

2018 .. آمال «الإصلاح» وشبح «الركود»

القطاع عايش مستقرا لينفذ مشاريعه المليارية.. وتغييرات محدودة على مستوى القياديين

«النفط» في 2018

«استقرار» أم هدوء قبل العاصفة؟

«البترول» تفاجى الجميع..
وتتمدد خدمة 4 من كبار القياديين
في الشركات

ضخ دماء جديدة على مستوى
نواب الرئيس التنفيذي.. وتخفيض
خدمة المدير لـ 3 أعوام للترقية

المرزوق.. «عرب أوبك»
يرحل بعد مسيرة عطاء
شامخة في القطاع

الربع الأول من 2018. إجمالا يخطط القطاع النفطي لتنفيذ برنامج إنفاق رأسمالي بقيمة 37 مليار دينار خلال السنوات الخمس المقبلة بهدف زيادة القدرة الإنتاجية من النفط الخام إلى 4 ملايين برميل يوميا بحلول 2020. وتعزيز القدرة التكريرية للمصافي إلى 1.4 مليون برميل يوميا والتوسع في الصناعات البتروكيماوية. وفي خطوة تفاجئها الكثير، قررت مؤسسة البترول تمديد خدمة 4 من الرؤساء التنفيذيين للشركات النفطية التابعة لمدة عام إضافي. وذلك للحيلولة دون تقاعدهم نظرا لتجاوز عدد سنوات خدمتهم 35 عاما في القطاع النفطي. ولجات «البترول» إلى التمديد لحين الانتهاء من المشاريع النفطية الضخمة الموكلة إلى الشركات التابعة.

وفي خطوة مشابهة لضخ دماء جديدة في القطاع النفطي، وضعت المؤسسة معايير جديدة لترقية المديرين لشغل منصب نائب الرئيس التنفيذي، والتي من أبرزها أن يكون المرشح قد عمل مديرا لمدة 3 سنوات بدلا من 5. ولا تتخطى سنوات خدمته في النفط أو الحكومة فترة 32 عاما.

وعلى مستوى أسعار النفط، فإن استراتيجية منظمة «أوبك» والمستقلين نجحت خلال العام في الحفاظ على مستويات أسعار تدور في فلك 55 - 60 دولارا للبرميل، وذلك للمرة الأولى منذ أكثر من عامين. وبفضل استراتيجية خفض الإنتاج والتي لعبت فيها الكويت بقيادة وزير النفط السابق م. عصام المرزوق الذي لعب دورا محوريا في رفع معدلات التزام الدول بخفض الإنتاج إلى مستويات قياسية تحضت الـ 116٪. ونجح المرزوق في تعيين هيئه الفحص في منصب محافظ الكويت في «أوبك» ليتراأس بعدها اللجنة الفنية لمراقبة خفض الإنتاج.

وفيما يلي أبرز أحداث 2017 وتوقعات الإقتصاديين للعام الجديد..

أحمد مغربي

يودع القطاع النفطي 2017 بوزير نفط جديد تقلد حقيبة الوزارة قبل أيام قليلة ليدخل القطاع العام الجديد بأمال عريضة بتحسين أوضاعه وتجاوز عثراته التي أقدته توازنه، فبين تسرب نفطي استمر لأسابيع دون أن يعرف مصدره وبين اندثار لمشاريع نفطية شامخة استمرت في العطاء لعقود وعلى رأسها مصفاة الشعبية التي أحييت للتقاعد القسري مطلع شهر ابريل الماضي إلى أن تلحقها مصانع الأسمدة في يونيو 2018.

ويقف القطاع النفطي وهو على اعتاب العام الجديد «قويا» نوعا ما خصوصا مع اقترابه من مرحلة طفف ثمار المشاريع الكبرى الجاري تنفيذها. متسلحا بالتوافق الكبير بين قيادته النفطية وتولي بخت الرشيدى حقيبته النفط والذي يعول عليه الكثير في تجاوز الصعاب والصراعات الداخلية التي قد تظهر وتنعكس سلبا على الشركات المنضوية تحت «مؤسسة البترول». لاسيما انه ابن القطاع النفطي الذي يعلم ضمومه ويشنكي لعثراته.

وعلى مستوى المشاريع الكبرى، تلقى القطاع النفطي خبر إلغاء مشروع الغاز الجوراسي بالصدمه من فاخر إضافي للمشروع لعدة سنوات، ومدى انعكاس ذلك على استراتيجية الكويت الطموحة بالاكفاء الذاتي من إنتاج الغاز ضمن استراتيجية 2030. ولم يظهر خلال العام أي مشاريع مليارية كبرى غير مرافق استيراد الغاز المسال في الزور وانتقال مشروع مصفاة الزور إلى الشركة الحديثة النشأة «كبيك».

ولعل من الأمور الإيجابية التي ينتظرها القطاع النفطي هو طرح مشروعي مستودعات المطلاخ ومشروع الدبدية للطاقة الشمسية، حيث تبلغ الميزانية التقديرية للمشروعين بما قيمته مليار دينار. حيث يتوقع طرحهما خلال

«الشعبية» تترجل.. و«الأسمدة» تتبعها

بعد مرور 49 عاما من العطاء ودعت الكويت مطلع أبريل 2017 مصفاة الشعبية المصفاة العجوز(ام الخير)، وذلك بعد مسيرة مكللة بالنجاح، اعترافا أحيانا بعض الكوارث. وقالت شركة البترول الوطنية في احتفالية إغلاق المصفاة ان السبب الحقيقي لعدم تحديث المصفاة هو اقتصادي وتجاري بحث، وهو ما أثبتته الدراسات والذي تم بناء عليه اتخاذ قرار إنشاء مصفاة الزور الأجدى اقتصاديا.

وعلى الجانب الآخر وضعت شركة صناعة الكيماويات البترولية خطة هي الأخرى لإغلاق المصانع في يونيو 2018.

واقامت الشركة بطرح مزايده محدودة لبيع مصانع الأسمدة بتاريخ 16 أبريل 2017، وذلك على 12 شركة.

«كوفيك» تبدأ إنتاج الغاز من أستراليا

أعلنت «كوفيك»، عن انطلاق الإنتاج الفعلي في أول استثمار عالمي لها في مشاريع الغاز الطبيعي المسال والمتمثل في مشروع ويستون بأستراليا.

وتصل الطاقة القصوى لخطي الإنتاج إلى 8.9 ملايين طن متري من الغاز الطبيعي المسال في العام، ويتوقع أن تقارب حصه كوفيك من الإنتاج 40 ألف برميل نفط مكافئ في اليوم عند تشغيل الخط الثاني.

51 دولاراً متوسط النفط الكويتي



شاهد سعر برميل النفط الكويتي تحسنا كبيرا خلال العام 2017، حيث قال الخبير النفطي محمد الشطي لـ «الأنباء» أن متوسط سعر النفط الكويتي خلال العام بلغ 51 دولارا للبرميل مقارنة بـ 38,9 دولارا للبرميل خلال العام 2016، وذلك بزيادة بلغت 12 دولارا للبرميل.

مصفاة فتيانم.. بالخدمة في 2018

يتوقع أن تشغل شركة البترول العالمية مصفاة فتيانم تجاريا في النصف الأول من 2018، وذلك بطاقة تكريرية تبلغ 200 ألف برميل يوميا، ونجحت الكويت في 4 أغسطس الماضي في إرسال مليوني برميل من النفط الخام إلى المصفاة، علما أن الكويت تمتلك 35٪ من المصفاة.

«البيئة» تحمل «البترول» مسؤولية التسرب

فيما حررت الهيئة العامة للبيئة محضري مخالفة لمؤسسة البترول وشركة نفط الخليج محملة إياهما مسؤولية حادثة التسرب النفطي في جنوب البلاد مطلع أغسطس 2017، لم تصد تظلمات من القطاع النفطي من عدم تكرار حوادث تسرب بقع الزيت في منطقة رأس الزور. وقالت الهيئة العامة للبيئة أن بقعة الزيت امتدت لمسافة 100 متر مقابل منطقة رأس الزور جنوب البلاد، وأنها تتساق مع القطاع النفطي لمسح المنطقة وتحديد حجم وانتشار ومصدر البقعة، وتم تفعيل خطة إدارة الأزمات وعمل مسح جوي للمنطقة المغمرة لضمان سلامة المنشآت والشواطئ.

للمرة الأولى.. نكتشف البحر

تعكف شركة «نفط الكويت» على تنفيذ خطة استراتيجية لدعم عمليات الاستكشاف والإنتاج باستثمارات تقدر بنحو 5 مليارات دينار، خلال السنوات الـ 5 المقبلة، على أن تبدأ الخطة خلال 2018 في استكشاف 6 آبار جديدة للنفط بالمياه الإقليمية وذلك للمرة الأولى في تاريخ الشركة. كما أن خطط التطوير والاستثمارات الجديدة التي تسمى «نفط الكويت» على تنفيذها في الوقت الراهن، تسهم في رفع الإنتاج اليومي من 3,150 ملايين برميل يوميا خلال العام الحالي، لتصل إلى 3,650 ملايين برميل يوميا بحلول 2022، بنمو يصل إلى 100 ألف برميل يوميا.

خسائر «الخفجي» و«الوفرة».. تتفاقم

مع دخول إغلاق حقل الخفجي المشترك مع المملكة العربية السعودية عامه الثالث، رصد تقرير ديوان المحاسبة أن الكويت خسرت 8,5 مليارات دولار من وقف الإنتاج في كل من منطقتي الخفجي والوفرة، حيث بلغت الخسائر من توقف الإنتاج في منطقة الخفجي المشتركة 6,1 مليارات دولار وفي منطقة الوفرة المشتركة 2,3 مليار دولار منذ التوقف وحتى 31 ديسمبر 2016. وقال الديوان ان توقف العمليات المشتركة تتحملها الشركة الكويتية لنفط الخليج وبلغت خسائر مصروفات التشغيل ما قيمته 1,8 مليار دولار، حيث تبلغ خسائر مصروفات تشغيل الخفجي 1,1 مليار دولار وفي الوفرة 685,7 مليون دولار.

أكبر تمويل خارجي لـ «الوقود البيئي»

حققت شركة البترول الوطنية الكويتية إنجازا غير مسبوق بعد توقيعها أكبر عقد من نوعه للتمويل الخارجي على المستوى العالمي مع 7 من وكالات ائتمان الصادرات والبنوك لتمويل الشريحة الثانية من مشروع الوقود البيئي بقيمة 6,2 مليارات دولار.

ويجسد التمويل الخارجي لمشروع الوقود البيئي من اقتصاديات المشروع بشكل كبير، حيث إن الدراسات الأولية أشارت إلى ان العائد على المشروع سيتراوح بين 7 و9٪، ولكنه ارتفع بعد توقيع العقود النهائية ليصل إلى 13 - 15٪.

فصل «مؤسسة البترول» عن وزارة النفط.. ضرورة ملحة



د.عبدالسميع بيهباني



حمد التركيت

روشتة علاجية

قدم د.عبدالسميع بيهباني روشتة علاجية للتحديات والحلول مقترحة للقطاع النفطي وهي كالتالي:
1- فرض جزاءات تأديبية على مقاولي الباطن ذوي الكفاءة المتواضعة جدا والتساهل في رقابتهم.
2- وضع حد للإضافات المصطنعة للمشاريع بمبالغ إضافية خيالية.
3- ضبط الارتفاعات الكبيرة في قيمة المسوحات الزلزالية.
4- كلفة البرميل (8 دولارات) صحيح ولكن في بعض المناطق الغربية مثلا تصل الكلفة إلى 14 دولارا ورغم ذلك فالكويت الأقل في العالم ولكني لا أرى ذلك إنجازا لمساحة صغيرة وحقول سهلة ومخزون ضخم إذا ما قورنت الكلفة مع روسيا الكبيرة والمعقدة طبوغرافيا وجيولوجيا (8 - 14 دولارا للبرميل)
5- الاستحوذات التي تقوم بها الشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية رغم أهميتها كداعم لدخول الدولة إلا ان كثيرا منها ذات مغامرة عالية وذات ائتمان عالية ومن ثم جدوى اقتصادية ضعيفة.

الخريطة البحرية، ناهيك عن المشاكل التي تحدثها حقول الخفجي والحوت من التسربات النفطية وخطر الانفجارات. فالكويت فقدت إلى الآن ما يقل على 20 مليار دولار نتيجة تعطل إنتاج الجنوب.

4- عشوائية الإنتاج في بعض الحقول العملاقة بالإضافة إلى برقان كالمروحة والصابرية تسببت في كهولتها المبكرة، كما ان توجه «نفط الكويت» إلى الإنتاج الثانوي أتى متأخرا مما جعله معقدا ويخشي ان يأخذ برقان هذا المنحني نتيجة الإسراف في تدفق النفط من آباره، حيث ان الحقل ينتج حاليا أكثر من 50٪ من إنتاج الكويت مما سبب تفاوت مستويات ماء الكمن.

4- الغاز أيضا تأخر حيث مازالت الكويت تنتج 1,2 مليار قدم مكعبة يوميا رغم حاجة الكويت إلى 4 مليارات قدم مكعبة يوميا، والسبب أيضا التأخر من جانب فقدان الأولويات من جانب آخر هذا رغم جودة الغاز المكتشف في الشمال (35 تريليون قدم مكعبة) ذي الحرارة العالية (أكثر من 1500 Btu للقدم المكعبة). وعذر عدم الخبرة في استخراج صعب التقبل. اعتقد ان إضافة ميزانية الغاز اولى من مشروع الطاقة الشمسية!

5- مشروعا المصفاة والوقود البيئي: يعتبر مشروعا مصفاة الزور والوقود البيئي هما أمثل الكويت في ضمان تسويق النفط.
6- النفط الثقيل (API 20): ان المغربي في هذا المشروع ان مخزونه بين الشمال والجنوب يقدر بـ 36 مليار برميل ويفترض ان تكون في مرحلة إنتاج 120 مليون برميل يومي 2017، و200 مليون برميل 2018 ولكن أيضا تأخر مما سيؤثر على جدواه الاقتصادية وفي تقديري سيكون أعباء إضافية في كلفتي الإنتاج والتكرير.

بطرح مشروع البتروكيماويات في الزور للمشاركة من القطاع الخاص الكويتي، كما تم مسبقا عند إنشاء شركتي بوبيان والقرين للبتر وكيمويات.
من جانبه، قال الخبير والاستشاري النفطي رئيس شركة أسكا للاستشارات البترولية د.عبدالسميع بيهباني ان الإنتاج العالمي سيقفز 3 ملايين برميل يوميا ليصل إلى 100 مليون نفط الكويت، حيث ان الخفت مازال لا يتجاوز 35٪ من الإجمال. هذا رغم الاستكشافات الجديدة في الشمال ذات الزيت الخفيف (API 40) والغاز المصاحب ذات الحرارة العالية، بالإضافة إلى النفط والغاز الجوراسي العميق المكتشف منذ 2006.

2- الإنتاج المستهدف في 2020 هو 4 ملايين برميل يومي ونسجم التصريجات بالتأجيل إلى 2035 وهو تأجيل كبير للمشروع رغم المسوحات الزلزالية عالية الدقة المتكررة ونتائج اختبار الأبار التقييمية الإيجابية، كما ان المعدل السنوي للإنتاج استقر على 2,9 مليون برميل يومي في إنجاز رغم التعقيدات التي تواجهها المؤسسة.
3- حقول مطلة وأخرى معقدة: حيث مازالت حقول الجنوب البرية والبحرية معقدة بسبب سياسي غير مقنع مما تسبب في تعطيل مخزون يقدر بـ 2 - 4 مليارات برميل وقدرة إنتاجية تقدر بـ 500 ألف برميل يومي (حصه كويتية) وإزالة حقلي اللولو والزلف من

في البداية، قال الرئيس التنفيذي الأسبق في شركة ايكويت للبتر وكيمويات حمد التركيت انه نتيجة لانخفاض أسعار النفط عالميا وتذبذب أسعاره خلال 2017 مع استمرار تخفيض انتاج دول أوبك للمحافظة على مستوى الأسعار فإن ذلك أثر سلبا على إيرادات الدولة خصوصا انها تعتمد بشكل كبير على النفط كمصدر وحيد للدخل القومي. وأوضح التركيت ان «ان هاجس التعيينات والترقيات للوظائف القيادية كان سمة عدم الرضا في الشركات النفطية لاختلال معايير التقييم والمفاضلة لعوامل التدخلات الخارجية في جسم التعيين لبعض تلك المناصب والتي مازالت معضلة نامل ان يتم التغلب عليها ومعالجتها». وذكر ان اختيار وزير نفط من القطاع فرصة جيدة لمعالجة بعض المعضلات والمفاضلة على المعوقات التي تؤثر سلبا على تطوير القطاع وشركائه، ومن وجهة نظري فان الوزير باستطاعته، إذا لم يرضخ للتدخلات السياسية الخارجية او من داخل القطاع، ان يحقق الكثير في وقت قصير. وقال ان الاستثمار في صناعة البتر وكيمويات يعد استثمارا مرحبا للغاية، مشيرا إلى ان المطلوب هو دراسة البدائل المتاحة وإدخال القطاع الخاص للاستثمار في تحويل الأومنا إلى ميثانول ومنها إلى الأوليفينات وهذه تكنولوجيا متوافرة ومريحة. وطالب التركيت

كثيرة هي الأمور الإيجابية والسلبية التي حدثت في القطاع النفطي خلال 2017. لكن العديد من الخبراء النفطيين لهم نظرة أخرى ما بين التشاؤم والإيجابية بمستقبل القطاع خلال 2018 والتي نامل ان تكون على ما يرام في خضم أحداث لن تكون بالسهلة خلال الأشهر الأولى من العام، وطالب الخبراء النفطيين غير تصريحات مترففة مع «الأنباء» بضرورة فصل مؤسسة البترول عن وزارة أكبر وعزلها لإعطائها مرونة أكبر وعزلها عن تدخلات السياسيين وفرض توجهاتهم سواء في مشاريع المؤسسة المحلية او في التعيين والترقيات، ولنا في الشركات النفطية الخليجية قبل العالمية قدوة حسنة. وفيما يلي التفاصيل: