

من المتوقع تشغيل المرحلة الأولى من المصفاة مطلع عام 2020

مؤسسة البترول: أعدنا دراسة لتحويل مصفاة الزور إلى «تجارية» لزيادة أرباحها

وأوضحت في هذا السياق أنه من الممكن رفع القدرة التحويلية لمصفاة الزور وتحويلها إلى مصفاة تجارية تنتج منتجات ذات قيمة عالية في ضوء توفر بديل أفضل بيئياً واقتصادياً وهو الغاز ويرجع ذلك إلى العديد من المستندات والتي من أهمها تفضيل وزارة الكهرباء والماء لإنشاء توربينات غازية نظراً للمزايا التي تتمتع بها التوربينات الغازية مقارنة بمثلتها البخارية. وبينت أن هذه المستندات تتضمن انخفاض الاحتياجات المستقبلية المتوقعة للطاقة الكهربائية في البلاد مقارنة بالتوقعات السابقة والتوجه إلى زيادة حصة الطاقة المتجددة ضمن خليط الطاقة الكهربائية المنتج مما انعكس بشكل إيجابي في خفض كميات الوقود المطلوبة فضلاً عن توفر كميات كافية في السوق العالمي من الغاز المسال وزيادة إنتاج الغاز الجوراسي داخل الكويت.

لكويت في توفير هذا المنتج. وذكرت أنها حرصت أن يراعى في تصميم المصفاة وضع كافة الاحتياطات اللازمة لتطوير المصفاة إلى مصفاة تحويلية لإنتاج المنتجات البترولية ذات القيمة الأعلى في حال توفر الغاز المستورد من الخارج لزيادة القيمة المضافة الناتجة عن هذا الاستثمار الحيوي. لافتة إلى أن هذا الأمر ورد ضمن قرار المجلس الأعلى للبترول عند اعتماد المشروع. وأكدت أنها تقوم بشكل دوري بالتنسيق مع وزارة الكهرباء والماء بمراجعة وتحديث معدلات العرض والطلب على الوقود في البلاد موضحة أنه تبين من آخر تحديث في عام 2017 أنه يمكن تزويد محطات وزارة الكهرباء والماء بالغاز الطبيعي والغاز المسال لتلبية احتياجاتها الحالية والمستقبلية من الوقود والاستغناء عن كميات كبيرة من زيت الوقود المنتج من مصفاة الزور.

وقالت المؤسسة في بيانها: إن مشروع إنشاء مصفاة الزور تم اعتماده في العام المالي «2004-2005» من قبل المجلس الأعلى للبترول بهدف تزويد وزارة الكهرباء والماء بزيت الوقود ذي المحتوى الكبريتي المنخفض اللازم لإنتاج الكهرباء. وأضافت أن الدراسات آنذاك بينت أن بناء مصفاة جديدة لتزويد محطات توليد الكهرباء بزيت الوقود ذي المحتوى الكبريتي المنخفض هو البديل الأنسب لتلبية الاحتياجات المستقبلية من الوقود لمحطات الكهرباء والماء وذلك في ضوء عدم توافر كميات الغاز الكافية محلياً وتعثر المفاوضات مع الدول المجاورة لاستيراد الغاز عبر خطوط الأنابيب. وأوضحت أن المصفاة تم تصميمها بقدرة تحويلية منخفضة لإنتاج كميات زيت الوقود المطلوب لمحطات توليد الطاقة الكهربائية نظراً للحاجة الاستراتيجية.

الاقصادي. وأوضحت أن مشروع المصفاة سيتم تنفيذها على مرحلتين إذ تمثل المرحلة الأولى منه تشغيل المصفاة والاستفادة من زيت الوقود المنتج منها لتلبية جزء من احتياجات محطات وزارة الكهرباء والماء من الوقود على أن يتم استكمال المرحلة الثانية للمشروع والتمتمة في رفع القدرة التحويلية للمصفاة وتحويلها لمصفاة تجارية بعد قيام المؤسسة من الانتهاء من تنفيذ المرافق الدائمة لاستيراد الغاز المسال على المدى الطويل. وذكرت أن «ما تم صرفه لتنفيذ مشروع مصفاة الزور يعتبر جزءاً لا يتجزأ من المبالغ المطلوبة لتحقيق الخطة الموضوعية للمصفاة والذي سيؤدي تبعاً لذلك إلى تحسين اقتصادات مشروع مصفاة الزور وزيادة العائد على الاستثمار وبالتالي إيرادات الكويت من المنتجات البترولية».

لمصفاة تجارية. وأضافت أن «الموضوع مازال في مرحلة الدراسات ولم يتم بعد اعتماد أي قرار للمضي قدماً فيه كما أنه لم يتم توقيع أي أوامر تغييرية لتغيير نوعية منتجات مصفاة الزور الجاري تنفيذها وكذلك العمل في تنفيذ المصفاة قائم. ولفتت إلى أنه من المتوقع تشغيل المرحلة الأولى من المصفاة مطلع عام 2020 وفي حال الانتهاء من الدراسات اللازمة وثبوت استمرارية الجدوى لرفع القدرة التحويلية سيتم البدء في أخذ الموافقات اللازمة على الاعتمادات المالية المطلوبة والبدء بالتنفيذ متوقفاً أن يتم تنفيذ رفع القدرة التحويلية في عام 2026. وأكدت المؤسسة أن ما تقوم به بشأن مصفاة الزور يسير وفق استراتيجية وخطة مسبقة موضوعة ومعتمدة من الجهات المختصة ويعد خطوة إيجابية نحو تمكين المصفاة لتصبح أكثر

قال مؤسسة البترول: إنها أعدت دراسة جدوى مبدئية خلال النصف الأول من العام الحالي لتحويل مصفاة الزور إلى أخرى تجارية ذات قدرة تحويلية عالية عبر تحويل زيت الوقود منخفض القيمة لمنتجات بترولية عالية القيمة وذات ربحية. وأوضحت المؤسسة في بيان أمس أنه يمكن بيع هذه المنتجات في الأسواق العالمية مما سيزيد من القيمة المضافة للنفط الكويتية المكررة في المصفاة ويزيد إيرادات الكويت من المنتجات البترولية. وذكرت أن النتائج الأولية لدراسة الجدوى أظهرت أنه سيتم زيادة ربحية المصفاة بعد رفع قدرتها التحويلية وإضافة مجمع البتروكيماويات نتيجة ارتفاع معدل العائد على الاستثمار من 1.6% إلى 11.5% لمصفاة الزور الحالي تنفيذها أي سيكون هناك استرداد للاستثمار في حال تم تحويل المصفاة

الفالح: السعودية تستهدف رفع الدخل التعديني لثلاثة أمثاله بحلول 2030



• خالد الفالح

قال وزير الطاقة السعودي خالد الفالح أمس إن السعودية تستهدف زيادة مساهمة قطاع التعدين في الاقتصاد إلى 64 مليار دولار من 17 ملياراً بحلول 2030. وأضاف الفالح: «نسعى إلى تطوير قطاع التعدين من خلال تنفيذ استراتيجية شاملة... تهدف لإعادة هيكلة القطاع ورفع إسهامه من الناتج المحلي من 17 ملياراً حالياً إلى 64 ملياراً مع توليد 160 ألف وظيفة بحلول عام 2030».

وقال مصدر مطلع بقطاع النفط: إن إنتاج السعودية من النفط الخام سجل مستوى قياسياً مرتفعاً في نوفمبر عند نحو 11.1 إلى 11.3 مليون برميل يومياً. وكان الفالح قال في وقت سابق هذا الشهر إن شركة النفط الوطنية العملاقة أرامكو السعودية ستسحق كميات أقل من الخام في ديسمبر مقارنة مع نوفمبر.

166 ألف موظف في قطاع «الكيمائيات» بالخليج



• عبدالوهاب السعدون

تستضيف إمارة دبي الدورة الثالثة عشرة من منتدى الاتحاد الخليجي للبترؤكيمياويات والكيمائيات، وينطلق المنتدى تحت شعار «تحقيق التحول والاستثمار في النمو» ويتحدث فيها كوكبة متميزة من المتحدثين الجدد من قادة ورواد القطاع العالمي والإقليمي. ويركز المنتدى الذي يمتد إلى يوم 28 من الشهر الحالي على الفرص الواعدة لعلميات التطوير والتحول التنظيمي، إضافة إلى تعزيز تبادل الأفكار والآراء حول المواضيع ذات الأهمية الكبيرة لقطاع الكيمائيات والبترؤكيمياويات. ويتخلل برنامج المنتدى أربع ندوات متخصصة تبحث في فرص وتحديات الرقمنة: وأمن الشبكات والتجارة في زمن الحماية المتنامية. وقال الدكتور عبدالوهاب السعدون، الأمين العام لـ «جيبكا»: إن الطلب العالمي على الكيمائيات سيبقى كبيراً مدفوعاً بالنمو السكاني العالمي وتحسن مستويات المعيشة والتغيرات الديموغرافية واتساع الطبقة الوسطى وبخاصة في الاقتصادات النامية في أفريقيا وآسيا، بحسب بيان صحافي سابق.

ويوظف قطاع الكيمائيات والبترؤكيمياويات في دول مجلس التعاون الخليجي أكثر من 166 ألف موظف، وحقق في عام 2017 نحو 84 مليار دولار من العائدات. ومن المتوقع أن يشهد القطاع نمواً في السنوات المقبلة أسرع من ذلك الذي شهده سابقاً. ويهدف الحفاظ على هذا النمو، ولمواجهة التحديات المستقبلية، تبرز أهمية إعداد المواهب كالأولية للشركات العاملة في هذا القطاع.

تزايد مخاوف سوق النفط العالمية من ضعف الطلب

تزايدت مخاوف سوق النفط العالمية من ضعف الطلب، بعد أن قالت الصين: «إن صادراتها من البترؤكيمياويات من البرزين هبطت إلى أدنى مستوى في أكثر من عام وسط وفرة في المعروض من الوقود في آسيا والعالم». وينمو إنتاج النفط أيضاً بوتيرة سريعة هذا العام، ولررد على ضعف الطلب، تتجه «أوبك» إلى خفض إنتاجي مشترك قدره 1.4 مليون برميل يومياً. ويقول محللون «إنه إذا قررت «أوبك» خفضاً في الإنتاج أثناء اجتماعها الشهر المقبل فإن أسعار النفط قد تتعافى». وكانت التعاملات خفيفة

الطلب على النفط ثابتاً في العام المقبل، بنفس مستوى العام الحالي بواقع 1.3 إلى 1.4 مليون برميل من الطلب الإضافي. وقال: «نحن لا ننظر إلى قفط إلى النفط، نبحث كذلك الاستثمارات في الغاز والصناعات الكيمائية، لذلك عنك الكثير من إمكانات النمو لإرامكو السعودية». وبينت أن الطلب على الصناعات الكيمائية «صحي» على حد قوله: «مبجراً ذلك بأنها تنمو بمعدل يزيد عن 3%، مشيراً إلى أنه من الآن وحتى عام 2030 فإن ثلث الزيادة في الطلب على النفط الخام ستكون للمواد الكيمائية، بل سترتفع لنحو 50% بحلول 2050.

محللون: استمرار تقلبات الأسعار خلال الأسبوع الحالي بسبب تخمة المعروض

سقف إنتاج دول المنظمة والدول خارج أوبك	دول منظمة أوبك
الجزائر	1.039
أنغولا	1.673
الاكوادور	522
الغابون	193
اندونيسيا	722
ايران	3.797
العراق	4.351
الكويت	2.707
ليبيا	528
نيجيريا	1.628
قطر	618
غينيا الاستوائية	178
المملكة العربية السعودية	10.058
الامارات العربية المتحدة	2.874
فنزويلا	1.972
دول خارج منظمة أوبك	حصة الإنتاج
روسيا	10.980
المكسيك	2.297
كازاخستان	1.678
عمان	967
النرويج	834

بالنفط الخام وهو ما عكسته تصريحات المهندس خالد الفالح وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية أخيراً، حيث أكد على ضرورة مراعاة احتياجات الطلب وتقليل الإمدادات بسبب الوفرة الحالية وبسبب كل الجهود المبذولة لتحقيق التوازن والاستقرار في السوق. ولفت شميل إلى أن السوق في حالة عدم يقين وضبابية وهو ما سينعكس على تقلبات الأسعار، مشيراً إلى أن ضعف الطلب متوقع بسبب التباطؤ الملحوظ في النمو الاقتصادي واتساع التآخيرات السلبية للحرب التجارية الأمريكية الصينية على الاقتصاد العالمي. من ناحية أخرى، قالت ناجندا كومندانتوفا كبير محلي المعهد الدولي لتطبيقات الطاقة: «إن خسارة الأسعار 20 دولاراً لخام برنت في نحو 40 يوماً تتطلب خفضاً مؤثراً في المعروض، وهو ما تعمل «أوبك» على طرحه بقوة في خلال اجتماع فيينا المقبل»، معدة هذا الأمر يعزز التوافق والتشاورات والتفاهات المستمرة بين السعودية وروسيا أكبر منتجين للنفط الخام في العالم. وأشارت كومندانتوفا بحرص السعودية على تفادي حدوث هبوط حاد أشبه بنهاوي الأسعار في عام 2014 بسبب تخمة المعروض، حيث أكدت أن تكرار سيناريو تخمة المعروض قد يقود إلى خسائر حادة للمنتجين ومنهم المنتجون الأمريكيون علاوة على تباطؤ الاستثمارات وانكماش النمو

توقع محللون نفطيون استمرار تقلبات الأسعار خلال الأسبوع الحالي، بعدما خسر خام برنت نحو 11% والخام الأميركي 10% على مدار الأسبوع الماضي، بسبب مخاوف تخمة المعروض. ويعتقد المحللون أن الاتجاه الهبوطي سيطر على السوق النفطية لكنه قد يتلقى بعض الدعم من تحسن مؤشرات الطلب ومن خفض الإنتاج المتوقع من تحالف المنتجين في «أوبك» وخارجه خلال الاجتماع المرتقب مطلع الشهر المقبل. وفي هذا الإطار، يقول روبرت شتيهري مدير معهد فيينا الدولي للدراسات الاقتصادية، «إن الإنتاج في كل من السعودية وروسيا والولايات المتحدة عند مستويات قياسية وفي وقت متزامن، ما يؤكد ضرورة التعامل بشكل أكثر مع السوق التي تحتجأ بالفعل حالة تخمة وفرة الإمدادات على نحو حاد». وأشار شتيهري إلى أنه من المؤكد أن الطلب في «يناير» 2019 سيكون أقل بكثير من الطلب في الشهر المقبل، ما سيقلل المنتجين أقرب إلى اتخاذ قرار بخفض الإنتاج في محاولة لإنعاش مستوى الأسعار ووقف حالة التدهور المستمرة بعدما خسر «برنت» نحو 20% في نحو شهر. من جانبه، أوضح سيفين شيميل مدير شركة «جي في إنديستري» الألمانية، أن كبار المنتجين وعلى رأسهم السعودية حريصون على عدم إغراق السوق

«بلائس»: 75,5 دولاراً متوسط سعر برميل النفط في 2019



بخفض «أوبك» الإنتاج في اجتماعها أوائل «ديسمبر» بنحو مليون برميل في اليوم أو أكثر بهدف دعم الأسعار ومنع وفرة جديدة في المعروض، ومن ثم دفع سعر النفط مرة أخرى إلى

يبلغ متوسط سعر خام برنت 73.91 دولاراً مقارنة بتوقعات استطلاع الشهر الماضي التي بلغت 74.40 دولاراً، ومقارنة بمتوسط سعر خام برنت البالغ 73.26 دولاراً حتى الآن خلال هذا

توقعت وكالة «بلائس» النفطية الدولية أن يبلغ متوسط سعر خام برنت 75.50 دولاراً للبرميل في العام المقبل، مستندة في ذلك إلى مسح أجرته بين 11 مصرفاً وشركة نفطية كبيرة، مرجحة قيام منظمة أوبك بخفض إنتاج النفط في الاجتماع المقبل بنحو مليون برميل يومياً على الأقل. وذكر تقرير حديث للوكالة أنه على الرغم من ظروف الهبوطية الحالية في السوق، فإن نمو الطلب النفطي لا يزال سليماً، رغم علامات الضعف العامة الراهنة.

وأضاف أن «المشاركين في مسح «بلائس» خفضوا توقعاتهم بشأن أسعار خام برنت مقارنة بأوائل الشهر الماضي». موضحة أنه في ذلك الوقت عندما بلغت أسعار النفط أعلى مستوياتها في أربع سنوات بسبب المخاوف من خسائر كبيرة في العرض الإيراني كانت المصارف تتوقع أن يبلغ متوسط سعر نفط برنت 78.51 دولاراً للبرميل في عام 2019. وأشار التقرير إلى أنه بالنسبة إلى عام 2018، من المتوقع أن

الناصر: «أرامكو» ملتزمة بالاكنتاب العام الأولي



• أمين الناصر

بنهاية عام 2021. وتابع: «لدينا في برنامج «اكتفاء» خطة لتوطين سلسلة التوريد بالشركة، وذلك أساساً لتحسين التكاليف، وزيادة الموثوقية، وفي الوقت نفسه خلق المزيد من فرص العمل والصناعات في المملكة». ولفت رئيس أرامكو - إلى أن الشركة ستوقع أكثر من 30 صفقة في منتصف القيمة المضافة الذي يتتبعه «اكتفاء» بقيمة تبلغ 27 مليار دولار. وأكد: أن الشركة تخطط لإنفاق نصف تريليون دولار في السنوات العشر المقبلة، أبرزها في الغاز وتحويل الخام إلى كيمائيات بالإضافة إلى صفقات الاستثمار. وتوقع الناصر، أن يكون

ميرانية «أرامكو» العمومية، وعليه سنستغرق بعض الوقت قبل الذهاب للسوق وطرح «أرامكو». وأضاف في رده على الوكالة ما إذا كان طرح أرامكو سيتم في عام 2020 أم في 2021: «أعتقد أن هناك الحديث الآن حول 2021. وأعتقد أن الحكومة ستقرر بناء على خيارات متعددة وظروف السوق في ذلك الوقت إنهم يبقون الخيارات أمامهم مفتوحة». وأوضح الناصر، أن الشركة عندما أطلقت برنامج «اكتفاء» لتعزز المحتوى المحلي لسلسلة التوريد الخاصة بالمشتريات كانت نسبتها 34%، وأن ومع دخول السنة الرابعة بلغت نسبة مشتريات

قال الرئيس التنفيذي لشركة الزيت العربية السعودية «أرامكو السعودية»، أمين الناصر: إن الشركة ملتزمة بالاكنتاب العام الأولي، ولكنها حالياً بحاجة لإتمام صفقة الاستحواذ على حصة في «سابك»، الأمر الذي لا يسمح بأن تتم العملية والطرح في وقت واحد. وأوضح، أن الشركة لديها خطة لتحويل من 2 إلى 3 ملايين برميل من النفط الخام إلى كيمائيات، قائلًا: «لذلك عندما لاحت الفرصة للاستحواذ على حصة صندوق الاستثمارات العامة في شركة «سابك» اخترنا المضي قدماً في الصفقة، ونحن بحاجة لإتمام عملية الاستحواذ ومن ثم انعكاس الصفقة على