- **الجمهورية – الاثنين 21.08.2017**
  - أسعار النفط مستقرّة...

التفاصيل:

أسعار النفط مستقرّة...
إستقرّت أسواق النفط في ساعة مبكرة من صباح اليوم الاثنين، متمسّكة بالمكاسب الكبيرة التي حقّقتها يوم الجمعة، على الرغم من تأثير ارتفاع الإنتاج الأميركي على آمال أن يؤدّي تراجع مخزونات النفط 13 في المئة منذ آذار إلى تعزيز السوق.
وبلغت أسعار التعاقدات الآجلة لخام القياس العالمي برنت 52.72 دولاراً للبرميل عند الساعة 01:39 بتوقيت غرينتش، من دون تغيير عن مستواها عند الإغلاق السابق.
بدورها، بلغت أسعار التعاقدات الآجلة لخام غرب تكساس الأميركي الوسيط 48.54 دولاراً للبرميل بارتفاع 3 سنتات عن سعر إغلاقه السابق. وجاء هذا بعد زيادة وصلت إلى 3 في المئة في الأسعار يوم الجمعة.

- **وطنية – الاثنين 21.08.2017**
  - لجنة الاشغال تتابع الخميس درس اقتراح دعم الشفافية في قطاع البترول

التفاصيل:

لجنة الاشغال تتابع الخميس درس اقتراح دعم الشفافية في قطاع البترول
وطنية - تعقد لجنة الاشغال العامة والنقل والطاقة والمياه برئاسة النائب محمد قباني جلسة عند الساعة العاشرة والنصف من قبل ظهر يوم الخميس الواقع فيه 2017/8/24 وذلك لمتابعة درس ومناقشة اقتراح القانون الرامي الى دعم الشفافية في قطاع البترول كما عدلته اللجنة الفرعية .

- **الديار – الاثنين 21.08.2017**
  - أسعار النفط "مستقرة" في بداية التعاملات

التفاصيل:

أسعار النفط "مستقرة" في بداية التعاملات
استقرت أسواق النفط في ساعة مبكرة من صباح الاثنين متمسكة بالمكاسب الكبيرة التي حققتها، الجمعة، حتى على الرغم من تأثير ارتفاع الإنتاج الأميركي على آمال أن يؤدي تراجع مخزونات النفط 13 في المئة منذ مارس إلى تعزيز السوق.
وبلغت أسعار التعاقدات الآجلة لخام القياس العالمي برنت 52.72 دولار للبرميل عند الساعة 01:39 بتوقيت غرينتش دون تغيير عن مستواها عند الإغلاق السابق.
وبلغ أسعار التعاقدات الآجلة لخام غرب تكساس الأميركي الوسيط 48.54 دولار للبرميل بارتفاع 3 سنتات عن سعر إغلاقه السابق.
وجاء هذا بعد زيادة وصلت إلى 3 في المئة في الأسعار، الجمعة.
وقال متعاملون إن ارتفاع الإنتاج الأميركي، الذي تجاوز 9.5 مليون برميل يوميا، وهو أعلى مستوى له منذ يوليو 2015، أدى إلى تحجيم السوق.
ولكن الزيادة في الإنتاج الأميركي قد تتباطأ قريبا بعد أن خفضت شركات الطاقة عدد منصات الحفر لثاني أسبوع خلال 3 أسابيع، وفقا لما قالته شركة بيكر هيوز لخدمات الطاقة، الجمعة.
وقالت بيكرهيوز إن الشركات قلصت عدد منصات الحفر النفطية بواقع 5 حفارات في الأسبوع المنتهي في 18 أغسطس ليصل العدد الإجمالي إلى 763 منصة.

- **الشرق الاوسط – الاثنين 21.08.2017**
  - صراع أميركي ـ روسي محموم على سوق الطاقة الأوروبية »

التفاصيل:

صراع أميركي ـ روسي محموم على سوق الطاقة الأوروبية »
أول ناقلة غاز مسال تصل إلى ليتوانيا الأسبوع المقبل
تتصاعد خلال الآونة الأخيرة فصول الصراع الأميركي - الروسي على سوق الطاقة الأوروبية بشكل كبير، مما يهدد بنشوب «حرب تكسير عظام» في سوق الطاقة، خصوصا مع تراجع الأمنيات التي واكبت بداية الفترة الرئاسية للرئيس الأميركي دونالد ترمب، الذي تعهد طويلا بتحسين العلاقات مع الجانب الروسي؛ إلا أن تلك الآمال تراجعت مع إصراره على فرض عقوبات على موسكو استجابة لضغوط من الكونغرس الأميركي، وكذلك الطرد المتبادل للدبلوماسيين بين البلدين الذي جرى خلال الأشهر الماضية .وأفادت صحيفة «وول ستريت جورنال» الأميركية في تقرير لها أمس بأن محاولات الولايات المتحدة لتصدير الغاز الطبيعي إلى سوق الطاقة في أوروبا، تواجه مقاومة شرسة من جانب روسيا، بوصفها اللاعب المهيمن في المنطقة. مشيرة إلى أنه من المقرر أن تصل ناقلة تحمل أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال الأميركي إلى ليتوانيا)الجمهورية السوفياتية السابقة) الأسبوع المقبل، تليها مجموعة من الشحنات الأخرى من الغاز الأميركي إلى أوروبا، وذلك وسط تنبؤات واسعة النطاق بأن تساعد الصادرات الأميركية على كسر هيمنة روسيا على سوق الطاقة الأوروبية .وأضاف التقرير: «لكن روسيا تتحرك بسرعة لاحتواء المنافسة الجديدة على أكبر أسواقها للطاقة، مما دفع شركات الطاقة الروسية التي تديرها الدولة إلى تخفيض الأسعار، وتغيير أساليب البيع وتطوير مرافق الغاز الطبيعي المسال، بل وتمضي موسكو قدما في مشروع تركيب خط أنابيب، وهي خطوة تعارضها واشنطن وبروكسل .«وتابعت الصحيفة الأميركية أنه «بينما تحرص الحكومات الأوروبية على الحد من حصار روسيا الخانق، وما يترتب عليه

من نفوذ سياسي، يتطلع المستهلكون في المنطقة إلى ما هو أبعد من الأمور السياسية للتوصل إلى أقل الأسعار، مما يصب في مصلحة روسيا»، مشيرة إلى أنه في العام الماضي، صدرت موسكو مستويات قياسية من الغاز إلى أوروبا بسبب انخفاض الأسعار وخفض الإنتاج المحلي في أماكن أخرى في أوروبا .ونقل التقرير عن وزير الطاقة الروسي ألكسندر نوفاك في مقابلة خلال شهر يوليو (تموز) الماضي، قوله: «نتتبع الوضع في سوق الغاز العالمية وازدياد إنتاج الغاز الصخري في الولايات المتحدة... وقد كرسنا مؤخرا كثيرا من الجهود لتعزيز وجودنا في سوق الغاز الطبيعي المسال.« وذكرت «وول ستريت جورنال» أنه لا يزال هناك كثير من المحللين يتوقعون أن تخصم صادرات أميركية حديثة العهد من حصة روسيا في السوق الأوروبية، التي تبلغ حاليا نحو الثلث، موضحة أن «الثورة الصخرية» في الولايات المتحدة فتحت أمامها احتياطات ضخمة من الطاقة؛ حيث إنها منذ بداية عام 2016 تقوم بتصدير الغاز حول العالم، من أميركا اللاتينية إلى آسيا.
ونسبت الصحيفة إلى بعض المشرعين والمسؤولين في واشنطن، القول إن «صادرات الطاقة إلى أوروبا تعد ذات منفعة جيوسياسية، وكذلك تجارية»، مشيرة إلى أن واشنطن لطالما انتقدت ما تعده تدخلا روسيا في أوروبا الشرقية .وأشار التقرير إلى تصريح الرئيس الأميركي دونالد ترمب في يوليو الماضي لممثلي 12 دولة أوروبية، بأن «الولايات المتحدة حريصة على تصدير إمدادات الطاقة لهم .«را عالميا للغاز، مما يدفع بالشركات الأميركية إلى السعي لاقتحام أسواق ومن المعلوم أن الولايات المتحدة - مع ازدياد استغلالها الغاز الصخري - تطمح إلى أن تصبح مُ َصدِّ جديدة ومنافسة روسيا على السوق الأوروبية التي كانت تعتمد حصرا على إمداداتها .وفي مطلع شهر أغسطس (آب) الحالي، أقر الرئيس الأميركي عقوبات جديدة ضد موسكو، بعد إذعانه لضغوط الكونغرس الأميركي، وهي العقوبات التي تهدد باستهداف قطاع الطاقة الروسي، الذي ظل طويلا بمنأى عن التدابير التجارية المتخذة ضد روسيا في أعقاب الأزمة الأوكرانية .وأطلقت الإدارة الأميركية جانبا من التطمينات لروسيا لاحقا، لكن رغم ذلك، فإن العقوبات الأخيرة المقررة في واشنطن طرحت مسألة إمدادات الغاز للقارة الأوروبية في قلب الأزمة مع روسيا .بدورها، لم تقف موسكو مكتوفة الأيدي؛ إذ لوحت بالرد على تلك الإجراءات الأميركية .ورغم أن أوروبا ذاتها أصدرت عددا من العقوبات سابقا على روسيا، فإن الدول الأوروبية لا تبدو برمتها سعيدة من الخطوات الأميركية؛ إذ رفض عدد منها تلك المساعي، وعبر وزير الخارجية الألماني زيغمار غابرييل عن ذلك بقوله إن الإجراءات الأميركية «منافية للقانون الدولي»، و«الولايات المتحدة تخلط بين المصالح السياسية والاقتصادية«، ا .«ً مشيرا في وضوح إلى أن «رغبتها في طرد الغاز الروسي من السوق الأوروبية ليفسح المكان للغاز الأميركي، أمر غير مناسب مطلق كما توضح ردود الفعل الأوروبية أنها غير مستعدة للتنازل عن الغاز الروسي أو عن خط «سيل الشمال» الذي سيزيد من ضخ الغاز الروسي إلى شرايين القارة الأوروبية ...لدرجة أن جان كلود يونكر، رئيس المفوضية الأوروبية، هدد الولايات المتحدة صراحة بأن «الاتحاد الأوروبي مستعد للرد بالمثل على العقوبات الجديدة التي فرضتها الولايات المتحدة على روسيا، وذلك حال أضرت بالمصالح الاقتصادية الأوروبية»، وأن الاتحاد «مستعد للانتقام، إذا ما تسببت العقوبات الأميركية في ضرر لشركات الطاقة الأوروبية .«وخلال الربع الأول من السنة الحالية، ظلت إمدادات الغاز الروسي لأوروبا قريبة من تحقيق مستويات قياسية، وغطت 41 في المائة من واردات القارة، حسب تقرير صادر عن المفوضية الأوروبية .را للغاز العام في المقابل، فإن إنتاج الغاز الطبيعي الأميركي يتضاعف منذ عام 2005 بسرعة تفوق ازدياد الاستهلاك، ومن المتوقع أن تصبح الولايات المتحدة رسميا مصدّ المقبل في حين أنها تستورده حاليا، وفق تقرير لوزارة الطاقة الأميركية.

- **النهار – الاثنين 21.08.2017**
  - النفط ينخفض بفعل ارتفاع الإنتاج الأميركي

التفاصيل:

النفط ينخفض بفعل ارتفاع الإنتاج الأميركي

تراجعت أسعار النفط اليوم (الاثنين) بفعل زيادة الإنتاج الأميركي، وإن كان انخفاض مخزونات الخام الأميركية 13 في المئة منذ آذار (مارس) الماضي يشير إلى تقلص تخمة المعروض في السوق بشكل تدريجي.

وبلغ خام القياس العالمي مزيج «برنت» في العقود الآجلة 52.64 دولار للبرميل بحلول الساعة 06:39 بتوقيت غرينيتش، بانخفاض ثمانية سنتات أو ما يوازي 0.2 في المئة عن الإغلاق السابق.

وبلغ سعر خام «غرب تكساس الوسيط» الأميركي في العقود الآجلة 48.47 دولار للبرميل، ليتراجع أربعة سنتات أو ما يعادل 0.1 في المئة عن سعر إغلاقه السابق. وجاء هذا بعد قفزة وصلت إلى ثلاثة في المئة في الأسعار الجمعة الماضي.

وذكر متعاملون أن السوق تأثرت سلباً نتيجة ارتفاع الإنتاج الأمريكي الذي تجاوز9.5 مليون برميل يوميا، وهو أعلى مستوى له منذ تموز (يوليو) 2015.

وأوضحت شركة «بيكر هيوز» لخدمات الطاقة الجمعة الماضي أن ثمة مؤشرات على أن الإنتاج الأميركي قد يتباطأ قريباً، بعدما خفضت شركات الطاقة عدد منصات الحفر لثاني أسبوع خلال ثلاثة أسابيع.

وقالت الشركة، إن «الشركات قلصت عدد منصات الحفر النفطية بواقع خمس حفارات في الأسبوع المنتهي في 18 آب (أغسطس) الجاري، ليصل العدد الإجمالي إلى 763 منصة.

وانخفضت المخزونات الأميركية حوالى 13 في المئة من الذروة المسجلة في آذار (مارس) الماضي لتصل إلى 466.5 مليون برميل يوميا. وقال تجار إن «توقف حقل الشرارة النفطي الليبي قد يقلص التدفقات في الأمد القصير».

- **جريدة الجريدة – الاثنين 21.08.2017**
  - الوزير المرزوق: «مخزونات أمريكا» تهبط أكثر من المتوقع بفعل تخفيضات «أوبك»
  - توقف إنتاج أكبر حقول ليبيا النفطية بعد إغلاق خط أنابيب

التفاصيل:

الوزير المرزوق: «مخزونات أمريكا» تهبط أكثر من المتوقع بفعل تخفيضات «أوبك»

قال وزير النفط عصام المرزوق لقناة سي.إن.بي.سي عربية اليوم الاثنين إن مخزونات الخام الأمريكية تتراجع أكثر من المتوقع في علامة على نجاح تخفيضات أوبك وبعض المنتجين المستقلين في النصف الأول من العام الحالي.

وقال المرزوق "الآن نرى نتائج هذا التخفيض (خلال النصف الأول من العام) في انخفاض المخزونات الأمريكية بزيادة عن المتوقع".

توقف إنتاج أكبر حقول ليبيا النفطية بعد إغلاق خط أنابيب
قالت مصادر في قطاع النفط وأحد المهندسين إن الإنتاج في حقل الشرارة، أكبر حقول النفط الليبية، توقف منذ أمس السبت بسبب إغلاق خط أنابيب.
وكان الحقل ينتج ما يصل إلى 280 ألف برميل يوميا في الأسابيع الماضية. وتوقف الإنتاج مؤقتا عدة مرات في الحقل بسبب احتجاجات جماعات مسلحة وعمال نفط منذ إعادة افتتاحه في ديسمبر الماضي بعد عامين من إغلاق خط الأنابيب.

- **الحزيرة – الاثنين 21.08.2017**
  - إيكونوميست: صفقات غاز محتملة بين مصر وإسرائيل

التفاصيل:

إيكونوميست: صفقات غاز محتملة بين مصر وإسرائيل
إسرائيل اكتشفت كميات هائلة من الغاز الطبيعي في البحر المتوسط منذ عام 2009
تحدثت صحيفة إيكونوميست عن احتمال تدشين مرحلة جديدة من التعاون الاقتصادي بين مصر وإسرائيل في مجال الغاز الطبيعي، بعد توقيع الرئيس المصري عبد الفتاح السيسي مؤخرا على قانون يفتح الباب لمثل هذه العلاقة.
وأوضحت الصحيفة أن إسرائيل تبدو حريصة على هذا الفرصة التي تبدو أكثر واقعية مقارنة بمسارات أخرى، لبيع ما لديها من فائض الغاز الطبيعي إلى أسواق خارجية.
فقد أبرمت إسرائيل اتفاقية لتصدير الغاز إلى الأردن، وبحثت في جدوى تصديره إلى تركيا ومن ثم إلى أوروبا، ثم بحثت في إمكانية التصدير إلى أوروبا مباشرة عن طريق إنشاء أطول أنبوب بحري في العالم.
لكن وفقا لتقرير إيكونوميست، فإن الخيار الأسهل والأفضل لإسرائيل هو بيع الغاز إلى مصر، ويبدو أن الأمور تسير في هذا الاتجاه.
فقد وقع الرئيس المصري عبد الفتاح السيسي في 8 أغسطس/آب الجاري قانونا يسمح لشركات القطاع الخاص باستيراد الغاز الطبيعي من الخارج.
وتقوم شركة "دولفينوس القابضة" المصرية حاليا بإجراء محادثات مع الشركات المسؤولة عن حقل لفيتان الإسرائيلي، لشراء ما يصل إلى ثلاثة مليارات متر مكعب من الغاز.
وقالت إيكونوميست إن من المرجح أن تستورد الشركات المصرية الخاصة هذا الغاز عن طريق الأردن حتى تتجنب استخدام خط الأنابيب الذي يمر عبر سيناء، لأنه يرتبط بقضية تعويضات ترجع إلى الفترة التي كانت مصر تصدر فيها الغاز إلى إسرائيل.
وكانت مصر في السابق تمد إسرائيل بنحو 40% من إجمالي احتياجاتها من الغاز الطبيعي، بموجب اتفاقية لعشرين سنة تم توقيعها سنة 2005. لكن الغاز المصري توقف عام 2012، وحصلت إسرائيل فيما بعد على حكم دولي يلزم القاهرة بتعويضها عن فسخ الاتفاقية.

- **صحيفة الاقتصادية – الاثنين 21.08.2017**
  - استقرار أسعار النفط في بداية التعاملات
  - 3عوامل تحفز أسعار النفط .. تراجع الدولار والمخزونات والحفارات
  - وزير الطاقة: التعاون بين «أوبك» و«المستقلين» سيتخطى خفض الإنتاج

التفاصيل:

استقرار أسعار النفط في بداية التعاملات

استقرت أسواق النفط في ساعة مبكرة من صباح اليوم الاثنين متمسكة بالمكاسب الكبيرة التي حققتها يوم الجمعة حتى على الرغم من تأثير ارتفاع الإنتاج الأمريكي على آمال أن يؤدي تراجع مخزونات النفط 13 في المئة منذ مارس آذار إلى تعزيز السوق.

وبلغت أسعار التعاقدات الآجلة لخام القياس العالمي برنت 52.72 دولار للبرميل عند الساعة 0139 بتوقيت جرينتش دون تغيير عن مستواها عند الإغلاق السابق.

وبلغ أسعار التعاقدات الآجلة لخام غرب تكساس الأمريكي الوسيط 48.54 دولار للبرميل بارتفاع ثلاثة سنتات عن سعر إغلاقه السابق.

وجاء هذا بعد زيادة وصلت إلى ثلاثة في المئة في الأسعار يوم الجمعة.

وقال متعاملون إن ارتفاع الإنتاج الأمريكي الذي تجاوز 9.5 مليون برميل يوميا، وهو أعلى مستوى له منذ يوليو تموز 2015 ،أدى إلى تحجيم السوق.

ولكن الزيادة في الإنتاج الأمريكي قد تتباطأ قريبا بعد أن خفضت شركات الطاقة عدد منصات الحفر لثاني أسبوع خلال ثلاثة أسابيع وفقا لما قالته شركة بيكر هيوز لخدمات الطاقة يوم الجمعة.

وقالت بيكر هيوز إن الشركات قلصت عدد منصات الحفر النفطية بواقع خمس حفارات في الأسبوع المنتهي في 18 أغسطس آب ليصل العدد الإجمالي إلى 763 منصة.

3عوامل تحفز أسعار النفط .. تراجع الدولار والمخزونات والحفارات

أكدت وكالة الطاقة الدولية أن عملية تخفيض الإنتاج التي تقودها منظمة "أوبك" وروسيا ودول منتجة مستقلة أخرى أظهرت كثيرا من علامات النجاح وتمثل ذلك بشكل رئيس في تراجع مستوى المخزونات العالمية في الربع الثاني من العام الحالي ما جعل المخزونات تتحرك بشكل جيد نحو بلوغ متوسط السنوات الخمس.

وقالت بيانات للوكالة - التي تقدم المشورة لمعظم الاقتصادات الرئيسة في العالم بشأن سياسة الطاقة - إن التخفيضات المؤثرة التي قام بها المنتجون على إمدادات النفط الفورية أدت بالفعل إلى تقليص المعروض وتضييق المعروض النفطي في الأسواق.

وأوضحت الوكالة أن "أوبك" تواجه تحديات كبيرة قد تستمر على مدى عدة سنوات وهو ما يتطلب أقصى درجات الانضباط بين الدول الأعضاء لعلاج أى قصور في الأداء خاصة بعدما شهدنا في تموز (يوليو) الماضي انخفاضا نسبيا في الالتزام بالتخفيضات المتفق عليها إلى 75 في المائة وهو أدنى مستوى منذ بدء تطبيق الاتفاق.

ونقل التقرير عن جبار اللعيبي وزير النفط العراقي تأكيده مرارا أن بلاده تعمل على توسيع الطاقة الإنتاجية بشكل كبير، مشيرا إلى أن تطلعات العراق إلى رفع مستوى الإنتاج ستجعل توقعات السوق لعام 2019 "صعبة" وستزيد الضغوط على اتفاق خفض الإنتاج في حالة استمرار العمل به.

إلى ذلك، تنطلق اليوم الإثنين في العاصمة النمساوية فيينا أعمال الاجتماع الفني والتقني المرتقب والمشترك بين خبراء في منظمة الدولة المصدرة للنفط "أوبك" ودول منتجة من خارج "أوبك" وفي مقدمتهم الخبراء الروس.

ويركز الاجتماع الجديد – الذى يجيء في إطار عدد من الاجتماعات المكثفة والمتلاحقة – على استكمال المشاورات الأخيرة التي جرت سواء في سان بطرسبورج أو أبوظبي فيما يخص بحث سبل تعزيز الامتثال لاتفاق فيينا المطبق منذ مطلع العام الحالي ويقضي بخفض الإنتاج العالمي بنحو 1.8 مليون برميل يوميا حتى آذار (مارس) المقبل.
وفي هذا الإطار، أوضح لـ "الاقتصادية"، فينسيزو أروتا مدير شركة "تيميكس أوليو" الإيطالية للطاقة، إن تضافر وجود ثلاثة عوامل مؤثرة معا يفتح آفاق الثقة والتفاؤل في قدرة أسعار النفط على تحقيق المزيد من المكاسب في الأسبوع الحالي والأسابيع المقبلة.
وأشار أروتا إلى أن العوامل الثلاثة هي تراجع الحفارات النفطية الأمريكية وانكماش مستويات المخزونات وسرعة وتيرة السحب منها إضافة إلى تراجع الدولار أمام بقية العملات الرئيسة ما أسهم بشكل كبير في انتعاش أسعار النفط الذي أدى بالتالي إلى اختتام الأسبوع الماضي على مكاسب تجاوزت 3 في المائة.
وأضاف أروتا أن عملية إعادة التوازن إلى السوق ليست مهمة سهلة وهناك كثير من العوامل التي تعرقل تحقيق هذا الهدف حتى إن بعض التقديرات لوكالة الطاقة الدولية رجحت أن يستمر الفائض في المخزونات ربما حتى نهاية العام المقبل 2018.
من جانبها، تقول لـ "الاقتصادية"، شيكاكو أشيجورو عضو الفريق البحثي في شركة "أوساكا" للغاز، إن أسعار النفط فقدت نحو 10 في المائة منذ بداية العام الحالي وذلك على الرغم من الجهود المكثفة التي تبذلها منظمة أوبك بالتعاون مع روسيا وبقية المنتجين المستقلين لتقييد الإنتاج وعلاج حالة التخمة المزمنة في الأسواق التي تفاقمت في صيف 2014 وما زالت تداعياتها مستمرة حتى المرحلة الراهنة.
وأشارت أشيجورو إلى أن اجتماع المنتجين الموسع على مستوى الوزراء سواء في "أوبك" أو المستقلين في فيينا نوفمبر المقبل سيكون اجتماعا مفصليا ومحوريا في تطورات السوق وسيتم خلاله تقييم ما تم في عملية خفض الإنتاج الجماعي ومن ثم تقدير الموقف والتوافق حول ما إذا كان السوق يحتاج إلى إجراءات اضافية بعد انتهاء مدة اتفاق خفض الإنتاج في آذار (مارس) 2018 وهو الاحتمال الأكثر ترجيحا.
وأضافت أشيجورو أن السوق يتطلع إلى مد العمل بتخفيضات الإنتاج مع تشجيع ومساندة تعميق هذه التخفيضات من أجل القضاء التام على الوفرة في الأسواق ودفع السوق إلى الاستقرار والتوازن والنمو المستدام.
من ناحيته، يقول لـ "الاقتصادية"، ماثيو جونسون المحلل بمجموعة "أوكسيرا" للاستشارات المالية، إن منظمة أوبك وعلى الرغم من أنها تقود جهود خفض الإنتاج إلا أنها سجلت في يوليو الماضي أعلى مستويات الإنتاج خلال هذا العام وهو 3.82 مليون برميل يوميا وذلك بسبب الطفرات الإنتاجية التي قادتها نيجيريا وليبيا المعفيين من اتفاق خفض الإنتاج إلى جانب حدوث تراجع نسبي في مستويات الامتثال في بعض الدول الأعضاء في الاتفاقية.
وأوضح جونسون أن منظمة أوبك يجب أن تعمل بجهود أكثر كثافة على احتواء الزيادات في الإنتاج خاصة أن الزيادات مرشحة للنمو في الفترة المقبلة خاصة في ضوء وجود عوامل أخرى ضاغطة في مقدمتها نجاح منتجي النفط الصخري الزيتي الأمريكي في الحفاظ على الاستمرار في الحفر على الرغم من انخفاض الأسعار، مشيرا إلى تأكيدات الحكومة الأمريكية أن إنتاج النفط الصخري سيصل إلى مستوى قياسي الشهر المقبل.
وأضاف جونسون أنه على الرغم من صعوبات السوق الراهنة وتقلبات الأسعار إلا أن الطلب مرشح للنمو بقوة خاصة على مدى السنوات الخمس المقبلة حيث سينمو استهلاك النفط بشكل رئيسي وسيتركز الطلب الأقوى الجديد في المنتجات البتروكيماوية التي ستكون المحرك الرئيس للسوق مستقبلا.
في سياق متصل، توقع مختصون نفطيون أن تواصل أسعار النفط مكاسبها السعرية خلال الأسبوع الحالي بعد أن اختتمت الأسبوع الماضي على قفزة سعرية بنحو 3 في المائة جاءت مدعومة من تقلص عدد الحفارات الأمريكية واستمرار تراجع مستويات المخزونات النفطية إلى جانب وجود

مؤشرات عن تنام تدريجي في مستويات الطلب إضافة إلى تراجع الدولار الأمريكي أمام بقية العملات الرئيسة وهو الذي يرتبط بعلاقة عكسية مع أسعار الخام.
وكانت أسعار النفط قد سجلت ارتفاعا كبيرا في ختام الأسبوع الماضي مع انخفاض الدولار وتقليص الشركات الأمريكية عدد منصات الحفر النفطية، ما عزز موجة صعود دفعت خام برنت إلى تحقيق مكاسب أسبوعية بينما استقر الخام الأمريكي دون تغير يذكر على مدى الأسبوع.
وبدأت مؤشرات على تقلص المعروض في الظهور في الولايات المتحدة أكبر مستهلك للنفط في العالم، ورغم ارتفاع الإنتاج الأمريكي 13 في المائة منذ منتصف 2016 إلى 9.5 مليون برميل يوميا، انخفضت مخزونات النفط التجارية في البلاد 13 في المائة من مستواها القياسي الذي سجلته في آذار (مارس) إلى ما دون مستويات 2016.
وأظهرت البيانات أن شركات الطاقة الأمريكية خفضت عدد الحفارات النفطية للأسبوع الثاني في ثلاثة أسابيع، في الوقت الذي تقلص فيه الشركات خطط الإنفاق مع انخفاض أسعار الخام.
وقالت "بيكر هيوز لخدمات الطاقة" في تقرير "إن الشركات قلصت عدد منصات الحفر النفطية بواقع خمسة حفارات في الأسبوع المنتهي في 18 آب (أغسطس) ليصل العدد الإجمالي إلى 763 منصة."
ويقابل هذا العدد 406 منصات حفر نفطية كانت عاملة في الأسبوع المقابل قبل عام، وزادت الشركات عدد الحفارات في 56 أسبوعا من 64 أسبوعا منذ بداية حزيران (يونيو) 2016.
وعدد الحفارات مؤشر مبكر على الإنتاج في المستقبل، ومن المتوقع أن يرتفع إنتاج النفط الأمريكي إلى 9.4 مليون برميل يوميا في 2017 وإلى 9.9 مليون برميل يوميا في 2018 من 8.9 مليون برميل يوميا في 2016 بحسب توقعات اتحادية.
وضغطت تلك الزيادة في الإنتاج على أسعار الخام في الأشهر الماضية، ووضع عدد من شركات الاستكشاف والإنتاج برامج إنفاق طموحة لعام 2017 عندما كانت تتوقع ارتفاع أسعار الخام الأمريكي عن مستوياتها الحالية البالغة نحو 48.50 دولار للبرميل.
ورغم تخفيضات الإنفاق التي جرى الإعلان عنها في الآونة الأخيرة فإن شركات الاستكشاف والإنتاج ما زالت تعتزم إنفاق أموال أكثر مما أنفقتها في العام الماضي.
وقال تاماس فارجا كبير محللي السوق لدى "بي. في. إم أويل أسوسيتس" للسمسرة في لندن "بيانات إدارة معلومات الطاقة تنبئ بأن سوق النفط الأمريكية تزداد توازنا مع تراجع مخزونات الخام. التركيز انصب على القفزة الكبيرة في الإنتاج."
وتقوض زيادة الإنتاج الأمريكي جهود منظمة البلدان المصدرة للبترول "أوبك" وبعض المنتجين غير الأعضاء في المنظمة مثل روسيا لتصريف تخمة المعروض العالمي من الخام.
وتعهدت تلك الدول بخفض الإنتاج 1.8 مليون برميل يوميا بين كانون الثاني (يناير) وآذار (مارس) 2018، وقال وليام أولولين المحلل لدى "ريفكين" للأوراق المالية "إنه إذا استمر تراجع المخزونات بالوتيرة الحالية فستنزل المخزونات الأمريكية عن متوسط خمس سنوات في غضون شهرين."
وأضاف أولولين أن "وتيرة التراجعات تنبئ بأن تخفيضات إنتاج "أوبك" تحدث أثرا لكن أسعار النفط الحالية تشير إلى أن السوق متشككة في فرص استعادة التوازن في سوق النفط في المدى الطويل، وأسعار "برنت" منخفضة نحو 12 في المائة منذ بدأت "أوبك" والمستقلون خفض الإنتاج في كانون الثاني (يناير)."
وكان معهد البترول الأمريكي قد أشار في بياناته الأسبوعية بشأن المخزون، إلى تراجع مخزون الخام بمقدار 9.2 مليون برميل خلال أسبوع إلى 469.2 مليون برميل، مقارنة بتوقعات المحللين انخفاضا قدره 3.1 مليون برميل، وهو أكبر تراجع أسبوعي منذ أيلول (سبتمبر) 2016.
وأكد تقرير "ريج زون" الدولي المتخصص في المنصات النفطية أن المنتجين الأمريكيين أبقوا على أنشطة الحفر متسارعة للحصول على مزيد من النفط الخام في ظل أسعار ملائمة نسبيا لهم، حيث وصل عدد منصات الحفر النشطة إلى أعلى مستوى لها منذ نيسان (أبريل) 2015، مشيرا إلى توقعات إدارة معلومات الطاقة الأمريكية بوصول الإنتاج من النفط الزيتي الأمريكي إلى أعلى مستوى له على الإطلاق وهو 6.15 مليون برميل يوميا في أيلول (سبتمبر) المقبل.

وزير الطاقة: التعاون بين «أوبك» و«المستقلين» سيتخطى خفض الإنتاج

أكد المهندس خالد الفالح وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية، رئيس المؤتمر العام لـ "أوبك"، أن التعاون بين دول المنظمة وشركائها من المنتجين المستقلين لن يقتصر على خفض إنتاج النفط، لكنه سيمتد إلى مجالات أخرى عديدة تخدم مصالح جميع الأطراف وتعمق التعاون بين "أوبك" والمنتجين خارجها.

ونقل تقرير لمنظمة الدول المصدرة للبترول "أوبك" عن الفالح تأكيده التزام المنتجين بالتعاون المشترك طويل الأجل، مشيرا إلى أن الجميع يضع نصب عينية هدف الحفاظ على التعاون القوي وتعزيزه بشكل مستمر سواء بين دول أوبك أو المستقلين في مختلف المجالات.

ونقل التقرير عن محمد باركيندو الأمين العام لـ "أوبك" أن هذا التوجه نحو توسيع التعاون بين المنتجين يحظى بترحيب ومساندة عديد من الأطراف في صناعة النفط الخام وفي مقدمتها شركات الطاقة العملاقة مثل "بي بي"، و"توتال"، و"شل."

ودلل التقرير على ذلك بقول باتريك بوانييه الرئيس التنفيذى لعملاق الطاقة "توتال" أنه "متفائل بما حققه ويمكن أن يحققه مستقبلا التعاون بين المنتجين في "أوبك" وخارجها"، مشيرا إلى أن التعاون شيء إيجابي ويصب في مصلحة الصناعة ويدعم مواقف جميع الأطراف.

وأضاف التقرير أن نفس المعني أكده روبرت دادلي الرئيس التنفيذي لعملاق الطاقة "بي بي" معتبرا الاتفاق جيدا ويسير نحو تحقيق أهدافه ويعزز المصداقية في سوق النفط، كما أنه يدفع الأسعار تدريجيا نحو تحقيق مستويات صحية وملائمة تنعكس بالإيجاب على وضع الاقتصاد العالمي بشكل شامل.

وركز التقرير على تأكيدات الأمين العام أن الجهود الجارية التي تبذلها الدول الأعضاء في "أوبك" تنصب على الوفاء بالتزاماتها كموردين للنفط الخام بشكل آمن وموثوق به إلى الأسواق العالمية، مشيرا إلى أنه ليس هناك أي شك في أن الدول الأعضاء في منظمة أوبك ستظل ملتزمة بالاستثمار في القدرات الجديدة والبنية التحتية اللازمة، على الرغم من الانكماش الذي شهدناه في العامين الماضيين.

وأشاد التقرير بالتقدم الكبير الذي حققته دول أوبك في مجال الارتقاء ودعم القدرات الإنتاجية وذلك على الرغم من كثير من التحديات التي واجهت السوق في السنوات الماضية وهو ما مكن من زيادة قدرات هذه الدول على الاستفادة من الامكانيات الهائلة في موارد الطاقة التي تمتلكها وبما يضعها بقوة على أعتاب مستقبل أفضل وأكثر تطورا في مجال الطاقة.

وأضاف تقرير "أوبك" نقلا عن باركيندو أن بعض دول أوبك أصبحت في وضع إنتاجي مثالي يؤهلها لمواكبة النمو الواسع والمتوقع في مستويات الطلب على النفط الخام خاصة الطلب القادم من منطقة آسيا في العقود المقبلة.

ولفت التقرير إلى أنه فيما يتعلق بالطلب بالآسيوي يجيء في الصدارة الحديث عن البيانات والمؤشرات الاقتصادية في الهند التي تعد ركيزة الطلب في السنوات المقبلة، مشيرا إلى ارتفاع إجمالي واردات الهند من النفط من نحو 1.5 مليون برميل يوميا عام 2000 إلى ما يقرب من 4.3 مليون برميل يوميا في عام 2016 .

وأشار التقرير إلى أنه في عام 2016 كانت الهند هي الأسرع نموا في الطلب على النفط على الصعيد العالمي بزيادة قدرها 340 ألف برميل يوميا، أو8.3 في المائة.

واستشرافا للمستقبل نوه باركيندو – في التقرير – بمواصلة الهند نموها الاقتصادي الهائل وبحسب توقعات "أوبك" لوضع سوق النفط العالمية تشير التقديرات إلى أن اقتصاد الهند سينمو بمعدل سنوي متوسط قدره 6.9 في المائة في الفترة بين عامي 2015-2040.

وفيما يخص قضايا دولية أخرى، أكد التقرير نقلا عن باركيندو أن قرار الرئيس الأمريكي دونالد ترمب بالانسحاب من اتفاق باريس بشأن تغير المناخ لا يؤثر في موقف منظمة أوبك التى سبق أن وقعت جميع الدول الأعضاء على اتفاق باريس كما أن خمسا من الدول الأعضاء – في صدارتها السعودية – صدقت على الاتفاقية.

وقال باركيندو "إن اتفاق تغير المناخ يحقق هدفا مشتركا لدينا هو الحفاظ على ارتفاع درجة الحرارة

العالمية خلال هذا القرن بأقل بكثير من درجتين مئويتين، مشيرا إلى أنه لا يمكن لأحد أن ينكر أن التعاون لتحقيق هذا الهدف دون الولايات المتحدة يمثل تحديا ومهمة صعبة وهو ما يتطلب إعادة النظر في هذا الموقف والحفاظ على التوافق الدولي فيما يخص قضايا البيئة الحيوية، مشيرا إلى أن القضية تتجاوز صناعة النفط بكثير.
وذكر التقرير أن جميع الدول الأعضاء في منظمة أوبك ستتأثر بشكل كبير بسبب قضية تغير المناخ وسيكون التأثير مضاعفا بسبب التدابير التي ستقدم عليها الدول الصناعية الغنية في هذا المجال سواء تحت مظلة اتفاق كيوتو أو أي تفاهمات وقرارات لاحقة.
وشدد التقرير على أن دول منظمة أوبك مصممة على المضي قدما في تنفيذ الاتفاقات والالتزامات التي قطعتها على نفسها، مشيرا إلى أن منظومة التعاون بين دول أوبك وحتى مع دول خارج المنظمة تقوم على فكرة الالتزام والتوافق على مبادئ مشتركة، لكن مع مسؤوليات متباينة.
ويرى التقرير أن عملية ضبط الإنتاج الحالية من خلال الخفض الجماعي بنحو 1.8 مليون برميل يوميا التى بدأ تطبيقها في يناير الماضي وتم مد العمل بها حتى مارس من العام المقبل أدت بالفعل إلى تراجعات ملموسة في مستويات المخزونات كما أدت إلى تباطؤ عملية تراكم المخزون النفطي .
ونوه التقرير بتأكيدات محمد باركيندو بأن مستوى مطابقة الدول المشاركة متميز وإن كان قد حدث بعض التعثر في بعض الدول، لكن في الإجمال النتيجة إيجابية ومبشرة، مشيرا إلى أنه على سبيل المثال في أبريل الماضي تجاوزت نسبة الامتثال والمطابقة 100 في المائة.
وفيما يخص النفط الصخري الأمريكي، استعرض التقرير تطور وتوسع إنتاج النفط الصخري الضيق في الولايات المتحدة منذ عام 2010 موضحا أن إنتاج الولايات المتحدة ارتفع من 500 ألف برميل إلى 4.5 مليون برميل يوميا حتى عام 2016 الذي شهد خلاله صعوبات واسعة لكنه عاد إلى الانتعاش مرة أخرى في عام 2017، على الرغم من استمرار انخفاض بيئة الأسعار وهو ما يثير حالة من الجدل في السوق حول مستقبل هذا النوع من الإنتاج في ظل التحديات المتعاقبة في السوق.
وأوضح التقرير أن النفط الصخري تلقي دون شك انتعاشة ودعما واسعا منذ قرار المنتجين في "أوبك" وخارجها بخفض مستوى الإنتاج ما دفع الشركات الأمريكية إلى المسارعة في رفع مستويات الإنتاج للاستفادة من هذا الخفض في السوق.
وأشار التقرير إلى أن شركات النفط الصخري ركزت في الفترة الماضية على تقليل تكاليف الإنتاج للتواؤم مع متغيرات السوق وضعف الأسعار وكان أحد الأسباب الرئيسية وراء هذا الانخفاض في التكاليف هو حقيقة أن قطاع الخدمات اضطر إلى خفض التكاليف بشكل كبير.
واستطرد التقرير أنه في المقابل فإن تكاليف الخدمات من المتوقع أن ترتفع هذا العام حيث تمت إضافة مزيد من المنصات في عام 2017 وزاد الطلب على الخدمات النفطية مرة أخرى. من ناحية أخرى وفيما يخص أسعار النفط، فقد سجلت أسعار النفط ارتفاعا كبيرا في ختام الأسبوع الماضي مع انخفاض الدولار وتقليص الشركات الأمريكية عدد منصات الحفر النفطية، ما عزز موجة صعود دفعت خام برنت إلى تحقيق مكاسب أسبوعية بينما استقر الخام الأمريكي دون تغير يذكر على مدى الأسبوع.
وبحسب "رويترز"، فقد صعد خام غرب تكساس الوسيط الأمريكي في العقود الآجلة تسليم أيلول (سبتمبر) 1.42 دولار ليبلغ عند التسوية 48.51 دولار للبرميل، بزيادة 3 في المائة، وارتفع خام القياس العالمي مزيج برنت في عقود تشرين الأول (أكتوبر) 1.69 دولار إلى 52.72 دولار للبرميل، بزيادة 3.3 في المائة.
وكان الخامان متجهين إلى تكبد خسائر أسبوعية تزيد على 2 في المائة، لكن موجة الصعود الحاد الجمعة دفعت "برنت" إلى تحقيق مكسب أسبوعي نسبته 1.5 في المائة بينما أنهى الخام الأمريكي الأسبوع شبه مستقر، إذ تراجع 0.3 في المائة فقط.
وأظهرت برامج تحميل الشحنات النفطية أنه من المتوقع انخفاض صادرات النفط الخام النيجيرية إلى 1.72 مليون برميل يوميا في تشرين الأول (أكتوبر).

وبدأت مؤشرات على تقلص المعروض في الظهور في الولايات المتحدة أكبر مستهلك للنفط في العالم، ورغم ارتفاع الإنتاج الأمريكي 13 في المائة منذ منتصف 2016 إلى 9.5 مليون برميل يوميا، انخفضت مخزونات النفط التجارية في البلاد 13 في المائة من مستواها القياسي الذي سجلته في آذار (مارس) إلى ما دون مستويات 2016 .

وأظهرت البيانات أن شركات الطاقة الأمريكية خفضت عدد الحفارات النفطية للأسبوع الثاني في ثلاثة أسابيع، في الوقت الذي تقلص فيه الشركات خطط الإنفاق مع انخفاض أسعار الخام.
وقالت "بيكر هيوز لخدمات الطاقة" في تقرير "إن الشركات قلصت عدد منصات الحفر النفطية بواقع خمسة حفارات في الأسبوع المنتهي في 18 آب (أغسطس) ليصل العدد الإجمالي إلى 763 منصة."
ويقابل هذا العدد 406 منصات حفر نفطية كانت عاملة في الأسبوع المقابل قبل عام، وزادت الشركات عدد الحفارات في 56 أسبوعا من 64 أسبوعا منذ بداية حزيران (يونيو) 2016.
وعدد الحفارات مؤشر مبكر على الإنتاج في المستقبل، ومن المتوقع أن يرتفع إنتاج النفط الأمريكي إلى 9.4 مليون برميل يوميا في 2017 وإلى 9.9 مليون برميل يوميا في 2018 من 8.9 مليون برميل يوميا في 2016 بحسب توقعات اتحادية.
وضغطت تلك الزيادة في الإنتاج على أسعار الخام في الأشهر الماضية، ووضع عدد من شركات الاستكشاف والإنتاج برامج إنفاق طموحة لعام 2017 عندما كانت تتوقع ارتفاع أسعار الخام الأمريكي عن مستوياتها الحالية البالغة نحو 48.50 دولار للبرميل.
ورغم تخفيضات الإنفاق التي جرى الإعلان عنها في الآونة الأخيرة فإن شركات الاستكشاف والإنتاج ما زالت تعتزم إنفاق أموال أكثر مما أنفقتها في العام الماضي .
وقال تاماس فارجا كبير محللي السوق لدى "بي.في.ام أويل أسوسيتس" للسمسرة في لندن "بيانات إدارة معلومات الطاقة تنبئ بأن سوق النفط الأمريكية تزداد توازنا مع تراجع مخزونات الخام. التركيز انصب على القفزة الكبيرة في الإنتاج."
وتقوض زيادة الإنتاج الأمريكي جهود منظمة البلدان المصدرة للبترول "أوبك" وبعض المنتجين غير الأعضاء في المنظمة مثل روسيا لتصريف تخمة المعروض العالمي من الخام.
وتعهدت تلك الدول بخفض الإنتاج 1.8 مليون برميل يوميا بين يناير ومارس 2018، وقال وليام أولولين المحلل لدى "ريفكين" للأوراق المالية "إنه إذا استمر تراجع المخزونات بالوتيرة الحالية فستنزل المخزونات الأمريكية عن متوسط خمس سنوات في غضون شهرين."
وأضاف أولولين أن "وتيرة التراجعات تنبئ بأن تخفيضات إنتاج "أوبك" تُحدث أثرا لكن أسعار النفط الحالية تشير إلى أن السوق متشككة في فرص استعادة التوازن في سوق النفط في المدى الطويل، وأسعار "برنت" منخفضة نحو 12 في المائة منذ بدأت "أوبك" والمستقلون خفض الإنتاج في كانون الثاني (يناير)."
وكان معهد البترول الأمريكي قد أشار في بياناته الأسبوعية بشأن المخزون، إلى تراجع مخزون الخام بمقدار 9.2 مليون برميل خلال أسبوع إلى 469.2 مليون برميل، مقارنة بتوقعات المحللين انخفاضا قدره 3.1 مليون برميل، وهو أكبر تراجع أسبوعي منذ أيلول (سبتمبر) 2016.
وأكد تقرير "ريج زون" الدولي المتخصص في المنصات النفطية أن المنتجين الأمريكيين أبقوا على أنشطة الحفر متسارعة للحصول على مزيد من النفط الخام في ظل أسعار ملائمة نسبيا لهم، حيث وصل عدد منصات الحفر النشطة إلى أعلى مستوى لها منذ نيسان (أبريل) 2015، مشيرا إلى توقعات إدارة معلومات الطاقة الأمريكية بوصول الإنتاج من النفط الزيتي الأمريكي إلى أعلى مستوى له على الإطلاق وهو 6.15 مليون برميل يوميا في أيلول (سبتمبر) المقبل.

- **The Daily Star – Monday 21.08.2017**
  - Shell to consider buying Israeli gas for Egypt

Details:

Shell to consider buying Israeli gas for Egypt

Royal Dutch Shell PLC is seeking creative solutions to bring gas from Israel and Cyprus to market, a step that could help turn the Mediterranean region into a major gas-producing hub. Shell is in talks to buy natural gas from Israel's Leviathan field, combine it with output from Cyprus' Aphrodite field, in which it owns a 35 percent stake, and pump it to a liquefied natural gas plant in Egypt, according to people with knowledge of the matter. Talks are at an early stage and some of Aphrodite's gas could be sold locally, said the people, who asked not to be named because the discussions are private.

Combining output from the fields, which share some major investors, could potentially improve the economics of the projects. Leviathan's partners, led by Noble Energy Inc. and Delek Drilling LP, are looking at various shipment options as they face an estimated development cost of $3.75 billion. The partners would have to seek further funds to increase the field's capacity if they do the deal with Shell, one of the people said.

Israeli and Cypriot gas finds, together with the giant Zohr field off Egypt and potential reservoirs off Lebanon, could create a center of gas production right on Europe's doorstep. While that has given a handful of nations access to vast resources, they're still trying to figure out the best way to use the fuel in a region fraught with political enmity.

BG Group PLC had signed a non-binding, 15-year deal in 2014 to buy gas from Leviathan, but the accord was stalled by regulatory issues in Israel and by Shell's purchase of BG. Shell is now considering buying about 5 billion cubic meters of gas a year from the field, one of the people said.

Delek owns a 45.3 percent stake in Leviathan – set to start production in 2019 – while Noble holds 39.7 percent and Ratio Oil Exploration 1992 LP owns the remainder. Noble also has 35 percent of Aphrodite and Delek 30 percent, along with Shell. The two sites lie just 20 miles apart.

Shares of Ratio were up 5.1 percent on the news, their largest move since May, to 2.4 shekels at the close of trading Sunday in Tel Aviv. Delek Drilling shares were up 3.9 percent to 13.09 shekels, also the largest move since May, while Delek Group shares rose the most since September, 4.9 percent, to 691.40 shekels.

A spokeswoman for the Hague-based Shell declined to comment. Representatives of Leviathan partners also declined to comment.

A U.S.-based spokeswoman for Noble said the company remains in negotiations to supply natural gas to LNG plants in Egypt and to the Egyptian market, which together have enough demand to accommodate Leviathan, Aphrodite and other regional developments, she said.

Deliveries to Egypt would be piped to Shell's Idku LNG plant on the country's Mediterranean coast, the people said. Egypt was a net exporter of LNG until 2014,

when declining output and power shortages resulting from political upheaval forced it to divert fuel for its own use. Another option being considered to get Leviathan's gas to Egypt is a pipeline through Jordan, people familiar with the matter said earlier this month. Whatever route is chosen, the Israeli government will be keen to ink a deal as a way to strengthen economic ties in the politically unstable region.

Cyprus is also looking to develop its gas industry. Building floating LNG terminals to evacuate the fuel may be an option if regional politics makes pipelines nonviable, Salih Yilmaz, an analyst at Bloomberg Intelligence, wrote. Still, pipelines would be cheaper, he said.