النفط والغاز

صفحة أسبوعية متخصصة
تهتم بأخبار النفط والغاز
إعداد: أحمد مغربي
a.maghraby@alanba.com.kw

لآخر أخبار الاقتصاد المحلية والعالمية زوروا موقعنا على
www.alanba.com.kw/Business

عقدان بـ16 مليون دينار لـ«نفط الكويت»

علمت «الأنباء» من مصادر نفطية مطلعة في شركة نفط الكويت أنها أخذت الموافقات الرسمية نهاية الأسبوع الماضي لترسية عقدين بقيمة 16 مليون دينار على شركتين محليتين لاستبدال الحاويات المتصدعة في 8 مراكز تجميع تابعة للشركة بمديرية جنوب وشرق الكويت.
وذكرت المصادر أن العقدين خاصين باستبدال الحاويات المتصدعة بفعل الهيدروجين ووحدات فصل النفط عن الغاز في مراكز التجميع، مشيرة إلى أن العقدين يتماشيان مع إستراتيجية الشركة لتعزيز إنتاج النفط والغاز والوصول إلى طاقة إنتاجية للكويت قدرها 4 ملايين برميل يوميا بحلول 2020.

تجديد رخصة التأمين خلال شهر.. وإغلاق كامل لصيانة الوحدات في 2016

مليار دينار أصول مصفاة الشعيبة.. والبيع «سكراب» الأقرب للتنفيذ

- أرض المصفاة صغيرة ولا تصلح لمجمع بتروكيماويات والخزانات ستستخدم لمشروع الوقود
- 200 ألف برميل الطاقة التكريرية لـ الشعيبة».. وانقطاع التيار الكهربائي لا يعتبر هاجسا للمصافي

توقعت مصادر نفطية مطلعة في شركة البترول الوطنية الكويتية لـ«الأنباء» أن تبلغ أصول مصفاة الشعيبة عقب توقفها عن العمل في نهاية 2017 إلى أكثر من مليار دينار شاملة وحدات المصفاة الرئيسية والخزانات وغرف التحكم والمباني الإدارية ورصيف التحميل، مبينا أن الخطة الموضوعة حاليا هو إيقاف وحدات التشغيل في المصفاة فقط مع الاستعانة بالخزانات ووحدات البخار والغلايات وسيتم وقف المصفاة التي تنتج الزيت.
وأوضحت المصادر أن اللجنة المعنية بعمل دراسة إغلاق مصفاة الشعيبة وتقييم أصولها سترفع تقريرها إلى الإدارة العليا لتحديد المسار خلال شهر أبريل المقبل، حيث إن اللجنة بدأت عملها وستقوم بوضع خطة تتكون من 3 محاور رئيسية هي تقييم أصول مصفاة الشعيبة وإيقاف العمليات وتأمين غلق المعدات فيما تتمثل الخطوة الأخيرة في تنفيذ الدراسة الخاصة بإيقاف العمليات.
وذكرت أن الدراسة التي يقوم على تنفيذها مجموعة من العاملين في الشركة سيشرف عليها مستشارون خارجيون لوضع التصور الصحيح للمصفاة والعمليات واختيار الأسلوب المناسب للمصفاة، أما بيعها خردة (سكراب) وهو الأقرب للتنفيذ أو بيع المصفاة لدولة فقيرة، بيد أن المصادر استبعدت ذلك الأمر كون ان وحدات المصفاة قديمة للغاية وتحتاج إلى صيانة دورية مكلفة والمشتقات البترولية لا تتناسب مع الأسواق حاليا، لذلك يرجح أن يكون الاختيار بيعها «سكراب».

لجنة للإغلاق

وأوضحت أن اللجنة الخاصة بوضع دراسة للإغلاق الآمن لمصفاة الشعيبة تتكون من دوائر الشركة المختلفة من المصافي الثلاث من دوائر العمليات والصيانة وضمان الجودة والخدمات الفنية والصحة والسلامة والبيئة والدائرة التجارية، متوقعة قيام اللجنة برفع تقريرها في شهر مارس المقبل إلى الإدارة العليا.
وبينت أن إيقاف العمليات في المصفاة سيتم قبل البدء في تشغيل مشروع الوقود البيئي بنحو 6 أشهر، ولفتت إلى إن اللجنة تعمل على وضع خطة متكاملة للتجهيز لإيقاف مصفاة الشعيبة وربط الخطط الجديدة كلها بمشروع الوقود البيئي، مشيرة إلى أن تحديد الاستفادة من أرض المصفاة ستحدده الإدارة العليا.
وحول الاستفادة من أرض مصفاة الشعيبة في إقامة مجمع الاوليفينات الثالث التابع لشركة صناعة الكيماويات البترولية في حال تم رفض فكرة الدمج بين المصفاة الجديدة ومجمع البتروكيماويات استبعدت المصادر ذلك الأمر، حيث أشارت إلى أن أرض المصفاة تعتبر صغيرة نسبيا لإقامة مجمع للاوليفينات، مشددة على أن الأرجح في ذلك الأمر أن تترك أرض المصفاة فارغة.
وعن الخطط الموضوعة مسبقا للصيانة والمشاريع الرأسمالية لمصفاة الشعيبة ويتوقع تنفيذها خلال العامين المقبلين قال المصادر إن إدارة المصفاة حريصة تماما على مبدأ السلامة والصحة والبيئة، لذلك فإن كل برامج الصيانة ستنفذها المصفاة من دون توقف حتى آخر يوم عمل للمصفاة.

الصيانة الدورية

وحول الصيانة الشاملة التي تجريها المصفاة كل 5 سنوات والتي كان آخرها في عام 2011 وتم إغلاق المصفاة بالكامل لمدة 45 يوما، قالت المصادر إن تلك الصيانة يتوقع أن تكون في عام 2016 أي قبل إغلاق المصفاة بعام واحد وكما هو مخطط ستنفذ تلك الصيانة الدورية، مشيرة إلى أن أبراج التسخين في المصفاة يتم تبديلها كل 5 سنوات وذلك للاطمئنان على سلامة المعدات، وبالتالي فإن وجود تلك المعدات يحتاج إلى السلامة والاعتمادية والربحية، وذلك للحفاظ على سلامة الموظفين.
وذكرت أنه في حالة ما إذا ارتأت الشركة تنفيذ صيانة بسيطة لبعض الأبراج والوحدات من دون الإغلاق الكامل في عام 2016 فستمضي الشركة بتنفيذها والابتعاد عن الإغلاق الكامل للوحدات، شريطة أن تتم الموافقة على ذلك الأمر من قبل شركات التأمين.
وفيما يتعلق بشركات التأمين وزيارتها لمصفاة الشعيبة لتجديد رخصة التأمين التي يتم تجديدها كل عامين ذكرت المصادر انه من المتوقع أن ترفع المصفاة تقريرها إلى الإدارة التنفيذية في الشركة خلال شهر من الآن، موضحة أن رخصة المصفاة عادة ما تكون عامين، ويشمل الفحص الكامل للشعيبة، وستقوم شركات التأمين بزيارة فقط لمصفاة الأحمدي لتجديد الرخصة.
وأشارت إلى أن قيمة التأمين تشمل شركة البترول الوطنية وتقوم الشركات العالمية بإعطاء تصنيف للسلامة والقدرة للتعامل مع المخاطر، فإذا كانت هناك قدرة كبيرة للتعامل مع المخاطر تقوم الشركات بالتأمين للمصافي والعكس صحيح، مبينة أن انخفاض قدرة الشركات على مواجهة المخاطر يمنع الشركات العالمية من منح التأمين إلا في حالة واحدة وهي رفع قيمة بوليصة التأمين.

الطاقة التكريرية

وفيما يتعلق بالطاقة التكريرية لمصفاة الشعيبة وتأثرها بانقطاع التيار الكهربائي الأخير أكدت المصادر على أن الطاقة التكريرية للمصافي الثلاث تعمل بطاقتها الكاملة، حيث تنتج الشعيبة 200 ألف برميل وميناء عبدالله 270 ألف برميل، فيما تصل طاقة مصفاة ميناء الأحمدي إلى 430 ألف برميل، مشيرة إلى الطاقة التكريرية لمصفاة ميناء الأحمدي قد تنخفض أو تقل بحدود 30 ألف برميل حسب الطلب.
وحول فكرة تأسيس محطة كهرباء مستقلة للمصافي للقضاء على أزمة الكهرباء، بين المصدر أن مجلس الوزراء رفض الفكرة عند طرحها في عام 2005 وأوضح أن أي احتياج للمحطات يجب أن يكون عن طريق وزارة الكهرباء والماء، موضحة أن هناك فكرة تم طرحها بخصوص المصفاة الجديدة تتمثل في إنشاء محطتين للكهرباء ولكن تم رفضها، وذلك لترك الأمر لوزارة الكهرباء لتخصصها في ذلك الشأن.
وأشارت إلى أن انقطاع التيار الكهربائي في الفترة الحالية ضئيل للغاية مقارنة بالسنوات السابقة، موضحة أن الشركة قامت بالتنسيق مع وزارة الكهرباء والماء للتخلص من أي مشكلات تتعلق بالعقود أو المشاكل الفنية، وبالتالي فإن الانقطاعات المفاجئة أصبحت ضئيلة للغاية ويمكن أن تكون مرة أو اثنين في كل عام.

100 ألف دينار المسؤولية الاجتماعية السنوية لـ«البترول الوطنية»

«البترول الوطنية» تزين المقر الرئيسي للشركة في مدينة الأحمدي وتم وضع أكبر شاشة عرض في الكويت على المبنى من الخارج

بمناسبة الاحتفالات الوطنية للكويت قامت شركة البترول الوطنية بتزيين المقر الرئيسي للشركة في مدينة الأحمدي وتم وضع اكبر شاشة عرض في الكويت على المبنى من الخارج وتم وضع الزينة على المبنى بأجمل ثوب ممثلا في أعلام الكويت وصور صاحب السمو الأمير وسمو ولي عهده الأمين، وذلك استعدادا للمشاركة في احتفالات الكويت الوطنية.
وفي هذا السياق، قال مصدر ان شركة البترول الوطنية حريصة خلال احتفاليات الدولة بأعيادها الوطنية على المساهمة بشكل يعزز مسؤوليتها الاجتماعية، مقدرا حجم مسؤولية الشركة المجتمعية بحوالي 100 ألف دينار سنويا.
وبين أن هناك أكثر 30 موظفا متطوعا يشاركون في المسؤولية المجتمعية للشركة بشكل دائم بالإضافة إلى متطوعين من المدارس وغيرها للمساهمة في تنظيف الشواطئ وغيرها من الأنشطة الاجتماعية التي تحرص الشركة على تحقيقها بين طلاب المدارس بمختلف فئاتهم.
وبين أن هناك من يعملون بشكل مؤقت في أنشطة محددة بعدد يصل إلى 80 موظفا وينتهي عملهم بانتهاء المهمة التي يقومون بها، واستدرك بأن تزيين منطقة الأحمدي السكنية ومحافظة الأحمدي جاء في ظل احتفالات الشركة والقطاع النفطي بالأعياد الوطنية.

6 ملايين دينار أرباح «الشعيبة» في يناير.. وتحسن أرباح المصافي

تحسن أرباح مصفاة الشعيبة

علمت «الأنباء» من مصدر نفطي مسؤول في شركة البترول الوطنية أن مصفاة الشعيبة حققت أرباحا قدرها 6 ملايين دينار خلال شهر يناير الماضي، مشيرا إلى أن مصفاة ميناء عبدالله تصدرت أرباح المصافي الثلاث تلتها «ميناء الأحمدي»، فيما ربحت «ميناء الشعيبة» 6 ملايين دينار عن شهر يناير.
وتوقع المصدر أن تحقق مصفاة الشعيبة أرباحا جيدة خلال شهر فبراير الجاري ومارس المقبل نظرا لتحسن أسعار الديزل وتحسن أعمال التكرير، مشيرا إلى أن أعمال إسالة الغاز شهدت نموا ملحوظا على مدار الأشهر الماضية في مصفاة ميناء الأحمدي وهو ما انعكس إيجابا على النتائج المالية.
وأضاف أن الأداء المتميز والتحسن المستمر لعمليات المصافي والغاز والتسويق المحلي، بالإضافة إلى أسعار المنتجات المكررة في المصافي انعكس إيجابا على أرباح الشركة على الرغم من التذبذب الذي شهده بداية 2013، لافتا إلى أن العمليات بدأت في التحسن التدريجي نهاية السنة المالية ما انعكس إيجابا على الأرباح في نهاية الأمر. من جهة أخرى، بين المصدر أن البترول الوطنية تسعى إلى تحقيق أقصى قدر من التكامل في عملياتها لإضفاء قيمة مضافة للمواد الهيدروكربونية الكويتية مع تلبية الطلب على الوقود محليا، مشيرا إلى أن شركة البترول الوطنية تعتبر ركيزة مهمة من ركائز الصناعة النفطية في الكويت وهي الصناعة التي تعتمد عليها جهود التنمية الشاملة في البلاد وتشكل العمود الفقري للاقتصاد الوطني.

إشكاليات فنية تؤخر تشغيل خط الغاز الرابع إلى يونيو المقبل

توقع مصدر مسؤول في شركة البترول الوطنية تسلم خط الغاز الرابع الذي تنفذه مصفاة ميناء الأحمدي في شهر يونيو المقبل بعدما كان مقررا تسلم المصنع في شهر مارس المقبل، مشيرا إلى أن دائرة المشاريع تسلمت المصنع من المقاول الشهر الجاري وبعد الفحص لنقاط التشغيل في الخط وجدنا إشكاليات فنية يجب العمل على إصلاحها مرة أخرى، وحاليا نحن في مرحلة التشغيل التجريبي.
وذكر المصدر لـ«الأنباء» ان الشركة بدأت في تنفيذ هذا المشروع في عام 2010، مبينا انه يشمل إنشاء وحدة رابعة لمعالجة غاز البترول المسال بطاقة استيعابية قدرها 805 ملايين قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز و106 آلاف برميل باليوم من المكثفات.
وأضاف ان المشروع يهدف إلى معالجة الزيادة المستقبلية المتوقعة من الغازات والمكثفات الناتجة من حقول النفط وحقول الغازات ومن ثم تحويلها إلى غازات مسالة للتصدير وفصل الغازات كالميثان والإيثان.
وقال ان الكلفة لم تزد بسبب التأخير ولكن الأفضل أن نقوم بتسلم الخط في وقت مبكر إلا أن المقاول لم يستطع الوفاء بوعوده.
وحول مشاريع الغاز، قال المصدر إن هناك تأخيرا في مشاريع الغاز في شركة نفط الكويت والتي من أبرزها محطة تعزيز الغاز 150 والتي سيتأخر تسلمها إلى 2020، لأنه تم إعادة طرح المشروع مرة أخرى بسبب المشاكل التي حدثت مع المقاول الأول على الرغم من أن الاتجاه كان يصب في اتجاه عدم الطرح مرة أخرى، ولكن نظرا لحفظ حق بقية المقاولين وحسب المعايير الموجودة تم إعادة الطرح مرة أخرى.
وأشار إلى ان مصنع الغاز في الأحمدي قادر على تسلم جميع أنواع الغاز الموجود دون مشكلات على الثلاث وحدات الموجودة، وسيكون خط الغاز الرابع بديلا عن الخطوط الثلاثة الموجودة في حالة صيانتها، وقال إن كلفة خط الغاز الرابع بحدود 250 مليون دينار.
وأشار إلى أن شركة البترول الوطنية الكويتية قامت مؤخرا بالانتهاء من كل الدراسات الهندسية لمشروع إنشاء الخط الخامس لإنتاج الغاز المسال، موضحا انه مشروع مماثل للخط الرابع وأن هناك حاجة له في ضوء توقعات الزيادة في إنتاج الغاز والمكثفات الناتجة من خطط تطوير استكشافات الغازات الجديدة بحقول النفط والغاز المستقبلية «والمشروع حصل على الموافقة النهائية للبدء في تنفيذه من قبل مجلس إدارة مؤسسة البترول بكلفة تصل إلى 250 مليون دينار تقريبا». وحول المشكلات التي تواجه عمل الخزانات التي تقوم الشركة بتنفيذها مع الشركة الكورية «جي اس»، أشار المصدر إلى أن الشركة بدأت في التعامل مع تلك الإشكالية من خلال ربط الدفعات مع العمل الفعلي على أرض الواقع، كما قامت بربط الدفعات الخارجية عن طريقها تخوفا من الحصول على الأموال ووضعها في مكان آخر لمشاريع في دول ثانية بسبب التعثر.
وحول إمكانية تبديل المقاول، لفت الى أن هناك إمكانية للتبديل إلا أن هناك تأخيرا على الأقل سيكون لمدة عام في حال تبديل المقاول لدراسة المشروع وإعادة التخطيط وشراء المواد.
وأشار إلى أن الشركة تعمل على الإسراع بمشاريعها عن طريق اختيار المقاول الأمثل وليس المقاول الأرخص، وأوضح أن هناك بعض المقاولين يحرقون أسعار المناقصات منعا لانحدار أسهم شركاتها في البورصة.
ولفت الى ان الشركة تعمل أيضا على تنفيذ مشروع «إنشاء خزانات شمالية للغاز المسال»، مؤكدا ان هذا المشروع ذو أهمية إستراتيجية وتأتي الحاجة إليه لضمان إمكانية تخزين وتصدير منتجات الغاز الإضافية المتوقعة بعد الانتهاء من توسعة مرافق إنتاج الغاز المسال في مصفاة ميناء الأحمدي، وذلك بعد إضافة الخطين الرابع والخامس في ضوء الخطط الإستراتيجية لإنتاج الغاز بشركة نفط الكويت وشركة نفط الخليج وبما يتوافق مع الخطط الإستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية.

رأي

حمد التركيت
h.mahtat@yahoo.com
@ALTerkait _hamad

مشروع العطريات الثاني.. ودرب الزلق

تصريحات المسؤولين في شركة الكيماويات تؤكد التوجه للاستثمار في مشروع العطريات الثاني، على الرغم من ان الدراسات السوقية تشير ان هناك تحسنا طفيفا مؤقتا طرأ على اسواق العطريات، لكن المستقبل لتلك الصناعة غير مشجع، وأن إسناد الدراسة إلى المستشار الأجنبي يجب ألا تكون ذريعة للمضي في هذا المشروع، خصوصا مع وجود خسائر متراكمة في مشروع العطريات الاول على المستثمرين فيه والتحسن لم يطرأ عليه الا في السنتين الماضيتين، ونود هنا الإشارة الى المبررات الايجابية التي يجب على شركة صناعة الكيماويات النظر اليها قبل المضي في مشروع العطريات الثاني.

- ارتفاع تكاليف انتاج البرازايليين في المشروع الاول على الرغم من وجوده ضمن وحدات تشغيل مجمع الاوليفينات واستفادته من التكاليف المنافسة للتشغيل.
- خبرة الكيماويات في الاوليفينات وخصوصا البولي ايثيلين والجلايكول يؤهلها لتحويل مشروع العطريات الثاني الى انتاج هذه المواد والاستفادة من الخبرات الفنية التسويقية الكويتية الشبابية التي تفوق 15 عاما في هذا المجال.
- أن الطلب على البوليمرات والجلايكول في ازدياد مطرد بل ان هناك نقصا في المعروض في الأسواق وتحتاج شركة الكيماويات الى تعزيز موقعها التنافسي في الاسواق العالمية.
- يوجد لدى الكيماويات مشروع Meglobal والتي تنتج الايثيلين جلايكول والذي يحقق ارباحا ضخمة وبشكل مستمر منذ بداية الاستحواذ عليه وحتى تاريخه، ناهيك عن وضعه التسويقي المتميز، لذا فإن عدم النمو وتطوير انتاج هذه المادة بدلا من العطريات سيؤدي الى تقليص وضع الكيماويات التنافسي في السوق في المستقبل.
- هناك طاقات معطلة للعطريات ستباشر انتاجها متى ارتفعت الاسعار وبالتالي فإن الدخول في هذه الصناعة تشوبه كثير من المخاطر بعكس الجلايكول
- ان عدم وجود طاقات انتاجية قادمة في الاوليفينات والجلايكول خاصة سواء في الخليج او آسيا هو مؤشر على استمرار ارتفاع استمرار اسعار تلك المواد (البوليميرات والجلايكول) وبالتالي نمو الارباح بشكل مطرد كما هو الحال لشركة ايكويت وغيرها

اذن، فما الداعي الى التوجه لانتاج العطريات الثاني بينما لدينا الفرصة للاستفادة من تلك المؤشرات الايجابية؟
ان الطلب من اي مستشار دراسة توجه معين سيؤدي به الى تلميع وتحسين صورة المشروع بحيث يكون مرضيا للمستثمر، بعكس لو تم الطلب من المختصين والمستشارين للمشروع طرح ايهما افضل للاستثمار الاوليفينات او العطريات، اخذا في الاعتبار المؤشرات والوضع التنافسي للكيماويات البترولية من خلال مشاريعها المشتركة في الكويت وكندا وخصوصا مع ارتفاع سعر اللقيم وهي النافتا وهذا هو الأهم؟
يظل ما ذكر وجهة نظر تحتمل الصواب والخطأ، لكن من واقع الخبرة والممارسة، فإن المستقبل هو للبوليميرات والمنتجات المشتقة من الايثيلين جلايكول والتي ترتبط بمعدل الانفاق في كل دولة في العالم والتي تدخل في اكثر من 90٪ من الصناعات والمنتجات البلاستيكية والانسجة التي لا غنى للبشرية عنها.
ولولا الحرص على المال العام وتوجيه انفاقه الى الافضل لم يتم طرح هذا الامر والمسؤولية في النهاية تقع على عاتق اصحاب القرار في الكيماويات البترولية ومؤسسة البترول، والله من وراء القصد.

«المؤسسة» لـ«صناعة الكيماويات»: استثمروا خارج الكويت

قال مصدر مطلع في شركة صناعة الكيماويات البترولية لـ«الأنباء» إن الشركة أخذت موافقة ومباركة مؤسسة البترول الكويتية ومجلس الإدارة في الاستمرار في دراسة الجدوى الإستراتيجية لمشروعي الهند على الرغم من وجود بعض المخاطر في المشروعين.
وذكر أن الشركة قامت بعرض المشروعين على مجلس الإدارة في اجتماعه الأخير، وتم التطرق إلى المخاطر التي توصل إليها فريق الفحص النافي للجهالة، مشيرا إلى أن الشركة تحتاج إلى دعم مؤسسة البترول الكويتية لشراء مصانع البتروكيماويات.
وأشار إلى أن مؤسسة البترول لديها توجه عام للاستثمار في قطاع البتروكيماويات خاصة الأوليفينات في دول جنوب شرق آسيا، خصوصا الهند وإندونيسيا، لأن هناك نموا وطلبا كبيرا على المواد البتروكيماوية.