وزارة الطاقة
MINISTRY OF ENERGY

النشـــرة اليوميـة

Thursday, 22 Aug, 2024

مركز الرصد والتحليل

أخبار الطاقة

النفط يتراجع مع ارتفاع المخزونات الأميركية وتراجع توترات الشرق الأوسط

الرياض

الجبيل الصناعية - إبراهيم الغامدي

تراجعت أسعار النفط أمس الأربعاء بفعل تقديرات تظهر تضخم مخزونات الخام الأميركية وتوقعات بتخفيف التوترات في الشرق الأوسط بعد جولة في المنطقة قام بها وسطاء، وانخفضت العقود الآجلة لخام برنت 11 سنتا أو 0.1 بالمئة إلى 77.09 دولارا للبرميل بحلول الساعة 0630 بتوقيت غرينتش. انخفض خام غرب تكساس الوسيط الأميركي 14 سنتًا، أو 0.2 %، إلى 73.03 دولارًا. ووفقًا لمصادر السوق نقلاً عن أرقام معهد البترول الأميركي يوم الثلاثاء، ارتفعت مخزونات النفط الخام الأميركية الأسبوع الماضي بمقدار 347000 برميل. ومع ذلك، انخفضت مخزونات البنزين والمقطرات بمقدار 1.043 مليون برميل و2.247 مليون برميل على التوالي، وفقًا للمصادر. وتعد الولايات المتحدة أكبر منتج ومستهلك للنفط في العالم، وتشير المخزونات المتزايدة إلى فائض العرض الذي قد يضغط على الأسعار.

في غضون ذلك، اختتم وزير الخارجية الأميركي أنتوني بلينكين رحلة إلى الشرق الأوسط تهدف إلى المساعدة في التوسط في اتفاق وقف إطلاق النار في غزة، وقال بلينكن ووسطاء من مصر وقطر إن الآمال في "اقتراح سد الفجوة" الأميركي قد تتقلص بين الجانبين في الحرب المستمرة منذ عشرة أشهر.

وقال خبراء استراتيجيات السلع الأولية في آي إن جي "إن الآمال في وقف إطلاق النار بين إسرائيل وحماس أثرت على النفط إلى جانب المخاوف المستمرة بشأن الطلب"، وقالوا "في حين تم الإبلاغ عن ضعف الطلب الصيني بشكل جيد فإن هوامش المصافي في مختلف أنحاء العالم كانت تحت الضغط لمعظم شهر أغسطس وهو ما يشير إلى أن مخاوف الطلب هذه ليست مقتصرة على الصين فقط".

واستمرت الصعوبات الاقتصادية في الصين أكبر مستورد للنفط الخام في إعاقة السوق، حيث أدى ضعف هوامش المعالجة وانخفاض الطلب على الوقود إلى كبح العمليات في المصافي المملوكة للدولة والمستقلة.

وتراجعت واردات النفط الخام من روسيا أكبر مورد في يوليو بنسبة 7.4 % مقارنة بالعام الماضي في حين تراجعت واردات زيت الوقود للشهر الثالث على التوالي وفقا لبيانات الجمارك هذا الأسبوع. وقال محللو النفط لدى انفيستنق دوت كوم، أسعار النفط مستقرة وسط علامات على زيادة المخزون الأميركي، بينما يظل وقف إطلاق النار في غزة في دائرة الضوء. وقالوا، تحركت أسعار النفط قليلاً في التعاملات الآسيوية يوم الأربعاء، ولم تشهد سوى القليل من الراحة من الخسائر الأخيرة حيث أشارت بيانات الصناعة إلى زيادة غير متوقعة في المخزونات الأميركية، في حين ظل التقدم نحو وقف إطلاق النار بين إسرائيل وحماس في دائرة الضوء.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

وكانت أسعار النفط الخام تعاني من خسائر حادة في الجلسات الأخيرة بسبب المخاوف المستمرة بشأن تباطؤ الطلب في الصين، أكبر مستورد، في حين شهد احتمال تخفيف التوترات في الشرق الأوسط أيضًا قيام المتداولين بربط علاوة مخاطرة أصغر بالنفط.

وأبقى الحذر قبل خطاب رئيس بنك الاحتياطي الفيدرالي جيروم باول في ندوة جاكسون هول في وقت لاحق من هذا الأسبوع أسواق النفط متوترة أيضًا، وأظهرت بيانات من معهد البترول الأميركي أن المخزونات الأميركية نمت بنحو 0.4 مليون برميل في الأسبوع المنتهي في 16 أغسطس، مقابل توقعات بسحب 2.8 مليون برميل.

وتنبئ بيانات معهد البترول الأميركي عادة بقراءة مماثلة من بيانات المخزون الرسمية، والتي من المقرر أن تصدر في وقت لاحق من يوم الأربعاء، وأثارت بعض المخاوف من أن الطلب الأميركي كان يتباطأ مع اقتراب موسم السفر الثقيل من نهايته.

وأظهرت بيانات من إدارة معلومات الطاقة أن مخزونات الولايات المتحدة نمت لأول مرة في تسعة أسابيع في وقت سابق من أغسطس، مع انخفاض مخزونات البنزين والمقطرات مما يعزز فكرة أن الطلب كان خاملاً.

وقال بنك جولدمان ساكس إن خام برنت من المرجح أن يتأثر بضعف الطلب في الصين، وإنه يتوقع انخفاض أسعار خام برنت إلى 68 دولارًا للبرميل بحلول أواخر عام 2025 إذا ظل الطلب الصيني على النفط ثابتًا حتى نهاية العام المقبل.

وقال محللون في جولدمان ساكس في مذكرة "الطلب الضعيف على النفط في الصين والمخاطر السلبية على نمو الناتج المحلي الإجمالي في الصين يعززان وجهة نظرنا بأن المخاطر على نطاق برنت 90-75 دولارا في عام 2025 منحرفة إلى الجانب السلبي".

اقتصاد الصين

وأظهرت البيانات يوم الخميس أن اقتصاد الصين فقد الزخم في يوليو مع انخفاض أسعار المساكن الجديدة بأسرع وتيرة في تسع سنوات، وتباطؤ الناتج الصناعي، وارتفاع البطالة. وخفضت المصافي الصينية بشكل حاد معدلات معالجة الخام الشهر الماضي استجابة للطلب الضعيف على الوقود.

وقال جولدمان "نستنتج أن تحول وقود الطرق من النفط إلى الطاقة (عبر المركبات الكهربائية) والغاز الطبيعي المسال يفسر الجزء الأكبر من التباطؤ في نمو الطلب في الصين". ويتوقع البنك تباطؤًا حادًا في نمو الطلب على النفط في الصين على أساس سنوي إلى 0.2 مليون برميل يوميًا في النصف الأول من عام 2024 وانخفاضًا على أساس سنوي هذا الصيف.

في الأسبوع الماضي، خفضت منظمة البلدان المصدرة للبترول توقعاتها لنمو الطلب على النفط لهذا العام و2025، مستشهدة بالضعف في الصين. وقالت أوبك، في تقريرها، إن الطلب بشأن خام تحالف أوبك + ستكون 43.0 مليون برميل في اليوم في عام 2024 و43.6 مليون برميل في اليوم في عام 2025، بانخفاض 100000 برميل في اليوم و300000 برميل في اليوم، على التوالي، للسنتين مقارنة بتقديراتها السابقة. وتقدر الآن نمو الطلب العالمي عند 2.1 مليون برميل في اليوم في عام 2024 و1.8 مليون برميل في اليوم في عام 2025. ويتوقع المحللون في ستاندرد آند بي جلوبال أن ينمو الطلب العالمي على النفط بمقدار 1.6 مليون برميل في اليوم في عام 2024 و1.3 مليون برميل في اليوم في عام 2025.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

وتراجع إنتاج مصافي النفط الصينية في يوليو لأدنى مستوى منذ أكتوبر 2022، إذ أظهرت بيانات رسمية اليوم، أن إنتاج مصافي النفط في الصين انخفض في شهر يوليو 6.1 % على أساس سنوي، بانخفاض للشهر الرابع في الوقت الذي يتأثر فيه الإنتاج بضعف أرباح التكرير وفتور الطلب على الوقود.

وأفادت بيانات من المكتب الوطني للإحصاء بأن شركات التكرير عالجت 59.06 مليون طن من النفط الخام في يوليو، أي ما يعادل 13.91 مليون برميل يوميًا، وهو أدنى مستوى منذ أكتوبر 2022.

وأظهرت البيانات أن الإنتاج في الأشهر السبعة الأولى من العام بلغ 419.15 مليون طن، أو 14.37 مليون برميل يوميًا، بانخفاض 1.2 % عن الفترة المقابلة من العام الماضي. وتأتي قراءة يوليو بانخفاض عن 14.19 مليون برميل يوميًا في يونيو و14.87 مليون برميل يوميًا في يوليو 2023.

واستمر ضعف الطلب على البنزين على الرغم من انتعاش السفر خلال العطلات المدرسية الصيفية التي تشمل يوليو وأغسطس. كما استمر تنامي انتشار السيارات الكهربائية في أكبر سوق للسيارات في العالم، مما أسهم في تقليل استخدام البنزين، فقد كان نصف العدد الإجمالي للسيارات التي بيعت في الصين في يوليو إما كهربائية تمامًا أو بمحركات هجينة.

ولا يزال الخفض المتواضع الذي أجرته أوبك لتوقعاتها للطلب العالمي على النفط الخام في عام 2024 يترك مجموعة المنتجين مع تقدير سيتطلب ربعًا رابعًا قويًا بشكل غير عادي. وخفضت منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) توقعاتها لنمو الطلب هذا العام إلى 2.11 مليون برميل يوميًا، بانخفاض 140 ألف برميل يوميًا عن تقديراتها السابقة، وأشارت أوبك إلى "تخفيف التوقعات لنمو الطلب على النفط في الصين في عام 2024".

أنقر هنا للرجوع للأعلى

كبار منتجي الإيثيلين يخططون لخفض إنتاج مليون طن سنويًا في 2024

الرياض

أغلق عدد من كبار موردي البولي إيثيلين في أوروبا، طلباتهم على البولي إيثيلين منخفض الكثافة لبقية شهر أغسطس وسط انخفاض العرض وتوقعات أكثر ثباتًا لشهر سبتمبر، حسبما أفادت مصادر السوق. وقد تدهور وضع العرض مؤخرًا وسط نقص عروض الاستيراد التنافسية من آسيا والولايات المتحدة.

وكان الارتفاع المستمر في أسعار الشحن من آسيا إلى أوروبا بالإضافة إلى الاضطراب الأخير في الصادرات من الولايات المتحدة في أعقاب إعصار بيريل سببًا في تقييد تدفق الواردات من هذه الأسواق الرئيسة إلى الكتلة.

ولم يقتصر الأمر على الواردات المعطلة، بل وأيضًا بعض التعثرات في الإنتاج في جميع أنحاء أوروبا والتحولات المخطط لها بين أغسطس وسبتمبر، والتي أثرت سلبًا على التوافر الحالي في المنطقة، وعليه، يتوقع بعض اللاعبين أن يرفع المنتجون المحليون أسعارهم في سبتمبر.

بصرف النظر عن الضيق الإقليمي، قد لا تستعيد أسعار الواردات قدرتها التنافسية في الأشهر المقبلة. وذلك لأن التحديات اللوجستية وكذلك عقبات الإنتاج في أعقاب إعصار بيريل الذي ضرب هيوستن في تكساس بشكل خاص قد لا يتم حلها على الفور. وبحسب ما ورد، ارتفعت عروض تصدير البولي إيثيلين من الولايات المتحدة مؤخرًا، ومن المرجح أيضًا أن يعطي هذا للموردين الأوروبيين النفوذ لطلبات الزيادة المتجددة أيضًا في سبتمبر.

من المتوقع أن تستقر عقود المونومر بزيادات صغيرة تتراوح بين 20 و30 يورو للطن في سبتمبر بسبب أسواق الطاقة الصاعدة بينما قد يحذو منتجو البولي إيثيلين حذوهم. ومع ذلك، يشكك بعض اللاعبين في إمكانية تحقيق مكاسب محتملة نظرًا للموقف الضعيف المستمر للطلب في قطاعات المشتقات والإجازات الصيفية التي من المتوقع أن تعيق أنشطة التداول. وعلق أحد المشترين قائلاً: "من غير المرجح أن يتحسن الطلب في الأشهر المقبلة. بالإضافة إلى ذلك، تم تغطيتنا بالمواد التي تم تأمينها مسبقًا؛ وبالتالي، سنحد من مشترياتنا في سبتمبر".

سوق الأيزوبنتان البلجيكي

وفي يوليو، شهد سوق الأيزوبنتان البلجيكي انخفاضًا طفيفًا بنحو 1%، على الرغم من ارتفاع أسعار النفط الخام بنحو 2.5%. وكان هذا الانخفاض راجعًا إلى حد كبير إلى ضعف الطلب من قطاع البوليسترين الممدد)، والذي تأثر سلبًا بتباطؤ أنشطة البناء. وفي حين شهدت بلجيكا بعض التعافي في السوق، لا يزال الطلب الأوروبي على الأيزوبنتان ضعيفًا بشكل عام، وخاصة في ألمانيا وفرنسا حيث لا يزال نشاط البناء متأخرًا.

في أوروبا، تأثر مشهد إنتاج الأيزوبنتان بانخفاض هوامش البتروكيماويات، مما أدى إلى إغلاق العديد من المصانع والمصافي. وعلى الرغم من أنه من المتوقع أن تخفف المصافي الجديدة من هذه المشكلة، إلا أن الصناعة الكيميائية تخطط لخفض طاقة إنتاج الإيثيلين بنحو مليون طن متري سنويًا في عام 2024، كما أعلنت سابك وإكسون موبيل.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

ومع ذلك، سيتم موازنة هذا الانخفاض بمقدار 2 مليون طن متري إضافي سنويًا من سعة الإيثيلين الجديدة المتوقع أن تدخل حيز التشغيل بين عامي 2027 و2028 من وحدات تكسير جديدة يتم تطويرها بواسطة إنيوس في بلجيكا، وبي كيه ان في بولندا. ومن المقرر أن يكون مشروع إنيوس، أكبر وحدة أوليفينات في أوروبا، هو أول وحدة تكسير جديدة يتم بناؤها في أوروبا منذ 25 عامًا.

ويقع المشروع في أنتويرب، وستكون طاقته 1.45 مليون طن متري سنويًا ومن المتوقع أن يكون انبعاثات الكربون أقل بثلاث مرات من المتوسط الأوروبي، وأقل من نصف الانبعاثات من أفضل 10٪ من أفضل وحدات التكسير أداءً في أوروبا. وعلى الرغم من الاحتجاجات البيئية التي أوقفت البناء لفترة وجيزة، تهدف إنيوس إلى إكمال المصنع بحلول عام 2026، مما يخلق المزيد من عدم اليقين في سوق الأيزوبنتان في الأشهر المقبلة.

وعلى الرغم من أن تخفيضات الطاقة الإنتاجية لشركة سابك وإكسون موبيل تمثل انخفاضًا بنسبة 4% في الطاقة الإنتاجية الحالية للإيثيلين مما قد يؤدي إلى ندرة في إمدادات الأيزوبنتان، فإن الإضافات الجديدة من شركة إنيوس وشركة بي كي إن ستؤدي إلى زيادة بنسبة 10%، وهو ما سيكون له تأثير كبير على سوق الأيزوبنتان.

ولا يزال الطلب على الأيزوبنتان ضعيفًا بسبب استمرار الركود في قطاع البناء في جميع أنحاء أوروبا. ومع ذلك، أظهرت بلجيكا بعض التحسن، مدفوعًا بارتفاع قروض الرهن العقاري. وفي الربع الثاني، منحت بلجيكا أكثر من 47000 قرض عقاري بقيمة 7.7 مليارات يورو تقريبًا، مما يعكس زيادة بنسبة 5.8% في الائتمان السنوي.

وعلى الرغم من ارتفاع طلبات الائتمان في وقت سابق من العام، انخفض عدد الحالات المعتمدة في البداية، لكن الربع الثاني شهد تحولًا إيجابيًا. وزادت الطلبات بأكثر من 4.5% من أبريل إلى يونيو 2024 مقارنة بالعام السابق، مع ارتفاع بنسبة 7.4% في حجم الطلبات وزيادة بنسبة 5.8% في القروض الممنوحة.

وكان هذا النمو في المقام الأول في قروض التجديد وشراء المنازل، على الرغم من استمرار انخفاض قروض البناء بنسبة 15٪ مما أدى إلى نظرة متشائمة بشأن الأيزوبنتان. وارتفعت مبالغ القروض المتوسطة لشراء المنازل والبناء إلى حوالي 196000 يورو و220000 يورو على التوالي، مع متوسط قروض التجديد 192000 يورو.

وساعد هذا الدعم المعتدل سوق الأيزوبنتان، لكن الطلب الإجمالي ظل ضعيفًا حيث امتد تباطؤ قطاع البناء إلى الربع الثالث من عام 2024. وكان قطاع الإسكان هو الأسوأ أداءً والذي استمر في التراجع في سوق الأيزوبنتان الأوروبية، حيث أظهر أكبر انخفاض منذ أبريل 2020، في حين انخفض النشاط التجاري بشكل حاد، وشهدت الهندسة المدنية انخفاضًا أبطأ.

واستمر الطلب الضعيف في قطاع البناء في منطقة اليورو، مما أدى إلى استمرار انخفاض الطلبات الجديدة، حيث كان معدل الانخفاض في يوليو هو الأكثر وضوحًا منذ مارس. وقادت ألمانيا الانخفاض في الأعمال الجديدة، مما أدى إلى إضعاف الطلب على الأيزوبنتان من صناعات البولي ستايرين الممدد في المصب.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

صادرات النفط السعودية تتراجع 1.1 % خلال يونيو إلى 6.05 مليون برميل

الاقتصادية

انخفضت صادرات النفط السعودية في يونيو الماضي 1.1% على أساس شهري إلى 6.05 مليون برميل يوميا، لتبقى دون 7 ملايين برميل يوميا للشهر الـ14 على التوالي، أو منذ أبريل 2023 البالغ 7.3 مليون برميل يوميا.

ووفقا لوحدة التحليل المالي في صحيفة "الاقتصادية" استند إلى بيانات مبادرة البيانات المشتركة "جودي"، يأتي التراجع تزامنا مع خفض الإنتاج ضمن تحالف أوبك+ الهادف لاستقرار الأسواق.

على أساس سنوي، تراجعت الصادرات 11% مقارنة بالشهر ذاته من 2023 البالغ حينها 6.8 مليون برميل.

كان إنتاج النفط السعودي قد انخفض 1% في يونيو الماضي إلى 8.93 مليون برميل يوميا، انخفاضا من 9.01 مليون برميل يوميا في مايو السابق له.
تلتزم السعودية بخفض إنتاج النفط بدءا من مايو 2020، ضمن تحالف "أوبك +" لدعم الأسواق عندما تأثرت بجائحة كورونا، فيما اتفق التحالف على الزيادة التدريجية للإنتاج بدءا من أكتوبر المقبل.

وتراجعت أسعار النفط أمس للجلسة الثالثة على التوالي، ليصل خام برنت إلى 77.2 دولار للبرميل مع تراجع المخاوف من التوترات الجيوسياسية في منطقة الشرق الأوسط، فيما يتداول الخام اليوم على استقرار.

وتقدم السعودية وأعضاء آخرون في منظمة البلدان المصدرة للبترول (أوبك) وخارجها أرقام الصادرات الشهرية إلى مبادرة جودي التي تنشرها على موقعها الإلكتروني. وتغطي بيانات المنظمة نحو 95% من العرض والطلب العالميين على النفط.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

الصين تقلص التصاريح الجديدة لمحطات الفحم مع ازدهار الطاقة المتجددة

الاقتصادية

قلصت الصين مشروعات محطات الكهرباء الجديدة التي تعمل بالفحم، حيث أثبت الإقبال السريع على الطاقة النظيفة أنه كاف لتلبية نمو استهلاك الكهرباء. تم منح تصاريح لإنتاج إجمالي 9 غيغاوات فقط لمحطات كهرباء تعتمد على الفحم كوقود في النصف الأول من هذا العام، وهو ما يمثل انخفاضا بنسبة 83 % مقارنة بنفس الفترة في 2023، وفقا لدراسة مشتركة صدرت اليوم الخميس من مركز أبحاث الطاقة والهواء النظيف ومنظمة مراقبة الطاقة العالمية.

ومع ذلك، يظل عدد مشروعات محطات توليد الكهرباء بالفحم هائلا ويمثل تهديداً لأهداف الصين المناخية، حيث تجاوزت التصاريح السنوية 100 جيجاوات في 2022 و 2023، وفقا للدراسة. وأفادت بأن أكثر من 41 جيجاوات من محطات الفحم كانت قيد الإنشاء في النصف الأول من 2024، وهو ما يمثل نحو 90 % من إجمالي المحطات التي تبنى حول العالم.

وقالت كريستين شيرير، محللة أبحاث في منظمة مراقبة الطاقة "مع قدرة الطاقة النظيفة الآن على تلبية نمو الطلب على الكهرباء في البلاد، ينبغي على الصين إلغاء مقترحاتها المتبقية المتعلقة بالفحم وتسريع إغلاق محطات الفحم الحالية".

توسيع الأسطول

بدلا من ذلك، تقوم الصين بتوسيع أسطولها من محطات الكهرباء المعتمدة على الفحم، والذي يُعد الأكبر في العالم، كإجراء احتياطي لنشرها القياسي لمصادر الطاقة المتجددة مثل طاقة الرياح والطاقة الشمسية، التي توفر فقط طاقة متقطعة.

لكن هذه المحطات باهظة الثمن ومصممة كي تستمر لعقود، ويُعرب دعاة حماية البيئة عن قلقهم من أن استهلاك الفحم قد يصل إلى مرحلة استقرار، في حين يتطلب التعامل مع أزمة المناخ أن ينخفض الاستهلاك بشكل كبير.

وقالت منظمة السلام الأخضر في شرق آسيا، التي أبلغت عن بيانات مماثلة حول التصاريح الجديدة، إن السؤال المفتوح هو ما إذا كانت الموافقات تتباطأ فقط لأن المشروع مليء بالتصاريح بالفعل، أو ما إذا كان قد تم الوصول إلى نقطة تحول في التحول الطاقي حيث أصبح الفحم مصدر طاقة "غير عملي بشكل متزايد".

أنقر هنا للرجوع للأعلى

اقتراح كندي يهدد بنقص معروض الوقود في أمريكا وارتفاع الأسعار

من المتوقع أن يؤدي اقتراح كندا بشأن الحد الأقصى للانبعاثات في قطاع النفط إلى نقص محتمل في الوقود بالولايات المتحدة وارتفاع الأسعار، بحسب ما أكده لـ"الاقتصادية" فيتوريو موسازي مدير الشراكة الدولية في شركة "سنام" الإيطالية للطاقة. موسازي أشار إلى أن الاقتراح يحد من إنتاج النفط وزيادة التكاليف على المنتجين الكنديين ما يؤثر بشكل كبير في المصافي الأمريكية، حيث إن عديد منها مجهز خصيصا لمعالجة الخام الكندي الثقيل.

وتوقع أن يؤدي انخفاض إمدادات النفط الخام الثقيل الكندي إلى إحداث تحديات تشغيلية في أمريكا.

يأتي ذلك في وقت تبحث فيه شركة Serica Energy للنفط والغاز في بريطانيا نقل عملياتها إلى بلدان ذات أنظمة ضريبية أكثر استقرارا مثل النرويج.

الشركة أشارت إلى أن زيادة ضرائب الأرباح غير المتوقعة التي فرضتها حكومة بريطانيا وإزالة الحوافز الضريبية هي التي تدفع هذا النزوح الجماعي.

ورجحت أن يؤدي هذا التحول إلى خسارة كبيرة في الوظائف وانخفاض أمن الطاقة في المملكة المتحدة.

إلى ذلك، قال لـ"الاقتصادية"، محللون نفطيون إن النفط انخفض مع تزايد المخاوف بشأن توقعات الطلب العالمي التي توفر رياحا معاكسة هبوطية للنفط الخام.

المحللون ذكروا أن الضائقة الاقتصادية المتفاقمة في الصين تعمل على إبقاء السوق تحت السيطرة وقد أظهرت البيانات الأخيرة تقلص نشاط المصانع وتراجع الطلب على النفط، في حين تدرس الصين أيضا خطة إنقاذ جديدة لقطاعها العقاري المحاصر.

وأشاروا إلى تخلي النفط عن معظم مكاسبه منذ بداية العام حتى الآن إذ قوبلت التوقعات الصعبة للصين بالزيادة التي فرضتها قيود إمدادات أوبك+ والتوقعات بخفض أسعار الفائدة الأمريكية.

ولفتوا إلى تخطيط أوبك+ لاستعادة بعض البراميل في الربع المقبل على الرغم من أن ذلك قد يتغير إذا استمرت الأسعار في الانخفاض ويبدو أن أرصدة العام المقبل تعاني فائضا في المعروض.

وفي هذا الإطار، قال مارتن جراف مدير شركة "إنرجي شتايرمارك" النمساوية للطاقة، إن المخاوف بشأن انقطاع الإمدادات من الشرق الأوسط تراجعت بعد التقدم في مفاوضات تسوية الصراع بالمنطقة وبصرف النظر عن هذا فإن الارتفاع المفاجئ في مخزونات النفط الخام الأمريكية يستمر في تقويض أسعار النفط الخام.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

من جانبه، ذكر لوكاس برترهر مدير العلاقات الدولية في شركة "أو إم في" النمساوية للنفط والغاز، أن التوقعات ببدء الاحتياطي الفيدرالي الأمريكي دورة خفض أسعار الفائدة في سبتمبر يمكن أن يقدم بعض الدعم لأسعار النفط الخام ويساعد في الحد من مزيد من الخسائر.

وفيما يخص الأسعار، تراجع النفط اليوم الأربعاء بفعل تقديرات تظهر زيادة مخزونات الخام الأمريكية وتوقعات بانحسار التوتر في الشرق الأوسط بعد جولة للوسطاء في المنطقة.

وانخفضت العقود الآجلة لخام برنت 11 سنتا أو 0.1 % إلى 77.09 دولار للبرميل خلال التعاملات. وهبط خام غرب تكساس الوسيط الأمريكي 14 سنتا أو 0.2 % إلى 73.03 دولار للبرميل.

وارتفعت مخزونات النفط الخام الأمريكية الأسبوع الماضي بنحو 347 ألف برميل، بحسب مصادر في السوق نقلا عن أرقام معهد البترول الأمريكي أمس الثلاثاء. لكن المصادر أفادت بتراجع مخزونات البنزين بنحو 1.043 مليون برميل ونواتج التقطير بواقع 2.247 مليون برميل.

الشرق الأوسط

انخفاض مخزونات النفط الخام والبنزين ونواتج التقطير الأميركية

قالت إدارة معلومات الطاقة الأميركية يوم الأربعاء، إن مخزونات النفط الخام والبنزين ونواتج التقطير في الولايات المتحدة تراجعت خلال الأسبوع المنتهي في 16 أغسطس (آب).

وأوضحت الإدارة أن مخزونات الخام هبطت 4.6 مليون برميل إلى 426 مليون برميل الأسبوع الماضي مقارنةً مع توقعات محللين في استطلاع أجرته «رويترز» لانخفاض 2.7 مليون برميل. وأضافت أن مخزونات الخام في مركز التسليم في كاشينغ بولاية أوكلاهوما هبطت 560 ألف برميل، وأن استهلاك المصافي من الخام ارتفع 222 ألف برميل يومياً، وأن معدلات تشغيل المصافي زادت 0.8 نقطة مئوية.

وقالت الإدارة إن مخزونات البنزين هبطت 1.6 مليون برميل الأسبوع الماضي إلى 220.6 مليون برميل، مقارنةً مع توقعات محللين في استطلاع أجرته «رويترز» لانخفاض 0.9 مليون برميل. وأظهرت بيانات الإدارة أن مخزونات نواتج التقطير، التي تشمل الديزل وزيت التدفئة، هبطت 3.3 مليون برميل إلى 122.8 مليون برميل، مقابل توقعات بانخفاض 0.2 مليون برميل. وقالت إن صافي واردات الخام الأميركية ارتفع الأسبوع الماضي 78 ألف برميل يومياً.

أنقر هنا للرجوع للأعلى

الشرق الأوسط

«إنتربرايز برودكتس» لخطوط الأنابيب تشتري «بينون ميدستريم» بـ950 مليون دولار

قالت شركة «إنتربرايز برودكتس بارتنرز» لتشغيل خطوط الأنابيب، الأربعاء، إنها ستشتري نظيرتها الأصغر «بينون ميدستريم» مقابل 950 مليون دولار نقداً.

شهدت صناعة خطوط أنابيب النفط والغاز عمليات دمج متزايدة منذ العام الماضي مع نمو الإنتاج الأميركي ومع مشاكل تصاريح خطوط الأنابيب الجديدة جعلت المشغلين الحاليين أكثر قيمة.

تعمل شركة «بينون»، وهي شركة تابعة لشركة «بلاك باي إنرجي كابيتال»، في حوض «ديلاوير» في نيومكسيكو وتكساس.

وقالت «إنتربرايز برودكتس» إن من المتوقع إغلاق الصفقة في الربع الأخير من عام 2024.

النرويج تدعو شركات النفط لتعزيز الاستكشاف والاستثمار

الشرق الأوسط

قالت «الهيئة التنظيمية لصناعة النفط الوطنية»، في تقرير يوم الأربعاء، إن شركات النفط والغاز النرويجية يجب أن تعزز الاستثمارات في الاستكشاف والإنتاج لإبطاء الانخفاض المتوقع في إنتاج البلاد خلال السنوات المقبلة. النرويج أكبر مورد للغاز في أوروبا، وهي منتج رئيسي للنفط، حيث تضخ نحو 4 ملايين برميل من المكافئ النفطي يومياً، لكن كثيراً من أكبر حقولها البحرية في انحدار، ولا توجد حالياً أي تطورات جديدة مقررة في ثلاثينات القرن الحادي والعشرين.

وتوقعت «مديرية النفط والغاز» النرويجية، يوم الأربعاء، أن يبلغ إنتاج البلاد من النفط والغاز ذروته في عام 2025، بما يتماشى مع التوقعات السابقة، لكن انخفاضه اللاحق سيتحدد بالاكتشافات وتعزيز التعافي في الحقول القائمة.

وقالت «الهيئة» إن إنتاج النفط والغاز يمثل نحو ربع الناتج المحلي الإجمالي السنوي للبلاد، وإن الفارق المتراكم في الإيرادات حتى عام 2050 بين أعلى وأدنى تقديرات الإنتاج يبلغ نحو 1.4 تريليون دولار.

وقالت كيرستي داهل، رئيسة قسم التكنولوجيا والتحليلات في «الهيئة»، في بيان: «يتعين إجراء مزيد من الاستكشاف والاستثمار في الحقول والاكتشافات والبنية الأساسية إذا أردنا إبطاء وتيرة الانخفاض في الإنتاج».

وفي يناير (كانون الثاني) الماضي، قالت «الهيئة» إنها تتوقع انخفاض استثمارات النفط والغاز إلى 193 مليار كرونة نرويجية (18.37 مليار دولار) في عام 2028 من 240 مليار كرونة في عام 2024. ويتوقع السيناريو الأساسي لـ«الهيئة» أن ينخفض إنتاج النفط في النرويج تدريجياً بنحو الثلثين بحلول منتصف القرن إلى نحو 1.4 مليون برميل من المكافئ النفطي.

ولكن يمكن التخفيف من ذلك جزئياً في حال اكتشاف مزيد من الموارد وتطويرها. وفي «سيناريو مرتفع» ستنتج النرويج نحو مليوني برميل يومياً في عام 2050، وفقاً لتوقعات «الهيئة التنظيمية».

وتخطط شركات النفط لحفر أكثر من 40 بئراً استكشافية قبالة النرويج هذا العام، بما في ذلك 8 في بحر بارنتس.

وقالت داهل لـ«رويترز»: «لكن هذا ليس كافياً لتقليل حدة الانحدار (في الإنتاج)»، موضحة أن «الهيئة التنظيمية» تريد أن ترى شركات النفط تخاطر أكثر للحفر في المناطق الحدودية حيث تكون فرص تحقيق اكتشافات أكبر أعلى.

ويتوقع سيناريو الإنتاج الأدنى لـ«الهيئة» انخفاض النفط والإنتاج إلى نحو الصفر بحلول عام 2050، إذا فشلت عمليات الاستكشاف في بحر بارنتس بالقطب الشمالي ولم يحقَّق سوى عدد قليل من الاكتشافات الجديدة في أماكن أخرى.

وفي حين تقول النرويج إن إنتاجها من النفط والغاز يتوافق مع «اتفاقيات باريس للمناخ»، فإنها تواجه معارضة شديدة من قبل خبراء البيئة وغيرهم من المهتمين بأن الانبعاثات

أنقر هنا للرجوع للأعلى

"طاقة" الإماراتية و"جيرا" اليابانية تنجزان صفقة لتمويل توسعة "ساتورب" السعودية

اقتصاد الشرق

أنجزت شركة أبوظبي الوطنية للطاقة (طاقة) و"جيرا" اليابانية لتوليد الكهرباء صفقة لتمويل توسعة محطة "ساتورب" في السعودية للإنتاج المشترك للكهرباء والبخار، وفق إفصاح نشره سوق أبوظبي للأوراق المالية اليوم الخميس.

لم يكشف الإفصاح عن قيمة التمويل. تزود المحطة مجمّع البتروكيماويات في الجبيل بالمنطقة الشرقية في المملكة العربية السعودية، بما يقارب 475 ميغاواط من الكهرباء وحوالي 452 طن في الساعة من البخار المنتج بواسطة توربينات الغاز العاملة بالدورة المركبة ذات التقنية العالية.

سيتم تطوير المحطة بواسطة شركة ذات غرض خاص، تتوزع ملكيتها بواقع 51% لصالح "طاقة" و 49% من نصيب "جيرا" بموجب عقد مدته 25 عاماً وفق نظام البناء والتملك والتشغيل، قابل للتمديد خمس سنوات بالاتفاق المتبادل.

وستتولى "طاقة" و"جيرا" مسؤولية عمليات التشغيل والصيانة في المحطة عبر شركة أخرى مخصصة لهذا الغرض، وفق البيان.

في مارس الماضي، وقعت "طاقة" و"جيرا" اتفاقية لشراء الكهرباء والبخار مع شركة "أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيماويات" "ساتورب"، وهي مشروع مشترك مملوك من قبل كل من "أرامكو السعودية" و"توتال إنرجيز".

أنقر هنا للرجوع للأعلى

"سانتوس" تتوقع استمرار قوة الطلب على الغاز بعد 2050

اقتصاد الشرق

توقع كيفن غالاغر، رئيس شركة "سانتوس" (Santos) استمرار قوة الطلب على الغاز الطبيعي رغم جهود الحكومات والشركات للوصول إلى صافي صفر انبعاثات مع حلول منتصف القرن الحالي. يواجه غالاغر ضغوطاً لتلبية استراتيجيته الطموحة لزيادة الإنتاج بأكثر من 50% مع حلول نهاية العقد الحالي لترسيخ مكانة أكبر شركة منتجة أسترالية للوقود الأحفوري باعتبارها شركة إمدادات طاقة دولية رئيسية. كشفت الشركة بوقت سابق اليوم أنها انتهت بنسبة 80% تقريباً من مشروعها الكبير للغاز الطبيعي المسال باروسا وهو في طريقه لدخول مرحلة إنتاج الغاز للمرة الأولى السنة المقبلة.

طلب قوي

أوضح غالاغر، الرئيس التنفيذي للشركة ومقرها أديلايد، خلال مقابلة على تلفزيون "بلومبرغ": تطور سانتوس منتجاً يحتاجه العالم. ونتوقع أن الطلب على الغاز، لا سيما الغاز المسال، سيبقى قوياً جداً بعد 2050".

انخفضت أسهم الشركة 5.8% اليوم، في أكبر تراجع لها خلال أكثر من 6 شهور، بعد أن أعلنت هبوط الأرباح الأساسية 18% خلال النصف الأول من العام الجاري بالمقارنة مع السنة السابقة، مخالفة التقديرات. كما انخفض الإنتاج بنسبة 2%.

رغم ذلك، ساعدت التوقعات المتفائلة لغالاغر مجلس الإدارة على دعم قرار توزيع أرباح مؤقتة 13 سنتاً للسهم، ما يُعد أعلى مقارنة بنفس الفترة من السنة الماضية، موضحاً أن الشركة المنتجة ستنتهي من مرحلة من ضخ رأس المال المكثف خلال السنة المقبلة أو بعد ذلك، وهو ما ينبغي له أن يعزز التدفق النقدي الحر بفضل زيادة الإنتاج.

رفضت "سانتوس" محاولة استحواذ من منافستها الأسترالية الأكبر "وودسايد إنرجي" (Woodside Energy) نهاية 2023، بينما درست كل من أرامكو السعودية وشركة بترول أبو ظبي الوطنية (أدنوك) عملية شراء خلال العام الجاري. وأشار غالاغر خلال مكالمة مع المحللين إلى أن محفظة الغاز الطبيعي المسال من الفئة العالمية الخاصة بـ"سانتوس" ستكون جذابة للمستثمرين الآخرين.

وأضاف: "إنهم يعرفون الأرقام، لذلك إذا أرادوا الحضور والتحدث معنا، فإنهم يعرفون كيف يصلون إلينا".

أنقر هنا للرجوع للأعلى

شكرًا.