

# واقع الصناعات النفطية والغازية في اليمن

د/ مهيب عبد الرحمن سعيد\*

## الملخص:

تمثل هذه الدراسة حول الصناعة النفطية والغازية في اليمن مرجعاً مهماً ونوعياً عن صناعة النفط والغاز في اليمن. وتفصل الدراسة بالأرقام والبيانات حجم الثروة النفطية والغازية، ومناطق تواجدها وتاريخ إنتاج النفط والغاز، والشركات النفطية العاملة في مجال النفط والغاز.

## ABSTRACT:

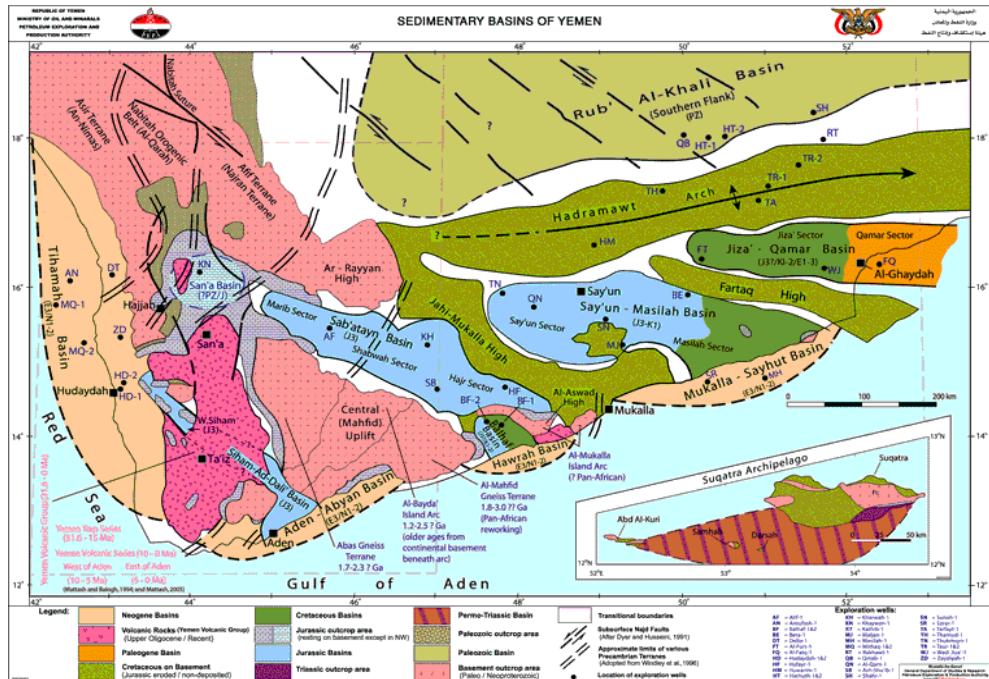
This study on the oil and Natural Gas Industry in Yemen represents an important and qualitative reference on the oil and gas industry in Yemen. The study details in numbers and data the size of the oil and gas wealth, their areas of existence, oil and gas production history and the oil companies operating in the field of oil and gas.

## مقدمة:

تمثل هذه الدراسة عن واقع الصناعات النفطية والغازية في اليمن مرجعاً مهماً ونوعياً عن الصناعات النفطية والغازية في اليمن حيث تتضمن الدراسة تعريفاً وافياً عن واقع الصناعات النفطية والغازية في اليمن.

فصلت الدراسة بالأرقام والبيانات واقع الصناعات النفطية والغازية وحجم الثروة النفطية والغازية، ومناطق تواجدها، والشركات النفطية العاملة في مجال النفط والغاز. مراحل الاستكشاف والتقييم عن النفط والغاز الطبيعي في اليمن.

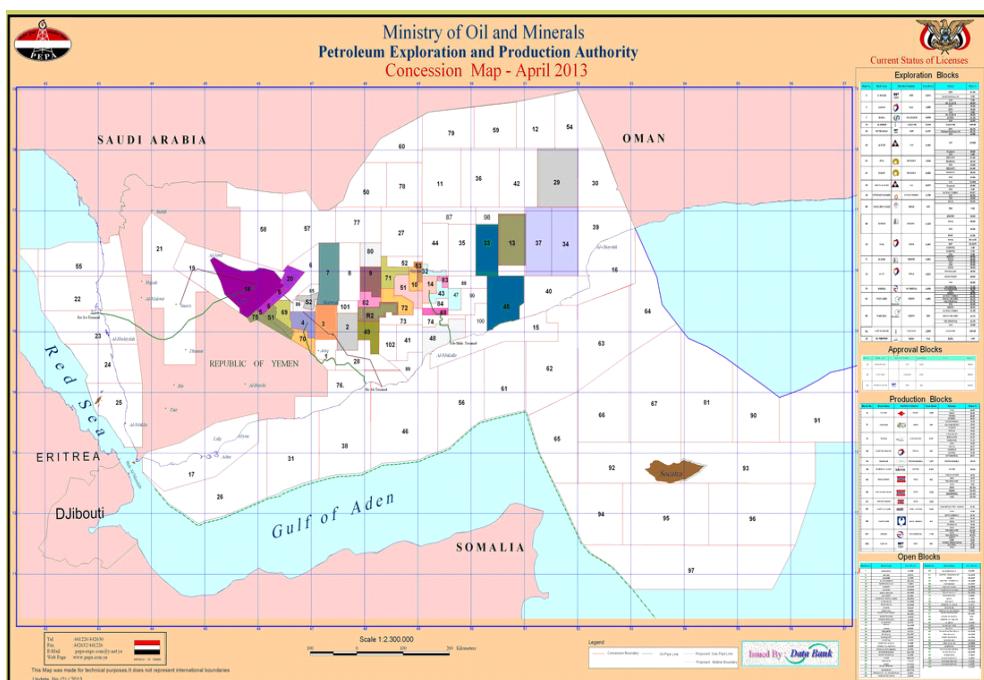
اليمن جزء لا يتجزأ من شبه الجزيرة العربية وإحدى الوحدات الجيولوجية المكونة للدرع العربي، وقد أثبتت الأبحاث والدراسات الجيولوجية أن اليمن يحتوي على 13 حوضاً رسوبياً [1]، حيث تتوسع على مساحة كبيرة من اليمن (شكل 1) وهذه الأحواض تتكون من صخور ذات خواص وتركيب وأعمار جيولوجية ملائمة لتوليد النفط وخرقه وحفظه.



وقد دلت الاكتشافات النفطية المتتالية التي تمت في عقدي الثمانينات والتسعينات ، والتي لا زالت تتوالى حتى الآن إلى اكتشاف النفط والغاز في حوضين فقط هما حوض السبعينين الواقع في مارب- الجوف وحوض المسيلة- سيئون في حضرموت، وهناك آمال كبيرة لاكتشاف النفط والغاز الطبيعي في بقية الأحواض الرسوبيّة الأخرى.

وتجدر الإشارة إلى أنه تم تقسيم مساحة الجمهورية اليمنية إلى قطاعات حيث بلغ عدد القطاعات 105 قطاع [2] ، متاحة للأعمال الاستكشافية المفتوحة أمام الشركات النفطية العالمية، وقد تم توقيع اتفاقيات الاستكشاف في عدد كبير من القطاعات حيث أثمرت في اكتشاف النفط بكميات اقتصادية في 13 قطاع إلى الوقت الحاضر وهناك (24) قطاعاً استكشافياً عام 2012م موضحة في جدول (3). حيث بلغ عدد الشركات الاستكشافية 13 شركة موضحة في جدول رقم (3).

## شكل (2): القطاعات النفطية في الجمهورية اليمنية - احصائيات وزارة النفط والمعادن 2012



ويمكن تقسيم مراحل الاستكشافات النفطية والغازية في اليمن إلى ثلاث مراحل على النحو التالي [3]:

**المرحلة الأولى (1938 م - 1980 م):** تعود البداية الأولى للأعمال الاستكشافية عن النفط في اليمن إلى عام 1938م من خلال شركة نفط العراق البريطانية عندما قامت بتنفيذ بعض الأعمال الجيولوجية والجيوفизيائية ، وفي فترات متقطعة حتى نهاية الخمسينيات وببداية الستينيات في محافظتي حضرموت والمهرة .

كما قامت شركة براكلا وديلمان من ألمانيا الغربية بتنفيذ بعض الأعمال الاستكشافية في المنطقة الغربية لليمن في تهامة (الصليف والبحر الأحمر) 1952-1954م ولم تتحقق تلك الأعمال النتائج المطلوبة.

واستمرت الأعمال الاستكشافية في أوائل الستينيات من قبل عدد صغير من الشركات لتنفيذ

بعض المسوحات في مناطق عديدة بالجمهورية ، وتم حفر 31 بئراً استكشافيا خلال تلك الفترات ، وقد كان لها نتائج إيجابية تشير إلى تواجد مواد هيدروكربونية في المنطقة ، وقد انسحب تلك الشركات تباعاً بدون تحقيق اكتشافات تجارية للنفط والغاز لأسباب ومبررات مختلفة .

**المرحلة الثانية (1981م - 1990م):** في عام 1981م تمت المفاوضات والتوقع مع شركة هنت الأمريكية على اتفاقية المشاركة في الإنتاج في منطقة مأرب / الجوف قطاع (18) ، كان لنتائج الجهد الاستكشافي والبحثية تحديد مصائد نفطية محتملة وواعدة تعود للعصر الجوراسي ، وعلى ذلك بدأ نشاط حفر الآبار في منطقة (ألف) عام 1984م ليتم على أثر ذلك اكتشاف النفط لأول مرة في تاريخ اليمن الحديث ، ليتم الإنتاج عن النفط بهذا الحقل عام 1986م .  
بعد ذلك توالى الاكتشافات النفطية في عدد من مناطق اليمن ..

حيث تم في عام 1987م الإعلان عن اكتشاف النفط في محافظة شبوة من قبل شركة تكنوا كسبورت السوفيتية (سابقاً) في ثلاثة حقول غرب عياد قطاع 4.

- وفي مارس 1987م تقدمت شركة كنديان أوكيسي (كنديان نكسن حالياً) بطلب امتياز في منطقة المسيلة قطاع (14) ليتم تحقيق اكتشاف تجاري عام 1991م بعد تحقيق الوحدة اليمنية المباركة .  
- وفي عام 1989م تم الإعلان عن تأسيس الشركة اليمنية للاستثمارات النفطية والمعدنية ، حيث تم التوصل إلى اتفاقية مشاركة في الإنتاج مع الشركات (هنت ، إكسون ، توتال ، كوفيك ، وشركتان روسيتان) ساهمت الشركة اليمنية بنسبة 20% مع تجمع الشركات هذه ، وتم العمل في قطاع جنة رقم (5) أثمرت الأعمال الاستكشافية عن اكتشاف النفط في حقل (حلية والنصر) .

- وفي عام 1987م تم توقيع اتفاقية مشاركة في الإنتاج مع شركة توتال الفرنسية في قطاع شرق شبوة قطاع (10) والتي أظهرت تحقيق اكتشافات نفطية في العقد القادم التسعينيات بعد تحقيق الوحدة اليمنية أيضاً .

**المرحلة الثالثة (1990م - 2007م):** وقد مثل قيام الوحدة اليمنية في 22 مايو 1990م حافزاً لشركات النفط العالمية لتوسيع نطاق استثماراتها وعملياتها البترولية في أجزاء واسعة من أراضي الجمهورية اليمنية ، نظراً لتوفر المناخ الاستثماري الملائم ، وتعزيز الأمن والاستقرار وتكامل الإمكانيات.

### اكتشاف الغاز

بدأ اكتشاف الغاز في اليمن مواكباً للاكتشافات النفطية في عام 1984م في قطاع (18) مأرب - الجوف كغاز مصاحب للنفط وجافاً ، بعد ذلك تم تحقيق العديد من الاكتشافات في عدد من

القطاعات ليبلغ إجمالي الاحتياطي العام من الغاز حوالي 18.2 تريليون قدم مكعب.

### القطاعات والشركات الاستكشافية

جدول(3): اتفاقيات الاستكشافات النفطية

الجنسية	الشركة المشغلة	المساحة(كم <sup>2</sup> )	المحافظة	اسم القطاع	رقم القطاع	م
صينية	سينوبك	638.1	شبوة	عماقين	1	1
نمساوية	أو.أم.في	012.3	شبوة - حضرموت	المعبر	2	2
فرنسية	توتال	950.2	شبوة	جرдан	3	3
استرالية	اويل سيرش	939.4	شبوة	برقه	7	4
اندونيسية	جالو اويل	516.5	المهرة	العرمه	13	5
هندية	جي اس بي سي	424.8	الجوف-مأرب - صنعاء	الجوف	19	6
يمنية	صافر	049.2	مأرب - شبوة	السبعين	20	7
هندية	جي ا سبي سي	465.4	شبوة - حضرموت	شمال بلحاف	28	8
نمساوية	او.أم.في	237.9	المهرة	جنوب سناو	29	9
لبنانية	سي سيسبي	482.4	حضرموت	الفتر	33	10
هندية	ريلانس	016.7	المهرة	جيزان	34	11
هندية	ريلانس	221.7	حضرموت- المهرة	مرعيث	37	12
لبنانية	سي سيسبي	627.6	حضرموت- المهرة	جنوب الفرات	45	13
كويتية	كويت انرجي	700.2	حضرموت	جنوب شرق المعبر	49	14
هندية	جي اس بي سي	772,10	الجوف حضرموت	الريان	57	15
اماراتية	ميداس	679	حضرموت	ج-غيل بن يامين	68	16
صينية	سينوبك	324.1	شبوة	المشف	69	17
فرنسية	توتال	367.1	شبوة	عتق	70	18
صينية	سينوبك	801.1	حضرموت	القرن	71	19
فرنسية	توتال	821.1	حضرموت	العين	72	20
أمريكية	اوكسيدنتال	050.1	مأرب - شبوة	مرخة	75	21
اندونيسية	ميدكو	853.1	حضرموت	وادي عمد	82	22
اندونيسية	ميدكو	364	حضرموت	وادي عرات	83	23
اندونيسية	جالو اويل	850.2	حضرموت	شرق المعبر	R2	24

أماكن توأجد حقول النفط في اليمن:

بحسب احصائيات وزارة النفط والمعادن 2012 فان عدد القطاعات المنتجة للنفط والغاز في اليمن يبلغ 13 قطاعا تتوزع على محافظات مأرب والجوف وحضرموت وشبوة (شكل 3) وعدد الشركات المنتجة يبلغ 12 شركة وبين الجدول التالي البيانات الأساسية لهذه القطاعات [4]



(شكل 3): القطاعات النفطية المنتجة

ويوضح الجدول رقم (4) أرقام القطاعات وأسمائها واماكن تواجدها علي مستوى اليمن. ونلاحظ أن معظم القطاعات المنتجة تتركز في حوض المسيلة - سينيون في محافظي حضرموت و شبوة.

جدول رقم (4): اماكن تواجد القطاعات النفطية في اليمن

رقم القطاع	اسم القطاع	المحافظة	مساحة القطاع كم <sup>2</sup>	الحوض الرسوبي	تاريخ الإعلان التجاري
18	مأرب	مأرب	8479	السعدين	نوفمبر 1985
14	المسيلة	حضرموت	1257	المسيلة-سينيون	ديسمبر 1991
10	شرق شبوة	حضرموت	964	المسيلة-سينيون	ديسمبر 1995
32	حواريم	حضرموت	592	المسيلة-سينيون	ديسمبر 1999
53	شرق سار	حضرموت	474	المسيلة-سينيون	يوليو 2000
5	جنة	شبوة	280	السعدين	أكتوبر 1995
4	غرب عياد	شبوة	1998	المسيلة-سينيون	ابريل 1987
51	شرق الحجر	حضرموت	2004	المسيلة-سينيون	ديسمبر 2001
51	دامس	شبوة	1150	المسيلة-سينيون	أكتوبر 2001
43	جنوب حواريم	حضرموت	2717	المسيلة-سينيون	ديسمبر 2004
9	مالك	حضرموت	3550	المسيلة-سينيون	أغسطس 2005
52	العقلة	شبوة	2100	المسيلة-سينيون	يناير 2005

مشروع الغاز الطبيعي المسال في اليمن:

## مقدمة:

يمثل الغاز الطبيعي إلى جانب النفط الخام مورداً وقطاعاً واعداً في الاقتصاد الوطني، وقد بدأ اكتشاف الغاز الطبيعي في اليمن مواكباً لاستكشاف النفط الخام عام 1984م بالقطاع (18) مأرب / الجوف ، بعد ذلك تم تحقيق العديد من الاكتشافات في عدد من القطاعات ليبلغ إجمالي احتياطيات اليمن من الغاز الطبيعي حوالي 18,2 تريليون قدم مكعب.

جدول (5): احتياطيات اليمن من الغاز الطبيعي حسب القطاع.

اسم القطاع	رقم القطاع	المخزون الغازي الموقد=تريليون قدم مكعب
مأرب-الجوف	18	14.79
جنة	5	1.282
دامس	S1	0.606
العقلة	S2	0.548
شرق شبوة	10	0.449
مالك	9	0.229
المسلية	14	0.213
شرق الحجر	51	0.053
جنوب حواريم	43	0.028
حواريم	32	0.014
شرق سار	53	0.003
المجموع		18.215

ينتج الغاز مصاحباً للنفط من الحقول ويتم فصله في منشآت معامل مأرب حيث يقدر الإنتاج اليومي بحوالي 2,75 مليار قدم مكعب ، ويعاد حقن ما يعادل 2,5 مليار قدم مكعب من هذه الكمية يومياً إلى الحقول في الوقت الراهن للمحافظة على الضغط المكمنيو لإنتاج أكبر كمية من النفط . ووصل إنتاج الغاز إلى (670) ألف طن عام 2012م حسب إحصائيات وزارة النفط والمعادن. وينتج من عملية الفصل والمعالجة كمية من المكثفات تقدر بحوالي 2,300 طن يومياً، يتم إضافة معظمها إلى النفط الخام المخصص للتصدير لتحسين نوعية، كما يُنتج عن عملية الفصل والمعالجة حوالي 2,200 طن يومياً من الغاز البترولي المسال المخصص للاستهلاك مُساهمين، رجعت لتبلغ 1950 طن متري يومياً حالياً.

وقد أدى اكتشاف الغاز وهذه الاحتياطيات إلى السعي في استغلال هذا المورد المهم فمن خلال التفكير في تصدير كميات منه.

حيث تأسست الشركة اليمنية للغاز الطبيعي المسال من قبل الحكومة والمُساهمين، ومجموعة من الشركاء المُساهمين من القطاع الخاص بهدف تصميم وإنشاء وتشغيل محطة لتسهيل الغاز

ال الطبيعي في منطقة بلحاف ، وإنشاء خط أنبوب رئيسي يربط المحطة بحقول إنتاج الغاز في مأرب ، ليتم بعد ذلك تسويق وتصدير الغاز الطبيعي المسال من اليمن إلى مختلف الأسواق العالمية .

تتألف الشركة اليمنية للغاز الطبيعي المسال من سبعة شركاء مُساهمين، هم :

1. شركة توتال اليمنية للغاز الطبيعي المسال المحدودة بنسبة شراكة 39.62%.
2. الشركة اليمنية للغاز بنسبة شراكة 16.73%.
3. شركة هنت اليمنية للغاز الطبيعي المسال بنسبة 17.22%.
4. مؤسسة إس كي بنسبة 9.55%.
5. المؤسسة الكورية للغاز (كوجاز) 6.00%.
6. مؤسسة هيونداي بنسبة 5.88%.
7. الهيئة العامة للتأمينات الاجتماعية والمعاشات بنسبة 5.00%.

وفي العام 1995م بدأت الشركة اليمنية للغاز الطبيعي المسال بعمل الدراسات الأولية المتضمنة عمليات مسح لموقع محتملة لإنشاء المشروع وكانت نتيجتها وقوع الاختيار على موقع بلحاف الواقعة على بعد 150 كم من مدينة عتق عاصمة شبوة وعلى بعد 200 كم من المكلا عاصمة حضرموت وذلك لتميزها بمناعة طبيعية ضد الأمواج خلال موسم الرياح وعميق طبيعي، باستطاعته استقبال ناقلات ضخمة للغاز الطبيعي المسال والميناء عموماً غير مأهول بالسكان ما عدا استخداماته السابقة من قبل الصيادين خلال الموسم

وقد تم خلال العام 2005م توقيع اتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل بين الشركة اليمنية للغاز الطبيعي، وكل من المؤسسة الكورية (كوجاز) وشركة سويس لتجارة الغاز الطبيعي وشركة توتال للطاقة والغاز لتصدير حوالي 6,7 مليون طن سنوياً من الغاز إلى السوقين الكورية والأمريكية.

المكونات الرئيسية للمشروع :

يشمل المكونات الرئيسية الآتية :

- خطوط الأنابيب:

- خط أنبوب رئيسي لنقل الغاز من حقول الغاز بمارب إلى موقع المحطة في بلحاف بطول 320 كم، قطر 38 بوصة.

- خط أنبوب تحويلي يربط كلاً من CPU وKPU في مأرب بطول 25 كم قطر 30 بوصة.

- محطة لتسهيل الغاز تحتوي على خطين إنتاجيين مع مراافق وبنية تحتية أساسية وميناء تصدير الغاز.

تحتوي منشآت تسليم الغاز على خطين إنتاجيين للغاز الطبيعي المسال لتعمل بطاقة إنتاجية قدرها 6.7 مليون طن متري من الغاز الطبيعي المسال سنويًا. يتم نقل الغاز الطبيعي من وحدة معالجة الغاز في مأرب إلى محطة التسليم في بلحاف بواسطة خط الأنابيب ومن ثم تحويله إلى حالته السائلة ثم خزنه في الخزانات يليه ضخ الغاز الطبيعي المسال إلى ناقلات الغاز في ميناء بلحاف وشحنها وتصديره إلى المشترين النهائيين له . وبحلول عام 2009م تم تصدير أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال اليمني إلى الأسواق الكورية والأمريكية، كما يتم إنتاج الغاز البترولي المسال LPG من مصافي عدن كمصدر ثانٍ لإنتاج الغاز في اليمن، حيث ينتج مصافة عدن ما مقداره 250 طن متري يومياً إذا كان جميع وحدات الإنتاج في حالة تشغيل، أما إذا كانت في حالة صيانة أو غيره تنخفض الكمية.

#### الشركات المشغلة:

مجموعة يمن غاز بعهد إنشاء محطة تسليم الغاز في بلحاف، وتتألف المجموعة من شركة تكينيب الفرنسية (Technip)، ومؤسسة جيه جي سي (JGC) اليابانية، وكذا شركة كيه بي آر (KBR) الأمريكية، كما فازت مجموعة "أميك سي" (AmecSpie) بالاشتراك مع شركة "هوك" (Hawk) "اليمنية بعقد إنشاء خط الأنابيب.

#### حجم إنتاج النفط والغاز في اليمن :

تعتبر مرحلة الإنتاج من أهم مراحل استخراج النفط كونها المؤشر الاقتصادي لعملية استثمار الثروة النفطية والغازية ، وفي الجمهورية اليمنية بدأ الإنتاج النفطي والغازى عام 1986 م ، كما تحدثنا سابقاً في قطاع (18) مأرب / الجوف ثم توالت الاستكشافات النفطية ليبلغ عدد القطاعات الإنتاجية حالياً 12 قطاعاً نفطياً منتجاً وقطاع واحد اكتشف فيه النفط بكمية اقتصادية وفي طريقه للإنتاج (قطاع 47) وتغطي مساحة 21.957 كم<sup>2</sup> أي ما يمثل حوالي 4% من المساحة الإجمالية للجمهورية اليمنية تتوزع على ثلات محافظات هي مأرب / شبوة / حضرموت تعمل فيها 10 شركات نفطية منها شركتان وطنيتان وشركات أجنبية [6].

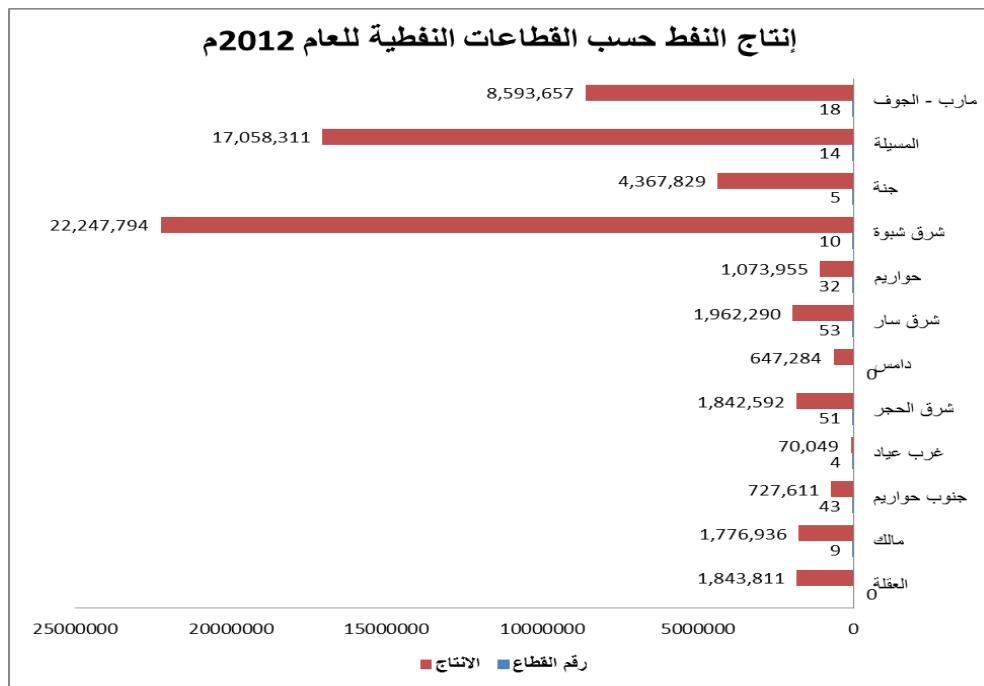
#### أولاً: إنتاج النفط الخام :

جدول (6): إنتاج النفط بالبرميل من كافة القطاعات للعام 2012م

الإنتاج	عدد الحقول النفطية	رقم القطاع	اسم القطاع
1,843,811	3	52	العقلة
1,776,936	3	9	مالك
727,611	1	43	جنوب حواريم

70,049	2	4	غرب عياد
1,842,592	3	51	شرق الحجر
647,284	3	51	دامس
1,962,290	4	53	شرق سار
1,073,955	2	32	حواريم
22,247,794	4	10	شرق شبوة
4,367,829	5	5	جنة
17,058,311	26	14	المسلية
8,593,657	21	18	مارب - الجوف

احصائيات النفط والغاز والمعادن 2012

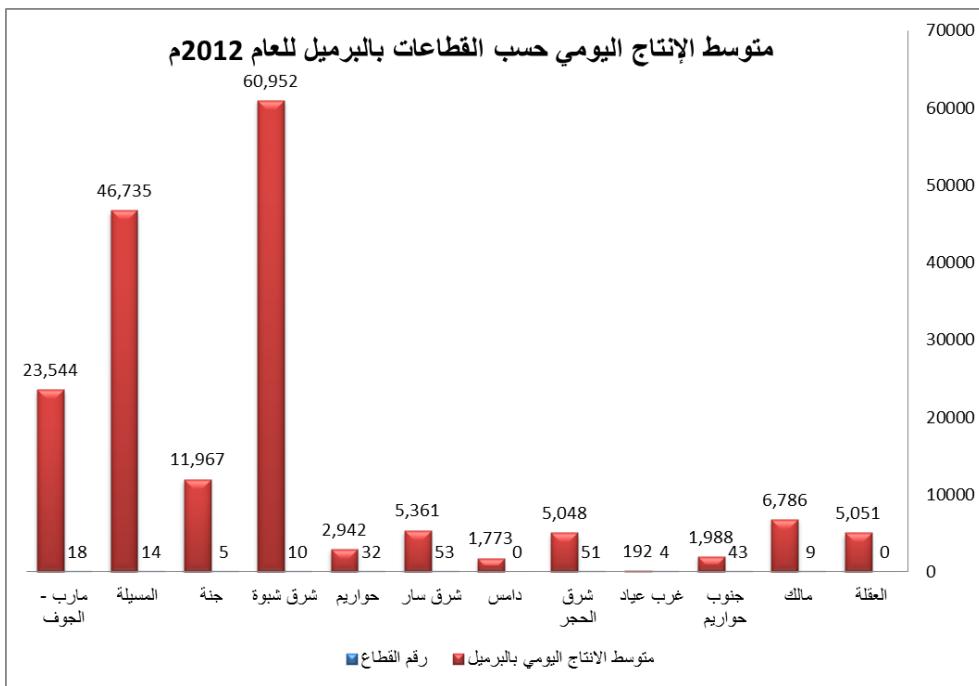


شكل (4): إنتاج النفط حسب القطاعات النفطية للعام 2012

جدول (7):متوسط الانتاج اليومي للنفط حسب القطاع للعام 2012م

اسم القطاع	رقم القطاع	متوسط الانتاج اليومي بالبرميل
العقلة	52	5,051
مالك	9	6,786
جنوب حواريم	43	1,988
غرب عياد	4	192
شرق الحجر	51	5,048
دامس	51	1,773
شرق سار	53	5,361
حواريم	32	2,942
شرق شبوة	10	6,0952
جنة	5	1,1967
المسيلة	14	4,6735
مارب - الجوف	18	23,544

احصائيات النفط والغاز والمعادن 2012



شكل (5):متوسط الإنتاج اليومي حسب القطاعات بالبرميل للعام 2012م

قطاع المسيلة حضرموت وتحتل المركز الأول بين القطاعات النفطية في الجمهورية اليمنية حيث بلغت طاقته الإنتاجية السنوية عام 2006م حوالي 51.7 مليون برميل تمثل 39% من إجمالي الإنتاج النفطي بقطاع مأرب الجوف : بإنتاج سنوي وصل عام 2006م حوالي 25.1 مليون برميل يوميا

وبنسبة 19% من إجمالي الإنتاج قطاع جنة بنسبة إنتاج 12% ثم تأتي القطاعات الأخرى حيث تمثل القطاعات الثلاثة 70% من إجمالي الإنتاج النفطي اليمني.

### ثانياً: إنتاج الغاز:

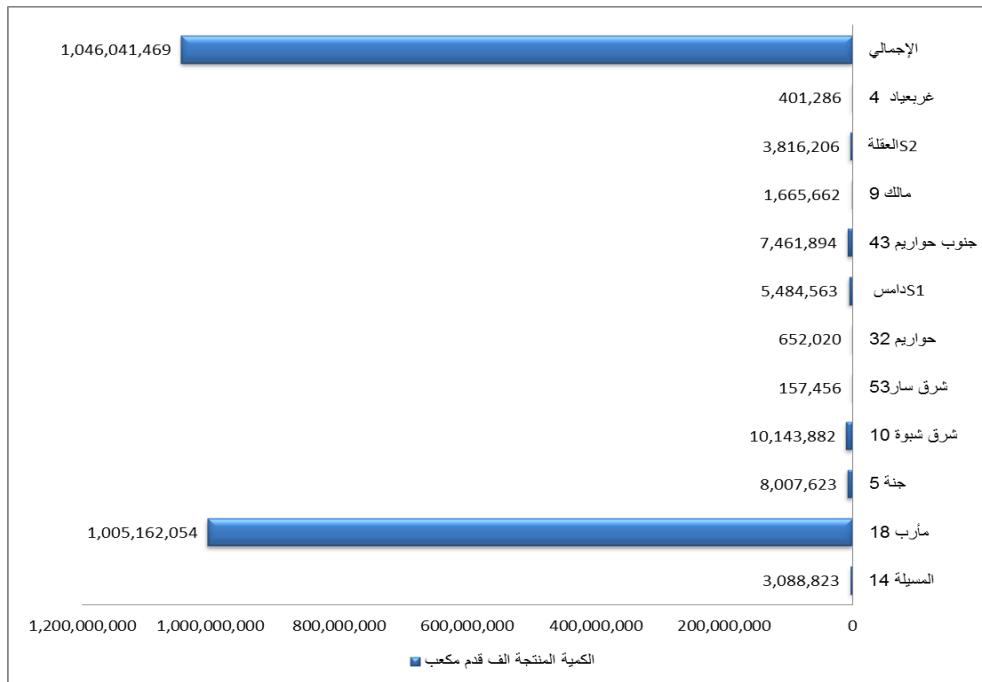
بلغ إجمالي الإنتاج من الغاز الطبيعي المصاحب (1061) مليون قدم مكعب، بمعدل يومي (2.9) مليون قدم مكعب. وبلغت الكميات المعاد حقمنا (968.7) مليون قدم مكعب، والغاز المستخدم (23.6) مليون قدم مكعب، والمنكمش (27.4) مليون قدم مكعب.

أي إن ما نسبته أكثر من (92%) من الإنتاج يعاد حقنه و (2.4%) محروق، (2.36%) منكمش، (2.6%) مستخدم وببدأ استغلاله من خلال التصدير لمشروع الغاز أواخر العام 2009م، إلى السوقين الكورية والأمريكية وبمعدل (6.7) مليون طن سنويًا، كما يلاحظ من خلال الجدول أدناه أن ما نسبته أكثر من 95% من الإنتاج يتم في قطاع مأرب كأكبر حقل غازي في اليمن.

وينتاج الغاز مصاحبًا للنفط من الحقول، ويتم فصله في منشآت معامل مأرب حيث يقدر الإنتاج اليومي بحولي 2.75 مليار قدم مكعب ، ويعاد حقن ما يعادل 2.5 مليار قدم مكعب من هذه الكمية يومياً إلى الحقول في الوقت الراهن للمحافظة على الضغط المكمني ولإنتاج أكبر كمية من النفط. ووصل إنتاج الغاز إلى (670) ألف طن عام 2012م

جدول (8): إنتاج من الغاز الطبيعي (ألف قدم مكعب)

القطاع	الكمية المنتجة ألف قدم مكعب
المسيلة 14	3,088,823
مأرب 18	1,005,162,054
جنة 5	8,007,623
شرق شبوة 10	10,143,882
شرق سار 53	157,456
حواريم 32	652,020
دامس 51	5,484,563
جنوب حواريم 43	7,461,894
مالك 9	1,665,662
العقلة 52	3,816,206
غرب عياد 4	401,286
الإجمالي	1,046,041,469



شكل (6): الكمية المنتجة ألف قدم مكعب حسب القطاع

### حجم الاحتياطيات النفطية والغازية في اليمن وآفاقها المستقبلية احتياطي النفط في اليمن

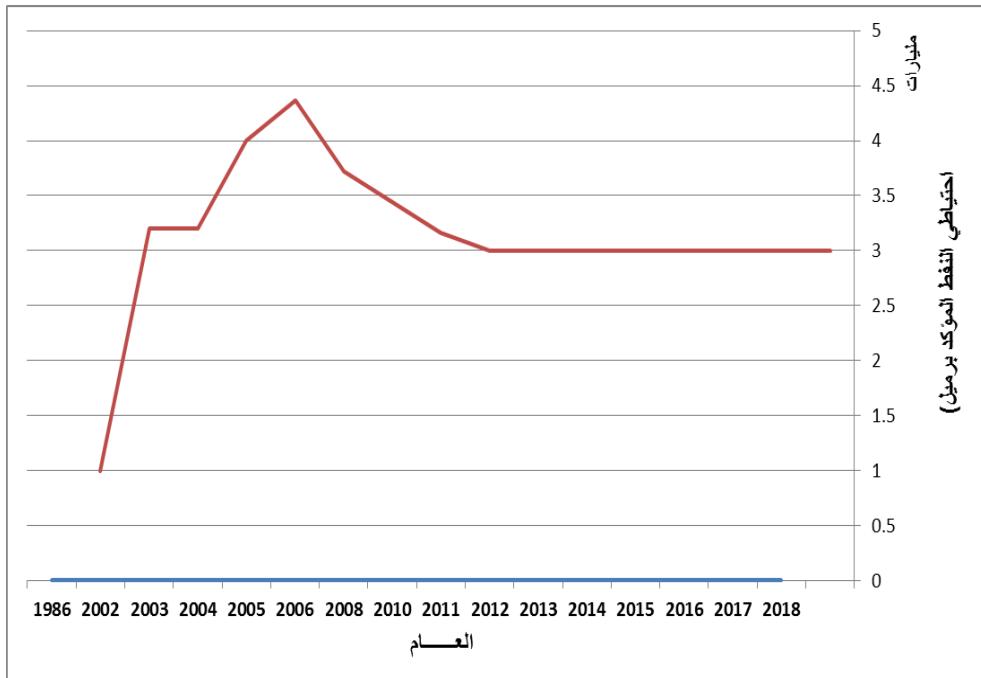
يوضح كل من الجدول (10) والشكل (7) أن حجم الاحتياطي النفطي في الجمهورية اليمنية بدأ بمقدار 1 بليون برميل عام 1986م وتصاعد بشكل ملحوظ ليصل إلى 4 بليون و 370 مليون برميل عام

2005م [7]

جدول (9): احتياطي النفط المؤكد حسب العام (برميل)

العام	احتياطي النفط المؤكد (برميل)
2019	3,000,000,000
2018	3,000,000,000
2017	3,000,000,000
2016	3,000,000,000
2015	3,000,000,000
2014	3,000,000,000
2013	3,000,000,000
2012	3,000,000,000
2011	3,000,000,000
2010	3,160,000,000
2008	3,440,000,000

3,720,000,000	2006
4,370,000,000	2005
4,000,000,000	2004
3,200,000,000	2003
3,200,000,000	2002
1,000,000,000	1986

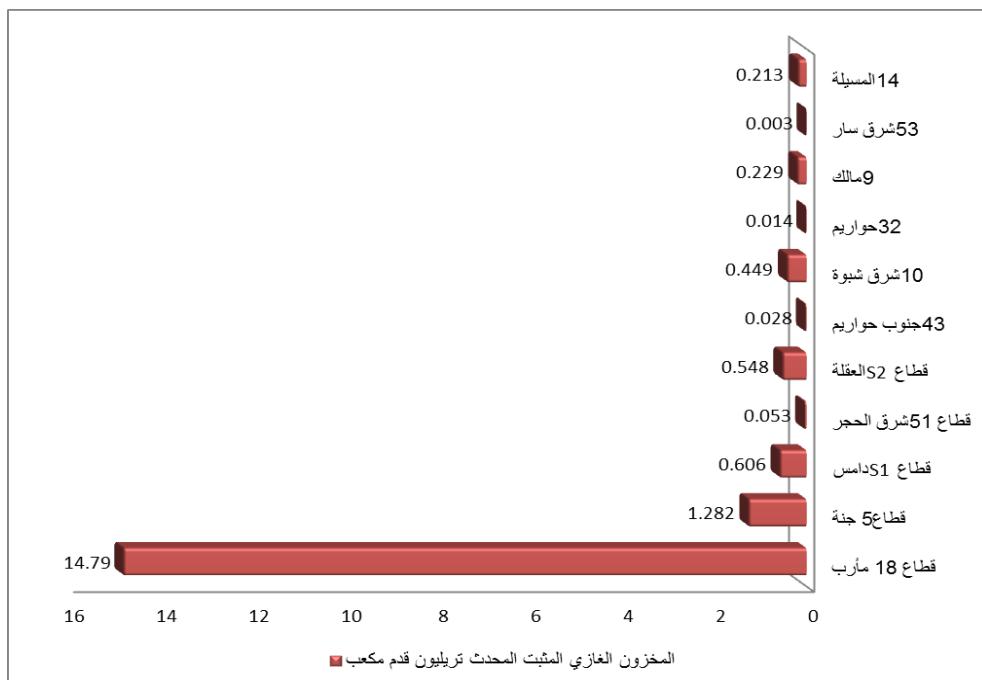


شكل (7): احتياطي النفط المؤكّد حسب العام (برميل)

وبحسب إحصائيات الوكالة الأمريكية لمعلومات الطاقة للعام 2019م فإن اليمن يحتل المرتبة 29 من بين دول العالم من حيث الاحتياطي المؤكّد والبالغ 3 بليون برميل. احتياطي الغاز الطبيعي في اليمن الجدول رقم (10) والشكل (8) يوضح احتياط الغاز الطبيعي حسب القطاعات المنتجة. فالقطاع 18 وقطاع 5 يحتويان على أكبر مخزون غازي ويشكلان ما نسبته 88% من الاحتياطي الغازي في اليمن.

جدول (10) : الاحتياطي الغازي حسب القطاع

الاسم القطاع	رقم القطاع	المخزون الغازي الموكد / تريليون قدم مكعب
مأرب	18	14.79
جنة	5	1.282
دامس	51	0.606
شرق الحجر	51	0.053
العقلة	52	0.548
جنوب حواريم	43	0.028
شرق شبوة	10	0.449
حواريم	32	0.014
مالك	9	0.229
شرق سار	53	0.003
المسيلة	14	0.213
المجموع		18.215



شكل (8) : المخزون الغازي المثبت المحدث تريليون قدم مكعب

## وأع الصناعة النفطية والغازية خلال الأعوام 2014-2018م أولاً: النفط الخام:

في مقابلة مع رئيس هيئة استكشاف وإنتاج النفط المهندس نصر الحميدي وبالتوافق مع بعض الشركات المنتجة وبالرجوع إلى إحصائيات الوكالة الأمريكية لمعلومات الطاقة (8). تم التوصل إلى معرفة حجم الإنتاج النفطي خلال الأعوام 2014م-2018م. وذلك بسبب عدم توافر الإحصائيات الرسمية بلغ متوسط الإنتاج اليومي للنفط الخام في العام 2014م 125 ألف برميل. فخلال الربع الأول من عام 2015م كانت الشركات تمارس أنشطتها النفطية بصورة طبيعية ومع نهاية الربع الأول من العام تقريباً توقفت معظم الشركات عن أنشطتها وبالتالي في 3 أبريل حيث توقف إنتاج النفط وتصدير الغاز الطبيعي المسال بسبب مغادرة الشركات المنتجة للبلاد مطلع 2015م كانت صادر تنتج 200000 برميل يومياً.

ويمكن القول إن إنتاج النفط وصل إلى الصفر باستثناء إنتاج 10,000 برميل يومياً من قطاع 18 المشغل من قبل شركة صافر وهذا النفط يتم تكريره في وحدة المعالجة المركزية التابعة للشركة ويستخدم للاستهلاك المحلي.

مع بداية عام 2016م تم تعليق عمل كل الشركات النفطية بشكل كلي باستثناء إنتاج 10,000 برميل يومياً من قطاع 18 المشغل من قبل شركة صافر الوطنية. ومع نهاية العام قامت شركة بترومسيلة الوطنية بإنتاج النفط الخام وتصديره عبر ميناء النشيمه ولكن بكميات قليلة هذا بالإضافة إلى ما تنتجه شركة صافر وبقية الشركات الأخرى استمرت في تعليق أنشطتها وإنتاجها.

أما في عام 2017م استمر إنتاج بترومسيلة بنفس الكمية التي كانت في عام 2016م. مع بعض الزيادة البسيطة ولم يكن هناك أي أنشطة نفطية تذكر خلال هذا العام.

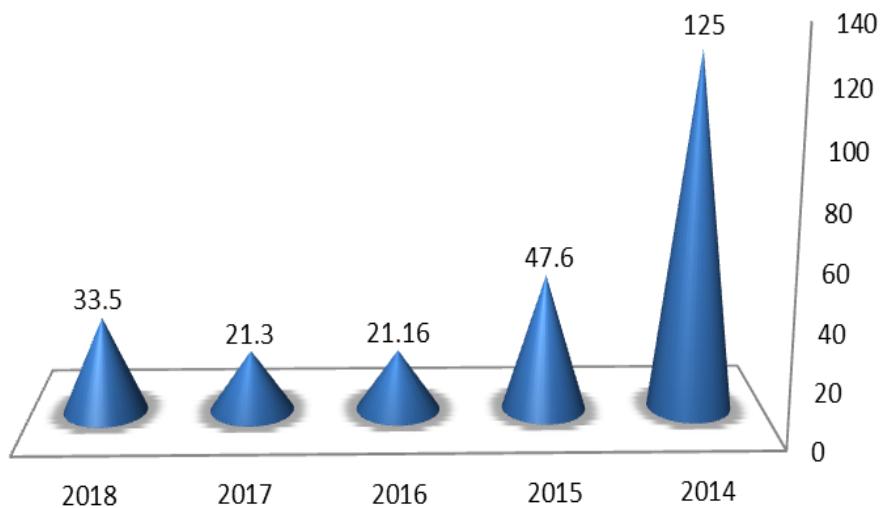
وفي العام 2018م عاودت بعض الشركات النفطية أنشطتها وبداية تصدير النفط الخام. حيث قامت شركة صافر بداية من الربع الرابع للسنة بزيادة الإنتاج إلى 170000 برميل 7000 برميل يتم تصديره عبر شاحنات إلى قطاع 4 شبوة ومن ثم إلى ميناء النشيمه النفطي لتصديره أما بترومسيلة فقد رفعت الإنتاج إلى 25000 برميل وتصديره كنفط خام.

وفي النصف الثاني من عام 2018م استأنفت شركة أو آم في (OMV) النمساوية الإنتاج من قطاع 51 بشبوة حيث ينتج حوالي 12000 برميل ويتم تصديره عبر خط أنابيب إلى قطاع 4 ومن ثم إلى ميناء النشيمه النفطي . واستأنفت الشركة الكندية (Calvally) إنتاج النفط من قطاع 9 الواقع 5000 برميل يومياً.

جدول رقم (11): متوسط إنتاج النفط الخام/ ألف برميل للأعوام 2014-2018

متوسط إنتاج النفط ألف برميل	السنة
125.0	2014
47.6	2015
21.16	2016
21.3	2017
33.5	2018

### متوسط إنتاج النفط ألف برميل خلال الأعوام 2018 - 2014



شكل (9) متوسط إنتاج النفط ألف برميل خلال الأعوام 2014-2018م

من الجدول أعلاه يتضح أن معدل إنتاج النفط الخام تراجع بشكل ملحوظ من 125 ألف برميل عام 2014م إلى 21 ألف برميل عامي 2016م و 2017م وبدأ الإنتاج يتحسن عام 2018م  
إنتاج الغاز:

في 3 ابريل 2015 توقف إنتاج وتصدير الغاز الطبيعي المسال بسبب مغادرة الشركات المنتجة للبلاد.

## المراجع حسب التسلسل

1 البرنامج الاستثماري لخطة التنمية الاقتصادية والاجتماعية الرابعة للتخفيف من الفقر

(2011-2015م)

2 Petroleum exploration and production authority(2006), [www.PEPA.com](http://www.PEPA.com).

3 إحصائيات النفط والغاز والمعادن 2012

4 إحصائيات النفط والغاز والمعادن 2005-2012

5 المصدر السابق

6 إحصائيات الوكالة الأمريكية لمعلومات الطاقة (2018)

7 المصدر السابق

8 مقابلة شخصية مع رئيس هيئة استكشاف وإنتاج النفط والتواصل مع مهندسي الشركات

النفطية