

مشروع الطاقة المتكامل GGIP
(Gas Growth Intec ration Project)

اعداد : د. سمير خلف بندر
رئيس قسم تقييم دراسات
الجدوى الاقتصادية

معلومات عامة عن الغاز الطبيعي

- الغاز الطبيعي هو احد المركبات الهيدروكربونية التي تكونت بالمرحلة المتزامنة مع نشأة النفط الخام ويحتوي على عدّة أنواع من الغازات ، أهمّها وأكثرها الميثان.
- نشأته وحركته . نشأت الغاز الطبيعي مماثلة لنشأت النفط ويتحرك ضمن الصخور المسامية .
- يذكر ان أوّل من اكتشف الغاز واستخدمه هم الصينيون ، بسبب تسرّبه من شقوق الأرض .
- كما ان فكرة النار الأبدية في بلاد فارس وعبادة النار سببها اشتعال الغاز المتسرّب من مكانه تحت الارض واستمرار اشتعاله على مدى قرون من الزمن .
- انواع الغاز الطبيعي . يصنف الغاز الطبيعي بحسب (تواجده او ما يرافقه من مكونات) حيث هنالك الغاز المصاحب والذي يصاحب خروجه مع عمليات استخراج النفط الخام ، والغاز الحر الذي تحتويه الابار الغازية والذي يتالف بالعادة من الميثان ، كما هنالك الغاز الرطب الذي تختلط به سلاسل هيدروكربونية بشكل كبير تحوّل إلى ما يسمّى بـ (المكثّفات) والغاز الجافّ، كما هنالك الغاز الحلو والغاز الحامض .

مكونات الغاز الطبيعي

غازات ومركبات اخرى

النيتروجين

ثاني أكسيد الكربون

الهيدروجين

الهيليوم

الاروغون

بخار الماء

بعض المركبات الكبريتية

المركبات الهيدروكربونية

البروبان

البيوتان

النتان

الهكسان

البارفينات الخفيفة

الميثان

الايثان

أهمية الغاز الطبيعي

تتولد أهميته من كونه :-

1. مصدر من مصادر الطاقة الحرارية .
2. مصدر من مصادر الطاقة الميكانيكية .
3. مصدر من مصادر الطاقة الكهربائية التي تدخل في كافة المجالات .
4. مادة أولية للصناعات البتروكيماوية وإنتاج المبيدات والاسمدة .
5. يعد الغاز من انظف مصادر الطاقة في مخلفاته بالقياس الى انواع الوقود الاحفوري الأخرى .

الصناعات التي يدخل فيها نواتج معالجة الغاز الطبيعي وفصله

تتولد من عملية معالجة الغاز الطبيعي مجموعة من المنتجات الغازية الكيميائية التي تدخل في صناعات واسعة ترتبط بالقطاع الصناعي والقطاع الزراعي إضافة الى توليد الطاقة الكهربائية والتي تدخل بصفة مدخلات طاقة حرارية او مواد اولية لصناعات كيميائية ، ومن الصناعات التي يدخل فيها مخرجات معالجة الغاز الجاف هي :-

- الصناعة النفطية سواء الاستخراجية و صناعة منتجات المصافي النفطية .
- صناعة البلاستيك والمطاط .
- الصناعات التعدينية من كونه مصدر طاقة حرارية او ميكانيكية مثل صناعة الاسمنت .
- صناعة الاسمدة الزراعية .
- دباغة الجلود وإنتاج عجينة الورق .
- صناعة المعقمات الطبية والعقاقير .
- وسيط تبريد في المصانع وسفن الفضاء .
- توليد الطاقة الكهربائية والنقل .

احتياطات الغاز الطبيعي في العراق

1. تتغير احتياطات الغاز الطبيعي تبعاً لتطور رقع الاستكشاف النفطي والغازي وتطور تقنيات الاستخراج .
2. يقدر احتياطي الغاز الطبيعي (137) ترليون قدم مكعب. مما يجعل العراق يحتل المرتبة العاشرة عالمياً بامتلاك احتياطات الغاز الطبيعي .
3. هنالك احتياطات محتملة تقدر ب (332) ترليون قدم مكعب ترتبط بالرقع غير المستكشفة .

أنواع الغاز الطبيعي الموجود بالعراق

تتألف احتياطات الغاز الطبيعي في العراق من الشكلين الآتيين:-

1- الغاز المصاحب للنفط وبنسبة (70%) والذي يزداد انتاجه بازدياد الإنتاج النفطي ، ويتركز وجوده في الحقول النفطية المنتشرة في الجنوب والوسط.

2-الغاز الحر بنسبة (30%) وينتشر في مناطق شرق العراق وشمال شرق العراق وغربه .

تاريخ صناعة الغاز في العراق

➤ استخرج الغاز الطبيعي في العراق مع اول انتاج للنفط في كركوك الا ان استخدامه لم يتطور الا في مراحل لاحقة .

➤ شهدت بداية السبعينات تطور استثمار الغاز الطبيعي واستخدامه من خلال :-

✓ انشاء محطات كهرباء (الناصرية، الهارثه ، خور الزبير، النجف والحلة)

✓ انشاء مجمعات الأسمدة والبتر وكيمياويات والحديد الصلب ، ومعامل الاسمنت في مجموعة من المحافظات العراقية كما تم تصدير الغاز الى الكويت وبعض دول الجوار .

أسباب تراجع صناعة الغاز في العراق

❖ اثر الحروب التي مر بها العراق منذ بداية الثمانينات التي اثرت بعدة اتجاهات منها :-

1-تعرض بعض المحطات في الجنوب للإصابات الحربية او تحويلها الى مواقع عسكرية .

2-تأجيل الاستثمارات في صناعة الغاز بسبب توسع الانفاق العسكري على الحرب .

3-اثر الحصار الاقتصادي ما بعد 1991 لغاية 2003 والذي عزل الصناعة النفطية والغازية عن العالم والاستثمارات التي تطور هذه الصناعة .

❖ أسباب حرق الغاز في العراق بحسب المتحدث الرسمي لوزارة النفط :

1-تعقد تكنولوجيا الاستفادة من الغاز التي يفتقر اليها العراق .

2-الكلف العالية لتكنولوجيات انتاج الغاز .

3-زيادة حرق الغاز يتناسب طرديا مع زيادة انتاج النفط الخام كون الغاز المصاحب يشكل 70% من الثروة الغازية في العراق .

4-اثر الحروب والحصار التي دمرت البنى الأساسية لهذه الصناعة وعزلها عن العالم .

الخسائر الناتجة عن احراق الغاز الطبيعي في العراق

- يشير معهد واشنطن لسياسة الشرق الأدنى ان العراق يهدر ما قيمته 2.5 مليار دولار سنويا، ويحرق (10) اضعاف الغاز الذي يستورده.
- ذكر المتحدث الرسمي لوزارة الكهرباء بان 85% من محطات توليد الكهرباء في البلاد تعتمد على الغاز الطبيعي، يستورد العراق يوميا 40 مليون قدم مكعب. بينما يحرق يوميا 30 مليون ق.م/يوميا دون حساب احراق الغاز الحر.
- تشير وزارة النفط الى ان كميات الغاز المصاحب المنتجة تصل الى 2700 مليون قدم مكعب قياسي/يوميا كمية المستخدم منها 1500 مليون مقمق/يوميا .
- بحسب شركة النفط الوطنية فان قيمة الغاز المحروق للمدة (2011-2015) بلغت 15 مليار دولار

التحليل الاستراتيجي لاستخدام الغاز الطبيعي في العراق

نقاط القوة Strength

- 1- احتياطات محلية ضخمة من الغاز الطبيعي .
- 2- احتواء الغاز الخام على الايثان القيم وغاز البترول السائل .
- 3- خطط التوسع السريعة في انتاج الغاز .
- 4- توقيع اتفاقية مع شركة غاز البصرة لمعالجة الغاز الخام .

نقاط الضعف Weakness

- 1- عدم كفاية البنية التحتية لجمع الغاز وضغطه ومعالجته ونقله .
- 2- محدودية فصل مكونات ذات قيمة عالية من الغاز الخام .
- 3- مستويات عالية من احراق الغاز.
- 4- عدم القدرة على توصيل الانتاج الحالي للمستخدمين .
- 5- الافتقار الى سياسة داعمة لتسعير الغاز .

الفرص Opportunity

- 1- ارتفاع نسبة الاحتياطي الى الانتاج مما يسمح باستدامة نمو امدادات الغاز .
- 2- احتمالات عالية بوجود احتياطات كبيرة اضافة الى تلك التي سبق تحديدها .
- 3- طب محلي قوي غير محقق في القطاعات الاقتصادية التي يمكن ان تخلق قيمة عالية للعراق .
- 4- امكانية تصدير قوية .
- 5- ارتفاع الطلب العالمي على الغاز .

التحديات Threat

- 1- الاخفاق في تطوير البنية التحتية اللازمة في الوقت المناسب لاستيعاب الزيادة السريعة في انتاج الغاز .
- 2- الاخفاق في اتخاذ الترتيبات اللازمة للتصدير في الوقت المناسب للتخلص من فائض امدادات الغاز عن الطلب المحلي .
- 3- زيادة لاحقة في حرق وهدر الموارد الاقتصادية .

مكونات مشروع الطاقة المتكامل GGIP (Gas Growth Intec ration Project)

- هدف المشروع الأساسي هو تطوير صناعة الغاز من خلال التجميع والمعالجة بما فيها زيادة كمية إنتاج النفط والغاز بالاتفاق مع شركة (توتال أنيرجزي) الفرنسية من خلال :-
- إنشاء محطة تجميع ومعالجة الغاز الطبيعي بسعة (600) مقمق / يوميا بمرحلتين ، ومد شبكة انابيب ناقلة للغاز المصاحب في الحقول النفطية العملاقة .
- تطوير إنتاج حقل ارطاوي النفطي لتعزيز كميات النفط والغاز المنتجة .
- إنشاء مشروع ماء البحر المركزي المتضمن محطة معالجة المياه وانابيب توصيل للحقول المنتجة لأغراض الحقن لإدامة وتعزيز إنتاج النفط بشكل اساسي ، وتعزيز إنتاج الغاز المصاحب فضلا عن محطة سحب المياه وانابيب ناقلة للمياه الخام لعمل المشروع .
- إنشاء محطة توليد طاقة شمسية بقدرة (1000) ميكاواط لدعم المشاريع أعلاه إضافة الى تزويد الشبكة الوطنية بالكهرباء .
- اجمالي الارباح المتوقعة لتطوير حقل ارطاوي النفطي (81,358,500,000) دولار
- اجمالي الارباح المتوقعة لاستثمار الغاز . (28,221,800,000) دولار
- اجمالي الارباح المتوقعة لمشروع ماء البحر . (16,014,000,000) دولار
- المجموع الكلي للأرباح المتوقعة على طول عمر المشروع (125,594,300,000) دولار
- تبلغ التكلفة التراكمية للمشروع حوالي (27) مليار دولار .
- نسبة العوائد المتحققة للدولة العراقية من الارباح تبلغ (85,29%) فيما حصة المستثمر تبلغ (14,71%) .

المنافع الاقتصادية لمشروع الطاقة المتكامل

- يحقق ارباح كبيرة للدولة العراقية من خلال استغلال موارد العراق ممثلة بالنفط والغاز وبتكاليف نسبية اقل الى المشاريع المشابهة خصوصا الثروة الغازية .
- المشروع يخفض من الابعاء المالية الكبيرة لاسترداد التكاليف على الدولة العراقية في الاوقات التي تنخفض فيها اسعار النفط (مع مقايضة ارباح اعلى للمتعاقد عند ارتفاع الاسعار) .
- يساهم المشروع عند نجاح تنفيذه في رفع قدرة الاقتصاد العراقي على تحصيل التمويل الخارجي من خلال ارتفاع ثقة الممولين في قدرته على سداد التمويل الممنوح مع فوائده .
- يعزز المشروع استقلالية الاقتصاد العراقي من خلال توفير مصدر طاقة اساسي لتوليد الكهرباء وتخفيف الاعتماد على المستورد منه ، كما تدعم مخرجات المشروع توسيع افق الاستثمار الصناعي للبتروكمياويات والاسمدة ، وبما يحسن مداخل العراق الدولارية من خلال توفير المبالغ المدفوعة للغاز المستورد وامكانيات التصدير للبتروكيمياويات والاسمدة فضلا عن استخدامه المحلي وما ينعكس في اطاره من تخفيض اعباء الديون الداخلية والخارجية .
- يساهم المشروع في ادخال التكنولوجيات والتقنيات الحديثة للاستخراج والمعالجة والعزل في العمليات النفطية والغازية .
- تطوير خبرات الكوادر العراقية في العمليات التي تتضمنها مكونات المشروع جميعها .

- يهيئ فرص لتطوير تجربة المشروع للتنفيذ في المشاريع النفطية المتبقية خصوصا ان الثروة الغازية العراقية معظمها غاز مصاحب وهناك رقع استكشافية كبيرة لم يتم العمل عليها لهذا التاريخ .
- يهيئ المشروع بمكوناته توفير فرص توسيع اعمال واستثمارات الشركات الوطنية الحكومية والخاصة ذات العلاقة بالإنتاج والنقل والتصنيع النفطي ويوفر فرص استثمارية لاحقة .
- يوفر المشروع جزء كبير من حاجة الانتاج النفطي الحالي لمياه الحقن الاقل كلفيا على عموم الاقتصاد من خلال توفير المياه العذبة المستخدمة للحقن حاليا والتي تضغط على الاحتياطات من المياه العذبة خصوصا مع تراجع كميات مياه دجلة والفرات .
- تطوير تقنيات الانتاج المتكاملة ليس في الحقل النفطي فقط بل يعد ميزة تقنية وكلفية حينما تعمل حقول الموارد الطبيعية باليات التكامل الانتاجي التي عادة ما تخفض الكلف وتزيد نواتج عملياتها ، وحتى معالجة اثارها البيئية .
- خفض التلوث الناتج عن حرق الغاز المصاحب في مجموع الحقول المستهدفة في المشروع .
- توفير فرص عمل للقوى العاملة بالشكل المباشر وغير المباشر من خلال حاجة مكونات المشروع المباشرة للقوى العاملة ، وحاجة ما يرتبط بهذه المكونات من نواتج اعمالها او مستلزمات انشائها

معلومات عن حقل ارطاوي النفطي

1. حقل ارطاوي من ضمن مجموعة حقول منتشرة بين الحقول الجنوبية العملاقة وتضم هذه الحقول كل من (حقل الناصرية، اللحيس، الطوبة ونهر ابن عمر) .
2. ان الحقول اعلاه يمكن ان تنتج بحدود (1) مليون برميل في حال تطوير الإنتاج فيها.
3. بحسب بيانات شركة اكسن موبيل فان انتاج حقلي ارطاوي وحقل نهر ابن عمر يمكن ان يصل الى ما مقداره (550) الف برميل / يوميا في حال تطوير انتاجهما .
4. ان احتياطي حقل ارطاوي من النفط الخام هو (11)مليار برميل وهدف المشروع انتاج (1,7) مليار برميل خلال عمر المشروع البالغ 30 عام وبمعدل انتاج 210 الف برميل يوميا .
- 5- يضم حقل ارطاوي النفطي المكامن النفطية الاتية (مودود، مشرف، نهر عمر، اليمامة) وبنوعين من النفوط (الثقيل والخفيف).

6- قامت شركة نـفـط البـصـرة بـحـفـر (9) ابار في مـكـمن الـيـمـامـة اسـتـغـل مـنـها (4) فـقـط و السـبـب في ذلـك عـدم وـجـود مـنـشـاءات سـطـحـية لمـعـالـجـة و انـتـزاع الـكـبـرـيت مـن الـنـفـط الخـام الـمـنـتـج بـشـكـل مـثـالـي.

7- قامت الشركة أيضا بحفر (40) بئرا في المـكـامن الـمـتـبـقـية و لم يـتم اسـتـثمـارها بـسـبـب:

أ- انـخـفـاض الـتـخـصـيـصـات لـأنـشـاء ضـفـة عـزل مـتـكـامـلة لمـعـالـجـة الـنـفـط الـثـقـيل.

ب- تـتـطـلـب خـطـة تـطـوـير انـتـاج حـقل ارطـاوي الـى دـعـم الـضـغـط المـكـمـني مـن خـلـال حـقن المـاء او الـغـاز بـهـدف الـوـصـول الـى الـانـتـاج الـمـسـتـهـدـف.

العوائد لمكونات المشروع الاقتصادية

اولا : مكون تطوير انتاج النفط الخام (مشروع تطوير حقل ارطاوي (Associated Gas Upstream Project – AGUP).

- 1- زيادة انتاج حقل ارطاوي النفطي الى 210 الف برميل يوميا وماله من اثر في زيادة الانتاج النفطي عموما والعوائد الناتجة عنه خصوصا .
- 2-زيادة انتاج الغاز الطبيعي المرتبط بزيادة الانتاج النفطي في حقل ارطاوي ليصل ما بين (100-170) مقمق /يوم .
- 3- ادخال التكنولوجيا والتقنيات الحديثة في معالجة النفط الثقيل وفصل الغاز .
- 4- تطوير الكوادر العراقية من خلال مواكبة الشركات العالمية في تطبيق المواصفات الفنية العالمية في الصناعة النفطية .
- 5-توفير فرص عمل للمواطنين العراقيين وتطوير خبراتهم في مجال النفط والغاز.
- 6-الحصول على الارباح المتوقعة من هذا المشروع والتي تقدر بحوالي (90) مليار دولار .

ثانيا : مكون استثمار الغاز المصاحب(مشروع مجمع غاز ارطاوي (Gas Midstream Project – GMP)

- زيادة انتاج الغاز وخفض كمية المحروق منه في قسم من الحقول النفطية العملاقة في الجنوب ، حيث من المقرر استثمار (600) مقمق من الغاز الخام المنتج في تلك الحقول بضمنها غاز ارطاوي .
- تكرير الغاز الخام واستخلاص الغاز الجاف (C1,C2) والغاز المسال (C4,C5) والمكثفات (C5+) والتي من المتوقع بلوغها (12000) برميل /يوم تصدر بشكل كامل وتحقق ايرادات بحدود (600) الف دولار يوميا مما يوفر مصدر دولاري اضافي للاقتصاد العراقي ، مع امكانية زيادة انتاج الغاز المسال LPG المقدرة ب 3000 طن /يوم يجهز بشكل كامل الى السوق المحلية .
- تحفيز التنمية الصناعية عموما من خلال اقامة المنشآت السطحية لمعالجة الغاز وتوليد نواتج المتعددة وبما يشكل بنية تحتية لتوسيع الصناعات التي ترتبط باستخدام تلك المنتجات سواء صناعة البتروكيمياويات او الاسمدة عبر تصنيع الميثانول والايثانول والامونيا واليوريا ، والذي ينعكس بدوره في امكانية توسيع الصادرات والحصول على العملات الصعبة .
- توسيع امكانيات انتاج الطاقة الكهربائية من خلال استخدام الغاز الجاف المنتج للمرحلتين والذي يقارب (450) مقمق التي يمكن ان تولد (2000)MW مما يؤثر باتجاهين زيادة انتاج الطاقة الكهربائية وخفض استيراد الغاز وبما ينعكس في تحسن حالة الميزانية العراقية .
- خفض التكاليف التشغيلية على وزارة الكهرباء وكذلك الموازنة العامة ، اذ ان سعر الغاز المجهز لوزارة الكهرباء بسعر (2.9) دولار لكل مليون وحدة حرارية لمدة ثمان سنوات وهو بنصف سعر المستورد تقريبا ، وعند تسديد كلفة الاستثمار سينخفض ذلك السعر الى (1,5) دولار مما يعزز ميزانية الحكومة .

- يمكن ان يساهم مشروع معالجة الغاز بتزويد مشروع النبراس بالمواد الاولية لتشغيله وهو من المشاريع الاستراتيجية .

-المساهمة في تحقيق النمو الاقتصادي وضمان امن و استمرارية الغاز الطبيعي على المدى البعيد .

- خفض انبعاثات ثاني اوكسيد الكربون من خلال تقليص حرق الغاز الخام في الجو اضافة الى تخفيض استخدام النفط الخام في توليد الطاقة الكهربائية مع امكانية استخدام التقنيات الحديثة في أعادت ضخ ثاني اوكسيد الكربون وبخار الماء لبعض المكامن النفطية .

- التوسع باستخدام المعدات الحديثة والتكنولوجيا المتطورة مما يرفع كفاءة العاملين وخبراتهم في التعامل مع تلك التقنيات .

-توسيع افق تشغيل القوى العاملة بشكل عام ، سواء في فترة الانشاء للمشروع او اثناء تشغيله ، ام في الاثر اللاحق للتشغيل ارتباطا بتوسع الاستثمارات المتعلقة باستخدام مخرجات المشروع .

-تطوير خبرات العاملين في حقل انتاج الغاز من خلال التدريب والتماس مع تكنولوجيات الانتاج للشركات المتقدمة العالمية .

-تحسين المرونة المالية الحكومية نتيجة عدم خضوع انتاج الغاز الى كارتل يحدد حجم الانتاج والتصدير للغاز .

ثالثا : مكون مياه الحقن (مشروع ماء البحر (Water Infrastructure Project-CSSP/WIP) .

- استبدال مصادر المياه العذبة المستخدمة للحقن في الحقول الجنوبية بمياه البحر ، مما يعني توفير كلف بديلة كبيرة جدا ناتجة عن توفير المياه العذبة للاستخدام المدني والزراعي في تلك المناطق .
- صيانة الضغوط المكمنية في الحقول الجنوبية والحفاظ على معدلات الانتاج النفطي وامكانيات تطويرها .
- يعد المشروع جزء من البنية التحتية الازمة لتحقيق خطط تطوير انتاج الحقول النفطية ، مما يوسع قدرة زيادة الانتاج النفطي وزيادة موارد الدولة وتحقيق التنمية الاقتصادية .
- تعزيز السيطرة على سعر النفط والتأثير بالقرار العالمي الاقتصادي والسياسي من خلال ما توفره امكانيات توسع الانتاج النفطي .
- بناء المشروع بشكل مراحل يسمح بتلبية متطلبات الحقول النفطية وفق خطة تطويرها وحاجاتها المرحلية من مياه الحقن .
- تقليل النفقات الرأسمالية والتشغيلية لمشاريع الحقن الصغيرة بتوحيدها في مشروع واحد مركزي لتحقيق القيمة القصوى من استثمار راس المال .
- التقليل بشكل معقول من الآثار البيئية الناجمة عن المشروع على المدى الطويل .
- تطوير كادر من العاملين العراقيين المدربين تدريباً كافياً لتشغيل المشروع وادارة عمليات معالجة ونقل مياه الحقن الى محطات الاستلام في الحقول النفطية .

أطر التعاقدات التي سارت بها وزارة النفط

- اوكلت وزارة النفط مسألة التعاقد مع شركة (توتال انيرجز) الى شركتي نفط البصرة وغاز الجنوب للتعاقد مع الشركة الفرنسية .
- في سعي الوزارة لربط المشاريع بعضها ببعض الاخر مثل مشروع ماء البحر وبقية المشاريع ، الا ان الشركة الفرنسية رفضت ذلك رفضا قطعيا وانها ستعمل على بقية المشاريع بالتزامن مع تحويل المبالغ المتبقية لمشروع ماء البحر للجانب العراقي لتنفيذه .
- اتفق على عدم حق الشركة العراقية بتخفيض الانتاج في المرحلة الاولى بغض النظر عن الاسعار فيما حدد امكانية التخفيض بنسبة (20%) في المرحلة الثانية على ان لايتجاوز التخفيض (42000) برميل /يوم مع عدم الالزام بدفع تعويضات عن التخفيض .
- رفض طلب المقاول اضافة (1%) من الارباح كتحميلات ادارية ، فيما منح المقاول نسبة (1%) كنسبة تعظيم ربحية بدل مطالبته بنسبة (2%) كتعظيم على سعر البرميل .
- تم تخفيض كلف تطوير حقل ارطاوي بنسبة (20%) بحسب الموديل الاقتصادي لمشروع الجنوب المتكامل ، فيما بقية تكاليف مجمع الغاز وماء البحر كما هي .
- تم تثبيت نسبة كلف الاسترداد بنسبة (70%) وفق طلب المقاول بعد استقطاع ريع الدولة ، بدل من تحديد مدى بين (30%-70%) ارتباطا بسعر اعلى وادنى للبرميل بين (21,5 - 50) دولار للبرميل .

العوائد المالية المتحققة للحكومة من المشروع

1- استقطاع نسبة 25% من العوائد المالية المفترضة كإيراد للدولة بصورة (ريع) .

2- المتبقي من العوائد يسمى العائد الصافي يأخذ منه (70%) لتسديد مستحقات المقاول ، والمتبقي يسمى فائض الاسترداد ويخضع للألية التالية :-

-في حال سعر البرميل 50 دولار + 1 يستحق المقاول 29% من فائض الاسترداد سواء استرجع كلفه ام لا

-اذا كان سعر البرميل 50 دولار وكان معامل العائد 1,5 فيستحق المقاول نسبة 25% من فائض الاسترداد

- نسبة 30% من العائد المفترض الصافي يقسم الى 40% حصة مقاول و 60% حصة الحكومة العراقية

- يدفع المقاول ضريبة على الدخل المتحقق بمقدار (35%) الى الهيئة العامة للضرائب تحتسب فصليا وتسدد

سنويا .

العائد للحكومة العراقية = مجموع الريع (25%) + الضريبة (35%) + المتبقي من الارباح المتوفرة + الباقي من فائض الاسترداد