترة إثني عشر شهراً متتالياً حسب التقويم الميلادي التي تكون فيها العائدات الضريبية أو التقارير مطلوبة وفقاً لأي قوانين وأنظمة ضريبية مطبقة في العراق	السنة الضريبية
شركة البترول التركية	TPAO
بريتيش بترول يوم	BP
مليون قدم مكعب قياسي	مقمق
مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم	مقمق/ي
الإداري المستقل	IA

# الملخص التنفيذي

## الملخص التنفيذي

## الملخص التنفيذي

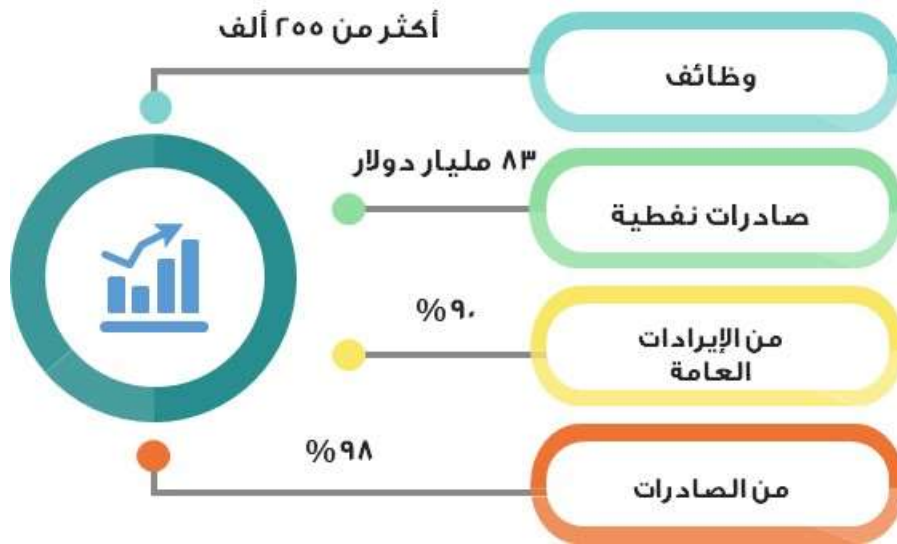
القطاع الإستخراجي هو من ركائز الاقتصاد في جمهورية العراق، حيث يساهم في تفعيل معظم جوانب الحياة، من حيث المحاولة في تقديم الرخاء للمواطنين وتطوير مقدراتهم.

من أهم أهداف هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية (هيئة الشفافية) هي في تركيز الضوء على القطاع الإستخراجي وتبيان مدى شفافية الإفصاحات الخاصة به مما يفعل المناقشات العامة بين المواطنين والقيمين على هذا القطاع.

قامت هيئة الشفافية بإصدار عدة تقارير في السابق بهذا الخصوص، حيث أن التقرير الحالي الخاص بعام 2018 هو العاشر، حيث راكمنا خبرات عديدة ضمن تشكيلات هيئة الشفافية من مجلس أمناء وأمانة الوطنية حيث تسعى دوماً لإيصال معلومات القطاع الإستخراجي للمواطنين بكل شفافية ومهنية وحيادية.

يتضمن التقرير عدة ملفات فرعية توضيحية حيث يمكن الإطلاع عليها في صفحة تقرير الهيئة لعام 2018 ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

المجسم التالي يختصر بعضاً من مساهمات القطاع الإستخراجي للعراق في عام 2018:



يعتبر سوق شرق آسيا من أهم أسواق تصدير النفط الخام العراقي، حيث تستحوذ هذه الأسواق على حوالي 63% من إجمالي صادرات النفط الخام كالتالي:

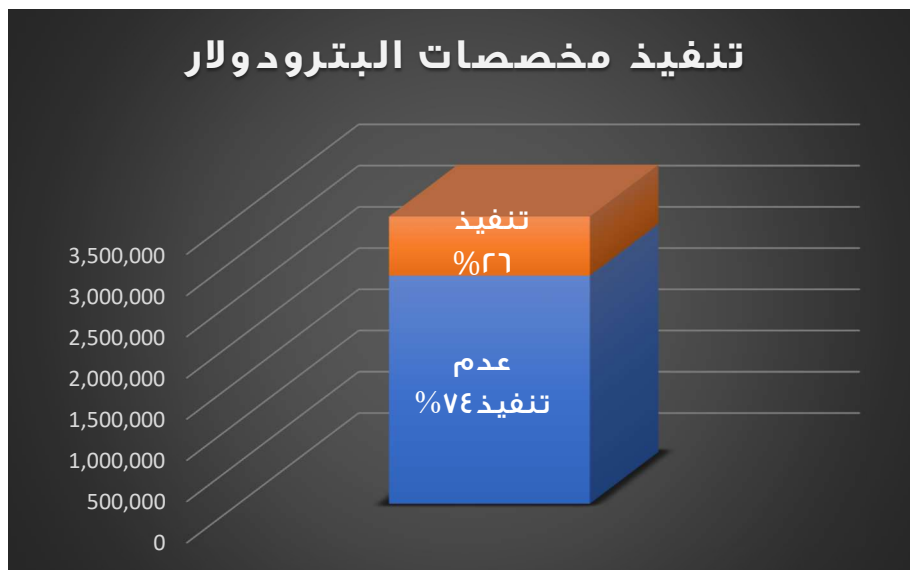


يتم احتساب مخصصات بترودولار على أنه تعتمد نسبة 5% من إيرادات النفط الخام المنتج في المحافظة، أو 5% من إيرادات النفط الخام المكرر في مصافي المحافظة، أو 5% من إيرادات الغاز الطبيعي المنتج في المحافظة المعنية.

الجدول التالي يبين ما تم تخصيصه وصرفه خلال العام 2015 حتى العام 2018:

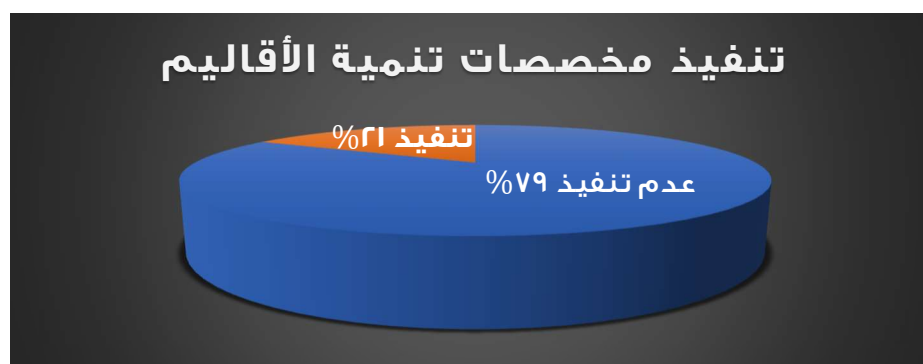
نسبة التنفيذ الفعلي	الرصيد غير المحول		المبلغ الفعلي المحول		المبلغ المخصص في الموازنة الإستثمارية (منقح)		العام
	ما يعادله بالدولار الأمريكي	مليون دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	مليون دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	مليون دينار عراقي	
0%	1,091,692,893	1,290,381	0	0	1,091,692,893	1,290,381	2015
16%	634,799,492	750,333	117,449,239	138,825	752,248,731	889,158	2016
142%	(43,935,702)	(51,932)	147,681,895	174,560	103,746,193	122,628	2017
87%	51,825,719	61,258	341,146,362	403,235	392,972,081	464,493	2018
<b>26%</b>	<b>1,734,382,403</b>	<b>2,050,040</b>	<b>606,277,496</b>	<b>716,620</b>	<b>2,340,659,898</b>	<b>2,766,660</b>	





إضافة لذلك، فإن إيرادات القطاع الإستخراجي تساهم في تمويل الموازنة العامة والتي بدورها تمويل مخصصات تنمية الأقاليم، حيث قمنا بتحليل هذه المبالغ العام 2015 حتى العام 2018 كالتالي:

نسبة التنفيذ الفعلي	الرصيد غير المحول		المبلغ الفعلي المحول		المبلغ المخصص في الموازنة الإستثمارية (منقح)		العام
	ما يعادله بالدولار الأمريكي	مليون دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	مليون دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	مليون دينار عراقي	
0%	2,957,507,614	3,495,774	0	0	2,957,507,614	3,495,774	2015
36%	615,739,425	727,804	339,738,579	401,571	955,478,003	1,129,375	2016
54%	387,575,296	458,114	462,867,174	547,109	850,442,470	1,005,223	2017
34%	887,345,178	1,048,842	451,341,794	533,486	1,338,686,971	1,582,328	2018
21%	4,848,167,513	5,730,534	1,253,947,547	1,482,166	6,102,115,059	7,212,700	



كما هم مبين أعلاه، فإنه خلال السنوات 2015 حتى 2018، فإن نسبة التنفيذ الفعلي لمخصصات البترودولار كانت 26% فقط، ونسبة التنفيذ الفعلي لمخصصات تنمية الأقاليم كانت 21%.

1

## الاستكشاف والإنتاج

متطلب مبادرة EITI رقم 3

## 1-1 الإستكشاف

### قطاع النفط والغاز في حكومة العراق

هناك خمس شركات نفط وطنية تعمل في قطاع إستكشاف وإستخراج النفط والغاز في العراق (القطاع الإستخراجي): شركة نفط الشمال، وشركة نفط الوسط، وشركة نفط ميسان، وشركة نفط ذي قار، وشركة نفط البصرة. تتحمل شركات النفط الوطنية مسؤولية تطوير حقول النفط والغاز في المحافظات التي تعمل فيها. ومن بين الحقول الموجودة داخل أراضي كل شركة، تقوم شركات النفط الوطنية بتشغيل بعضها بشكل مستقل، بينما تقوم شركات النفط الدولية بتشغيل البعض الآخر بموجب عقد خدمات جولات التراخيص.

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

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

\* محطة شمال غرب أفانا (جستان) 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	حقول الغاز		
1- عكاس 2- المنصورية	جاريا بيكة	لا توجد	لا توجد
حقول النفط			
لا توجد	1- النهروان 2- خشم الأحمر 3- إنجانة 4- جيليات 5- تل غزال 6- ناو دومان 7- قمر 8- الظفريّة 9- مرجان 10- الكفل 11- غرب الكفل	1- الأحذب 2- بدره 3- شرقي بغداد	شركة نفط الوسط نفط خانة

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	شركة نفط ميسان
حقول الغاز				
لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد	
حقول النفط				
لا توجد	1- كميت 2- دجيله 3- رفاعي 4- الحويزة 5- ديمة	1- الحلفاية 2- حقول ميسان (بزركان، فكة، أبو غريب)	1- عمارة 2- نور	

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				شركة نفط ذي قار
لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد	
حقول النفط				
1- أريدو (الرقعة) الإستكشافية (10)	أبو عامود	الغراف	1- الناصرية 2- الصبة	

الحقول غير المنتجة	الحقول المنتجة	إسم الشركة
--------------------	----------------	------------

الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	
حقول الغاز				
لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد
حقول النفط				
لا توجد	1- راتشي 2- جريشان 3- السماوة 4- أبو خيمة 5- السندباد	1- غرب القرنة 2- الزبير 3- مجنون 4- الرميلة 5- الرقعة الإستكشافية 9 (الفيحاء)	1- بن عمر 2- أرتاوي 3- طوبة 4- اللحيس	شركة نفط البصرة

### نشاطات الإستكشاف

التالي لمحة عن العمل الذي قامت به شركة الحفر العراقية وشركة الإستكشافات النفطية خلال عام 2018 بالنسبة للحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية وتلك التي تديرها شركات النفط العالمية بموجب عقود الخدمة.

### بيانات شركة الإستكشافات النفطية

النسبة % المنفذ لعام (2018) الى المخطط	عام 2018		وحدة القياس	النشاط الاستكشافي
	المنفذ	المخطط		
100%	2024	2024		هيئة الجيولوجيا/التقييمية، الاستكشافية ، المختبرات ( مجموع نسب الانجاز )
100%	2550	2550	كم2	هيئة المعالجة والتفاسير/قسم معالجة المعلومات: - بالابعاد الثلاثة
100%	25233	25295	كم - طول	هيئة المعالجة والتفاسير/قسم معالجة المعلومات: - بالبعدين
100%	3243	3243	كم2 - مفسر	هيئة المعالجة والتفاسير/ قسم التفاسير الزلزالية: - بالابعاد الثلاثة
100%	164999	164999	عاكس / مفسر	هيئة المعالجة والتفاسير/ قسم التفاسير الزلزالية: - بالبعدين
114%	2968.7	2611.4	كم2	هيئة العمل الحقلي/ المسوحات الزلزالية الحقلية: - بالابعاد الثلاثة
136%	3269.7	2397.4	كم - طول	هيئة العمل الحقلي/ المسوحات الزلزالية الحقلية: - بالبعدين
101%	1210	1200		هيئة تقنية المعلومات / بنك المعلومات ( حجم المعلومات المطلوبة خلال الشهر)

## بيانات شركة الحفر العراقية

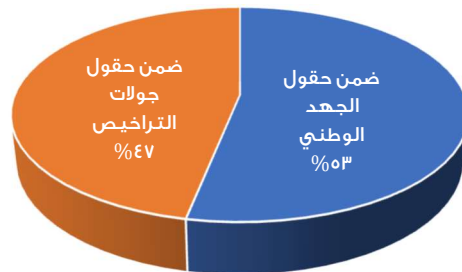
## ضمن حقول الجهد الوطني

نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	الشركة المستفيدة
%150	6.02	4.02	%131	6.55	5	شركة نفط الشمال
%100	2	2	%80	2.83	3.55	شركة نفط الوسط
%115	2.75	2.4	%104	3.25	3.13	شركة نفط ميسان
%100	0.2	0.2	%63	5.24	8.3	شركة نفط ذي قار
%100	2.6	2.6	%69	15.79	23.05	شركة نفط البصرة
%121	13.57	11.22	%78	33.66	43.03	المجموع الكلي لنشاط الجهد الوطني

## ضمن حقول جولات التراخيص

نسبة التنفيذ %	عدد الآبار المستصلحة	عدد آبار الإستصلاح المخطط لها	نسبة التنفيذ %	عدد الآبار التي تم حفرها	عدد آبار الحفر المخطط لها	الشركة المستفيدة
%138	25.6	18.49	%100	2	2	إكسون موبيل
%96	33.5	34.8	%100	4	4	إيني العراق
-	0	0	%93	6.84	7.35	بتروناس
%145	13.2	9.1	%83	10.83	13.06	بريتش بتروليوم
-	0	0	%100	6	6	لوك أويل
%116	72.3	62.39	%92	29.67	32.41	المجموع الكلي لنشاط الجهد الأجنبي

## نشاطات شركة الحفر



## 2-1 بيانات الإنتاج

### النفط الخام المنتج

هناك نوعان من الإنتاج في العراق. النوع الأول من الإنتاج هو الإنتاج الذي تقوم به شركات النفط العالمية بموجب عقود خدمات جولات التراخيص، المشار إليها بإسم "إنتاج جولات التراخيص". ويشار إلى النوع الثاني من الإنتاج بـ "إنتاج الجهد الوطني"، وهو إنتاج النفط الخام من الحقول النفطية التي تشغلها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل. ويعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المنتجة خلال عام 2018، المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية، فيما يتعلق بكل من إنتاج الجهد الوطني وإنتاج جولات التراخيص.

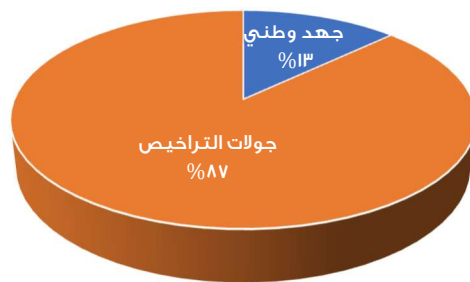
الشركة	إنتاج الجهد الوطني (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إجمالي الإنتاج (برميل)	نسبة إنتاج الجهد الوطني من الإنتاج الكلي	نسبة إنتاج جولات التراخيص من الإنتاج الكلي
شركة نفط الشمال *	84,308,879	1,560,812	85,869,691	%98	2%
شركة نفط الوسط **	0	73,469,434	73,469,434	%0	100%
شركة نفط ميسان	8,190,051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

\* يتضمن إنتاج حقل صفية البالغ 1 095 000 برميل الذي يقع تحت سيطرة الإقليم منذ 10 نيسان 2015.

\*\* انتقل حقل شرقي بغداد خلال شهر أيار 2018 إلى شركة نفط دولية، لذلك تم اعتبار إنتاج الحقل المعني ضمن إنتاج جولات التراخيص.



## إنتاج النفط الخام



## الغاز المنتج

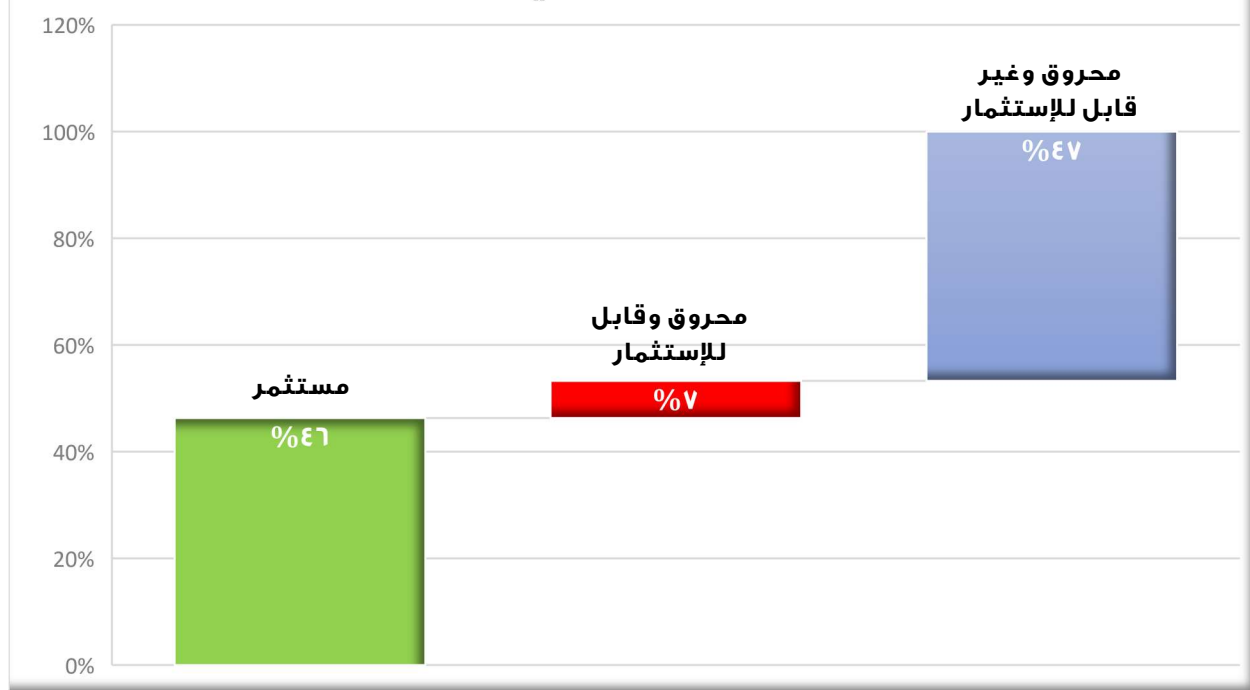
الغاز المصاحب هو غاز مرتبط بالحقول النفطية، وعادةً ما يكون منتجاً ثانوياً لإنتاج النفط، بينما يستخرج الغاز غير المصاحب من حقول الغاز. تم منح ثلاثة حقول غاز بموجب جولات التراخيص في العراق: حقل عكاس (في محافظة الأنبار)؛ حقل المنصورية (بالقرب من الحدود الإيرانية في محافظة ديالى)، والسبية (في البصرة).



يعرض الجدول التالي الكميات الإجمالية للغاز المنتج والمستثمر والمحروق خلال العام 2018، المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية:

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

### التصرف بالغاز (طبيعي ومصاحب)



### إنتاج المنتجات النفطية من قبل المصافي وشركات الغاز الوطنية

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

89	0	0	0	89	0	طن	الشحوم
3,046,696	0	0	1,739,988	1,276,838	29,870	3م	البنزين المستورد المضاف

\* تم انتاج " البنزين " في المصافي الصغيرة بمزج قسم من النفط المنتجة مع البنزين المستورد لرفع العدد الاوكتاني له الي (82) ومن ثم يسوق  
\* النفط المنتجة في المصافي الصغيرة صرفت كالاتي : لانتاج البنزين ، لاضافتها الي بنزين البصرة ، حقن مع النفط الخام المغذي للمصافي ، كوقود داخلي  
وللتصدير.

\*\* تم انتاج " البنزين " في المصافي الصغيرة بمزج قسم من النفط المنتجة مع البنزين المستورد لرفع العدد الاوكتاني له الي (82) ومن ثم يسوق  
\*\* النفط المنتجة في المصافي الصغيرة صرفت كالاتي : لانتاج البنزين ، لاضافتها الي بنزين البصرة ، كوقود داخلي وللتصدير  
\*\*\* كمية النفط المجهزة من المصافي الخارجية ( الصومود، الصينية، الكسك، الدورة ، السماوة ، النجف ، الديوانية ، الناصرية ، ميسان)والممزوجة مع بنزين البصرة  
(353427) م3 وبمعدل (968) م3/يومياً  
\*\*\* النفط المنتجة في المصافي الصغيرة صرفت كالاتي : لانتاج البنزين ، لاضافتها الي بنزين البصرة ، لمحطات الكهرباء ، كوقود داخلي ، محقونة مع النفط  
المصدر وللتصدير

\*\*\* انتاج الغاز السائل من حقلتي الاحدب وبدرة هو (142161) طن وبذلك يكون اجمالي الغاز السائل المنتج (1923026)طن وبمعدل (5269) طن/يومياً  
\*\*\* الغاز الجاف المنتج من حقلتي الاحدب وبدرة (37485) مقمق وبذلك يكون اجمالي الغاز الجاف المنتج (329352) مقمق وبمعدل (902) مقمق/يومياً

## كميات وقيم النفط الخام والمنتجات النفطية والغاز المزودة إلى المصافي وشركة توزيع المنتجات النفطية ووزارة الكهرباء خلال سنة 2018

### شركة نفط الشمال

#### النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

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

### شركة نفط الوسط

#### النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	إسم الشركة
151,039,751,100	21,889,819	شركة تسويق النفط للتصدير (مستودع طوية)
203,692,961,100	29,520,719	شركة نفط البصرة
6,392,877,600	926,504	شركة مصافي الوسط (مصفى الدورة)
146,246,597,100	21,195,159	وزارة الكهرباء (محطة كهرباء القدس ومحطة كهرباء الزبيدية)
<b>507,372,186,900</b>	<b>73,532,201</b>	<b>المجموع الكلي</b>

## الغاز

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

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

## شركة نفط ميسان

## النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

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

## الغاز

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالمتر المكعب	إسم الشركة
-----------------	----------------------	------------

957,261,618	17,598,698	شركة مصافي الجنوب (مصفى ميسان)
32,706,103,895	654,122,078	وزارة الكهرباء (عن كلفة الغز المجهز إلى محطتي كهرباء الكحلاء والبزركان الغازيتين)
<b>33,663,365,513</b>	<b>671,720,776</b>	<b>المجموع الكلي</b>

## شركة نفط ذي قار

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

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

## شركة نفط البصرة

النفط الخام

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية بالبرميل	التفصيل
578,148,805,500	133,588,586	المصافي
92,819,740,500	35,445,077	وزارة الكهرباء
<b>578,148,805,500</b>	<b>169,033,663</b>	<b>المجموع الكلي</b>

## شركة مصافي الشمال

المنتجات النفطية المجهزة إلى شركة توزيع المنتجات النفطية

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

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

المنتجات النفطية المجهزة إلى وزارة الكهرباء للديزلات

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

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

### شركة مصافي الوسط

المنتجات النفطية المجهزة

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية	إسم المنتج
344,084,219,800	1,720,421,099	زيت الغاز (باللتر)
279,267,170,500	1,117,068,682	البنزين (باللتر)
203,681,090,239	723,862	زيت الوقود المصدر (بالطن)
196,659,609,060	3,277,660,151	زيت الوقود المحلي (باللتر)
75,533,003,625	604,264,029	النفط الأبيض (باللتر)
49,921,460,073	627,942,894	زيت الوقود المحسن (باللتر)
43,133,662,234	242,526	وقود الطائرات (بالمتر المكعب)
29,237,050,080	696,120,240	النفثا (باللتر)

20,185,993,200	134,573	الإسفلت العادي (بالطن)
19,581,051,600	178,009,560	نفتاً محولة إلى بنزين (بالليتر)
16,160,414,800	202,005	متخلف التقطير الفراغي (بالطن)
15,420,059,061	15,031,070	دهون جاهزة (بالمتر المكعب)
12,605,440,182	237,838,494	زيت الديزل (بالليتر)
8,436,428,555	22,604,487	دهون أساس (بالليتر)
5,501,853,120	57,310,970	زيت الوقود الثقيل (بالليتر)
4,897,564,700	69,965	الغاز السائل (بالطن)
629,328,000	2,997	شمع رخو (بالطن)
134,283,025	126	الشحوم (بالطن)
21,931,770	104,437	الصفوة الخاصة (بالليتر)
12,900,000	215	الإسفلت المؤكسد (بالبرميل)
7,344,000	72	الشمع (بالبرميل)
1,449,000	20	فازلين (بالبرميل)
<b>1,325,113,306,624</b>		<b>المجموع الكلي</b>

## شركة مصافي الجنوب

المنتجات النفطية المجهزة إلى شركة توزيع المنتجات النفطية

(المصدر: تقارير الشركة المعنية)

المبلغ بالدينار	الكمية	إسم المنتج مع وحدة القياس
591,695,994,400	3,698,099,965	البنزين العادي (بالليتر)
113,872,770,000	843,502,000	النفط الأبيض (بالليتر)
298,933,875,000	2,214,325,000	زيت الغاز (بالليتر)
394,197,433,260	6,569,957,221	زيت الوقود الأسود (بالليتر)
55,733,535,000	675,558,000	زيت الوقود \ محطات الكهرباء (بالليتر)
500,078,075,000	2,857,589,000	وقود الطائرات (بالليتر)

8,237,390,000	117,677	الغاز السائل (بالطن)
13,106,250,000	87,375	الإسفلت (بالطن)
36,916,335,680	230,727,098	النفثا (بالليتر)
28,787,784,795	214,164,517	زيت الغاز الفراغي (بالليتر)
<b>2,041,559,443,135</b>		<b>المجموع الكلي</b>

## قطاع التعدين

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

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع الجغرافية)	الإحتياطي المسجل مليون طن	الإستخدامات
كلوريد الصوديوم (ملح السماوة)	الفتحة \ أنجانة	قضاء السماوة \ محافظة المثنى	50	الصناعات النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية
كبريتات الصوديوم (خام الكلوبرايت)	ترسبات حديثة	قضاء الدور \ محافظة صلاح الدين	22	صناعة المنظفات - صناعة الورق
رمال السيليكا	الكَعْرَه (البرمي) والحسينيات (الجوراسي) ونهر عمر والرطبة الطباشيري	قضاء الرطبة \ ارضمة \ محافظة الأنبار	390	معامل الزجاج والسيراميك - معامل الإسمنت
الرمال الحامل للفلسبار	دببة	قضاء الكفل \ محافظة النجف	2.3	الزجاج والسيراميك
الرمال القياسية	نهى عمر	قضار الرطبة \ محتفظة الأنبار	0.02	معامل الإسمنت
أطيان الكاؤولين	الكَعْرَه (البرمي) والحسينيات (الجوراسي) ووادي عامج	دويخلة \ محافظة الأنبار	1200	معامل الإسمنت \ الحراريات \ السيراميك
طين البنتونايت (مونتوموريلونايت)	الدكمة (الطباشيري المتأخر) وعكاشات (البالوسين) وتكوين اصفرة	داداي بشيرة \ طريفواي \ محافظة الأنبار	21	حفر الآبار النفطية وآبار المياه الجوفية - الأعمال المدنية والإنشائية - تنقية الزيوت - تصفية الكبريت - إنتاج علف الحيوانات - قصر الألوان - الأصباغ - قوالب السباكة
طين أتابلوغايت	الدكمة وعكاشات	عكاشات \ محافظة الأنبار	0.5	تصفية الزيوت - قصر الزيوت - سائل حفر الآبار
البورسيلينايت	عكاشات	عكاشات \ محافظة الأنبار	1.5	معامل الزيوت
البوكسايت	الحسينيات	البوكسايت \ محافظة الأنبار	1	معامل الإسمنت والحراريات



أطيان الفلنت	الحسينيات الكره (البرمي) والحسينيات (الجوراسي) والحسينيات (الجوراسي)	البوكسايت   محافظة الأنبار	9	معامل الإسمنت والحراريات
الحديد الرسوبي	الحسينيات   محافظة الأنبار		3.5	معامل الإسمنت

### الحالة التشغيلية لكل شركة حكومية عاملة في قطاع التعدين خلال عام 2018

خلال عام 2018، كانت هناك خمس شركات عاملة من أصل ثمانية شركات متخصصة في قطاع التعدين ضمن وزارة الصناعة والمعادن كالتالي:

الشركة	الحالة
الشركة العامة للصناعات التعدينية	عاملة خلال عام 2018 وتشارك الشركة في كل من الأنشطة الإستخراجية والتحويلية.
الشركة العامة لصناعة للأسمدة الجنوبية	عاملة خلال عام 2018 تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للصناعات البتروكيماوية	عاملة خلال عام 2018 تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للحديد والصلب	عاملة خلال عام 2018 تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج)، كما ذكرت الشركة.
الشركة العامة للسمنت العراقية	عاملة خلال عام 2018 تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية	غير عاملة خلال عام 2018

الشركة العامة للفسفات	غير عاملة خلال عام 2018
الشركة العامة لكبريت المشراق	غير عاملة منذ عام 2003
هيئة المسح الجيولوجي العراقية	هذه الهيئة لا تقوم بأي أنشطة إنتاجية

### كميات وقيم الإنتاج في قطاع التعدين خلال عام 2018

المعدن	كميات الإنتاج المتحققة (طن)	كميات المبيعات المتحققة (طن)	الإيرادات المتحققة (دينار عراقي)	الإستخدامات
الملح الصناعي   السماوة*	180,000	-	968,573,600	الصناعات (النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية)
الملح الخام   البصرة	24,334	25,134	251,336,660	الصناعات (النفطية - الكيماوية - البتروكيماوية - الغذائية)
رمل السيليكات للزجاج والسيراميك	95	95	2,558,169	معامل الزجاج والسيراميك
رمل السيليكات للإسمنت الأسود	535	535	8,323,410	معامل الإسمنت
رمل السيليكات للسباكة	181	181	28,294,150	صب القوالب
الرمل القياسي	0	10	39,548,000	معامل الإسمنت (فحص الإسمنت)
البيتونايت الكالسيومي المنتج	214	214	47,245,950	حفر الآبار النفطية والمائية - الأعمال المدنية والإنشائية - تصفية الكبريت - قصر الألوان - تنقية الزيوت - الأصباغ - قوالب السباكة
البتونات الخام	80	80	6,400,000	حفر الآبار النفطية والمائية - الأعمال المدنية والإنشائية - تصفية الكبريت - قصر الألوان - تنقية الزيوت - الأصباغ - قوالب السباكة
رمال المرشحات	198	198	76,225,067	تصفية مياه الشرب
المجموع	205,637	26,447	1,428,505,006	

\* الملح الصناعي ينتج من مملحة السماوة والتي تعمل حالياً بموجب عقد مشاركة مع إحدى شركات القطاع الخاص لغرض التأهيل والتحديث والتطوير

### إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن

على الرغم من الجهود العديدة التي بذلتها هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق والإداري المستقل لحث حكومة إقليم كردستان على المشاركة في تقرير المبادرة لعام 2018، إلا أنه لم تكن هناك إستجابة من حكومة إقليم كردستان والشركات الدولية العاملة في المنطقة لطبقات البيانات المقدمة. وفقاً لذلك، تم الحصول على جميع البيانات ذات الصلة المقدمة في هذا التقرير فيما يتعلق بحكومة إقليم كردستان من المصادر العامة المتاحة.

## 3-1 بيانات التصدير

### عملية تصدير النفط الخام



شركة تسويق النفط هي المصدّر الوحيد والرسمي للنفط العراقي الخام، التي تم تأسيسها وفقاً لقانون الشركات العام رقم 22 لعام 1997. وهي تهدف إلى المساهمة في دعم الإقتصاد الوطني من خلال تسويق النفط الخام والغاز الطبيعي خارج العراق بالإضافة إلى تسويق النفط الخام داخل العراق. تم إدراج المعايير والآليات المعتمدة في عملية تصدير النفط الخام في موقع هيئة الشفافية (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

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

### كميات مستخرجة من النفط الخام للتصدير من قبل شركة تسويق النفط

#### شركة نفط الشمال

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط الشمال (برميل) *	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة سومو (برميل)	الفروقات (برميل) **
كانون الثاني	0	0	0	0
شباط	0	0	0	0
آذار	0	0	0	0
نيسان	0	0	0	0
أيار	4,475	4,475	0	4,475
حزيران	44,932	44,932	16,456	28,476

80,648	339,278	419,926	419,926	تموز
-104,902	163,462	58,560	58,560	آب
92,163	310,710	402,873	402,873	أيلول
-98,361	410,083	311,722	311,722	تشرين الأول
0	418,616	418,616	418,616	تشرين الثاني
0	3,067,607	3,067,607	3,067,607	كانون الأول
<b>2,499</b>	<b>4,726,212</b>	<b>4,728,711</b>	<b>4,728,711</b>	<b>المجموع</b>

\* تتضمن النفط المحمل من مستودع كركوك الحديث إلى إيران (021 841 برميل)، كما تتضمن التحميل من محطة القيارة (617 558) إلى المنفذ الحدودي (خور الزبير)

\*\* الفرق يمثل النقص في الحوضيات لعقد المبادلة مع إيران وتم حسم الفرق بموجب محضر اجتماع الدائرة الفنية في 12 كانون الأول 2018 .

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

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

\* تتضمن الكمية المصدرة من قبل شركة نفط البصرة الكميات المستلمة من بقية الشركات الإستخراجية (باستثناء شركة نفط الشمال) كالتالي بالبرميل:

شركة نفط الجنوب (1 157 432 215)

شركة نفط الوسط (51 410 539)

شركة نفط ميسان (166 091 985)

شركة نفط ذي قار (70 147 705)

### صادرات النفط الخام

النفط الخام المحمل من قبل شركات حوالت التراخيص مقابل إسترداد التكلفة وأحور الربحية المستحقة لهم

رقم	إسم الشركة المحملة باللغة العربية	إسم الشركة المحملة باللغة الإنكليزية	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
1	شركة نفط الواحة المحدودة	Al Waha Petroleum Co. Ltd.	568,462,676	8,887,610
2	شركة نفط البصرة	Basrah Oil Company (Including Occidental)	380,763,013	6,088,743
3	بي بي وبتروشينا الدولية (حصه بي بي)	BP IRAQ N.V.	1,110,659,651	16,957,397
4	سينوك العراق المحدودة	CNOOC IRAQ LIMITED	1,018,222,351	15,287,100
5	دراجون أوويل (الرقعة 9) المحدودة	DRAGON OIL LIMITED	33,338,963	518,088
6	إيني العراق بي في	ENI IRAQ B.V.	605,809,125	9,697,651
7	إكسون موبيل العراق المحدودة	EXXON MOBIL IRAQ LIMITED	306,138,161	4,919,947
8	غازبروم نفط بدره	GAZPROM NEFT BADRA B.V.	411,431,751	6,659,615
9	إيتوشو العراق لإستكشاف النفط	ITOCHU OIL EXPLONATION IRAQ (B.V)	114,524,496	1,980,388
10	جايبيكس	JAPEX GARRAF LTD	176,512,596	3,001,320
11	كوغاز بدره	KOGAS IRAQ B.V	691,349,142	11,059,911
12	الكويت للطاقة	KUWAIT ENERGY	74,407,921	1,276,680
13	لوك أوويل الشرق الأوسط	LUKOIL (LUKOIL MID – EAST LIMITED)	781,975,707	12,251,734
14	أوكسيدنتال للطاقة العراق المحدودة	OCCIDENTAL ENERGY IRAQ LLC	7,602,426	106,000
15	بتروشينا (كافة مشاريعها في العراق)	PETROCHINA IRAQ OPERATIONS	2,079,223,806	31,506,060
16	بت بيرتامينا العراق	PT PERTAMINA IRAK	982,957,559	2,088,460
17	بيتروناس كاريجالي العراق	PETRONAS CARIGALI IRAQ HOLDING B.V.	135,805,600	15,335,973
18	شل العراق (كافة مشاريعها في العراق)	Shell Iraq Petroleum Development B.V.	297,549,685	4,516,731
19	الهيئة المصرية العامة للبترول	THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM	14,100,219	241,992
20	توتسا توتال	TOTSA TOTAL	338,093,852	5,514,864
21	تي بي بدره المحدودة	TP BADRA LTD.	63,582,116	989,282
22	تي بي ميسان المحدودة	TP MISSAN LIMITED	207,643,632	2,873,129
المجموع			10,400,154,448	161,758,675

النفط الخام المصدر لمشتري النفط العالميين

خلال عام 2018، تم تصدير 1,116,751,349 برميل نفط خام بقيمة 73,408,922,662 دولار أمريكي من قبل 54 شركة مشتريه للنفط الخام العراقي كالتالي:

رقم	إسم المشتري باللغة العربية	إسم المشتري باللغة الإنكليزية	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
-----	----------------------------	-------------------------------	-----------------------	----------------

7,207,706	483,941,959	API	أبي بي أي	1
6,209,856	402,383,918	BHARAT OMAN	بهارات عمان	2
11,977,214	808,377,122	BHARAT PETROLEUM	بهارات بترولوم	3
19,420,142	1,232,964,429	BP OIL	بي بي أويل	4
5,978,249	356,859,495	CANAL	كانال	5
10,129,453	673,273,675	CEPSA	سيبسا	6
30,848,084	1,999,173,349	CHEVRON	شيفرون	7
143,389,024	9,648,959,200	CHINA INTERNATIONAL	تشاينا إنترناشونال	8
25,794,181	1,773,176,827	CHINA NATIONAL	تشاينا ناشونال	9
11,420,521	759,852,463	CHINA OFFSHORE OIL	تشاينا أوفشور أويل	10
12,522,912	820,114,748	ENI TRADING	إيني للتجارة	11
1,793,686	128,644,954	ENOC SUPPLY AND TRADING LLC	إنوك للتزويد والتجارة المحدودة	12
3,098,687	211,180,828	EQUINOR ASA (STATOIL)	إيكوينور (ستات أويل)	13
27,016,581	1,646,682,719	EXXON MOBIL SALES AND SUPPLY CORPORATION GALLOWS	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	14
47,313,820	3,164,209,183	GS CALTEX SINGAPORE PTE. LTD.	جي إس كالتكس سنغافورة	15
4,027,650	266,854,427	GUNVOR	غونفور	16
4,100,879	264,365,467	HELLENIC	هيلينك	17
35,542,174	2,377,020,639	HINDUSTAN PETROLEUM CORPORATION LIMITED	هندوستان بترولوم	18
24,173,075	1,603,705,443	HPCL-MITTAL	إتش بي سي آل -ميتال	19
129,351,885	8,663,892,567	INDIAN OIL (CHENNAI PETROLEUM CORPORATION LTD)	الشركة الهندية للنفط (شركة شينناي للنفط المحدودة)	20
5,154,143	313,108,649	IPLOM	أي بلوم	21
266,189	9,449,710	IRAQ OIL TANKERS COMPANY.	الشركة العراقية لناقلات النفط	22
31,287,324	2,026,840,112	IRAQ PETROLEUM TRADING DMCC	العراق لتجارة النفط دي إم سي سي	23
292,428	10,381,194	IRAQ STAR	نجمة العراق	24
14,291,022	918,391,615	JXTG NIPPON	جي أكس نيبون أويل	25
1,037,531	67,568,169	KAZMUNAYGAS TRADING AG (KMGT)	كازمونا غاز للتجارة (KMGT)	26
8,017,250	527,474,488	KOCH SUPPLY & TRADING	كوخ للتزويد والتجارة	27
13,099,753	834,783,993	LITASCO	ليتاسكو	28
4,167,441	276,299,183	MOL HUNGARIAN OIL AND GAS PLC	ام أو إل الهنغارية (MOL)	29
24,619,468	1,560,523,767	MOTOR OIL	موتور أويل	30
14,306,334	912,264,843	NAYARA ENERGY (ESSAR OIL)	نايارا للطاقة (إيسسار)	31

838,522	60,389,150	NAFTIRAN INTERTRADE CO. (NICO) LTD	شركة نفط إيران الوطنية	3 2
7,967,299	503,516,337	PBF HOLDING COMPANY	بي بي اف هولدينغ (PBF)	3 3
1,910,763	136,091,455	PETRO DIAMOND	بيترو دايموند	3 4
3,954,089	233,875,566	PETROBRAS	بتروبراس	3 5
4,111,426	239,319,677	PETROGAL	بيتروغال	3 6
7,374,559	529,731,676	PETRONAS	بيتروناس	3 7
	-16,351	PETROVIETNAM (Demurrages)	بتروفيتنام (غرامات)	3 8
22,272,234	1,433,022,163	PHILLIPS 66	فيليبس 66	3 9
1,872,526	135,580,245	PV OIL	بي في أويل	4 0
71,255,510	4,616,320,125	RELIANCE INDUSTRIES LIMITED (RIL)	ريلاينس للصناعات المحدودة	4 1
21,090,538	1,340,527,787	REPSOL	ريبسول	4 2
12,357,439	786,166,452	SARAS TRADING SA.	ساراس سبا - ميلانو	4 3
64,166,682	3,982,368,967	SHELL	شل	4 4
97,769,422	6,605,375,241	SINOCHEM	سينوشيم	4 5
13,066,572	849,955,499	SK ENERGY	أس كي إنبرجي	4 6
3,063,034	213,300,286	SOCAR	سوكار	4 7
	479,015	TAURUS PETROLEUM LIMITED (Demurrages due to Taurus)	طوروس للنفط المحدودة (غرامات مستحقة على لشركة طوروس)	4 8
12,183,703	809,817,260	THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM	الهيئة المصرية العامة للبترول	4 9
19,019,952	1,225,404,729	TOTSA TOTAL	توتسا توتال	5 0
	-182,681	TOYOTA (Demurrages)	تويوتا (غرامات)	5 1
1,549,693	78,494,082	TUPRAS	توبراس	5 2
25,939,091	1,655,521,643	VALERO MARKETING & SUPPLY COMPANY	شركة فاليرو للتسويق والتوريد	5 3
47,133,633	3,231,145,202	ZHENHUA ( BOC - OIL AGREEMENT - NORTH PETROLEUM )	زهينخوا (تحميلات نفط البصرة - إتفاقية - نفط الشمال)	5 4
1,116,751,349	73,408,922,662	المجموع		

### كميات النفط الخام المصدرة لكل منطقة

يوضح الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، والتي تم تصديرها من خلال ميناء جيهان أساساً من قبل شركة سومو للعام 2018:

الشهر	ميناء جيهان (برميل)	متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)
-------	---------------------	--

الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الإجمالي	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الولايات المتحدة الأمريكية
0	0	0	0	0	0	0	كانون الثاني
0	0	0	0	0	0	0	شباط
0	0	0	0	0	0	0	آذار
0	0	0	0	0	0	0	نيسان
0	0	0	0	0	0	0	أيار
0	0	69	318,235	0	0	0	حزيران
0	0	0	0	0	0	0	تموز
0	0	0	0	0	0	0	آب
0	0	0	0	0	0	0	أيلول
0	0	0	0	0	0	0	تشرين الأول
0	54	0	261,466	0	261,466	0	تشرين الثاني
0	50	0	3,067,607	0	3,067,607	0	كانون الأول
0	51	69	3,647,308	0	3,329,073	318,235	المجموع

يبين الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، عبر ميناء البصرة (ضمنها ميناء خور العمية) من قبل شركة سومو للعام 2018:

ميناء البصرة (برميل)							الشهر
متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)							
الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الإجمالي	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	
63.76	60.85	61.02	108,190,068	63,931,095	25,054,302	19,204,671	كانون الثاني
60.63	59.63	58.08	95,940,404	66,139,429	13,761,160	16,039,815	شباط
60.11	62.46	58.82	107,050,000	65,050,852	15,003,851	26,995,297	آذار
64.63	68.63	61.63	100,197,197	68,990,603	17,129,069	14,077,525	نيسان
70.38	68.19	68.25	108,175,920	79,055,055	15,718,136	13,402,729	أيار
70.65	65.84	68.00	105,321,926	58,842,102	35,358,393	11,121,431	حزيران
70.95	64.95	66.40	109,857,705	62,920,520	33,039,056	13,898,129	تموز
70.22	70.26	66.52	111,061,618	67,268,746	26,487,550	17,305,322	آب
74.41	75.52	69.66	106,795,022	63,556,187	30,480,886	12,757,949	أيلول
76.88	63.97	72.69	107,530,008	74,752,533	26,571,118	6,206,357	تشرين الأول
63.93	53.50	59.25	100,895,342	68,177,445	21,169,994	11,547,903	تشرين الثاني
55.91	49.95	52.88	112,450,367	69,954,624	26,959,853	15,535,890	كانون الأول



66.91	63.98	62.60	1,273,465,577	808,639,191	286,733,368	178,093,018	المجموع
-------	-------	-------	---------------	-------------	-------------	-------------	---------

كما يوضح الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر عن طريق الناقلات من قبل شركة سومو للعام 2018:

الشهر	خور الزبير (برميل)	متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)	إيران (برميل)*	متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)
كانون الثاني	0	0		
شباط	0	0		
آذار	0	0		
نيسان	0	0		
أيار	0	0		
حزيران	0	0		
تموز	0	0		
آب	26,963	36		
أيلول	83,271	36		
تشرين الأول	291,233	36		
تشرين الثاني	157,150	36		
كانون الأول	0	0	838,522	72
المجموع	558,617		838,522	

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

## المنتجات النفطية المصدرة

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

خلال عام 2018، تم تصدير 639,987 طن من النفثا عن طريق شركة سومو بقيمة 337,143,289 دولار أمريكي. كما تم في نفس العام تصدير 21,208 طن من الإسفلت بقيمة 4,426,331 دولار أمريكي.

## النفثا المصدرة عن طريق شركة سومو خلال عام 2018

الشهر	الكمية بالطن	القيمة بالدولار الأمريكي
كانون الثاني	34,117	17,078,178

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

#### الإسفلت المصدر عن طريق شركة سومو خلال عام 2018

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

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

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

تبين الجدوال التالية كميات وقيم المكثفات و الغاز السائل المنتجة من قبل شركة غاز البصرة، والتي قامت الشركة بتصديرها من خلال سومو في عام 2018:

المكثفات المصدرة			الشهر
المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	
7,718,924	585	13,197	كانون الثاني
7,637,065	579	13,188	
8,245,142	532	15,500	شباط
6,823,709	523	13,053	
7,391,563	559	13,233	آذار
7,493,898	532	14,081	
8,229,199	543	15,160	نيسان
7,262,347	572	12,706	
9,424,536	599	15,721	أيار
8,412,427	573	14,683	
7,227,159	557	12,968	حزيران
10,291,600	653	15,772	
10,170,593	650	15,652	تموز
10,059,417	640	15,730	
9,762,528	617	15,824	آب
3,117,261	594	5,250	
5,511,628	594	9,283	أيلول
8,978,349	628	14,307	
9,991,288	632	15,821	تشرين الأول
9,492,104	628	15,108	
9,101,767	630	14,456	تشرين الثاني
9,433,867	617	15,278	
10,154,589	645	15,748	
8,535,785	655	13,037	
10,860,458	669	16,222	
10,331,444	650	15,896	
11,024,031	670	16,462	
9,598,795	583	16,467	
7,618,393	507	15,026	

7,835,697	478	16,403	
6,528,939	413	15,804	كانون الأول
7,028,572	426	16,490	
7,135,127	420	16,981	
<b>278,428,204</b>		<b>480,505</b>	<b>المجموع</b>

الغاز السائل المصدر							
المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	الشهر	المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	الشهر
2,162,297	416	5,196	أيار	2,992,456	561	5,336	كانون الثاني
579,377	384	1,509		1,052,096	455	2,313	
1,040,091	421	2,469		2,377,195	441	5,395	
2,188,975	416	5,257		717,755	461	1,556	
2,189,591	415	5,281		842,586	559	1,507	
926,599	421	2,200		2,372,712	436	5,442	
2,455,671	472	5,203	حزيران	1,495,991	432	3,465	شباط
1,277,351	420	3,041		1,773,229	429	4,131	
1,100,434	479	2,297		2,276,480	426	5,345	
2,526,967	474	5,331		723,524	318	2,279	
2,431,772	474	5,130		1,981,208	384	5,165	
2,403,361	474	5,070		1,751,666	393	4,460	
1,137,467	482	2,361	تموز	1,693,773	389	4,360	آذار
659,063	443	1,487		878,384	391	2,245	
1,077,007	480	2,242		2,101,457	385	5,454	
1,384,273	506	2,735	آب	507,189	333	1,522	
2,169,378	412	5,265		513,884	333	1,542	
2,358,496	475	4,964		1,585,556	351	4,513	
2,264,675	432	5,242		1,824,720	393	4,649	
2,362,055	475	4,968	أيلول	537,531	348	1,546	نيسان
2,682,796	500	5,368		527,716	348	1,517	
2,773,151	513	5,403		920,127	391	2,351	
0	0	0	تشرين الأول	1,731,657	332	5,209	
2,316,099	419	5,527	تشرين الثاني	878,920	392	2,245	
1,424,466	476	2,994		1,167,459	333	3,509	
1,348,582	249	5,406	كانون الأول				
1,238,430	250	4,950					
1,586,167	313	5,066					
1,714,532	316	5,423					
<b>85,004,394</b>		<b>204,439</b>	<b>المجموع</b>				

صادرات حكومة إقليم كردستان

تم الحصول على بيانات إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان من تقارير كانت منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. وتغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 كانون الثاني/يناير 2018 إلى 31 كانون الأول/ديسمبر 2018، حيث تم تحديد إجمالي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب كمية تبلغ 138,641,356 برميل وإجمالي الإستهلاك المحلي كمية تبلغ 5,466,940 برميل. الجداول التالية تلخص البيانات المذكورة أعلاه:

الفصل الأول (2018\1\1 حتى 2018\3\31)	
إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
28,337,999	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب
0	صادرات النفط الخام المنقول عن طريق الشاحنات من أبار إقليم كردستان
559,341	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للإستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
609,649	مبيعات إلى مصافي البترول
996,458	المبيعات المحلية
30,503,447	إجمالي الصادرات والإستهلاك

الفصل الثاني (2018\4\1 حتى 2018\6\30)	
إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
30,190,384	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب

278,750	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
957,010	المبيعات المحلية
31,426,144	إجمالي الصادرات والإستهلاك

الفصل الثالث (2018\7\1 حتى 2018\9\30)	
إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
35,246,851	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب
329,820	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للاستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
174,761	المبيعات المحلية
35,751,432	إجمالي الصادرات والإستهلاك

الفصل الرابع (2018\10\1 حتى 2018\12\31)	
--	--

إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
39,399,182	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب
1,011,902	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للإستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كرديستان
200,296	المبيعات لمحطات التكرير
348,953	المبيعات المحلية
40,960,333	إجمالي الصادرات والإستهلاك

## تحصيل الإيرادات

متطلب مبادرة EITI رقم 4



## 1-2 الإفصاح الشامل عن الضرائب والإيرادات

### الأهمية النسبية

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

كانت العتبة المطبقة لتحديد الأهمية النسبية هي جميع أنواع الإيرادات التي من المعروف أنها تسهم بنسبة 1% أو أكثر من الإيرادات التي تتلقاها الحكومة من قطاعي التعدين والنفط والغاز، حيث يعتبر هذا تقدماً عن تقرير السنة السابقة، حيث كانت عتبة الأهمية النسبية 2%. تتوافق عتبة نسبة الأهمية النسبية بشكل عام مع عتبات الأهمية النسبية المستخدمة في البلدان الأخرى الممتثلة للمبادرة، ولن يؤدي خفض عتبة الأهمية النسبية إلى زيادة كبيرة في تغطية التقرير، حيث تمثل الإيرادات المهمة نسبياً 99% من إجمالي الإيرادات الإستخراجية في العراق. ووفقاً للمتطلب 4.1 (أ)، أدرجت في نطاق التسوية جميع الإيرادات والمدفوعات التي "قد يؤثر حذفها أو عرضها بطريقة خاطئة تأثيراً كبيراً على شمولية تقرير المبادرة" والتي تم عرضها ضمن نطاق المطابقة".

يبين الجدول أدناه أنواع الإيرادات ذات الصلة بقطاع الإستخراج في العراق. ويعرض أيضاً النسبة المئوية لمساهمة كل من هذه الإيرادات إلى إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي في العراق. وتعتبر إيرادات صادرات النفط الخام في كل من العراق وإقليم كردستان إيرادات ذات أهمية نسبية حيث أن مساهمتها في إجمالي إيرادات قطاع الإستخراج تتجاوز العتبة المادية البالغة 1%.

الرقم	نوع الإيراد	القيمة المقدرة (بالدولار الأمريكي) والحصة من إجمالي إيرادات الصناعة الإستخراجية	الجهة الحكومية المتلقية للإيراد	مشمولة   غير مشمولة
1	صادرات النفط الخام	72,855,031,423 79%	شركة تسويق النفط	مشمولة
2	قيمة النفط المحمل من قبل شركات النفط الدولية العاملة ضمن جولات التراخيص	10,945,602,862 12%	شركة تسويق النفط	مشمولة
3	الإيرادات المتعلقة بالنفط الخام (كردستان) <b>تستبعد</b>	5,672,436,512 6%	وزارة الموارد الطبيعية في كردستان	غير مشمولة طبقاً للموافقة على الإستثناء
4	ضريبة الدخل	1,756,000,000 2%	وزارة المالية - هيئة الضرائب العامة	مشمولة
5	أخرى	1,022,844,227 1%	متعدد	مستبعدة
		الإجمالي		
		92,251,915,024		
		إجمالي الإيرادات غير المستبعدة		
		86,579,478,512		
		إجمالي الإيرادات المشمولة (1-2)		
		85,556,634,285		
		(4)		

99%

نسبة الإيرادات المشمولة من إجمالي الإيرادات المشمولة

## أنواع الإيرادات

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

- أ. **صادرات النفط الخام:** تمثل هذه الإيرادات مجموع الموازنة الاتحادية لإيرادات صادرات النفط الخام، وفقاً لسجلات شركة تسويق النفط. بالإضافة إلى الإيرادات المستحصلة من النفط المُصدّر إلى الأسواق الدولية. يشمل إجمالي إيرادات الصادرات مبيعات النفط الخام لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية التي تحصل عليها تلك الشركات. وفي حين أن هذه الأرقام ترد في الموازنة الاتحادية على أنها إيرادات المبيعات، إلا أنها في الواقع تعتبر كنفقات على الحكومة العراقية.
- ب. **ضريبة الدخل على الشركات:** بموجب عقود الخدمات، يطلب من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة 35% من أجور الربحية المقبوضة خلال العام الضريبي ذي الصلة.
- ت. **حصة الشريك الحكومي من أجور الربحية:** بموجب عقود الخدمة، حيث يحتفظ الشريك الحكومي بحصة من مجموع حصة مشاركة شركة أو تحالف في تراخيص النفط والغاز، وبالتالي يحق للشريك الحكومي الحصول على حصة من أجور الربحية التي تدفع، وفقاً لحصته من مجموع حصة المشاركة في تراخيص الحقول، والتي تتراوح عادة ما بين 5% إلى 25%. تقوم وزارة النفط بدفع حصة الشريك الحكومي إلى وزارة المالية كتحويلات إلى خزانة الدولة.
- ث. **حصة الخزينة من الأرباح المعلن عنها:** يتعين على جميع الشركات المملوكة للدولة دفع ما نسبته 45% من الربح الخاضع للتوزيع من أرباحها الصافية إلى خزانة الدولة، وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل).
- ج. **مكافآت التوقيع:** يتم تحديد مبالغ المكافآت في عقود الخدمة ويتم دفعها بشكل عام خلال فترة محددة من تاريخ نفاذ العقد. لم تكن هناك أي دفعات مكافأة التوقيع خلال عام 2018.

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

- **الغاز السائل والمكثفات:** يتم إنتاج وتصدير الغاز السائل والمكثفات من قبل شركة غاز البصرة، وهي شركة قطاع مختلط حيث تمتلك الدولة ما نسبته 51% منها من خلال شركة غاز الجنوب. يتم تصدير الغاز السائل والمكثفات من خلال شركة تسويق النفط (باعتبارها الجهة الوحيدة المصرح لها قانوناً بتصدير المنتجات النفطية في العراق)، مقابل عمولة (مبلغ ضئيل مقارنةً بإجمالي الإيرادات الإستخراجية). ومع ذلك، فإن جميع الإيرادات التي تأتي من تصدير هذه المنتجات النفطية تودع في حساب شركة غاز البصرة. وبما أن شركة غاز الجنوب تمتلك حصة 51% من شركة غاز البصرة، فإنها تحصل على حصتها من صافي الأرباح وفقاً لأسهم ملكيتها.
- **النفثا:** هي منتج نفطي مكرر (مثل النفط الأبيض) الذي تنتجه المصافي المملوكة للدولة في العراق، وتصدره سومو. تجمع شركة توزيع المنتجات النفطية كميات النفثا التي تنتجها المصافي وتورد الكميات إلى سومو. ثم تعلن شركة سومو عن الكميات التي سيتم تصديرها وسعر البيع بالدولار الأمريكي. ووفقاً لشركة تسويق النفط، فإن عائدات صادرات النفثا توزع على الشركات الوطنية ذات التمويل الذاتي لتغطية تكاليف الإنتاج (في حين تتلقى "شركة تسويق النفط" عمولة مقابل خدماتها)، ويتم تحويل صافي الربح إلى وزارة المالية من خلال

مدفوعات حصة الخزينة. ولذلك، فإن عائدات صادرات النفط لا تمثل مصدراً مباشراً للإيرادات بالنسبة لحكومة العراق.

فيما يلي شرح لأنواع الإيرادات في قطاع التعدين في العراق:

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

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

- أ. **صادرات النفط الخام:** تم الحصول على كميات وإيرادات صادرات النفط الخام التي حصلت عليها حكومة إقليم كردستان من خلال الرجوع إلى تقارير منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. تغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 يناير 2018 إلى 31 ديسمبر 2018.
- ب. رسوم الإمتياز
- ت. المكافآت
- ث. دفعات بناء القدرات

## الجهات المبلغة

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

## شركات النفط العالمية

إن إجمالي إيرادات الصادرات يشمل مبيعات النفط الخام لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية التي تحصل عليها تلك الشركات. وفي حين أن هذه الأرقام ترد في الموازنة الاتحادية من قبل شركة تسويق النفط على أنها إيرادات المبيعات، غير أنها في الواقع تعد نفقات على الحكومة العراقية. ولذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة إجراء مطابقت للتكاليف المستردة وأجور الربحية لشركات النفط العالمية نظراً لأهميتها، حيث تم الإفصاح عن هذه البيانات من قبل شركة تسويق النفط كجزء من عائدات تصدير النفط. وقد أجريت هذه المطابقة بين ثلاث جهات على النحو التالي:

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

## الجهات الحكومية

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

- وزارة النفط

- وزارة المالية

**الشركات المملوكة للدولة**

فيما يتعلق بأنواع الإيرادات الحكومية ذات الأهمية النسبية، أعتبرت شركة واحدة فقط هي شركة تسويق النفط (سومو) من الشركات المملوكة للدولة ذات الأهمية النسبية، كونها الشركة الوحيدة المسؤولة عن تصدير النفط الخام والتي تقوم بالإحتفاظ بسجلات لكميات وقيم النفط الخام المصدرة. بالإضافة إلى أنواع الإيرادات المحددة سابقاً، فإننا أخذنا بعين الإعتبار الدفعات التي تتم بين الجهات الحكومية والشركات المملوكة للدولة، وتم إجراء مطابقة لدفعات الخدمة الداخلية التي تقوم بها وزارة المالية من خلال شركة تسويق النفط (سومو) (تتم هذه الدفعات بشكل شهري). ولا يتم تقديم أية مدفوعات خدمة داخلية إلّا إلى الشركات الوطنية المعنية بإستخراج النفط الخام. وتم شمول شركة الإستكشافات النفطية بهذه الدفعات إبتداءً من عام 2016، وذلك بموجب القرار المتخذ من قبل وزارة النفط، وبالتالي أدرجت شركة الإستكشافات النفطية في نطاق المطابقة. وندرج في أدناه قائمة بالشركات المملوكة للدولة المطلوب منها إفصاح:

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

**تفاصيل المطابقة**

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

جرى عرض أنواع الإيرادات التي لا تتعدى العتبة النسبية بالتقرير إما من قبل الجهة المستلمة أو الجهة المسجلة لهذا الإيراد. يحتوي هذا الجزء على المبالغ التي تم الإفصاح عنها فيما يتعلق بأنواع الإيرادات المفصحة عنها من جانب واحد. كما يتضمن هذا الجزء أيضاً مطابقة مدفوعات الخدمة الداخلية (المدفوعات بين الحكومة والشركات المملوكة للدولة).

## مطابقة إيرادات صادرات النفط الخام لعام 2018

قمنا بتحضير قاعدة بيانات تبين تفاصيل المطابقات على أساس الشحنة، حيث تتضمن كافة الشحنات مع مطابقتها مع أسباب الفروقات، حيث أن أسباب هذه الفروقات قد تعددت بين:

- عدم الإفصاح عن الغرامات التأخيرية
- الفرق بين الإفصاح طبقاً للأساس النقدي أو أساس الإستحقاق
- عدم الإفصاح عن الشحنات التي بدأت خلال آخر يوم من العام السابق (2017) أو بدأت خلال آخر يوم من العام الحالي للتقرير (2018).

تم إدراج هذه المطابقات على شكل قاعدة بيانات ضمن الملف المسمى " مطابقات تصدير وتحميل النفط الخام لعام 2018 " في موقع هيئة الشفافية (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

بالنسبة للشركات الدولية المشتريّة للنفط الخام العراقي والتي لم تقم بالإفصاح عن بياناتها، وحيث أنه يتم إيداع جميع عائدات صادرات العراق من النفط الخام والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في حساب إيرادات عائدات النفط، وهو حساب للبنك المركزي العراقي لدى البنك الإحتياطي الفيدرالي في نيويورك، فإننا قمنا بالإفصاح على كافة تفاصيل الإيداعات لهذا الحساب وقارناها بكافة الشحنات المصدرة للشركات الدولية المشتريّة للنفط الخام (المفصحة وغير المفصحة) وتأكدنا من وجودها ضمن كشف الحساب المذكور. قام البنك المركزي العراقي (دائرة الإستثمارات - قسم النفط) بتحضير ملخص لكافة الإيداعات في الحساب المتعلقة بصادرات النفط الخام، حيث تم إدراج هذا الملخص على شكل قاعدة بيانات ضمن الملف المسمى "كشف اعتمادات النفط لعام 2018" في موقع هيئة الشفافية (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

أما بالنسبة للشركات الدولية العاملة ضمن جولات التراخيص، والتي حملت النفط الخام ولم تقم بالإفصاح عن كميات وقيم النفط المحمل، وحيث أن هذه الشركات تقوم بإرسال تأييد لشركة سومو من بعد استلام كل شحنة عن طريق إرسال رسالة إلكترونية مرفق بها قائمة سومو، فإننا قمنا بمطابقة هذه الرسائل المؤيدة للإستلام (المرفق بها القوائم التجارية الصادرة من سومو) وبين سجلات سومو.

التالي هو ملخص مطابقات صادرات النفط الخام:

### الشركات المحملة للنفط الخام

رقم	إسم الشركة المحملة باللغة العربية	إسم الشركة المحملة باللغة الإنكليزية	المبلغ حسب شركة سومو (دولار أميركي)	المبلغ حسب الشركة المحملة (دولار أميركي)	فروقات تم تسويتها (سومو ناقص الشركة المحملة) (دولار أميركي)	فروقات لم يتم تسويته (سومو ناقص الشركة المحملة) (دولار أميركي)	ملاحظة
1	شركة نفط الواحة المحدودة	Al Waha Petroleum Co. Ltd.	568,462,676	568,462,676	0		
2	شركة نفط البصرة	Basrah Oil Company (Including Occidental)	380,763,013	0	380,763,013	أ	
3	بي بي وبتروشينا الدولية (حصّة بي بي)	BP IRAQ N.V.	1,110,659,651		1,110,659,651	ب	

ج		- 672,038	1,018,8 94,389	1,018,22 2,351	CNOOC IRAQ LIMITED	سينوك العراق المحدودة	4
ب		33,338, 963		33,338,9 63	DRAGON OIL LIMITED	دراجون أويل (الرقعة 9) المحدودة	5
د		- 11,660, 509	617,469 ,634	605,809, 125	ENI IRAQ B.V.	إيني العراق بي في	6
ج		- 236,580	306,374 ,741	306,138, 161	EXXON MOBIL IRAQ LIMITED	إكسون موبيل العراق المحدودة	7
ج - د - و	2,007, 720	- 1,109,1 42	410,533 ,173	411,431, 751	GAZPROM NEFT BADRA B.V.	غازبروم نفط بدرة	8
		0	114,524 ,496	114,524, 496	ITOCHU OIL EXPLONATION IRAQ (B.V)	إيتوشو العراق لإستكشاف النفط	9
ج		- 647,090	177,159 ,686	176,512, 596	JAPEX GARRAF LTD	جايكس	10
ب		691,349 ,142		691,349, 142	KOGAS IRAQ B.V	كوغاز بدرة	11
		0	74,407, 921	74,407,9 21	KUWAIT ENERGY	الكويت للطاقة	12
ج - د		- 62,001, 648	843,977 ,355	781,975, 707	LUKOIL (LUKOIL MID – EAST LIMITED)	لوك أويل الشرق الأوسط	13
ب		7,602,4 26		7,602,42 6	OCCIDENTAL ENERGY IRAQ LLC	أوكسيدنتال للطاقة العراق المحدودة	14
ج		- 1,241,5 99	2,080,4 65,404	2,079,22 3,806	PETROCHINA IRAQ OPERATIONS	بتروشينا (كافة مشاريعها في العراق)	15
		0	982,957, 559	982,957, 559	PT PERTAMINA IRAK	ب.ت بيرتامينا العراق	16
ج		- 573,904	136,379 ,503	135,805, 600	PETRONAS CARIGALI IRAQ HOLDING B.V.	بيتروناس كاريجالي العراق	17
ب		297,549 ,685		297,549, 685	Shell Iraq Petroleum Development B.V.	شل العراق (كافة مشاريعها في العراق)	18
ب		14,100, 219		14,100,2 19	THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM	الهيئة المصرية العامة للبنترول	19
ج		- 219,035	338,312 ,887	338,093, 852	TOTSA TOTAL	توتسا توتال	20
و		35,496	63,546, 619	63,582,1 16	TP BADRA LTD.	تي بي بدرة المحدودة	21
و		35,496	207,608 ,136	207,643, 632	TP MISSAN LIMITED	تي بي ميسان المحدودة	22
		382,77 0,733 %4	2,076,3 09,534 %20	7,941,0 74,181 %76	10,400,1 54,448	المجموع	
		%0.46	%2	%9	النسب المئوية الفرعية		
		النسب المئوية من إجمالي إيرادات صادرات النفط الخام (83,809,077,110 دولار أميركي)					

أ- لم تتمكن من المطابقة بين بيانات شركة سوميو مع الشركة المحملة لأنها لم ترسل أي تأكيدات باستلامها للشحنات المحملة.

- ب- لم تكشف الشركة المحملة عن أرقامها، ومع ذلك قمنا بمطابقتها عن طريق تأكيدات استلاماتها للشحنات المرسلية إلى شركة سومو من خلال رسائنها إلكترونية وخطاباتها الرسمية.
- ج- غرامات تأخيرية لم يتم الإفصاح عنها من قبل الشركة المحملة.
- د- لم يتم الإفصاح عن الشحنات المحملة إما من قبل سومو أو قبل الشركة المحملة وذلك بسبب الفرق بين الأساس النقدي وأساس الإستحقاق في الإفصاح.
- هـ- كان هناك خطأ مطبعي في ملئ الإستمارة من قبل الشركة المحملة، حيث تم تحديد سعر البرميل من قبل الشركة المحملة 60.719 دولار أميركي بدلاً من 60.791 دولار أميركي كما هو في سجلات سومو، وقد تأكدنا من السعر الصحيح عبر مقارنة تفاصيل الشحنة طبقاً لكشف حساب صندوق التنمية للعراق وتبين لنا أيضاً بأن سعر البرميل الصحيح هو 60.791 كما هو في سجلات سومو.
- و- هناك شحنة جزئية بقيمة 2,007,720 دولاراً أميركياً لمن نتمكن من مطابقتها تم الإبلاغ عنها بواسطة سومو ولكن ليس من قبل الشركة المحملة، على الرغم من تأكيد الشركة المحملة للجزء الثاني من الشحنة.

### الشركات الدولية المشتري للنفط الخام

رقم	إسم المشتري باللغة العربية	إسم المشتري باللغة الإنكليزية	المبلغ حسب شركة سومو (دولار أميركي)	المبلغ حسب الشركة المشتري (دولار أميركي)	فروقات تم تسويتها (سوم و ناقص الشركة المشترية (دولار أميركي))	فروقات لم يتم تسويتها (سوم و ناقص الشركة المشترية (دولار أميركي))	ملاحظة
1	أي بي أي	API	483,941,959	484,009,942	-67,983	أ (1)	
2	بهارات عمان	BHARAT OMAN	402,383,918	383,207,684	19,176,234	أ (1) ب -	
3	بهارات بتروليوم	BHARAT PETROLEUM	808,377,122	808,377,122	0		
4	بي بي أويل	BP OIL	1,232,964,429	1,233,627,193	-662,764	أ (1)	

ا	0	356,85 9,495	356,85 9,495	CANAL	كانال	5
أ (1)	- 595,2 73	673,86 8,948	673,27 3,675	CEPSA	سيپسا	6
ب	56,16 5,120	1,943, 008,22 8	1,999, 173,34 9	CHEVRON	شيفرون	7
أ (1) ب -	215,1 29,57 1	9,433, 829,62 9	9,648, 959,20 0	CHINA INTERNATIONAL	تشاينا إنترناشونال	8
ا	0	1,773, 176,82 7	1,773, 176,82 7	CHINA NATIONAL	تشاينا ناشونال	9
أ (1) د - (1)	- 1,033 ,603	760,88 6,066	759,85 2,463	CHINA OFFSHORE OIL	تشاينا أوفشور أويل	10



(1) أ ب -	103,4 78,18 2	716,63 6,566	820,11 4,748	ENI TRADING	إيني للتجارة	1 1
ع	0	128,64 4,954	128,64 4,954	ENOC SUPPLY AND TRADING LLC	إينوك للتزويد والتجارة المحدودة	1 2
(1) أ	- 21,02 4	211,20 1,852	211,18 0,828	EQUINOR ASA (STATOIL)	إيكوينور (ستات أويل)	1 3
(1) أ	- 1,915 ,675	1,648, 598,39 5	1,646, 682,71 9	EXXON MOBIL SALES AND SUPPLY CORPORTION GALLOWS	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	1 4
(1) أ ب -	- 73,82 8,585	3,238, 037,76 7	3,164, 209,18 3	GS CALTEX SINGAPORE PTE. LTD.	جي إس كالتكس سنغافورة	1 5
(1) أ	- 448,8 50	267,30 3,277	266,85 4,427	GUNVOR	غونفور	1 6
	0	264,36 5,467	264,36 5,467	HELLENIC	هيلينك	1 7
(1) أ ب -	73,49 4,594	2,303, 526,04 5	2,377, 020,63 9	HINDUSTAN PETROLEUM CORPORATION LIMITED	هندوستان بتروليوم	1 8
(1) أ	- 970,7 58	1,604, 676,20 1	1,603, 705,44 3	HPCL-MITTAL	إتش بي سي آل -ميتال	1 9
(1) أ	- 2,728 ,599	8,666, 621,16 6	8,663, 892,56 7	INDIAN OIL (CHENNAI PETROLEUM CORPORATION LTD)	الشركة الهندية للنفط (شركة شينناي للنفط المحدودة)	2 0

(1) أ	- 33,30 7	313,14 1,956	313,10 8,649	IPLOM	أي بلوم	2 1
	0	9,449, 710	9,449, 710	IRAQ OIL TANKERS COMPANY.	الشركة العراقية لناقلات النفط	2 2
(2) أ د - (2)	- 8,050 ,731	2,034, 890,84 3	2,026, 840,11 2	IRAQ PETROLEUM TRADING DMCC	العراق لتجارة النفط دي إم سي سي	2 3
	0	10,381 ,194	10,381 ,194	IRAQ STAR	نجمة العراق	2 4
ج	0	918,39 1,615	918,39 1,615	JXTG NIPPON	جي أكس نيبون أوويل	2 5
	0	67,568 ,169	67,568 ,169	KAZMUNAYGAS TRADING AG (KMG)	كازموني غاز للتجارة ((KMG)	2 6
(1) أ	- 104,6 66	527,57 9,154	527,47 4,488	KOCH SUPPLY & TRADING	كوخ للتزويد والتجارة	2 7
(1) أ ب -	60,30 0,792	774,48 3,201	834,78 3,993	LITASCO	ليتاسكو	2 8
	0	276,29 9,183	276,29 9,183	MOL HUNGARIAN OIL AND GAS PLC	ام أو إل الهنغارية ((MOL)	2 9
	0	1,560, 523,76 7	1,560, 523,76 7	MOTOR OIL	موتور أوويل	3 0
(1) أ	- 902,4 50	913,16 7,293	912,26 4,843	NAYARA ENERGY (ESSAR OIL)	نايارا للطاقة ((إيسسار)	3 1

◦	60,3 89,1 50	0	60,389 ,150	NAFTIRAN INTERTRADE CO. (NICO) LTD	شركة نפט إيران الوطنية	3 2
Ⓐ	0	503,51 6,337	503,51 6,337	PBF HOLDING COMPANY	بي بي اف هولدينغ ((PBF)	3 3
أ (1)	- 805,1 60	136,89 6,615	136,09 1,455	PETRO DIAMOND	بيترو دايموند	3 4

ع		0	233,87 5,566	233,87 5,566	PETROBRAS	بتروبراس	3 5
(1) أ		- 49,73 0	239,36 9,408	239,31 9,677	PETROGAL	بيتروغال	3 6
		0	529,73 1,676	529,73 1,676	PETRONAS	بيتروناس	3 7
(1) و	- 16,3 51		0	- 16,351	PETROVIETNAM (Demurrages)	بتروفيتنام (غرامات)	3 8
		0	1,433, 022,16 3	1,433, 022,16 3	PHILLIPS 66	فيليبس 66	3 9
		0	135,58 0,245	135,58 0,245	PV OIL	بي في أويل	4 0
(1) أ ب -		265,2 41,67 6	4,351, 078,44 9	4,616, 320,12 5	RELIANCE INDUSTRIES LIMITED (RIL)	ريلانس للصناعات المحدودة	4 1
(1) أ ب -		35,93 0,836	1,304, 596,95 1	1,340, 527,78 7	REPSOL	ريسول	4 2

ع	0	786,16 6,452	786,16 6,452	SARAS TRADING SA.	ساراس سبا - ميلانو	4 3
أ (1) ب - ج -	198,3 50,07 2	3,784, 018,89 5	3,982, 368,96 7	SHELL	شل	4 4
	0	6,605, 375,24 1	6,605, 375,24 1	SINOCHEM	سينوشيم	4 5
	0	849,95 5,499	849,95 5,499	SK ENERGY	أس كي إنيرجي	4 6
	0	213,30 0,286	213,30 0,286	SOCAR	سوكار	4 7

(2) 9	479,015	0	479,015	5	TAURUS PETROLEUM LIMITED (Demurrages due to Taurus)	طوروس للنفط المحدودة (غرامات مستحقة على لشركة طوروس)	48
ع	0	809,817,260	809,817,260		THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM	الهيئة المصرية العامة للبنترول	49
أ (1) ب -	11,196,462	1,214,208,267	1,225,404,729		TOTSA TOTAL	توتسا توتال	50

(1) و	- 182, 681	0	- 182,68 1	TOYOTA (Demurrages)	تويوتا (غرامات)	5 1			
		0	78,494 ,082	78,494 ,082	TUPRAS	توبراس	5 2		
(1) أ ب -	- 16,59 8,748	1,672, 120,39 1	1,655, 521,64 3	VALERO MARKETING &SUPPLY COMPANY	شركة فاليرو للتسويق والتوريد	5 3			
		0	3,231, 145,20 2	3,231, 145,20 2	ZHENHUA ( BOC - OIL AGREEMENT - NORTH PETROLEUM )	زهينها (تحميلات نفط البصرة - إتفاقية - نفط الشمال)	5 4		
	60,6 69,1 33 0.08 %	929,6 45,63 3 %1	72,418 607,8, 96 %99	73,408 922,6, 62	المجموع				
	0.07 %	%1	%86		النسب المئوية الفرعية				
					النسب المئوية من إجمالي إيرادات صادرات النفط الخام (83*809*077،110 دولار أمريكي)				

أ (1)- غرامات تأخيرية لم يتم الإفصاح عنها من قبل الشركة المشتري

أ (2)- غرامات تأخيرية لم يتم الإفصاح عنها من قبل سومو

ب- لم يتم الإفصاح عن الشحنات المصدرة إما من قبل سومو أو من قبل الشركات المشتري وذلك بسبب الفرق بين الأساس النقدي وأساس الإستحقاق في الإفصاح.

ج- لم تكشف الشركة الممشتري عن أرقامها ، ومع ذلك قمنا بمطابقتها عن طريق مطابقت أرقام سومو مع إيداعات الشركة المشتري لمبالغ الشحنات غير المفصح عنها في الحساب الخاص بصندوق التنمية للعراق.

- د (1)- كان هناك خطأ مطبعي في ملئ الإستمارة من قبل الشركة المشترية، حيث قامت الشركة المشترية بتحديد قيمة الشحنة ( BBL/10770 ب 110,489,353 دولار أميركي بدلاً من 110,498,353 دولار أميركي. قمنا بضرب قيمة البرميل بالكمية في استمارة الشركة المشترية وكان الحاصل مطابق لسجلات سومو، كما كان مطابقاً لإيداع الشركة المشترية لمبلغ الشحنة المعنية في الحساب الخاص بصندوق التنمية للعراق.
- د (2)- كان هناك خطأ مطبعي في ملئ الإستمارة من قبل الشركة المشترية، حيث قامت الشركة المشترية بتحديد قيمة الشحنة ( BBL/10445 ب 137,558,151 دولار أميركي بدلاً من 133,513,691 دولار أميركي. قمنا بضرب قيمة البرميل بالكمية في استمارة الشركة المشترية وكان الحاصل مطابق لسجلات سومو، كما كان مطابقاً لإيداع الشركة المشترية لمبلغ الشحنة المعنية في الحساب الخاص بصندوق التنمية للعراق.
- كان هناك خطأ مطبعي آخر في ملئ الإستمارة من قبل الشركة المشترية، حيث قامت الشركة المشترية بتحديد قيمة الشحنة ( BBL/10656 ب 116,603,378 دولار أميركي بدلاً من 112,561,106 دولار أميركي. قمنا بضرب قيمة البرميل بالكمية في استمارة الشركة المشترية وكان الحاصل مطابق لسجلات سومو، كما كان مطابقاً لإيداع الشركة المشترية لمبلغ الشحنة المعنية في الحساب الخاص بصندوق التنمية للعراق.
- هـ- لم نتمكن من المطابقة بين بيانات شركة سومو مع الشركة المشترية لأنها لم ترسل بياناتها، ولا توجد إيداعات لمبالغ شحنات هذه الشركة خاصة لأنها ضمن عقد مبادلة تم ذكره في التقرير ضمن فقرة (اتفاقيات المقايضة).
- و (1)- غرامات تأخيرية مستحقة على سومو لصالح الشركة المعنية، ولكم لم يتم حدوث أي عملية شراء للنفط من الشركة خلال سنة 2018 لخصمها من قيمة الشحنة.
- و (2)- غرامات مستحقة لسومو على الشركة المعنية، ولكم لم يتم حدوث أي عملية شراء للنفط من الشركة خلال سنة 2018 لإضافتها على قيمة الشحنة.
- ز- وفقاً لسومو، قامت شركة شل بتغيير وجهة شحنتين بعد تاريخ بوليصة الشحن في السابق، مما أدى إلى تنازع مبلغ لصالح سومو بسبب اختلاف سعر الوجهة، حيث تم إبرام اتفاقية في عام 2018 بين سومو وشل لتعويض سومو بمبلغ متفق عليه قدره حوالي 47 مليون دولار أميركي، حيث يتم تسويته عن طريق إضافة 30 سنتاً إلى سعر كل برميل حتى يتم إطفاء المبلغ المتفق عليه. بعد ذلك، وبعد إطفاء المبلغ المتفق عليه، اتفقت سومو وشل على إضافة 30 سنتاً إلى سعر كل برميل إذا خصت سومو 5 ملايين برميل لشل شهرياً. علاوة على ذلك، طالبت شركة شل بغرامات تأخير عدة تمت الموافقة عليها جزئياً من قبل سومو وإضافتها إلى سجلاتها.

#### تصدير النفط الخام من قبل إقليم كردستان

قمنا بمقارنة كميات النفط الخام المصدر عبر الأنابيب المبينة في التقارير الفصلية بهذا الخصوص (المنشورة في موقع هيئة الشفافية ضمن ملف اسمه "تقارير إقليم كردستان لعام 2018" (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)). مع بيانات شركة سومو بهذا الخصوص التي حصلت عليها من شركة نفط الشمال، حيث بلغ الفرق بين هذه البيانات حوالي النصف بالمئة على مستوى سنوي كالتالي:

معلومات تقارير كردستان						
عام 2018	صافي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالبرميل	معدل سعر البرميل الواحد بالدولار الأميركي	قيمة صادرات النفط الخام عبر الأنابيب بالدولار الأميركي	معلومات سومو بالبرميل	الفرق في الكميات بالبرميل	نسبة الفرق
كانون الثاني				8,291,604		
شباط				10,178,307		



		9,952,252				آذار
<b>0.09%</b>	<b>25,685</b>	<b>28,422,163</b>	<b>1,559,425,684</b>	<b>54.817</b>	<b>28,447,848</b>	<b>إجمالي الفصل الأول</b>
		8,879,580				نيسان
		9,705,566				أيار
		10,022,028				حزيران
<b>-0.74%</b>	<b>-208,926</b>	<b>28,607,174</b>	<b>1,784,943,480</b>	<b>62.854</b>	<b>28,398,248</b>	<b>إجمالي الفصل الثاني</b>
		10,279,444				تموز
		13,895,917				آب
		11,799,487				أيلول
<b>-0.86%</b>	<b>-307,216</b>	<b>35,974,848</b>	<b>2,250,556,244</b>	<b>63.098</b>	<b>35,667,632</b>	<b>إجمالي الفصل الثالث</b>
		13,035,158				تشرين الأول
		12,952,311				تشرين الثاني
		13,404,060				كانون الأول
<b>-0.45%</b>	<b>-175,860</b>	<b>39,391,529</b>	<b>2,125,371,613</b>	<b>54.197</b>	<b>39,215,669</b>	<b>إجمالي الفصل الرابع</b>
<b>-0.51%</b>	<b>-666,317</b>	<b>132,395,714</b>	<b>7,720,297,020</b>		<b>131,729,397</b>	<b>إجمالي عام 2018</b>

### مطابقة الكلف المستردة وأجور الربحية

قمنا بمطابقة الكلف المستردة وأجور الربحية بين شركات جولات التراخيص ودائرة العقود والتراخيص البترولية لدى وزارة النفط، حيث إطلعنا على كافة محاضر اللجنة الوزارية لمراجعة قوائم حساب الشركات المقاوله لكل فصل من عام 2018 ولكل حقل، والتي تتضمن تفاصيل المطالبات للمشغل الرئيسي وشركاؤه، من ضمنهم حصة الشريك الحكومي وتحليلها والموافقات المتعلقة بها، كما تتضمن القوائم التجارية الصادرة من قبل المقاول الرئيسي (المشغل).

الحقل	الشركة	الكلف البترولية والإضافية المستردة طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الكلف المستردة والإضافية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	ملاحظة
الرميلية	بريتيش بتروليوم	925,991,638	868,478,057	57,513,581	المبلغ المفصح عنه من قبل بريتش بتروليوم هو جزء من مبلغ النفط المحمل، حيث مع إضافة المبلغ المفصح عنه في الربحية يعادل في الإجمالي قيمة النفط المحمل خلال السنة من قبل الشركة
	بتروتشايانا	901,611,413	913,676,792	-12,065,379	الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية
	سومو (شريك حكومي) - %6		0		لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة
	المجموع	1,827,603,051	1,782,154,849	45,448,202	
الزبير	إيني	538,258,992	553,551,953	-15,292,961	الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية

على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله من المقاول الرئيسي (إيني) و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها. الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية	-10,923,543	395,394,252	384,470,709	نפט البصرة (كانت أوكسيدنتال) - ليست شريك حكومي	
على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله من المقاول الرئيسي (إيني) و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها. الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية	-8,738,834	316,315,401	307,576,567	كوغاز	
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			نפט ميسان (شريك حكومي) - %5	
	<b>-34,955,339</b>	<b>1,265,261,606</b>	<b>1,230,306,267</b>	<b>المجموع</b>	
أفصحت شركة إكسون موبيل عن إجمالي المبلغ المتعلق بكل الشركاء طبقاً لمطالبتها، كما قامت بالإفصاح عن الأساس النقدي خلاف ما أفصحت عنه دائرة العقود والتراخيص البترولية	-497,388,301	747,881,211	250,492,910	إكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)
الفرق هو بسبب إطلاق دائرة العقود والتراخيص البترولية لتكاليف متنازع عليها سابقاً، كما بسبب الفرق بين المبالغ المطالب بها والمبالغ المصادق عليها	-2,018,439	252,511,349	250,492,910	بتروشاينا	
الفرق هو بسبب إطلاق دائرة العقود والتراخيص البترولية لتكاليف متنازع عليها سابقاً، كما بسبب الفرق بين المبالغ المطالب بها والمبالغ المصادق عليها	-2,433,443	152,729,189	150,295,746	إيتوشو (انتقلت من شل)	
الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية	-1,240,584	77,861,945	76,621,361	برتامينا	
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكومي) - %5	
	<b>-503,080,768</b>	<b>1,230,983,694</b>	<b>727,902,926</b>	<b>المجموع</b>	
أفصحت شركة سينوك عن إجمالي المبلغ المتعلق بكل الشركاء، والذي هو مطابق لسجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية	0	1,073,985,156	912,887,383	سينوك العراق	ميسان
			161,097,773	تياو	
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			شركة الحفر العراقية (شريك حكومي) - %25	
	<b>0</b>	<b>1,073,985,156</b>	<b>1,073,985,156</b>	<b>المجموع</b>	
الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية	-18,414,742	673,695,421	655,280,680	بيتروتشاينا الحلفاية	الحلفاية
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي، إضافة للدفعات الجزئية المتعلقة بتحميل النفط	8,243,341	319,396,999	327,640,340	بتروناس	
المبلغ المفصح عنه من قبل توتال هو مبلغ النفط المحمل	-10,672,547	338,312,887	327,640,340	توتال	

لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			نفط البصرة (شريك حكومي) - %10	
	<b>-20,843,948</b>	<b>1,331,405,307</b>	<b>1,310,561,359</b>	<b>المجموع</b>	
لم تقدم شركة شل بياناتها، علماً بأنها قد انسحبت وبتروناس من حقل مجنون وتم تكليف شركة نفط البصرة بتطوير الحقل في إطار الجهود الوطنية، وفقاً لإشعار الانسحاب المؤرخ 30 يونيو 2018 الموقع من جميع الأطراف ذات الصلة (وزارة النفط وشركة نفط البصرة وشل وبتروناس). على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله منها كمقاول رئيسي و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها.	0	115,089,869	115,089,869	شل	مجنون
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي، إضافة لأنه كانت قد إنسحبت من الحقل وتطالب بكافة نفقاتها	-156,468,325	233,194,905	76,726,580	بتروناس	
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			نفط ميسان (شريك حكومي) - %25	
	<b>-156,468,325</b>	<b>348,284,774</b>	<b>191,816,449</b>	<b>المجموع</b>	
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي	80,302,725	270,191,095	350,493,820	بتروناس	الغراف
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي	28,804,560	204,857,987	233,662,547	جابيكس	
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			نفط الشمال (شريك حكومي) - %25	
	<b>109,107,284</b>	<b>475,049,082</b>	<b>584,156,367</b>	<b>المجموع</b>	
الفرق هو بسبب إطلاق دائرة العقود والتراخيص البترولية لتكاليف متنازع عليها سابقاً	112,251,691	523,159,738	635,411,429	لوك أويل الشرق الأوسط	غرب القرنة (المرحلة 2)
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			شركة نفط الشمال (شريك حكومي) - %25	
	<b>112,251,691</b>	<b>523,159,738</b>	<b>635,411,429</b>	<b>المجموع</b>	
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي	-22,918,380	455,898,613	432,980,233	غازيروم	
على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله من المقاول الرئيسي (إيني) و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها. الفرق يمثل جزء من المبالغ المدورة لصالح الشركة	174,086,152	150,649,022	324,735,175	كوغاز	بدره
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي، إضافة للدفعات الجزئية المتعلقة بتحميل النفط	6,698,181	209,791,935	216,490,116	بتروناس	

	0	108,245,058	108,245,058	تياو	
لا يستحق للشريك الحكومي أي كلف مستردة حيث أنه غير مشارك في التكلفة	0			شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكومي) - %25	
	<b>157,865,953</b>	<b>924,584,629</b>	<b>1,082,450,582</b>	<b>المجموع</b>	
	0	580,757,785	580,757,785	شركة نفط الواحة المحدودة	الأحذب
	0			سومو (شريك حكومي) - %25	
	<b>0</b>	<b>580,757,785</b>	<b>580,757,785</b>	<b>المجموع</b>	
أفصحت شركة الكويت للطاقة عن إجمالي المبلغ المتعلق بكل الشركاء، والذي هو مطابق لسجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية	0	73,438,346	44,063,008	الكويت للطاقة	الفيحاء (الرقعة 9)
			22,031,504	دراجون أوويل	
			7,343,835	الهيئة العامة المصرية للبترول	
			0	لا يوجد شريك حكومي	
	<b>0</b>	<b>73,438,346</b>	<b>73,438,346</b>	<b>المجموع</b>	
	<b>-290,675,249</b>	<b>9,609,064,966</b>	<b>9,318,389,717</b>		<b>المجموع</b>

ملاحظة	الفرق (الدائرة ناقص الشركة) (دولار أميركي)	أجور الربحية طبقاً للشركات (دولار أميركي)	أجور الربحية طبقاً للدائرة (دولار أميركي)	الشركة	الحقل
المبلغ المفصح عنه من قبل بريتش بترول يوم هو جزء من مبلغ النفط المحمل، حيث مع إضافة المبلغ المفصح عنه في الربحية يعادل في الإجمالي قيمة النفط المحمل خلال السنة من قبل الشركة	78,599,063	242,181,594	320,780,657	بريتيش بترول يوم	الرميلة
الفرق هو بسبب الأرقام بعد الفاصلة في نسبة المشاركة	-2,110	312,337,006	312,334,896	بترول تشاينا	
		40,411,631		سومو (شريك حكومي) - %6	
	<b>78,596,953</b>	<b>554,518,600</b>	<b>673,527,184</b>	<b>المجموع</b>	
	0	98,477,777	98,477,777	إيني	الزبير
على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله من المقاول الرئيسي (إيني) و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها. الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية	0	70,351,425	70,351,425	نفط البصرة (كانت أوكسيدنتال)	

على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله من المقاول الرئيسي (إيني) و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها. الفرق هو مبالغ غير موافق عليها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية	0	56,276,401	56,276,401	كوغاز	
		11,847,663		نפט ميسان (شريك حكومي) - %5	
	0	225,105,603	236,953,266	المجموع	
أفصحت شركة إكسون موبيل عن إجمالي المبلغ المتعلق بكل الشركاء طبقاً لمطالبتها، كما قامت بالإفصاح عن الأساس النقدي خلاف ما أفصحت عنه دائرة العقود والتراخيص البترولية	-130,863,205	196,905,314	66,042,109	إكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)
الفرق هو بسبب الأرقام بعد الفاصلة في نسبة المشاركة	11	66,042,098	66,042,109	بتروشاينا	
الفرق هو بسبب إطلاق دائرة العقود والتراخيص البترولية لتكاليف متنازع عليها سابقاً، كما بسبب الفرق بين المبالغ المطالب بها والمبالغ المصادق عليها	8,899,703	30,725,562	39,625,265	إنتوشو (انتقلت من شل)	
	0	20,201,116	20,201,116	برتامينا	
		10,100,558		شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكومي) - %5	
	-121,963,491	313,874,090	202,011,157	المجموع	
الفرق هو بسبب أن الشركة أفصحت عن إجمالي المبلغ المتعلق بكل الشركاء، والذي هو مطابق لسجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية	0	354,840,408	226,210,760	سينوك العراق	
			39,919,546	تياو	
			88,710,102	شركة الحفر العراقية (شريك حكومي) - %25	
	0	354,840,408	354,840,408	المجموع	
الفرق هو بسبب إطلاق دائرة العقود والتراخيص البترولية لتكاليف متنازع عليها سابقاً	10,851	59,314,316	59,325,167	بتروتشاينا الحلفاية	الحلفاية
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي، إضافة للدفعات الجزئية المتعلقة بتحميل النفط	-3,711,149	33,373,733	29,662,583	بتروناس	
أفصحت الشركة عن إجمالي مبالغ النفط المحمل من دون التفريق بين الكلف المستردة وأجور الربحية. تم إدراج مبلغ الشركة ضمن مطابقة الكلف البترولية والإضافية المستردة	29,662,583	0	29,662,583	توتال	
		13,183,370		نפט البصرة (شريك حكومي) - %10	

	25,962,285	92,688,049	131,833,704	المجموع	
لم تقدم شركة شل بياناتها، علماً بأنها قد انسحبت وبتروناس من حقل مجنون وتم تكليف شركة نفط البصرة بتطوير الحقل في إطار الجهود الوطنية، وفقاً لإشعار الانسحاب المؤرخ 30 يونيو 2018 الموقع من جميع الأطراف ذات الصلة (وزارة النفط وشركة نفط البصرة وشل وبتروناس). على الرغم من عدم إفصاح الشركة عن بياناتها، ولكن إطلعنا على القوائم التجارية المرسله منها كمقاول رئيسي و وضعنا المبالغ المتعلقة بالشركة طبقاً لنسبة مشاركتها، والفرق هو بسبب إضافة الربحية عن كميات التقليل للسنوات (2013-2014-2015) وعن شهر تشرين الأول 2017.	-1,462,689	9,758,467	8,295,779	شل	مجنون
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي، إضافة للفرق بين المبلغ المطالب به من قبل الشركة وبين المبلغ المصادق عليه من قبل الدائرة	-10,097,732	15,628,251	5,530,519	بتروناس	
		4,608,766		نفط ميسان (شريك حكومي) - %25	
	-11,560,421	25,386,718	18,435,063	المجموع	
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي	-398,080	27,637,131	27,239,051	بيتروناس	الغراف
الفرق هو بسبب إفصاح دائرة العقود طبقاً لأساس الإستحقاق في حين أفصحت الشركة طبقاً للأساس النقدي	-3,803,473	21,962,840	18,159,367	جابيكس	
		15,132,806		نفط الشمال (شريك حكومي) - %25	
	-4,201,553	49,599,971	60,531,224	المجموع	
المبلغ المطالب به من قبل الشركة يتضمن حصة الشريك الحكومي، والفرق هو بسبب إستقطاعات وإطلاق مبالغ متنازع عليها سابقاً	42,667,062	161,034,013	152,775,806	لوك أويل الشرق الأوسط	غرب القرنة (المرحلة 2)
			50,925,269	شركة نفط الشمال (شريك حكومي) - %25	
	42,667,062	161,034,013	203,701,075	المجموع	
لم يتم صرف أجور الربحية لعدم كفاية الحد الأعلى لاسترداد الكلف البترولية وأجور الربحية، علماً بأن إجمالي أجور الربحية طبقاً للقوائم التجارية للفصول الأربعة لسنة 2018 كانت تعادل 178,584,256 دولار أميركي.	0	0	0	غازيروم	بدرة
	0	0	0	كوغاز	
	0	0	0	بتروناس	
	0	0	0	تيباو	
		0	0	شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكومي) - %25	

	0	0	0	المجموع	
المبلغ المطالب به من قبل الشركة يتضمن حصة الشريك الحكومي	0	226,081,827	169,561,370	شركة نفط الواحة المحدودة	الأحذب
			56,520,457	سومو (شريك حكومي) - %25	
	0	226,081,827	226,081,827	المجموع	
أفصحت شركة الكويت للطاقة عن إجمالي المبلغ المتعلق بكل الشركاء، والذي هو مطابق لسجلات دائرة العقود والتراخيص البترولية	0	27,781,535	16,668,921	الكويت للطاقة	الفيحاء (الرقعة 9)
			8,334,460	دراجون أوويل	
			2,778,153	الهيئة العامة المصرية للبترو	
			0	لا يوجد شريك حكومي	
	0	27,781,535	27,781,535	المجموع	
	9,500,835	2,030,910,813	2,135,696,443		المجموع

### مطابقة ضريبة دخل الشركات العالمية العاملة ضمن جولات التراخيص

تتطلب عقود الخدمة الموقعة بموجب جولات التراخيص من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة 35% من أرباح المتعاقد الخاضعة للضريبة بموجب القانون والتي تتمثل بأجور الربحية التي يتم تحصيلها خلال السنة الضريبية ذات الصلة.

قامت الهيئة العامة للضرائب - قسم كبار المكلفين بتحديث جداول مفصلة لكل من السنوات المالية 2017-2018-2019 من حيث تبيان مبالغ الضريبة المستحقة والمدفوعة، إضافة إلى تقديم مطالعة حول أسباب عدم إنجاز التحاسب الضريبي للسنوات المذكورة، حيث يمكن الإطلاع على تفاصيل موضوع الضريبة الخاصة بالشركات الدولية العاملة ضمن جولات التراخيص في ضمن ملف إسمه "الهيئة العامة للضرائب-الشفافية 2017-2018-2019" في موقع هيئة الشفافية (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

تدفع الشركات العالمية العاملة ضمن جولات التراخيص ضرائبها طبقاً لتسجيلها في العراق ومن ضمنها لدى الهيئة العامة للضرائب، فتدفع ضرائبها طبقاً لإجمالي ربحيتها وليس طبقاً لكل رخصة (مثال شركة بتروناس، هي شريكة في ثلاثة رخص، ولكن تسجيلها واحد وتسدد بالإجمالي).

التالي هو تفاصيل مبالغ الضريبة المستحقة طبقاً للحقل لعام 2018:

إسم الحقل	إسم الشركة	الضريبة بموجب الربحية (دينار عراقي)
الرميلة	بتروشاينا	131,180,656,128
	برينتش بتروليوم	134,727,875,952
	المجموع	265,908,532,080
الزبير	ايني	41,360,666,460

23,636,088,264	كوكاز	
<b>64,996,754,724</b>	<b>المجموع</b>	
27,737,689,392	بتروشائينا	غرب القرنة 1/
27,737,689,392	اكسون موبل	
16,642,608,804	ايتوشو اويل	
8,484,463,908	برتامينا	
<b>80,602,451,496</b>	<b>المجموع</b>	
95,008,519,152	سينوك	ميسان
16,766,209,260	تباو	
<b>111,774,728,412</b>	<b>المجموع</b>	
12,456,006,420	بتروناس	حلفايا
24,912,012,840	بتروشائينا	
12,456,006,420	توتال	
<b>49,824,025,680</b>	<b>المجموع</b>	
2,204,817,992	بتروناس	مجنون
14,280,287,208	شل العراق تطوير	
<b>16,485,105,200</b>	<b>المجموع</b>	
11,440,401,324	بتروناس	الغراف
7,626,943,216	جابسك	
<b>19,067,344,540</b>	<b>المجموع</b>	
64,165,838,628	لوك اويل	غرب القرنة 2/
<b>64,165,838,628</b>	<b>المجموع</b>	
71,215,775,404	نפט الواحة	الاحدب
<b>71,215,775,404</b>	<b>المجموع</b>	
7,000,946,808	كويت انرجي	الفيحاء
3,500,474,000	دراكون اويل	
1,166,824,464	الهيئة المصرية 3	
<b>11,668,245,272</b>	<b>المجموع</b>	
<b>755,708,801,436</b>	<b>الإجمالي</b>	

أما بالنسبة للمطابقة، فقد قمنا بمطابقة المبالغ المستحقة مع المبالغ المسددة لكل من الشركات المعنية لعام 2018 كالتالي:

الفرق (المستحق ناقص المسدد) (دينار عراقي)	الضريبة المسددة (دينار عراقي)	مبلغ الضريبة المستحق بموجب الربحية (دينار عراقي)	إسم الشركة
25,683,718,510	417,507,226	26,101,225,736	بتروناس
4,343,907,216	3,283,036,000	7,626,943,216	جابسك
1,531,048,360	182,299,310,000	183,830,358,360	بتروجائينا
4,661,944,420	7,794,062,000	12,456,006,420	توتال
2,020,875,952	132,707,000,000	134,727,875,952	بريتش بتروليبوم
344,672,129	41,015,994,331	41,360,666,460	ايني
-736	23,636,089,000	23,636,088,264	كوكاز



4,357,431,392	23,380,258,000	27,737,689,392	اكسون موبيل
4,073,577,559	12,569,031,245	16,642,608,804	ايتوشو اويل
14,795,924,107	49,369,914,521	64,165,838,628	لوك اويل
14,280,287,208	0	14,280,287,208	شل العراق تطوير
93,345,946	6,907,600,862	7,000,946,808	كويت انرجي
-596	3,500,474,000	3,500,473,404	دراكون اويل
1,166,824,464	0	1,166,824,464	الهيئة المصرية
0	71,215,776,000	71,215,776,000	نפט الواحة
49,355,865,251	45,652,653,901	95,008,519,152	سينوك
16,766,209,260	0	16,766,209,260	تباو
899,044,116	7,585,419,792	8,484,463,908	برتامينا
<b>144,374,674,558</b>	<b>611,334,126,878</b>	<b>755,708,801,436</b>	<b>المجموع</b>
<b>19%</b>	<b>81%</b>		النسب السنوية

من أهم أسباب الفروقات، أنها جاءت بسبب فروقات سعر الصرف من جهة ومن جهة أخرى بسبب الكلف الغير مستردة، والتي لم تحسم لحد الان مع وزارة النفط، كما أن شركة شل المنسحبة خلال عام 2018 لم قامت بإطفاء كافة أرباحها ولم تقم بتسديد ضريبة الدخل الخاصة بها.

## الإيرادات الأخرى

هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة الى الحكومة (إلى وزارة المالية) وتمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع (وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997). يتم إيداع هذه الدفعات من قبل الشركات المملوكة للدولة لدى وزارة المالية. ولأغراض هذا التقرير، تم عرض هذه البيانات من جانب واحد (حسب وزارة المالية / الجهة الحكومية التي تتلقى الدفعات). تمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع نسبة 45 % والتي يتم احتسابها وتسجيلها ضمن الدائنين لغاية دفعها ويتم تدويرها ولا تسقط إلى أن يتم دفعها، علماً بأن ميزانيات هذه الشركات لم يتم تدقيقها لتاريخه من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي.

يمثل الجدول أدناه حصة الخزينة التي استلمتها وزارة المالية من الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي خلال سنة 2018 والمتعلقة بسنة 2017.

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

كما يمثل الجدول أدناه حصة الخزينة من الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستراتيجي المتعلقة بسنة 2018.

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

### تكاليف الإنتاج للشركات المملوكة للدولة (مدفوعات الخدمة الداخلية)

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

الشركة	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دينار عراقي)	المبلغ حسب الشركة (دينار عراقي)	الفرق (دينار عراقي)
شركة نفط الشمال	314,625,000,000	314,625,000,000	0
شركة نفط الوسط	85,300,000,000	85,300,000,000	0
شركة نفط ميسان	232,750,000,000	232,750,000,000	0
شركة نفط ذي قار	83,800,000,000	83,800,000,000	0
شركة نفط البصرة	447,700,000,000	447,700,000,000	0
<b>المجموع</b>	<b>1,164,175,000,000</b>	<b>1,164,175,000,000</b>	<b>0</b>

## إيرادات حكومة إقليم كردستان

تم الحصول على بيانات إيرادات حكومة إقليم كردستان المتعلقة بالقطاع النفطي من خلال تقارير مراجعة (ليست تدقيقية) فصلية كانت منشورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. تغطي هذه التقارير تصدير وإستهلاك النفط الخام للفترة من 1 كانون الثاني/ يناير 2018 إلى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2018، حيث بلغ صافي المبلغ المستلم عن مبيعات عام 2018 والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان مبلغاً وقدره 4,343,741,250 دولار أميركي، كما بلغت المدفوعات المسبقة الإضافية المقدمة من قبل المشتريين مقابل المبيعات المستقبلية مبلغاً وقدره 190,598,002 دولار أميركي.

قمنا بتجميع التقارير الفصلية المذكورة أعلاه في موقع هيئة الشفافية ضمن ملف إسمه "تقارير إقليم كردستان لعام 2018" (<http://ieiti.org/iq/ar/details/1223/year-2018>).

المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
1,663,708,781	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكثفات المباعة
428,760,513-	التغير في أرصدة حسابات المشتريين
13,731,436-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين
459,263,330-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
336,819,106-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
223,455,047	عوائد إضافية من اتفاقية ترخيص الأنايبب
648,589,443	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف

1,838,818,555	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكثفات المباعة
201,654,971	التغير في أرصدة حسابات المشتريين
9,213,610-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين
549,528,356-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
98,673,309-	دفعات التعرفة إلى شركة الطاقة التركية (TEC))
200,000,060-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية ((TPIC
70,953,536-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
197,795,251	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج واتفاقية ترخيص الأنابيب
1,309,899,906	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان

الفصل الثالث (2018\7\1 حتى 2018\9\30)	
المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
2,262,409,784	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكثفات المباعة
181,385,298-	التغير في أرصدة حسابات المشتريين
7,597,119-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين

616,149,067-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
108,094,863-	دفعات التعرف إلى شركة الطاقة التركية (TEC))
115,000,060-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية ((TPIC
80,696,865-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
135,286,862	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج واتفاقية ترخيص الأنايبب
1,288,773,374	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان
104,598,002	المدفوعات المسبقة الإضافية المقدمة من قبل المشتريين مقابل المبيعات المستقبلية

الفصل الرابع (2018\10\1 حتى 2018\12\31)	
المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
2,149,809,755	إجمالي القيمة المتحققة من النفط والمكثفات المباعة
91,569,430	التغير في أرصدة حسابات المشتريين
9,913,068-	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين

782,195,553-	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
135,581,373-	دفعات التعرف إلى شركة الطاقة التركية (TEC))
275,000,160-	سداد ديون لكل من شركة الطاقة التركية وشركة النفط الدولية التركية ((TPIC
253,928,037-	دفعات لأطراف ثالثة بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
311,717,533	عوائد صافية إضافية من اتفاقية عقود المشاركة في الإنتاج واتفاقية ترخيص الأنايب
1,096,478,527	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة والأنشطة المرتبطة بها من قبل حكومة إقليم كردستان
86,000,000	المدفوعات المسبقة الإضافية المقدمة من قبل المشتريين مقابل المبيعات المستقبلية

إضافة لذلك، تم الحصول على بعض معلومات مدفوعات الشركات الأجنبية العاملة ضمن عقود المشاركة النفطية في إقليم كردستان خلال عام 2018 من الموقع التالي (<https://www.resourceprojects.org/country/iraq>)، والتي تتضمن مصادر المعلومات المتوفرة.

المبلغ بالدولار الأمريكي	نوع الدفعة	إسم الشركة باللغة الإنكليزية	إسم الشركة باللغة العربية
3,167,224	ضرائب	Gazprom	شركة غازبروم
169,900,000	إستحقاق إنتاج	Genel Energy PLC	شركة جينيل للطاقة
29,320,000	إمتياز	Genel Energy PLC	شركة جينيل للطاقة
6,290,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	Genel Energy PLC	شركة جينيل للطاقة

190,077,000	إستحقاق إنتاج	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
45,419,000	إمتياز	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
2,838,000	ضرائب	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
430,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
16,000,000	مكافأة	Gulf Keystone Petroleum Limited	شركة غلف كيستون المحدودة
8,790,000	إستحقاق إنتاج	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
34,180,000	إمتياز	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
5,450,000	أجور	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
1,990,000	ضرائب	Oryx Petroleum Corporation Limited	شركة أوريكس للنفط
119,749,726	مكافأة	Rosneft	شركة روزنفيت
41,370,000	إستحقاق إنتاج	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شاماران للنفط
8,920,000	إمتياز	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شاماران للنفط
2,340,000	مكافأة	Shamaram Petroleum Corporation	شركة شاماران للنفط
8,461,000	ضرائب	Total S.A.	شركة توتال
82,650,000	إستحقاق إنتاج	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
22,400,000	إمتياز	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
140,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
90,000	مدفوعات لتطوير البنية التحتية	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
2,000,000	مكافأة	WesternZagros Development Unlimited Liability Company	شركة ويسترن زاغروس للتطوير
801,971,950		المجموع	

## 2-2 الإيرادات العينية

الإيرادات العينية هي الإيرادات التي تتأتى من مبيعات حصة الدولة من إنتاج موارد القطاع الإستخراجي حيث يتم جمعها عينية. لا توجد أية عوائد عينية وردت الى الحكومة العراقية.

## 3-2 إتفاقيات المقايضة

قامت سومو بالدخول في عقد مبادلة بتاريخ 8 كانون الأول 2017 مع شركة النفط الإيرانية المحدودة (NICO Ltd)، تحت الرقم SOMO/SW/171208/1702 لمدة خمس سنوات، والذي يتعلق بتسليم كميات محددة من نפט خام كركوك

المنقول بالسيارات الحوضية واصل إلى المحطات والمصافي الإيرانية، واستلام ما يكافئه من النفط الخام الإيراني بالناقلات البحرية من موانئ التحميل الإيرانية في الخليج العربي أو من خلال الأنابيب لقاء أجور مبادلة.

بلغت إجمالي الكمية المحملة 838,522 برميل بقيمة 67,895,126 دولار أميركي والكمية المباعة من قبل الجانب الإيراني نيابة عن شركة سومو 737,636 برميل بقيمة 59,726,387 دولار أميركي، والكمية المتبقية لدى الجانب الإيراني 119,157 برميل تقدر قيمتها 8,168,739 دولار أميركي. بلغ مبلغ الغرامة العقديّة 2,192,272 دولار أميركي. تم إطفاء مبلغاً وقدره 57,534,114 دولار أميركي بديون وزارة الكهرباء العراقية المستحقة للجانب الإيراني، وتم إرسال كتاب من سومو بموافقة السيد وزير النفط بتاريخ 28 كانون الأول 2018 موجه إلى المجلس الوزاري للطاقة لاستحصال الموافقة على إنهاء عقد المبادلة المذكور وتسوية الكمية المتبقية لدى الجانب الإيراني، حيث قرر المجلس الوزاري للطاقة في تاريخ 18 كانون الأول 2018 بإكمال إجراءات إنهاء العقد المتوقع منذ 2 تشرين الأول 2018، وتسوية الكمية المتبقية لدى الجانب الإيراني.

## 4-2 إيرادات النقل

في حالة ما إذا كانت إيرادات نقل النفط والغاز والمعادن جوهريّة، فإنه يتوقع بأن تفصح الحكومة والشركات عما تتلقاه من هكذا إيرادات، علماً بأنه لا توجد إيرادات نقل تتلقاها حكومة العراق.

## 5-2 المعاملات المتعلقة بالمؤسسات المملوكة للدولة

لا توجد مدفوعات جوهريّة تدفعها الشركات للمؤسسات المملوكة للدولة (الشركات العامة)، إنما توجد تحويلات تدفعها المؤسسات المملوكة للدولة إلى الحكومة متعلقة بحصة الخزينة من أرباح هذه المؤسسات (مذكورة في هذا التقرير)، كما توجد تحويلات من الحكومة إلى المؤسسات المملوكة للدولة متعلقة بأجور الخدمة الداخلية (مذكورة أيضاً في هذا التقرير).

## 6-2 المدفوعات على مستوى الإقليم والمحافظات

لا توجد مدفوعات جوهريّة تدفعها الشركات إلى الكيانات الحكومية على المستوى دون الوطني.

## 7-2 مستوى تصنيف البيانات المنشورة

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

## 8-2 تاريخ صلاحية البيانات المنشورة

ينبغي بالبيانات الا تكون أقدم من الفترة المحاسبية الثانية، حيث كان من المخطط إصدار التقرير الحالي في 31 كانون الأول 2020، ولكن قامت هيئة الشفافية بالتواصل مع مبادرة EITI لطلب تأجيل إصدار تقرير هيئة الشفافية لعام 2018 لمدة ثلاثة أشهر وذلك بسبب الظروف القاهرة التي سببتها جائحة كوفيد 19.

## 9-2 جودة وضمان البيانات



## إجراءات التدقيق والتأكيد في الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستراتيجي

### ممارسات التدقيق الخارجي:

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

يقوم ديوان الرقابة المالية الإتحادي بتنفيذ برامج تدقيق يتم إعدادها وفقاً لمبادئ المحاسبة المحلية الصادرة عن مجلس التدقيق والمعايير المحاسبية لجمهورية العراق، تم نشر تفاصيلها على موقع المبادرة العراقية بالإضافة إلى عمليات التدقيق التي يجريها ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يقدم الديوان أيضاً المساعدة الفنية في مجالات المحاسبة والرقابة والإدارة إلى الشركات المملوكة للدولة (وفقاً للمادة 6 من القانون رقم 31 لعام 2011).

### الضوابط الداخلية:

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

## إجراءات التدقيق والتأكيد في الجهات الحكومية

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

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

## إجراءات التدقيق والتأكيد في شركات النفط العالمية

يتم الطلب من شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص ووفق شروط العقد أن يتم إنشاء فرع للشركة في العراق وأن يتم الإحتفاظ بهذا المكتب لغايات تنفيذ شروط العقد.

الشركات المسجلة في العراق ينبغي عليها إعداد بيانات مالية سنوية وفقاً للنظام المحاسبي الموحد، والتي يتم تدقيقها من قبل مدقق خارجي.

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

## تدابير ضمان جودة البيانات

يجري تدقيق الحسابات الختامية للدولة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. ومع ذلك، نظراً لزم عملهم، لم يتم تدقيق جميع الحسابات الختامية للشركات الوطنية من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، للسنة المالية 2018. بناءً على ذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة اعتماد الطرق التالية لضمان جودة بيانات الشركات المملوكة للدولة:

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

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

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

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

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

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

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

تم اتخاذ بعض الإجراءات البديلة لضمان جودة البيانات كالتالي:

- اعتماد التقارير السنوية الموقعة والمصادق عليها من الشركات المملوكة للحكومة
- اعتماد بيانات كسف حساب إيداعات مبيعات النفط الخام لدى البنك الإحتياطي الفيدرالي في نيويورك
- اعتماد الكشف على القوائم التجارية الخاصة بشركات جولان التراخيص

## جودة البيانات لجهات الإبلاغ

قمنا بتحديد جودة البيانات لجهات الإبلاغ طبقاً لنوعها كالتالي:

### الشركات المملوكة للدولة

قمنا باستلام التقارير السنوية المصادق عليها من قبل مدير عام كل شركة من الشركات المملوكة للدولة المعنية بالإفصاح، كما قمنا باستلام القوائم المالية غير المدققة لتسعة شركات تابعة لوزارة النفط كالتالي: نبط الشمال، نبط الوسط، نبط ميسان، نبط البصرة، شركة توزيع المنتجات النفطية، شركة الإستكشافات النفطية، شركة الحفر العراقية، شركة مصافي الوسط، شركة مصافي الجنوب.

#### شركات النفط العالمية العاملة في العراق المحملة للنفط الخام

قمنا بتحديد وحالة كل بيانات تم تسلمها ضمن ملف تحت إسم "جداول تقرير المبادرة الوطنية لعام 2018" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، علماً بأننا قد اتخذنا خطوة جوهريّة في التأكّد من دقة البيانات التي استلمناها (من الشركات وسومو أو فقط سومو) بهذا الخصوص، عن طريق القيام بالإطلاع على كافة المراسلات الرسمية التي أرسلت من قبل هذه الشركات إلى سومو والتي تؤكد استلامها للشحنات مع تفاصيلها.

#### شركات النفط العالمية المشتريّة للنفط الخام

قمنا بتحديد وحالة كل بيانات تم تسلمها ضمن ملف تحت إسم "جداول تقرير المبادرة الوطنية لعام 2018" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، علماً بأننا قد قمنا بخطوة إضافية توكيدية للتأكد من كافة البيانات التي استلمناها (من الشركات وسومو أو فقط سومو)، وذلك عن طريق مقارنتها بكشف الحساب الخاص بصندوق التنمية للعراق، حيث أنه يتم إيداع جميع عائدات صادرات العراق من النفط الخام والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في حساب إيرادات عائدات النفط، وهو حساب للبنك المركزي العراقي لدى البنك الإحتياطي الفيدرالي في نيويورك، فإننا قمنا بالإطلاع على كافة تفاصيل الإيداعات لهذا الحساب وقارناها بكافة الشحنات المصدرة للشركات الدولية المشتريّة للنفط الخام (المفصّحة وغير المفصّحة) وتأكّدنا من وجودها ضمن كشف الحساب المذكور. قام البنك المركزي العراقي (دائرة الإستثمارات – قسم النفط) بتحضير ملخص لكافة الإيداعات في الحساب المتعلقة بصادرات النفط الخام، حيث تم إدراج هذا الملخص على شكل قاعدة بيانات ضمن الملف المسمى "كشف اعتمادات النفط لعام 2018" في موقع هيئة الشفافية (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

#### شركات النفط العالمية العاملة في العراق ضمن جولات التراخيص

قمنا بتحديد وحالة كل بيانات تم تسلمها ضمن ملف تحت إسم "جداول تقرير المبادرة الوطنية لعام 2018" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، علماً بأننا قد قمنا بخطوة إضافية من حيث اطلعنا على كافة محاضر اللجنة الوزارية لمراجعة قوائم حساب الشركات المقولة لكل فصل من عام 2018 ولكل حقل، والتي تتضمن تفاصيل المطالبات للمشغل الرئيسي وشركاؤه، من ضمنهم حصة الشريك الحكومي وتحليلها والموافقات المتعلقة بها، كما تتضمن القوائم التجارية الصادرة من قبل المقاول الرئيسي (المشغل).

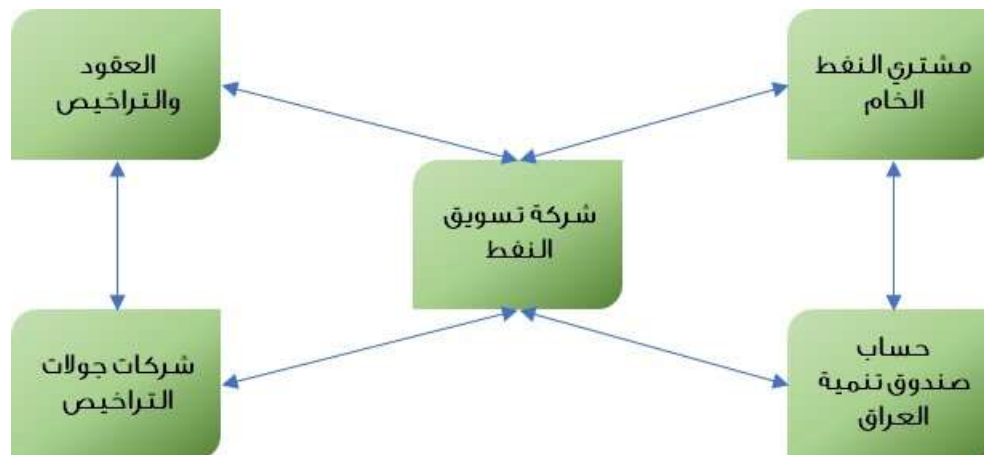
قمنا بتحديد وحالة كل بيانات تم تسلمها ضمن ملف تحت إسم "جداول تقرير المبادرة الوطنية لعام 2018" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

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

قمنا بإظهار عملية المطابقة التفصيلية على مستوى كل شحنة (وليس فقط على مستوى المشتري) وذلك لكل شحنة من شحنات تصدير النفط الخام، وتبعاً بعض كميات النفط الخام المصدر على شكل نفط محمل متعلق بسداد التكاليف المستردة وأجور الربحية لشركات جولات التراخيص، حيث قمنا بالتالي:

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

قمنا بتبيان المطابقات الخاصة بشحنات النفط الخام على مستوى الشحنة ضمن الملف المسمى " مطابقات تصدير وتحميل النفط الخام لعام 2018" في موقع هيئة الشفافية (-<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year>) في **2018**.



3

## توزيع الإيرادات

متطلب مبادرة EITI رقم 5

### 1-3 توزيع إيرادات الصناعات الإستخراجية

#### عملية الموازنة

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

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

#### القسم 5 إدارة العوائد النفطية

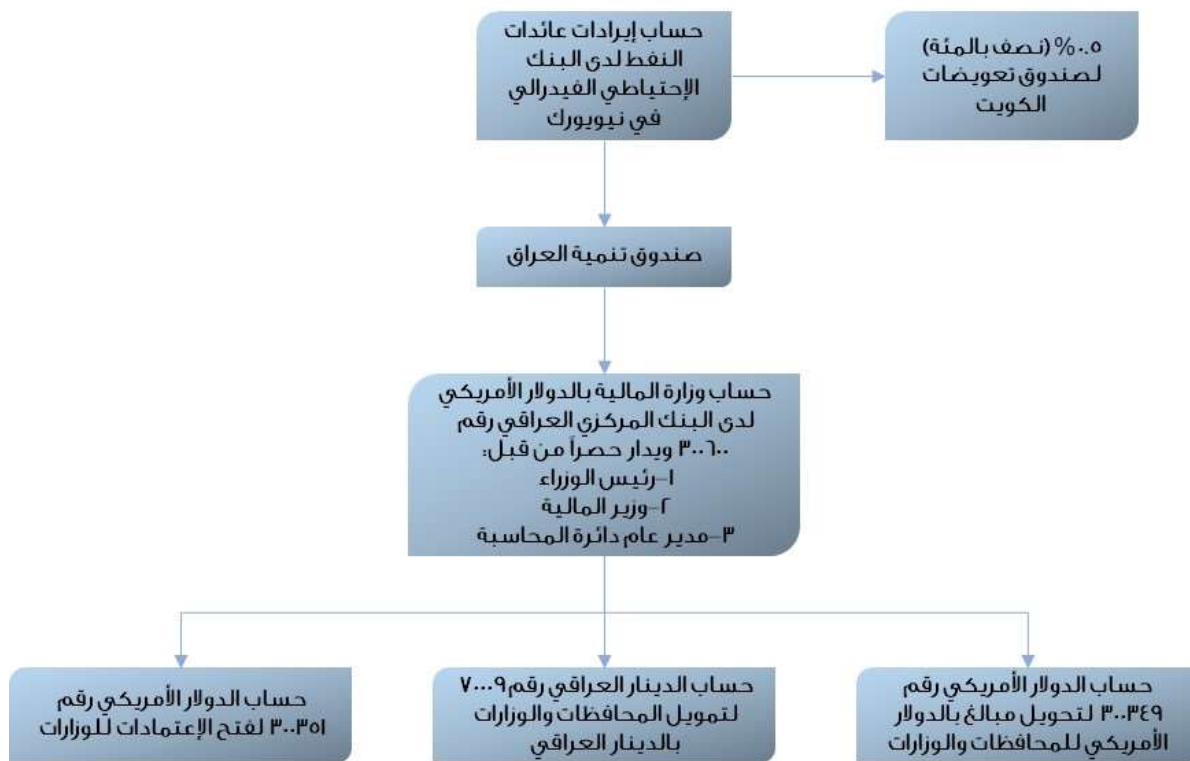
"1) كل العوائد الناتجة من بيع النفط أو ما ينشأ حالياً ومستقبلاً من النفط المستخرج والمتكون من أسهم ومكوس إنتاج الحكومة ومن المبالغ المدفوعة فيما يتعلق بحق الإستكشافات للمصادر النفطية وأية مبالغ تتأتى من إستثمار أموال في حساب عائدات النفط يكون للموازنة، ما عدا ما هو منصوص عليه في المادة 2 من هذا القسم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

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

أصدر مجلس إدارة لجنة التعويضات التابع للأمم المتحدة قراره المرقم 272 لعام 2014 القاضي بإيقاف استقطاع نسبة 5% من عائدات تصدير النفط (ومنتجاته) والغاز العراقي المصدر والخاصة بصندوق تعويضات الأمم المتحدة للفترة من 1 تشرين الأول 2014 ولغاية 31 كانون الأول 2015، كما أصدر هذا المجلس قراره المرقم 273 لعام 2015 القاضي بالإستمرار بإيقاف استقطاع نسبة 5% للفترة من 1 كانون الثاني 2016 ولغاية 31 كانون الأول 2016. وتم تمديد قرار الإيقاف لمدة سنة إضافية طبقاً لقرار مجلس إدارة التعويضات رقم 274.

تم إعادة العمل باستقطاع نسبة من عائدات تصدير النفط (ومنتجاته) والغاز العراقي في بداية سنة 2018 طبقاً لقرار المجلس رقم 275 لسنة 2017 ولكن بطريقة تصاعدية حيث يتم استقطاع نسبة نصف بالمئة (5,0%) من إيرادات الخاصة بسنة 2018، ثم واحد ونصف بالمئة (1,5%) من إيرادات سنة 2019، ثم زيادتها لتصبح ثلاثة بالمئة (3%) خلال سنة 2020. (<https://uncc.ch/decisions-governing-council>)

يبين الرسم البياني التالي توضيحاً عملياً لكيفية إيداع عائدات مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في الحسابات التي تحتفظ بها الحكومة العراقية في سنة 2018، والتي يتم توزيعها لاحقاً:



### التعاون بين الحكومة الاتحادية وحكومة إقليم كردستان

يقدر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة من إيرادات صادرات النفط من حكومة إقليم كردستان كما هو مذكور أدناه، حيث يتم بالمقابل، تخصيص 17٪ من إجمالي الإيرادات المدرجة في الموازنة الاتحادية للإقليم. في عام 2017، قدر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة قدرة 250,000 برميل يومياً من إنتاج حكومة إقليم كردستان، ومع ذلك، في واقع الأمر، لم تقم حكومة إقليم كردستان بنقل المساهمة المدرجة في الموازنة لإيرادات صادرات النفط إلى الحكومة الاتحادية في عام 2018.

### **2-3 التحويلات على المستوى دون الوطني**

وفقاً لوزارة المالية، يوجد سوى نوعين من التحويلات المحلية، حيث تأتي حصة كل محافظة من الموازنة الاتحادية على شريحتين: تخصيصات البترودولار وحصة المحافظات في برنامج تنمية الأقاليم والمحافظة.

#### مخصصات وتحويلات البترودولار

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

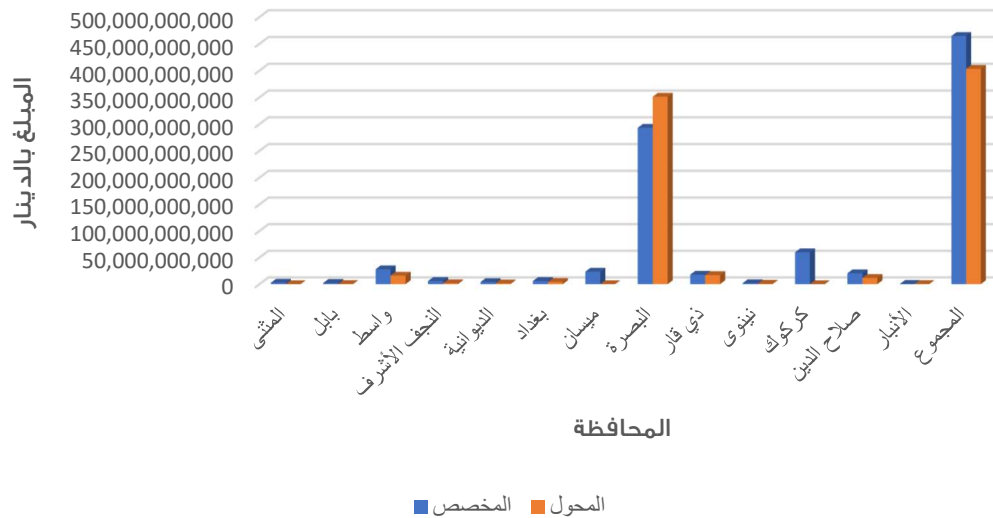
- يتم احتساب مخصصات البترو دولار على أنه تعتمد نسبة 5% من إيرادات النفط الخام المنتج في المحافظة، أو 5% من إيرادات النفط الخام المكرر في مصافي المحافظة، أو 5% من إيرادات الغاز الطبيعي المنتج في المحافظة. بموجب القانون، تخير المحافظة في اختيار أحد الإيرادات المنتجة أعلاه.
- يتم عرض الكميات المنتجة من النفط الخام والنفط المكرر والغاز الطبيعي حسب المحافظات للسنة المعنية على وزارة النفط - الدائرة الفنية حيث يتم تأييدها من قبل شركات النفط الوطنية ذات العلاقة.
- يتم إرسال هذه الكميات الى الدوائر الرقابية في المحافظات المنتجة لغرض التدقيق والمطابقة. في حالة وجود فروقات تتم مخاطبة وزارة النفط لبيان أسباب هذه الفروقات والوصول الى الكميات النهائية المتفق عليها لتعرض النتائج النهائية على اللجنة المشكلة بموجب الأمر الديواني المرقم (9048) بتاريخ 19 تموز/ يوليو 2019 لغرض المصادقة على الإحتساب.
- يتم إبلاغ وزارة المالية ووزارة النفط ووزارة التخطيط بنتائج الإحتساب ويتم تزويد تلك الجهات بكشوفات مبيناً فيها الكميات المباعة من النفط الخام أو النفط المكرر أو الغاز المنتج وعلى مستوى كل محافظة منتجة وحسب إختيارها لنوع الإيراد.

يعرض الجدول التالي مخصصات البترو دولار التي جرى إحتسابها من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجراؤها والإختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لعام 2018:

المحافظة	المبلغ المخصص في الموازنة الإستثمارية		المبلغ الفعلي المحول		الرصيد غير المحول		نسبة التنفيذ الفعلي
	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	
المتنى	2,472,617,500	2,091,893	0	0	2,472,617,500	2,091,893	0%
بابل	2,129,359,000	1,801,488	126,725,000	107,212	2,002,634,000	1,694,276	6%
واسط	27,999,592,000	23,688,318	15,906,893,460	13,457,609	12,092,698,540	10,230,709	57%
النجف الأشرف	5,773,355,000	4,884,395	1,548,525,415	1,310,089	4,224,829,585	3,574,306	27%
الديوانية	3,823,787,500	3,235,015	1,349,238,750	1,141,488	2,474,548,750	2,093,527	35%
بغداد	5,855,740,240	4,954,095	3,971,375,957	3,359,878	1,884,364,283	1,594,217	68%
ميسان	23,364,045,000	19,766,536	0	0	23,364,045,000	19,766,536	0%
البصرة	293,072,670,360	247,946,422	351,145,131,840	297,077,100	-58,072,461,480	49,130,678	120%
ذي قار	17,752,549,000	15,019,077	16,894,515,708	14,293,160	858,033,292	725,916	95%
نينوى	1,677,847,500	1,419,499	616,503,350	521,576	1,061,344,150	897,922	37%
كركوك	59,788,414,000	50,582,415	0	0	59,788,414,000	50,582,415	0%
صلاح الدين	20,471,205,500	17,319,125	11,602,179,531	9,815,719	8,869,025,969	7,503,406	57%
الأنبار	312,802,000	264,638	73,775,000	62,415	239,027,000	202,223	24%
المجموع	464,493,984,600	392,972,914	403,234,864,011	341,146,247	61,259,120,589	51,826,667	87%



## مخصصات وتحويلات البترودولار



وفقاً للدائرة الاقتصادية في وزارة المالية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات البترودولار بشكل عام إلى نقص في السيولة لدى وزارة المالية، ولم يتمكن من الحصول على معلومات تفصيلية إضافية بهذا الخصوص.

### مخصصات وتحويلات تنمية الأقاليم والمحافظات

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

كما هو منصوص عليه في قانون الموازنة الاتحادية لعام 2018، يجب على كل محافظ تقديم خطة إعمار المحافظة والأقضية والنواحي التابعة لها إلى وزارة التخطيط بحيث تكون هذه الخطة مصادق عليها من قبل مجلس المحافظة. تقوم وزارة التخطيط بدراسة الخطة والمصادقة عليها بحيث تراعى المناطق الأكثر تضرراً داخل المحافظة. بعد الموافقة على الخطة من قبل وزارة التخطيط يتم توزيع تخصيصات المحافظة على الأقضية والنواحي المرتبطة بها حسب النسب السكانية بعد استبعاد المبالغ الخاصة بالمشاريع الإستراتيجية التي تستفيد منها أكثر من ناحية أو قضاء على ألا تزيد كلفة المشاريع الإستراتيجية على 20% من تخصيصات المحافظة. وفقاً لوزارة المالية، لم يتم تخصيص أية مبالغ لمحافظات حكومة إقليم كردستان خلال عام 2018، حيث لم تقدم محافظات حكومة إقليم كردستان أي خطط إلى وزارة التخطيط.

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

1. يتم اعتماد الرقم المخصص في قانون الموازنة
2. يتم استخراج الأهمية النسبية لكل محافظة من خلال المعادلة أدناه:

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

عدد سكان العراق لسنة التوزيع

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

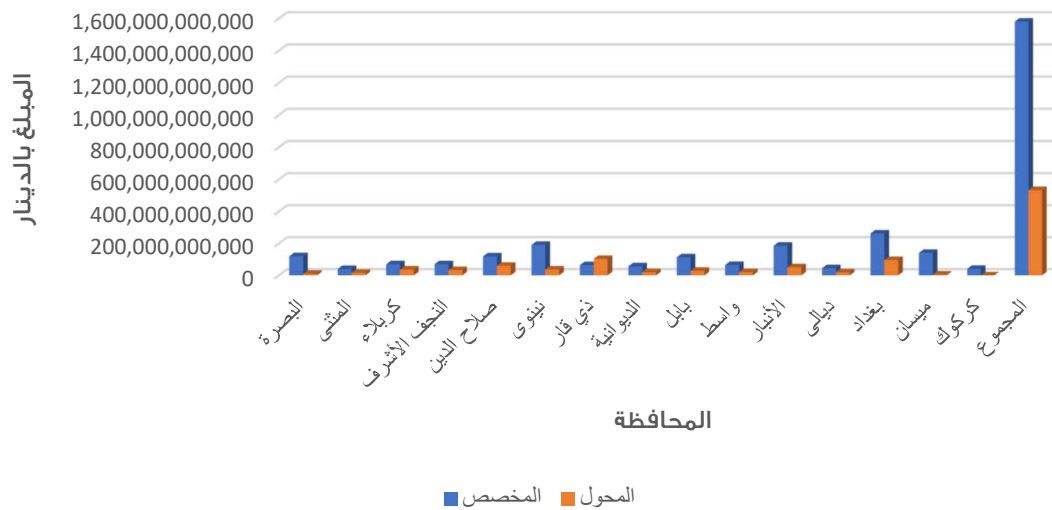
تنمية الاقاليم للمحافظة =  $\frac{\text{المبلغ الكلي المخصص في الموازنة} \times \text{الأهمية النسبية لكل محافظة}}{100}$

100

يعرض الجدول التالي مخصصات تنمية الأقاليم التي جرى إحتسابها من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجرائها والإختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لتنمية الأقاليم لعام 2018:

المحافظة	المبلغ المخصص في الموازنة الإستثمارية		المبلغ الفعلي المحول		الرصيد غير المحول		نسبة التنفيذ الفعلي
	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي	
البصرة	119,988,979,000	101,513,519	9,977,272,100	8,441,009	110,011,706,900	93,072,510	8%
المتنى	40,154,090,000	33,971,311	15,907,153,285	13,457,828	24,246,936,715	20,513,483	40%
كربلاء	69,377,187,000	58,694,744	36,339,951,691	30,744,460	33,037,235,309	27,950,284	52%
النجف الأشرف	70,130,300,000	59,331,895	33,263,277,938	28,141,521	36,867,022,062	31,190,374	47%
صلاح الدين	118,370,498,000	100,144,245	60,157,985,572	50,895,081	58,212,512,428	49,249,164	51%
نينوى	190,592,930,000	161,246,134	36,724,050,597	31,069,417	153,868,879,403	130,176,717	19%
ذي قار	64,140,165,000	54,264,099	103,069,070,553	87,198,875	38,928,905,553	32,934,776	161%
الديوانية	56,448,133,000	47,756,458	19,786,969,889	16,740,245	36,661,163,111	31,016,212	35%
بابل	112,807,555,000	95,437,864	28,504,024,510	24,115,080	84,303,530,490	71,322,784	25%
واسط	65,053,099,000	55,036,463	19,839,021,743	16,784,282	45,214,077,257	38,252,180	30%
الأنبار	185,358,186,126	156,817,416	50,363,731,059	42,608,910	134,994,455,067	114,208,507	27%
ديالى	44,727,302,000	37,840,357	18,828,148,768	15,929,060	25,899,153,232	21,911,297	42%
بغداد	262,293,938,161	221,906,885	96,049,986,475	81,260,564	166,243,951,686	140,646,321	37%
ميسان	140,774,481,000	119,098,546	4,675,295,890	3,955,411	136,099,185,110	115,143,135	3%
كركوك	40,555,880,000	34,311,235	0	0	40,555,880,000	34,311,235	0%
المجموع	1,580,772,723,287	1,337,371,170	533,485,940,070	451,341,743	1,047,286,783,217	886,029,427	%34

## مخصصات وتحويلات تنمية الأقاليم



وفقاً للدائرة الاقتصادية في وزارة المالية ، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات تنمية الأقاليم والمحافظات إلى نقص في السيولة لدى وزارة المالية، ولم تتمكن من الحصول على معلومات تفصيلية إضافية بهذا الخصوص.

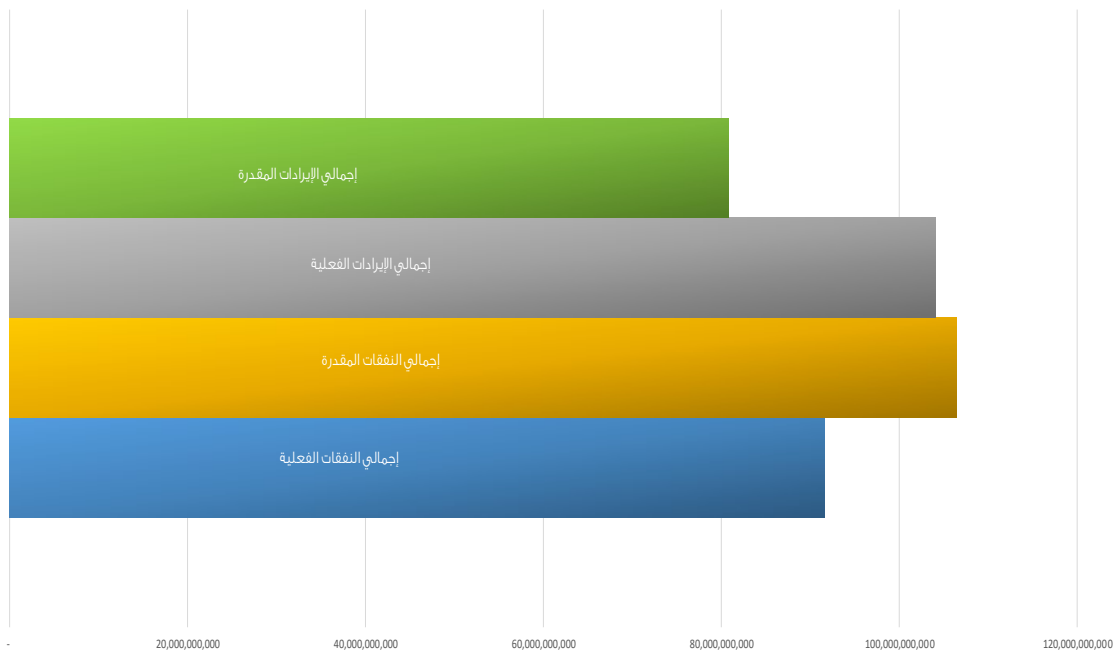
### 3-3 إدارة الإيرادات والنفقات

#### نظرة عامة على الموازنة الاتحادية لعام 2018

تمت نشر قانون الموازنة العامة الاتحادية لعام 2018 في جريدة الوقائع العراقية (الجريدة الرسمية) بتاريخ 2 نيسان 2018. كما تم إدراج الموازنة الجارية في نهاية عام 2018 وذلك لمقارنة بنود الموازنة المخططة مع التنفيذ الفعلي خلال السنة (غير مدققة حتى تاريخ هذا التقرير).

البند	تقديرات الموازنة	المبلغ (ألف دينار عراقي)	مبالغ الموازنة الجارية - الفعلي (ألف دينار عراقي)	"فعلي ناقص" التقديري (ألف دينار عراقي)	نسبة الفرق بين المبلغ الفعلي والمخطط
1 (مجموع البندين 2 و 3)	إجمالي الإيرادات	91,643,667,236	106,467,376,920	14,823,709,684	16%
2	الإيرادات النفطية	77,160,392,640	96,062,935,842	18,902,543,202	24%

-28%	- 4,078,833,519	10,404,441,0 77	14,483,274,59 6	الإيرادات غير النفطية	3
-22%	- 23,284,994,986	80,873,188,748	104,158,183,7 34	إجمالي النفقات	4 (مجموع ع البندين 5 و 6)
-16%	- 12,455,215,511	67,052,856,085	79,508,071,59 6	النفقات الجارية	5
-44%	- 10,829,779,475	13,820,332,663	24,650,112,13 8	إجمالي النفقات الإستثمارية	6 (مجموع ع البندين 7 و 8)
			19,133,793,78 8	الإففاق الإستثماري من الخزينة	7
			5,516,318,350	الإففاق الإستثماري عن طريق القروض (الأجنبية)	8
	38,108,704,670	25,594,188,172	- 12,514,516,49 8	إجمالي العجز (الفائض)	9 (البند 1 ناقص البند 4)



## **تدقيق الموازنة الاتحادية**

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

وفقاً لديوان الرقابة المالية الاتحادي، لم يتم لغاية الآن تدقيق الحسابات الختامية لسنة 2018. تكمن أهمية إصدار الحسابات الختامية لكونها تمثل عرض للتنفيذ الفعلي لقانون الموازنة الاتحادية وبالتالي معرفة كيف تصرفت إدارات الدولة بالأموال المخصصة والممولة من قبل وزارة المالية.

## **تدقيق حساب صندوق التنمية للعراق**

وفقاً للمادة 12 من قرار مجلس الأمن، يجب تدقيق الحساب اللاحق الخاص بصندوق تنمية العراق بواسطة محاسبين قانونيين مستقلين.  
تم إضافة البيانات المالية المدققة لعام 2018 الخاصة بالصندوق في موقع الهيئة تحت إسم "البيانات المالية لصندوق التنمية للعراق-2018" ضمن الرابط التالي: (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

## المنافع الاجتماعية

متطلب مبادرة EITI رقم 6

## 1-4 النفقات الاجتماعية من قبل الشركات الإستخراجية

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

- المساهمات الاجتماعية المقررة من خلال تشريعات أو عقود مع الحكومة – النفقات الاجتماعية الإلزامية (ترد تفاصيل النفقات الاجتماعية الإلزامية)
- المساهمات الاجتماعية المقدمة وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية – النفقات الاجتماعية الطوعية.

### النفقات الاجتماعية الإلزامية

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

- i. النفقات الاجتماعية المقدمة من قبل شركات النفط العالمية والمقررة من قبل لجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء، حيث وفقاً للجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء بالقرار رقم 139 بتاريخ 23 كانون الأول/ ديسمبر 2013، فإن شركات النفط العالمية العاملة في الحقول العراقية ملزمة بدفع مبلغ سنوي يصل إلى 5 مليون دولار أمريكي عن كل عقد خدمة، كمنفعة إجتماعية للمناطق المحيطة بالحقول والرفع الإستكشافية التي تعمل فيها. ووفقاً للقرار، تسجل هذه النفقات تحت بند تكاليف النفط القابلة للإسترداد، وبالتالي يتم تسديدها إلى المقاول. يتم تقديم النفقات الاجتماعية الإلزامية التي تتحملها شركات النفط العالمية بالتنسيق المباشر مع المحافظات المحلية وشركات النفط الوطنية. قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الاجتماعية الإلزامية التي قامت بها شركات النفط العالمية خلال عام 2018 غير مهمة نسبياً، مقارنةً بإجمالي إيرادات قطاع الإستخراج (المدفوعات تمثل أقل من 1% من إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي). ولذلك، فإن هذه المدفوعات لم تدرج ضمن نطاق المطابقة. ولأغراض هذا التقرير، تم طلب مبالغ النفقات الاجتماعية الإلزامية من قبل شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود الخدمات التقنية (وتحديداً مشغلي الحقول).
- ii. وفقاً للمادة 11 من قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل)، يتعين على الشركات المملوكة للدولة ان تدفع 5% من صافي ربحها للمشاريع الاجتماعية. وتدفع هذه المبالغ مباشرة من قبل الشركات الوطنية، ويتم توزيعها على النحو التالي:
  - 25% تدفع لصندوق التأمين الصحي.
  - 20% تدفع لصندوق الضمان الاجتماعي.
  - 20% لدعم بيت الضيافة في وزارة النفط (الذي يستخدم للسكن والضيافة اللازمة لمندوبي قطاع النفط والزوار الرسميين والوفود الأجنبية) ومركز النفط الثقافي (60%؛ 40%، على التوالي).
  - 5% لدعم الأندية الرياضية في العراق.
  - 15% لدعم مشاريع الإستثمار السكني في العراق.
  - تخصيص 15% لمختلف المبادرات الاجتماعية (مثل تشييد المدارس ودور الحضانه ودعم مشاريع الخدمات الاجتماعية).

قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الإجتماعية الإلزامية (المساهمات الإجتماعية) التي قدمتها الشركات الوطنية خلال عام 2018 غير مهمة نسبياً، مقارنة بإجمالي إيرادات القطاع الإستراتيجي، ولذلك فقد تقرر إستبعاد هذه المدفوعات من نطاق المطابقة.

تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية لدى وزارة النفط بتحديث قاعدة بيانات لكافة هذه النفقات، أضفناها ضمن ملف تحت إسم "منافع إجتماعية - قاعدة بيانات دائرة العقود" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، كما قمنا بتجميع إفصاحات بعض شركات جولات التراخيص حول المنافع الاجتماعية الإلزامية والطوعية والتدريب ضمن ملف تحت إسم "منافع وتدريب -" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

النفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات إجتماعية يتم التصرف بها وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية. والنفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات غير قابلة للإسترداد، يشار إليها في عقود الخدمات (المرفق جيم) بأنها أي تكاليف أو رسوم أو نفقات بما في ذلك التبرعات المتعلقة بالعلاقات العامة أو تحسين صورة المشغل". وافق المجلس على أن قيمة النفقات الإجتماعية الطوعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2018 غير جوهرية نسبياً، مقارنة بإجمالي إيرادات القطاع الإستراتيجي. ولذلك، ولأغراض هذا التقرير، تم عرض النفقات الإجتماعية الطوعية من جانب واحد (شركات النفط العالمية).

طبقاً لإفصاحات بعض شركات جولات التراخيص، فقد تم إقامة منافع إلزامية بما قيمته 32 مليون دولار أميركي خلال سنة 2018، كما مشاريع تدريبية ضمن صندوق التدريب بما قيمته حوالي 148 مليون دولار أميركي خلال نفس السنة.

قمنا بتجميع الحسابات الختامية غير المدققة لتسع شركات عامة تابعة لوزارة النفط، حيث بينا كيفية توزيع أرباح هذه الشركات ضمن ملف تحت إسم "جداول تقرير المبادرة الوطنية لعام 2018" المنشور في موقع هيئة الشفافية ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، كما ندرج أدناه ملخصاً لكيفية توزيع أرباح هذه الشركات التسعة:

الحساب (المبالغ بالدينار العراقي) *	الإجمالي بالدينار العراقي	القيمة المعادلة بالدولار الأمريكي (1,182 دينار للدولار)
صافي الفائض (العجز) القابل للتوزيع	5,933,603,808,146	5,019,969,381
تنزل: حصة الحماية الاجتماعية 1%	59,336,038,080	50,199,694
تسعون بالمئة من أربعين بالمئة من الفائض لتطوير مصانع إنتاجية	82,551,788,311	69,840,768
عشرة بالمئة من أربعين بالمئة من الفائض لتطوير وحدات سكنية	9,172,420,924	7,760,085
صافي الفائض بعد استقطاع حصة الحماية الاجتماعية	<b>5,782,543,560,831</b>	<b>4,892,168,833</b>
الفائض يوزع وفقاً لأحكام قانون الشركات رقم 22 لسنة 1997 (المعدل) كالتالي:		-
حصة الخزينة 45%	4,024,862,840,085	3,405,129,306
حصة المنتسبين 33%	666,284,464,413	563,692,440
حصة البحث والتطوير 7%	137,726,723,073	116,520,070
حصة الخدمات الاجتماعية 5%	98,376,445,052	83,228,803
حصة إحتياطي رأس المال	<b>415,729,880,013</b>	<b>351,717,327</b>
إلى الإحتياطي العام	<b>439,562,908,194</b>	<b>371,880,633</b>



\* الفروقات ببعض الأرقام (الفائض بعد إستقطاع حصة الحماية الاجتماعية ضرب النسبة المئوية المعنية) ناتجة بسبب الفروقات بين الربح المحاسبي والربح التجاري

النفقات الإجتماعية الإلزامية الوحيدة في قطاع التعدين هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة والمسجلة لربح بنسبة 5%. وبما أنه لم يكن هناك أي شركات عامة مسجلة لربح في قطاع التعدين خلال عام 2018، فكان غير متوقع وجود أي دفعات خلال ذلك العام.

## 2-4 النفقات شبه المالية

يعرف 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 والعامية. وتقدمها الحكومات لتحقيق مجموعة متنوعة من الأهداف، مثل تعزيز أنشطة معينة، وإعادة توزيع الدخل أو تحصيل الإيرادات".

بحسب مجلس الأمناء، لا تطبق النفقات شبه المالية في العراق، ولكن بالرغم من ذلك، من الممكن اعتبار عدم احتساب فائدة تجارية على مستحقات الديون بذمة وزارة الكهرباء صالح الشركات العامة التابعة لوزارة النفط، حيث أن تفاصيل هذه الديون تم إدراجها في فصل مزيد من الشفافية.

## 3-4 إسهام القطاع الإستخراجي في الإقتصاد

يعتمد العراق على النفط بشكل كبير وذلك لامتلاكه احتياطيا نفطيا كبيرا فأصبح النفط هو المحرك الرئيس لأغلب نشاطاته الاقتصادية إنتاجياً وتجارياً ومالياً.

طبقاً للحسابات الختامية (غير المدققة) للمالية العامة لسنة 2018، نلاحظ أن هناك ارتفاع واضح في نسبة مساهمة الإيرادات النفطية من الإيرادات العامة، كونها شكلت ما نسبته 89.7% من الإيرادات العامة في حين لم تشكل الإيرادات الأخرى بمجموعها 10.3% من الإيرادات العامة، والمتمثلة بالضرائب على الثروات والدخول 3.2%، الضرائب السلعية وسوم الانتاج 2.1%، إيرادات أخرى 1.6%، الإيرادات التحويلية 1.5%، الرسوم 1.0%، حصة الموازنة من ارباح القطاع العام 0.8%، الإيرادات الرأسمالية 0.1%.

وطبقاً للتقرير الاقتصادي السنوي لسنة 2018 الصادر عن البنك المركزي العراقي، سجل الناتج المحلي الإجمالي (بتكلفة عوامل الإنتاج) مع النفط انخفاضاً بنسبة واحد بالمئة قياساً بعام 2017، ليسجل (1.199) ترليون دينار مقابل (201.1) ترليون دينار لعام 2017، ويعزى ذلك الى انخفاض كل من اجمالي الإنتاج السنوي من النفط الخام والمعدل اليومي للإنتاج خلال هذا العام بنسبة (1.3%) لكل منهما. فيما انخفضت قيمة الناتج المحلي الإجمالي باستثناء النفط بنسبة (0.4%) لتبلغ (71.2) ترليون دينار مقابل (71.5) ترليون دينار عام 2017.

يعد نشاط النفط الخام المحرك اساسي للنمو، إذ أن الأهمية النسبية لهذا القطاع هي الأعلى قياساً بالقطاعات الأخرى، إذ بلغت بالأسعار الثابتة ما نسبته (63.7%) مقابل (64%) للعام السابق، في حين أن أغلب الأنشطة الاقتصادية الأخرى (غير النفطية) لم تأخذ دورها المطلوب في عملية التنمية، إذ بلغت نسبة مساهمتها (36.3%) من اجمالي الناتج المحلي الإجمالي للعام 2018 مقابل (36%) عام 2017.

طبقاً للبنك الدولي، وفي خضم الأحداث المتتالية من جائحة كوفيد-19، تنطوي الآفاق الاقتصادية المستقبلية للعراق على تحديات كبيرة. إذ يُتوقع أن يؤدي انهيار أسعار النفط الدولية وغير ذلك من الظروف العالمية غير المواتية، بما في ذلك تعطل الإنتاج وسلاسل التوريد، إلى إلحاق أضرار بالغة بالعراق، وسيؤدي ذلك إلى انكماش اقتصاده بنسبة 5% في عام 2020 مقارنة بسنة 2019.

الجدول التالي يبين الناتج المحلي الإجمالي حسب الأنشطة بالأسعار الجارية لعام 2018:

الأنشطة الاقتصادية	مليار دينار عراقي	الحصة النسبية من الناتج المحلي الإجمالي (بالأسعار الجارية الأساسية)
الزراعة والغابات وصيد الأسماك	4,898	1.9%
التعدين والمقالع: النفط الخام	117,856	46.3%
التعدين والمقالع: أنواع أخرى من التعدين	342	0.1%
الصناعة التحويلية	4,510	1.8%
الكهرباء والماء	7,359	2.9%
البناء والتشييد	10,685	4.2%
النقل والاتصالات والخزن	26,688	10.5%
تجارة الجملة والمفرد والفنادق وما شابه	19,519	7.7%
المال والتأمين وخدمات العقارات: البنوك والتأمين	4,599	1.8%
المال والتأمين وخدمات العقارات والأعمال: ملكية دور السكن	14,686	5.8%
خدمات التنمية الاجتماعية والشخصية: الحكومة العامة	36,020	14.2%
خدمات التنمية الاجتماعية والشخصية: الخدمات الشخصية	7,206	2.8%
المجموع حسب الأنشطة	254,367	100%
ناقصاً: رسوم الخدمة المحتسب	3,302.2	
الناتج المحلي الإجمالي	251,064.5	

طبقاً للتقرير السنوي للصادرات لسنة 2018 الصادر من قبل الجهاز المركزي للإحصاء التابع لوزارة التخطيط، بلغت قيمة صادرات النفط الخام حوالي 99 تريليون دينار لسنة 2018، بنسبة ارتفاع مقدارها 40.7% عن سنة 2017، كما بلغت قيمة صادرات المنتجات النفطية حوالي 403 مليار دينار لسنة 2018، بارتفاع نسبته حوالي 100% عن سنة 2017.

الجدول التالي يبين إجمالي قيمة الصادرات للسنوات 2017 و2018:

نسبة التغير السنوي	2018		2017		صادرات السلع الأساسية
	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	
40.7%	83,815	99,069	59,560	70,400	النفط الخام
					المنتجات النفطية:
98.2%	337	399	170	201	نفثا
	4	5	0	0	إسفلت
100.7%	342	404	170	201	مجموع المنتجات النفطية
247.6%	1,025	1,212	292	349	صادرات السلع الأساسية
41.9%	85,182	100,685	60,022	70,950	إجمالي الصادرات



### العمالة في الصناعات الإستخراجية

خلال عام 2018، كان مجموع الموظفين لدى وزارة النفط والشركات التابعة لها يبلغ 127,246 موظفاً وموظفة، كما في نفس العام، كان هناك 108,992 موظفاً و19,774 موظفة يعملون في وزارة الصناعة والتعدين من ضمنها الشركات التابعة لها،

أما بالنسبة لعدد الموظفين العاملين ضمن الشركات العالمية العاملة في العراق، فإنه لم تفصح كل الشركات عن تفاصيل اليد العاملة لديها، ولكن تم الإفصاح جزئياً.

(المصدر: الدائرة الإدارية والمالية لدى وزارة النفط)

العمالة في قطاع النفط والغاز		
#	الشركة	عدد العاملين
1	مقر الوزارة	1,389
2	شركة نفط الشمال	11,209
3	شركة نفط الوسط	3,215
4	شركة نفط ميسان	4,746
5	شركة نفط البصرة	26,646
6	شركة نفط ذي قار	2,422
7	شركة الإستكشافات النفطية	2,232
8	شركة ناقلات النفط العراقية	432
9	شركة الحفر العراقية	7,792
10	شركة مصافي الشمال	8,506
11	شركة مصافي الوسط	6,902

7,247	شركة مصافي الجنوب	12
3,242	شركة غاز الشمال	13
6,892	الشركة العامة لتعبئة خدمات الغاز	14
5,028	شركة غاز الجنوب	15
21,804	شركة توزيع المنتجات النفطية	16
3,359	شركة المشاريع النفطية	17
309	شركة خطوط الأنابيب النفطية	18
306	شركة تسويق النفط (سومو)	19
1,658	الشركة العامة للمعدات الهندسية الثقيلة	20
333	مركز البحث والتطوير النفطي	21
522	معهد التدريب النفطي   بغداد	22
330	معهد التدريب النفطي   بيجي	23
457	معهد التدريب النفطي   بصره	24
204	معهد التدريب النفطي   كركوك	25
30	دار الضيافة	26
34	المركز الثقافي النفطي	27
<b>127,246</b>	<b>المجموع</b>	

العمالة في قطاع النفط والغاز (جولات التراخيص) – إفصاح جزئي								
نسبة الموظفين غير العراقيين الإناث	نسبة الموظفين غير العراقيين الذكور	عدد الموظفين غير العراقيين الإناث	عدد الموظفين غير العراقيين الذكور	نسبة الموظفين المحليين الإناث	نسبة الموظفين المحليين الذكور	عدد الموظفين المحليين الإناث	عدد الموظفين المحليين الذكور	إسم الشركة
9.62%	90.38%	10	94	3.46%	96.54%	9	251	شركة الواحة
100%		465		100.00%		6743		بريتش بترولיום
7.50%	92.50%	6	74	0.00%	0.00%	0	0	زهينويا الصينية
7.03%	92.97%	18	238	1.97%	98.03%	11	546	سينووك
6.29%	93.71%	30	447	25.00%	75.00%	3	9	ايني عراق ب.ف
10.08%	89.92%	25	223	0.00%	0.00%	0	0	إكسون موبيل

0.00%	100.00%	0	1	0.00%	100.00%	0	1	انبكس جنوب العراق المحدودة
8.70%	91.30%	2	21	50.00%	50.00%	1	1	كوغاز عكاز
7.89%	92.11%	3	35	1.72%	98.28%	2	114	كوبت انرجي عراق
6.37%	93.63%	32	470	3.58%	96.42%	21	565	لوك-اويل ميد-ايبست ليميتد
5.88%	94.12%	2	32	0.00%	100.00%	0	2	لوك اويل اوفر سيس اكسبلوراشون عراق ب.ف
5.90%	94.10%	24	383	1.53%	98.47%	22	1420	بتروشائينا انترناشيونال عراق ف ز اي
4.30%	95.70%	13	289	8.48%	91.52%	42	453	بتروناس كريغالي عراق هولدنغ ب.ف

(المصدر: الدائرة الفنية لدى وزارة الصناعة والمعادن الاتحادية)

العمالة في قطاع الصناعة والتعدين						#
نسبة الإناث	نسبة الذكور	عدد العاملين			الشركة	
		المجموع	اناث	ذكور		
48%	52%	169	81	88	لمديرية العامة للتنمية الصناعية	1
11%	89%	5,424	576	4,848	الشركة العامة لصناعة السيارات و المعدات	2
40%	60%	392	155	237	الشركة العامة للفحص و التأهيل للهندسي	3
34%	66%	900	308	592	الشركة العامة للتصميم و تنفيذ المشاريع	4
30%	70%	667	198	469	الشركة العامة للانظمة الالكترونية	5
8%	92%	2,326	180	2,146	الشركة العامة لمعدات الاتصالات و القدرة	6
4%	96%	1,627	73	1,554	شركة الفارس العامة	7
9%	91%	3,457	318	3,139	الشركة العامة للصناعات الفولاذية	8
13%	87%	1,600	202	1,398	الشركة العامة للصناعات الهيدروليكية	9
5%	95%	3,353	178	3,175	الشركة العامة للصناعات النحاسية و الميكانيكية	10
7%	93%	24,255	1,734	22,521	شركة الصناعات الحربية العامة	11
23%	77%	2,229	506	1,723	شركة ديالى العامة	12
20%	80%	2,924	583	2,341	الشركة العامة للصناعات الكهربائية و الالكترونية	13
12%	88%	2,869	330	2,539	شركة اور العامة	14
4%	96%	2,834	111	2,723	الشركة العامة للفوسفات	15
10%	90%	6,031	616	5,415	الشركة العامة للصناعات البتروكيماوية	16
10%	90%	2,848	276	2,572	الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية	17

11%	89%	2,531	271	2,260	الشركة العامة للصناعات المطاطية و الاطارات	18
13%	87%	1,396	179	1,217	شركة الفرات العامة للصناعات الكيماوية و المبيدات	19
14%	86%	1,749	245	1,504	الشركة العامة للصناعات التعدينية	20
12%	88%	4,479	521	3,958	الشركة العامة للصناعات الانشائية	21
8%	92%	11,168	882	10,286	الشركة العامة للسمنت العراقية	22
11%	89%	2,461	265	2,196	الشركة العامة للزجاج و الحراريات	23
21%	79%	4,313	926	3,387	الشركة العامة لصناعة الأدوية و المستلزمات الطبية / سامراء	24
16%	84%	8,258	1,334	6,924	الشركة العامة للصناعات الغذائية	25
43%	57%	16,726	7,209	9,517	الشركة العامة لصناعات النسيج و الجلود	26
6%	94%	1,469	88	1,381	شركة ابن ماجد العامة	27
4%	96%	947	36	911	الشركة العامة لكبريت المشراق	28
7%	93%	4,865	335	4,530	الشركة العامة للحديد و الصلب	29
18%	82%	1,339	237	1,102	شركة الزوراء العامة	30
39%	61%	660	259	401	هيئة المسح الجيولوجي العراقية	31
47%	53%	638	298	340	هيئة البحث و التطوير الصناعي	32
2%	98%	1,150	22	1,128	الشركة العامة لصناعة الأسمدة الشمالية	33
34%	66%	712	242	470	مركز الوزارة	34
<b>15%</b>	<b>85%</b>	<b>128,766</b>	<b>19,774</b>	<b>108,992</b>	<b>المجموع</b>	

#### 4-4 الأثر البيئي للأنشطة الإستخراجية

تم الإستحصال من دائرة الدراسات والتخطيط في وزارة النفط على عدة مستندات تتضمن القوانين والتشريعات البيئية العراقية كما بعض دراسات الأثر البيئي لبعض الحقول والآبار، حيث تم إضافتها إلى موقع هيئة الشفافية تحت الإسم " الأثر البيئي " في الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

5

## الإطار القانوني والمالي متطلب مبادرة EITI رقم 2

---

## 1-5 الإطار القانوني والنظام المالي

### الإطار القانوني للصناعات الإستخراجية



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

المادة 111: النفط والغاز هو ملك كل الشعب العراقي في كل الأقاليم والمحافظات.

المادة 112: أولاً: تتولى الحكومة الاتحادية، مع الحكومات الإقليمية والمحافظات المنتجة، إدارة النفط والغاز المستخرجين من الحقول الحالية، بشرط أن توزع إيراداتها بطريقة عادلة بما يتناسب مع توزيع السكان في جميع أنحاء البلاد، مع تحديد مخصصات لفترة محددة للمناطق المتضررة التي حرمتها النظام السابق منها ظلماً، والمناطق التي تضررت بعد ذلك بطريقة تكفل التنمية المتوازنة في مناطق مختلفة من البلاد، وينظم هذا الأمر بموجب قانون.

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

تم نشر دراسة الاطر القانونية الحاكمة لقطاعي الاستخراج والتعدين في العراق على موقع المبادرة التشريعات التي تنظم قطاعات التعدين والنفط والغاز. [http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-561-2018\\_11\\_25\\_11\\_15\\_43.pdf](http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-561-2018_11_25_11_15_43.pdf) والذي يتضمن لمحة لبعض

إضافة لذلك، تم إصدار قانون شركة النفط الوطنية العراقية رقم 4 لعام 2018، حيث يهدف لإحياء شركة النفط الوطنية العراقية (INOC)، التي تأسست عام 1964 وتم حلها عام 1987. ومن المفترض أن تتولى الشركة الجديدة السلطة التشغيلية من قطاع النفط. كما تهدف شركة النفط الوطنية العراقية إلى الإستفادة القصوى من موارد النفط والغاز في مجال التنقيب عن النفط والغاز وإعادة التأهيل وتطوير الحقول والإنتاج والتسويق وجميع الأنشطة ذات الصلة. الشركات المحولة إلى ملكية شركة النفط الوطنية العراقية، وفقاً للقانون، هي:

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

تم نشر القانون في الجريدة الرسمية العراقية في العدد رقم 4486 بتاريخ 9 نيسان/ إبريل 2018. وفي أوائل عام 2019، قامت المحكمة الدستورية بطعن تسع مواد من القانون. وحتى الآن لم يتم تشكيل مجلس ادارة للشركة حيث تم إلغاء



كافة الأوامر الوزارية بتشكيل مجلس إدارة للشركة وفك إرتباط الشركات الوطنية بها. وقد تم مناقشة قانون شركة النفط الوطنية في وزارة النفط حيث وضعت وزارة النفط الخيارات المتاحة وهي كالتالي:

- إبقاء القانون بدون المواد التسع المطعون بها من قبل المحكمة الدستورية
- إعداد مواد قانونية بدلاً للمواد التسع المطعون بها من قبل المحكمة الدستورية
- إعداد مشروع قانون جديد

وقد حدد مجلس أصحاب المصلحة الإصلاحات القانونية المخطط لها التالية:

- إعادة النظر في قانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم 101 لسنة 1976: شرع قانون وزارة النفط 101 لسنة 1976 في عام 1976 ونظراً للتطورات في القطاع النفطي ارتأت الحكومة ووزارة النفط إعادة النظر بهذا القانون بما ينسجم مع التطورات في الصناعة النفطية.
- إعداد التعديلات اللازمة أو صياغة جديدة لقانون المحكمة الاتحادية لقانون شركة النفط الوطنية رقم 4 لسنة 2018 بعد قرار المحكمة الاتحادية بعدم دستورية 9 مواد من القانون.
- مشروع قانون القياس والمعايرة الذي يخص النفط الخام والمنتجات الأخرى: تم إعداد مسودة هذا القانون ليحل محل التعليمات الخاصة بالقياس والمعايرة ليعطيها قوة القانون والعمل على توحيد آليات القياس لدى جميع الشركات الوطنية.

خلافاً للحكومة الاتحادية، أقرت الحكومة الإقليمية لكردستان قانون النفط والغاز-قانون النفط والغاز في إقليم كردستان-القانون العراقي رقم 22 لسنة 2007، الذي دخل حيز النفاذ في 9 آب/ أغسطس 2007. وفقاً للمادة 5 من قانون النفط والغاز رقم 22 لعام 2007، فإن المجلس الإقليمي مسؤول عن صياغة المبادئ العامة للسياسة البترولية، وتخطيط الآفاق، والتنمية الميدانية، وأي تعديلات على تلك المبادئ في الإقليم. وينص القانون على أن ينشأ المجلس الإقليمي على النحو التالي:

أولاً: رئيس الوزراء -رئيساً

ثانياً: نائب رئيس الوزراء -نائباً للرئيس

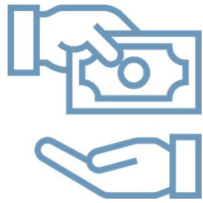
ثالثاً: وزير الموارد الطبيعية -عضواً

رابعاً: وزير المالية والإقتصاد -عضواً

خامساً: وزير التخطيط - عضواً

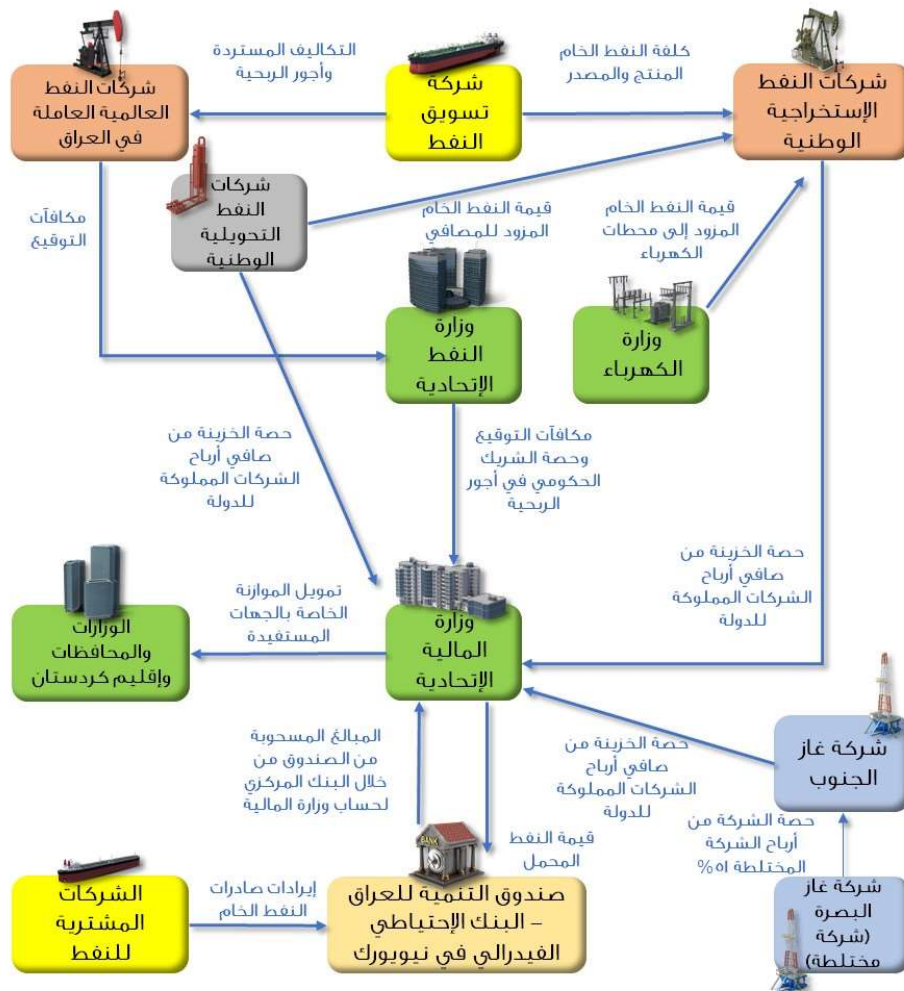
وكما ورد في الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية، "فإن وزارة الموارد الطبيعية هي الجهة الوحيدة المصرح لها بإبرام إتفاقات لتقاسم الإنتاج مع شركات راغبة في الإستثمار في إستكشاف الهيدروكربونات والموارد المعدنية في المنطقة. والوزارة هي أيضاً السلطة التي تمنح التراخيص للبنية التحتية للنقل والتخزين، وعمليات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

## الإطار المالي للصناعات الإستخراجية



- ❖ يذخ النفط الخام المنتج عن طريق الجهد الوطني وجولات التراخيص (عدا إقليم كردستان) الى:
  - شركة تسويق النفط (سومو) لتصدير النفط الخام إلى الأسواق الخارجية
  - مصافي النفط لتكرير النفط الخام وإنتاج المنتجات النفطية
  - محطات توليد الطاقة الكهربائية
- ❖ يتم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركات النفط الوطنية من خلال وزارة المالية عن طريق شركة سومو لتغطية قيمة الإنتاج المصدّر (بشكل شهري). إعتباراً من عام 2016 وبناءً على قرار من وزارة النفط، تم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركة الإستكشافات النفطية لمشاركتها في عملية الإستكشاف وبالتالي مساهمتها غير المباشرة في عملية التصدير.
- ❖ قيمة النفط الخام المجهز للمصافي ومحطات توليد الكهرباء يذهب لشركات النفط الوطنية الإستخراجية.
- ❖ يتم إيداع جميع عائدات تصدير النفط الخام من قبل مشتري النفط العالميين في حساب إستلام إيرادات النفط (OPRA)، المفتوح لدى البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك. يتم نقل تسعة وتسعين بالمائة ونصف (99.5%) من العائدات إلى صندوق تنمية العراق في البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك ويتم تحويل النسبة المتبقية البالغة 0.5 من عائدات تصدير النفط الخام إلى صندوق تعويضات الأمم المتحدة للكويت.
- ❖ تعتبر شركة غاز البصرة شركة مساهمة مختلطة، مملوكة بنسبة 51% لشركة غاز الجنوب وبالتالي، تتلقى شركة غاز الجنوب حصتها من صافي أرباح شركة غاز البصرة بما يتوافق مع حصتها في الملكية.
- ❖ وفقاً للقانون، على كافة الشركات المملوكة للدولة تخصيص ما نسبته 45% من الحصة الموزعة من صافي الأرباح الى وزارة المالية كتحويلات "حصة الخزينة".
- ❖ تقوم شركات النفط الدولية العاملة في العراق بالذهاب مباشرة الى هيئة الضرائب لتسوية الضرائب المستحقة عليهم.
- ❖ تقوم وزارة النفط بإجراء تحويلات الى وزارة المالية فيما يتعلق بما يلي:
  - مبالغ مكافآت التوقيع المدفوعة من قبل شركات النفط العالمية.
  - حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية المدفوعة خلال السنة.
- ❖ توزع وزارة المالية الأموال على الوزارات والمحافظات المختلفة، حسب مخصصات الموازنة الإتحادية.

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



أما بالنسبة للعلاقات المالية بين الحكومة الاتحادية والشركات الإستخراجية في قطاع التعدين، بما في ذلك الشركات المملوكة للدولة في العراق ، فتلخص بما يلي:

- يتم دفع الإيرادات الناتجة عن بيع المعادن المنتجة إلى حسابات الشركات الصناعية الإستخراجية.
- وفقاً للقانون، على كافة الشركات المملوكة للدولة تخصيص ما نسبته 45% من الحصة الموزعة من صافي الأرباح الى وزارة المالية كتحويلات "حصة الخزينة".
- توزع وزارة المالية الأموال على الوزارات والمحافظات المختلفة، حسب مخصصات الموازنة الاتحادية.

## الإطار الضريبي للصناعات الإستخراجية



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

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

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

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

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

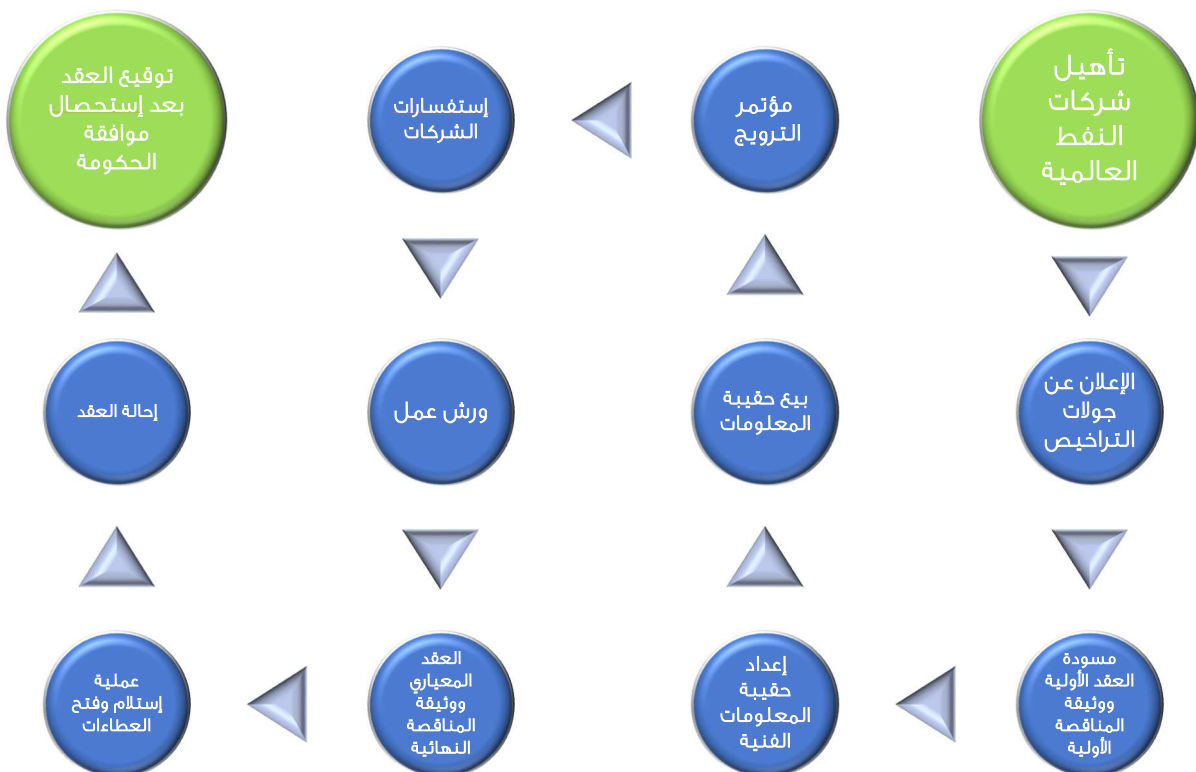
## 2-5 تخصيص العقود والتراخيص

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

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

وقد قامت هيئة الشفافية بنشر شرح تفصيلي لعملية منح التراخيص من خلال جولات التراخيص ومعلومات كل جولة عبر دراسة إسمها "عقود الخدمة لجولات التراخيص ما لها وما عليها" على موقعها الإلكتروني (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، والتي أعدها المدير العام السابق لدائرة العقود والتراخيص البترولية في وزارة النفط، تمت مصادقة مجلس الوزراء على رخص الجولة الخامسة في جلسته المنعقدة في 21 كانون الثاني 2020 ولكن لم يتم توقيع العقود حتى تاريخ هذا التقرير.

الشكل التالي يلخص مراحل منح التراخيص:



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

#### جولة التراخيص الأولى:

جرى الإعلان عن أول جولة تراخيص للبترول في 30 حزيران/ يونيو 2008، والتي بموجبها أعلنت وزارة النفط عن إتاحة الفرصة لشركات النفط العالمية لتقديم عروض لتطوير ستة حقول نفطية (الرميلة والزبير وغرب القرنة 1 وحقول ميسان وكركوك وباي حسن) وإثنين من الحقول الغازية (عكاس والمنصورية). وقد جرى إستبعاد 85 شركة من أصل 120 شركة مشاركة في مرحلة التأهيل. إستغرقت جولة التراخيص عاماً واحداً، وفي 30 حزيران/ يونيو 2009، تم منح أربعة حقول نفطية. وقد أستخدم المقياسان التاليان لحساب مجموع نقاط عروض الشركات المشاركة في العطاء / الإئتلاف في جولة التراخيص الأولى:

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

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

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

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

#### جولة التراخيص الثانية:

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

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

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

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

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

#### جولة الترخيص الثالثة:

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

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

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

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

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

#### جولة التراخيص الرابعة:

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

#### جولة التراخيص الخامسة:

تم الإعلان عن جولة التراخيص الخامسة في منتصف عام 2017، حيث عرض 11 حقلاً وحدود لرقع إستكشافية. خمس من ثماني شركات جديدة تم تأهيلها، ليكون مجموع الشركات المؤهلة للتنافس على تلك الحقول والرقع 26 شركة. وقد نُقدت جولة التراخيص الخامسة في 26 نيسان/ ابريل 2018، وجرى منح ستة من أصل 11 ترخيصاً، على النحو التالي:

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

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

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

تمت مصادقة مجلس الوزراء على رخص الجولة الخامسة في جلسته المنعقدة في 21 كانون الثاني 2020 ولكن لم يتم توقيع العقود حتى تاريخ هذا التقرير.

خلال سنة 2018، تم توقيع عقد مع شركة زهينها لتطوير حقل شرقي بغداد-الجزء الجنوبي من خارج جولات التراخيص، مما دعانا للإستفسار عن الإجراءات المتخذة في منح الرخصة، حيث أجابتنا دائرة العقود والتراخيص البترولية بأن حقل شرقي بغداد-الجزء الجنوبي قد تم عرضه ضمن حقول جولة التراخيص الثانية سنة 2009 ولم تتقدم أي شركة من الشركات المؤهلة للمشاركة في هذه الجولة بعرض تنافسي لتطوير الحقل، ولكن شركة جابكس اليابانية قدمت للوزارة عرضاً لتطوير الحقل استناداً إلى الدراسة التي أعدتها الشركة، ولكن لم يقبل العرض في حينه بسبب كلفة التطوير العالية الأمر الذي دفع شركة جابكس إلى مشاركة شركة زهينها الصينية بهدف تقليل كلفة التطوير. لاحقاً، قامت شركة جابكس بالانسحاب من المشروع في حين استمرت المفاوضات مع شركة زهينها الصينية والتي تكللت بتوقيع العقد بالأحرف الأولى بتاريخ 25 كانون الأول 2017، والذي دخل حيو التنفيذ بتاريخ 24 أيار 2018.

## قطاع التعدين والمعادن

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

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

تم نشر وصف للمنهجية المطبقة في قطاع التعدين لتخصيص عقود التعدين على الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق-<http://ieiti.org/ar/listing/reports-and-publications/iraqi-publications?p=0>) وتم الإفصاح عن المنهجية من قبل وزارة الصناعة والمعادن، حيث تطبق العملية من قبل شركات التعدين الوطنية عند التعاقد مع الشركات الخاصة والعامّة، وفقاً لقانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 واستناداً إلى المادة 4 (الجزء 9) من قانون وزارة الصناعة والمعادن رقم 38 لعام 2011 (المعدل). اعتمدت المنهجية المقدمة رسمياً بقرار الوزارة بتاريخ 16 كانون الثاني/ يناير 2019.

### **عملية الترخيص في إقليم كردستان العراق**

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

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

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

تتم عملية الشراء من قبل شركة النفط العالمية، إلا أنها تسمح للجنة الإدارة المشتركة بمراقبة العملية خلال مراحلها المختلفة. ومن المطلوب من رئيس لجنة الإدارة (عضو في الوزارة) مع زملائه الأعضاء والمستشارين الموافقة على إستراتيجية العطاءات، لضمان أن إجراءات الشراء العادلة قد تم تصميمها والتي تشمل جميع المشاركين المسجلين ولا تشكل عائق أمام أي من المتقدمين للعطاء دون مبررات ثابتة. خلال هذه العملية، يتم تقييم التوصيات الفنية والتجارية من قبل كل من شركة النفط العالمية والوزارة، مع رئيس لجنة الإدارة من الوزارة والتي تقدم الموافقة النهائية. وقد ساعدت مشاركة كل من الوزارة وشركة النفط العالمية في عملية الشراء على تطوير الثقة والشفافية في النظام، مما سمح بإجراء مناقشات تقنية وتجارية مفتوحة تعزز في نهاية المطاف قطاع الخدمات في المنطقة دعماً لعمليات حقول النفط".





25,000	لا يوجد	لا يوجد	20 سنة	10 تشرين الثاني 2008	1 أيلول 2008	شركة نفط الواحة المحدودة	شركة نفط الوسط	شركة تسويق النفط (25%)	75	شركة نفط الواحة المحدودة	الأحذب
1,500	لا يوجد	لا يوجد	25 سنة	24 أيار 2018	24 أيار 2018	تشانينا زينهوا	شركة نفط الوسط	شركة نفط الشمال (10%)	90	تشانينا زينهوا	شرق بغداد (الجزء الجنوبي)

## بيانات جولة التراخيص الأولى

الجولة الأولى (حقول النفط)											
الإنتاج التجاري الأول (برميل يومياً)	هدف الإنتاج الأولي (10%) (برميل يومياً)	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (برميل يومياً)	مدة العقد	تاريخ تفعيل العقد	تاريخ توقيع العقد	المشغل	حامل التراخيص	الشريك الحكومي	%	الإنتلا ف	الحقل
1,172,600	1,172,600	1,066,000	25 سنة	17 كانون الأول 2009	3 تشرين الثاني 2009	بريتي ش بترول يوم (BP)	شركة نفط البصرة	شركة تسويق النفط (6%)	47.63	بريتيش بترول (BP)	الرميلة
									46.37	بتروت شانينا	
201,053	201,053	182,775	25 سنة	18 شباط 2010	22 كانون الثاني 2010	شركة ابني BV	شركة نفط البصرة	شركة نفط ميسان (5%)	41.56	شركة ابني B.V.	الزبير
									29.69	شركة نفط البصرة	
									23.75	كوغاز	
268,400	268,400	244,000	20 سنة (تمدد الى 30 سنة)	1 آذار 2018	25 كانون الثاني 2010	إكسون موبيل	شركة نفط البصرة	شركة الإستكشافات النفطية (5%)	32.69	إكسون موبيل	غرب الفرنة (المرحلة 1)
									19.61	شل (تم بيع هذه الحصة لشركة إتشو اليابانية في 27 أيار 2018)	
									32.69	بتروت شانينا	
									10	بترامينا	
96,800	96,800	88,000	20 سنة	20 كانون الأول 2010	17 أيار 2010	سينوك العراقية	شركة نفط ميسان	شركة الحفر العراقية (25%)	63.75	المؤسسة الوطنية الصينية للنفط البحري (سينوك العراقية)	حقول ميسان (أبو غرب، بزركا، ن، فكة)



								7.5	شركة بترول تركيا (تتياو)	
30,000	لا يوجد	لا يوجد	20 سنة	18 شباط 2010	26 كانون الثاني 2010	سونانغو ل	شركة نفط الشمال	75	شركة نفط البصرة (25%)	القبارة
20,000	لا يوجد	لا يوجد	20 سنة	18 شباط 2010	26 كانون الثاني 2010	سونانغو ل	شركة نفط الشمال	75	شركة الحفر العراقية (25%)	نجمة

### بيانات جولة التراخيص الثالثة

الجولة الثالثة (حقوق الغاز)											
الإنتاج التجاري الأولي (مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم)	هدف الإنتاج الأولي (10%) (مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم)	معدل الإنتاج الأولي (IPR) (مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم)	مدة العقد	تاريخ تفعيل العقد	تاريخ توقيع العقد	المشغل	حامل الترخيص	الشريك الحكومي	%	الإنتلا ف	الحقل
100	لا يوجد	لا يوجد	20 سنة	15 تشرين الثاني 2011	13 تشرين الأول 2011	كوغاز عكاس	شركة نفط الوسط	شركة نفط الشمال (25%)	75	شركة غاز كوريا (كوغا ز)	عكاس
80	لا يوجد	لا يوجد	20 سنة	18 تموز 2011	5 حزيران 2011	تتياو	شركة نفط الوسط	شركة الإستكشافات النفطية (25%)	37.5	شركة بترول تركيا (تتياو)	المنصورة
									22.5	الكويت للطاقة	
									15	كوغاز	
25	لا يوجد	لا يوجد	20 سنة	1 تموز 2011	5 حزيران 2011	الكويت للطاقة	شركة نفط البصرة	شركة نفط ميسان (25%)	45	الكويت للطاقة	السيبية
									30	شركة بترول تركيا (تتياو)	

## بيانات جولة التراخيص الرابعة

الجولة الرابعة (مناطق الإستكشاف)											
الحقل	الإنتلا ف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يوميا)
الرقعة الإستكشافية 8	باكستان بتروليوم	100	لا يوجد	شركة نفط الوسط	باكستان بتروليوم	5 تشرين الثاني 2012	5 كانون الأول 2012	30 سنة لحقل النفط و40 سنة لحقل الغاز	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)
الرقعة الإستكشافية 9 (الفيحاء)	الكويت للطاقة	60	لا يوجد	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة	27 كانون الثاني 2013	3 شباط 2013	30 سنة	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)
	دراجون أويل	30									
الرقعة الإستكشافية 10	الهيئة المصرية العامة للبتترول	10	لا يوجد	شركة نفط ذي قار	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	7 تشرين الثاني 2012	5 كانون الأول 2012	30 سنة	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)
	أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	60									
الرقعة الإستكشافية 12	باشنفط	100	لا يوجد	شركة نفط البصرة	باشنفط	8 تشرين الثاني 2012	1 كانون الثاني 2013	30 سنة	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)

## بيانات جولة التراخيص الخامسة

الجولة الخامسة (مناطق الإستكشاف) - لم يتم توقيع العقود حتى تاريخ هذا التقرير											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل يوميا)
نفط خانة	جيو - جايد	100	لا يوجد	شركة نفط الوسط	جيو - جايد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	لا يوجد
الحويزة	جيو - جايد	100	لا يوجد	شركة نفط ميسان	جيو - جايد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	لا يوجد
سندباد	يونائند إنرجي غروب	100	لا يوجد	شركة نفط البصرة	يونائند إنرجي غروب	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	(برميل يوميا)	(برميل يوميا)	لا يوجد

لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	شركة نفط الهلال	شركة نفط البصرة	لا يوجد	100	شركة نفط الهلال	خضر الماي
لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	شركة نفط الهلال	شركة نفط الوسط	لا يوجد	100	شركة نفط الهلال	كلايات - كمر
لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	لا يوجد	شركة نفط الهلال	شركة نفط الوسط	لا يوجد	100	شركة نفط الهلال	انجاعة - خشم الأحمر

بالنسبة لقطاع التعدين، تقوم هيئة المسح الجيولوجي بالتنسيق مع المحافظة المعنية بإعطاء رخص للتعدين، حيث حصلنا على قاعدة بيانات هذه الرخص وأضفناها في موقع هيئة الشفافية ضمن الملف المسمى "قاعدة بيانات العقود التعدينية-2020" في الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>)، علماً بأن مبالغها غير جوهرية.

## 4-5 العقود

### سياسة الإفصاح عن العقود

نشرت وزارة النفط على موقعها الإلكتروني سياستها فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود النفطية خلال شهر نيسان 2019، حيث أن سياسة الوزارة تنص بنشر نماذج العقود فقط، وليس العقود الموقعة.

وجه السيد وكيل وزير النفط لشؤون الإستخراج في كتابه المؤرخ 10 كانون الثاني 2021 والموجه إلى كافة الشركات التابعة لوزارة النفط ودائرة العقود والتراخيص بضرورة الإلتزام بسياسة شفافية العقود في وزارة النفط واعتبار ذلك سياسة عمل مستمرة تشمل عقود جولات التراخيص والعقود الأخرى ذات العلاقة وتحديثها بالتنسيق مع هيئة الشفافية.

بالرغم من أنه حتى تاريخ نشر هذا التقرير لم يتم نشر العقود المذكورة أعلاه، لا يمكن اعتبار عدم النشر في حينه كحالة عدم التزام بالمتطلب المعني (2-4)، حيث ينص هذا المتطلب على وجوب الإفصاح عن أية عقود أو تراخيص ممنوحة أبرمت أو عدلت بدءاً من الأول من كانون الثاني 2021، حيث أنه لم يتم منذ هذا التاريخ وحتى تاريخ هذا التقرير، إبرام أي عقد جديد، أو تعديل عقد سابق.

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

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

### لمحة عن العقود في العراق

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

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

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

أضافت دائرة العقود والتراخيص البترولية نماذج العقود (عقود خدمات التطوير والإنتاج و عقود خدمات الإستكشاف والتطوير والإنتاج) مع الملامح الرئيسية لبعض عقود جولات التراخيص في موقع وزارة النفط، حيث أضفناها إلى موقع الهيئة ضمن الملف المسمى "الملاح الرئيسية لعقود جولات التراخيص" في الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

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

#### **التكاليف القابلة للإسترداد:**

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

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

#### **أجور الربحية:**

فيما يتعلق بالتعويض بموجب عقود الخدمات، يدفع للمتعاقدين (شركة النفط العالمية العاملة في إنتاج النفط والغاز في العراق) رسماً ثابتاً لكل برميل يعرف بإسم أجور الربحية. يتم إحتساب التكاليف المستردة وأجور الربحية وفقاً للمادة رقم 19 من عقود الخدمة.

#### **العقود المحلية في قطاع التعدين**

تم منح رخص التعدين لعدة شركات محلية علماً بأن مبالغها غير جوهريّة وأضفناها إلى موقع الهيئة ضمن الملف المسمى "قاعدة بيانات العقود التعدينية-2020" في الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year->). (2018).

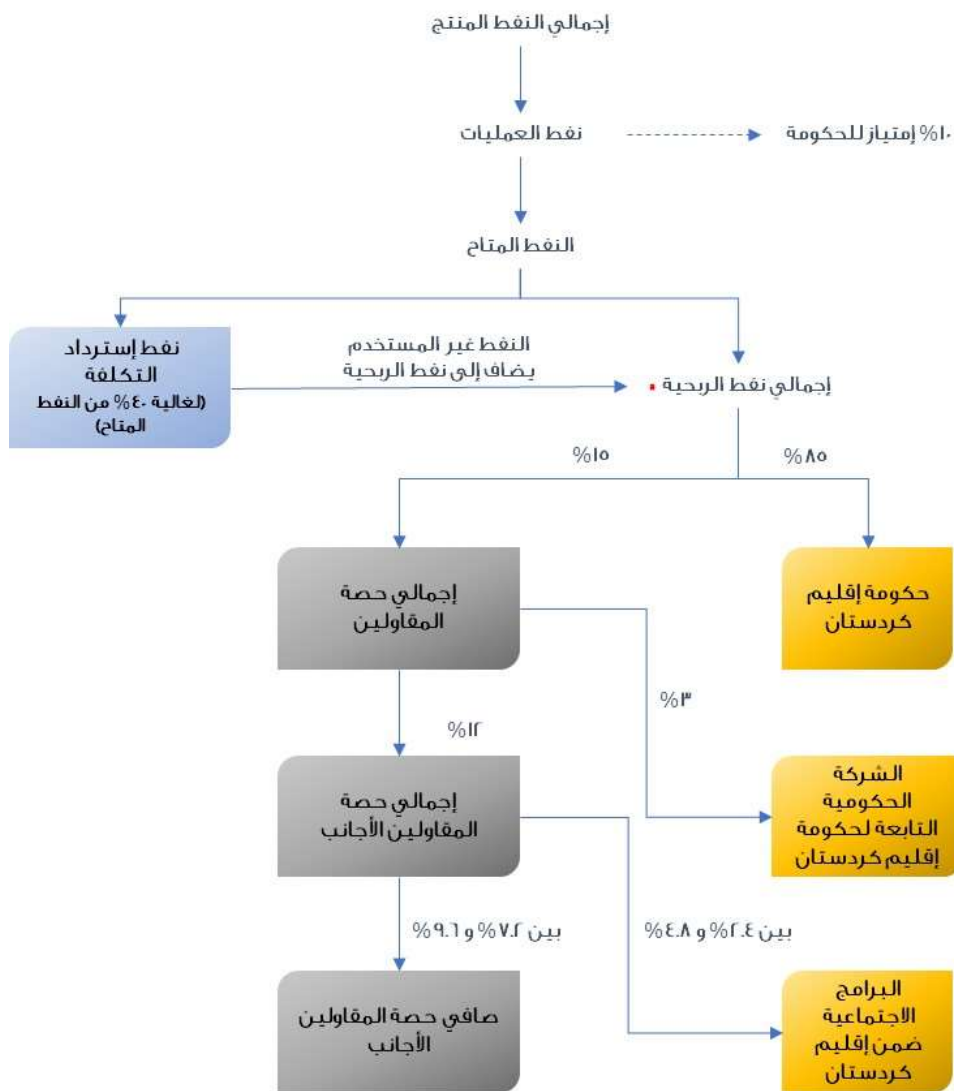
#### **لمحة عن العقود في إقليم كردستان**

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

- "مدة إستكشاف أولية بحد أقصى خمس سنوات، مقسمة إلى فترتين فرعيتين، ثلاث سنوات وسنتين، قابلة للتمديد على أساس سنوي لمدة أقصاها سبع (7) سنوات كحد أقصى.
- التنازل عن خمسة وعشرين في المائة بعد فترة الإستكشاف الأولية، مع خمسة وعشرين في المائة أخرى من المساحة المتبقية في نهاية كل فترة تجديد، إذا كانت هذه النسب المئوية للتخفيضات لا يمكن تحقيقها إلا من خلال تضمين جزء من منطقة الإكتشاف، فإن هذه النسب المئوية سيتم تخفيضها لإستبعاد منطقة الإكتشاف. يسمح بالتنازل الطوعي في نهاية كل سنة تعاقدية.
- التزاماً بالإستكشاف، يكون قابلاً للتفاوض، يشمل شراء جميع البيانات الموجودة وتفسيرها، بما في ذلك البيانات الزلزالية، عند توافرها، والإستحواذ الزلزالي في الفترة الفرعية الأولى، مع الحفر الإستكشافي في الفترة الفرعية الثانية وبئر في كل من التمديدات السنوية.
- فترة تطوير، بعد الإكتشاف، لمدة عشرين (20) عاماً، مع حق المتعاقد في تمديد مدته خمس (5) سنوات، على نفس الشروط والأحكام، مع إمكانية التوسع الإضافي المحتمل.
- رسوم الإمتياز (royalties)، بنسبة عشرة في المائة (10 ٪)، وتدفع وفقاً للمادة 41 من هذا القانون.
- إسترداد التكلفة من جزء من الإنتاج بعد خصم الملكية، إلى حد أقصى لا يتجاوز خمسة وأربعين بالمائة (45٪) للنفط الخام؛ لا تتجاوز ستين في المئة (60 ٪) للغاز الطبيعي.
- المشاركة في الإنتاج من الإنتاج المتبقي بعد رسوم الإمتياز وإسترداد التكلفة المسموح به وفقاً للمعادلة، والتي تأخذ في الإعتبار الإيرادات التراكمية وتكاليف النفط التراكمية وتوفر للمقاول عوائد معقولة."

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





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

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

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

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

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

رسوم الإمتياز: يخضع إنتاج المقاول إلى 10% من رسوم الإمتياز المدفوعة نقداً أو عيناً مثل حكومة إقليم كردستان. الضرائب: وفقاً للمادة 41 من قانون النفط والغاز لعام 2007، يجوز للعقد النفطي إعفاء مقاول من الضرائب بموجب القانون.

## عقود إقليم كردستان

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

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

## 5-5 ملكية المنفعة

في عام 2019، نشر مجلس أصحاب المصلحة خارطة طريق للإفصاح عن ملكية المنفعة في العراق، على الموقع الإلكتروني للمبادرة العراقية. في خارطة الطريق، يُعرّف المالك المستفيد بأنه شخص يمارس بشكل مباشر أو غير مباشر سيطرة جوهرية على كيان قانوني أو لديه مصلحة اقتصادية كبيرة أو يحصل على منفعة اقتصادية كبيرة من هذا الكيان القانوني.

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

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

وطبقاً للفقرة ج من متطلب مبادرة ال EITI الثاني (القسم 2-5) والمتعلق بملكية المنفعة، فإنه اعتباراً من 1 كانون الثاني/يناير 2020، ينبغي أن تطلب البلدان المُنقّذة المعلومات بشأن ملكية الانتفاع وأن تُفصح الشركات عن تلك المعلومات. ينطبق ذلك على الكيانات الاعتبارية التي تتقدم بطلب للحصول على – أو تمتلك حصة مشاركة في – ترخيص أو عقد لاستكشاف أو إنتاج النفط أو الغاز أو المعادن، ويجب أن يتضمن هويات مالكيها المنتفعين، ومستوى الملكية، وتفاصيل عن كيفية ممارسة الملكية أو السيطرة.

ينبغي الإفصاح في تقرير المبادرة عن أي ثغرات أو نقاط ضعف في الإبلاغ عن معلومات ملكية الانتفاع، بما في ذلك تسمية أي كيانات لم تقدم كل معلومات ملكية الانتفاع أو جزء منها. إذا كان البلد يواجه عوائق دستورية أو عقبات عملية كبيرة أمام استيفاء هذا المتطلب بحلول 1 كانون الثاني/يناير 2020، فقد يطلب البلد السماح له بتنفيذ مكيّف للمبادرة وفقاً للمادة الأولى من إجراءات مجلس إدارة المبادرة للإشراف على تنفيذها.

حتى تاريخ هذا التقرير، لم يتم الإلتزام بالمتطلب الخاص بملكية المنفعة، حيث يقوم مجلس الأمناء بدراسة كيفية تنفيذه ولكن لم تتخذ إجراءات تنفيذية لحينه.

## 6-5 مشاركة الدولة في قطاع الصناعات الإستخراجية

قام مجلس أصحاب المصلحة المتعددين بتعريف الشركات المملوكة للدولة وفقاً لقانون الشركات العامة المعدل رقم 22 لعام 1997، الذي يعرف الشركة العامة على أنها:

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

بالتالي فإنّ الشركات المملوكة للدولة تخضع لأحكام القانون رقم 22 لعام 1997. والشركات التي يكون للدولة فيها الحصة الأكبر لم يتم شمولها ضمن تعريف المجلس للشركات المملوكة للدولة، لأنّ هذه الشركات تعتبر شركات قطاع مختلط، ويحكمها قانون مختلف-القانون رقم 21 لعام 1997. إن شركة غاز البصرة هي الشركة المختلطة الوحيدة العاملة في القطاع الإستخراجي، ولكن تم استبعادها من نطاق تقارير مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية لكونها تعمل في القطاع التحويلي وليس في مجال الإستخراج.

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



قطاع النقل والتوزيع  
والتسويق

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



قطاع الإستكشاف والإستخراج

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

قطاع التحويل



مصافي الوسط	مصافي الشمال
مصافي الجنوب	

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



### شركات القطاع المختلط:

- شركة غاز البصرة

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

### شركات حكومة إقليم كردستان

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

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

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

## 6-5 القواعد والممارسات السائدة المتعلقة بالعلاقة المالية بين الحكومة والشركات المملوكة لها

### المملوكة كاملة للدولة

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

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

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

يرى مجلس أصحاب المصلحة أنّ توزيع أرباح الشركات المملوكة للدولة، فعلياً، يتفق مع أحكام القانون.

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

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

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

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

أعلنت الشركات النفطية الوطنية الخمسة (الخاضعة للعبوات المادية1) التي كانت عاملة خلال عام 2018 (شركة نفط البصرة، شركة نفط الشمال، شركة نفط الوسط، شركة نفط ميسان وشركة نفط ذي قار) أنها لم تمنح أو تحصل على أي قروض خلال عام 2018. بالإضافة الى أن الدولة لم تقم بمنح أية قروض لشركات إستخراجية خلال العام 2018.

وقد نشرت بعض شركات النفط والغاز الوطنية البيانات المالية الخاصة بها والتي جمعناها وأضفنا لها سياسة نشر شهادات التأسيس والبيانات المالية ضمن ملف تحت إسم "البيانات المالية لشركات النفط والغاز-2018" وأضفناها لموقع الهيئة ضمن الرابط التالي (<http://ieiti.org.iq/ar/details/1223/year-2018>).

### المملوكة جزئياً من الدولة (القطاع المختلط)

وفيما يخص شركة غاز الجنوب، فقد صرحت الشركة بأنها لا تملك أي مساهمات برأس مال شركات أخرى باستثناء شركة غاز البصرة حيث تمتلك شركة غاز الجنوب نسبة 51% من رأس مال شركة غاز البصرة.

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

وفيما يتعلق بشركة غاز البصرة، فإن معاملاتها المالية تخضع لتعليمات القانون رقم 21 لعام 1997 (المعدل).

ووفقاً للمادة 27 (الجزء 3)، يخصص رأس مال الشركة لممارسة نشاطها المحدد في عقدها ووفاء إلتزاماتها ولا يجوز التصرف به خلاف ذلك.

ووفقاً للمادة 73 من القانون، يوزع الربح الصافي للشركة بعد إستيفاء جميع الإستقطاعات القانونية على الوجه الآتي:

- خمسة في المائة (5%) على الأقل كاحتياطي إلزامي حتى يبلغ خمسين في المائة (50%) من رأس المال المدفوع، ويجوز بقرار من الهيئة العامة الإستمرار في الإستقطاع لحساب الإحتياطي الإلزامي بما لا يتجاوز مئة بالمئة (100%) من رأس المال المدفوع
- يوزع الباقي من الربح أو جزء منه على الأعضاء حسب أسهمهم

وبحسب المادة 77 من القانون، للشركة المساهمة أن تقترض عن طريق إصدار سندات وفق أحكام هذا القانون، بدعوة موجهة إلى الجمهور ويمنح المكتتب بالقرض سندات مقابل المبالغ التي أقرضها للشركة وله الحق باستيفاء فائدة معينة تدفع له في آجال محددة وتسترد قيمتها من أموال الشركة. وتعتبر هذه السندات ذات قيمة اسمية واحدة قابلة للتداول وغير قابلة للتجزئة وترقم بأرقام متسلسلة لكل إصدار ويجب أن تختتم بختم الشركة.

6

## مزید من الشفافية

مزید من الشفافية

---

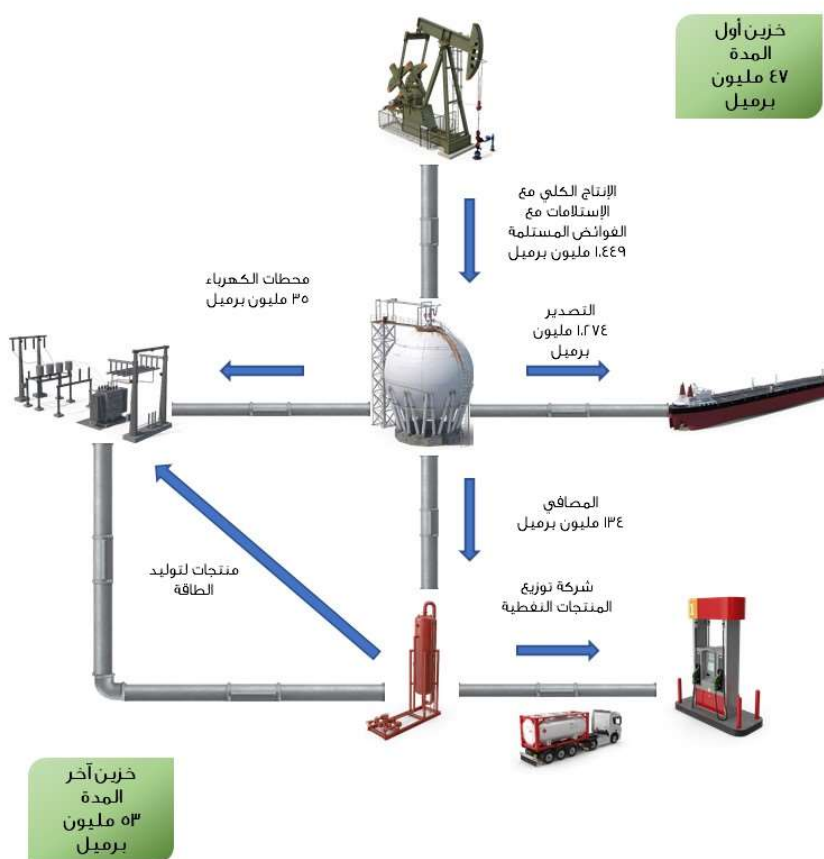


## تدفق النفط الخام

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

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

### شركة نفط البصرة



تتلقى شركة نفط البصرة النفط الخام المنتج من قبل شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان وشركة نفط ذي قار، ويجري نقل النفط الخام بين شركات النفط الوطنية للأسباب التالية:

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

تعرض الجداول التالية كميات النفط الخام المتدفقة والمتعلقة بالشركات النفطية الوطنية الخمسة كل على حدة للعام 2018.

الإجمالي (برميل)	شركة نفط الشمال	
2,485,098	الرصيد الأولي (الخزين في 1-1-2018)	
85,869,691	النفط الخام المنتج	
1,541,054	الكميات المستلمة من جهات أخرى:	
	1,184,272	الفوائض (النقثا) المعادة
	356,782	الغازولين المعاد من غاز الشمال
89,895,843	الكميات المتاحة للإستخدام	
التصريف		
70,814,414-	المصافي	
2,550,903-	المجهاز /ك1/ كهرباء القدس عن طريق نفط الوسط	
7,363,272-	المجهاز الى خزانات نفط الوسط محطة/2K انبوب+ من مستودع 1 حزينان	
6,298,161-	التصدير:	
	841,021-	التحميل الى ايران
	1,095,000-	التصدير عن طريق الإقليم
	558,617-	التحميل الى خور الزبير
	3,803,523-	المضخ من محطة سارالو الى جيهان عبر منظومة انابيب الإقليم
360,202-	فقدان	
455,188-	أخرى	
87,842,140-	إجمالي التصريف	
2,053,703	الرصيد النهائي (الخزين كما في 31-12-2018)	

الإجمالي (برميل)	شركة نفط الوسط	
668,732	الرصيد الأولي (الخزين في 1-1-2018)	
73,469,434	النفط الخام المنتج	
10,053,106	الكميات المستلمة من كركوك:	
	3,782,969	بالحوضيات
	6,270,137	عبر خط 2K
84,191,272	الكميات المتاحة للإستخدام	

التصريف	
8,175,866-	المصافي (مصفى الدورة)
23,998,903-	محطات الكهرباء (محطة واسط ومحطة القدس)
29,520,719-	الكميات المزودة من حقل نفط بدرة إلى شركة نفط البصرة
21,889,819-	النفط الخام المصدر (مستودع الطوبية) بواسطة شركة نفط البصرة
6,850-	فقدان (الكميات المهذورة من خط نفط خانة - دورة)
75,836-	أخرى
83,667,993-	إجمالي التصريف
523,279	الرصيد النهائي (الخزين كما في 2018-12-31)

الإجمالي (برميل)	شركة نفط ميسان
532,462	الرصيد الأولي (الخزين في 2018-1-1)
174,634,313	النفط الخام المنتج
1,443,104	الفوائض المستلمة من مصفى ميسان
176,609,879	الكميات المتاحة للإستخدام
التصريف	
9,596,621-	المصافي:
	مصفي ميسان 9,556,493-
	مصفي البصرة 40,128-
5,065,150-	محطات الكهرباء:
	محطة الهارثة 3,604,145-
	محطة النجيبية 1,461,005-
160,986,707-	النفط الخام المصدر (مستودع زبير 1) بواسطة شركة نفط البصرة
175,648,478-	إجمالي التصريف
961,401	الرصيد النهائي (الخزين كما في 2018-12-31)

الإجمالي (برميل)	شركة نفط ذي قار
0	الرصيد الأولي (الخزين في 2018-1-1)
70,147,705	النفط الخام المنتج
70,147,705	الكميات المتاحة للإستخدام
التصريف	
16,729,885-	الخط الإستراتيجي (تصريف داخلي)
53,417,820-	النفط الخام المصدر بواسطة شركة نفط البصرة
70,147,705-	إجمالي التصريف

0	الرصيد النهائي (الخزين كما في 2018-12-31)
---	---

برميل	شركة نفط البصرة	
46,861,356	الرصيد الأولي (الخزين في 1-1-2018)	
1,157,432,215	النفط الخام المنتج	
51,410,539	الكميات المستلمة من شركة نفط الوسط	
166,091,985	الكميات المستلمة من شركة نفط ميسان	
70,147,705	الكميات المستلمة من شركة نفط ذي قار	
3,090,038	البقايا المختلطة (الفوائض المستلمة من مصرفى البصرة)	
784,100	المكثفات المستلمة من حقل السيبية	
1,495,817,938	الكميات المتاحة للإستخدام	
التصريف		
1,273,783,812-	النفط الخام المصدر	
133,588,586-	المصافي:	
	64,527,142-	البصرة
	33,002,041-	الدورة
	10,315,290-	ذي قار
	9,420,911-	الساوة
	9,657,944-	النجف
	6,665,258-	الديوانية
35,445,077-	محطات الكهرباء:	
	13,228,146-	محطة المسيب
	4,532,588-	محطة الناصرية
	10,354,867-	محطة الخيرات
	3,604,145-	محطة الهارثة
	1,461,005-	محطة النجيبية
	2,264,326-	محطة كربلاء
1,442,817,475-	إجمالي التصريف	
53,000,463	الرصيد النهائي (الخزين كما في 2018-12-31)	

كما يعرض الجدول التالية كميات النفط الخام المتدفقة الكلية والمتعلقة بالشركات النفطية الوطنية الخمسة للعام 2018.

الإجمالي (برميل)	إجمالي الشركات النفطية الخمسة
50,547,648	الرصيد الأولي (الخيرين في 1-1-2018)
1,490,310,653	النفط الخام المنتج
227,359,689	الفوائض المستلمة
1,768,217,990	الكميات المتاحة للإستخدام
	التصريف
222,135,359-	المصافي
59,443,980-	محطات الكهرباء
1,278,510,024-	النفط الخام المصدر
29,520,719-	المدفوع (من شركة نفط الوسط-حقل بدرة- الى نفط البصرة) عبر الخط الإستراتيجي
367,052-	فقدان
1,355,016-	أخرى
1,591,332,150-	إجمالي التصريف
176,885,840	الرصيد النهائي (الخيرين كما في 31-12-2018)

## قياسات نقل الملكية لغاية الفصل الثاني 2020

### نبذة عن العدادات المنصوبة في قطاع النفط في منافذ التصدير

(مينائي البصرة و خور العمية النفطين)



اولا - توجد منظومات عدادات بعدد (24) في ميناء البصرة و (12) في ميناء العمية (متوقف حاليا بسبب اعمال الصيانة على الانبوب البحري) يتم معايرتها بشكل دوري وذات شهادات معايرة نافذة ومصادق عليها من شركة فاحصة عالمية (Intertek) المتواجدة في الموانئ النفطية وفقا للمعايير العالمية .

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

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

تعتمد قياسات الناقله وفقا للـ ( CH.17 ) من نظام القياس والمعايرة ومواصفاته المرجعية (API-MPMS) في حساب الكميات وباشراف شركة فاحصة عالمية (Intertek) ، علما ان منظومات العدادات المركزية (CMMP) بعدد (20) عداد تم معايرة عداداتها الرئيسية (MASTERS) في مختبرات عالمية متخصصة من قبل شركة تسويق النفط بالاتفاق مع الشركة الفاحصة (Intertek) .

### ميناء جبهان التركي

تتوفر منصتي تصدير للنفط الخام المستلم من حقول كركوك وتحتوي كل منهما على ( 9 ) عدادات بوجود معدات معايرة يتم من خلالها معايرة العدادات بصورة دورية وفقا للمعايير العالمية المعتمدة ويتم اعتماد كميات النفط الخام بمصادقة شركة عالمية فاحصة (Intertek) حاليا .

الجدول التالي يبين نسب انجاز الشركات النفطية التابعة لوزارة النفط في مجال قياسات نقل الملكية لغاية الفصل الثاني من سنة 2020:

رقم	الشركات	المخطط الكلي	المنفذ الكلي	الناتج لغاية نهاية الفصل الثاني 2020 نسبة الانجاز الكلية (%)
1	نفط الشمال	194	148	76%
2	نفط الوسط	32	126	394%
3	نفط البصرة	183	224	122%
4	نفط ميسان	73	80	110%
5	نفط ذي قار	67	53	79%
6	مصافي الشمال	247	181	73%
7	مصافي الوسط	592	612	103%

%116	159	137	مصافي الجنوب	8
%107	79	74	غاز الشمال	9
%305	61	20	غاز الجنوب	10
%193	864	448	خطوط الأنابيب	11
%96	2,873	2,992	توزيع المنتجات	12
%231	113	49	تعبئة الغاز	13
%109	5,573	5,108	المجموع	

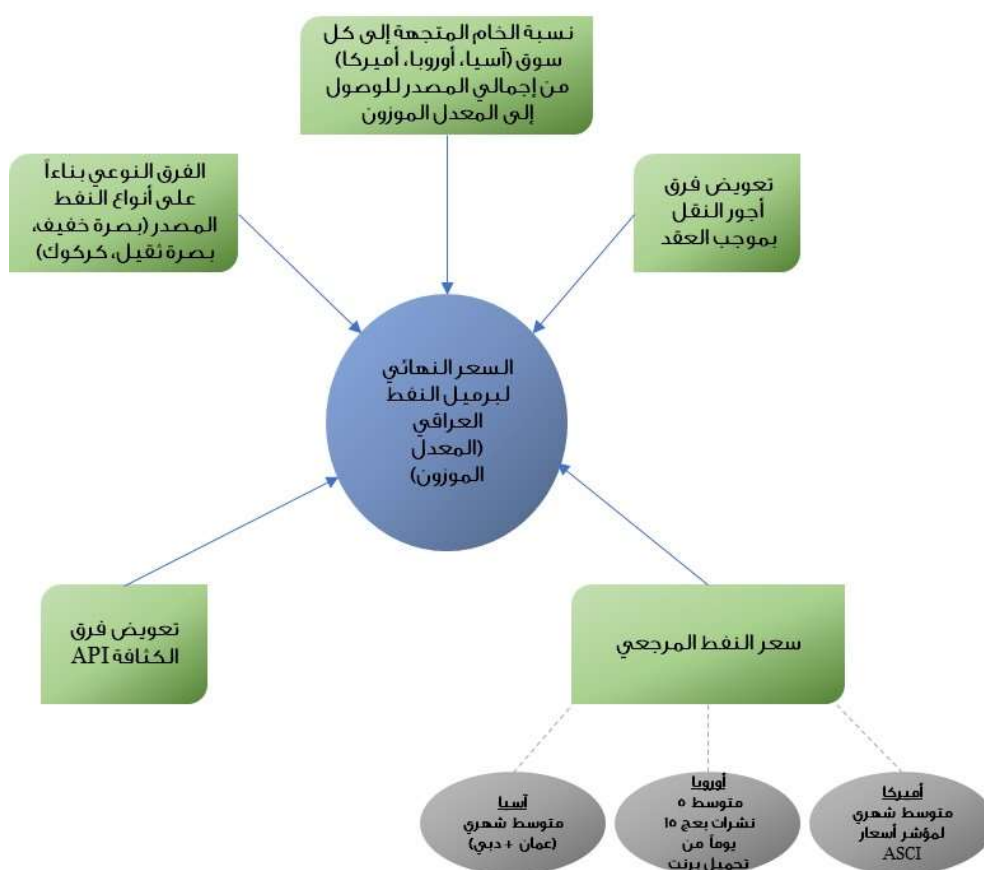
## تحليل أسعار النفط الخام الفعلية في عام 2018

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

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

OSP: متوسط سعر النفط المرجعي (وفقاً لقوائم الأسعار الدولية ، حسب وجهة الشحن)  
 D: يشير إلى فروق الأسعار التي يتم حسابها على أساس شهري  
 API: يشير إلى فرق السعر لتقلبات الكثافة (API Gravity) بين مواصفات العقد والشحنة الفعلية  
 F: يمثل معدل الشحن (وفقاً لنشرات يومية دولية)

عوامل تسعير النفط الخام العراقي





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

طبقاً لتقرير الدول المصدرة للنفط (OPEC) الإحصائي لسنة 2019، والخاص بتحليل بيانات سنة 2018، فإن سعر سلة أوبك المرجعية لسنة 2018 كان 69.78 دولار أمريكي، وأكثر تحديداً، تم حساب معدل السعر لمدة 12 شهراً طبقاً للأسواق المصدر لها، حيث تم مقارنتها بالسعر الفعلي لمبيع النفط العراقي

الفرق بالدولار الأمريكي	معدل سعر البيع الفعلي للبرميل طبقاً لسجلات سومو دولار أمريكي	معدل سعر البرميل طبقاً لأوبك دولار أمريكي	المدة	نفط الوجهة
4.96-	63.98	68.94	12 شهر	برنت ICE Brent
0.79	62.60	61.81	12 شهر	NYMEX WTI غرب تكساس
0.40	66.91	66.51	12 شهر	دبي- عمان DME Oman

## تحليل الغرامات التأخيرية المتعلقة بعملية تصدير النفط الخام



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

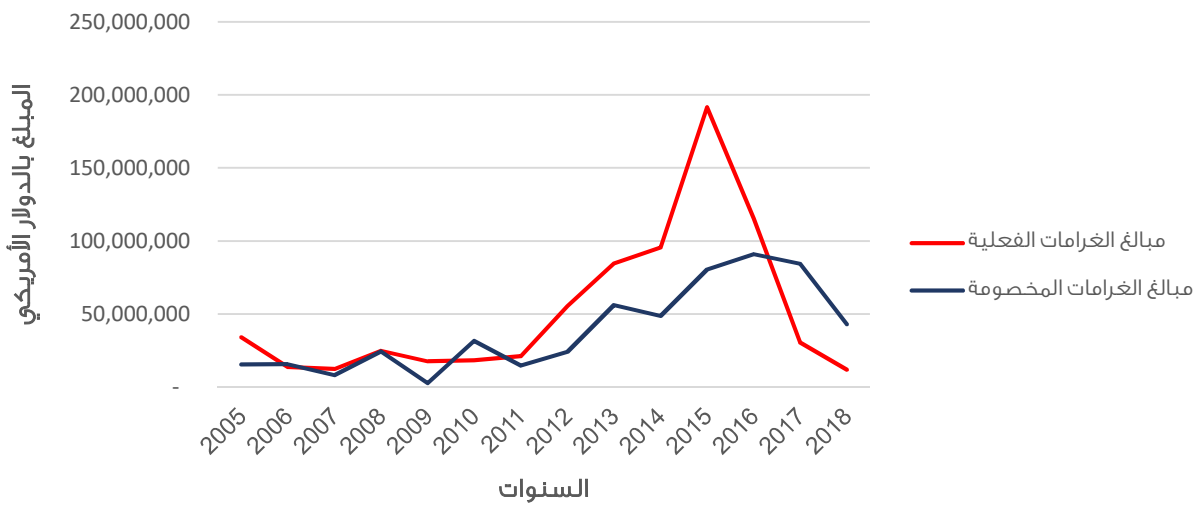
- تأثيرات العوامل الطبيعية
- التفاوت بين خطة الإنتاج الشهرية المبلغة الى شركة تسويق النفط من قبل الدائرة الفنية لدى وزارة النفط والكميات المصدرة فعلاً، حيث أن هذا التفاوت بين المخطط والفعلي يجعل شركة تسويق النفط تخطط جداول للتحميل تأخذ بعين الاعتبار الزيادات التي قد تحصل بشكل غير محسوب له وذلك ضماناً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

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

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

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

### تحليل مبالغ الغرامات (الفعلية مقابل المخصصة)



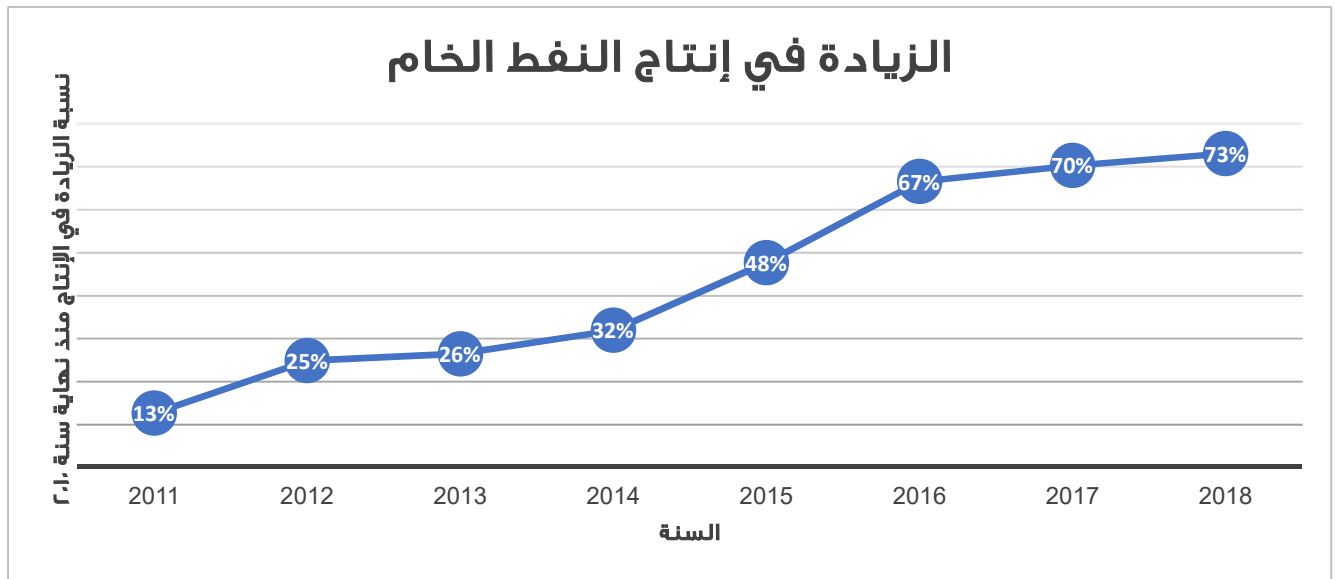
## زيادة إنتاج النفط الخام وعلاقتها بجولات التراخيص النفطية

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

#	التفاصيل (جميع المبالغ بالدولار)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	الإجمالي
(أ)	الكلف البترولية	277,56 2,424	3,846,9 94,717	5,897,4 71,016	8,461,2 37,361	15,146,1 80,218	11,103,0 49,336	8,087,8 29,958	8,495,4 71,058	8,806,00 9,035	70,121,8 05,123
(ب)	الكلف الإضافية	0	136,157 ,675	303,198 ,834	726,914 ,948	1,211,49 6,732	616,464, 057	445,925 ,533	667,310 ,998	512,380, 682	4,619,84 9,459
(ج)	الكلف البترولية والإضافية الكلية (أ) + (ب)	277,56 2,424	3,983,1 52,392	6,200,6 69,850	9,188,1 52,309	16,357,6 76,950	11,719,5 13,393	8,533,7 55,491	9,162,7 82,056	9,318,38 9,717	74,741,6 54,582
(د)	المبالغ المدفوعة ككلف للشريك الحكومي (الأحذب)	0	66,131, 016	170,249 ,054	230,478 ,079	256,881, 536	251,453, 722	222,617 ,825	203,406 ,803	145,189, 447	1,546,40 7,482
(هـ)	المبالغ المدفوعة ككلف للمقاول الأجنبي (ج) - (د)	277,56 2,424	3,917,0 21,377	6,030,4 20,796	8,957,6 74,229	16,100,7 95,414	11,468,0 59,671	8,311,1 37,666	8,959,3 75,253	9,173,20 0,270	73,195,2 47,100
(و)	أجور الربحية الكلية	14,282 ,115	251,505 ,091	814,828 ,810	850,331 ,112	1,096,96 2,666	1,598,66 6,649	1,779,9 27,550	1,673,3 40,822	2,142,69 6,443	10,222,5 41,258
(ز)	ربحية الشريك الحكومي	2,828, 142	62,876, 273	203,707 ,202	194,751 ,881	191,459, 805	213,048, 305	239,942 ,333	194,734 ,320	293,212, 323	1,596,56 0,584
(ح)	أجور الربحية الصافية الخاضعة للضريبة	11,453 ,973	153,848 ,165	420,006 ,313	446,793 ,604	726,323, 778	1,130,07 2,360	1,308,7 19,086	1,223,9 46,093	1,609,57 1,325	7,030,73 4,697
(ط)	مبلغ الضريبة المستقطع من أجور الربحية لنهاية سنة 2016 (قوائم الحساب)	2,969, 549	30,143, 512	1,273,8 16	176,308 ,916	155,123, 341	248,923, 478	394,764 ,044	458,390 ,851	0	1,467,89 7,507
(ي)	الضريبة الواجب دفعها للهيئة العامة للضرائب للسنوات 2018-2017-2019	0	0	0	0	0	0	0	428,381 ,132	563,349, 964	991,731, 096
(ك)	الضريبة المستحقة على أجور ربحية مقاول حفل الأحذب	0	0	79,106, 321	71,656, 760	75,452,9 38	76,700,8 36	76,444, 603	67,565, 449	59,346,4 80	506,273, 387
(ل)	مبلغ الضريبة الكلي (ط) + (ي) + (ك)	2,969, 549	30,143, 512	80,380, 137	247,965 ,676	230,576, 279	325,624, 314	471,208 ,647	954,337 ,433	622,696, 443	2,965,90 1,990
(م)	ربحية المقاول الأجنبي الصافية بعد الضريبة (المستلمة)	8,484, 424	158,485 ,307	609,847 ,792	479,270 ,315	750,379, 519	1,136,69 4,866	1,132,3 68,194	526,288 ,338	1,215,78 2,731	6,017,60 1,486
(ن)	مجموع المستحقات المالية عن الكلف وأجور الربحية المدفوعة للشركات المقاول (م) + (هـ)	286,04 6,848	4,075,5 06,683	6,640,2 68,588	9,436,9 44,544	16,851,1 74,933	12,604,7 54,537	9,443,5 05,860	9,485,6 63,592	10,388,9 83,002	79,212,8 48,587

1,490,31 1,000	1,466,45 8,000	1,434,03 7,000	1,270,93 0,000	1,135,15 0,000	1,087,70 0,000	1,073,83 0,000	968,345 ,000	860,670 ,000	إنتاج النفط الخام بالبرميل (أرقام تقريبية)
2%	2%	13%	12%	4%	1%	11%	13%		نسبة زيادة الإنتاج السنوية

73%	70%	67%	48%	32%	26%	25%	13%	نسبة زيادة الإنتاج التراكمية مقارنة بسنة 2010
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	--



## أحدث إنجازات وخطط وزارة الصناعة والمعادن بما يخص القطاع الإستخراجي



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

### أولاً - الإنجازات المتعلقة بالقطاع الاستخراجي المعدني خلال السنوات السابقة

1. فتح منجم حديد الحسينيات.
2. تأهيل مملحة البصرة
3. إنشاء معمل تنشيط البنتونايت لانتاج بنتونايت صوديوم بطاقة 75 ألف طن سنويا (تعرض المعمل لعمال السرقة والتخريب) وأحيل مؤخرا للاستثمار بصيغة عقد مشاركة لغرض التاهيل والتطوير والتشغيل.
4. إجراء عقد مشاركة لتاهيل وتحديث وتطوير مملحة السماوة للوصول الى الطاقة التصميمية البالغة 500 ألف طن سنويا

### ثانياً - الخطط المستقبلية لتطوير القطاع الاستخراجي المعدني / تلخص بالنقاط التالية:

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

### ثالثاً - أهم التحديات التي تواجه تطور القطاع الاستخراجي المعدني

1. فقدان المركزية باتخاذ القرارات ما بين الجهات ذات العلاقة والاطراف الاخرى ( مجالس المحافظات).
2. الافتقار الى تحديث المعامل والخطوط الانتاجية من خلال أذخال المكننة الحديثة وتطوير قابليات الكوادر البشرية.

3. الأوضاع الأمنية الغير مستقرة للمواقع الانتاجية وصعوبة استحصال الموافقات والتصاريح الأمنية بتسويق المنتجات.
  4. عدم وضوح الرؤيا المستقبلية بقوانين استثمار واستغلال المواد والخامات المعدنية وحمايتها من الهدر والضياع.
  5. عدم الجدية بتطبيق قانون حماية المنتج الوطني .
  6. ضعف جانب التسويق والترويج للمنتجات الوطنية.
-

## الديون المترتبة بذمة وزارة الكهرباء لصالح الشركات التابعة لوزارة النفط

استحققت للشركات التابعة لوزارة النفط مبالغ مالية في ذمة وزارة الكهرباء عن أجور تجهيز الطاقة الكهربائية بالنفط الخام والمنتجات النفطية، حيث تراكمت هذه الديون حتى وصلت في نهاية سنة 2020 لمبلغ وقدره أكثر من 15 مليار دولار أميركي.

تم إصدار أمر ديواني رقم 22 لسنة 2021 في 10 شباط 2021 (إستناداً إلى قرار مجلس الوزراء رقم 1 لسنة 2021) وذلك لتأليف لجنة مؤلفة من الجهات المعنية لمعالجة هذه الديون وإيجاد الحلول لها، ولغاية تاريخ هذا الكتاب، لم يتم بت هذا الموضوع.

الجدول التالي يبين تفاصيل هذه الديون:

السنوات	شركة توزيع المنتجات النفطية بالدينار العراقي	شركة خطوط الانابيب النفطية بالدينار العراقي	شركة نفط الوسط بالدينار العراقي	شركة نفط ميسان بالدينار العراقي
2011	202,835,395,279	-	-	-
2012	682,700,723,213	854,346,238	-	-
2013	832,493,324,923	130,225,545,904	36,840,131,703	9,821,571,044
2014	1,434,803,745,677	581,875,412,277	81,614,264,122	27,677,447,512
2015	61,881,437,783	615,329,067,831	132,217,985,845	28,400,865,549
2016	493,641,689,811	696,461,459,333	144,385,883,994	51,365,370,144
2017	1,278,121,732,767	749,274,813,969	138,129,469,676	62,931,270,560
2018	4,300,736,562,905	867,614,687,264	186,918,216,100	63,097,003,895
2019	2,320,617,288,868	961,493,287,639	199,415,306,636	51,312,958,400
2020	965,007,897,639	742,803,635,371	173,661,534,218	28,727,406,160
المجموع	<b>12,572,839,798,865</b>	<b>5,345,932,255,826</b>	<b>1,093,182,792,294</b>	<b>323,333,893,264</b>
اجمالي المبلغ بالدينار العراقي	<b>19,335,288,740,249</b>			
ينزل قيمة منتوج يخص كهرباء المستثمرين	957,682,053,064			
صافي المبلغ بالدينار العراقي	<b>18,377,606,687,185</b>			
صافي المبلغ بالدولار الأمريكي (1182 دينار مقابل الدولار)	<b>15,547,890,598</b>			



7

## المؤشرات والتوصيات

متطلب مبادرة EITI رقم 7

## 1-7 التوصيات الناشئة عن تنفيذ المبادرة

### 1- انخفاض نسبة الغرامات التأخيرية المدفوعة للشركات المشتريّة للنفط الخام

#### المؤشر

كشف التقرير عن انخفاض كبير في نسبة الغرامات التأخيرية التي تتحملها شركة تسويق النفط (سومو) بسبب تأخر تحميل الناقلات في موانئ التصدير. وبين التقرير إن المبالغ المدفوعة خلال عام 2018 لا تعكس بالضرورة الغرامات المترتبة خلال العام إنما أضيفت إليها المبالغ المتراكمة من الأعوام السابقة. وقد لوحظ إن مبلغ الغرامات التأخيرية الحاصلة في عام 2018 قد انخفض ليصبح سنت أميركي واحد لكل برميل مصدر بعد أن كان ثلاثة سنتات أميركي/ برميل في عام 2017 وعشرة سنتات في عام 2016. وقد عزى التقرير أسباب هذا الانخفاض إلى تحسن استخدام المنصات العائمة لتصدير النفط الخام بفاعلية أكبر وإلى تحسن كفاءة برامج التحميل.

#### التوصية

متابعة التغييرات الحاصلة في نسبة الغرامات التأخيرية المتعلقة بعملية تصدير النفط الخام واعتبار ذلك كواحد من مؤشرات تحسن أداء العملية التصديرية.

### 2- تحسن مستوى الشفافية في تحصيل الضرائب من شركات جولات التراخيص

#### المؤشر

أفصح التقرير عن تفاصيل جوهرية عن آليات احتساب الضريبة المترتبة على شركات النفط العالمية العاملة ضمن جولات التراخيص بما في ذلك شركة نفط الواحة وحقل شرقي بغداد. وبين أن الفروقات بين المبالغ المستحقة والمبالغ المسددة قد تصل إلى 144 مليار دينار عراقي (ما يعادل حوالي 122 مليون دولار أميركي)، أي حوالي 20% من المبالغ المستحقة ما زالت موقوفة كمبالغ مستحقة لصالح الحكومة ولا زالت بذمة الشركات. كما بين وجود مبالغ كبيرة لازالت خاضعة للتسوية ولم يتم البت بها لحد الآن. وأوضح التقرير أن أسباب هذه الفروقات يعود إلى فروقات سعر الصرف من جهة ومن جهة أخرى بسبب الكلف الغير مستردة، والتي لم تحسم لحد الآن مع وزارة النفط، كما أن شركة شل المنسحبة خلال عام 2018 لم قامت بإطفاء كافة أرباحها ولم تقم بتسديد ضريبة الدخل الخاصة بها.

#### التوصية

بسبب حجم المبالغ المترتبة كضرائب على شركات التراخيص ولوجود مؤشرات كثيرة على اختلاف في الآليات المتبعة لدى وزارتي النفط والمالية في احتساب وتحصيل هذه الضرائب، نوصي بضرورة التنسيق بين الوزارتين لغرض الاتفاق على آلية محددة وثابتة وواضحة لاحتساب المبالغ المترتبة على الشركات العالمية وطريقة تحصيلها وتحديد الجهات المخولة بالتحصيل.

### 3- نشر ومطابقة بيانات تصدير النفط بصورة تفصيلية وعلى مستوى الشحنة لأول مرة في العراق

#### المؤشر

تم العمل على نشر المطابقات التفصيلية على مستوى الشحنة والمتعلقة بصادرات النفط الخام وذلك للمرة الأولى بما قد يقدم صورة أوضح حول كيفية القيام بهذه المطابقات بشكل عملي وكيفية تبيان الفروقات وأسبابها.

#### التوصية

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

#### 4- سؤمو تفصيح عن بيانات تصدير النفط الخام لإقليم كردستان

##### المؤشر

للمرة الأولى تحصل المبادرة على بيانات موثقة عن القطاع الاستخراجي في إقليم كردستان عن طريق شركة التسويق النفطي (سومو). وبالرغم من كون هذه البيانات غير قابلة للمطابقة حسب معايير المبادرة لكن التقرير تمكن من رسم صورة أكثر وضوحاً عن إيرادات الإقليم بعد مقارنة هذه البيانات مع التقارير الدورية المنشورة في مواقع حكومة الإقليم.

##### التوصية

السعي الحثيث للحصول على بيانات الإقليم من مصادر ثالثة كشركة سومو وديوان الرقابة المالية أو أية جهة موثوقة أخرى في ظل تعذر الحصول عليها من المصادر الرسمية في الإقليم ومن الشركات العالمية العاملة فيه.

#### 5- تأخر الشركات المملوكة للدولة في نشر عقود جولات التراخيص

##### المؤشر

بتاريخ 2020/1/10 أصدر وكيل وزارة النفط كتاب رسمي موجه 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. وقد تم نشر قسم من هذه العقود على موقع وزارة النفط/ صفحة دائرة العقود والتراخيص البترولية في حين لم تلتزم معظم الشركات بذلك لحد الآن. إن تطبيق متطلبات هذا الكتاب يتجاوز التزامات المتطلب (2-4) بشكل إيجابي من حيث أن المتطلب المذكور يلزم الشركات العالمية والوطنية بالإفصاح عن العقود والتراخيص الممنوحة أو التي تم تعديلها بعد الأول من كانون الثاني 2021 ولا يوجب الإفصاح عن العقود السابقة لهذا التاريخ.

##### التوصية

حث الشركات الوطنية على الالتزام بتوجيه الوزارة وحث الشركات العالمية على أن تحذو نظيراتها الوطنية.

#### 6- تأخر تنفيذ خارطة طريق ملكية المنفعة

##### المؤشر

يلزم المتطلب (2-5) بتنظيم سجل "المالكين المنتفعين" الذي يحوي بيانات تفصيلية عن الشركات الراغبة في المشاركة في جولات التراخيص على أن يتضمن السجل (بموجب معايير وآليات متفق عليها) معلومات عن هوية مالكي الشركة ونسب الأسهم التي يمتلكونها ومناصبهم... الخ حيث يفترض بمجلس الأمناء (مجلس أصحاب المصلحة المتعددين) وضع خارطة طريق لتنفيذ المتطلب. وعلى الرغم من أن هذا المتطلب قد أصبح ملزماً في التعاقدات أو الملاحق التي تمت ابتداءً من تاريخ 2020/1/1، وإن خطة عمل مبادرة الشفافية في العراق تحوي تفاصيل دقيقة عن خارطة الطريق، إلا إن التقرير أشر وجود تأخير لدى الجهات الحكومية والشركات العالمية في تطبيق الخارطة وفي وضع السجل.

##### التوصية

المباشرة الفورية بتنفيذ خارطة الطريق التي وضعها مجلس الأمناء وضمّنها في خطة عمل هيئة الشفافية المنشورة على الموقع الرسمي للهيئة.

#### 7- نقص في بيانات المنافع الاجتماعية

##### المؤشر

لوحظ عدم اكتمال المعلومات الخاصة بالمنافع الاجتماعية كما هو مطلوب طبقاً للمتطلب (6-1) بسبب تلك الشركات الاستخراجية العاملة في العراق في الإفصاح عن البيانات المطلوبة للإداري المستقل إضافة إلى عدم توفرها

لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية في وزارة النفط باعتبارها الجهة المشرفة على التراخيص. علماً بأن هذه الدائرة قد باشرت مؤخراً بتأسيس قاعدة بيانات خاصة بالمنافع الاجتماعية. إن عدم احتمال ونشر هذه المعلومات قد يفوت فرصة لتبيان هذه المنافع للمواطن، مما قد يفوت فرصة الاطلاع على هذه المنافع وعلى اقتراح بدائل تفضيلية بهذا الخصوص.

#### التوصية

يتم تجميع كافة معلومات المنافع الاجتماعية ونشرها بالتفصيل طبقاً للمتطلب المعني بأسرع وقت ممكن، مما يقدم صورة أوضح للمواطن عن هذه النفقات والجهات المستفيدة منها.

### 8- تأخر الشركات الوطنية في الإفصاح عن حساباتها الختامية

#### المؤشر

على الرغم من صدور توجيه مباشر من وزير النفط عام 2019 إلى شركات النفط والغاز الوطنية بضرورة نشر شهادة التأسيس والحسابات الختامية (حتى لو لم تكن مدققة من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي). وبالرغم من صدور تأكيد رسمي عن وكيل الوزارة لشؤون الاستخراج بتاريخ 10 كانون الثاني 2021 إلا أن معظم هذه الشركات لازالت متأخرة في نشر هذه البيانات لحين صدور هذا التقرير. علماً إن المتطلب (2-6ب) يلزم الشركات الاستخراجية المملوكة للدولة بالإفصاح عن بياناتها المالية السنوية. ومن الجدير بالذكر ان التقرير قد تمكن من تحليل الحسابات الختامية المنشورة لبعض هذه الشركات (رغم قلتها).

#### 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.

### 9- تحديات الحصول على البيانات بسبب جائحة كورونا

#### المؤشر

وجدت عقبات كثيرة تحول دون الحصول على البيانات الخاصة بإعداد هذا التقرير بسبب جائحة كورونا والإغلاق الشامل ثم الجزئي الذي طرأ في العراق ودول العالم، مما تسبب بتأخير تحضير بعض البيانات وعدم الحصول على البعض منها بالطرق التقليدية واستوجب استحداث أساليب بديلة للحصول على البيانات والتأكد من جودتها.

#### التوصية

مع استمرار تفشي الجائحة نوصي بأن يتم العمل بأسرع وقت في استكمال بيانات التقرير القادم (لعام 2019) وإعداد خطة طوارئ تأخذ بعين الاعتبار الإمكانيات المتاحة وفرص التعايش مع ظروف مماثلة في المستقبل، مع مراعاة تعليمات مبادرة EITI فيما يخص الإفصاح في زمن الجائحة.

### 10- استمرار تحديات الإفصاح وتحصيل البيانات

#### المؤشر

رصد التقرير استمرار نفس التحديات التي سبق وأن تم تأشيرها أثناء فترات الإفصاح للتقارير السابقة والتي منها تأخر الجهات المفصحة في تجهيز المعلومات المطلوبة في نماذج البيانات وطلبات المعلومات الأخرى أو تجهيزها جزئياً. ومنها أيضاً عدم الرد على الاستفسارات المتعلقة بالفروقات على الرغم من المتابعة الحثيئة.

#### التوصية

أن يستمر مجلس الأمناء بالتواصل على مدار العام مع مختلف الجهات المفصحة للتأكيد على أهمية إنجاز نماذج البيانات وطلبات المعلومات في الوقت المناسب، مع التقيد الصارم بالمتطلبات التي حددها المجلس وقام بتطبيقها الإداري المستقل من حيث استكمال البيانات وضمان الجودة. ونبغي كذلك أن يقوم المجلس بالتعاقد المبكر مع الإداري المستقل كي يتسنى المباشرة في وقت مبكر من العام لإتاحة مهلة إضافية.

## 11- عدم التزام سومو والشركات العالمية المشتري للنفط في الإفصاح طبقاً للأساس المحاسبي النقدي الذي تعتمده المعايير الدولية

### المؤشر

كما هو الحال بالنسبة للتقارير السابقة، فإن عدم اتساق البيانات المقدمة مع المعايير المحاسبية المعتمدة بين الشركات الدولية والمؤسسات المملوكة للدولة أوجد العديد من الفروقات في المطابقة. حيث كمثل تقوم سومو والشركات المشتري بالإفصاح عن شحناتها طبقاً لتاريخ الشحن، مما يعني إنها تطبق أساس "الاستحقاق"، في حين أن المطلوب من الجهات المبلغة أن تفصح عن عملياتها طبقاً للأساس "النقدي". وقد تسبب عدم الالتزام بالأساس النقدي في وجود فروقات في لمبيعات الواقعة في بداية ونهاية العام، علماً بأن جميع المؤسسات والشركات المملوكة للدولة ملتزمة بتطبيق الأساس النقدي في حساباتها الختامية.

### التوصية

نوصي باعتماد الاساس النقدي في كافة تقارير الإفصاح مما يوحد الأساس المعتمد و يجنب الفروقات الناتجة من تطبيق أساسات محاسبية مختلفة.

## 12- تحديات الإفصاح في إقليم كردستان

### المؤشر

أثر الإداري المستقل نفس تحديات التقارير السابقة في الحصول على بيانات القطاع الاستخراجي في إقليم كردستان بسبب تمنع حكومة الإقليم والشركات العالمية العاملة فيه في الالتزام بمعايير المبادرة وتزويد البيانات المطلوبة. وقد سعى مجلس الأمناء (أصحاب المصلحة المتعددين) حثيثاً لضمان مشاركة حكومة الإقليم في المبادرة، وتم تزويد الإداري المستقل بكتاب تخويل موجه لوزارة الموارد الطبيعية في الإقليم وقام الإداري المستقل بعدة محاولات للتواصل مع وزارة الموارد الطبيعية على مدى أربعة أشهر من خلال المراجعة الشخصية أو إرسال الرسائل إلكترونية إضافة إلى إرسال عدة رسائل إلكترونية أخرى لعدد من الشركات العالمية العاملة في الإقليم ولكن بدون جدوى.

### التوصية

قيام مجلس الأمناء بتكثيف التواصل مع حكومة ومجلس النواب في الإقليم لبحث التحديات التي تحول دون المشاركة في المبادرة وتقديم البيانات المطلوبة.

## 13- الإفصاح عن ديون وزارة الكهرباء لصالح وزارة النفط

### المؤشر

لأول مرة في تاريخ المبادرة ينشر التقرير بيانات تفصيلية عن الديون المترتبة بذمة وزارة الكهرباء لصالح بعض شركات وزارة النفط عن أجور تجهيز الطاقة الكهربائية بالنفط الخام والمنتجات النفطية حيث تجاوزت الديون المتراكمة منذ عام 2011 ولغاية عام 2020 مبلغاً وقدره حوالي 18 تريليون دينار عراقي، ما يعدل حوالي 15 مليار دولار أميركي. ومن الجدير بالذكر صدور الأمر الديواني رقم 22 لسنة 2021 بتاريخ 10 شباط 2021 يقضي بتشكيل لجنة مؤلفة من الجهات المعنية لمعالجة هذه الديون وإيجاد الحلول الناجعة لها.

### التوصية

متابعة موضوع معالجة ديون وزارة الكهرباء ومتابعة مقررات اللجنة المعنية.

## 14- إضافة دراسات الأثر البيئي لأول مرة

### المؤشر

نشر التقرير ولأول مرة دراسات عن الأثر البيئي لعدد من الحقول تم الحصول عليها من دائرة الدراسات والتخطيط والمتابعة في وزارة النفط مما يقدم صورة أوضح حول أثر القطاع الاستخراجي النفطي على البيئة.

### التوصية

نوصي بالاستمرار في نشر كافة دراسات الأثر البيئي بشكل مستمر.

## 2-7 متابعة التوصيات

تم نشر تقارير الإنجاز السنوية على موقع المبادرة الإلكتروني لبيان الإجراءات المتخذة والتقدم الحاصل في ضوء التوصيات السابقة. ويمكن الإطلاع بشكل مفصل على التقدم المحرز في تنفيذ التوصيات الواردة في تقارير المبادرة السابقة والتوصيات الناتجة عن عملية التحقق في تقرير الإنجاز السنوي للمبادرة لعام 2018 المنشور على موقعها الإلكتروني (<http://ieiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/activity-report>). حيث تم استعراض استجابات مجموعة أصحاب المصلحة المتعددين للتوصيات الناجمة عن عملية المطابقة في القسم الثالث من التقرير المذكور.

جمهورية العراق  
هيئة الشفافية في  
الصناعات الاستخراجية  
التقرير السنوي لعام 2018