- **الجمهورية – الاربعاء 12.07.2017**
  - النفط يصعد لهذا السبب

التفاصيل:

النفط يصعد لهذا السبب

صعدت أسعار النفط بأكثر من 1 في المئة الأربعاء، لتُعزّز مكاسب اليوم السابق، حيث خفّضت الحكومة الأميركيّة توقّعاتها لإنتاج الخام في العام المقبل، بالإضافة إلى تراجع مخزونات الوقود.
وزادت العقود الآجلة لخام القياس العالمي مزيج برنت 60 سنتاً أو 1.3 في المئة إلى 48.12 دولاراً للبرميل. وارتفعت العقود الآجلة لخام غرب تكساس الوسيط 68 سنتاً أو 1.5 في المئة إلى 45.72 دولاراً للبرميل. وزاد الخامان بنحو 1.4 في المئة أمس الثلاثاء.

- **المركزية – الاربعاء 12.07.2017**
  - أبي خليل يتابع لقاءاته في اسطنبول

التفاصيل:

أبي خليل يتابع لقاءاته في اسطنبول

المركزية- في إطار المؤتمر العالمي للنفط الـ22 المنعقد في اسطنبول، عقد وزير الطاقة والمياه سيزار أبي خليل لقاءات ثنائية مع نظرائه الهندي، القطري والجزائري، ومع عدد من رؤساء مجالس إدارة كبريات شركات النفط العالمية. وكان لافتاً تأكيد كل من التقاهم الوفد اللبناني، الاهتمام بالمشاركة في دورة التراخيص الأولى للتنقيب عن النفط في أيلول 2017.

وتم الاستماع الى شرح مفصل عن خارطة الطريق الموضوعة والأطر القانونية والإدارية التي ترعى دورة التراخيص، بما يعزز جدوى الاستثمار في قطاع النفط والغاز اللبناني.

- **الشرق الاوسط – الاربعاء 12.07.2017**
  - النفط يرتفع في آسيا وسط أنباء عن تراجع الاحتياطي الأميركي
  - »توتال» تتوقع تراجع الطلب على النفط بحلول 2050
  - »أرامكو» تحذر من نقص إمدادات النفط العالمي بسبب تراجع الاستثمارات الناصر يعلن استثمار 300 مليار دولار لمواصلة إنتاج 12 مليون برميل يومياً

التفاصيل:

النفط يرتفع في آسيا وسط أنباء عن تراجع الاحتياطي الأميركي

تواصل أسعار النفط ارتفاعها في آسيا اليوم الأربعاء، مستفيدة من أنباء عن تراجع محتمل في الاحتياطي الأميركي من الخام .ونحو الساعة الخامسة بتوقيت غرينيتش، كسب برميل النفط الخفيف (لايت سويت كرود)، النفط المرجعي الأميركي للخام، تسليم أغسطس (آب) 74 سنتا ليبلغ 78.45 دولار في المبادلات الإلكترونية في آسيا .أما برميل برنت النفط المرجعي الأوروبي تسليم سبتمبر (أيلول)، فقد ارتفع 69 سنتا ليبلغ 21.48 دولار .وقالت الهيئة الأميركية الخاصة «أميركيان بتروليوم إينستيتوت» في تقديرات إن الاحتياطيات الأميركية من النفط تراجعت 13.8 مليون برميل الأسبوع الماضي .ويفسر أي تراجع في الاحتياطي الأميركي بزيادة في الطلب في أول اقتصاد في العالم، ما يؤدي إلى رفع الأسعار. ويفترض أن تصدر الأرقام الرسمية للحكومة الأميركية بشأن هذه الاحتياطيات في وقت لاحق اليوم الأربعاء .وقال ميلان كوتكوفيتش المحلل لدى مجموعة «أكسيتريدر» إن ارتفاع الأسعار ناجم عن استباق أرقام الحكومة الأميركية ولكن كذلك عن احترام سقف الإنتاج الذي قررته دول منظمة البلدان المصدرة للنفط (أوبك) وشركاؤها . لكن أضاف أنه على أوبك «اتخاذ إجراءات أخرى إذا أرادت رفع الأسعار بشكل دائم» إلى أكثر من خمسين دولارا.«

»توتال» تتوقع تراجع الطلب على النفط بحلول 2050

قدر رئيس مجلس إدارة شركة «توتال» النفطية الفرنسية، باتريك بويان، اليوم (الثلاثاء)، أن الطلب العالمي على النفط قد يتراجع بحلول 2050 ،إذا نجحت مكافحة الاحترار المناخي» : .بحلول 2040 أو 2050 ،من الممكن ألا يكون الطلب على النفط في مستواه الحالي»، وأضاف: «هذا سيناريو ممكن«، وصرح بويان، في مؤتمر عن النفط في إسطنبول، قائلاً إذا تحققت أهداف مؤتمر المناخ في باريس في 2015 .وأكد بويان أن الحاجة إلى النفط ستبقى، على الرغم من نجاح السيارات التي تعمل بالكهرباء، فلا بديل لمصادر الطاقة الأحفورية للآليات الثقيلة والطائرات » .وتابع: «من الواضح أنه بحلول ذلك الأفق، سنكون أيضاً بحاجة للنفط والغاز»، لأنه في مجال الكيمياء والصناعة، أو النقل البري للسلع، «لا أرى ما يمكن أن يكون بديلاً للنفط .وتشير آخر سيناريوهات الوكالة الدولية للطاقة إلى أن الطلب على النفط سيرتفع بنحو 4.0 في المائة سنوياً حتى عام 2040 . وفي ذلك التاريخ، يفترض أن يستهلك العالم 5.103 مليون برميل يومياً مقابل 5.92 مليون برميل يومياً في 2015 ،بحسب الوكالة التي تأخذ في الاعتبار تعهدات الدول في إطار اتفاق باريس الهادف إلى خفض الاحترار المناخي إلى ما دون درجتين.

»أرامكو» تحذر من نقص إمدادات النفط العالمي بسبب تراجع الاستثمارات الناصر يعلن استثمار 300 مليار دولار لمواصلة إنتاج 12 مليون برميل يومياً

حذر أمين الناصر، الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو السعودية من أن العالم يواجه مخاطر نقص إمدادات النفط في أعقاب انخفاض حاد في الاستثمارات وقلة اكتشافات النفط التقليدي الجديدة. معلناً أن أرامكو التي تنوي بيع حصة نحو خمسة في المائة من الشركة العام المقبل في طرح عام أولي، واستثمار أكثر من 300 مليار دولار خلال عشر سنوات للحفاظ على طاقة إنتاج تبلغ 12 مليون برميل يوميا .وذكر الناصر في كلمته بالمؤتمر العالمي للنفط في إسطنبول، أن «مصادر النفط الصخري والطاقة البديلة عامل مهم للمساهمة في تلبية الطلب المستقبلي؛ ولكن من السابق لأوانه افتراض أنه يمكن تطويرها سريعا لتحل محل النفط والغاز». وقال: «إذا نظرنا لوضع إمدادات النفط على المدى الطويل، فإن الصورة تثير قلقا متزايدا»، وتابع أن »المستثمرين الماليين يحجمون عن تقديم الاستثمارات الضخمة اللازمة للتنقيب عن النفط والتطوير على المدى الطويل والبنية التحتية المرتبطة بذلك .«ومع بدء تراجع أسعار النفط في 2014 فقدت صناعة النفط استثمارات بنحو تريليون دولار .وقال الناصر إن الدراسات أظهرت أن العالم بحاجة إلى إنتاج جديد قدره 20 مليون برميل يوميا لتلبية نمو الطلب وتعويض أثر التراجع الطبيعي للحقول المطورة خلال السنوات الخمس المقبلة .وتابع أن «الاكتشافات الجديدة تشهد أيضا تراجعا كبيرا. حجم النفط التقليدي الذي تم اكتشافه حول العالم في الأربع سنوات الأخيرة تراجع أكثر من النصف مقارنة مع السنوات الأربع السابقة .«وشركة أرامكو العملاقة، التي تنوي بيع حصة نحو خمسة في المائة من أسهمها العام المقبل في طرح عام أولي، تواصل الاستثمار من أجل الحفاظ على طاقة الإنتاج عند 12 مليون برميل يوميا .وقال الناصر: «ننوي استثمار أكثر من 300 مليار دولار في الأعوام العشرة المقبلة لتعزيز موقعنا البارز في مجال النفط والحفاظ على فائض طاقة الإنتاج وتنفيذ برنامجضخم للتنقيب وللإنتاج يركز على المصادر التقليدية وغير التقليدية .«وأوضح أن إحدى أولويات أرامكو «تحويل خام النفط لبتروكيماويات مباشرة»، مضيفا أن الشركة تركز أيضا علي مشروعات الطاقة الشمسية وتوليد الطاقة من الرياح .وتلتقي كبرى شركات النفط والغاز في المؤتمر العالمي الـ22 للنفط المنعقد حاليا في إسطنبول، والذي تنتهي فعالياته الخميس المقبل . وتواجه هذه الشركات أوضاعاً صعبة مع تداول برميل النفط دون خمسين دولارا، وهو ما يزيد الضغوط على شركات النفط ومعظم الدول المنتجة التي تعتمد كثيرا علي عائدات النفط والغاز .ق الناصر إلى الدروس المستفادة من الفترات السابقة التي شهدت ارتفاعاً في مقدار الطلب على أنواع الوقود التقليدي، حيث توقع أن يتضاعف وفي كلمته أمس، تطرّ الاقتصاد العالمي خلال السنوات الخمس والعشرين القادمة، لتتسع بذلك قاعدة مستهلكي الطاقة لتضم ملياري مستهلك إضافي، وهو ما سيؤدي لاحقاً إلى نشوء مرحلة تحول في منظومة الطاقة قد تطول مدتها، إذ لا تستطيع مصادر الطاقة البديلة وحدها؛ مثل مصادر الطاقة المتجددة، تلبية الطلب المستقبلي المتوقع» : .إذا نظرنا إلى الوضع العالمي منذ هبوط أسعار النفط خلال السنوات الثلاث الأخيرة، فقد تم التخلي فعلياً عن ضخ استثمارات تبلغ قيمتها نحو تريليون وأضاف قائلاً دولار أميركي، وتزامن ذلك مع تزايد الطلب على النفط من جهة والتراجع الطبيعي في حقول النفط المنتجة من جهة أخرى». وأضاف: «تشير التقديرات إلى حاجتنا لنحو 20 مليون برميل إضافي في اليوم خلال السنوات الخمس المقبلة لمواجهة نمو الطلب وتراجع الحقول .«ص إلى النصف خلال السنوات الأربع الماضية، مقارنة بالسنوات الأربع السابقة لها، وذلك نتيجةً وأوضح الناصر أن حجم النفط الخام التقليدي المكتشف حول العالم قد تقل لنقص حجم الاستثمارات .وبشأن الغاز الطبيعي، قال الناصر: «نهدف إلى مضاعفة إنتاج الغاز الطبيعي إلى 23 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم خلال السنوات العشر القادمة، بما يعني زيادة حصة استخدام الغاز في قطاع المنافع بالمملكة إلى قرابة 70 في المائة، وهي النسبة الأعلى على مستوى الدول الأعضاء في مجموعة العشرين .«وأضاف: «ليس ذلك فحسب، بل تعاونت الشركة مع الكثير من شركات النفط والغاز لتطوير تقنيات تساعد على خفض الانبعاثات. وتجدر الإشارة هنا إلى (مبادرة شركات النفط والغاز بشأن المناخ) التي تضخ استثمارات بقيمة مليار دولار أميركي لتطوير هذه الحلول وطرحها

للاستخدام التجاري في الأسواق، ومن أجل ذلك تولي الشركة أولوية كبرى إلى التحويل المباشر للنفط الخام إلى بتروكيميائيات، وهو ما يمثل ركيزة أساسية ضمن خطة الشركة الاستراتيجية بعيدة المدى .«وعلى صعيد الاستثمار في مجال الطاقة الشمسية، أطلقت الشركة برنامجاً يتكون من عدة مراحل للإسهام في توليد 5.9 غيغاواط من مصادر الطاقة المتجددة بحلول عام 2023.

- **وطنية – الاربعاء 12.07.2017**

• استقرار سعر البنزين بنوعيه وارتفاع المازوت 100 ليرة

التفاصيل:

استقرار سعر البنزين بنوعيه وارتفاع المازوت 100 ليرة

وطنية - استقر سعر صفيحة البنزين بنوعيه صباح اليوم، وارتفع سعر المازوت بنوعيه 100 ليرة .

Gasoline 95	21,700 L.L.	no change
Gasoline 98	22,300 L.L.	no change
Diesel	13,400 L.L.	+100 L.L.
Gasoil	13,200 L.L.	+100 L.L.
Gas (LPG)	12,500 L.L.	no change

- **الحياة – الاربعاء 12.07.2017**

• وكالة الطاقة: إذا ظلت الاستثمارات متدنية «مفاجأة غير سارة» تنتظر أسواق النفط في 2020

• العراق يخطط لاستكشافات نفط وغاز جديدة في تسع رقع

التفاصيل:

وكالة الطاقة: إذا ظلت الاستثمارات متدنية «مفاجأة غير سارة» تنتظر أسواق النفط في 2020

أعلنت مصادر أمس أن شركة النفط السعودية العملاقة «أرامكو» ستورد كل متطلبات النفط الخام لزبائنها في الهند وجنوب شرقي آسيا في آب (أغسطس)، إلى جانب أربعة زبائن في شمال آسيا، ما يوضح أن السعودية، أكبر مصدر للنفط في العالم، تسعى الى الحفاظ على حصتها السوقية في آسيا وهي المنطقة التي تشهد أكبر نمو للطلب في العالم.

وتخفض السعودية الصادرات إلى أوروبا والولايات المتحدة للالتزام باتفاق خفوضات الإنتاج المبرم بين منظمة «أوبك» وعدد من المنتجين المستقلين من بينهم روسيا.

وأدت خفوضات «أوبك» إلى ارتفاع سعر خامات الشرق الأوسط الثقيلة التي تحتوي على نسبة عالية من الكبريت، ما دفع شركات التكرير في آسيا للبحث عن بدائل من روسيا وأفريقيا والولايات المتحدة.

وفي الأسبوع الماضي اشترت الهند أول شحنة من الخام من الولايات المتحدة وتعتزم شركات التكرير الهندية شراء مزيد منها. وأشار أحد المصادر الى إن السعودية تواصل توريد كميات أكثر قليلاً من الخام الخفيف إلى اليابان. وزادت السعودية حصتها السوقية في اليابان، أكبر أسواقها في آسيا في النصف الأول من العام الحالي. كما أعلنت وكالة الأنباء السعودية الرسمية أن «أرامكو» نالت موافقة الحكومة على إنشاء شركتين لتطوير مدينة صناعية جديدة وتشغيلها في السعودية تحت اسم «مدينة الطاقة الصناعية»، مع سعي المملكة إلى توسعة قاعدتها الصناعية.

وأضافت الوكالة نقلاً عن بيان لمجلس الوزراء إن المدينة سيتم تطويرها على أرض تبلغ مساحتها 50 كيلومتراً مربعاً في المنطقة المنتجة للنفط.

وأفاد تقرير في وقت سابق بأن المدينة ستكون قريبة من أبقيق وستطور صناعات مرتبطة بالطاقة.

وأضاف أن الحكومة وافقت «على العرض المقدم من الشركة والمتضمن قيامها بتأسيس شركة تتولى تطوير البنية التحتية لمدينة الطاقة الصناعية وإدارة أصولها الثابتة». وتابع «ستنقل ملكية كل الأصول الثابتة التي تطور في المدينة إلى الشركة المطورة (بعد تأسيسها)».

كما ستنشئ «أرامكو» شركة أخرى «تتولى تشغيل تلك المدينة وإدارتها وصيانتها». ولم تذكر الوكالة مزيداً من التفاصيل عن مدينة الطاقة الصناعية التي تخطط لها «أرامكو» منذ سنوات.

يذكر ان المدن الصناعية هي مشاريع ضخمة تلعب فيها المؤسسات الحكومية دوراً أساساً في التخطيط وجمع التمويل لكنها تسعى أيضاً إلى جذب استثمارات خاصة. ويشكل إنشاء هذه المدن جزءاً من جهود الحكومة الرامية لتعزيز التنمية.

وقال الخبير الاقتصادي السعودي فضل البوعينين «التوسع في صناعات الطاقة سيحقق هدف توطين صناعة الطاقة وزيادة المحتوى المحلي. قد تكون المدينة نواة لتوطين صناعة الطاقة الشمسية إضافة إلى النفط والغاز».

وأضاف أن تأسيس أرامكو «شركتين مستقلتين تتولى الأولى تطوير البنية التحتية للمدينة وتقوم الثانية بتشغيلها ينبئ بالفصل بين أرامكو ومدينة الطاقة مستقبلاً، ولعل هذا يتوافق مع ترتيبات تخصيص أرامكو مستقبلاً».

من جهة أخرى قال الأمين العام لـ «أوبك» محمد باركيندو إن على جميع منتجي النفط العالميين المساعدة في إحداث توازن في السوق، وذلك رداً على سؤال في شأن ما يجب على «أوبك فعله لتخفيف تخمة المعروض من الخام في الأسواق العالمية. كما توقع مدير وكالة الطاقة الدولية فاتح بيرول «مفاجأة غير سارة» لسوق النفط قرب عام 2020 إذا ظلت الاستثمارات متدنية. وقال :»نحن قلقون من أنه قد تكون هناك مفاجأة غير سارة بحلول 2020، وقد تواجه السوق صعوبات».

وأضاف، أن استمرار تراجع الاستثمارات في قطاع النفط والغاز وتقلص الإنتاج من الحقول الناضجة قد يتسبب في نقص إمدادات النفط. وكان بيرول يتحدث خلال مؤتمر عن الطاقة في اسطنبول.

وفي باكستان قال وزير البترول الباكستاني شهيد عباسي إن بلده قد يصبح واحداً من أكبر خمس دول مستوردة للغاز الطبيعي المسال في العالم وتوقع أن تقفز الواردات أكثر من خمس مرات مع بناء شركات خاصة منافذ جديدة للغاز الطبيعي المسال. وعن خطط باكستان الطموحة التي قد

تحدث تغييراً في سوق الغاز إذا جرى تنفيذها بالكامل، قال عباسي إن الواردات قد تتجاوز 30 مليون طن بحلول عام 2022 ارتفاعاً من 4.5 مليون طن حالياً.
وبنت باكستان أول منفذ للغاز الطبيعي المسال في 2015 بعد بعض التأخيرات ومن المقرر أن يبدأ تشغيل المنفذ الثاني في تشرين الثاني، ما يضاعف طاقة الاستيراد إلى نحو تسعة ملايين طن.
الى ذلك، هبطت أسعار النفط أمس بعدما دفعت تخمة المعروض في الأسواق العالمية عدداً من البنوك إلى خفض توقعاتها للأسعار.
وسجل خام القياس العالمي مزيج «برنت» 46.58 دولار للبرميل بانخفاض قدره 30 سنتاً، بينما نزل الخام الأميركي 25 سنتاً إلى 44.15 دولار للبرميل.
وفي اسطنبول قال نائب وزير النفط الإيراني أمير حسين زماني نيا إن بلده سيشهد زيادة كبيرة في إنتاج الغاز الطبيعي المسال وصادراته بعد رفع عقوبات غربية كانت مفروضة على طهران العام الماضي، مضيفاً أن الصفقات الأخيرة مع الشركات العالمية تظهر اعتقادها بأن العقوبات لن تعود من جديد. وأضاف نائب الوزير للتجارة والعلاقات الدولية، إن إنتاج الغاز الإيراني سيرتفع إلى بليون متر مكعب يومياً بحلول نهاية السنة، من 800 مليون متر مكعب حالياً. وذكر أن أحجام الصادرات المتاحة ستصل إلى 365 مليون متر مكعب يومياً بحلول عام 2021، وهو أعلى من صادرات قطر أكبر مصدر للغاز الطبيعي المسال في العالم.

العراق يخطط لاستكشافات نفط وغاز جديدة في تسع رقع
ذكرت وزارة النفط العراقية على موقعها الإلكتروني امس (الثلثاء)، أنها تدعو شركات النفط العالمية إلى تقديم طلبات للتأهل للمشاركة في مشروع لاستكشاف وتطوير ثماني رقع على الحدود مع الكويت وإيران، بالإضافة إلى أخرى بحرية.
وتعتبر الرقع الواقعة على الحدود الكويتية هي خضر الماء وجبل سنام وأم قصر. أما الرقع الواقعة على الحدود مع إيران، هي السندباد التي يقع فيها حقل السندباد والحويزة التي يقع فيها حقل الحويزة، وتركيب الحويزة الجنوبي، والشهباني، وزرباطية، ونفط خانة التي يقع فيها تركيب نفط خانة الجنوبي، وحقول نفط خانة، وناودومان وتل غزال.
وتعتبر الرقعة البحرية هي رقعة الخليج العربي التي تقع ضمن المياه الإقليمية العراقية في الخليج. ويتعين على الشركات الراغبة تقديم جميع الوثائق ذات الصلة في موعد أقصاه 20 آب (أغسطس) المقبل. وتطلب الوزارة من الشركات المؤهلة للمشاركة تقديم مقترحات في شأن النماذج التجارية للعقود النفطية.

- **جريدة الجريدة – الاربعاء 12.07.2017**
  - النفط الكويتي يرتفع إلى 43.70 دولار للبرميل
  - «الطاقة» الدولية: استثمارات النفط الصخري ستنمو 53% هذا العام

التفاصيل:

النفط الكويتي يرتفع إلى 43.70 دولار للبرميل

ارتفع سعر برميل النفط الكويتي 2 سنت في تداولات أمس الثلاثاء ليبلغ مستوى 43.70 دولار أميركي مقابل 43.68 دولار للبرميل في تداولات أمس الأول وفقاً للسعر المعلن من مؤسسة البترول الكويتية.

وفي الأسواق العالمية ارتفعت أسعار النفط الخام إثر صدور تقرير معهد البترول الأمريكي وأظهر تراجع مخزونات الولايات المتحدة من النفط الخام لترتفع أسعار العقود الآجلة لخام القياس العالمي (مزيج برنت) بنحو 1.25 دولار لتصل إلى مستوى 48.12 دولار للبرميل.

كما ارتفعت العقود الآجلة لنفط خام القياس الأمريكي غرب تكساس الوسيط بنحو 1.31 دولار لتصل إلى مستوى 45.71 دولار للبرميل.

وأشار معهد البترول الأمريكي أمس إلى أن مخزونات الولايات المتحدة من الخام تراجعت أكثر من المتوقع بنحو 8.1 مليون برميل الأسبوع الماضي ليصل إلى مستوى 495.6 مليون برميل.

«الطاقة» الدولية: استثمارات النفط الصخري ستنمو 53% هذا العام

- البرميل يهبط مع خفض بنوك توقعاتها بشأن الأسعار
- «أوبك»: على المنتجين المساعدة في إحداث توازن بالسوق

تقل أسعار الخام بنحو 18 في المئة عن المستوى، الذي سجلته في بداية العام، على الرغم من الاتفاق الذي قادته منظمة البلدان المصدرة للبترول «أوبك» لتقليص الإنتاج اعتباراً من يناير.

توقعت وكالة الطاقة الدولية ارتفاع استثمارات النفط الصخري بنسبة 53 في المئة هذا العام، على الرغم من معاناة المنتجين لرفع أسعار النفط بشكل مستدام أعلى 50 دولاراً للبرميل.

وقالت الوكالة في تقرير أمس، إن أكبر زيادة مخططة في الإنفاق على أعمال التنقيب والإنتاج خلال العام الحالي تتركز في الولايات المتحدة، لاسيما في الأصول الصخرية، التي استفادت من تراجع أسعار التعادل نتيجة الجمع بين كبح النفقات وتحقيق أرباح مقبولة.

ويتوقع أن يؤدي النمو الكبير في أنشطة قطاع النفط الأميركي إلى زيادة الاستثمارات العالمية في عمليات التنقيب والإنتاج بنسبة 6 في المئة خلال العام الحالي، بعد هبوطها بنسبة 44 في المئة في الفترة بين عامي 2014 و2016.

وستشهد روسيا ومنطقة الشرق الأوسط زيادة في الإنفاق على عمليات التنقيب والإنتاج أيضاً لكن بوتيرة أبطأ.

هبوط الاسعار

وهبطت أسعار النفط بعدما دفعت تخمة المعروض في الأسواق العالمية عدداً من البنوك إلى خفض توقعاتها للأسعار.

وسجل خام القياس العالمي مزيج برنت 46.58 دولاراً للبرميل بانخفاض قدره 30 سنتاً بينما نزل الخام الأميركي 25 سنتاً إلى 44.15 دولاراً للبرميل.

وأبلغ هاري تشيلينجويريان رئيس استراتيجية النفط في بنك بي.إن.بي باريبا الفرنسي منتدى «رويترز» النفطي العالمي، أن البنك خفض توقعاته لخام برنت تسعة دولارات إلى 51 دولاراً للبرميل في 2017 وبمقدار 15 دولاراً إلى 48 دولاراً لعام 2018.

كما خفض بنك باركليز توقعاته لخام برنت في 2017 و2018 إلى 52 دولاراً للبرميل للعامين بدلاً من 55 دولاراً و57 دولاراً بالترتيب.

وساعدت مؤشرات على قوة الطلب في الأجل القصير في الحد من الخسائر.

وتقل أسعار الخام بنحو 18 في المئة عن المستوى، الذي سجلته في بداية العام، على الرغم من الاتفاق الذي قادته منظمة البلدان المصدرة للبترول «أوبك» لتقليص الإنتاج اعتباراً من يناير.

واتفقت «أوبك» وروسيا وبعض كبار المصدرين على تقليص الإنتاج بنحو 1.8 مليون برميل يومياً دون المستويات المسجلة في نهاية العام الماضي.

توازن السوق
من جهته، قال الأمين العام لمنظمة البلدان المصدرة للبترول «أوبك» محمد باركيندو، إن على جميع منتجي النفط العالميين المساعدة في إحداث توازن بالسوق.
وقال باركيندو للصحافيين رداً على سؤال على هامش مؤتمر في إسطنبول بشأن ما ينبغي على «أوبك» فعله لتخفيف تخمة المعروض من الخام في الأسواق العالمية، إن «الأمر أبعد من أن ينحسر في مجموعة من المعنيين. يجب أن يكون مسؤولية جماعية على جميع المنتجين».

إنتاج السعودية
وقالت مصادر بقطاع النفط، إن السعودية أبلغت «أوبك» بأنها رفعت إنتاجها من النفط الخام إلى 10.07 ملايين برميل يومياً في يونيو ارتفاعاً من 9.88 ملايين برميل يومياً في مايو.
وزاد إنتاج السعودية في يونيو قليلاً عن المستوى المستهدف لإنتاجها في اتفاق «أوبك» والبالغ 10.058 مليون برميل يومياً.
وتعني البيانات السعودية بأن يونيو هو أول شهر يتجاوز فيه إنتاج المملكة المستوى المستهدف في اتفاق «أوبك» منذ بدأت المنظمة خفض الإنتاج في الأول من يناير.
ولم تتضح الإمدادات الفعلية التي ضختها السعودية في السوق، وهي كميات النفط التي صدرتها أو استهلكتها محلياً في يونيو.

استكشافات العراق
من ناحيتها ذكرت وزارة النفط العراقية على موقعها الإلكتروني أنها تدعو شركات النفط العالمية إلى تقديم طلبات للتأهل للمشاركة في مشروع لاستكشاف وتطوير ثماني رُقع على الحدود مع الكويت وإيران إضافة إلى أخرى بحرية.
والرقع الواقعة على الحدود الكويتية هي خضر الماء وجبل سنام وأم قصر. أما الرقع الواقعة على الحدود مع إيران فهي السندباد التي يقع فيها حقل السندباد، والحويزة التي يقع فيها «حقل الحويزة وتركيب الحويزة الجنوبي»، والشهباني، وزرباطية، ونفط خانة التي يقع فيها تركيب نفط خانة الجنوبي وحقول نفط خانة وناودومان وتل غزال.
والرقعة البحرية هي رقعة الخليج العربي التي تقع ضمن المياه الإقليمية العراقية في الخليج.
ويتعين على الشركات الراغبة تقديم جميع الوثائق ذات الصلة في موعد أقصاه 20 أغسطس.
وتطلب الوزارة من الشركات المؤهلة للمشاركة تقديم مقترحات بشأن النماذج التجارية للعقود النفطية.

- **الجزيرة – الاربعاء 12.07.2017**
  - قطر للبترول وتوتال تدشنان شركة نفط الشمال
  - أوبك: جميع المنتجين عليهم العمل على إحداث توازن بالسوق
  - وزير النفط الكويتي يتوقع زيادة الطلب على الخام

التفاصيل:

قطر للبترول وتوتال تدشنان شركة نفط الشمال

شهدت العاصمة القطرية الدوحة مساء اليوم حفل تدشين أعمال شركة نفط الشمال، بحضور رئيس الوزراء وزير الداخلية القطري الشيخ عبد الله بن ناصرآل ثاني، ورئيس مجس إدارة شركة توتال الفرنسية بتريك بويانيه، والرئيس التنفيذي لشركة قطر للبترول سعد الكعبي.

وبموجب هذا التدشين، ستتولى شركة توتال العمل في حقل نفط الشمال بدلا من شركة ميرسك الدانماركية التي انتهى عقدها، على أن يعمل الجانبان على تنفيذ خطة حقل الشاهين بشكل يسمح له بإنتاج ثلاثمئة ألف برميل من النفط يوميا.

وفي كلمته في هذه المناسبة، قال الرئيس التنفيذي لقطر للبترول سعد الكعبي إن قطر بتوقيعها هذا الاتفاق تكون ضمنت استغلال حقل الشمال بأفضل طريقة، خاصة أنها ستستثمر 3.5 مليارات دولار في هذا المشروع الذي سيرفع إنتاج قطر من النفط، ويعزز مكانتها في منظمة الدول المصدرة للنفط.

لا نرتهن للخارج

وفي معرض إجابته عن سؤال يتعلق بفرض الشركات العابرة للقارات إرادتها في مثل هذه المشاريع، أكد الكعبي أن قطر تجاوزت مرحلة الارتهان للخارج، "فنحن وشركة توتال تجمعنا شراكة ومصالح مشتركة، وإذا أخلت بالتزاماتها معنا نتيجة لأي ظروف، فشركة قطر للبترول ستكون قادرة على استغلال ثروات البلاد من الطاقة بمفردها".

وأضاف الكعبي أن شركات البترول العالمية لا تهتم بالأزمات السياسية، فهي تعمل في مناطق الحروب، ناهيك عن مناطق الأزمات السياسية، وأقول من باب الثقة إن شركة قطر للبترول بعد عشر سنوات ستكون أكبر مما هي عليه اليوم، وسيتوسع نطاق عملها ليشمل دولا كثيرة في العالم.

تعاون بناء

من جانبه، قال رئيس مجلس إدارة توتال إن مشروع نفط الشمال يهم شركة توتال كثيرا، واستجابت دون تردد للعرض الذي قدمته قطر للبترول، نظرا للتعاون البناء الذي يربط توتال بقطر على مدى عشرين عاما.

وأردف "توتال توجد اليوم في 180 دولة حول العالم، لكن عملنا في قطر يعدّ استثنائيا، فمشاريعنا كلها في قطر كانت ناجحة ومربحة، وسنعمل مع قطر للبترول على مواجهة ثلاثة تحديات في مشروعنا الحالي: الكلفة المالية، واستمرارية الإنتاج، والتسويق في دول العالم، رغم الظروف الراهنة والمستقبلية.

وأكد أن المرحلة الأولى من تطوير المشروع ستبدأ بحفر 56 بئرا نفطية، وبعد خمس سنوات ستكون الشركة انتهت من حفر ثلاثمئة بئر نفطية، وبناء عشرين منصة، ليكون إنتاج المشروع ثلاثمئة ألف برميل نفط يوميا، وهو ما سيحقق عائدات مالية كبيرة للطرفين.

وقال باتريك في تصريحات للجزيرة نت إن حقل الشاهين معقد وكبير وعملاق، ويحتاج لشركة ذات قدرات هائلة، ومجموعتنا تمتلك كل الوسائل لتحقيق الهدف المشترك، نظرا لخبرتنا الطويلة في العمل في مشاريع الطاقة القطرية.

وبيّن أن نجاح عملهم في قطر ما كان ليتحقق لولا وجود البيئة المناسبة للاستثمار في قطر، التي تعدّ جاذبة، ومبنية على رؤية مستقبلية بعيدة عن الفوضى، ولا تتأثر بالأزمات الجانبية، وفق تعبيره.

وبهذه المناسبة -يضيف باتريك- أحيي في قطر روح الحكمة والنظرة الثاقبة التي جعلتها تواصل ضخ الغاز المسال عبر أنابيب دولفين إلى الإمارات العربية؛ فالدول الناضجة هي التي تبني جسورا وليس جدرانا، وتدفق غاز قطر إلى الإمارات رغم الظروف الراهنة يؤكد أن قطر تنظر نظرة عميقة.

أوبك: جميع المنتجين عليهم العمل على إحداث توازن بالسوق

قال الأمين العام لمنظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) محمد باركيندو للصحفيين اليوم الثلاثاء إن على جميع منتجي النفط العالميين المساعدة في إحداث توازن بالسوق، في حين نقلت مصادر أن السعودية أبلغت المنظمة أنها رفعت إنتاجها من النفط في يونيو/حزيران الماضي.

جاء ذلك ردا على سؤال بشأن ما ينبغي على أوبك فعله لتخفيف تخمة المعروض من الخام في الأسواق العالمية.

وأضاف باركيندو للصحفيين على هامش مؤتمر في إسطنبول "الأمر أبعد من أن ينحسر في مجموعة من المعنيين، يجب أن يكون مسؤولية جماعية على جميع المنتجين".

في السياق قالت مصادر بقطاع النفط إن السعودية أبلغت أوبك أنها رفعت إنتاجها من النفط الخام إلى 10.07 ملايين برميل يوميا في يونيو/حزيران ارتفاعا من 9.88 ملايين برميل يوميا في مايو/أيار.

وزاد إنتاج السعودية في يونيو/حزيران قليلا عن المستوى المستهدف لإنتاجها في اتفاق أوبك والبالغ 10.058 ملايين برميل يوميا.

وتعني البيانات السعودية أن يونيو/حزيران هو أول شهر يتجاوز فيه إنتاج المملكة المستوى المستهدف في اتفاق أوبك منذ بدأت المنظمة خفض الإنتاج في الأول من يناير/كانون الثاني.

ولم تتضح الإمدادات الفعلية التي ضختها السعودية في السوق، وهي كميات النفط التي صدرتها أو استهلكتها محليا في يونيو/حزيران.

من جهته توقع مدير وكالة الطاقة الدولية فاتح بيرول "مفاجأة غير سارة" لسوق النفط قرب عام 2020 إذا ظلت الاستثمارات متدنية.

وقال بيرول في مؤتمر بشأن الطاقة بإسطنبول "نحن قلقون من أنه قد تكون هناك مفاجأة غير سارة بحلول 2020 قد تواجه السوق صعوبات"، وأضاف أن استمرار تراجع الاستثمارات في قطاع النفط والغاز وتقلص الإنتاج من الحقول الناضجة قد يتسبب في نقص إمدادات النفط.

وزير النفط الكويتي يتوقع زيادة الطلب على الخام

توقع وزير النفط الكويتي عصام المرزوق زيادة الطلب على النفط في السوق العالمية خلال النصف الثاني من العام الحالي، في حين هبطت الأسعار في التعاملات الصباحية لتتخلى عن بعض مكاسبها.

وقال المرزوق -في تصريحات للأناضول على هامش مشاركته في المؤتمر العالمي للنفط بإسطنبول والذي يستمر حتى الخميس- إن التوقعات تشير إلى ارتفاع الطلب على النفط وتحسن مستوى الأسعار.

- **صحيفة الاقتصادية – الاربعاء 12.07.2017**
  - إدارة أمريكية تخفض توقعاتها لنمو الطلب العالمي على النفط في 2017
  - العراق يخطط لاستكشافات نفط وغاز جديدة في 9 رقع
  - معهد البترول: تراجع مخزونات النفط الأمريكية 8.1 مليون برميل
  - مختصون: تباطؤ النمو العالمي أخطر من وفرة إنتاج النفط الأمريكي
  - النفط يصعد مع تراجع مخزونات الوقود الأمريكية وخفض توقعات الإنتاج
  - »أرامكو»: الاستثمارات الجديدة في مرافق معالجة الغاز لتلبية الطلب المحلي
  - مختصون: تباطؤ النمو العالمي أخطر من وفرة إنتاج النفط الأمريكي
  - الاستهلاك المحلي يرفع الإنتاج السعودي إلى 10.07 مليون برميل يوميا

التفاصيل:

إدارة أمريكية تخفض توقعاتها لنمو الطلب العالمي على النفط في 2017

أعلنت إدارة معلومات الطاقة الأمريكية اليوم أنها خفضت توقعها لنمو الطلب العالمي على النفط في 2017 بمقدار 70 ألف برميل يوميا إلى 1.47 مليون برميل يوميا. وقلصت الإدارة في توقعاتها الشهرية التي نشرت اليوم تقديرها نمو الطلب على النفط في 2018 بنحو 10 آلاف برميل يوميا إلى 1.61 مليون برميل يوميا.

العراق يخطط لاستكشافات نفط وغاز جديدة في 9 رقع

ذكرت وزارة النفط العراقية على موقعها الإلكتروني أنها تدعو شركات النفط العالمية إلى تقديم طلبات للتأهل للمشاركة في مشروع لاستكشاف وتطوير ثماني رقع على الحدود مع الكويت وإيران بالإضافة إلى أخرى بحرية.

والرقع الواقعة على الحدود الكويتية هي خضر الماء وجبل سنام وأم قصر.

أما الرقع الواقعة على الحدود مع إيران هي السندباد التي يقع فيها حقل السندباد، والحويزة التي يقع فيها "حقل الحويزة وتركيب الحويزة الجنوبي"، والشهباني، وزرباطية، ونفط خانة التي يقع فيها تركيب نفط خانة الجنوبي وحقول نفط خانة وناودومان وتل غزال.

والرقعة البحرية هي رقعة الخليج العربي التي تقع ضمن المياه الإقليمية العراقية في الخليج.

ويتعين على الشركات الراغبة تقديم جميع الوثائق ذات الصلة في موعد أقصاه 20 أغسطس آب.

وتطلب الوزارة من الشركات المؤهلة للمشاركة تقديم مقترحات بشأن النماذج التجارية للعقود النفطية.

معهد البترول: تراجع مخزونات النفط الأمريكية 8.1 مليون برميل

قال معهد البترول الأمريكي اليوم الثلاثاء إن مخزونات الولايات المتحدة من الخام تراجعت أكثر من المتوقع الأسبوع الماضي في حين انخفضت مخزونات البنزين على غير المتوقع وزادت مخزونات نواتج التقطير.

وتراجعت مخزونات النفط الخام 8.1 مليون برميل على مدى الأسبوع المنتهي في السابع من يوليو تموز إلى 495.6 مليون بينما توقع المحللون انخفاضها 2.9 مليون برميل. وقال معهد البترول إن مخزونات الخام بنقطة التسليم في كاشينج بولاية أوكلاهوما انخفضت بمقدار مليوني برميل.

وارتفعت العقود الآجلة للخام الأمريكي أكثر من دولار للبرميل إثر صدور البيانات.
وأظهرت بيانات المعهد تراجع استهلاك الخام بمصافي التكرير 19 ألف برميل يوميا.
وانخفضت مخزونات البنزين 801 ألف برميل بينما توقع المحللون في استطلاع أجرته رويترز زيادتها 1.1 مليون برميل.
وزادت مخزونات نواتج التقطير التي تشمل الديزل وزيت التدفئة 2.1 مليون برميل في حين كانت التوقعات أن ترتفع 1.1 مليون برميل.
وتراجعت واردات الولايات المتحدة من الخام الأسبوع الماضي 288 ألف برميل يوميا إلى 7.6 مليون برميل يوميا .

مختصون: تباطؤ النمو العالمي أخطر من وفرة إنتاج النفط الأمريكي

طالب تقرير، منظمة الدول المصدرة للبترول "أوبك"، بأن تستثمر في النفط الصخري الزيتي لفهم طبيعة وظروف الإنتاج المنافس، مشيرا إلى أن إنتاج النفط الصخري الزيتي ليس مجرد منافس كبير، لكن مفهوم إنتاجي مختلف ومطلوب لمنظومة الطاقة في العالم، في ضوء توقع نمو الطلب المستقبلي وزيادة الاحتياج إلى موارد الطاقة كافة .
وقال التقرير الصادر عن "ذا ناشيونال" إن "أوبك" في حاجة إلى فهم أعمق لمنافسيها في السوق، إذ يمكن التعلم وتبادل الخبرات من المنافسين، معتبرا أن تقليل بعض منتجي النفط والغاز باستمرار من إمكانات النفط الصخري الزيتي ليس هو التعامل الأمثل مع سوق النفط الخام.
وأشار التقرير إلى تأكيدات قيادات في شركات روسية للطاقة، أن الغاز الصخري هو حملة دعائية جيدة التخطيط، فيما وصفه آخر بأنه "فقاعة"، بينما قال أحد وزراء "أوبك": "نحن لا نعتبر ثورة الغاز الصخري في الولايات المتحدة بمنزلة تغيير في قواعد اللعبة."
وشدد التقرير على أهمية التعامل مع الإنتاج الصخري بموضوعية دون تهوين أو تهويل والاستفادة من الجوانب الإيجابية للمنافسة في سوق النفط.
وجاءت تصريحات الكرملين بعدم إجراء أي تعديل على مستويات خفض الإنتاج لتؤكد ثقة "أوبك" وحلفائها المستقلين بقيادة روسيا في قدرة السوق على استعادة التوازن وتصحيح أوضاعها بموجب اتفاق فيينا الذي بدأ تطبيقه في يناير الماضي ويستمر حتى مارس من العام المقبل، ومن المفترض أن يقلص المعروض النفطي العالمي بنسبة 2 في المائة أو بنحو 1.8 مليون برميل يوميا.
وكانت التكهنات في السوق قد ازدادت على نحو واسع قبل أقل من أسبوعين على انعقاد اللجنة الوزارية لمراقبة اتفاق خفض الإنتاج في مدينة بطرسبورج الروسية التي ترأسها الكويت بالمشاركة مع روسيا وبعضوية الجزائر وفنزويلا وسلطنة عمان إلى جانب السعودية وهي رئيس منظمة أوبك كما تم دعوة ليبيا ونيجيريا أيضا.
كما كان بعض المنتجين خاصة في الولايات المتحدة يتطلعون إلى الاتفاق على تخفيضات أعمق في هذا الاجتماع، بما ينعكس إيجابا على الأسعار وينعش إنتاج النفط الصخري الأمريكي على وجه التحديد.
وفي هذا الإطار، قال لـ"الاقتصادية" أندرياس جيني؛ مدير شركة ماكسويل كوانت للخدمات النفطية، إن تحسن مؤشرات الطلب دفعت الأسعار إلى تسجيل نمو جديد، لكنه نمو قد يكون غير مستقر أو مستدام بسبب استمرار تخمة المعروض بفعل الإمدادات الأمريكية وإمدادات ليبيا ونيجيريا وأيضا كندا والبرازيل.
وأوضح، أن تمسك روسيا بعدم تعديل الاتفاقية يرجع إلى ثقتها في أن الاتفاقية بشكلها وخفضها الحالي قادرة على استعادة التوازن في السوق، والتغلب تدريجيا على مشكلة تخمة المعروض وفائض المخزونات، وذلك في ضوء بيانات عن تقلص ملموس في مستوى مخزونات الولايات المتحدة من الوقود.

وقال إن اجتماع بطرسبورج يجب أن يخرج بجديد إلى السوق وإلا يتسبب في مزيد من نزيف الأسعار، وإن كان تعميق التخفيضات غير مطروح فهناك آليات أخرى يمكن اللجوء إليها لتعزيز أجواء الثقة في السوق، ومنها تفاهمات مطروحة مع ليبيا ونيجيريا للحد من إنتاجيهما أو مفاوضات جديدة لضم منتجين آخرين.
من جانبه، أوضح لـ"الاقتصادية" المهندس بيرت ويكيرينك؛ مدير أنظمة التشغيل في شركة "كيوا" للغاز في هولندا، أنه يعتقد أن سواء ليبيا أو نيجيريا سيضغطان في اتجاه الحفاظ على الوضع الاستثنائي لهما في اتفاق خفض الإنتاج، مهما زادت الضغوط عليها خاصة خلال اجتماع بطرسبورج المقبل.
ولفت إلى أن الدولتين سيواصلان زيادة الإنتاج بسبب ما أسمته مؤسسة النفط الليبية الوضع الإنساني والمشاكل السياسية والاقتصادية التي مازالت ليبيا تعاني تداعياتها وتتطلب منها تعزيز اقتصادها بزيادة الإنتاج.
وأشار إلى أن مفاوضات الاجتماع الوزاري المقبل لن تكون سهلة في هذا الملف في ظل مقاومة ليبيا ونيجيريا لسحب امتياز الإعفاء منهما، حيث من المتوقع أن يواصل الإنتاج الليبي قفزاته خاصة بعدما تخطى مليون برميل يوميا فيما يقترب الإنتاج النيجيري من مليوني برميل يوميا.
من ناحيته، أشار لـ"الاقتصادية" ردولف هوبر الباحث في شؤون الطاقة ومدير أحد المواقع المتخصصة، إلى أن "أوبك" تبذل جهودا جيدة ومميزة في التعامل مع تطورات سوق النفط واستيعاب المتغيرات الاقتصادية في أغلب دول العالم، سواء الاقتصادات القوية أو النامية .
وبين، أن انخفاض الاستهلاك وتراجع النمو هو الخطر الذي يهدد أغلب دول العالم، ولاسيما الصين التي تسجل معدلات متباطئة من النمو وتراجع الاستهلاك.
وأضاف، أنه عندما يذهب الوضع الاقتصادي إلى الانكماش، فإن سعر النفط يتعثر تماما وهو التحدي الأكبر أمام سوق النفط، مشيرا إلى أن الحديث عن النفط الصخري الزيتي به تهويل، أما تباطؤ النمو فهو يمثل الساق المشوهة.
من جهة أخرى، وفيما يخص الأسعار، صعدت أسعار النفط نحو 2 في المائة أمس، وزادت أسعار العقود الآجلة للبنزين ووقود التدفئة بعد تقرير أظهر انخفاض المخزونات الأوروبية رغم زيادة معدلات استهلاك الخام بمصافي التكرير.
وأظهرت البيانات الصادرة أمس، أن المصافي الأوروبية زاد استهلاكها من النفط الخام في حزيران (يونيو) الماضي، لكن مخزونات منتجات النفط خاصة الديزل تراجعت.
وارتفعت العقود الآجلة لخام القياس العالمي برنت 84 سنتا بما يعادل 1.8 في المائة إلى 47.72 دولار للبرميل، بحلول الساعة الـ16:15 بتوقيت جرينتش. وزاد الخام الأمريكي غرب تكساس الوسيط 82 سنتا أو 1.9 في المائة إلى 45.22 دولار للبرميل. ويصدر تقرير إدارة معلومات الطاقة الأمريكية اليوم.
وكانت أسعار النفط تراجعت في المعاملات المبكرة بضغط توقعات مصرفية بانخفاضها في العامين الحالي والمقبل.
وتراجعت أسعار النفط مجددا بالسوق الأوروبية أمس، قرب أدنى مستوى في أسبوعين، بعدما حذرت مجموعة جولدمان ساكس أن "أوبك" لا تفعل ما يكفي لتقليص فائض المعروض العالمي، خاصة مع تسارع الإنتاج في الولايات المتحدة، وارتفاع الإنتاج في ليبيا ونيجيريا.
وقال هاري تشيلينجويريان رئيس إستراتيجية النفط في بنك بي.إن.بي باريبا الفرنسي، وفقا لـ"رويترز"، إن البنك خفض توقعاته لخام برنت تسعة دولارات إلى 51 دولارا للبرميل في 2017 وبمقدار 15 دولارا إلى 48 دولارا لعام 2018.
كما خفض بنك باركليز توقعاته لخام برنت في 2017 و2018 إلى 52 دولارا للبرميل للعامين بدلا من 55 دولارا و57 دولارا بالترتيب. فيما ساعدت مؤشرات على قوة الطلب في الأجل القصير في الحد من الخسائر.
وتقل أسعار الخام بنحو 18 في المائة عن المستوى الذي سجلته في بداية العام، على الرغم من الاتفاق الذي قادته منظمة البلدان المصدرة للبترول "أوبك" لتقليص الإنتاج اعتبارا من كانون

الثاني (يناير).
واتفقت "أوبك" وروسيا وبعض كبار المصدرين على تقليص الإنتاج بنحو 1.8 مليون برميل يوميا دون المستويات المسجلة في نهاية العام الماضي.
وأنهى النفط الخام الأمريكي تعاملات الإثنين مرتفعا بنسبة 0.5 في المائة، بفعل عمليات الارتداد من أدنى مستوى في أسبوعين 43.63 دولارا للبرميل المسجل في وقت سابق من التعاملات، وصعدت عقود برنت"عقود أغسطس" بنسبة 0.6 في المائة، في أول مكسب خلال أربعة أيام.
وحذرت مجموعة جولدمان ساكس أن "أوبك" لا تفعل ما تكفي لتقليص فائض المعروض العالمي في الأسواق، وأشارت المجموعة إلى انخفاض الأسعار دون 40 دولارا للبرميل، في حال لم يحدث انخفاض مستمر في المخزونات العالمية، مع تراجع منصات الحفر والتنقيب في الولايات المتحدة.

النفط يصعد مع تراجع مخزونات الوقود الأمريكية وخفض توقعات الإنتاج
صعدت أسعار النفط بأكثر من 1% اليوم لتعزز مكاسب اليوم السابق حيث خفضت الحكومة الأمريكية توقعاتها لإنتاج الخام في العام المقبل بالإضافة إلى تراجع مخزونات الوقود. وبحلول الساعة 07:00 بتوقيت جرينتش زادت العقود الآجلة لخام القياس العالمي مزيج برنت 60 سنتا أو 1.3% إلى 48.12 دولار للبرميل. وارتفعت العقود الآجلة لخام غرب تكساس الوسيط 68 سنتا أو 1.5% إلى 45.72 دولار للبرميل. وزاد الخامان بنحو 1.4% أمس. وقال معهد البترول الأمريكي إن مخزونات الخام الأمريكية تراجعت 8.1 مليون برميل في الأسبوع المنتهي في السابع من يوليو تموز إلى 495.6 مليون برميل في إشارة على أن تخمة المعروض من الوقود المستمرة منذ وقت طويل بدأت تتقلص.
وقالت إدارة معلومات الطاقة الأمريكية في وقت متأخر أمس إنها تتوقع زيادة إنتاج النفط الخام في العام المقبل إلى 9.9 مليون برميل يوميا من 9.3 مليون برميل يوميا هذا العام بزيادة 570 ألف برميل يوميا. ويقل هذا عن توقعات الشهر الماضي بزيادة قدرها 680 ألف برميل يوميا على أساس سنوي وهو ما أضاف إلى الاتجاه الصعودي للأسعار. في الوقت ذاته ما يزال إنتاج منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) مرتفعا على الرغم من تعهد المنظمة بخفض الإنتاج خلال الفترة من يناير الماضي إلى نهاية مارس العام المقبل بهدف إحداث توازن بين العرض والطلب في السوق ودعم الأسعار.

»أرامكو»: الاستثمارات الجديدة في مرافق معالجة الغاز لتلبية الطلب المحلي
أكد تقرير لشركة أرامكو السعودية أن الاستثمارات في مرافق معاجلة الغاز الجديدة ستساعد في تلبية الطلب المحلي على الطاقة، والحد من استخدام الوقود السائل في توليد الكهرباء، وتوفير الفرص في عدد من القطاعات الصناعية مثل الصناعات المستهلكة للطاقة مثل الحديد الألمنيوم وقطاعات الصناعات التحويلية الأخرى ذات القيمة المضافة.
وأوضح التقرير، أن الشركة زودت "الاقتصادية" بنسخة منه، أن أرامكو عملت خلال 2016 على استغلال ما تمتلكه من قدرات وانضباط مالي وإمكانات ابتكارية لضمان التحلي بالقوة والمرونة، في الوقت ذاته تحقيق إنجازات تمثل علامات فارقة، في مجال معالجة الغاز الخام، وإنتاج غاز البيع، إلى جانب تحقيق درجة أكبر من التكامل عبر مجمل مراحل سلسلة القيمة البترولية، وكل هذه الإنجازات تم تحقيقها في ظل أسعار نفط منخفضة مستمرة لفترة طويلة، واقتصاد عالمي ضعيف.
وأشار التقرير إلى أن زيادة إمدادات الغاز الطبيعي الأقل تلويثا للبيئة؛ تسهم في تقليل الاعتماد المحلي على أنواع الوقود السائل في توليد الكهرباء، ما يزيد من صادرات هذا النوع من الوقود،

ويوفر اللقيم للصناعات البتروكيميائية، الأمر الذي يحفز التنمية في مختلف مناطق المملكة ويوفر فرص العمل ويزيد الطلب على الغاز .
وأشار إلى أن من أبرز إنجازات الشركة في عام 2016 البدء في تشغيل وحدة ثانية معالجة سوائل الغاز الطبيعي في الشيبة، كما وصل معمل الغاز في واسط، الواقع إلى الشمال من مدينة الجبيل الصناعية، إلى طاقته التشغيلية الكاملة البالغة 2.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم .
وقالت أرامكو، إنها بدأت العمل في تشييد معمل الغاز الجديد في الفاضلي، الواقع على بعد 30 كيلو مترا غربي مدينة الجبيل الصناعية، في أواخر عام 2016، حيث يعتبر هذا المرفق، مثالا على تأثير الشركة واسع النطاق ليس لزيادة إمدادات الغاز فحسب، بل أيضا لدفع عجلة النمو الاقتصادي وتطوير الأيدي العاملة الوطنية وتخفيض الانبعاثات .
وبلغ إجمالي كميات الغاز الخام المعالجة من قبل شركة أرامكو، نحو 12 مليار قدم مكعبة قياسية يوميا، في حين بلغ إجمالي إنتاج غاز البيع 8.3 مليار قدم مكعبة قياسية يوميا، والاحتياطيات 298.7 تريليون قدم مكعبة قياسية.
ووفقا للتقرير، فقد صِمم معمل الغاز في الفاضلي لمعالجة 2.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم وإمداد شبكة الغاز الرئيسة بـ 1.7 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من غاز البيع، وسيكون أول معمل في الشركة يعالج الغاز غير المصاحب المستخرج من الحقول البرية والبحرية معا. كما سيكون أول معمل يستخدم الغاز ذا المحتوى الحراري المنخفض كوقود محطة كهرباء مستقلة، مع إمكانية التحول إلى استخدام غاز البيع حسب الحاجة .
وأكدت أرامكو أن هذه المرونة مكنت من الاعتماد على الغاز منخفض القيمة في توليد الكهرباء وزيادة الإمدادات إلى شبكة الغاز الرئيسة إلى أقصى حد ممكن .
وحسب التقرير أنه لتغذية معمل الغاز في واسط، بدأت الشركة إنتاج الغاز من آبار الغاز غير المصاحب ذات الثقوب الواسعة في حقلي العربية الحصباة البحرينيين الواقعين في الخليج العربي على مسافة 150 كيلو مترا إلى الشمال الشرقي من مدينة الجبيل الصناعية.
ويضم حقل الحصباة بعضا من أغزر منصات الغاز إنتاجا في العالم. وأنه مع بدء الإنتاج من هذين الحقلين، أصبح أكثر من 40 في المائة من إنتاج أرامكو من الغاز غير المصاحب يأتي الآن من الحقول البحرية .
كما وصلت نسبة اكتمال مرافق معمل الغاز الجديد في مدين في منطقة تبوك في شمال غرب المملكة إلى 97 في المائة وسيوفر المعمل إمدادات الغاز غير المصاحب والمكثفات محطة الكهرباء الجديدة التابعة للشركة السعودية للكهرباء في مدينة ضبا في شمال غرب المملكة، ما يسهم في إتاحة فرص النمو الاقتصادي في تلك المنطقة. وبينت أرامكو، أن المعمل صمم منذ البداية ليستخدم عملية معالجة بقايا الغاز لرفع معدل استخلاص الكبريت إلى 99.9 في المائة للمساعدة في حماية الهواء من التلوث. كما لا تقتصر قيمة معمل الغاز في الفاضلي على الموارد التي سيعالجها، بل سيضيف تطوير المعمل مليارات الدولارات للاقتصاد المحلي مع توقع توريد وتصنيع 40 في المائة من مواد وخدمات المعمل في المملكة. بدوره، قال عبد الله السلطان؛ المختص في قطاع النفط والغاز أن المملكة لديها استراتيجية تتعلق باستكشاف وإنتاج الغاز منذ التسعينيات الميلادية، وبالذات في عقود الامتياز التي منحت في 2004 لأربع شراكات مع أرامكو السعودية شملت شل الهولندية، ساينوبك الصينية ولوك أويل الروسية، توتال الفرنسية، حيث انسحبت الأخيرة مبكرا وحصلت شل على حق الامتياز في التنقيب .
وأضاف السلطان، أن نتيجة التنقيب كانت جيدة، تلا ذلك مرحلة الاستكشاف في شمال المملكة والشمال الغربي لدعم صناعة التعدين بالمملكة، وتعتبر النتائج الأولية مشجعة جدا، وهذا من ناحية الجانب الاستكشافي، مبينا أنه يتوازى معه أيضا التحول في زيادة عدد محطات إنتاج الطاقة التي تعتمد على الغاز كلقيم، وتشمل استراتيجية المملكة المبنية على الغاز والصناعات البتروكيميائية وإنتاج اللدائن .
وأوضح أن دور وزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية برز بعد إعادة تسميتها، بحيث تشرف على

مصادر الطاقة وتوجيهها لتطوير الصناعة المُضافة والمصاحبة بِمَا يخدم الدخل والأمن القومي وكذلك العالمي.

مختصون: تباطؤ النمو العالمي أخطر من وفرة إنتاج النفط الأمريكي

طالب تقرير، منظمة الدول المصدرة للبترول "أوبك"، بأن تستثمر في النفط الصخري الزيتي لفهم طبيعة وظروف الإنتاج المنافس، مشيرا إلى أن إنتاج النفط الصخري الزيتي ليس مجرد منافس كبير، لكن مفهوم إنتاجي مختلف ومطلوب لمنظومة الطاقة في العالم، في ضوء توقع نمو الطلب المستقبلي وزيادة الاحتياج إلى موارد الطاقة كافة .

وقال التقرير الصادر عن "ذا ناشيونال" إن "أوبك" في حاجة إلى فهم أعمق لمنافسيها في السوق، إذ يمكن التعلم وتبادل الخبرات من المنافسين، معتبرا أن تقليل بعض منتجي النفط والغاز باستمرار من إمكانات النفط الصخري الزيتي ليس هو التعامل الأمثل مع سوق النفط الخام.

وأشار التقرير إلى تأكيدات قيادات في شركات روسية للطاقة، أن الغاز الصخري هو حملة دعائية جيدة التخطيط، فيما وصفه آخر بأنه "فقاعة"، بينما قال أحد وزراء "أوبك": "نحن لا نعتبر ثورة الغاز الصخري في الولايات المتحدة بمنزلة تغيير في قواعد اللعبة."

وشدد التقرير على أهمية التعامل مع الإنتاج الصخري بموضوعية دون تهوين أو تهويل والاستفادة من الجوانب الإيجابية للمنافسة في سوق النفط.

وجاءت تصريحات الكرملين بعدم إجراء أي تعديل على مستويات خفض الإنتاج لتؤكد ثقة "أوبك" وحلفائها المستقلين بقيادة روسيا في قدرة السوق على استعادة التوازن وتصحيح أوضاعها بموجب اتفاق فيينا الذي بدأ تطبيقه في يناير الماضي ويستمر حتى مارس من العام المقبل، ومن المفترض أن يقلص المعروض النفطي العالمي بنسبة 2 في المائة أو بنحو 1.8 مليون برميل يوميا.

وكانت التكهنات في السوق قد ازدادت على نحو واسع قبل أقل من أسبوعين على انعقاد اللجنة الوزارية لمراقبة اتفاق خفض الإنتاج في مدينة بطرسبورج الروسية التي ترأسها الكويت بالمشاركة مع روسيا وبعضوية الجزائر وفنزويلا وسلطنة عمان إلى جانب السعودية وهي رئيس منظمة أوبك كما تم دعوة ليبيا ونيجيريا أيضا.

كما كان بعض المنتجين خاصة في الولايات المتحدة يتطلعون إلى الاتفاق على تخفيضات أعمق في هذا الاجتماع، بما ينعكس إيجابا على الأسعار وينعش إنتاج النفط الصخري الأمريكي على وجه التحديد.

وفي هذا الإطار، قال لـ"الاقتصادية" أندرياس جيني؛ مدير شركة ماكسويل كوانت للخدمات النفطية، إن تحسن مؤشرات الطلب دفعت الأسعار إلى تسجيل نمو جديد، لكنه نمو قد يكون غير مستقر أو مستدام بسبب استمرار تخمة المعروض بفعل الإمدادات الأمريكية وإمدادات ليبيا ونيجيريا وأيضا كندا والبرازيل.

وأوضح، أن تمسك روسيا بعدم تعديل الاتفاقية يرجع إلى ثقتها في أن الاتفاقية بشكلها وخفضها الحالي قادرة على استعادة التوازن في السوق، والتغلب تدريجيا على مشكلة تخمة المعروض وفائض المخزونات، وذلك في ضوء بيانات عن تقلص ملموس في مستوى مخزونات الولايات المتحدة من الوقود.

وقال إن اجتماع بطرسبورج يجب أن يخرج بجديد إلى السوق وإلا يتسبب في مزيد من نزيف الأسعار، وإن كان تعميق التخفيضات غير مطروح فهناك آليات أخرى يمكن اللجوء إليها لتعزيز أجواء الثقة في السوق، ومنها تفاهمات مطروحة مع ليبيا ونيجيريا للحد من إنتاجيهما أو مفاوضات جديدة لضم منتجين آخرين.

من جانبه، أوضح لـ"الاقتصادية" المهندس بيرت ويكيرينك؛ مدير أنظمة التشغيل في شركة "كيوا" للغاز في هولندا، أنه يعتقد أن سواء ليبيا أو نيجيريا سيضغطان في اتجاه الحفاظ على الوضع

الاستثنائي لهما في اتفاق خفض الإنتاج، مهما زادت الضغوط عليها خاصة خلال اجتماع بطرسبورج المقبل.
ولفت إلى أن الدولتين سيواصلان زيادة الإنتاج بسبب ما أسمته مؤسسة النفط الليبية الوضع الإنساني والمشاكل السياسية والاقتصادية التي مازالت ليبيا تعاني تداعياتها وتتطلب منها تعزيز اقتصادها بزيادة الإنتاج.
وأشار إلى أن مفاوضات الاجتماع الوزاري المقبل لن تكون سهلة في هذا الملف في ظل مقاومة ليبيا ونيجيريا لسحب امتياز الإعفاء منهما، حيث من المتوقع أن يواصل الإنتاج الليبي قفزاته خاصة بعدما تخطى مليون برميل يوميا فيما يقترب الإنتاج النيجيري من مليوني برميل يوميا.
من ناحيته، أشار لـ"الاقتصادية" ردولف هوبر الباحث في شؤون الطاقة ومدير أحد المواقع المتخصصة، إلى أن "أوبك" تبذل جهودا جيدة ومميزة في التعامل مع تطورات سوق النفط واستيعاب المتغيرات الاقتصادية في أغلب دول العالم، سواء الاقتصادات القوية أو النامية .
وبين، أن انخفاض الاستهلاك وتراجع النمو هو الخطر الذي يهدد أغلب دول العالم، ولاسيما الصين التي تسجل معدلات متباطئة من النمو وتراجع الاستهلاك.
وأضاف، أنه عندما يذهب الوضع الاقتصادي إلى الانكماش، فإن سعر النفط يتعثر تماما وهو التحدي الأكبر أمام سوق النفط، مشيرا إلى أن الحديث عن النفط الصخري الزيتي به تهويل، أما تباطؤ النمو فهو يمثل الساق المشوهة.
من جهة أخرى، وفيما يخص الأسعار، صعدت أسعار النفط نحو 2 في المائة أمس، وزادت أسعار العقود الآجلة للبنزين ووقود التدفئة بعد تقرير أظهر انخفاض المخزونات الأوروبية رغم زيادة معدلات استهلاك الخام بمصافي التكرير.
وأظهرت البيانات الصادرة أمس، أن المصافي الأوروبية زاد استهلاكها من النفط الخام في حزيران (يونيو) الماضي، لكن مخزونات منتجات النفط خاصة الديزل تراجعت.
وارتفعت العقود الآجلة لخام القياس العالمي برنت 84 سنتا بما يعادل 1.8 في المائة إلى 47.72 دولار للبرميل، بحلول الساعة الـ16:15 بتوقيت جرينتش. وزاد الخام الأمريكي غرب تكساس الوسيط 82 سنتا أو 1.9 في المائة إلى 45.22 دولار للبرميل. ويصدر تقرير إدارة معلومات الطاقة الأمريكية اليوم.
وكانت أسعار النفط تراجعت في المعاملات المبكرة بضغط توقعات مصرفية بانخفاضها في العامين الحالي والمقبل.
وتراجعت أسعار النفط مجددا بالسوق الأوروبية أمس، قرب أدنى مستوى في أسبوعين، بعدما حذرت مجموعة جولدمان ساكس أن "أوبك" لا تفعل ما يكفي لتقليص فائض المعروض العالمي، خاصة مع تسارع الإنتاج في الولايات المتحدة، وارتفاع الإنتاج في ليبيا ونيجيريا.
وقال هاري تشيلينجويريان رئيس إستراتيجية النفط في بنك بي.إن.بي باريبا الفرنسي، وفقا لـ"رويترز"، إن البنك خفض توقعاته لخام برنت تسعة دولارات إلى 51 دولارا للبرميل في 2017 وبمقدار 15 دولارا إلى 48 دولارا لعام 2018.
كما خفض بنك باركليز توقعاته لخام برنت في 2017 و2018 إلى 52 دولارا للبرميل للعامين بدلا من 55 دولارا و57 دولارا بالترتيب. فيما ساعدت مؤشرات على قوة الطلب في الأجل القصير في الحد من الخسائر.
وتقل أسعار الخام بنحو 18 في المائة عن المستوى الذي سجلته في بداية العام، على الرغم من الاتفاق الذي قادته منظمة البلدان المصدرة للبترول "أوبك" لتقليص الإنتاج اعتبارا من كانون الثاني (يناير).
واتفقت "أوبك" وروسيا وبعض كبار المصدرين على تقليص الإنتاج بنحو 1.8 مليون برميل يوميا دون المستويات المسجلة في نهاية العام الماضي.
وأنهى النفط الخام الأمريكي تعاملات الإثنين مرتفعا بنسبة 0.5 في المائة، بفعل عمليات الارتداد من أدنى مستوى في أسبوعين 43.63 دولارا للبرميل المسجل في وقت سابق من التعاملات، وصعدت عقود برنت"عقود أغسطس" بنسبة 0.6 في المائة، في أول مكسب خلال أربعة أيام.

وحذرت مجموعة جولدمان ساكس أن "أوبك" لا تفعل ما تكفي لتقليص فائض المعروض العالمي في الأسواق، وأشارت المجموعة إلى انخفاض الأسعار دون 40 دولارا للبرميل، في حال لم يحدث انخفاض مستمر في المخزونات العالمية، مع تراجع منصات الحفر والتنقيب في الولايات المتحدة.

الاستهلاك المحلي يرفع الإنتاج السعودي إلى 10.07 مليون برميل يوميا

ارتفع إنتاج المملكة من النفط الخام في حزيران (يونيو) إلى 10.07 مليون برميل يوميا، بسبب زيادة استهلاك الخام محليا خلال أشهر الصيف، وفقا لما ذكره مصدر مطلع في قطاع النفط لـ "رويترز."
وقال المصدر إن كمية الخام الموردة إلى السوق ــ سواء محليا أو للتصدير ــ ارتفعت قليلا إلى 10.1 مليون برميل يوميا.
وأضاف المصدر، أن إنتاج المملكة ارتفع الشهر الماضي بما لا يتجاوز 12 ألف برميل يوميا فوق هدفها في إطار اتفاق "أوبك"، البالغ 10.058 مليون برميل يوميا، لكن صادرات الخام في حزيران (يونيو") جاءت أقل من سبعة ملايين برميل يوميا، في حين أن زيادة الإنتاج والمعروض كانت لعوامل موسمية.
وأكد أن السعودية، أكبر بلد مصدر للنفط في العالم، لا تزال ملتزمة باتفاق "أوبك"، لافتا إلى أن المعروض في السوق يختلف عن مستوى الإنتاج، بناء على حركة نقل النفط من المخزون وإليه.
وأشار إلى أن المملكة تستهلك نحو 700 ألف برميل يوميا من الخام خلال أشهر الصيف، عندما يزيد استخدام أجهزة تكييف الهواء بسبب ارتفاع درجات الحرارة.
وأبلغت السعودية، "أوبك" بأنها رفعت إنتاجها من النفط الخام إلى 10.07 مليون برميل يوميا في حزيران (يونيو) ارتفاعا من 9.88 مليون برميل يوميا في أيار (مايو)، وفقا لما ذكرته لـ "رويترز" مصادر في قطاع النفط.
وفي سياق ذي صلة، قالت مصادر، إن شركة أرامكو ستورد كل متطلبات النفط الخام لعملائها في الهند وجنوب شرق آسيا في أغسطس، إلى جانب أربعة عملاء في شمال آسيا.
ويوضح هذا أن السعودية، أكبر مصدر للنفط في العالم، تسعى للحفاظ على حصتها السوقية في آسيا ــ وهي المنطقة التي تشهد أكبر نمو للطلب في العالم.
وتخفض السعودية الصادرات لأوروبا والولايات المتحدة للالتزام باتفاق تخفيضات الإنتاج المبرم بين منظمة أوبك وعدد من المنتجين المستقلين، من بينهم روسيا.
وقال أحد المصادر "لن يكون هناك خفض" للإمدادات في أغسطس حتى الخامات الأثقل مثل الخام العربي المتوسط والخام الثقيل للعملاء في جنوب شرق آسيا. وسيتسلم أحد المشترين في شمال آسيا على الأقل الإمدادات التي طلبها من الخام العربي الثقيل بالكامل.
وأدت تخفيضات "أوبك" لارتفاع سعر خامات الشرق الأوسط الثقيلة التي تحتوي على نسبة عالية من الكبريت. وقال أحد المصادر إن السعودية تواصل توريد كميات أكثر قليلا من الخام الخفيف إلى اليابان.
وزادت السعودية حصتها السوقية في اليابان، أكبر أسواقها في آسيا في النصف الأول من العام الحالي. وبلغت واردات اليابان من الخام السعودي في الفترة من يناير إلى يونيو 1.3 مليون برميل يوميا بزيادة 7.7 في المائة عليها قبل عام.
ويأتي ذلك في الوقت الذي قال المهندس أمين الناصر؛ الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو "ننوي استثمار أكثر من 300 مليار دولار في الأعوام العشرة المقبلة، لتعزيز موقعنا البارز في مجال النفط، والحفاظ على فائض طاقة الإنتاج، وتنفيذ برنامج ضخم للتنقيب وللإنتاج يركز على المصادر التقليدية وغير التقليدية."

وقال: "على الرغم من أننا نملك أكبر احتياطيات في العالم وقدرها 260 مليار برميل، لدينا أكبر برنامج للتنقيب."
وأوضح الناصر أن إحدى أولويات "أرامكو" "تحويل خام النفط لبتروكيماويات مباشرة"، مضيفا أن الشركة تركز أيضا على مشروعات الطاقة الشمسية وتوليد الطاقة من الرياح.
وأشار الناصر إلى أن العالم ربما يكون متجها صوب نقص إمدادات النفط في أعقاب انخفاض حاد في الاستثمارات وقلة اكتشافات النفط الجديدة.
إلى ذلك، أفادت نشرة "إنترناشيونال أويل ديلي"، أن إنتاج حقل منيفة النفطي التابع لشركة أرامكو السعودية قد تأثر بمشكلة فنية، وفقا لما نقلته عن مصادر مطلعة.
ويعد الحقل من أكبر حقول شركة أرامكو التي تديرها السعودية، وقد شهد أحدث توسعات الشركة، حيث تبلغ طاقته الإنتاجية 900 ألف برميل يوميا، وبدأت "أرامكو" تشغيله على مرحلتين.
واكتُشف الحقل البحري ـ المكون من منصات على جزر صناعية تربطها ممرات وجسور بطول 41 كيلومترا في مياه الخليج ـ في الخمسينيات.
وقال سداد الحسيني؛ نائب الرئيس التنفيذي السابق في "أرامكو السعودية" "احتواء التآكل في نظام ضخ المياه ليس صعبا من الناحية الفنية، لكن إصلاح خطوط ضخ المياه قد يكون عالي التكلفة. من المرجح أن يضطروا إلى إغلاق الحقل لإجراء الصيانة."
وأضاف الحسيني، الذي يعمل الآن مستشارا في مجال الطاقة "قد يكون له تأثير في الطاقة القصوى المستدامة، لكنه لن يمس حصة أرامكو من الصادرات."

- **The Daily Star – Wednesday 12.07.2017**
  - Abi Khalil discusses Lebanon oil and gas licensing at Istanbul oil conference
  - Saudi Arabia said to exceed oil output cap

Details:

Abi Khalil discusses Lebanon oil and gas licensing at Istanbul oil conference

BEIRUT: Energy and Water Minister Cesar Abi Khalil met with his Indian, Qatari and Algerian counterparts and a number of executives of major international oil companies at the World Petroleum Congress in Istanbul, the National News Agency said Tuesday.
Those who met with the Lebanese delegation expressed interest in participating in the first licensing round for oil exploration in September 2017, the NNA said.
They discussed the road map and the legal and administrative frameworks that govern this licensing round.
After a nearly three-year delay, Lebanon's Cabinet approved two crucial oil and gas exploration decrees in January 2017.
The decrees paved the way for the current licensing round by delineating the offshore blocks, the tender protocol and a production-sharing agreement between the government and companies that win exploration rights in the bidding round.
In January, Abi Khalil announced the five offshore blocks that will be up for bidding during the first licensing round: blocks 1, 4, 8, 9 and 10.

Saudi Arabia said to exceed oil output cap

KUWAIT CITY: Saudi Arabia told OPEC it pumped 10.07 million barrels a day in June, a person with knowledge of the data said, exceeding its production limit for the first time since brokering a deal to curb global crude supply to counter a glut. The world's biggest oil exporter boosted output from 9.88 million barrels a day in May, surpassing the limit of 10.058 million it accepted in an agreement between OPEC and other major suppliers including Russia. Under the deal reached in December, Saudi Arabia agreed to reduce production by 486,000 barrels a day, the most of any country participating in the cuts. The person with knowledge of the June data asked not to be identified because the information isn't public.

Saudi Arabia usually boosts production during summer months to meet demand for power for air conditioning, leaving less output for exports. Demand got an extra bump this year in June because of the fasting month of Ramadan, when millions of Muslims visit Saudi Arabia, according to Sadad al-Husseini, a former executive vice president at Saudi Arabian Oil Co., the nation's main oil producer.

"An increase by this very marginal figure due to these circumstances is justifiable," Husseini said. "Summer demand is high in June."

Crude has declined 17 percent this year, entering a bear market in June amid concerns that rising world supply will outweigh production cuts from the Organization of the Petroleum Exporting Countries and allied producers that took effect in January. The producers decided in May to extend their curbs through March 2018, as the oil market had yet to stabilize. Benchmark Brent crude was 11 cents higher at $46.99 a barrel in London at 3:23 p.m. local time.

OPEC needs to "shock and awe" the oil market with deeper cuts for prices to gain, Goldman Sachs Group Inc. said in a July 10 report. Without such action, and no evidence of sustained declines in inventories as well as U.S. drilling activity, prices could slump below $40 a barrel, analysts including Damien Courvalin and Jeffrey Currie wrote in the note.

- **L'Orient Le Jour – Mercredi 12.07.2017**
  - Gaz chypriote : Erdogan menace les investisseurs
  - L'Iran espère signer 10 nouveaux contrats
  - Hydrocarbures : Téhéran va proposer 14 licences d'exploration

Details:

Gaz chypriote : Erdogan menace les investisseurs

« Les compagnies énergétiques qui se mêleraient des mesures irresponsables qui pourraient être prises par les Chypriotes grecs agiraient d'une manière incompréhensible », a déclaré au Congrès mondial du pétrole le président turc Recep Tayyip Erdogan mettant en garde les compagnies internationales contre d'éventuels projets gaziers à Chypre.

Le président turc Recep Tayyip Erdogan a mis en garde hier les compagnies internationales contre d'éventuels projets gaziers à Chypre, après l'échec du dernier round de négociations sur la réunification de l'île.

En 2011, la firme américaine Noble Energy a été la première à découvrir du gaz au large de Chypre, dans le champ Aphrodite, dont les réserves sont estimées à 127,4 milliards de mètres cubes de gaz. Son exploitation n'a toutefois pas encore commencé. Chypre espère devenir à terme un acteur énergétique majeur en Méditerranée orientale et construire un terminal à terre pour exporter du gaz vers l'Europe et l'Asie à l'horizon 2022. Mais il lui faut pour cela trouver davantage de réserves gazières.

« Les compagnies énergétiques qui se mêleraient des mesures irresponsables qui pourraient être prises par les Chypriotes grecs agiraient d'une manière incompréhensible », a dit M. Erdogan, dans une allocution au Congrès mondial de pétrole qui s'est ouvert hier à Istanbul.

Il a mis en garde les compagnies étrangères contre tout projet qui pourrait susciter de nouvelles tensions à Chypre ou leur coûter « l'amitié de la Turquie », laissant entendre que les liens que ces entreprises entretiennent avec la Turquie pourraient en pâtir.

L'île de Chypre est divisée depuis l'invasion en 1974 par l'armée turque de son tiers septentrional, en réaction à un coup d'État ayant visé à rattacher ce pays à la Grèce, qui avait inquiété la communauté chypriote turque. Depuis, la République de Chypre, admise au sein de l'Union européenne en 2004, n'exerce son autorité que sur la partie sud où vivent les Chypriotes grecs. Au Nord, les Chypriotes turcs ont autoproclamé la République turque de Chypre du Nord (RTCN), uniquement reconnue par Ankara.

L'Iran espère signer 10 nouveaux contrats

Le champ gazier iranien Pars-Sud. L'Iran dispose des deuxièmes réserves mondiales de gaz, après la Russie, et des quatrièmes réserves mondiales de pétrole.

Dans la foulée du contrat conclu avec un consortium international mené par le français Total, l'Iran espère signer « environ dix contrats » dans les prochains mois pour exploiter ses immenses ressources pétrolières et gazières, a indiqué un responsable iranien hier.

Depuis 2016, « nous avons signé 30 protocoles d'accord » et « nous espérons que d'ici les six à dix mois qui viennent, nous pourrons signer environ dix contrats supplémentaires », a déclaré Reza Dehghan, un des responsables de la Compagnie nationale iranienne (NIOC) en charge des négociations avec les compagnies pétrolières intéressées pour revenir dans ce pays. Actuellement, l'Iran mène « 26 négociations

parallèles dans des projets » d'exploration et de production de pétrole, a ajouté Amir H. Zamaninia, vice-ministre iranien du Pétrole. Les deux responsables s'exprimaient lors du Congrès international du pétrole à Istanbul, où l'industrie pétrolière et gazière est réunie jusqu'à demain.
L'Iran dispose des deuxièmes réserves mondiales de gaz, après la Russie, et des quatrièmes réserves mondiales de pétrole. D'ici à la fin 2021, le pays veut augmenter sa production de pétrole d'environ 4 millions de barils par jour, actuellement à 5,7 millions de barils par jour, a indiqué M. Zamaninia. Et le pays aura besoin pour cela de 140 milliards de dollars d'investissement, « dont au moins les deux tiers » pourraient venir de compagnies étrangères, a dit M. Dehghan.
Lundi dernier, le groupe français Total, à la tête d'un consortium international, a signé un accord de 4,8 milliards de dollars pour développer le champ gazier de Pars-Sud 11, devenant la première compagnie occidentale à revenir dans ce pays.
Un retour rendu possible par la levée partielle des sanctions internationales en vertu de l'accord signé en 2015. Il a ouvert la porte aux investissements étrangers nécessaires à la relance de l'économie iranienne. Même si, depuis, le président américain Donald Trump a beaucoup critiqué cette ouverture à l'égard de Téhéran.

Hydrocarbures : Téhéran va proposer 14 licences d'exploration
Pour la première fois depuis l'assouplissement des sanctions économiques, l'Iran va organiser un appel d'offres pour attribuer 14 licences d'exploration de pétrole et de gaz, a déclaré hier un responsable de la compagnie nationale pétrolière publique.
L'Iran, qui dispose d'une des réserves d'hydrocarbures les plus importantes du monde, a déjà passé des accords pour développer des gisements existants comme Pars-Sud, Azadegan-Sud, Yadavaran, Karoun-Ouest, Mansuri et Abe-Timur.
La semaine dernière, Total est devenue la première grande compagnie occidentale du secteur à revenir en Iran depuis janvier 2016, date d'entrée en vigueur de l'accord entre Téhéran et les grandes puissances internationales, sur la levée des sanctions commerciales en échange d'un encadrement des activités nucléaires de la République islamique.
La compagnie nationale NIOC devrait proposer ces licences d'exploration dans les deux à trois mois, a déclaré le vice-directeur des blocs d'exploration de la NIOC, Rahim Nematollahi, en marge d'une conférence sur le secteur de l'énergie à Istanbul. La plupart de ces blocs d'exploration, qui se situent dans les régions de Zagros, de Koppet Dagh et du Golfe, devraient demander des investissements compris entre 14 et 80 millions d'euros (entre 16 et 91 millions de dollars).
Les coûts les plus importants devraient se situer dans les zones de Persa (80 millions d'euros) et Bamdad (75 millions). M. Nematollahi a ajouté que des compagnies telles que le britannique BP, le russe Gazpromet Lukoil, ou le malaisien Pétronas ont manifesté leur intérêt pour ces blocs.

- **دار الخليج الاقتصادي – الاربعاء 12.07.2017**
  - خبير يتوقع ارتفاع الأسعار إلى 120 دولاراً للبرميل مستقبلاً
  - السعودية تبلغ «أوبك» أن إنتاج يونيو تجاوز المستهدف

التفاصيل:

خبير يتوقع ارتفاع الأسعار إلى 120 دولاراً للبرميل مستقبلاً

توقع خبراء اقتصاديون أن ترتفع أسعار النفط إلى 120 دولاراً للبرميل، بفعل المخاطر الجيوسياسية التي تهدد إمدادات النفط حول العالم. وحذّر نيل دوين، الخبير الاستراتيجي ومدير قسم الاستثمارات في الأسهم الأوروبية في شركة «أليانز جلوبال أنفستورز» من أن إمدادات إنتاج النفط تبدو مهددة حول العالم.

وأضاف دوين خلال لقاء مع شبكة «سي إن بي سي»: «من المتوقع أن تتوقف فنزويلا عن إنتاج مليوني برميل من النفط في أي وقت، في حين أن إمدادات النفط في المكسيك تبدو مهددة وكذلك الأمر نفسه في أذربيجان. كما أن إنتاج الصين يتراجع بسرعة كبيرة. وتفاقم أي مشكلة من هذه المشاكل سيؤدي إلى ارتفاع أسعار النفط لتصل إلى 120 دولاراً للبرميل الواحد .«

وقال دوين إن المخاطر الجيوسياسية قد تتسبب في ارتفاع الأسعار، حيث إن العديد من الدول المنتجة للنفط هشة، مضيفاً أن أسعار النفط المنخفضة حالياً لا تشجع على حفر أي بئر جديدة، الأمر الذي سيؤثر على إنتاج النفط مستقبلاً. ويوافق هيرمان وانج، الخبير في شؤون «أوبك» لدى شركة «ستاندرز آند بورز جلوبال بلاتس»، على ما أشار إليه دوين، قائلاً إن هنالك الكثير من المخاطر الجيوسياسية التي ستؤثر على إمدادات النفط. وأضاف: «هنالك سيناريوهات متوقعة تتمثل في ارتفاع سعر النفط ما بين 70 دولاراً و80 دولاراً، بسبب هذه المخاوف الجيوسياسية، لكنني لا أعتقد أن الأسعار سترتفع لتصل إلى 120 دولاراً، وبالتأكيد فأن فنزويلا تعيش حالياً في حالة فوضى». وحتى من دون هذه المخاوف السياسية، سيكون على منظمة «أوبك» مواجهة «سؤال المليون برميل»، في حال كانت تأمل في إعادة التوازن إلى أسواق النفط العالمية .

وارتفع إنتاج النفط الأمريكي بمقدار 88 ألف برميل يومياً أو أكثر من 1% ليصل إلى 9.34 مليون برميل يومياً، وفقاً لبيانات إدارة معلومات الطاقة الأمريكية. وفي الوقت ذاته، ارتفع إنتاج أوبك بمقدار 22 ألف برميل يومياً ليصل إلى 32.49 مليون برميل يومياً في يونيو/حزيران، وفقاً لبيانات «أس آند بي جلوبال بلاتس» الأسبوع الماضي. ومع ذلك انخفضت مخزونات النفط الخام الأمريكي بشكل حاد بواقع 6.3 مليون برميل خلال أسبوع حتى ال 30 من يونيو/حزيران .

ولا يتوقع وانج أن يعود التوازن إلى سوق النفط بحلول العام 2018، قائلاً: «لقد ارتفع الإنتاج الأمريكي بالفعل بواقع نصف مليون برميل عن المعدلات السابقة قبل خطة خفض الإنتاج، في حين أن إنتاج ليبيا ونيجيريا، المعفاتين من اتفاقية خفض الإنتاج، قد زاد بواقع 400 ألف برميل يومياً، وإذا جمعنا هذه الأرقام مع معدلات الإنتاج الأمريكية فإن الإنتاج سيصل إلى نحو مليون برميل يومياً .«

ووجد مسح لشركة «أس آند بي جلوبال بلاتس» أن ليبيا ونيجيريا زادتا من إنتاج النفط بواقع 80 ألف برميل يومياً و50 ألف برميل يومياً على التوالي الشهر الماضي. وكلتاهما معفاة من اتفاقية خفض إنتاج النفط، الأمر الذي أصبح مشكلة بالنسبة لمنظمة أوبك.

السعودية تبلغ «أوبك» أن إنتاج يونيو تجاوز المستهدف

قالت مصادر بقطاع النفط إن السعودية أبلغت «أوبك» بأنها رفعت إنتاجها من النفط الخام إلى 10.07 مليون برميل يومياً في يونيو/حزيران ارتفاعاً من 9.88 مليون برميل يومياً في مايو/أيار.

وزاد إنتاج السعودية في يونيو/حزيران قليلاً عن المستوى المستهدف لإنتاجها في اتفاق أوبك والبالغ 10.058 مليون برميل يومياً. وتعني البيانات السعودية أن يونيو/حزيران هو أول شهر يتجاوز فيه إنتاج المملكة المستوى المستهدف في اتفاق أوبك منذ بدأت المنظمة خفض الإنتاج في الأول من يناير/كانون الثاني. ولم تتضح الإمدادات الفعلية التي ضختها السعودية في السوق، وهي كميات النفط التي صدرتها أو استهلكتها محليا في يونيو/حزيران.