

# النفط والغاز

آخر أخبار الاقتصاد المحلية والعالمية زوروا موقعنا على [www.alanba.com.kw/Business](http://www.alanba.com.kw/Business)

صفحة أسبوعية متخصصة

تهتم بأخبار النفط والغاز

إعداد: أحمد مغربي

[a.maghraby@alanba.com.kw](mailto:a.maghraby@alanba.com.kw)

## مصفاة الشعب تطرح عقداً طويل الأمد لتوريد مواد حفازة

طرحت شركة البترول الوطنية مناقصة عقد طويل الأمد لتوريد المواد الحفازة الخاصة بوحدة الزيت الثقيل لمصفاة الشعب، واقتضت المناقصة على 4 شركات محلية عبر وكلائهم العالميين. وعلمت «الأنباء» من مصادر مطلعة أن الشركة قد رصدت ميزانية تقديرية لتلك المناقصة في حدود 10 ملايين دينار، علماً أن آخر موعد لتقديم العطاءات المالية في 21 يوليو الجاري وقالت المصادر أن مادة أكسيد المدينيوم الحفازة تستخدم في تحويل المخلفات النفطية الثقيلة إلى منتجات خفيفة، وتحد من تكون رواسب فحم الكوك في وحدة الاتش أويل والتي تعتبر من المشاكل الرئيسية التي تحد من أداء الوحدة في المصفاة.

# «نفط الكويت» بدأت التشغيل التجريبي للمحطة منتصف الأسبوع الماضي بقدرة 270 مليون قدم مكعبة يومياً العنزي لـ «الأنباء»: 770 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز في شمال الكويت بعد اكتمال تشغيل محطة 132 الجديدة



مناحي العنزي



إحدى محطات تعزيز الغاز التابعة لـ «نفط الكويت»

## نسبة حرق الغاز

ستصل إلى 1%

طبقاً لإستراتيجية

2020 الخاصة

بالشركة مع الإبقاء

على هذه النسبة

في المستقبل

الشركة ستقوم

بحرق شبكات

الوقود بالغاز من

خلال القدرة

التشغيلية لمحطة

التعزيز 180 حتى لا

تتأثر إمدادات الوقود

عند حدوث أي

توقف طارئ

الشركة تعمل وفق

إستراتيجية واضحة

للاستكشاف

والإنتاج وتهدف

إلى زيادة معدلات

الإنتاج من النفط

والغاز

كشفت نائب العضو المنتدب لقطاع الاستكشاف والغاز في شركة نفط الكويت مناحي سعيد العنزي أن إجمالي القدرة المتاحة للغاز في منطقة شمال الكويت ستبلغ 770 مليون قدم مكعبة يومياً بعد اكتمال التشغيل التجريبي لمحطة تعزيز الغاز الجديدة رقم 132، موضحة أن الشركة استثمرت في مرافق ومحطات الغاز المتاحة بشكل كبير والتي من بينها بناء محطة تعزيز 132 الجديدة بشمال الكويت كجزء من الاستثمار الاستراتيجي حيث تبلغ القدرة المتاحة لتعزيز الغاز لهذه المحطة 270 مليون قدم مكعبة من الغاز يومياً وذلك بالإضافة إلى محطة تعزيز الغاز الحالية 131 والتي تبلغ قدرتها الحالية 500 مليون قدم مكعبة يومياً. وأوضح العنزي في تصريح مطول وخصص لـ «الأنباء» أن الشركة قامت في منتصف الأسبوع الماضي بالتشغيل التجريبي لمحطة تعزيز الغاز رقم 132 في شمال الكويت، مشيراً إلى أن الشركة أنهت من عمليات الإنشاء للمحطة وستبدأ بإجراء تحسينات على محطة التعزيز رقم 131 في منطقة شمال الكويت.

وقال العنزي انه طلقا لإستراتيجية 2020 الخاصة بشركة نفط الكويت فإن نسبة حرق الغاز ستصل إلى 1% مع الإبقاء على هذه النسبة في المستقبل، مشدداً على أن إستراتيجيات نفط الكويت لحرق الغاز لها تأثير إيجابي على البيئة وعلى الاقتصاد الكويتي وإمدادات الطاقة واسعة النطاق. ومحطات توليد للطاقة

وتابع العنزي قائلاً: «بما أن الطلب على الطاقة بالكويت في تزايد مستمر، فقد أصبح من الضروري إنشاء محطات جديدة لتوليد الطاقة، والعمل على زيادة مولدات الطاقة وبالتالي فمن الضروري العمل على أنظمتها واستقرار شبكات الغاز لكي تتسم المحافظة على ضغط الوقود في جميع شبكات الغاز، وعليه فقد بدأ العمل

في مشروع محطة التعزيز 180 والتي يتوقع تشغيلها في منتصف 2014 وبقدرة تشغيلية تبلغ 2,2 مليار قدم مكعبة يومياً». وذكر العنزي أنه للحفاظ على استمرار تزويد محطات الطاقة بالوقود، كلما كان هناك توقعات غير متوقعة (LPG Train) فستقوم شركة نفط الكويت بحرق شبكات الوقود بالغاز وذلك من خلال القدرة التشغيلية لمحطة التعزيز 180 بحيث لا تتأثر إمدادات الوقود عند حدوث أي توقف طارئ لـ LPG، بالإضافة إلى ذلك، ستتم إضافة عملية معالجة الوقود المستخدمة في محطة تعزيز الغاز 180 في وقت لاحق من هذا العام، وذلك من خلال إنشاء مشاريع عديدة مثل إنشاء محطة تعزيز الغاز 160 في جنوب الكويت، والتي تم تشغيلها مؤخراً، إضافة إلى محطة تعزيز الغاز 132 في شمال الكويت، وإنشاء محطة تعزيز الغاز 171 في غرب الكويت، وغيرها في المستقبل القريب، وأيضاً بناء منشآت إنتاجية لإنتاج غاز الحقول الجوراسية.

وعن إنتاج الشركة الحالي من الغاز الحر والمصاحب قال إن إنتاج الشركة من الغاز المصاحب يعتمد على إنتاج النفط، حيث يحدد الأخير حسب الطلب على النفط من قبل المؤسسة ووزارة النفط بالتنسيق مع أوبيك، وقد بلغ الإنتاج الكلي لشركة نفط الكويت ما يعادل 1,4 مليار قدم مكعبة من الغاز يوميا، تنقسم إلى 145 مليون قدم من الغاز الحر، وما يعادل 1,2 مليار قدم مكعبة من الغاز المصاحب. وأشار إلى أن مشروع تطوير حقول الغاز الجوراسية في الكويت يصنف كواحد من أكثر المشاريع تعقيداً وتحدياً، سواء من الناحية البيئية، عند مقارنته بأي مشروع مماثل في أي مكان في العالم، لما تتمتع به حقول الغاز الجوراسية، والآبار العميقة المنتجة فيها بطبيعة فريدة وصعبة، من حيث عمليات حفر الآبار، وعمليات الاختبارات المختلفة.

وقال العنزي ان مكامن

وحول المشاريع الإنشائية التي تنفذها الشركة لمشاريع الغاز قال العنزي أن لدى شركة نفط الكويت 5 محطات لرفع كفاءة العاملين». وحول المشاريع الإنشائية التي تنفذها الشركة لمشاريع الغاز قال العنزي أن لدى شركة نفط الكويت 5 محطات لرفع كفاءة العاملين». وحول المشاريع الإنشائية التي تنفذها الشركة لمشاريع الغاز قال العنزي أن لدى شركة نفط الكويت 5 محطات لرفع كفاءة العاملين».

تصاميم المشاريع

وأضاف العنزي: «أكدت لنا الدراسات الحاجة لتوفير أفضل الممارسات العالمية في تصميم المشاريع، وإدارة أنظمة المخاطر المتعلقة بالمكامن النفطية الصعبة،

قصيرة ومتوسطة وطويلة الأمد، لتطبيق أفضل الحلول المقترحة لتطوير الحقول الجوراسية، وتطبيق خطط للحلول التكنولوجية المقترحة في مجال تطوير الحقول الجوراسية، ووضع برنامج إدارة المخاطر للأبار العميقة، ووضع برنامج تطوير أداء الآبار المنتجة، وذلك إضافة إلى إعداد الدراسات المتعلقة، بالمهم طبيعة الصخور، حيث انها صخور تعتمد على التكرسات والتشققات لتخزين أداء الإنتاج منها. وتحسين الإنتاج، وقال ان تطوير الغاز الحر يعتبر من المشاريع الحيوية والإستراتيجية التي تعول عليها الشركة لجزء كبير من حاجة الكويت للطاقة الكهربائية، وتقليل الاعتماد على الغاز المستورد، كما أنه سيستغل في محطات توليد الكهرباء، مما سيؤدي إلى تقليل تكاليف حرق النفط الخام في المحطات، وسوف يتم استغلال الغاز في عمليات الصناعة البترولية والمشاريع البتروكيمياوية، وسيساهم هذا المشروع على الحد من تلوث البيئة بشكل كبير وملحوظ، ونتيجة استخدام الغاز كبديل للنفط في توليد الطاقة.

وتابع العنزي قائلاً: للعلم فإن السوائل الموجودة في هذه المكامن العميقة المتشققة لها خصائص تتغير بسرعة مع التغيرات في درجات الحرارة والضغط، وتعد فريدة من نوعها. ان تطوير حقول الغاز الجوراسية يتطلب وجود نوعية خاصة من التكنولوجيا، والعمالة المتخصصة، وطرق التعامل مع جميع المعطيات التقنية الحديثة، لذا فإن الشركة تاجر حالياً على إنجاز العديد من الخطط والدراسات، منها على سبيل المثال، العمل على اختصار مدة الحفر وتقليل تكلفة البئر، وتحسين أداء الآبار. وذلك يتطلب إجراء دراسات للمكامن، لإيجاد التصميم المناسب لها.

وحدة معالجة الكبريت

وذكر ان الشركة تعمل على تصميم وحدة معالجة الكبريت، ودراسة خصائص الخام المنتج لاختيار المواد والمعدات المناسبة خلال فترة تصميم المشروع، لتفادي الصدأ والتساكل خلال فترة التشغيل والإنتاج، مع مراعاة أسس السلامة والبيئة خلال فترة التصميم. كما تعمل الشركة على إنجاز خطط



مقال نقلي  
h.mahtat@yahoo.com  
@hmahtat  
حمد التركيب

## مقال نقلي

الغاز اللبناني.. وفرصة الكويت للاستثمار

تم الإعلان رسمياً في لبنان عن اكتشافات للغاز بلغت 30 تريليون قدم مكعبة في 10٪ من المياه اللبنانية.. لذا من الجدير الاهتمام بهذا الخبر واستغلال العلاقة الإستثنائية بين الكويت ولبنان وباعتقادي أن الكويت ستكون لها فرصة جيدة إذا بادرت من الآن بالتحرك لعرض مبادرة للاستثمار في استغلال بعض كميات هذا الغاز لإنشاء صناعات بتروكيمياوية إذا ثبت أن نوعية هذا الغاز تصلح لإقامة مثل هذه الصناعة. أتمنى أن تبادر مؤسسة البترول بالتحرك حيث إن لبنان بدأ باستدراج عروض من الشركات العالمية ستم مراجعتها في شهر أكتوبر المقبل. فرصة ثمينة تتطلب تحركاً سريعاً من المهتمين.

● خصصة ميناء مبارك.. خطوة على الطريق الصحيح

تصريح وزير المواصلات بأن التفكير يتجه إلى تخصيص ميناء مبارك وإدارته إلى القطاع الخاص مشجع ومفرح.. وهذا هو الطريق الأمثل لاستثمار هذا الميناء المهم خصوصاً بعد الجدل السياسي الذي حدث مع بداية الإنشاءات في الموقع.. لقد اتجهت معظم دول الخليج في الإمارات وعمان إلى عرض الموانئ ذات المواقع الإستراتيجية مثل ميناء صلالة وجبل علي على كبرى الشركات العالمية المختصة بالشحن وإدارة الموانئ بصفة تجارية بحتة، وميناء مبارك له ميزة عن غيره من موانئ الخليج، حيث انه قريب جداً من العراق وإيران حيث تبلغ واردات هذين البلدين ملايين الدولارات والتي تستفيد منها حالياً موانئ دبي وأبو ظبي، حيث تقوم البواخر بنقل البضائع من تلك الموانئ إلى إيران والعراق مروراً على المياه الإقليمية في الكويت دون استفادة منها.

تتمنى أن يبادر الوزير وي طرح إدارة واستغلال هذا الميناء من الآن على الشركات العالمية المتخصصة وفتح باب المشاركة للقطاع الخاص الكويتي وإنشاء شركة مساهمة يتم طرحها للاكتتاب العام واكتتاب من الشركات لتتولى هذه الشركة إدارة الميناء بصفة تجارية بحتة لتكون نواة لدفع عجلة التنمية.

● إنداعش الاقتصاد.. صحت الأجزاء السياسية

ما دام هناك مجلس جديد.. وما دام هناك مرشحون فيهم من الحساس لخدمة الكويت.. تمنى أن يحظى الاهتمام بدفع عجلة الاقتصاد أولوية في أهتماماتهم.. يجب أن تنصهر السياسة والتشريع السياسي تحت مظلة الاقتصاد، لا أن تكون السياسة هي العربة التي تجر الاقتصاد، يجب ألا تنهار هروب الاستثمارات الوطنية إلى خارج البلاد خاصة الصناعية منها.. فقد ذكر تقرير «اتحاد الصناعات الكويتية» ان إجمالي حجم الأموال الصناعية التي هجرت الكويت بلغت 4 مليارات دينار أي قرابة 13 مليار دولار فقط خلال 2008-2012. وإلى أين اتجهت تلك الأموال؟ إلى السعودية أولاً ثم الإمارات ثانياً وجاءت تركيا في المرتبة الثالثة، هذا ما ذكره التقرير، ما الذي توفره هذه الدول من مميزات للمستثمرين الكويتيين والكويت لا تستطيع توفيره؟ سؤال مهم وجدير يجب على المشرعين والمرشحين بحثه والإجابة عنه.

● زيارة وفد «الأنباء» إلى روسيا الاتحادية.. فتح باب الاستثمار

جاء في «الأنباء» تقارير متنوعة لمدة أسبوع تفصيل عن زيارة وفد «الأنباء» الصحافي برئاسة السيد رئيس التحرير يوسف خالد المرزوق، ولقد شدني في التقرير مجموعة من الفرص الاستثمارية التي عرضت على الوفد من قبل رؤساء تلك الدول الناشئة حديثاً.. ومع الأسف أن الذين استثمروا أو بادروا بنقل أموالهم والبحت عن الفرص هم دول الغرب من أميركا وأوروبا. تمنى من السيد وزير التجارة الشاب المتحمس لخدمة الوطن وبالتعاون مع غرفة التجارة والصناعة ترتيب مثل هذه الرحلات وتبني هذه المبادرات والاهتمام بها وزيارة تلك الدول التي تتمتع بموارد طبيعية من نفط وغاز وثروة نباتية وحيوانية تستطيع بضع بعض الاستثمارات المتواضعة سد حاجة الكويت من مختلف الموارد للأجيال القادمة. بانتظار المبادرة..

● المجلس الاقتصادي.. مبادرة ذات أولوية

جاء خبر مفاده أن مجلس الوزراء يبحث إنشاء مجلس اقتصادي إستشاري لتوظيف الخبرات الاقتصادية المتاحة لدى كثير من أبناء الكويت بهدف تفعيل النشاط الاقتصادي في البلد ودفع عجلة التنمية.. وهذا «حلم يجب أن يتحقق» لدينا من الوفرة المالية والعقول النيرة ما يفيض ويتفوق على كثير من الدول ولكنها ثروات مفقودة.. ما زال لدينا من الوقت لإنشاء مثل هذه المجالس ولكن التحدي هو: هل سيكون لدى المجلس الاقتصادي صلاحية التشريع واتخاذ القرارات أو فقط التوصيات والاجتماعات والمذكرات؟ فإن من الغريب حقاً أن يكون هناك ركود اقتصادي في دولة لديها فائض مالي ضخم من ميزانيتها سنوياً وأن فرص تشغيل هذه الفوائض المالية متوافرة في الكويت قبل أن تكون في خارجها. ولكن إنشاء مجلس فقط للتظهير لن يكون مصيره الا كمثل غيره من المجالس واللجان.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.

270 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 132 في منطقة شمال الكويت التي تم تشغيلها تجريبياً منتصف الأسبوع الماضي.

2.2 مليار قدم مكعبة يومياً القدرة التشغيلية لمحطة 180 المتوقع تشغيلها منتصف عام 2014.

3.5 مليارات قدم مكعب يومياً الطاقة الإنتاجية المتوقعة من الغاز بحلول عام 2030.

5 محطات لتعزير الغاز للشركة.

1% نسبة حرق الغاز في جميع مرافق الشركة بحلول 2020.

● مشاريع الغاز في أرقام

500 مليون قدم مكعبة يومياً قدرة تعزيز الغاز لمحطة 131 في منطقة شمال الكويت.