

ملاحظات أولية على بيانات متوسط كلفة إنتاج برميل النفط في حقول جولات التراخيص النفطية الاتحادية في العراق

د. علي مرزا

أولاً: مقدمة

ظهرت خلال السنوات الأخيرة في المجال العام، *public domain*، بيانات "حديثّة" عن متوسط كلفة إنتاج برميل النفط في العراق. وتنقسم هذه البيانات إلى نوعين، كما يلي:

(أ) النوع الأول يشمل عينات لبيانات موثقة نسبياً، من ناحية منهجية حسابها، كتلك التي احتواها تقريراً وكالة الطاقة الدولية عن العراق في عامي 2012 و 2019؛ (IEA (2012, 2019). وكذلك تلك التي وردت في "إيضاح" وزارة النفط عن ثلاثة من الحقول "المحالة" في جولة التراخيص النفطية الخامسة في نيسان 2018؛ وزارة النفط (2018). وكذلك تلك التي وردت في مرزا (2018-أ).

(ب) النوع الثاني يشمل أرقاماً ظهرت في المجال العام عن الإنفاق الكلي (على التكاليف) والإنتاج الفعليين لشركات النفط المقاوله في حقول جولات التراخيص النفطية الاتحادية الأربعة (وحقل الأحذب)، في مصدرين. المصدر الأول تمتد بياناته إلى نهاية 2017 ويتمثل في عرض *PowerPoint* بالإنجليزية لدائرة العقود والتراخيص البترولية في وزارة النفط، يبدو أنه مقدم في مؤتمر في مطلع 2018؛ أنظر الملحق (1) في نهاية هذه الورقة. وسنشير إلى هذا المصدر بكلمة "العرض". والمصدر الثاني تمتد بياناته إلى نهاية 2018 ويتمثل في ندوة عُقدت في أواخر أيار 2019، عن التراخيص النفطية. ولقد نُقل موقع الأخبار الإلكتروني (2019) في مقالٍ ملخصاً للبيانات التي عُرضت في الندوة؛ أنظر الملحق (2) في نهاية هذه الورقة. وسنشير إلى هذا المصدر بكلمة "الندوة" أو "مقال موقع الأخبار".

وتهدف الملاحظات الأولية، في هذه الورقة، إلى تناول بيانات النوع الثاني من أرقام متوسط كلفة إنتاج برميل النفط في حقول جولات التراخيص النفطية الاتحادية، ومحاولة التدقيق في منهجية حسابها، في ضوء ما يتوفر في مصادرها من مؤشرات، ومن ثم مقارنتها مع عينات النوع الأول. ونتيجة لمحدودية المؤشرات المتوفرة في مصادر النوع الثاني فإن الملاحظات في هذه الورقة حولها هي ملاحظات أولية قابلة للتدقيق. لذلك يأمل الكاتب أن يُدقق خبراء وزارة النفط خاصة، وخبراء النفط الآخرون عامة، بما جاء في هذه الورقة، وذلك للتوصل إلى صورة واضحة وشفافة حول أرقام متوسط كلفة إنتاج برميل النفط ومنهجية حسابها. ويساهم ذلك في تدقيق مدى صحة الاستنتاج الذي تم التوصل إليه في هذه الورقة وتُذكر في نهايتها.

ثانياً: الملاحظات

(1-2) منهجية حساب أرقام النوع الثاني من بيانات كلفة إنتاج برميل النفط

(1) ورد في مقال موقع الأخبار الإلكتروني عن الندوة المعنونة "عقود التراخيص النفطية ما لها وما عليها"، المشار إليه أعلاه، ما يلي:

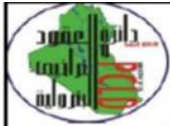
"الكلفة الكلية (الرأسمالية والتشغيلية وأجر الربحية) لإنتاج البرميل (9.5 دولار...".

وكما هو واضح من الاقتباس فإن متوسط الكلفة الكلية للبرميل يشمل، بالإضافة لتكاليف التشغيلية والرأسمالية، "صافي" رسم أتعاب *Remuneration Fee* المقاول للبرميل، أي رسم الأتعاب صافي من حصة النظير العراقي والضريبة. ويُطلق على "رسم الأتعاب" بتعابير وزارة النفط "أجر الربحية".

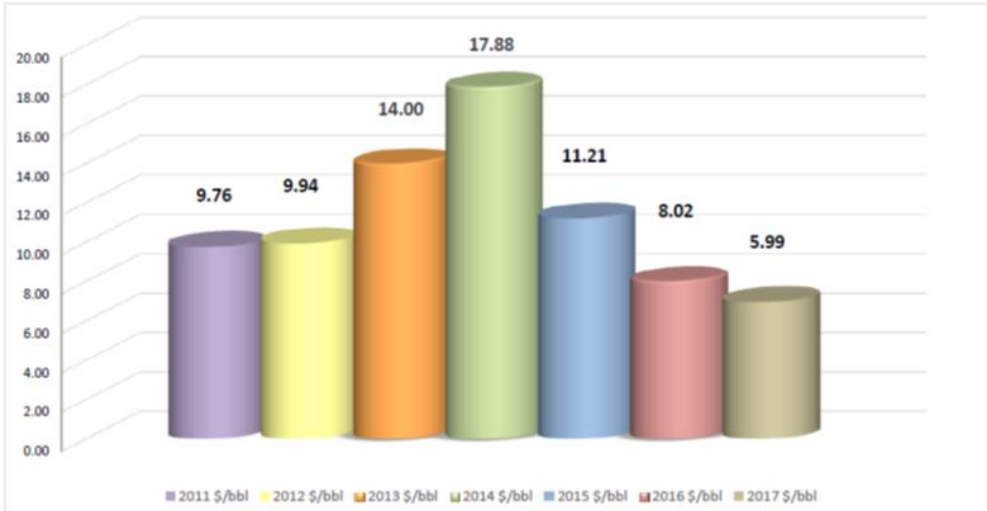
(2) تتوفر شواهد، من الأرقام التي نُقلت عن الندوة في مقال موقع الأخبار، وشواهد أخرى، تشير إلى أن المنهجية التي أُتبعَت في الحساب هي منهجية غير مُكتملة وبالنتيجة فإن رقم الكلفة الكلية للبرميل المنتج الوارد في المقال (9.5 دولار/برميل) قد لا يكون دقيقاً، وكما سيتبين في هذه الورقة مبالغ به. لنلاحظ الشواهد التالية:

(أ) إن أرقام التكاليف الواردة عن الندوة في موقع الأخبار هي، في الحقيقة، امتداد لأرقام ومنهجية الحساب التي وردت في العرض المقدم من قبل دائرة العقود والتراخيص في وزارة النفط في مطلع 2018، المشار إليه في المقدمة؛ (Al-Ameedi (2018). فلقد ورد في العرض أنه حتى نهاية 2017 بلغ ما أنفقته شركات النفط المقاوله من تكاليف كلية حوالي 69.3 مليار دولار، وبلغ الإنتاج [الإضافي المتراكم] 7.17 مليار برميل. وبقسمة الأول على الثاني يصل العرض إلى أن كلفة الوحدة المنتجة بدون رسم الأتعاب *unit cost* هي 9.7 دولار/برميل (أي الكلفة التشغيلية والرأسمالية بدون رسم الأتعاب). وتبين هذه الحسابات بشكل واضح أن العرض يُحمّل التكاليف الرأسمالية المنفقة حتى 2017 (كجزء من التكاليف الكلية) لإنتاج السنوات حتى 2017 فقط. أي أنه لا يُحمّل أي من التكاليف الرأسمالية المنفقة حتى نهاية 2017 لإنتاج سنوات ما بعد 2017 إلى نهاية "العمر الإنتاجي". وهذا لا يتوافق مع المنهجية المُكتملة في الحساب القاضية بتحميل التكاليف الرأسمالية لإنتاج كافة سنوات العمر الإنتاجي المُقدّر للحقول.

(ب) إن أتباع المنهجية غير المُكتملة في الحساب، نتج عنه تقلب غريب في كلفة إنتاج برميل النفط (التشغيلية والرأسمالية ورسم الأتعاب، هذه المرة) الواردة في العرض للسنوات 2011-2017، كما مبين في الشكل أدناه.



Total Unit Cost (Capex+Opex+Remuneration Fee), \$US/Bbl



المصدر: (Al-Ameedi (2018)، سلايد رقم (7)، أنظر الملحق (1)، في نهاية هذه الورقة.

فكما يبدو من الشكل، قفزت كلفة إنتاج برميل النفط (التشغيلية والرأسمالية ورسم الأتعاب) من حوالي 10 دولار/برميل خلال 2012/2011 إلى حوالي 18 دولار/برميل في 2014 لتخضع بحدّة إلى حوالي 6 دولار/برميل في 2017. وهذا تقلب غير مبرر، ويمكن تفسيره نتيجة لاتباع منهجية الحساب غير المُكتملة في تحميل التكاليف الرأسمالية المنفقة في سنة معينة لإنتاج تلك السنة فقط، هذا مقابل المنهجية المُكتملة القاضية بتحميلها للإنتاج من تلك السنة وللإنتاج المتوقع من جميع السنوات التي تعقبها حتى نهاية العمر الإنتاجي.

من هذا نلاحظ أنه بدلاً من فصل التكاليف الرأسمالية عن مجموع التكاليف ومن ثم توزيعها على جميع سنوات الإنتاج (حتى نهاية العمر الإنتاجي) فإن توزيعها في العرض يتم تارة على إنتاج السنة التي تحقق فيها الأنفاق الرأسمالي فقط (كما في الشكل أعلاه) وتارة أخرى يوزع الإنفاق الرأسمالي خلال فترة 2017-2011 على إنتاج سنوات تلك الفترة فقط (عند احتساب كلفة الوحدة المنتجة بدون رسم الأتعاب *unit cost*، 9.7 دولار/برميل كمتوسط للسنوات 2017-2011، المشار إليه في الفقرة السابقة)؛ أنظر: الملحق (1) سلايد (6).

(ج) ومما يبدو من أرقام الندوة الواردة في موقع الأخبار، فإن نفس المنهجية المشار إليها في أعلاه أتت في الحساب. إذ يتبين أنه حتى نهاية 2018 بلغ ما أنفقته شركات النفط المقاوله حوالي 74.7 مليار دولار (عدا رسم الأتعاب، أو "أجر الربحية")، وبلغ الإنتاج (الإضافي المتراكم)

المحتسب من بيانات الندوة حوالي 8.35 مليار برميل، كلاهما حتى نهاية 2018¹ وبقسمة الأول على الثاني يتبين ان متوسط كلفة الوحدة المنتجة بدون رسم الأتعاب *unit cost*، هو 8.9 دولار/برميل. وعند إضافة "صافي" رسم الأتعاب (أي صافي "أجر الربحية") البالغ 7 مليار دولار إلى 74.7 مليار دولار يبلغ ما أنفقتة الشركات المقاوله 81.7 مليار دولار (التكاليف التشغيلية والرأسمالية ورسم الأتعاب). وبقسمة هذا الرقم على الإنتاج المتراكم حتى نهاية 2018 نصل إلى متوسط كلفة البرميل المنتج مقداره 9.8 دولار/برميل، وهو قريب جداً من رقم 9.5 دولار/برميل الوارد في مقال موقع الأخبار. وكما في الفقرتين السابقتين، تبين هذه الحسابات بشكل واضح أن منهجية الحساب لأرقام الندوة تُحْمَلُ التكاليف (ومن ضمنها التكاليف الرأسمالية) المنفقة حتى نهاية 2018 لإنتاج السنوات حتى نهاية 2018 فقط، ولا تحمل أي شيء من التكاليف الرأسمالية للإنتاج المتوقع لسنوات ما بعد 2018 حتى نهاية العمر الإنتاجي.^{2, 3}

(2-2) مقارنة أرقام كلفة إنتاج برميل النفط

بغية مقارنة رقم كلفة إنتاج برميل النفط الوارد عن الندوة (9.5 دولار) مع ما هو متوفر من أرقام عن متوسط الكلفة، من ضمن النوع الأول المشار إليه في المقدمة، ينبغي استثناء صافي رسم الأتعاب ("أجر الربحية") للمقاول. وكما هو مبين في الهامش، أدناه، تم اختيار دولار واحد للبرميل المنتج ليمثل رسم أتعاب المقاول الصافي، أي بعد استبعاد حصة النظير العراقي والضريبة.⁴ وبطرح هذا الرسم من رقم 9.5

¹ أحتسب الإنتاج المتراكم حتى نهاية 2018 كما يلي: 8.35 مليار برميل = 8 سنوات × 365.25 × 2.858 م-ب-ي، حيث أن 2.858 مليون برميل/يوم (م-ب-ي) تمثل متوسط الإنتاج الإضافي السنوي الناتج عن التراخيص النفطية حتى نهاية 2018 كما وردت عن الندوة، و365.25 عدد أيام السنة و8 سنوات تشير إلى السنوات 2011-2018. ذلك أنه بما أن السنة 2011 هي التي يبدأ منها (2018) Al-Ameedi لبيان تأثير جولات التراخيص النفطية الاتحادية على زيادة الإنتاج، فلقد استخدمت هنا على نفس الغرار.

² حتى تكون أرقام الندوة وأرقام العرض في (2018) Al-Ameedi لمتوسط كلفة إنتاج البرميل مقنعة، ينبغي ان يُبين كيف احتسبت بخطوات واضحة. ويمكن تحقيق ذلك، على سبيل المثال، من خلال بيان مجموع التكاليف الرأسمالية والتشغيلية ومجموع الإنتاج لكامل العمر الإنتاجي المتوقع من حقول جولات التراخيص، أي لجميع السنوات الماضية والمستقبلية.

³ في مجال متصل يثير الخبير النفطي المعروف كامل المهدي نقطة جديرة بالاهتمام وهي ان الأرقام الواردة في الندوة لا تبين إجراء حسابات للتدفق النقدي المخصوم، *Discounted cash flow*. وهذه الحسابات تتعلق بكامل العمر الإنتاجي المتوقع للحقول النفطية. وتقود مثل هذه الحسابات إلى معرفة معدلات العائد الداخلي، *IRR*، المتوقعة للجانب العراقي وتلك المتوقعة للمقاول.

⁴ خطوات احتساب صافي رسم الأتعاب للمقاول للبرميل المنتج: (أ) يبلغ متوسط رسم الأتعاب الإجمالي لجولتي التراخيص النفطية (1) و(2) والأحدب حوالي 2 دولار/برميل؛ مرزا (2018-أ). ولأجل حساب "الحد الأعلى" لصافي رسم الأتعاب بعد استقطاع حصة النظير العراقي والضريبة (35%) سنفترض حصة النظير بمقدار 5% مع عدم تطبيق معامل التصعيد *R-Factor*. في ضوء هذه الخلفية فإن أعلى ما يمكن أن يحصل عليه المقاول هو 1.23 دولار/برميل ($2 = \$1.23$) × 95% × 65%. بالطبع فإن افتراض حصة للنظير العراقي أكبر من 5% وتطبيق معامل التصعيد يقود لانخفاض صافي رسم الأتعاب. (ب) يلاحظ أن الأرقام المستنتجة من البيانات المذكورة عن الندوة في مقال موقع الأخبار تبين صافي رسم أتعاب للمقاول بحوالي 0.84 دولار للبرميل المنتج. (ج) يساوي متوسط الرقمين في (أ) و(ب)، 1.23 و\$0.84، حوالي 1 دولار/برميل والذي يستخدم في المتن.

دولار/برميل نحصل على رقم 8.5 دولار/برميل وهو متوسط كلفة الوحدة المنتجة بدون رسم الأتعاب *unit cost*، أو متوسط كلفة الإنتاج (رأسمالية وتشغيلية) لبرميل النفط. هذا مع ملاحظة أن متوسط كلفة الوحدة المنتجة بدون رسم الأتعاب الوارد في (Al-Ameedi (2018) يبلغ 9.7 دولار برميل، كما أشير له آنفاً.

لنقارن الآن هذه الأرقام مع ما هو متوفر عن متوسط كلفة إنتاج برميل النفط (رأسمالية وتشغيلية) في العراق، ضمن عينات النوع الأول المشار إليها في المقدمة، كما يلي:

(أ) ورد في تقرير وكالة الطاقة الدولية، (IEA (2019, p. 26)، عن العراق المعنون: *Iraq's Energy Sector* الصادر في نيسان 2019، في ص 26، أن متوسط كلفة الإنتاج (الرأسمالية والتشغيلية) في حقل الرميلا يبلغ 3.5 دولار/برميل فقط:

'BP, which operates the field [Rumaila], has managed to reduce the cost of production to USD 3.5/bbl from USD 5.6/bbl when it started work there a decade ago.'

(ب) عند الرجوع إلى دراستي المعنونة: "مسائل اقتصادية-نفطية: معدل عائد المقاول في عقود التراخيص النفطية في العراق"، مرزا (2018-ب)، يتبين من الجداول (1-3) إلى (3-3)، في الملحق (3)، في الدراسة، أن المتوسط المحتسب لكلفة الإنتاج (الرأسمالية والتشغيلية) للبرميل، خلال فترة الإنتاج المستقبلية، لثلاثة حقول نفطية "أُحيلت" في الجولة الخامسة للتراخيص النفطية، هي كما يلي:

كلفة الإنتاج (الرأسمالية والتشغيلية بدون عائد المقاول/المشارك) لثلاثة حقول "أُحيلت" في الجولة الخامسة

الحقل	دولار/برميل
السندباد	3.0
نفط خانة	5.7
خضر الماء	3.9
المتوسط الموزون	4.3

المصدر: مرزا (2018-ب)، الملحق (3)، الجداول (1-3) - (3-3).

ملاحظات: (1) الأوزان المستخدمة في حساب المتوسط هي كميات الإنتاج المتراكم المستقبلي المُقدَّر لكامل عمر الإنتاج لكل من الحقول الثلاثة.

(2) البيانات الخلفية التي أُستخدمت في حساب أرقام هذا الجدول مأخوذة من "إيضاح" وزارة النفط المشار إليه في المقدمة. ولقد ورد في "الإيضاح" ما يُفهم منه أن هذه البيانات ساهم في إعدادها أو الإشراف عليها أو متابعتها/تدقيقها بيت خبرة دولي، فلقد ورد في "الإيضاح" ما يلي: "إن التقييم أو التقويم الإيجابي لعقود وزارة النفط [الجولة الخامسة]، ...، جاء من قبل جهات محايدة ومعروفة بدرجة مصداقيتها ومهنتها العالية، وأخص بالذكر وود ماكينزي...". أنظر: وزارة النفط (2018).

(ج) اعتماداً على أرقام وردت عن كلفة إنتاج النفط في العراق في تقرير وكالة الطاقة الدولية عن العراق في 2012، (IEA (2012, p. 54)، تبين حسابات الملحق (1) من الفصل (7) في كتابي:

الاقتصاد العراقي: الأزمات والتنمية، أن متوسط كلفة إنتاج برميل النفط (رأسمالية وتشغيلية) للحقول الجنوبية يبلغ حوالي **4.03** دولار/برميل. أنظر: مرزا (2018-أ).

(د) يلاحظ أن أرقام كلف إنتاج برميل النفط (التشغيلية والرأسمالية) الواردة في الفقرات الثلاث أعلاه (\$3.5، \$4.3، \$4.03) تحوم حول الرقم 4 دولار/برميل.

ثالثاً: استنتاج

(1) إن أرقام متوسط الكلفة (التشغيلية والرأسمالية) لإنتاج برميل النفط، المبينة في هذه الورقة من ضمن عينات النوع الأول من البيانات، تحوم حول الرقم 4 دولار/برميل. وهي بهذا اقل من نصف متوسط الكلفة (التشغيلية والرأسمالية) التي تنطوي عليها بيانات النوع الثاني والتي يمثلها رقم الندوة البالغ 8.5 دولار/برميل، ورقم العرض البالغ 9.7 دولار/برميل.

(2) في ضوء عدم وضوح تفاصيل حساب أرقام متوسط كلفة إنتاج برميل النفط في بيانات النوع الثاني، خاصة ما يبدو من منهجية غير مكتملة في توزيع التكاليف الرأسمالية على سنوات الإنتاج في هذا الحساب، فإن الرقم 4 دولار/برميل هو أقرب لتمثيل متوسط كلفة إنتاج برميل النفط (التشغيلية والرأسمالية بدون رسم الأتعاب) في حقول جولات التراخيص النفطية الاتحادية في العراق.

المصادر

وزارة النفط (2018) "إيضاح من دائرة العقود والتراخيص البترولية 2018/5/27"، مذكرة منشورة على الموقع الإلكتروني لوزارة النفط في 2018/5/27،

[.https://oil.gov.iq/index.php?name=News&file=article&sid=1966](https://oil.gov.iq/index.php?name=News&file=article&sid=1966)

موقع الأخبار الإلكتروني (2019) "التراخيص النفطية بالأرقام"، حول الندوة الحوارية المعنونة "عقود التراخيص النفطية ما لها وما عليها"، ندوة حوارية عُقدت بالتعاون بين جامعة النهريين والمعهد العراقي للإصلاح الاقتصادي.

مرزا، علي خضير (2018-أ) *الاقتصاد العراقي: الأزمات والتنمية*، الدار العربية للعلوم ناشرون، بيروت، تموز.

مرزا، علي (2018-ب) "مسائل اقتصادية-نفطية: معدل عائد المقاول في عقود التراخيص النفطية في العراق"، الموقع الإلكتروني لشبكة الاقتصاديين العراقيين، 3 تشرين الثاني.

Al-Ameedi, Abdul Mahdy (2018) 'Iraqi Licensing Rounds', 27th February, Berlin.

International Energy Agency, IEA (2012) *Iraq Energy Outlook*, World Energy Outlook Special Report, 9 October.

_____ (2019) *Iraq's Energy Sector, A Roadmap to a Brighter Future*, April.

الملحق (1)



مقاطع من عرض *Presentation* دائرة العقود والتراخيص البترولية

سلايد رقم (1)




IRQI LICENSING ROUNDS
ABUL MAHDY AL-AMEEDI
DIRECTOR GENERAL
PETROLEUM CONTRACTS & LICENSING DIRECTORATE
27TH. FEBRUARY 2018, BERLIN

سلايد رقم (6)

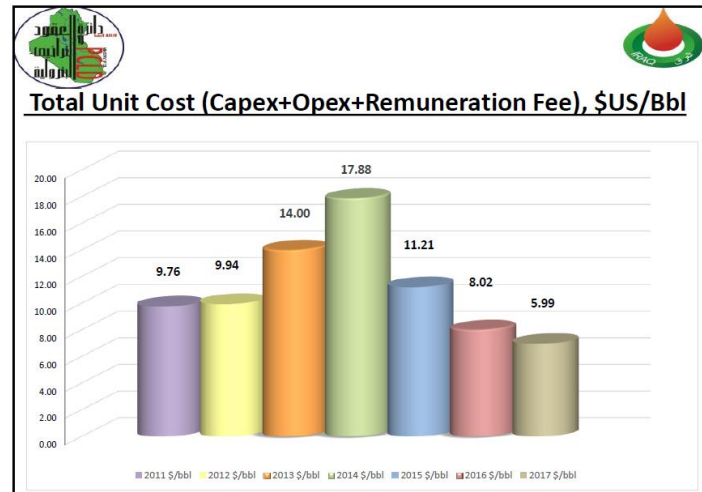
IRAQI LICENSING ROUNDS

Outcome of the Service Contracts.
Petroleum Costs, Remuneration Fees and Unit Cost

As of the end Of 2017:

- The total amount incurred by and actually paid to the Investors (IOCs) is 69.329 billion \$US (excluding some carried forward and disputed);
- Total Remuneration Fees after Tax received by IOCs is 5.684 Billion \$US;
- Cumulative produced oil equals to 6.984 Billion Bbls (7.166 Billion Bbls);
- Unit cost is 9.9 \$US (9.67 \$US).

سلايد رقم (7)



المصدر: Al-Ameedi (2018).

الملحق (2)

مقال موقع الأخبار الإلكتروني

الأخبار
akhbaar.org

رئيس التحرير:
نوري علي

صحيفة عراقية مستقلة

الرئيسية الأخبار مقالات حقوق الإنسان دراسات ديمقراطية علوم وتكنولوجيا ثقافة وأدب منوعات

إبحث في الموقع
الثلاثاء 28 أيار/مايو 2019
« مقالات

<p>- الكلفة الكلية (الرأسمالية والتشغيلية واجر الربحية) لإنتاج البرميل (9,5) دولار، والتي تعتبر ثاني أوطأ كلفة لإنتاج البرميل في العالم.</p> <p>- بلغ مقدار ضريبة الدخل على أجور الربحية للشركات الأجنبية المقاوله (2,512) مليار دولار</p> <p>- بلغت ربحية الشركاء الحكوميين من أجور الربحية المدفوعة الى الشركات الأجنبية المقاوله (1,596) مليار دولار.</p> <p>- يبلغ العائد الحكومي (Government Take) نسبةً مقدارها (98,77%) من العوائد المالية الكلية للإنتاج.</p> <p>- بلغت نسبة العمالة العراقية العاملة لتنفيذ عقود الخدمة مع الشركات الأجنبية المقاوله (80%) من العمالة الكلية، حيث بلغ عدد العمالة العراقية (16766) شخصاً من مختلف الاختصاصات والمراتب الوظيفية.</p> <p>- بلغ عدد العراقيين العاملين مع شركات الخدمات النفطية (المقاولين الثانويين) أكثر من (11,689) شخصاً، بالإضافة الى منات المقاولين الثانويين العراقيين.</p> <p>- تم ابتعاث (227) موظفاً من شركات ودوائر وزارة النفط الى الجامعات العالمية للحصول على شهادات البكالوريوس (75)، الماجستير (127) والدكتوراه (25)</p> <p>القضاء القانوني لعقود الخدمة هو المادة (111) والمادة (112) من الدستور، قاتسون الشركات العامة رقم 22 لسنة 1997، المادة (1) من قانون تخصيص مناطق الاستثمار لشركة النفط الوطنية رقم 97 لسنة 1967، قرار مجلس قيادة الثورة (المنحل) رقم 267 لسنة 1987 وكافة قوانين الموازنة العامة الاتحادية، وخاصةً للسنوات 2016، 2017 و2018.</p> <p>تويه:</p> <p>المعلومات من ندوة حوارية لجامعة النهدين بالتعاون مع المعهد العراقي للإصلاح الاقتصادي بعنوان " عقود التراخيص النفطية مالها وماعليها " و كان المتحدثون في الجلسة الدكتور صباح الساعدي / المستشار القانوني لوزارة النفط و الدكتور عبد المهدي العميدي / مدير عام العقود والتراخيص في وزارة النفط</p>	<p>جولات التراخيص النفطية بالارقام " عقود التراخيص النفطية مالها وماعليها"</p> <p>الأثنين 27 مايو / أيار 2019 - 14:58</p> <p>من ندوة حوارية لجامعة النهدين بالتعاون مع المعهد العراقي للإصلاح الاقتصادي بعنوان "عقود التراخيص النفطية مالها وماعليها"</p> <p>كلفة استخراج برميل النفط العراقي (9,5) دولار، وهي ثاني أوطأ كلفة لإنتاج البرميل في العالم بعد الكويت</p> <p>إن جولة التراخيص البترولية هي عبارة عن مجموعة من الإجراءات والفعاليات التي تبدأ بقرار وزارة النفط باختيار عدد من الرقع الاستكشافية والحقول النفطية والغازية وتنتهي بالتوقيع النهائي لعقود الخدمة</p> <p>- يكون تنفيذ عقود الخدمة من مسؤولية الشركات الوطنية الاستخراجية، وهي شركة نفط الشمال، شركة نفط البصرة، شركة نفط ميسان، شركة نفط الوسط وشركة نفط ذي قار.</p> <p>- تم توقيع (18) عقد خدمة، (4) في جولة التراخيص الأولى، (7) في الثانية، (3) في الثالثة و(4) في الرابعة. بالإضافة الى عقد حقل الأحذب النفطي وعقد حقل شرقي بغداد/ الجزء الجنوبي.</p> <p>- تحققت زيادة صافية في إنتاج النفط الخام من الحقول تحت عقود الخدمة مقدارها (2,858) مليون برميل في اليوم. أما الإنتاج الكلي من هذه الحقول فقط فهو (3,717) مليون برميل في اليوم.</p> <p>- بلغت العوائد المالية الكلية للإنتاج من حقول جولات التراخيص للفترة من سنة 2010 ولغاية نهاية سنة 2018 ما مقداره (571,4) مليار دولار</p> <p>- بلغت الكلف الكلية (الرأسمالية والتشغيلية) المدفوعة فعلاً الى الشركات الأجنبية المقاوله ولنفس الفترة (74,741) مليار دولار. في حين تم دفع مبلغ مقداره (7) مليارات دولار صافية الى هذه الشركات عن أجور الربحية، اخذين بنظر الاعتبار أن الكلف الرأسمالية والتشغيلية التي تم صرفها عن الموجودات في الحقول (أبار، منشآت عزل الغاز، منشآت تصنيع الغاز، منشآت حقن الماء، محطات الكهرباء، منظومات الأتابيب ... الخ) هي موجودات تعود ملكيتها الى وزارة النفط</p> <p>- تمثل أجور الربحية التي استلمتها الشركات الأجنبية المقاوله نسبة مقدارها (1,23%) من العوائد المالية الكلية للإنتاج.</p>
--	--