GASREG
Gas Regulatory Authority
جهاز تنظيم أنشطة سوق الغاز

النشرة الدورية لأسواق الغاز الطبيعى

2025

إصدار رقم (66) فبراير

نشرة اقتصادية دورية

تتناول أهم الأحداث والأخبار والقضايا الاقتصادية الخاصة بأسواق الغاز الطبيعي المحلية والعالمية

تهدف النشرة إلى رفع درجة الوعي لدي مستهلكي الغاز حول مختلف جوانب هذه الصناعة الحيوية، وإطلاع الأطراف الراغبة بممارسة أنشطة الغاز على آخر التطورات والتغيرات التي تشهدها الأسواق.

تصدر عن جهاز تنظيم أنشطة سوق الغاز المصري
الشئون الاقتصادية

GASREG
Gas Regulatory Authority
جهاز تنظيم أنشطة سوق الغاز

قراءنا الكرام،،

مرحبا بكم في العدد الجديد من نشرة الجهاز، يرصد هذا العدد مجموعة من أبرز الأحداث كما يلي:

تحليلات الأسعار وكميات الغاز المحلية والعالمية

- تحليل لكميات الغاز المتداولة بالسوق المصري.
- تحليل لكميات استهلاكات الغاز بالأسواق العالمية.

أخبار سوق الغاز الطبيعى المصرى

- 17 فبراير.. انطلاق معرض ومؤتمر إيجبس 2025 تحت شعار بناء مستقبل آمن ومستدام www.shorouknews.com
- واردات مصر من الغاز المسال ترتفع لأعلى مستوى منذ 4 أشهر www.attaqa.net
- مصر تقر 5 مشروعات بترولية بـ225 مليون دولار لحفر 40 بئرا للنفط والغاز www.aawsat.com
- دانة غاز تقترب من حفر 11 بئرا جديدة في مصر باستثمارات 100 مليون دولار www.nabd.com
- حقل غاز قبرصي احتياطياته 6 تريليونات قدم مكعب يدعم مصر www.attaqa.net
- أباتشي" الأميركية تضيف 80 مليون قدم مكعب من الغاز في مصر خلال مارس المقبل www.asharqbusiness.com
- مصر تضع برنامجا وطنيا متكاملا لتحسين كفاءة استهلاك الطاقة www.almasdar.com
- «البترول»: نخطط لتوصيل الغاز الطبيعي لـ700 ألف وحدة سكنية بنهاية العام www.gate.ahram.org.eg
- تطورات أعمال الحفر في حقل ظهر المصري.. 3 آبار تدعم الإنتاج قريبا www.attaqa.net
- بي.بي تبدأ إنتاج الغاز من المرحلة الثانية بحقل ريڤن في مصر www.infinity-economy.com
- وزير البترول يبحث خطط شركة أركيوس لتوسيع أنشطتها فى مصر www.www.almasdar.com
- "إيني" تبدأ إنتاج 100 مليون قدم غاز يوميا من حقل "نور" في مصر منتصف 2026 www.asharqbusiness.com

أخبار سوق الغاز الطبيعى العالمى

- حقل غاز إيراني يترقب استثمارات بـ17 مليار دولار www.attaqa.net
- عمان تفتح باب التنافس للتنقيب عن النفط والغاز في 3 مناطق www.www.alarabiya.net
- إنتاج أول شحنة من الغاز المشترك بين موريتانيا والسنغال www.www.ajnet.me
- الجزائر تخطط لمناقصة نفط وغاز جديدة www.nabd.com
- صادرات الغاز المسال القطري إلى آسيا تتعثر.. مطالبات بأسعار أقل www.attaqa.net
- العراق بصدد الاستعانة بمنصة تغويز عائمة لاستيراد الغاز المسال www.asharqbusiness.com
- عربية تدشن أول محطة لتموين السيارات بالهيدروجين الأخضر www.www.alarabiya.net
- ادنوك تؤمن اتفاقيات لبيع 83% من انتاج مشروع الرويس للغاز www.asharqbusiness.com
- وكالة الطاقة الدولية: على أوروبا بحث استيراد الغاز من قطر بدلا روسيا اعتبارا من 2027 www.www.cnbcarabia.com
- DTEK" الأوكرانية تقترب من اتفاق لاستيراد الغاز المسال بحلول أبريل www.asharqbusiness.co
- ارتفاع صادرات الغاز المسال الأمريكي يطمئن المشترين في أوروبا وآسيا www.www.alborsaanews.com
- الهند توقع اتفاقيات شراء غاز مسال مع "أدنوك" بأكثر من 7 مليارات دولار www.www.alarabiya.net
- بي.بي تعتزم استثمار 25 مليار دولار في العراق www.www.skynewsarabia.com
- صادرات روسيا من الغاز الطبيعي إلى أوروبا تهبط 46%.. وزيادة الضخ عبر تركيا www.attaqa.net
- أوروبا تفتح أبوابها أمام صادرات الهيدروجين والأمونيا السعودية www.asharqbusiness.com
- مشروعات الهيدروجين الأخضر في إسبانيا تتلقى 1.2 مليار دولار www.attaqa.net

تقارير وإحصاءات:

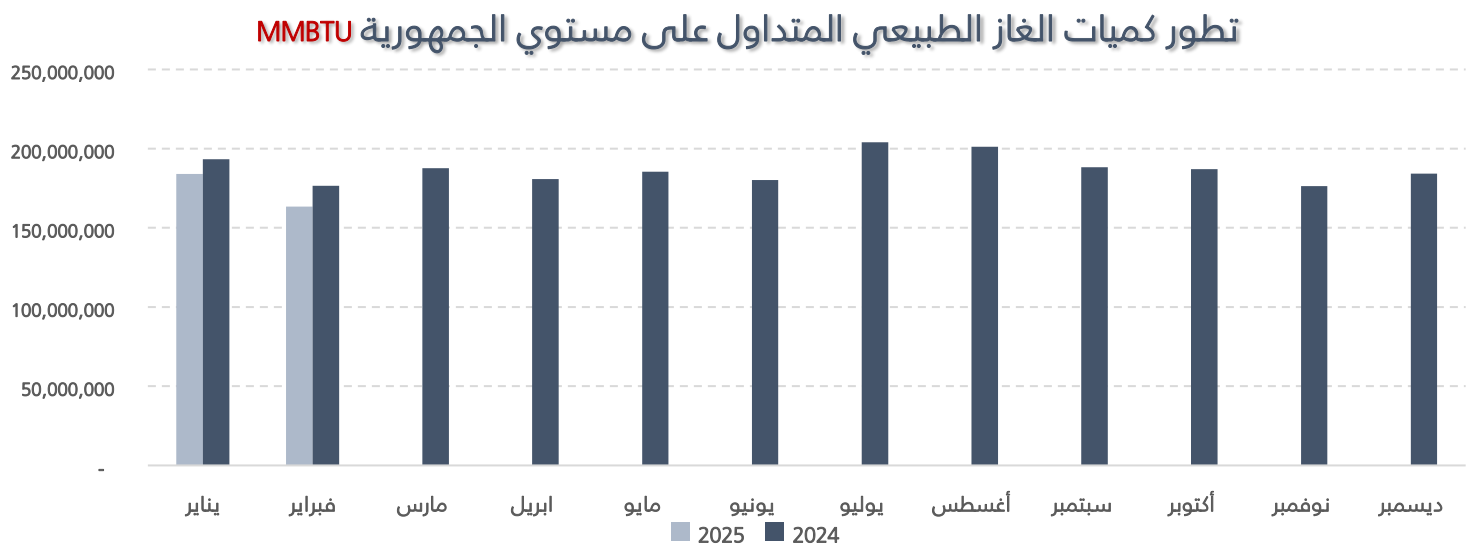
- لماذا أصبح تخزين الغاز في أوروبا مصدر قلق متزايد؟
- ملخص أهم النتائج والملاحظات حول سوق الغاز الطبيعي خلال الشهر

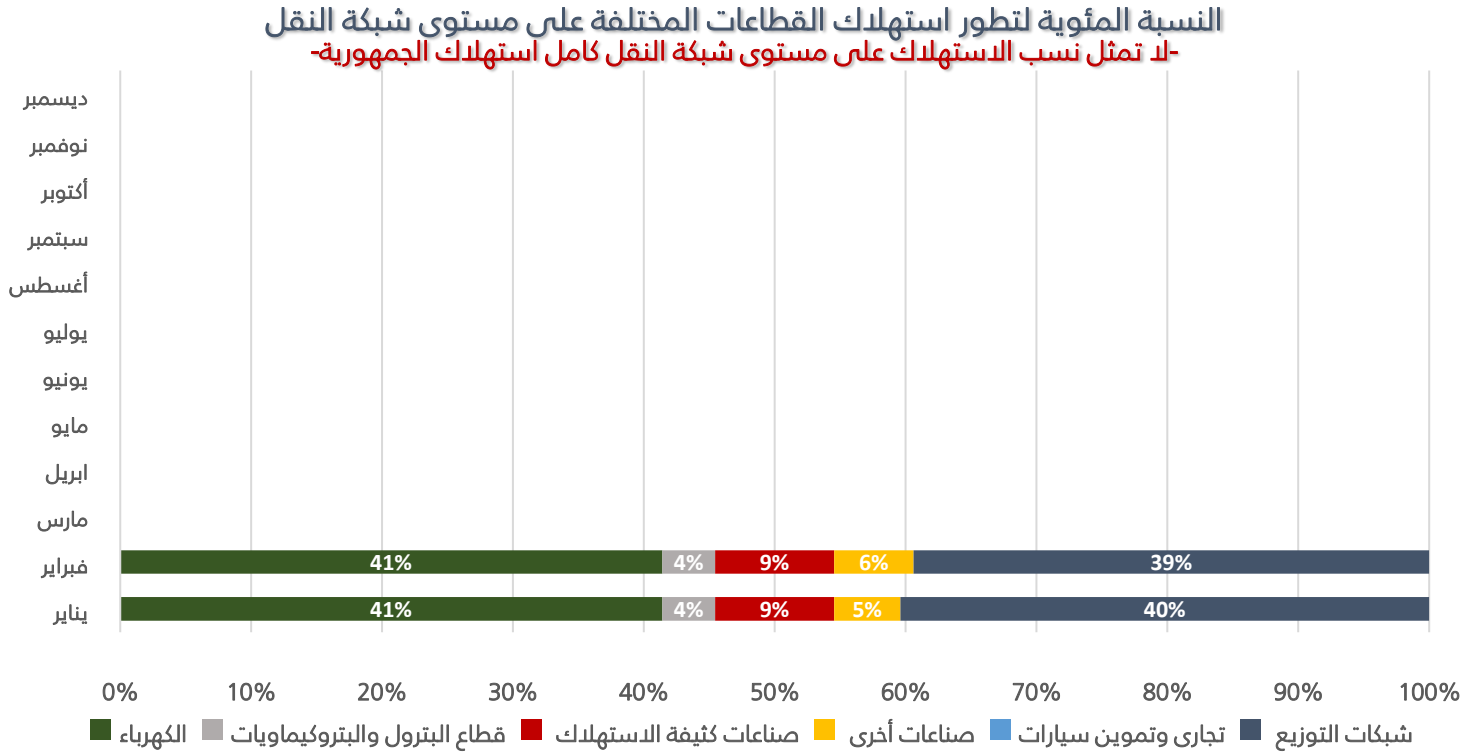
فريق الاعداد / الشئون الاقتصادية
لميا ياسين
حاتم محمود

2025

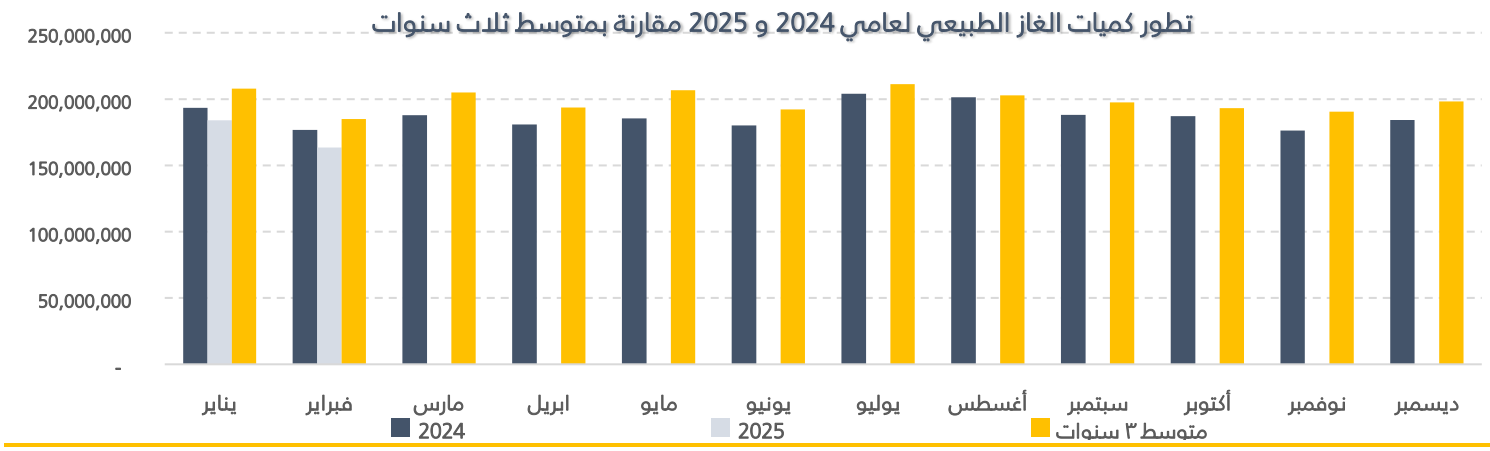
الملخصات الإخبارية والمحتويات الواردة بالنشرة معروضة للاطلاع فقط، ولا ينبغي اتخاذ أية قرارات جوهرية دون الرجوع إلى مصدر الخبر بلغته الأصلية. كما أن محتويات النشرة تقدم "كما هي – دون استقطاع"، ولا يتحمل الجهاز أو أي من العاملين لديه أية مسئولية تجاه دقة أو صلاحية البيانات الواردة بالنشرة باعتبارها ملخصات إخبارية.

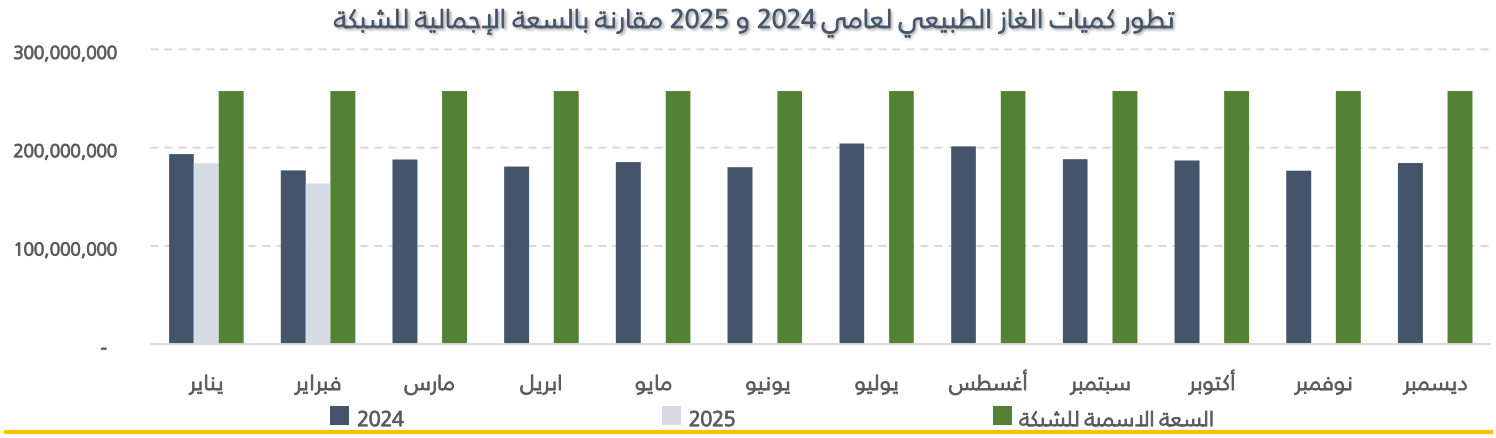
تحليل لكميات الغاز المتداولة بسوق الغاز المصري:





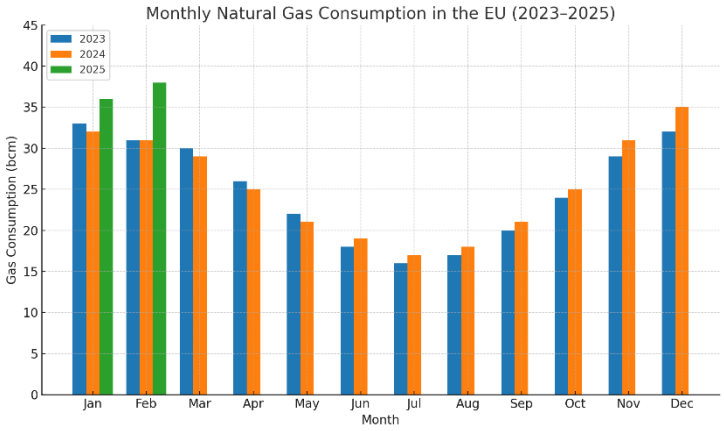
- **ملحوظة:** يوجد كميات من الغاز يتم نقلها ولا تستهلك مباشرة على مستوي شبكات النقل والتي تشمل كميات من الغاز يتم ضخها من شبكة النقل الي شبكات التوزيع المختلفة بالسوق والتي تقوم بدورها بتوزيعها وصولا الي المستهلك النهائي مثل محطات الكهرباء والصناعات الاخرى والقطاع المنزلي والتجاري وتموين السيارات ومستهلكي الغاز الطبيعي المضغوط. وقد شهدت تلك النسبة استقرارا منذ شهر يناير لتسجل تقريبا نفس النسبة.


تطور كميات الغاز الطبيعي لعامي 2024 و 2025 مقارنة بمتوسط ثلاث سنوات
250,000,000
200,000,000
150,000,000
100,000,000
50,000,000
-
يناير
فبراير
مارس
ابريل
مايو
يونيو
يوليو
أغسطس
سبتمبر
أكتوبر
نوفمبر
ديسمبر
2024
2025
متوسط ٣ سنوات


تطور كميات الغاز الطبيعي لعامي 2024 و 2025 مقارنة بالسعة الإجمالية للشبكة
300,000,000
200,000,000
100,000,000
-
يناير
فبراير
مارس
ابريل
مايو
يونيو
يوليو
أغسطس
سبتمبر
أكتوبر
نوفمبر
ديسمبر
2024
2025
السعة الاسمية للشبكة

تحليل لكميات الغاز بالأسواق العالمية[1] ::

أولا: الاتحاد الأوروبي:



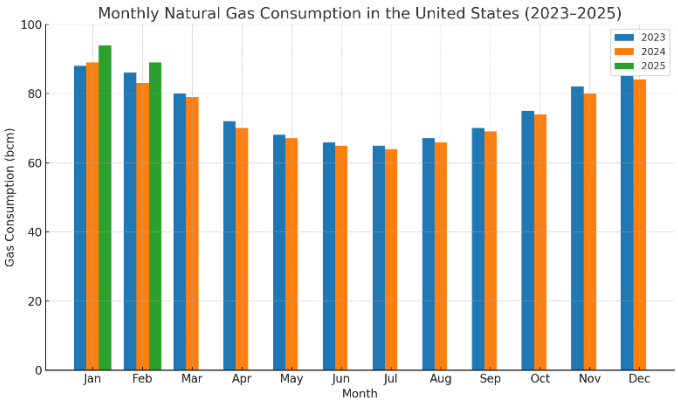
في فبراير 2025، شهد الاتحاد الأوروبي زيادة ملحوظة في استهلاك الغاز الطبيعي بنسبة 21% مقارنة بالعام السابق، ليصل إلى 38 مليار متر مكعب، وهو ما يمثل سادس شهر على التوالي من النمو الإيجابي. هذه الزيادة جاءت مدفوعة بشكل رئيسي بارتفاع الطلب في قطاعي التدفئة السكنية وتوليد الكهرباء، نتيجة لانخفاض درجات الحرارة عن المعتاد، بالإضافة إلى انخفاض إنتاج الطاقة من الرياح والمياه، ما دفع محطات توليد الكهرباء المعتمدة على الغاز لتعويض النقص.

أما على مستوى إنتاج الكهرباء، لعبت محطات الطاقة التي تعمل بالغاز دورا محوريا في هذه الزيادة، حيث سجلت نموا بنسبة 29% لتعويض تراجع مصادر الطاقة المتجددة مثل الرياح والمياه بسبب ظاهرة "Dunkelflaute". وشكلت مصادر الطاقة المتجددة غير المائية 28% من المزيج الكهربائي الأوروبي، تليها الطاقة النووية بنسبة 25%، والغاز بنسبة 20%، والفحم بنسبة 14%، والطاقة الكهرومائية بنسبة 13%.

أما من حيث الدول الأوروبية الكبرى، فقد تصدرت ألمانيا معدلات النمو، حيث قفز استهلاك الغاز بنسبة 27% على أساس سنوي ليصل إلى 10 مليار متر مكعب في فبراير 2025. جاء ذلك نتيجة لانخفاض درجات الحرارة إلى مستويات غير معتادة (1.67 درجة مئوية فقط)، مما عزز الطلب على التدفئة، خصوصا في القطاع السكني. كما ساهمت الظروف الجوية غير المواتية في زيادة الاعتماد على محطات الغاز لتوليد الكهرباء، مع ارتفاع بنسبة 17% في توليد الكهرباء بالغاز مقارنة بالعام السابق.

يمكن القول إن مزيج الطاقة الأوروبي يشهد تحولا ديناميكيا، حيث لا يزال الغاز الطبيعي يحتفظ بدوره المحوري كمصدر مرن للتوليد عند تعثر المصادر المتجددة. وتظل العوامل المناخية وتقلبات درجات الحرارة، إلى جانب التطورات السياسية والتنظيمية المتعلقة بأمن الإمدادات وسياسات التخزين، عناصر رئيسية تحدد توجهات الاستهلاك والأسعار في السوق الأوروبية.

ثانيا: الولايات المتحدة الامريكية:



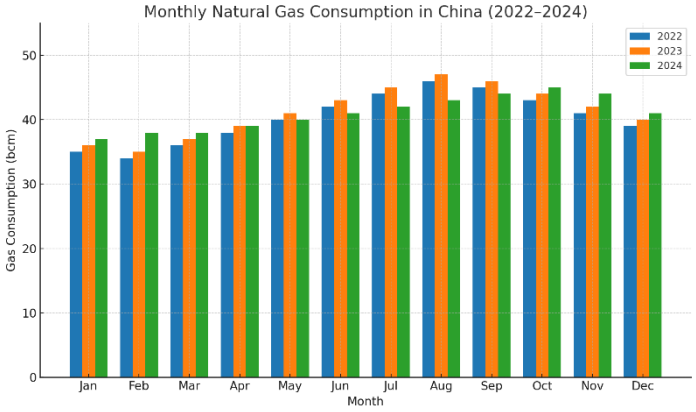
في فبراير 2025، بلغ إجمالي استهلاك الغاز الطبيعي في الولايات المتحدة الأمريكية نحو 89 مليار متر مكعب، مسجلا ارتفاعا بنسبة 7% على أساس سنوي، مقارنة بـ83 مليار متر مكعب في فبراير 2024. هذا النمو يرجع بالدرجة الأولى إلى الانخفاض الحاد في درجات الحرارة خلال هذا الشهر، مما أدى إلى زيادة كبيرة في الطلب على الغاز في كل من القطاعات السكنية والتجارية. وفقا للتقرير، كان تأثير الطقس البارد هو المحرك الأساسي للطلب، خاصة في المناطق الشمالية والوسطى من البلاد، حيث ارتفعت معدلات استهلاك الغاز للتدفئة المنزلية والمؤسساتية

[1] GECF

يمتد هذا النمو ليشمل كافة القطاعات، ولكن القطاع السكني والتجاري كانا الأكثر مساهمة في هذا الارتفاع، نتيجة لتزايد استخدام أنظمة التدفئة المعتمدة على الغاز. في الوقت نفسه، ساعدت أسعار هنري هب (Henry Hub) المستقرة نسبيا على دعم معدلات الاستهلاك، وذلك بسبب توفر الغاز المحلي بكميات كافية وأسعار تنافسية، مقارنة بباقي الأسواق الدولية

فيما يتعلق بمزيج الطاقة، لا يزال الغاز الطبيعي يشكل أحد الأعمدة الأساسية في النظام الكهربائي الأمريكي. في فبراير 2025، استمر توليد الكهرباء بالغاز في دعم الشبكة الوطنية، لا سيما في ظل تراجع إمدادات الرياح والطاقة الشمسية في بعض الولايات. ورغم التقدم الملحوظ في إنتاج الكهرباء من مصادر متجددة، إلا أن الغاز الطبيعي ظل المصدر الأكثر مرونة لتلبية الطلب الفوري خاصة خلال موجات البرد

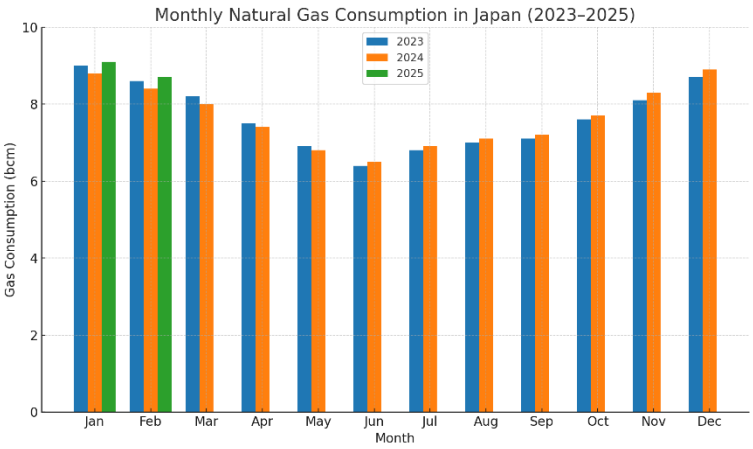
ثالثا: الصين



شهدت الصين في نهاية عام 2024 أول تراجع سنوي في استهلاك الغاز الطبيعي بعد أكثر من عشرين شهرا من النمو المتواصل. في ديسمبر 2024، انخفض الاستهلاك بنسبة 1.3% على أساس سنوي ليصل إلى حوالي 37.7 مليار متر مكعب، وهو انخفاض غير معتاد في سياق النمو المستمر سابقا. ويعزى هذا التراجع إلى عدة عوامل رئيسية؛ أبرزها ارتفاع إنتاج الكهرباء من المصادر غير التقليدية مثل الطاقة النووية، والطاقة الشمسية، والرياح والطاقة الكهرومائية، مما قلل من الاعتماد على الغاز الطبيعي في قطاع توليد الكهرباء

من ناحية أخرى، لعبت الظروف المناخية المعتدلة دورا بارزا في انخفاض الطلب، خصوصا في شمال الصين حيث تتركز أعلى معدلات استهلاك الغاز خلال فصل الشتاء. فعلى سبيل المثال، بلغ متوسط درجة الحرارة الدنيا في العاصمة بكين خلال ديسمبر 2024 حوالي -4.5 درجة مئوية، مقارنة بـ-7.6 درجات في ديسمبر 2023، ما قلل من الحاجة إلى التدفئة وبالتالي من استهلاك الغاز في القطاع السكني

رابعا: اليابان



سجلت اليابان في فبراير 2025 ارتفاعا في استهلاك الغاز الطبيعي بنسبة 3.5% على أساس سنوي ليصل إلى 8.7 مليار متر مكعب، مقارنة بـ8.4 مليار متر مكعب في فبراير 2024. هذا النمو المعتدل يعزى بشكل رئيسي إلى انخفاض درجات الحرارة خلال شهر فبراير إلى مستويات أقل من المعتاد، مما أدى إلى زيادة ملحوظة في استهلاك الغاز لأغراض التدفئة في القطاع السكني والتجاري. وعلى الرغم من أن اليابان تمتلك بنية تحتية فعالة للطاقة، إلا أن أنظمة التدفئة المعتمدة على الغاز لا تزال تلعب دورا مهما في فصول الشتاء الباردة

من جانب آخر، ساهم ارتفاع الطلب على الكهرباء في تعزيز استخدام الغاز الطبيعي في محطات توليد الطاقة، خصوصا بعد التراجع المؤقت في إمدادات الطاقة النووية خلال بعض فترات الصيانة المجدولة.

يشار إلى أن اليابان، رغم توجهها طويل الأمد نحو خفض الاعتماد على الوقود الأحفوري، لا تزال تعتمد بشكل كبير على واردات الغاز الطبيعي المسال(LNG) ، والتي تستخدم لتلبية نحو 95% من استهلاكها المحلي من الغاز. وشكل الغاز في مزيج الكهرباء الياباني نحو 34% في هذا الشهر، يليه الفحم بنسبة 29%، والطاقة النووية بنسبة 22%، والطاقة المتجددة بنسبة 15%، بحسب تقديرات التقرير.

ملخص لأهم أخبار سوق الغاز الطبيعي المصري:

17فبراير. انطلاق معرض ومؤتمر إيجبس 2025 تحت شعار بناء مستقبل آمن ومستدام للطاقة

أعلن كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية، انطلاق فعاليات النسخة الثامنة من مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة "إيجبس 2025"، برعاية وتشريف الرئيس عبدالفتاح السيسي رئيس الجمهورية، وذلك خلال الفترة من 17 إلى 19 فبراير2025 تحت شعار "بناء مستقبل آمن و مستدام للطاقة."

،أضاف أن افتتاح المؤتمر هذا العام يشهد حضور الرئيس القبرصي نيكوس كريستودوليدس، بدعوة من الرئيس السيسي، حيث سيتم توقيع اتفاقيات هامة لتعزيز التعاون الإقليمي بين البلدين في مجال الغاز الطبيعي في إطار الدور المحوري لمصر كمركز إقليمي للطاقة والتي تتيح الاستفادة من موارد الغاز القبرصي باستغلال البنية التحتية المصرية لإعادة تصديره من خلال مصر، تحقيقا للمنفعة الاقتصادية للبلدين وشركاء الاستثمار من شركات الطاقة العالمية.

واردات مصر من الغاز المسال ترتفع لأعلى مستوى منذ 4 أشهر

واصلت واردات مصر من الغاز المسال ارتفاعها خلال شهر يناير 2025، لتسجل أعلى مستوياتها منذ 4 أشهر، بنسبة 14.6% على أساس شهري. وهذا أعلى مستوى وصلت إليه واردات مصر من الغاز المسال منذ شهر سبتمبر 2024، عندما سجلت 435 ألف طن. جاءت واردات مصر من الغاز المسال خلال شهر يناير 2025، من دولة وحيدة، هي الولايات المتحدة، بمقدار 414 ألف طن. وكانت أميركا المصدر الوحيد -أيضا- في شهر نوفمبر الماضي، بنحو 353 ألف طن، بينما جاءت كمية ضئيلة من ترينيداد وتوباغو في شهر ديسمبر، إلى جانب 352 ألف طن من الولايات المتحدة.

جاءت واردات مصر من الغاز المسال في عام 2024 من 5 دول، هي: الولايات المتحدة، ونيجيريا، وإسبانيا، وغينيا الاستوائية، وترينيداد وتوباغو على الترتيب. ورغم ذلك، فقد استحوذت صادرات الغاز المسال الأميركية على 81.6%، أو ما يعادل 2.04 مليون طن، من إجمالي واردات مصر خلال العام الماضي بينما بلغت الواردات من نيجيريا -التي جاءت في المركز الثاني- قرابة 220 ألف طن، تليها إسبانيا بنحو 160 ألف طن، ثم غينيا الاستوائية بنحو 70 ألف طن، وأخيرا ترينيداد وتوباغو بنحو 10 آلاف طن فقط.

مصر تقر 5 مشروعات بترولية بـ225 مليون دولار لحفر 40 بئرا للنفط والغاز

وافقت الحكومة المصرية، على 5 مشروعات اتفاقيات التزام بترولية تقدر بنحو 225 مليون دولار، لحفر 40 بئرا لاستكشاف النفط والغاز بالتعاون مع شركات عالمية. وأوضح بيان صحافي صادر عن مجلس الوزراء المصري، أن المجلس «وافق على 5 مشروعات اتفاقيات التزام بترولية بين كل من (الهيئة المصرية العامة للبترول)، و(الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية)، وشركة (جنوب الوادي المصرية القابضة للبترول)، وعدد من الشركات العالمية، وذلك في إطار حرص تلك الشركات العالمية على ضخ استثمارات جديدة، وزيادة معدلات الإنتاج؛ سعيا لتحقيق الاستفادة القصوى من مناطق عملها الاستكشافية والإنتاجية، وإحراز اكتشافات جديدة. وأضاف أن الحد الأدنى للاستثمارات بمشروعات الاتفاقيات يقدر بنحو 225.3 مليون دولار، وحفر 40 بئرا بحد أدنى، في مجال البحث عن الغاز والزيت الخام واستغلالهما في منطقة ميرنيث البحرية بالبحر المتوسط، ومجال البحث عن البترول واستغلاله في كل من المناطق المندمجة للبحث والتنمية جنوب شرقي مليحة، وشركة كنايس وتنمية غرب الرزاق بالصحراء الغربية، ومنطقة تنمية منطقة جنوب وادي السهل بالصحراء الشرقية، ومنطقة شمال سيناء البحرية بالبحر المتوسط.

دانة غاز تقترب من حفر 11 بئرا جديدة في مصر باستثمارات 100 مليون دولار

وقعت الشركة الإماراتية في نهاية العام 2024 رسميا اتفاقية جديدة لدمج مناطق الامتياز مع وزارة البترول والثروة المعدنية والشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس). وبموجب الاتفاقية الجديدة، يتم دمج مناطق امتيازات الشركة الحالية ضمن امتياز واحد يشمل مساحة استكشاف إضافية تبلغ 297 كيلو متر مربع وبشروط مالية محسنة، مما سيعزز الكفاءة التشغيلية للشركة ويمنحها المزيد من الفرص الاستثمارية في مصر. تلتزم دانة غاز، بموجب الاتفاقية الجديدة، بتنفيذ برنامج تطوير واستكشاف إستراتيجي بقيمة 100 مليون دولار يتضمن حفر 11 بئرا جديدة.

حقل غاز قبرصي احتياطياته 6 تريليونات قدم مكعب يدعم مصر

يدخل حقل غاز أفروديت البحري القبرصي مرحلة جديدة بعدما وافق الشركاء في المشروع على خطة تطوير جديدة من شأنها أن تعزز إنتاجيته، ووافقت قبرص وتحالف تقوده شيفرون على خطة تطوير محدثة بشأن الحقل الواقع جنوب شرق قبرص منذ أن حاولت الشركة الأميركية إدخال تغييرات على خطة تطوير الحقل في عام 2019. وتشتمل خطة التطوير والإنتاج الخاصة بحقل أفروديت إنشاء وحدة إنتاج عائمة تعرف كذلك باسم منشأة معالجة الغاز، إلى جانب خط أنابيب لتصدير الغاز إلى مصر.

أباتشي" الأميركية تضيف 80 مليون قدم مكعب من الغاز في مصر خلال مارس 2025 "

تبدأ شركة "أباتشي" الأميركية برنامج حفر مكثفا في مناطق امتيازها بالصحراء الغربية المصرية في شهر مارس 2025، بهدف زيادة إنتاجها من الغاز الطبيعي بنحو 80 مليون قدم مكعب إضافية، باستثمارات تتجاوز 60 مليون دولار.

تعول مصر على شركتي "إيني" الإيطالية و"أباتشي" الأميركية لزيادة إنتاج البلاد من الغاز، في محاولة لتحقيق الاكتفاء الذاتي مجددا. وقد اتفقت معهما على سداد المستحقات المتأخرة لتحفيزهما على استكمال عمليات الاستكشاف وتطوير الحقول .

قال المسؤول إن شركة "أباتشي"، المتخصصة في مجال التنقيب عن النفط والغاز والطاقة، لديها خطة طموحة لضخ استثمارات في مصر بقيمة 3.5 مليار دولار لعمليات البحث والاستكشاف والإنتاج بمناطق عملها في مصر بالصحراء الغربية على مدار 5 سنوات.

مصر تضع برنامجا وطنيا متكاملا لتحسين كفاءة استهلاك الطاقة

شارك المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية، كمتحدث رئيسي في المائدة المستديرة التي تم عقدها حول التحالف العالمي لكفاءة الطاقة كمنصة رائدة تهدف إلى تسريع تحسينات كفاءة الطاقة في جميع أنحاء العالم.

وأوضحت الوزارة، في بيان، أن ذلك يأتي في إطار مشاركة المهندس كريم بدوي في فعاليات القمة العالمية للحكومات المنعقدة بدولة الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة 11- 13 فبراير 2025.

خلال المناقشات، استعرض المهندس كريم بدوي جهود ومبادرات كفاءة الطاقة بقطاع البترول المصري، وأكد حرص القطاع على التوسع في مشروعات ترشيد وتحسين كفاءة استهلاك الطاقة، كونها أحد المحاور الأساسية لاستراتيجية وأولويات عمل وزارة البترول والثروة المعدنية بما يسهم في تشكيل مزيج الطاقة الأمثل في مصر. لافتا إلى أن تحسين كفاءة الطاقة هو ركيزة أساسية وليست خيارا، حيث يعد تحقيق التنمية المستدامة هدفا حيويا، واشار إلى أن التعاون مع القطاع الخاص والشركاء الدوليين هو المفتاح لتحقيق نجاحات ملموسة في أهداف كفاءة الطاقة .

وأضاف ، أن قطاع الطاقة في مصر بصدد وضع برنامج وطني متكامل لتحسين كفاءة استهلاك الطاقة في مصر، والتوسع في تطبيق أفضل الممارسات في إطار تحقيق أهداف الدولة للاستخدام الأمثل لمختلف موارد الطاقة بما يسهم في تقليل الفاتورة الاستيرادية.

يذكر أن التحالف العالمي لكفاءة الطاقة "GEEA" هو تحالف دولي لقادة الحكومات والشركات والمنظمات غير الحكومية يدعم التنفيذ الأسرع والأعمق لحلول كفاءة الطاقة لتحقيق أهداف الطاقة والمناخ العالمية، كما يساعد على تنسيق جهود شركات كفاءة الطاقة العالمية والمسئولين والمبادرات لتعزيز الدور المهم لكفاءة الطاقة كحل مناخي.

«البترول»: نخطط لتوصيل الغاز الطبيعي لـ700 ألف وحدة سكنية بنهاية العام

استعرض المهندس يس محمد العضو المنتدب التنفيذي للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية "إيجاس"، تطور معدلات توصيل الغاز الطبيعي للمنازل، حيث من المستهدف التوصيل إلى 700 ألف وحدة سكنية بنهاية العام المالي الحالي، ليصبح إجمالي الوحدات المستفيدة منذ بدء النشاط نحو 15.6مليون وحدة سكنية، ومن المستهدف خلال العام 26/25 توصيل الغاز إلى 800 ألف وحدة. وبالنسبة لتوصيل الغاز للعملاء الصناعيين، فقد تم خلال النصف الأول من العام المالي 25/24 توصيل 66 عميلا صناعيا وجار التوصيل إلى 34 عميلا صناعيا، ليصل الإجمالي خلال العام إلى 100 مصنع وليصل التراكمي منذ بدء النشاط من 25 إلى 3768 عميلا صناعيا. كما أنه من المستهدف توصيل 75 عميلا صناعيا خلال العام 26/25، هذا بالإضافة إلى التوصيل إلى 1600 عميل تجاري، وليبلغ التراكمي منذ بدء النشاط حوالي 76 ألف عميل تجاري، ومن المستهدف خلال العام 26/25 توصيل الغاز إلى 1500 عميل تجاري. كما أوضح أنه في ضوء المشروعات القومية كمبادرة حياة كريمة التي تهدف لتوصيل الغاز الطبيعي إلى 841 قرية بالريف المصري تم الانتهاء من تنفيذ الشبكات الى 617 قرية منها، وتم تدفيع الغاز إلى 570 قرية، كذلك 120 قرية مدرج تنفيذ الخطوط الرئيسية المغذية لها، والتي تم الانتهاء من تنفيذ 100 قرية منها..

تطورات أعمال الحفر في حقل ظهر المصري.. 3 آبار تدعم الإنتاج قريبا

أعلن وزير البترول والثروة المعدنية المصري المهندس كريم بدوي عودة أعمال تنمية حقل غاز ظهر، بعد وصول الحفارة سايبم 10000 في نهاية يناير الماضي إلى المياه المصرية واكتمال التجهيزات اللازمة. وأضاف ، وفق بيان لمنصة الطاقة المتخصصة : "بدأت أعمال حفر البئر الأولى في حقل ظهر ضمن المرحلة الجديدة منتصف فبراير 2025 ، بالتعاون مع الشركاء (إينى وأركيوس ومبادلة الإماراتية روسنفط الروسية) لزيادة معدلات إنتاج الغاز ومواجهة التناقص الطبيعي للآبار المنتجة.

لفت وزير البترول إلى أهمية مشروع حقل غاز ظهر لمصر والشركاء، مؤكدا أهمية وضع خطة عمل بمستهدفات محددة لزيادة الإنتاج ومواجهة التناقص الطبيعي لإنتاج الآبار. ووجه بدوي الشكر للشركاء على التزامهم والتعاون لإطلاق الإمكانات لزيادة الإنتاج، ودورهم ومشاركتهم المتميزة في مشروعات التنمية المجتمعية. ومن جانبه، ذكر مدير إيني الإيطالية في مصر، فرانشيسكو جاسباري: "إننا نعمل على دعم الجهود في المديين المتوسط والقصير، وهناك بعض الفرص الواعدة التي نستطيع العمل عليها، ودراسة الخطط اللازمة لمواجهة التناقص الطبيعي للآبار"، معربا عن تطلعه لنجاح عمليات الحفر خلال المدة المقبلة. أكد رئيس شركة بتروبل، المهندس خالد موافي، استئناف الحفر في موقع حقل ظهر، بعد وصول الحفارة سايبم 10000 في نهاية يناير إلى المياه المصرية، وإجراء التجهيزات اللازمة للعمل، ومن ثم انتقالها لموقع حقل ظهر 15 فبراير للقيام بعمليات الحفر إعادة مسار 3 أبار تبدأ بالبئر ظهر 13 ثم ظهر 6، تعقبها ظهر 9، باستعمال تقنية حديثة (coiled tubing) لأول مرة على مستوى العالم في المياه العميقة.

بي.بي تبدأ إنتاج الغاز من المرحلة الثانية بحقل ريڤن في مصر

أعلنت شركة بي.بي البريطانية العملاقة بدء الإنتاج من المرحلة الثانية لمشروع تنمية آبار ريڤن للغاز في مصر والذي يتضمن ربط آبار بحرية إضافية بالتسهيلات المقامة في محطة ريڤن البرية التابعة لمشروع غرب دلتا النيل.

تملك "بي.بي" المشغل للمشروع حصة قدرها 82.75%، بينما تمتلك شركة هاربور إنرجي حصة 17.25% . قالت شركة بي.بي في بيان إن من المتوقع أن تسهم الآبار الجديدة في إنتاج حوالي 220 مليار قدم مكعبة من الغاز و7 ملايين برميل من المكثفات. من جانبه أكد نادر زكي، الرئيس الإقليمي لشركة بي. بي لمنطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا، أن بي بي لم تتوقف عن الحفر منذ يناير 2024، مشيرا إلى أن مشروع ريفين يستهدف مواجهة التراجع الطبيعي في الإنتاج، مع تعظيم الاستفادة من البنية التحتية القائمة لتلبية احتياجات السوق المحلية. بدأ حقل ريفين الإنتاج في أوائل عام 2021، ضمن المرحلة الأخيرة من مشروع غرب دلتا النيل. وشملت مرحلته الأولى تطوير 8 آبار تحت سطح البحر، تمتد لمسافة تصل إلى 65 كيلومترا من الشاطئ، بعمق مياه يتراوح بين 550 و700 متر.

وزير البترول يبحث خطط شركة أركيوس لتوسيع أنشطتها فى مصر

استقبل المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية، ناصر اليافعي رئيس شركة أركيوس المشتركة بين بى بى البريطانية و XRGالإماراتية فى مصر.

تم خلال اللقاء، بحث أنشطة الشركة فى مناطق امتيازها فى مصر والفرص الاستثمارية المتاحة بقطاع الغاز فى ظل رغبة قوية من الشركة لتحويل مصر لنقطة انطلاق لأنشطتها بمنطقة شرق المتوسط.

أكد الوزير، في بيان، أن اختيار شركتي بى بى و XRG لمصر لبدء شراكتهم فى مجال الغاز الطبيعي يعد دليلا قويا على جاذبية المناخ الاستثماري لقطاع البترول المصري، مشيرا إلى أن وزارة البترول والثروة المعدنية تقدم الدعم الكامل للشركات الأجنبية العاملة فى مجالات البترول والغاز والتعدين.

لفت بدوى، إلى جهود الحكومة المصرية لتنويع مزيج الطاقة وزيادة مساهمة الطاقات المتجددة فيه بهدف الاستفادة من الثروات الطبيعية فى تحقيق أهداف القيمة المضافة، وأن قطاع البترول يعمل فى عدة اتجاهات لتوفير حوافز جاذبة للاستثمارات البترولية .

من جانبه أكد رئيس شركة أركيوس، أن قطاع البترول والغاز المصري يمتلك فرص استثمارية جاذبة، وأن الشركة تسعى لتوسعة أنشطتها فى مصر واعتبارها نقطة انطلاق لها فى منطقة شرق المتوسط، وتعزز العلاقات بين مصر والإمارات.

"إيني" تبدأ إنتاج 100 مليون قدم غاز يوميا من حقل "نور" في مصر منتصف 2026

تسعي شركة "إيني" الإيطالية إلى البدء في ضخ 100 مليون قدم مكعب من الغاز يوميا من منطقة امتياز "نور" الواقعة في شرق البحر المتوسط قبالة سواحل مصر الشمالية، وذلك بحلول منتصف 2026.

وقال المصدران إنه سيتم ربط إنتاج بئر "نور1"، مع حقل "نرجس" بخط أنابيب واحد يتبع البنية التحتية لحقل "ظهر" الواقع أيضا بالبحر المتوسط، لخفض تكاليف الإنتاج من الكشفين.

تمتلك "شيفرون"، و"آي إي أو سي بروداكشن" التابعة لشركة "إيني" الإيطالية، حصة 45% لكل منهما في امتياز نرجس، فيما تمتلك شركة "ثروة للبترول المصرية" حصة 10%. وتستهدف "إيني" أيضا حفر بئر ثانية في منطقة امتياز "نور" بالنصف الثاني من العام الجاري بتكلفة تقدر بنحو 80 مليون دولار، وفقا للمسؤولين. يقع حقل "نور" المكتشف في 2019 على مساحة قدرها 100 كيلومتر مربع شمال سيناء وفى المنطقة ذاتها التي يقع فيها حقل ظهر.

شراكات رئيسية في مؤتمر ومعرض مصر للطاقة 2025 لدفع قطاع الطاقة في مصر نحو الفعالية والاستدامة

خلال اليوم الثالث من مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة (إيجبس 2025)، وقعت وزارة البترول والثروة المعدنية اتفاقية إطارية مع شركة شارد كابيتال البريطانية لإنشاء مجمع بتروكيماويات في مدينة العلمين الجديدة. ويطور هذا المشروع، الذي تبلغ استثماراته 7 مليارات دولار، بالتعاون مع مجموعة القحطاني السعودية.

أكد الوزير بدوي، الذي حضر مراسم التوقيع، أن المشروع سيعمل على تعظيم القيمة المضافة للموارد الطبيعية المصرية من خلال زيادة الإنتاج والصادرات. وأشار إلى أن المجمع الجديد سيعتمد التقنيات اللازمة للاستدامة والكفاءة البيئية بما يتوافق مع أعلى المعايير البيئية العالمية، بالإضافة إلى تطوير المنطقة المحيطة والمجتمع المحلي.

كما شهد الوزير كريم بدوي توقيع اتفاقيتين باستثمارات بلغت 13.5 مليون دولار لزيادة إنتاج الزيت الخام في الصحراء الغربية.

الاتفاقية الأولى هي تعديل لاتفاقية منطقة يدما بالصحراء الغربية بين الهيئة المصرية العامة للبترول ومجموعة IPR الدولية، وتتضمن استثمار الشريك 10 ملايين دولار، وحفر أربع آبار، ودفع منحة توقيع بقيمة 3 ملايين دولار.

وقعت الاتفاقية الثانية بين الهيئة المصرية العامة للبترول وشركة HBS التونسية، وتنص على أن يضخ الشريك استثمارات تقدر بنحو 3.5 مليون دولار، وحفر أربع آبار وبئر استكشافي في منطقة جنوب الضبعة، ودفع منحة توقيع بقيمة ٢ مليون دولار.

في إطار جهود وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز منظومة السلامة التشغيلية، وانطلاقا من استراتيجيتها لتحسين إدارة المخاطر ومنع الحوادث للحفاظ على الأرواح والبيئة والممتلكات، شهد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، توقيع مذكرة تفاهم بين الوزارة وشركة ميثانكس مصر. تهدف مذكرة التفاهم إلى تطوير أنظمة إدارة المخاطر وتعزيز ثقافة السلامة التشغيلية في قطاع البترول. كما تتضمن تنفيذ مشروع تجريبي في إحدى شركات القطاع لتطبيق نظام متكامل لإدارة السلامة التشغيلية، بالاستعانة باستشاريين متخصصين وخريجي برامج بناء القدرات، لضمان التنفيذ وفق أعلى المعايير المحلية والدولية.

وبناء على ذلك، سيتم إطلاق دبلوم متخصص في إدارة سلامة العمليات بالشراكة مع الجامعة الأمريكية بالقاهرة، لتأهيل الكوادر المصرية وفقا لأحدث الممارسات العالمية. وتماشيا مع المحور الخامس لوزارة البترول لخفض الانبعاثات ودعم مصادر الطاقة منخفضة الكربون، تم توقيع مذكرة تفاهم بين الوزارة ومجموعة أنطون الصينية لتكنولوجيا حقول النفط للتعاون في مجالات استغلال غازات الاشتعال وتوليد الطاقة المتجددة.

تشمل مذكرة التفاهم بناء القدرات وإعداد دراسات الجدوى الفنية والاقتصادية لمشاريع استغلال غازات الاحتراق للحد من الانبعاثات وتحقيق الاستغلال الاقتصادي الأمثل من خلال تطبيقات متنوعة. كما يشمل التعاون توسيع نطاق توليد الطاقة المتجددة في منشآت شركات النفط والغاز، مما يسهم في تحسين كفاءة واستدامة الأنشطة التشغيلية من خلال استخدام مصادر الطاقة المتجددة.

في هذا السياق، سيتم العمل على تحديد أنسب المواقع لشركات البترول لتنفيذ مشاريع تجريبية في هذه المناطق لدعم جهود توفير موارد طاقة مستدامة. كما وقعت الوزارة مذكرة تفاهم مع شركة هواوي مصر للتعاون في مجال مشاريع الطاقة الشمسية وشبكات الطاقة المتجددة.

بموجب مذكرة التفاهم، ستنفذ هواوي مشروعا تجريبيا يتضمن استخدام الطاقة الكهروضوئية، ونظام شبكة كهربائية صغيرة، وبطاريات لتقليل عمل المولدات التي تعمل بالديزل لتوليد الكهرباء اللازمة لتغذية مجموعة من الآبار في أحد مواقع الإنتاج بقطاع البترول. سيبدأ هذا المشروع خلال النصف الأول من عام 2025، وستتحمل هواوي جميع تكاليفه.

ملخص لأهم أخبار أسواق الغاز الطبيعي العالمية:

حقل غاز إيراني يترقب استثمارات بـ17 مليار دولار

يقترب حقل غاز كبير في إيران من إبرام عقود جديدة بقيمة 17 مليار دولار أميركي من أجل زيادة الإنتاج وتلبية الطلب المحلي .يأتي ذلك في إطار مشروع زيادة ضغط الغاز لتعويض التراجع الطبيعي؛ بما يمهد لزيادة الإنتاج في حقل بارس الجنوبي المشترك بين قطر وإيران، وتقدر احتياطيات حقل غاز بارس الجنوبي بنحو 14 تريليون متر مكعب لتشكل نحو 8% من احتياطيات العالم، وأكثر من 40% من احتياطيات الغاز المؤكدة في إيران. يمتد القطاع الإيراني من حقل الغاز الأكبر في العالم والمعروف في قطر باسم حقل الشمال على مساحة 3 آلاف و700 كيلومتر، وتديره شركة النفط الوطنية الإيرانية.(NIOC)

عمان تفتح باب التنافس للتنقيب عن النفط والغاز في 3 مناطق

أعلنت وزارة الطاقة والمعادن في عمان فتح باب التنافس على الفرص الاستثمارية للتنقيب عن النفط والغاز في ثلاث مناطق امتياز، وذلك ضمن مساعيها للاستفادة من أصول الطاقة التابعة للسلطنة.

وأوضحت الوزارة في منشور على منصة التواصل إكس أن المناطق الثلاث هي منطقة الامتياز (إيه43) ومنطقة الامتياز (66) والمنطقة (36).

تسعى عمان، وهي منتج صغير للنفط غير عضو في أوبك، إلى تنويع اقتصادها وخفض ديونها. وتنفذ حاليا برنامجا للخصخصة يهدف إلى جذب المستثمرين الأجانب. وقالت الوزارة إن الاكتشافات العديدة في المناطق المجاورة تشير إلى وجود نظام نفطي نشط حول المنطقة إيه43، التي تبلغ مساحتها 6920 كيلومترا مربعا وتقع على الحدود مع دولة الإمارات. والمنطقة 36 هي الأكبر بين المناطق الثلاث بمساحة 18557 كيلومترا مربعا. وأوضح المنشور أن موقعها "منطقة برية في منطقة حوض غدون (جزء من حوض الربع الخالي الأكبر)"، وبها نظام نفطي مثبت.

أما المنطقة 66 فتبلغ مساحتها 4898 كيلومترا مربعا وتقع في الجهة الشرقية لحوض الربع الخالي وبالقرب أيضا من حقول منتجة بالفعل.

انتاج أول شحنة من الغاز المشترك بين موريتانيا والسنغال

أعلنت شركة "كوزموس إنرجي" الأميركية، إنتاج أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال من حقل "السلحفاة-آحميم" الكبير، المشترك بين دولتي موريتانيا والسنغال. وقال الرئيس التنفيذي للشركة أندرو جي إنجليس إن إنتاج الغاز يعد إنجازا كبيرا لحكومتي موريتانيا والسنغال وشركة كوزموس إنرجي. وأضاف أن تصدير الغاز الطبيعي المسال من حقل آحميم سيتم في الربع الأول من العام الجاري. كانت الشركة أعلنت في نهاية ديسمبر الماضي عن الدخول في مرحلة تدفق الغاز من الآبار إلى سفينة الإنتاج، كمرحلة أخيرة قبل الإنتاج والتسييل والتصدير.

يعتبر حقل آحميم للغاز الواقع في السواحل السنغالية الموريتانية مشروعا مهما وواعدا بالنسبة لموريتانيا والسنغال، وبلغت تكلفته الإجمالية 4.8 مليارات دولار. ويتوقع أن ينتج الحقل في مراحله الأولى 2.3 مليون طن من الغاز المسال سنويا، وفي أفق 2028-2030 سيصل إنتاجه إلى 10 ملايين طن سنويا. تستحوذ شركة بريتش بيتروليوم "بي بي" على نسبة 56% من المشروع، وكوزموس إنرجي الأميركية على 27%، في حين تمتلك السنغال نسبة 10% وموريتانيا 7%.

الجزائر تخطط لمناقصة نفط وغاز جديدة..

تخطط الجزائر لطرح مناقصة دولية جديدة خلال العام الجاري (2025) للتنقيب عن النفط والغاز في 6 مربعات جديدة، وذلك بعد الإقبال الكبير من الشركات العالمية على مزايدة 2024 المطروحة حاليا. كشفت الوكالة الوطنية لتثمين موارد المحروقات عزمها إطلاق مناقصة دولية جديدة للاستثمار بقطاع المحروقات في أكتوبر المقبل، في إطار إستراتيجيتها لتعزيز الاستكشاف وتطوير الإنتاج. تهدف جولة المزايدة التي أطلقت في أكتوبر الماضي إلى دعم احتياطيات النفط والغاز في الجزائر، وتعد الأولى من بين 5 جولات من المقرر إطلاقها سنويا حتى عام 2028.

قال الرئيس الوكالة، مراد بلجهم، إن مناقصة التنقيب عن النفط والغاز في الجزائر، التي ستحمل اسم "ألجيريا بيد راوند 2025"، ستتضمن ما بين 4 و6 مناطق استكشاف. تأتي المناقصة الجديدة بعد أن كشفت 37 شركة عالمية اهتمامها بالاستثمار في قطاع المحروقات في إطار المزايدة العالمية "ألجيريا بيد راوند 2024"، التي أطلقتها الوكالة الوطنية لتثمين موارد المحروقات في أكتوبر الماضي.

صادرات الغاز المسال القطري إلى آسيا تتعثر.. مطالبات بأسعار أقل

أصبحت صادرات الغاز المسال القطري إلى آسيا مهددة، بعد مطالبات بخفض أسعار الإمدادات الجديدة على المدى الطويل؛ مما يعقد المفاوضات في الآونة الأخيرة.

جهود قطر لبيع الغاز المسال من مشروع توسعة حقل الشمال تتعقد بسبب مطالبة المشترين الصينيين والهنود بأسعار أقل وشروط أكثر ملاءمة.

تعمل قطر على تنفيذ برنامج توسعة ضخم لتعزيز قدرتها التصديرية بنسبة 85% من المستويات الحالية بحلول عام 2030؛ لتصل إلى 142 مليون طن سنويا، من نحو 77 مليون طن الآن.

تمضي شركة قطر للطاقة في مشروع حقل الشمال، بعد حفر آبار تقييمية في حقل الشمال -أكبر حقول الغاز الطبيعي في العالم- والعثور على كميات غاز إضافية ضخمة في الحقل، ومن المقرر أن يبدأ الإنتاج من المرحلة الأولى من التوسعة في عام 2026.

العراق بصدد الاستعانة بمنصة تغويز عائمة لاستيراد الغاز المسال

وزارة النفط تمد خطوطا لمسافة 40 كيلومترا لنقل الغاز المستورد إلى شبكة الأنابيب الوطنية.

تسعى العراق إلى الاستعانة بمنصة عائمة لتمكنه من استيراد الغاز المسال من الخارج لسد حاجة البلاد من الكهرباء.

أعلن وزير النفط العراقي حيان عبد الغني أن الوزارة تعمل حاليا على مد خطوط أنابيب لنقل الغاز المستورد، بعد تحويله من حالته السائلة عبر المنصة العائمة التي ستتمركز قبالة ميناء خور الزبير.

وأوضح أن هذه الأنابيب ستمتد لمسافة 40 كيلومترا، ليتم ضخ الغاز في شبكة الأنابيب الوطنية، وفقا لما نقلته وكالة الأنباء العراقية الرسمية.

وأضاف أنه جرى إنجاز 30% من أعمال مشروع خطوط الأنابيب في 10 أيام فقط .

يعتمد العراق على الغاز الإيراني لتشغيل محطات الكهرباء، والذي يواجه مشكلة في استمرارية تدفقه، ما يحول دون عمل محطات الكهرباء بكامل طاقتها الإنتاجية.

تنتج العراق حاليا 27 ألف ميجاواط من الطاقة الكهربائية عبر محطات تعمل غالبيتها على الغاز، ولكن الطاقة الإنتاجية تنخفض في بعض الأحيان إلى 17 ألف ميجاواط.

هذه الكمية في حالتها القصوى، لا تسد حاجة البلاد من الكهرباء، إذ يحتاج العراق إلى زيادة الإنتاج للوصول إلى 40 ألف ميجاواط من أجل ضمان توفير طاقة على مدار اليوم.

دولة عربية تدشن أول محطة لتموين السيارات بالهيدروجين الأخضر

شهدت سلطنة عمان افتتاح أول محطة لتزويد السيارات بوقود الهيدروجين الأخضر، وتتبع شركة شل عمان. وتقع المحطة بالقرب من مطار مسقط الدولي وتقدم خدمات مثل الشحن السريع للسيارات الكهربائية، وخيارات التعبئة بالوقود التقليدي في موقع واحد وتعتمد على تقنية التحليل الكهربائي باستخدام الطاقة الشمسية لإنتاج ما يصل إلى 130 كلغ من الهيدروجس الأخضر يوميا.

أكد وزير الطاقة والمعادن العمانى، سالم بن ناصر العوفى، على أهمية هذه المبادرة الى تمثل أول محطة لرويد المركبات بالهيدروجس الأخضر فى سلطنة عمان وهى خطوة مهمة نحو الاستدامة وتنويع مصادر الطاقة.

"ادنوك" تؤمن اتفاقيات لبيع نحو 83% من انتاج مشروع الرويس للغاز

"ابرمت "أدنوك" 4 اتفاقيات للتوريد من مشروع الرويس للغاز المسال منخفض الانبعاثات المقرر أن يبدأ التشغيل في 2028"

أبرمت شركة "بترول أبو ظبي الوطنية" (أدنوك) اتفاقا لتوريد 0.8 مليون طن سنويا من الغاز المسال لمدة 15 سنة مع شركة "أوساكا غاز" اليابانية، لتؤمن بذلك إجمالي اتفاقيات ببيع أكثر من 83% من السعة الإنتاجية لمشروع الرويس للغاز المسال الذي يبدأ التشغيل في 2028.

تتولى أدنوك تطوير مشروع الرويس للغاز المسال منخفض الانبعاثات حاليا في مدينة الرويس الصناعية في أبوظبي. وكان الجانبان وقعا اتفاق بنود رئيسية في هذا الصدد في وقت سابق لتتحول بذلك إلى اتفاقية ملزمة، وهي أول اتفاقية طويلة الأمد من نوعها بين "أدنوك" وشركة المرافق العامة اليابانية .

الاتفاقية هي الرابعة لتوريد الغاز من مشروع الرويس. وحتى الآن، دبرت "أدنوك" التزامات ببيع أكثر من 8 ملايين طن سنويا من السعة الإنتاجية للمشروع البالغة 9.6 مليون طن لعملاء دوليين في آسيا وأوروبا بموجب "اتفاقات طويلة الأمد"، بحسب بيان الشركة .

وكالة الطاقة الدولية: على أوروبا بحث استيراد الغاز من قطر بدلا من روسيا اعتبارا من 2027

قال مدير وكالة الطاقة الدولية، فاتح بيرول، إن الوقت قد يكون مناسبا لأوروبا للنظر في استيراد الغاز الطبيعي المسال من قطر بدلا من روسيا بحلول عام 2027.

وأضاف خلال مشاركته في أسبوع الطاقة الدولي في لندن أن أوروبا تعتمد بشكل كبير على الغاز الطبيعي المسال الروسي لدعم اقتصاداتها.

ومن المتوقع أن يبقى المعروض في سوق الغاز الطبيعي المسال العالمية أقل من الطلب حتى 2027، وهو العام الذي ستتمكن فيه مشروعات جديدة في قطر والولايات المتحدة ودول أخرى من توفير إمدادات إضافية للأسواق العالمية.

وفي عام 2024، ارتفعت واردات الاتحاد الأوروبي من الغاز الطبيعي المسال الروسي إلى حوالي 20% من إجمالي الواردات، مقارنة بـ 6% في عام 2023.

وبحسب بيانات الاتحاد الأوروبي، حافظت الولايات المتحدة على موقعها كأكبر مورد للغاز الطبيعي المسال للتكتل، حيث وفرت 45% من إجمالي وارداته خلال العام الماضي.

"DTEK"الأوكرانية تقترب من اتفاق لاستيراد الغاز المسال بحلول أبريل

تجري أكبر شركة طاقة خاصة في أوكرانيا محادثات مع منتجين من الولايات المتحدة والشرق الأوسط

تتوقع شركة "دي تي إي كيه(DTEK) "، أكبر شركة طاقة خاصة في أوكرانيا، الإعلان عن صفقة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال خلال الشهرين المقبلين.

تجري الشركة، من خلال ذراعها التجاري، محادثات مع عدة بائعين لعقد توريد لمدة عامين. وكانت الشركة قد وقعت العام الماضي اتفاقا مبدئيا مع شركة "فينتشر غلوبال (Venture Global) "الأميركية ومقرها ولاية فرجينيا، لاستيراد الغاز من منشأة في لويزيانا.

ارتفاع صادرات الغاز المسال الأمريكي يطمئن المشترين في أوروبا وآسيا

واصلت صادرات الولايات المتحدة من الغاز الطبيعي المسال ارتفاعها القياسي، إذ زاد الإنتاج بفضل المشروعات الجديدة، وهو اتجاه قد يساهم في تراجع الأسعار في أوروبا وآسيا. ارتفع حجم التدفقات المنقولة عبر خطوط الأنابيب إلى محطات تصدير الغاز المسال إلى 15.7 مليون قدم مكعب. ويمثل ذلك أعلى مستوى على الإطلاق، وارتفاعا بنحو 20% عن الفترة نفسها من العام الماضي. زيادة الصادرات ترسخ مكانة الولايات المتحدة كأكبر مورد في العالم للوقود المستخدم في محطات توليد الكهرباء والتدفئة، ويتوقع أن يزيد الإنتاج بحوالي الضعف بنهاية هذا العقد. وقد لجأت أوروبا، بالأخص، إلى الغاز المسال الأميركي للمساعدة في تعويض فقدان تدفقات الغاز الروسي عبر خطوط الأنابيب منذ غزو أوكرانيا في 2022. قد تخفف زيادة المعروض الأميركي العبء عن مشتري الغاز المسال في أوروبا وآسيا الذين يعانون من ارتفاع الأسعار. حيث بلغت أسعار الغاز القياسية في أوروبا أعلى مستوى منذ عامين لفترة وجيزة، لأسباب من بينها تراجع التدفقات الروسية عبر خطوط الأنابيب.

الهند توقع اتفاقيات شراء غاز مسال مع "أدنوك" بأكثر من 7 مليارات دولار

توقع شركتان من أكبر مؤسسات النفط الحكومية الهندية اتفاقيات لشراء الغاز الطبيعي المسال من شركة أدنوك الإماراتية. وتسعى الهند إلى تأمين إمدادات طويلة الأجل لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة.

وستشتري"Indian Oil" ، أكبر شركة تكرير في البلاد، 1.2 مليون طن سنويا من الغاز الطبيعي المسال من "أدنوك"، بقيمة تتجاوز 7 مليارات دولار على مدى 14 عاما، بدءا من عام 2026.

كما تسعى شركة "Bharat Petroleum" لاستلام 2.5 مليون طن من الوقود من الشركة الإماراتية على مدى خمس سنوات، مع خيار تمديد الاتفاق لمدة خمس سنوات أخرى.

بالنسبة لشركة "أدنوك"، تعد هذه خطوة أخرى نحو تأمين عملاء على المدى الطويل لقدرتها التصديرية من الغاز الطبيعي المسال، بعد إبرام اتفاقيات ملزمة مع شركات من ألمانيا إلى ماليزيا.

بي.بي تعتزم استثمار 25 مليار دولار في العراق

نقلت وكالة "رويترز" عن مسؤول عراقي كبير في قطاع النفط قوله إن شركة النفط العملاقة بي.بي من المتوقع أن تنفق ما يصل إلى 25 مليار دولار على مدى فترة مشروع إعادة تطوير أربعة حقول نفط في كركوك في وقت تسعى فيه بغداد لاستعادة الاستثمار الأجنبي. العراق هو ثاني أكبر منتج للنفط في منظمة البلدان المصدرة للبترول")أوبك"، بعد المملكة العربية السعودية، ويبلغ متوسط إنتاجه أكثر من 4 ملايين برميل يوميا.

وقال المسؤول إن شركة بريتيش بتروليوم (بي بي) ستستثمر ما بين 20 إلى 25 مليار دولار بموجب اتفاقية تقاسم الأرباح التي ستستمر لأكثر من 25 عاما.

.وسيكون اتفاق بريتيش بتروليوم المحتمل هو الصفقة الرئيسية الثانية بين العراق وشركة نفط عالمية خلال عامين، بعد اتفاقية في البصرة مع شركة توتال إنرجيز، والتي قدرت قيمتها بحوالي 27 مليار دولار.

صادرات روسيا من الغاز الطبيعي إلى أوروبا تهبط 46%.. وزيادة الضخ عبر تركيا

انخفضت صادرات روسيا من الغاز الطبيعي عبر الأنابيب إلى أوروبا بصورة حادة في الشهر الأول من 2025، بعد انتهاء اتفاقية العبور من أوكرانيا نهاية ديسمبر الماضي.

هبطت صادرات شركة غازبروم الروسية إلى الاتحاد الأوروبي بنسبة 46% على أساس شهري، لتصل إلى 1.47 مليار متر مكعب خلال يناير 2025، وهو أقل مستوى شهري على الإطلاق.

كما تقل صادرات روسيا من الغاز عبر الأنابيب إلى أوروبا خلال يناير بنسبة 39.5% على أساس سنوي، أي مقارنة بـ2.43 مليار متر مكعب في الشهر نفسه من عام 2024.

انتهت اتفاقية عبور مدتها 5 سنوات بين روسيا وأوكرانيا في 31 ديسمبر الماضي، ولم يتبق لشركة غازبروم سوى مسار واحد للوصول إلى أوروبا عبر تركيا "خط ترك ستريم" وكان المسار الأوكراني ينقل 50% من صادرات روسيا من الغاز عبر الأنابيب إلى أوروبا، خاصة إلى سلوفاكيا والنمسا والمجر، بالإضافة إلى مولدوفا الدولة غير العضوة في الاتحاد الأوروبي. بينما تعد المجر وصربيا -اللتان تربطهما علاقات دبلوماسية قوية مع موسكو- أهم المشترين للغاز الروسي عبر المسار التركي (خط أنابيب ترك ستريم).

افتتح تشغيل خط أنابيب ترك ستريم بداية عام 2020، ويبلغ طوله قرابة 930 كيلومترا، في حين تبلغ سعته في نقل الغاز قرابة 31.5 مليار متر مكعب سنويا. ويتكون الخط من مسارين متوازيين، أحدهما ينقل الغاز لتركيا بسعة 15.75 مليار متر مكعب سنويا، والآخر يصل إلى جنوب شرق أوروبا بالسعة نفسها. .

أوروبا تفتح أبوابها أمام صادرات الهيدروجين والأمونيا السعودية

وقعت السعودية وألمانيا اتفاقية "الجسر السعودي الألماني للهيدروجين الأخضر"، بهدف إنتاج وتصدير الهيدروجين الأخضر والأمونيا الخضراء من المملكة إلى أوروبا .

بموجب المذكرة التي وقعت بين شركتي "أكوا باور" السعودية و"سيفي" الألمانية، تم تحديد هدف التصدير الأولي عند 200 ألف طن من الهيدروجين الأخضر سنويا بحلول عام 2030، وفقا لوكالة الأنباء السعودية.

ستعمل "أكوا باور" في إطار المذكرة، كمطور ومستثمر ومشغل رئيس لأصول إنتاج الهيدروجين الأخضر والأمونيا الخضراء، بينما ستعمل "سيفي" كمستثمر مشارك ومشتر رئيس، لتتولى مهمة تسويق الهيدروجين الأخضر لعملائها في ألمانيا وأوروبا. تأتي هذه المذكرة بالتزامن مع استعداد المملكة لاستثمار مليارات الدولارات في مشاريع الهيدروجين على مدار السنوات القليلة المقبلة، في إطار خططها لأن تصبح واحدة من أكبر منتجي الهيدروجين في العالم، بينما تسعى لتقليل اعتمادها على مبيعات النفط مع البقاء كمورد عالمي للطاقة.

مشروعات الهيدروجين الأخضر في إسبانيا تتلقى 1.2 مليار دولار

سجل قطاع الهيدروجين الأخضر في إسبانيا تطورات جديدة تبشر بتحقيق أحدث الخطط التي تستهدف رفع قدرات التحليل الكهربائي إلى 12 جيجاواط بحلول عام 2030.

وأعلنت الحكومة قائمة المشروعات الفائزة بمنح تمويليةتصل قيمتها إلى 1.2 مليار دولار أميركي، في إطار برنامج "نيكست جين إي يو (NextGenEU) "الذي يموله الاتحاد الأوروبي.

يستهدف البرنامج دمج الهيدروجين الأخضر المنتج من مصادر الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة الإسباني لإزالة الكربون من مختلف قطاعات الصناعة، وعلى رأسها النقل الثقيل ومصافي التكرير.

أعلنت شركة بي بي البريطانية وإيبردرولا الإسبانية بدء بناء ما سيكون أكبر مشروعات الهيدروجين الأخضر في إسبانيا..

يمتد المشروع على مساحة 20 ألف متر مربع بالقرب من مصفاة تكرير تابعة لشركة بي بي في كاستيلون ومحطات الطاقة الشمسية وطاقة الرياح التابعة لإيبردرولا.

وتنص خطط الشركتين على استبدال الهيدروجين الأخضر بالرمادي المستعمل حاليا بمصفاة "بي بي"، وهو ما من المتوقع أن يحول دون إطلاق انبعاثات يصل حجمها إلى 23 ألف طن سنويا من ثاني أكسيد الكربون.

لماذا أصبح تخزين الغاز في أوروبا مصدر قلق متزايد؟

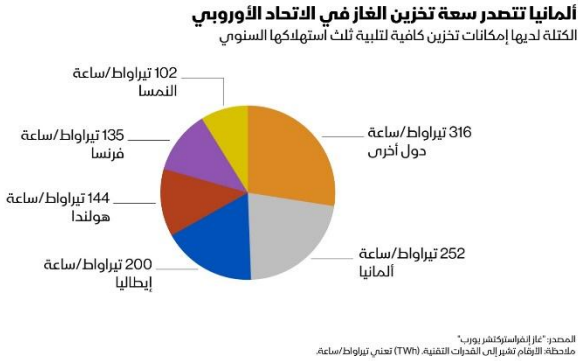
مخزونات الغاز الطبيعي في الاتحاد الأوروبي تلعب دورا هاما كحاجز ضد صدمات العرض وارتفاع الأسعار

أصبحت مخزونات الغاز الطبيعي في أوروبا مؤشرا رئيسيا منذ أن تسببت الحرب في أوكرانيا في انخفاض حاد في الإمدادات الروسية إلى المنطقة.

يعد نظام تخزين الغاز في مختلف أنحاء الاتحاد الأوروبي ثاني أكبر شبكة في العالم بعد الولايات المتحدة، ويلعب دورا متزايد الأهمية كحاجز صد ضد صدمات العرض وارتفاع الأسعار.

وعندما قيدت موسكو تدفقات الغاز عبر خطوط الأنابيب، تمكن الاتحاد الأوروبي من تفادي أزمة الإمدادات خلال الشتاء عبر خفض استهلاكه العام، وتعزيز وارداته من الغاز الطبيعي المسال من الولايات المتحدة وقطر وحتى روسيا نفسها.

لكن الضغوط قد تتصاعد في عام 2025. فقد أدت الظروف المناخية القاسية إلى استهلاك أوروبا لاحتياطياتها من الغاز بوتيرة أسرع، كما أن التقلبات الموسمية في الأسعار جعلت إعادة ملء المخزونات خلال الصيف أقل جدوى من الناحية الاقتصادية.



ورغم أن مخاوف التجار بشأن الإمدادات بدأت تتراجع، إلا أن حالة عدم اليقين في السوق لا تزال قائمة، ما يبقيهم في حالة ترقب.

إذا تم التوصل إلى اتفاق سلام بين روسيا وأوكرانيا، فقد يؤدي ذلك إلى استئناف نقل الغاز عبر هذا المسار إلى أوروبا. ومع ذلك، لا يزال من غير الواضح ما إذا كان الاتحاد الأوروبي سيعود إلى استيراد الغاز الروسي عبر خطوط الأنابيب الروسية. ومن غير المرجح أن يوافق التكتل على التخلي عن سيطرته على أمن الطاقة لصالح موسكو.

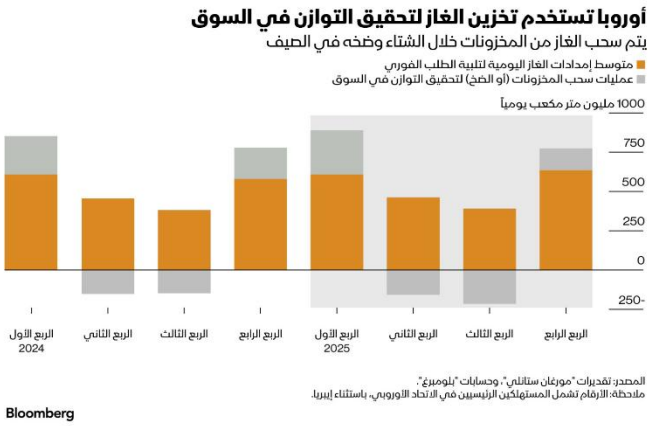
إلى أي مدى تعتمد أوروبا على تخزين الغاز؟

تعتمد أوروبا على مخزوناتها من الغاز خلال الشتاء، حيث يتضاعف متوسط الاستهلاك مع ارتفاع الطلب على التدفئة. ورغم أن مزودي الغاز في القارة، من النرويج والجزائر إلى قطر والولايات المتحدة، يعملون عادة على تعزيز إنتاجهم إلى الحد الأقصى، إلا أن ذلك لا يكفي لتلبية الطلب المتزايد.

ونتيجة لذلك، يغطي الغاز المخزن حوالي 30% من احتياجات الاتحاد الأوروبي اليومية خلال الشتاء. وقد تتجاوز هذه النسبة 50% في الأيام الأشد برودة، خاصة إذا كانت سرعة الرياح منخفضة، وتراجع إنتاج الكهرباء من المصادر المتجددة.

كانت هذه النسبة أعلى خلال فترات اضطرابات الإمدادات الحادة، مثل نزاعات الغاز بين روسيا وأوكرانيا خلال موجات البرد القارس في عامي 2006 و2009.

ماذا يحدث خلال فصل الصيف؟



ينعكس المشهد خلال الصيف، حيث ينخفض الطلب اليومي على الغاز. ولا يزال استهلاك أجهزة التكييف للطاقة في أوروبا أقل نسبيا مقارنة بالولايات المتحدة أو آسيا. ورغم أن منتجي الوقود يستغلون هذا الموسم لإجراء أعمال صيانة وإصلاح، مما يؤدي إلى انخفاض الإنتاج العالمي، إلا أن الإمدادات في أوروبا غالبا ما تشهد فائضا يمكن تخزينه في مواقع التخزين الجوفية.

يعتمد حجم المخزون الفعلي على أسعار الغاز وعلى مستوى الطلب في مناطق أخرى، مثل آسيا وأميركا اللاتينية. وقد أصبحت أوروبا أكثر تأثرا بديناميكيات سوق الغاز العالمية بشكل كبير، منذ أن خفضت روسيا إمداداتها الكبيرة إلى المنطقة في عام 2022.

كيف أثرت أزمة الطاقة على سياسة تخزين الغاز؟

دفعت أزمة الطاقة الناجمة عن الحرب الروسية الأوكرانية، الاتحاد الأوروبي إلى تبني أهداف ملزمة لمستويات تخزين الغاز عبر دول التكتل منذ عام 2022، وذلك لضمان أمن الإمدادات.

وبموجب هذه القواعد، يجب أن تصل مخزونات الغاز إلى 90% على الأقل بحلول الأول من نوفمبر، مع تحديد أهداف مرحلية يجب تحقيقها خلال فبراير ومايو ويوليو وسبتمبر. وتختلف هذه الأهداف بين الدول الأعضاء بناء على سعة التخزين المتاحة لديها، ومستويات استهلاكها.

وفي فبراير 2025، أخفقت بعض الدول في تحقيق الأهداف المحددة. ورغم أن الاتحاد الأوروبي لم يفرض حتى الآن أي عقوبات على الدول التي لم تلتزم بالمستويات المحددة، إلا أن لوائحه تنص على أن "الانحراف الكبير والمستمر" عن هذه الأهداف قد يدفع المفوضية الأوروبية إلى اتخاذ إجراءات لضمان عدم تعريض أمن إمدادات الغاز للخطر.

ما تأثير أي اتفاق سلام بين روسيا وأوكرانيا؟

في بداية العام الحالي، انتهى اتفاق دام خمسة أعوام سمح بعبور الغاز الروسي عبر أوكرانيا إلى أوروبا. وقبل انتهاء الاتفاق، كان هذا المسار يمثل أقل من 5% من احتياجات أوروبا من الغاز، انخفاضا من أكثر من 15% عند بدء العمل به.

ومع ذلك، لم توقف موسكو تدفقات الغاز بالكامل إلى المنطقة، حيث لا يزال الغاز الروسي يتدفق عبر خط أنابيب "ترك ستريم" عبر تركيا.

إذا نجح الرئيس الأميركي دونالد ترمب في التوسط لإبرام اتفاق سلام بين روسيا وأوكرانيا، فمن المحتمل إحياء اتفاقية العبور. لكن من الصعب تصور عودة أوروبا إلى استيراد نفس مستويات الغاز الروسي التي كانت سائدة قبل اندلاع الحرب.

على مدى الأعوام التي تلت الحرب الأوكرانية، أبرم الاتحاد الأوروبي اتفاقيات مع موردين أخرين للغاز، ويبدو أنه عازم على عدم العودة إلى نفس مستوى اعتماده السابق على موسكو.

ووفقا لاستراتيجية "أر إي باور إي يو(REPowerEU) "، يهدف الاتحاد إلى التخلص التدريجي من اعتماده على الوقود الأحفوري الروسي بحلول عام 2027.

وفي غضون ذلك، من المقرر أن تقترح المفوضية الأوروبية تمديد أهداف تخزين الغاز حتى عام 2027، وهو ما سيتطلب مناقشات داخل البرلمان الأوروبي وبين ممثلي الدول الأعضاء في مجلس الاتحاد الأوروبي، حيث سيكون لكل دولة الحق في اقتراح تعديلات للمساعدة في صياغة الشكل النهائي للقانون.

وتستعد الحكومات الوطنية لاستغلال هذه الفرصة للمطالبة بقدر أكبر من المرونة، حيث قد تسعى بعض الدول إلى شروط أكثر تساهلا.

لماذا تثير مستويات تخزين الغاز في أوروبا المخاوف؟

شهدت مخزونات الغاز في الاتحاد الأوروبي انخفاضا سريعا خلال موسم التدفئة 2024-2025. فقد أدى الطقس الأكثر برودة مقارنة بالعام السابق، إلى جانب انخفاض عدد الأيام العاصفة، إلى زيادة الطلب على الغاز، وإجبار الدول على السحب من مخزوناتها.

ومع توقف إمدادات الغاز الروسي عبر أوكرانيا، بلغت نسبة امتلاء مخزونات الكتلة 44% فقط بحلول منتصف فبراير، وهو مستوى أقل بكثير من 65% المسجل في العام السابق، وأدنى نسبة لهذا التوقيت منذ أزمة الطاقة في عام 2022.

ورغم عدم وجود خطر وشيك من نفاد الغاز، تتركز المخاوف حول قدرة أوروبا على إعادة ملء مخزوناتها بالوتيرة اللازمة، لضمان الاستعداد لفصل الشتاء المقبل.

ويبحث المسؤولون في جميع أنحاء الكتلة عن حلول لتحقيق أهداف التخزين، حيث دفعت إيطاليا باتجاه البدء المبكر في عمليات التخزين، بينما ناقشت ألمانيا تقديم إعانات لدعم إعادة تعبئة المخزونات.

انعكس القلق بشأن إعادة ملء مخزونات الغاز في أوروبا على الأسواق، حيث أدى إلى ارتفاع حاد في أسعار العقود الصيفية، ما دفع الأسعار الفورية إلى أعلى مستوياتها منذ عامين في 10 فبراير. وأدى ذلك إلى استمرار ارتفاع فواتير الطاقة، مما فاقم الأعباء على الأسر والشركات الأوروبية، في وقت عادت فيه مخاطر الركود إلى الواجهة، خاصة في دول مثل ألمانيا والمملكة المتحدة.

ولا يتوقع أن تشهد الإمدادات أي تحسن في المستقبل القريب، حيث يتوقع أن تظل السوق مشددة خلال عام 2025 بسبب التأخيرات التي واجهتها العديد من مشاريع الإنتاج الجديدة.

كما أن مستوى المنافسة التي ستواجهها أوروبا للحصول على شحنات الغاز الطبيعي المسال سيعتمد على مدى تعافي الاقتصاد الصيني، وإعادة تشغيل المفاعلات النووية في اليابان، والظروف الجوية في شمال آسيا التي تؤثر على احتياجات التدفئة والتبريد.

كيف تؤثر أسعار الغاز؟

تعد الفجوة بين أسعار عقود الغاز الصيفية والشتوية عاملا رئيسيا في تحديد مدى الجدوى الاقتصادية لتخزين الغاز استعدادا للشتاء المقبل. فعادة ما يستفيد المشترون من انخفاض الأسعار في الصيف لتخزين الغاز، واستخدامه في الشتاء أو بيعه لتحقيق أرباح.

إلا أن شراء الغاز لصيف 2025 أصبح أكثر تكلفة مقارنة بشرائه للشتاء القادم. ففي يناير، بلغ الفارق السعري أعلى مستوى له منذ ثلاثة أعوام، وظل مرتفعا عند حوالي 2.5 يورو لكل ميغاواط في الساعة (ما يعادل 2.6 دولار لكل ميغاواط في الساعة) بحلول 20 فبراير.

وعند ذروة هذا الفارق (الفرق بين تكلفة شراء الغاز خلال الصيف وبيعه في الشتاء)، تسبب في عجز تجاوز 3 مليارات يورو بالنسبة للكمية التي تحتاجها أوروبا لتخزين ما يكفي للوصول إلى هدف 90% من السعة التخزينية، وفقا لتقديرات "بلومبرغ إنتليجنس". وتمثل هذه الفجوة خسائر محتملة لشركات الطاقة والتجار، وحتى بعض المستهلكين الذين يخزنون الغاز، مثل مجموعة "فيتول (Vitol Group)" و"شل (Shell Plc)" و"آر دبليو إي.(RWE AG)"

هل يمكن للحكومات فرض شراء الغاز للتخزين؟

تنص لوائح الاتحاد الأوروبي على أن الحكومات يحق لها التدخل، إذا فشلت الجهات الفاعلة في السوق في ملء مخزوناتها في الوقت المناسب، وذلك عبر تكليف كيانات خاضعة لسلطتها بشراء الغاز.

تمتلك بعض الدول الأعضاء، مثل إيطاليا والنمسا، احتياطيات استراتيجية من الغاز تخضع لسيطرة الدولة، ولا يتم تداولها في السوق. ووفقا لشبكة مشغلي أنظمة نقل الغاز في أوروبا، تغطي احتياطيات الدولة نحو 11% في المتوسط من إجمالي سعة التخزين في الكتلة.

ورغم أن تدخل الحكومة يعزز أمن الإمدادات، إلا أنه قد يؤدي إلى اختلالات في الأسعار. ويخشى التجار من أن تؤدي عمليات الشراء الإلزامية إلى زيادة المنافسة على إمدادات الغاز بين الدول الأعضاء في الاتحاد الأوروبي، كما حدث في عام 2022.

كيف يتم تخزين الغاز في أوروبا؟

يتم ضغط الغاز وضخه في مرافق التخزين ليظل محفوظا حتى الحاجة إليه. وغالبا ما تندمج منشآت التخزين في أوروبا مع البيئة المحيطة، حيث لا يظهر منها سوى رؤوس الآبار أو محطات الضخ، بينما تمتد تحت الأرض عبر حقول غاز مستنفدة أو كهوف ملحية أو طبقات مائية جوفية توفر بيئة مغلقة وآمنة للتخزين. وتمتد المساحة الجوفية لبعض مواقع التخزين، مثل منشأة "ريدن(Rheden) " في ألمانيا، وهي واحدة من أكبر منشآت التخزين في أوروبا، لما يعادل أكثر من 900 ملعب كرة قدم.

ملخص أهم النتائج والملاحظات حول سوق الغاز الطبيعي خلال الشهر

الإنتاج:

- بلغ إنتاج الغاز في الولايات المتحدة الأمريكية في فبراير 2025 نحو 83.5 مليار متر مكعب، وهو ما يعادل تقريبا أعلى مستوى تاريخي شهده نفس الشهر في العام السابق. جاء ذلك مدفوعا بالطلب المرتفع نتيجة البرد الشديد وارتفاع أسعار الغاز عند مؤشر هنري هب (Henry Hub)
- الإنتاج في أمريكا الشمالية (الولايات المتحدة وكندا والمكسيك) شهد ارتفاعا بنسبة 0.2% على أساس سنوي في يناير 2025
- في المقابل، انخفض الإنتاج في أوروبا بنسبة 8% في يناير 2025 بسبب التراجع في النرويج وهولندا، كما انخفض إنتاج آسيا والمحيط الهادئ بنسبة 1.2%

الاستهلاك:

- ارتفع استهلاك الغاز الطبيعي في الاتحاد الأوروبي بنسبة 21% على أساس سنوي ليصل إلى 38 مليار متر مكعب في فبراير، مدفوعا بارتفاع الطلب السكني وتوليد الكهرباء بسبب الطقس البارد.
- وكذلك ارتفع في الولايات المتحدة بنسبة 7% إلى 89 مليار متر مكعب، نتيجة زيادة التدفئة المنزلية والتجارية
- في آسيا، كان الاستهلاك متفاوتا، حيث سجلت الصين واليابان استهلاكا قويا نسبيا في ظل استمرار اعتمادها على الغاز في مزيج الطاقة الشتوي.

التجارة العالمية للغاز الطبيعي المسال:(LNG)

- سجلت تجارة الغاز الطبيعي المسال (LNG) نموا بنسبة 3.7% على أساس سنوي في فبراير 2025، لتصل إلى 34.9 مليون طن، وهي أعلى كمية شهرية مسجلة على الإطلاق في هذا الشهر
- ارتفعت الواردات الأوروبية نتيجة انخفاض إمدادات الغاز عبر الأنابيب وزيادة الطلب الشتوي، بينما تراجعت الواردات في آسيا للشهر الرابع على التوالي بسبب ضعف الاستهلاك
- صدرت منشأة Corpus Christi LNG (المرحلة 3) في الولايات المتحدة أول شحنة لها في فبراير 2025، وهو تطور رئيسي في توسعة قدرة التسييل الأمريكية

التخزين:

- سجلت الولايات المتحدة أكبر عملية سحب غاز من المخزون لشهر فبراير منذ ثلاث سنوات، حيث انخفضت المخزونات إلى 56.6 مليار متر مكعب، أي 13.9 مليار متر مكعب أقل من العام السابق
- في الاتحاد الأوروبي، تراجعت المخزونات إلى 47.4 مليار متر مكعب، وهو ما يمثل 46% فقط من السعة، بانخفاض قدره 21.2 مليار متر مكعب عن نفس الفترة من العام السابق
- في اليابان وكوريا الجنوبية، بلغ مجموع مخزون الغاز المسال 9.5 مليار متر مكعب، بانخفاض بنسبة 19% عن العام السابق بسبب الطلب الشتوي المرتفع

الأسعار:

- ارتفع متوسط سعر الغاز في مؤشر TTF الأوروبي بنسبة 7% على أساس شهري و4% على أساس سنوي، ليصل إلى 14.76 دولارا لكل مليون وحدة حرارية بريطانية في فبراير 2025.
- كما بلغ متوسط السعر الفوري في شمال شرق آسيا (NEA) نحو 14.72 دولار/مليون وحدة حرارية بريطانية، مسجلا زيادة بنسبة 4% شهريا.
- في المقابل، سجل مؤشر Henry Hub الأمريكي انخفاضا بنسبة 3% على أساس شهري، ليصل إلى 4.21 دولار/مليون وحدة حرارية بريطانية، رغم أنه لا يزال أعلى بنسبة 146% مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق.
- وتعكس هذه الأسعار المرتفعة تأثير الشتاء البارد وانخفاض مستويات التخزين، وسط توقعات بتراجع تدريجي مع تحسن الأحوال الجوية وزيادة المعروض في الأشهر القادمة

The Egyptian Gas Market News in English:

Badawi Announces Official Launch of EGYPES 2025 on February 17

Minister of Petroleum and Mineral Resources Karim Badawi announced the launch of the activities of the eighth edition of the Egypt International Energy Conference and Exhibition (EGYPES 2025). EGYPES to be held under the patronage and attendance of President Abdel Fattah El-Sisi on February 17-19 will be run under the theme of "Building a Secure and Sustainable Energy Future". During the press conference held at the Ministry of Petroleum's premises at the New Administrative Capital, Minister Badawi noted that EGYPES 2025 will see the attendance of Cypriot President Nikos Christodoulides at the invitation of President El-Sisi. "Important agreements are expected to be signed to enhance regional cooperation between the two countries in the natural gas field," Badawi stated, noting that Egypt's pivotal role as a regional energy hub would enable Cyprus to utilize Egypt's infrastructure for re-exporting its gas, benefiting both countries economically and attracting investment from global energy companies. The EGYPES 2025 will also witness the signing of some important cooperation agreements in the fields of energy efficiency and renewable energy.

Egypt's LNG imports rise to highest level in 4 months

Egypt's LNG imports continued to rise in January 2025, hitting their highest levels in 4 months, up to 14.6% month-to-month. It is the highest level Egypt's LNG imports have reached since September 2024, when hit 435,000 tons. Egypt's LNG imports in January 2025 came from a single country, the United States, at 414,000 tons.

Egypt's LNG imports in 2024 came from 5 countries: the United States, Nigeria, Spain, Equatorial Guinea, Trinidad and Tobago, respectively. However, US LNG exports accounted 81.6%, or 2.04 million tons, of Egypt's total imports last year, while imports from Nigeria, which came in second, amounted to nearly 220,000 tons, followed by Spain around 160,000 tons, then Equatorial Guinea with 70,000 tons, and finally Trinidad and Tobago with only around 10,000 tons.

Cabinet Approves 5 Draft Petroleum Agreements

The Cabinet approved five draft petroleum commitment agreements between the Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC), the Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS), the South Valley Egyptian Petroleum Holding Company (Ganope), and a number of international companies.

This comes within the framework of the keenness of these international companies to pump new investments and increase production rates in an effort to achieve maximum benefit from their exploration and production areas and make new discoveries.

The minimum investment in the agreement projects is estimated at about $225.3 million, and include the the drilling of a minimum of 40 wells, in the field of exploration and production of gas and crude oil in the offshore Merneith block in the Mediterranean Sea. The projects further include oil exploration and exploitation is in Southeast Meleiha and the Kanais Company, the West Razzak development area in the Western Desert, Wadi Sahil and South Wadi Sahil in the Eastern Desert, and the North Sinai offshore zone in the Mediterranean.

This came during the 30th Cabinet meeting chaired by Prime Minister Mostafa Madbouly.

Dana Gas plans to invest $100M in Egypt to drill 11 wells

Dana Gas set a plan for Egypt, involving $100 million in investments to drill 11 wells over the next two years, according to a statement by Mohammmed Mubaideen, Head of Investor Relations and Corporate Communications at Dana Gas in an interview with Alarabiya Business. The project is expected to unlock approximately 80 billion cubic feet of gas in the coming years, positively impacting Dana Gas' production in the country.

This would save the Egyptian government around $1 billion over the same period due to price differences between domestically produced and imported gas.

Additionally, the company signed an agreement with the Egyptian government to increase investments, with part of the received funds being reinvested into Dana Gas operations in Egypt.

He noted that Dana Gas' outstanding receivables in Egypt declined significantly in 2023, now standing at $78 million, with a major reduction driven by the new agreement with the government.

Mubaideen highlighted that the company's collections in Egypt reached approximately AED 240 million, reflecting a 12% increase.

Egypt expects to receive 1.4bln cubic feet of Cypriot natural gas daily starting 2027

Egypt is expected to receive 1.4 billion cubic feet of Cypriot natural gas per day starting in 2027, with shipments arriving via the Aphrodite and Kronos gas fields.

The expected volumes will be processed through Egypt's gas infrastructure and liquefaction plants.

Coordination is currently underway with Cyprus to sign one or two agreements in cooperation with international oil companies on joint gas projects and the delivery of Cypriot gas to Egyptian liquefaction facilities.

These agreements are expected to be signed next week during the Egypt Energy Show(EGYPES 2025), with the Cypriot president in attendance. In parallel, exploration activities by Chevron, ExxonMobil, and Eni are intensifying, while development work on Egyptian deep-water gas fields and improvements to production lines, stations, and infrastructure is ongoing.

A portion of the Cypriot gas will be directed to Egypt's national gas network via the Zohr field to meet local market needs, while most of the imports will be sent to Egyptian liquefaction stations for export.

Apache to boost Egypt's natural gas production with $60M drilling plan in March

The US company Apache will launch an intensive drilling program in Egypt's Western Desert in March, aiming to add 80 million cubic feet of natural gas per day to its production with investments exceeding $60 million, an unnamed government official told Asharq Business.

Apache plans to invest $3.5 billion in Egypt over the next five years for exploration and production in its concessions in the Western Desert, the official revealed.

The American company intends to raise its natural gas output in Egypt from the current 450 million cubic feet per day to 500 million cubic feet by the end of fiscal year (FY) 2024/2025.

The Egyptian government is working to secure sufficient gas supplies to meet rising domestic demand, particularly for the electricity sector during the summer.

In 2024, it resorted to purchasing liquefied natural gas shipments to compensate for a production shortfall during peak months.

Apache's fields in the Western Desert currently produce over 220,000 barrels of oil equivalent per day, including crude oil, condensates, and natural gas.

The company increased its crude oil production in FY 2022/2023 from 113,600 barrels per day to 121,000 barrels, excluding condensates, due to significant investments of $1.3 billion that year in exploration and field development.

Badawi Highlights Egypt's Energy Efficiency Efforts at World Governments Summit

During his participation in the World Governments Summit, Minister of Petroleum and Mineral Resources Karim Badawi took center stage as a keynote speaker in the roundtable discussion on the Global Energy Efficiency Alliance, a leading platform aimed at accelerating energy efficiency improvements worldwide.

The roundtable was also attended by Sherif El-Alam, Undersecretary of the UAE's Ministry of Energy and Petroleum Affairs; Sheikha Sheikha Shamma bint Sultan bin Khalifa Al Nahyan, President and CEO of the UAE Independent Climate Change Accelerators (UICCA); along with a group of energy sector leaders from the European Union (EU), industry pioneers, experts, and government officials.

During the discussions, Badawi reviewed the efforts and initiatives for energy efficiency in the Egyptian oil and gas sector building a diverse energy mix for the nation.

Badawi further clarified that the energy sector in Egypt is in the process of developing a comprehensive national program to improve energy consumption efficiency in the country, as well as expanding the application of best practices in line with achieving the state's goals for the optimal **use** of various energy resources, which would help reduce the import bill.

EGAS to Add 1.5M New Households to Natural Gas Grid within the Next Two Years

In a significant move to fortify the nation's energy security, the Egyptian oil and gas sector is currently bolstering efforts to expand the country's growing natural gas grid.

This initiative aims to supply residential areas, power stations, industrial zones, and commercial projects across all governorates. The announcement was made during the general assembly meeting of the Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) attended by Minister of Petroleum and Mineral Resources Karim Badawi.

The national gas grid spans approximately 104,000 kilometers, utilizing cutting-edge SCADA technology through the National Gas Control Center. For the fiscal year 2025/26, EGAS plans to implement six new natural gas pipeline projects to further strengthen the grid's capabilities.

By the end of FY 2024/25, EGAS targets connecting 700,000 households to the natural gas network, bringing the total to about 15.6 million households. For FY 2025/26, the goal is to connect an additional 800,000 units.

During the first half of FY 2024/25, 66 industrial customers were connected, with another 34 in progress. This will bring the total to 100 factories for the year, and 3,768 industrial customers cumulatively since the start of operations.

As part of the Haya Karima ("Decent Life") initiative, EGAS has completed network implementation in 617 villages and supplied gas to 570 villages. Plans are underway to connect 120 more villages with 100 already completed.

Petrobel Resumes Drilling at Zohr Field, Petroshrouk Targets Producing 144,000 boe/d

Belayim Petroleum Company (Petrobel) Chairman Khaled Mowafy affirmed the resumption of drilling at the Zohr field after the arrival of the Saipem 10000 drilling rig in Egyptian waters to carry out drilling operations and single-track 3 wells starting with well Zohr 13, then Zohr 6, followed by Zohr 9 using the modern coiled tubing technology for the first time in the world in deep water During the general assembly meeting of the company attended by the Minister of Petroleum and Mineral Resources Karim Badawi, he added that the company succeeded in achieving 5.5 million safe working hours.

Badawi expressed his happiness with the completion of the development drilling activity in the Zohr field and working in a team spirit to restore production levels and increase them during the coming period.

He stressed the importance of developing an action plan with specific targets to increase production and confront the natural decline in well productivity, thanking the partners for their commitment and cooperation to unleash the potential to increase production, as well as their distinguished role and participation in community development projects.

Regarding Petroshrouk, Mowafy explained that $320 million has been allocated for operations, including $122 million to continue maintenance work on wells to maintain production rates, in addition to allocating part of the operating budget to carry out the necessary maintenance work on production platforms in all areas of the company.

For the production plan, the company aims to reach daily production rates to 144,000 barrels of oil equivalent (boe) and 434 million cubic feet (mmcf) of gas during the fiscal year (FY) 2025/26. This is considered a major challenge that requires concerted efforts and focus on increasing the company's activities.

BP begins gas production from second development phase of Egypt's Raven field

BP has commenced production from the second development phase of the Raven field, a key component of the West Nile Delta (WND) project. This phase involves the subsea tieback of additional Raven infill wells to BP's existing onshore infrastructure.

As the project operator, BP holds an 82.75% stake, with Harbour Energy owning the remaining 17.25%. The newly developed wells are expected to yield approximately 220 billion cubic feet of gas and 7 million barrels of condensate. The project was executed safely and ahead of schedule, enabling an accelerated production start.

Nader Zaki, BP's Regional President for the Middle East and North Africa, stated: "Since January 2024, we have not stopped drilling for a single day. The focus of the Raven Infills project has been to counter natural decline, enhance production, and maximize our existing infrastructure to meet Egypt's domestic energy demand efficiently. This achievement underscores BP's commitment to investing in Egypt, made possible through our strong partnership with the Ministry of Petroleum, EGPC, and EGAS."

Wail Shaheen, VP of BP Egypt, said: "The safe start-up of this project follows our recent success with the El King exploration well. These milestones reflect our ongoing dedication to meeting rising local energy needs by optimizing production from existing resources while continuing to explore new ones."

The WND Gas Development consists of multiple gas condensate fields offshore Egypt, within the North Alexandria and West Mediterranean Deepwater concessions. The Raven field, the final phase of the WND project, has been in production since early 2021. Its initial phase involved the development of eight subsea wells, situated up to 65 km offshore, at depths ranging from 550 to 700 meters.

Arcius Eyes Expanding its Business in Egypt

Minister of Petroleum and Mineral Resources Karim Badawi received Nasser Al-Yafei, the CEO of Arcius, which is the joint venture between bp and XRG in Egypt.

They discussed the company's activities in its concession areas in Egypt and the investment opportunities available in the gas sector, in light of the company's strong desire to transform Egypt into a starting point for its activities in the Eastern Mediterranean region. During the meeting, Badawi stressed that bp and XRG's choice of Egypt to start their partnership in the field of natural gas is strong evidence of the attractiveness of the investment climate of the Egyptian petroleum sector, noting that the Ministry of Petroleum and Mineral Resources (MoPMR) provides full support to foreign companies operating in the fields of oil, gas and mining.

The Minister added that the key to achieving success stories is integrated work and strategic partnerships, and that Egypt is working to expand regional cooperation in the field of oil and gas to achieve common goals to unleash the potential of the Eastern Mediterranean region.

Egypt: Eni to begin producing 100mln cubic feet of natural gas daily from Nour field by mid-2026

Eni, the Italian energy company, plans to start producing 100 million cubic feet of natural gas per day from the Nour concession area in the eastern Mediterranean by mid-2026, an unnamed government source in the know told Asharq Business.

Production from the Nour 1 well will be connected to the Narges field via a single pipeline, utilizing infrastructure from the nearby Zohr field to reduce production costs.

Chevron and Eni's subsidiary IEOC Production each hold a 45% stake in the Narges concession, while the Egyptian Tharwa Petroleum Company owns 10%.

Eni also intends to drill a second well in the Nour area in the second half (H2) of the year at an estimated cost of $80 million.

The Nour field, discovered in 2019, spans 100 square kilometers off the northern coast of Sinai and is located near the Zohr field, Egypt's largest gas producer.

Eni holds a 40% interest in Nour field, while bp owns a 25% stake, with the UAE's Mubadala and Tharwa Petroleum holding 20% and 15% interest in the field, respectively.

Key Partnerships at EGYPES 2025 Propel Egypt's Energy Sector Towards Efficiency, Sustainability

During the third day of Egypt International Energy Conference and Exhibition (EGYPES 2025) Ministry of Petroleum and Mineral Resources signed a framework agreement with the UK-based Shard Capital to establish a petrochemical complex in New Alamein City.

The project, which involves an investment of $7 billion, will be developed in cooperation with Saudi Arabia's Al-Qahtani Group.

Minister Badawi, who attended the signing ceremony, affirmed that the project would

work to maximize the added value of Egypt's natural resources by boosting production and exports.

He pointed out that the new complex will adopt the technologies necessary for environmental sustainability and efficiency in line with the highest global environmental standards, in addition to developing the surrounding area and the local community.

Besides, Minister Karim Badawi witnessed the signing of two agreements with investments of $13.5 million to increase crude oil production in the Western Desert.

The first one was an amendment to the Yadma area agreement in the Western Desert between the Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) and the IPR International Group, which includes the partner investing $10 million, drilling four development wells, and paying a signature grant of $3 million.

The second agreement, meanwhile, was signed between the EGPC and the Tunisian company HBS and stipulates that the partner would inject investments of approximately $3.5 million, drill 4 development wells and an exploratory well in south Dabaa Block and pay a signature bonus of $2 million.

Within the efforts of the Ministry of Petroleum and Mineral Resources to enhance the operation safety system and based on its strategy to improve risk management and prevent accidents to preserve lives, the environment, and property, Badawi witnessed the signing of a Memorandum of Understanding (MoU) between the Ministry and Methanex Egypt.

The MoU aims to develop risk management systems and enhance the culture of operation safety in the petroleum sector. It also includes implementing a pilot project in one of the sector's companies to implement an integrated system for managing operation safety, with the help of specialized consultants and graduates of capacity building programs, to ensure implementation following the highest local and international standards.

Accordingly, a specialized diploma in Operations Safety Management will be launched in partnership with the American University in Cairo, to qualify Egyptian cadres according to the latest international practices.

Aligning with the Ministry of Petroleum' fifth pillar to reduce emissions and support low-carbon energy sources, a MoU was signed between the Ministry and the Chinese Anton Oilfield Technology Group to cooperate in the fields of utilization of flare gases and generation of renewable energy.

The MoU includes capacity building and preparing technical and economic feasibility studies for projects to utilize flare gases to reduce emissions and achieve optimal economic exploitation through various applications. The cooperation also includes expanding the generation of renewable energy in the facilities of oil and gas companies, which contributes to improving the efficiency and sustainability of operational activities through the use of renewable energy sources.

In this context, work will be done to identify the most suitable locations for petroleum companies to implement pilot projects in these areas to support efforts to provide sustainable energy resources.

The Ministry has also signed a MoU with Huawei Egypt to cooperate in the field of solar energy projects and renewable energy networks.

As per the MoU, Huawei will implement a pilot project that includes the use of photovoltaic energy, a microgrid system, and batteries to reduce the work of diesel-powered generators to generate the electricity needed to feed a group of wells, at

one of the production sites in the petroleum sector. This project will start during the first half of 2025with Huawei bearing all the costs of the pilot project.