البترول
٢٨ يونيو - يوليو - أغسطس ٢٠٢٦ العدد الثالث

51 عامًا من استعادة الأرض..

ومسيرة متواصلة لبناء مستقبل البترول المصري

MOC 2026..

مصر تقود حوار الطاقة في المتوسط
وتفتح آفاقاً جديدة للاستثمار والإنتاج







ميدور
MIDOR

Middle East Oil Refinery





كلمة العدد

من استرداد الحقول إلى تأمين المستقبل..

البترول ركيزة من ركائز قوة الدولة المصرية

واحد وخمسون عامًا مرت على استرداد مصر سيادتها الكاملة على حقول البترول في سيناء، في واحدة من أهم ثمار نصر أكتوبر المجيد، التي جسدت أن معركة استعادة الأرض والسيادة لم تنفصل يومًا عن استعادة مقدرات الوطن وثرواته، وفي العام الماضي، احتفلنا باليوبيل الذهبي لهذه المناسبة من قلب حقول أبورديس بجنوب سيناء، التابعة لشركة بترول بلاعيم «بتروبل»، وبمشاركة عدد من المواقع البترولية في مختلف أنحاء الجمهورية، تأكيدًا على أن هذه الذكرى ليست مجرد محطة نستعيد فيها صفحات من التاريخ، بل مناسبة نجدد فيها العهد والوعد بمواصلة مسيرة العمل والبناء.

واليوم، ونحن نحتفل بمرور واحد وخمسين عامًا، يقف قطاع البترول أمام مرحلة جديدة تتطلب مضاعفة الجهد، وتعظيم الاستفادة من موارد مصر، وتسريع وتيرة الاستكشاف والإنتاج، مستندًا إلى حزم تحفيزية جديدة، وشراكات ممتدة مع كبرى الشركات العالمية، ورؤية تستهدف تعزيز قدرات القطاع وزيادة مساهمته في دعم الاقتصاد الوطني.

فعيد البترول ليس احتفالًا بذكرى عابرة، بل هو استحضار لقيمة قطاع ارتبطت مسيرته بسيادة الدولة وأمنها القومي، ولم يكن يومًا مجرد نشاط اقتصادي أو مصدر للإيرادات، بل أحد الأعمدة الرئيسية لقدرة الدولة على تأمين احتياجاتها من الطاقة، ودعم قطاعات الإنتاج والتنمية، ومواجهة المتغيرات والتحديات الإقليمية والدولية.

وفي سياق هذه الرؤية، جاء مؤتمر ومعرض البحر المتوسط للبترول «MOC 2026»، الذي استضافته محافظة الإسكندرية، ليؤكد من خلال شعاره «مصر ركيزة أساسية لأمن الطاقة في منطقة البحر المتوسط» أن مكانة مصر في مشهد الطاقة الإقليمي تستند إلى مقومات حقيقية، في مقدمتها موقعها الجغرافي المتميز، وبنيتها التحتية المتطورة، وخبراتها المتراكمة في أنشطة البترول والغاز، فمصر لا تستهدف فقط تنمية مواردها وإنتاجها المحلي، بل تعمل على تعزيز دورها كمركز إقليمي لتداول وتجارة وتوزيع الطاقة، والاستفادة من بنيتها التحتية في استقبال وتداول الغاز الطبيعي، بما يدعم أمن الإمدادات ويعزز فرص التعاون والتكامل بين دول المنطقة.

وهنا تلتقي دلالات المناسبتين؛ فعيد البترول يستحضر ملحمة استرداد الحقوق والسيادة على الثروات، بينما يفتح مؤتمر MOC نافذة على مستقبل يتطلب توظيف هذه الثروات والإمكانات في ترسيخ مكانة مصر على خريطة الطاقة الإقليمية والدولية، وبين التاريخ الذي نفخر به والمستقبل الذي نعمل من أجله، تبرز نتائج العمل في مواقع الإنتاج وحقول البترول والغاز، ومعامل التكرير، والمستودعات، وشبكات النقل والتوزيع، ومشروعات توصيل الغاز الطبيعي للمنازل، باعتبارها شواهد على جهد متواصل تبذله كوادر القطاع وشركاته في مختلف مواقع العمل.

وفي هذا العدد الخاص، نقدم للقارئ والمتخصص حصاد عام من العمل والإنجاز، ونرصد جهود أبناء قطاع البترول في مختلف مواقع الإنتاج والخدمات، وما تحقق من خطوات على طريق تطوير الصناعة وتعزيز قدراتها، انطلاقًا من إيمان راسخ بأن قوة هذا القطاع تنبع أولًا من قوة أبنائه وإخلاصهم في أداء رسالتهم.

كل عام وقطاع البترول والثروة المعدنية ركيزة من ركائز قوة مصر، وكل عام وأبناء هذا القطاع في مواقع العمل والعطاء، يواصلون مسيرة البناء وحماية مقدرات الوطن.

رئيس التحرير
محمد داود

يصدرها قطاع البترول المصرى

البترول

محتويات العدد



- كلمة رئيس التحرير ٢
- حمدى عبد العزيز .. عيد البترول الـ ٥١ رمز استعادة السيادة الوطنة ٦
- قطاع البترول يواصل مسيرة العطاء فى سيناء ٧
- رحلة من زمن الحرب ... يرويها مهندس/عبد الخالق عياد ١٠
- حقل المرجان .. الكشف البترولى البحرى الذى أنقذ اقتصاد مصر وقت الحرب ١٢
- حقول أبو رديس بسيناء ... من التحرير إلى نبض الإنتاج ١٤
- رواد صنعت تاريخ البترول المصرى ١٥
- عبد الحميد أبو بكر .. من صفوف الثورة إلى ريادة تأسيس صناعة البترول المصرية ٢٤
- حقول سيناء .. قصة وطن تتردد أصداؤها عبر منصات التواصل الاجتماعى ٢٦
- MOC 2026 ... منصة إقليمية لرسم مستقبل الطاقة وتعزيز الشراكات فى شرق المتوسط ٢٨-٤٥ ..... ٢٨







رئيس مجلس الإدارة
ورئيس التحرير
محمد سليمان داود

أعضاء مجلس الإدارة
م. صلاح عبدالكريم
م. سيد سليم
ك. علاء عبد الفتاح
د. سمير رسلان
محاسبة. أمل طنطاوى
د. محمد الباجورى

مقرر اللجنة
هدى نور الدين

نائب رئيس التحرير
جيهان كامل إبراهيم

سكرتير التحرير
عمرو عز الدين

سكرتير فنى
رضا عبدالعزيز

هيئة التحرير
م. عبير الشربينى
عمرو عبدالشكور
صفا فاروق

تصميم فنى
مى يسرى
راندا الحديدى
ثناء الشافعى

تصوير فوتوغرافى
محمد عبدالشكور

البريد الإلكترونى
petromagazine@petroleum.gov.eg

الهيئة المصرية العامة للبترول ٤٦
المصرية القابضة للغازات الطبيعية ٥٠
المصرية القابضة للبتروكيماويات ٥٢
جنوب الوادى المصرية القابضة للبترول ٥٦

٦٠ العامة للبترول
٦٢ عجيبة للبترول
٦٣ سوميد
٦٤ جاسكو
٦٧ أكبا
٦٨ ويبكو
٧٠ إنبى
٧٢ بتروجت
٧٤ القاهرة لتكرير البترول
٧٦ النصر
٧٨ الأسكندرية للبترول
٨٠ العامرية
٨٢ أسيوط للبترول
٨٤ أنوبك
٨٦ أنابيب البترول
٨٨ مصر للبترول
٨٩ التعاون للبترول
٩٠ بتروجاس
٩٢ ميدور
٩٤ أمـوك
٩٦ أنـربك
٩٨ إيـلاب
١٠٠ غاز مصر
١٠٢ تاون جاس
١٠٤ مودرن جاس
١٠٦ فجر الأردنية - فجر المصرية
١٠٩ بترومنت
١١٠ كارجاس
١١٢ غـازتـك
١١٤ ايـبروم
١١٧ صيـانكـو
١١٨ ميـدتاب
١٢٠ إثيـدكو
١٢٢ مـوبكو
١٢٤ أبوقير للأسمدة
١٢٦ بتروتربد
١٢٨ جاس كول
١٣٠ صان مصر
١٣٢ PMS
١٣٤ واديـكو
١٣٦ ميثانكس
١٣٧ إينى
١٤٠ PAS

عيد البترول الـ 51

رمز استعادة السيادة الوطنية



بقلم: حمدى عبدالعزيز

- **أكثـر من نصف قـرن من الزمـان ومسـيرة متـجددة للانتمـاء والعطـاء والوفـاء.**
- **اسـترداد حقـول بترول سـيناء رمز انتصـارات أكتوبـر وإرادة الدولـة.**

لا شك ان ذكرى مرور 51 عاماً على استرداد حقول بترول سيناء وعودتها للسيادة المصرية تعد مناسبة وطنية يعتز بها كل مصري وخاصة العاملين بقطاع البترول الذين أسهموا في هذه الملحمة التي يتجدد معها اسمي معاني الوفاء والانتماء والعطاء، وذكرى ملهمة لتضحيات العاملين الذين كان لهم أكبر الأثر في تحقيق هذا الانتصار.

العـودة والبنـــاء

لا شك ان مسيرة ال 51 عاماً شهدت متغيرات متلاحقة اثرت وتأثر بها قطاع البترول في مختلف مجالاته المتعددة واكسبت هذه التحديات القطاع الصلابة والقوة لمواجهة هذه التحديات وان تستمر رايته خفاقة يشهد لها القاصي والداني، إلا ان السنوات الأخيرة شهدت تغيرات دراماتيكية إقليمية وعالمية فرضت على القطاع تحديات ضخمة استلزمت تغيير في السياسات والاستراتيجيات لكي يستمر القطاع في أداء دوره في خدمة الاقتصاد المصري.

أكثر من نصف قرن انتقل قطاع البترول من مرحلة استرداد حقول بترول سيناء وتأمينها واستمرارية تشغيلها الى مرحلة مهمة تشمل تطوير وبناء قدراته الإنتاجية ويأخذ في نصب عينيه استخدام أحدث أساليب الصناعة والتكنولوجيا الجديدة المرتبطة برفع كفاءته الإنتاجية والعمل على تكثيف اعمال البحث والاستكشاف والإنتاج وبناء قاعدة صناعية لتكرير البترول وانشاء مجمعات بتروكيماوية والتوسع في مد شبكات نقل البترول الخام والمنتجات البترولية والغاز الطبيعي وإقامة مصانع لإسالة الغاز وتصديره بما يمكنها من ان تكون لاعب مهم و مركز إقليمي للطاقة.

هذا فضلاً عن تبؤها مكانة مهمة في العلاقات البترولية الدولية وفي منظمات ومنتديات الطاقة، فلا شك ان البترول والغاز الطبيعي أصبحا يمثلان ركنين اساسيين في تحقيق الامن القومي والاقتصادي لمصر نظراً لدورهما كمحركين اساسيين للعديد من القطاعات الاقتصادية والإنتاجية وعنصران مؤثران في قدرة الدولة على مواجهة المتغيرات الجيوسياسية والاقتصادية التي يشهدها العالم.

العنصـر البشـري ركيـزة النجـاح

اهم ما يميز مسيرة صناعة البترول المصرية هو امتلاكها لخبرات وكفاءات بشرية متراكمة على امتداد تاريخها وأصبحت الركيزة الأساسية للعملية الإنتاجية والتعامل مع أحدث تقنيات الصناعة المتطورة ومواجهة المتغيرات والاحداث بالغة الصعوبة ، و حسناً فعل قيادات قطاع البترول في الاهتمام بتدريب العناصر البشرية واطلاعهم على احدث وسائل العملية الإنتاجية حتى نرى اليوم العديد من العاملين المصريين يقودوا العديد من الشركات الأجنبية الكبرى واثبتوا كفاءة متميزة ، وانتقلت العديد من الشركات المصرية لتنفيذ مشروعات كبرى داخلياً و خارجياً بمستويات أداء مرتفعة واصبح لها اسم يشار اليه بالبنان.

وحالياً وفي ظل ما تواجه مصر من تحديات يأتي على رأسها ضرورة زيادة الإنتاج المحلي من الزيت الخام والغاز الطبيعي وتعويض التناقص الطبيعي في انتاج الحقول من خلال تكثيف اعمال البحث والاستكشاف وجذب المزيد من الاستثمارات وتبني نماذج اقتصادية وتعاقدية قادرة على تشجيع الشركاء على ضخ استثمارات جديدة.

كما تبرز أهمية تعظيم الاستفادة من البنية الأساسية التي تم انشاؤها على مدار سنوات، سواء في معامل التكرير او مصانع البتروكيماويات او شبكات نقل وتداول الغاز ومصانع الاسالة، والعمل على رفع كفاءتها التشغيلية وتحقيق اعلى عائد اقتصادي منها.

أمـن الطـاقة.... أولويـة قصـوى

إن أحد اهم الدروس المستفادة من المتغيرات العالمية الأخيرة هو ان امن الطاقة لم يعد يرتبط فقط بتوافر الموارد، بل أصبح يرتبط بقدرة الدولة على تنويع مصادر الامدادات وزيادة الإنتاج المحلي ورفع كفاءة الاستخدام وتطوير البنية الأساسية وتحقيق التكامل بين البترول والغاز والكهرباء والطاقة المتجددة.

ومن هذا المنطلق، فإن مستقبل قطاع البترول المصري ينبغي ان يقوم على رؤية متكاملة توازن بين الاستمرار في تنمية موارد البترول والغاز والتوسع في استخدام التكنولوجيا الحديثة وتطوير صناعة البتروكيماويات وتحقيق التكامل مع مشروعات الطاقة المتجددة، مع الالتزام بمعايير السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة والاستدامة.

كما ان التحول الرقمي واستخدام تطبيقات الذكاء الاصطناعي في كافة الأنشطة البترولية يمثل فرصة حقيقية لرفع الكفاءة وخفض التكاليف وتحسين معدلات الإنتاج، وهو ما يتطلب الاستثمار المستمر في العنصر البشري وتأهيل الكوادر الشابة.

كل عام وجميع العاملين بقطاع البترول المصري بخير وتقدم متسلحين بالإيمان بالله والعمل بكل جهد على استمرار رقى ورفعة قطاعهم الرائد.

من استعادة الحقول إلى صناعة المستقبل ..

قطـــاع البتـــرول يواصـــل مسيرة العطـــاء فى ســـيناء



إعـــداد: عمـــرو عز الديـــن

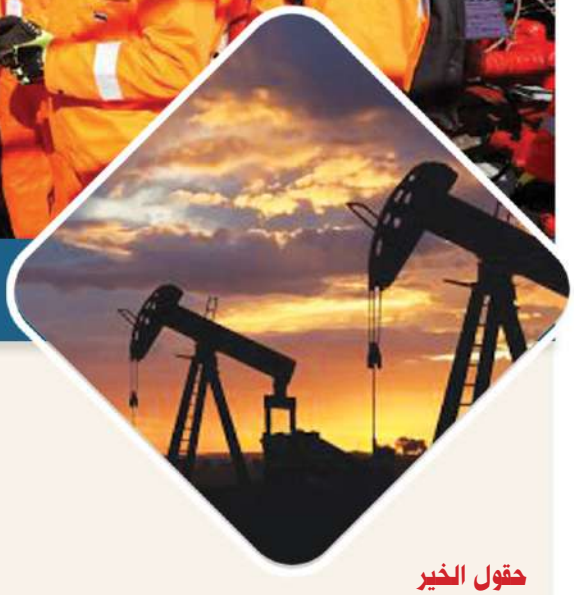
يقترن تاريخ سيناء، تلك القطعة الغالية من أرض الوطن، بتاريخ صناعة البترول المصرية؛ فيجمعهما قاسم مشترك، هو حقول حملت الخير لمصر، واستولى عليها الاحتلال الإسرائيلى عام ١٩٦٧، حتى مهد نصر أكتوبر المجيد عام ١٩٧٣ الطريق لاستعادتها، وفى السابع عشر من نوفمبر عام ١٩٧٥، عادت حقول بترول سيناء إلى السيادة المصرية، لتبدأ صفحة جديدة من العمل والإنتاج، وأصبح هذا التاريخ عيدا لقطاع البترول كل عام.

ومنذ ذلك اليوم، كتب قطاع البترول تاريخاً جديداً على أرض الفيروز، فاستعاد إنتاجية الحقول البترولية التى استنزفها الاحتلال، وأضاف إليها حقول الغاز البحرية فى شمال سيناء، ومد أرضها بشرايين الحياة من الغاز الطبيعي، لتصل إلى منازلها ومنشآتها من خلال خطوط الشبكة القومية للغاز.

ومع انطلاق مسيرة التنمية وبناء الجمهورية الجديدة التى تشهدها مصر منذ عام ٢٠١٤، كانت أرض الفيروز فى قلب الاهتمام، لكتابة صفحات جديدة للبترول والغاز فى سيناء، فتوسعت جهود تطوير الإنتاج والخدمات والبنية التحتية، إلى جانب مساهمات لخدمة المجتمعات المحلية.



سيناء والبترول ..حكايات تستحق أن تروّى



حقول الخير

فى جنوب سيناء وخليج السويس، تقف حقول البترول شاهدة على رحلة طويلة من العمل والإنتاج، فعلى مدى عقود، واصلت شركة بترول بلاعيم «بتروبل»، الشركة المشتركة بين الهيئة المصرية العامة للبترول وشركة إينى الإيطالية، أعمالها فى تنمية الحقول ورفع كفاءة الآبار والتسهيلات، لتبقى هذه المنطقة مساهما فى إنتاج مصر من الزيت الخام.

وفى مايو ٢٠٢٥، أعلنت وزارة البترول والثروة المعدنية أن إنتاج منطقة التزام سيناء تجاوز ٦٠ ألف برميل يومياً، وهو مستوى لم يتحقق منذ عام ٢٠٢٣، وأسهم فى ذلك تشغيل بئر غرب فيران-٢، التى قدرت إمكاناتها الإنتاجية بنحو ٤ آلاف برميل يومياً، إلى جانب أعمال الصيانة والتدخلات الفنية بالحقول البرية والبحرية. ولم تتوقف الجهود عند ذلك بل امتدت إلى حفر آبار جديدة ففى فبراير ٢٠٢٦، بدأت بئر «بلاعيم البحرى - ١٣٣» إنتاجها بمعدل أولى بلغ نحو ١٥٠٠ برميل زيت خام يومياً، كأولى ثمار البرنامج الاستثمارى الجديد لشركة إينى فى مناطق خليج السويس وسيناء والدلتا.

وبعدها حققت منطقة حقول سيناء البحرية فى يونيو ٢٠٢٦ أعلى معدل إنتاج يومى لها منذ عام ٢٠١٧، بإجمالى نحو ٢٧ ألف برميل زيت خام يوميا، بزيادة تجاوزت ٥٠٪ منذ بداية عام ٢٠٢٥. وأسهم البئران بلاعيم البحرى ١٣٣ وبلاعيم البحرى ١٣١ فى هذه النتائج بإنتاج تجاوز ٣٢٠٠ برميل يومياً.

ارقام تجسد قدرة الحقول التى مضى على عملها نحو سبعة عقود على مواصلة العطاء، حين تتوافر الإرادة الجادة والتخطيط واستغلال الخبرات فى عمل تكاملى مع المستثمر ، وتدخل التكنولوجيا إلى الآبار القديمة لتفتح لها فرصاً جديدة.

سدر وعسل ومطارمة تستعيد شبابها

وقدمت الشركة العامة للبترول، تجربة ناجحة لإحياء الحقول البترولية العريقة فى سيناء، سدر وعسل ومطارمة ، حقول تعود اقدمها الى اربعينيات القرن الماضي، وكانت ضمن الحقول المستردة بعد نصر اكتوبر٧٣ ، وقدمت الحقول الثلاث إنتاجاً وافراً إلا أن تداعب إنتاجها بفعل التناقص الطبيعى ، حتى نجحت الشركة العامة للبترول مع شركة ميدتيرا الكندية فى تجديد شباب حقول سدر ومطارمة وعسل، وذلك من خلال برامج البحث وحفر آبار جديدة وصيانة الآبار القائمة، بما أسهم فى زيادة إنتاجيتها وتعظيم الاستفادة من إمكاناتها، فى تجربة تعكس أهمية الاستثمار فى الحقول القائمة عن طريق التكنولوجيا الحديثة ومنحها فرصا جديدة للإنتاج والعطاء.

غاز شمال سيناء

وعلى الجانب الآخر من أرض الفيروز، تمتد حكاية الغاز الطبيعى فى مياه البحر المتوسط، حيث تعمل شركة شمال سيناء للبترول على تنمية موارد الغاز وربط الآبار الجديدة بتسهيلات الإنتاج والمعالجة.

وفى سبتمبر ٢٠٢٥، تابع المهندس كريم بدوى، وزير البترول والثروة المعدنية، تشغيل آبار مشروع المرحلة الثالثة بعد وضعها

على خريطة الإنتاج بإجمالى ٣٤ مليون قدم مكعب غاز يوميا، باستثمارات بلغت ٦٧ مليون دولار، وأسهمت الآبار فى زيادة إجمالى إنتاج الشركة آنذاك إلى نحو ٦٠ مليون قدم مكعب يوميا. وامتدت خطط التنمية إلى المرحلة الرابعة من حقل غاز كاموس البحري، وهاهى تمضى قدما فى طريق التنفيذ وانشاء البنية التحتية البحرية اللازمة للإنتاج من خلال شركة خدمات البترول البحرية PMS.

فرص استثمار جديدة

وتظل فرص البحث عن موارد جديدة حاضرة على خريطة العمل ففى أغسطس ٢٠٢٦، طرحت وزارة البترول والثروة المعدنية مزايدة عالمية للبحث عن البترول والغاز فى ١٤ منطقة منها قطاعات فى سيناء، ضمن جهود جذب الاستثمارات وتوسيع أعمال الاستكشاف.

شرايين الغاز تمد سيناء بالحياة

توسعت شبكة الغاز فى سيناء شمالاً وجنوباً ، حيث تم مد خطوط وشبكات لنقل الغاز بأطوال تزيد على ١٦٦ الف متر فى شمال سيناء منذ عام ٢٠١٤ وقرابة ٩ آلاف متر فى جنوبها ، واستفاد نحو ٣٣٥ الف منزل بالغاز الطبيعى خلال تلك الفترة ، ونحو ٣٦٠ منشأة تجارية وسياحية فى شمال وجنوب سيناء. مما يقلل من أعباء استخدام أسطوانات البوتاجاز على أهل سيناء ، كما أيلبى احتياجات التشغيل والأنشطة السياحية التى تشتهر بها سيناء. ودخل الغاز الطبيعى إلى تموين السيارات ، كخدمة اقتصادية التكلفة للمواطن ففى شرم الشيخ، هذا وتم افتتاح أول محطة لتموين وتحويل السيارات للعمل بالغاز الطبيعى بجنوب سيناء عام ٢٠٢٠، وتوالى بعدها إضافة تسع محطات أخرى للغاز فى جنوب سيناء كما شهدت شمال سيناء زيادة عدد محطات الغاز الطبيعى للسيارات بعد اضافة اربع محطات جديدة، وتمثل هذه المحطات البنية التى تخدم المواطنين وتتيح استخدام وقود أقل تكلفة للسيارات، هذا فضلا عما شهدته الفترة منذ عام ٢٠١٤ حتى الآن من التوسع فى إنشاء تموين محطات السيارات بالوقود السائل (بنزين وسولار) للتيسير على سكان سيناء مترامية الأطراف ، وعدم تحميلهم مشقة الانتقال لمسافات للتزود بالوقود، ولذلك حظت سيناء ومعها الوادى الجديد بأعلى نسبة نمو فى عدد المحطات الجديدة التى تم إنشاؤها على مستوى الجمهورية متفوقة على العديد من المحافظات.

معدن الكاولين ... ثروة هامة فى سيناء

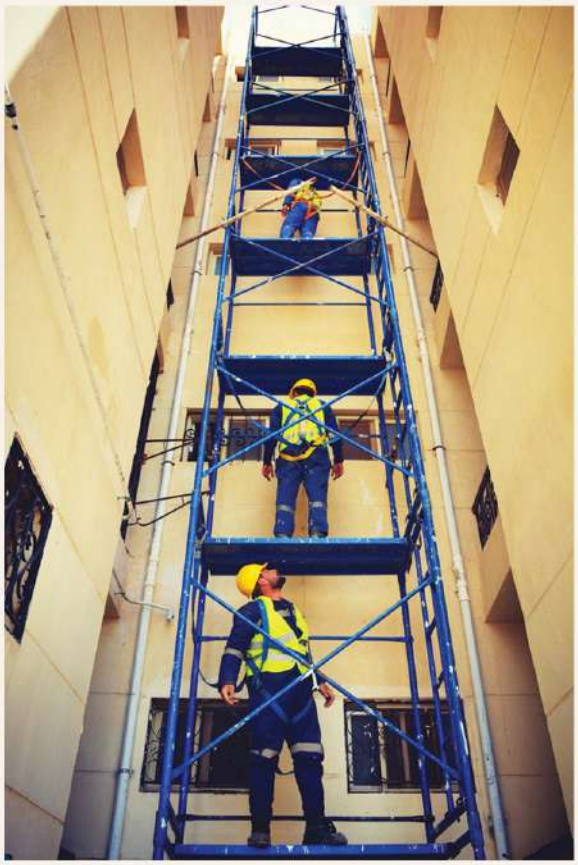
كما طرحت هيئة الثروة المعدنية والصناعات التعدينية فرصا استثمارية بنظام القطاعات المفتوحة لاستغلال خامات الكاولين فى جنوب سيناء والتى تعد اساسا لصناعات عدة مثل البورسلين والسيراميك والخزف وصناعة الورق والدهانات وغيرها.

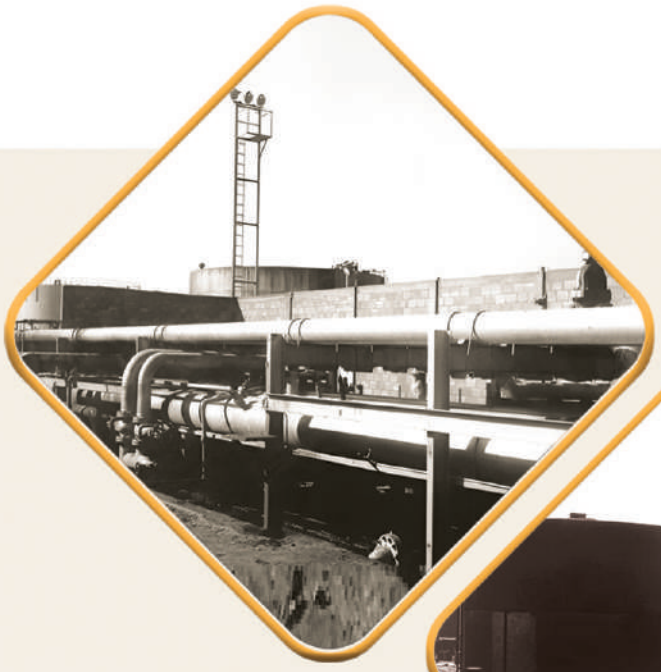
خير البترول لأهالى سيناء

وعلى أرض سيناء، لا تقف حكاية البترول عند حدود الإنتاج فشركات القطاع تمد يدها إلى المجتمعات المحيطة بمواقع العمل، بمشروعات تستجيب لاحتياجات سكانها. فى شمال سيناء، أعلنت وزارة البترول مطلع عام ٢٠٢٥ مشروع شباب الخير، بموجب بروتوكول بين شركة القاهرة لتكرير البترول وجمعية التدريب المهنى والأسر المنتجة، لإعادة تشغيل مركز للتدريب وورشة للنجارة، بهدف تدريب وتشغيل ٤٠ شابا وشابة، بينهم شباب من ذوى الهمم، والمساهمة فى إعادة تأهيل منازل القرى الأكثر احتياجا.

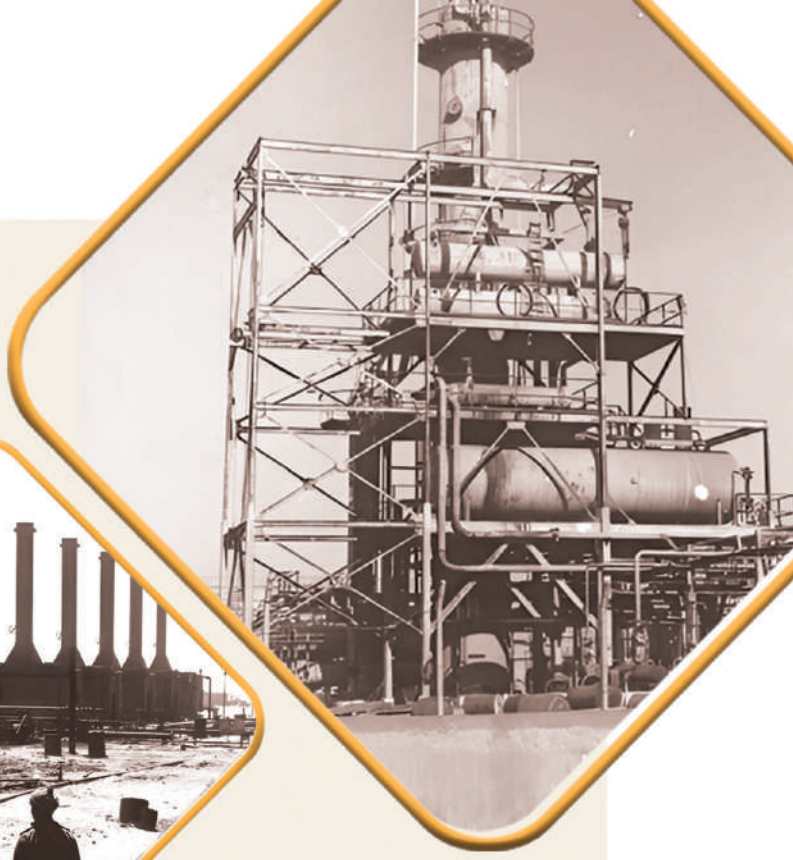
وفى قرية وادى الحاج بمركز نخل، افتتحت فى ديسمبر ٢٠٢٥ محطة لتحلية مياه الآبار الارتوازية، أقيمت بمبادرة من شركة القاهرة لتكرير البترول، بالتعاون مع محافظة شمال سيناء وشركة مياه الشرب، لتوفير مياه الشرب لأهالى القرية والمناطق المجاورة ودعم احتياجاتهم.

أما فى أبورديس بجنوب سيناء، فقد أطلقت شركة بتروبل عام ٢٠٢٦ مشروع صفر مخلفات، بالتعاون مع مركز بحوث الصحراء وجمعية حماية، للاستفادة من المخلفات غير الخطرة بمعسكر الشركة، وتوفير أعلاف حيوانية للمجتمع المحلي. ووفقا لما أعلنته الوزارة، أسهم المشروع فى خفض مخلفات المعسكر بنسبة تصل إلى ٧٠٪، وتوفير أعلاف دعمت ٥٠ من مربى الثروة الحيوانية.









رحلة من زمن الحرب ..

إعـــداد: عـــلاء موســـى

يرويها المهندس عبد الخالق عياد - رئيس هيئة البترول الأسبق

نهاية الأسبوع الأول من يونيو ١٩٦٧ ، هذا اليوم الذى لا ينسى ، والذى لا يجب أن ننساه ، يوم تقوض الحلم، جلسنا فى الاستراحة الخشبية فى رأس بكر على شاطى خليج السويس خلف الزجاج المدهون باللون الأزرق تعبث الأصابع بمؤشر الراديو قافزاً من إذاعة إلى أخرى نبحث عن الحقيقة وسط هذا الكم الهائل من الأخبار المتضاربة ، أين هو يا ترى خط الدفاع الثانى هذا الذى انسحبت قواتنا إليه ؟

أذكر ذلك اليوم الكئيب وقد تأكد لنا أننا مقبلون على أيام يعلم الله وحده ما تخبئه لنا ، سمعنا فجأة صوت الانفجار الهائل ثم أعقبه انفجارات كثيرة بعدها تصاعد الدخان الكثيف آتياً من الضفة الشرقية حيث أبورديس ، لقد فجروا محطة شحن الخام فى الشركة الشرقية للبترول، وها هو الخطر محدق بنا بل أصبح أقرب لنا مما تصورنا .

فى ظلمة الليل ، بات كل خيال .. ضفدع بشرى خارج من مياه الخليج، وكل صوت أزيز .. طائرة تقترب لضرب حقولنا ، وسحابات الدخان الكثيف القادم من الشرق تزداد كثافة، فى ظلمة الليل وفى عمق البحر كان ثمة ضوء غريب متقطع يشبه الاستغاثة يقترب ببطء شديد.. مركب صغير حمل إلى شاطئنا أحياء وزملاء تمكنوا من النجاة من فوق الحفار البحرى «بيرونجرو» الذى يعمل فى حقل بلاعيم البحرى، كانت فرحتنا بهم تفوق الوصف، علمنا منهم حجم المأساة .. لقد ضاع بترول سيناء، ما يقرب من ثمانين ألف برميل يوميا من الزيت الخام ومنشآت بملايين الدولارات ومجهود كبير لشباب واعد ، وعلمنا أيضاً أنه دارت معركة فى أبورديس استشهد فيها رجال من الشركة .

كانت الشركة الشرقية للبترول فى ذلك الوقت هى الوثبة البترولية، أول حقل بحرى وأكبر انتاج وأعظم مدرسة للخبرة ، والأمل لزملاء كثيرين من دفعتنا وضعوا أقدامهم بقوة على طريق الخبرة والانطلاق نحو عالمية الآداء .

ومع هذا الزلزال أصبحت الحياة لنا علامة استفهام كبيرة وطريق غامض المعالم .. ماذا حدث ؟ ولماذا حدث ؟ بتنا نناقش أنفسنا بحدة وغضب. كان واضحا أننا هزمنا ، واتفقنا بعد نقاش طويل أن أحداً لم يهزمنا ولكننا هزمنا أنفسنا .... لقد ضاع منا الطريق عندما بدأنا على المستوى العام قبل ذلك اليوم المشئوم بسنوات قليلة نتكلم كثيراً ونعمل قليلاً.

تسرب اليأس إلى النفوس ، وبات واضحاً أن مستقبل جيلنا البترولى فى مصر لا يبشر بأى أمل ، وعبرت كلمات الشاعر الأبنودى مع الصوت الحزين عن حجم الألم:

عدى النهار والمغربية جاية ** تتخفى ورا ضهر الشجر
وعشان نتوه فى السكة ** شالت .. من ليالينا القمر
وبلدنا ع الترعة بتغسل شعرها ** جانا نهار مقدرش يدفع مهرها
يا هل ترى الليل الحزين ** أبو النجوم الدبلانين
أبو الغناوى المجروحين ** يقدر ينسيها الصباح

فى تلك الظلمة تسرب شعاع الأمل فى حقول جديدة فى مصر .. فى العلمين وأبو ماضى والمرجان وأبو الغرادين والرزاق وغيرها، وطار بعضنا خارج الحدود باحثاً عن الرزق هاربا من الألم، وأتت الفرصة للبعض الآخر للعمل فى الشركات الجديدة .

وعلى الرصيف البحرى المرجان -٨ ... عاصرت مع زميلى المهندس نصر عجيزه تدفق الذهب الأسود من المرجان بغزارة، وعلى بعد كيلو مترات قليلة كان شاطىء سيناء يذكرنا دائما بالمأساة وبما ضاع.

جاءت قصص البطولة فى حرب الاستنزاف تبشر بأمل واعد ، وتدفق الخير مع العمل الجاد والعزيمة الصادقة ، حقول يوليو ورمضان واكتوبر .. وبات أكيداً أننا عثرنا على الطريق ، وعشنا يوم النصر العظيم فى نفس الموقع الذى تجرعنا فيه سابقاً كأس الهزيمة ، وهذه المرة حمل لنا المذياع أخبارا طال انتظارها ، وتعلق البصر بالشاطىء الحبيب المقابل فى لهفة تتعجل عودته..

نظرت - من نافذة الطائرة التى تقلنا من أبورديس إلى القاهرة - إلى مياه الخليج كأنما أود التأكد أننى غادرت هذا الشاطىء لتوى.. وعلى صفحة المياه الزرقاء انتشرت فى كل اتجاه منصات الانتاج والمواقع البترولية الكبيرة .. ليلة الأمس كان صوت رفيق الرحلة يؤكد بثقة وقوة وفخر أن انتاج شركة بترويل وصل إلى ٢٠٠ ألف برميل يوميا من الزيت و٥٠٠ بليون قدم مكعب من الغاز فى العام ، وهناك استثمارات كبيرة فى البحر المتوسط وخليج السويس تبشر بالخير والأمل للأجيال القادمة ... شباب كثير استمع إلى البيان كانوا فى عقدهم الأول عندما ضاع منا هذا الشاطئ، ولهم علينا أن نخبرهم بما حدث بجانبى فى الطائرة جلس الأخ الكبير الدكتور حمدى البنبى مغمضاً عينيه كأنما يستريح من عناء السفر، ولكنى تعودت ألا أعول على ذلك فهو غالباً ما يفاجئنى بأنه يفكر فى موضوع هام وغالباً ما أتلقى منه توجيها بفكرة جديدة أو تطوير قادم أو دراسة مبشرة بالخير، جاء صوت المضيفة يعلن عن قرب نهاية الرحلة .. على مقربة ، كان المهندس نصر عجيزه رفيق الرحلة مسنداً رأسه على ظهر المقعد مبتسما كالعادة فى يده أوراق بها كل المعلومات وكل الأرقام .. ذهب بعض شعر الرأس وزحف الشيب إلى البعض الباقى ، الوجه ينبيء بطول الرحلة ولكن مظاهر النشاط والعزيمة والتفاؤل والجدية والتفانى فى الانجاز بارزة . قدر له أن يقود العمل فى هذا الصرح الكبير الذى عاش مأساة فقدانه .. كافأه الله أن وقف بالأمس يعلن لكل الناس ولشباب البترول حجم الأمل ومقدار العمل فى السنوات المقبلة، وكأنما قرأ ما دار بخلدى

فسألنى .. هل استمتعت بالرحلة ؟ شددت على يده بكل الحب .. نعم وأيما استمتاع.



المهندس/ عبد الخالق عياد فى سطور

- شغل منصب الرئيس التنفيذى للهيئة المصرية العامة للبترول خلال الفترة من ١٩٩٥ إلى عام ٢٠٠٠ .
- كان من أوائل الخبراء المصريين الذين ساهموا فى تأسيس شركة البترول الوطنية فى ابو ظبى من ١٩٧٧ إلى ١٩٨٥، حيث جمع بين الخبرة البترولية والاقتصادية فى قالب مصرى وطني.
- شغل منصب مجلس إدارة شركة قناة السويس للحاويات حتى عام ٢٠١٩.
- شغل عضوية الهيئة العليا بحزب الإصلاح والتنمية، كما ترأس لجنة الطاقة والبيئة منذ بداية الفصل التشريعى الأول لمجلس الشيوخ فى عام ٢٠٢٠.
- وفاته المنية فى ٢ مايو ٢٠٢٤.





حقل المرجان..
الكشف البترولى البحرى الذى أنقذ اقتصاد مصر وقت الحرب

فى ١٣ أبريل ١٩٦٧، وقبل أقل من شهرين على حرب يونيو ١٩٦٧، خرج أول برميل بترول من مياه خليج السويس، لم يكن برميلاً عادياً، بل كان إعلان ميلاد حقل سيصبح بعد أسابيع قليلة العمود الفقرى لاقتصاد دولة فى حالة حرب، إنه «حقل المرجان البحري»، القصة التى لا يعرفها الكثيرون عن كيف أنقذ البترول اقتصاد مصر وقت الحرب.

إعـداد : رضـا عبـد العزيـز

البداية.. اتفاقية فى خليج السويس

القصة بدأت فى عام ١٩٦٣، عندما وقعت الحكومة المصرية ممثلة فى المؤسسة المصرية العامة للبترول اتفاقية مع شركة الأمريكية «بان أمريكان» للزيت التى سُميت لاحقاً «أموكو للزيت» للتنقيب عن النفط فى خليج السويس.

الشركة لم تنتظر طويلاً، وفى نهاية يوليو ١٩٦٥ أرسلت تأكيداً رسمياً للحكومة: عمليات التنقيب أثمرت، والنفط تفجر من أول بئر استكشافية (طور بانك - ١) والذى إنتج من طبقتى بلاعيم وكريم بحقل المرجان.

بعد هذا الكشف تم تأسيس كيان جديد لإدارة الحقل ، وهو شركة بترول خليج السويس «جابكو» كشركة مشتركة بين الجانب المصرى والأمريكى لتتولى عمليات الإنتاج وتطوير الحقل.

رغم صعوبة التضاريس البحرية، نجحت جابكو فى تركيب المنصات البحرية لينطلق الإنتاج فعلياً من بئر مرجان - ١ يوم ١٣ أبريل ١٩٦٧.

الضربة الكبرى.. وفقدان ٨٠٪ من الإنتاج

توقيت بداية الإنتاج كان إلهياً، فمصر كانت تعتمد بنسبة ٨٠٪ من إنتاجها البترولى على حقول بلاعيم وأبو رديس الواقعة فى قلب سيناء، وهى الحقول التى سقطت بالكامل تحت يد الاحتلال بعد حرب ٥ يونيو ١٩٦٧ ، وبين ليلة وضحاها، فقدت مصر شريانها النفطي، ومن هنا جاء دور كشف المرجان كـ «هدية مهمة لمصر» فى هذا التوقيت الحرج.

من ٢٠٠٠ إلى ٣٠٠ ألف برميل.. معجزة المرجان

بدأ الحقل متواضعاً بمعدل ٢٠٠٠ برميل يومياً فقط فى أبريل ١٩٦٧، لكن مع احتلال حقول سيناء، رفعت جابكو الإنتاج بشكل جنونى ليقفز إلى ١٠٠ ألف برميل يومياً فى أول أكتوبر من نفس العام، ولم يتوقف الأمر عند هذا الحد ، فى مايو ١٩٦٨ ومع تشغيل محطة «مرجان-٨» ارتفع الإنتاج ليصل إلى ٢٠٠ ألف برميل يومياً، وبحلول ١٩٧٠ ومع إضافة محطة الإنتاج «مرجان-٣٦» قفزت معدلات إنتاج الحقل إلى ٣٠٠ ألف برميل يومياً ، ليستحوذ وحده على ٧٠٪ من إنتاج مصر الإجمالى من النفط الخام.

لهذا السبب يصفه المؤرخون وخبراء الطاقة بأنه «أحد أبطال حرب أكتوبر ١٩٧٣ ، وأحد أبطال الاقتصاد خلال السنوات الست بين الاحتلال والتحرير»، لقد كان الوقود الذى حرك الجيش، والعملة الصعبة التى سندت الاقتصاد الوطني.



المرجان لا يشيخ

رغم مرور ٥٩ عاماً على اكتشافه، ما يزال الحقل يخضع لعمليات تطوير من جانب جابكو، فى فبراير ٢٠٢٤ كشفت الشركة عن خطة استثمارية بـ ٥٨٦ مليون دولار لتطوير محطة الإنتاج الرئيسية «المرجان ٣٦» وتحديث وحدة التوربينات العملاقة بها لزيادة الإنتاج. بل وبدأت مؤخراً بالتعاون مع شركات مثل ENI و Dragon Oil فى تدشين أول مشروع من نوعه فى مصر لاستخدام الذكاء الاصطناعى فى تطوير حقلى المرجان وبدرى لزيادة استرداد الاحتياطى وتمديد عمر الحقل.

حقل المرجان لم يكن مجرد كشف بترولى، بل كان قراراً استراتيجياً أنقذ دولة، هو الدليل على أن حرباً يمكن أن تمول من البحر.



حقل المرجان فى سطور

- **الاكتشاف والبدء :** تم اكتشاف الحقل فى عام ١٩٦٥، وبدأ الإنتاج التجارى منه فى ١٣ أبريل ١٩٦٧.
- **الأهمية التاريخية والاقتصادية:** ساهم الحقل بشكل كبير فى إنقاذ الاقتصاد المصرى وتوفير أكثر من ٨٠٪ من إنتاج البلاد النفطى الإجمالى خلال فترة حرب يونيو ١٩٦٧ بعد فقدان حقول سيناء.
- **التطوير والتحديث:** تشهد منطقة الحقل مشروعات تطوير باستخدام تكنولوجيا الذكاء الاصطناعى لرفع كفاءة الإنتاج وإطالة عمره الافتراضى بالتعاون مع شركات مثل ENI و Dragon Oil
- **الشركة المشغلة:** يدار ويدخل ضمن امتيازات شركة بترول خليج السويس (جابكو)



على إيقاع مضخات البترول وهدير التوربينات في قلب حقول أبو رديس بسيناء الحبيبة، تتردد أنشودة وطن استعاد أرضه وثرواته، وحول انتصارات الأمس إلى إنجازات تتجدد مع كل برميل بترول يستخرج من أعماق الأرض.

وهناك، حيث يعلو اليوم صوت المحطات معلنة استمرار العمل والحياة، تستحضر الذاكرة زمنا كانت فيه طائراتنا الحربية تحلق في سماء سيناء، يدوي هديرها بإرادة النصر، بينما كان جنودنا البواسل على الأرض يسطرون بدمائهم الطاهرة ملاحم البطولة والفداء، ويقدمون أرواحهم دفاعا عن تراب الوطن وكرامته.

■ وبين هدير الطائرات بالأمس وهدير مضخات البترول اليوم، تتجسد حكاية أرض حررت بالتضحيات، وعادت لتنبض بالحياة والإنتاج.

وفي عيد البترول المصري الواحد والخمسين، نستحضر صفحة خالدة من تاريخ الوطن، ذكري استرداد حقول سيناء إلى الحكومة المصرية في ١٧ نوفمبر ١٩٧٥، بعد انتصارات أكتوبر المجيدة، ليصبح هذا اليوم رمزا لاسترداد السيادة والثروة، وبداية فصل جديد من البناء والعطاء.

لم تكن عودة حقول أبو رديس مجرد استلام لآبار ومنشآت، بل كانت عودة الروح إلى أرض عزيزة، وأمانة وطنية حملها رجال البترول بعزيمة الرجال وإخلاص الأوفياء.

وهنا تتجلى عظمة رجال البترول وسواعد الإنتاج، في الحقول البرية والمنصات البحرية على امتداد خليج السويس؛ رجال تصهر الشمس أجسادهم وتنهك الصحراء قواهم، وآخرون يصارعون أمواج البحر ورياحه الغاضبة، فوق منصات تحاصرها المخاطر، بعيدا عن أحضان أبنائهم ودفء بيوتهم، تفوتهم أعياد ولحظات لا تعود، ويكتمون وجع الفراق وحرقة الاشتياق، ويدفعون من صحتهم وأعمارهم ثمنا للواجب الوطني، لتبقى شعلة الإنتاج مضيئة ويبقى عطاء الوطن متصلا.

هناك، بين أعماق الأرض وامتداد البحر، يقف المهندسون والفنيون والعمال صفا واحدا، تتكامل خبراتهم وتتحد عزائمهم، لا تثنيهم صعوبة الظروف ولا تعزلهم المسافات عن مسؤوليتهم الوطنية. رجال لا تصنعهم سهولة الظروف، بل تكشف عن معدنهم الشداد، ويشهد لهم صمت الصحراء وصخب الأمواج قبل أن تتحدث عنهم أرقام الإنتاج.

لم تكن التحديات عائقا أمام إرادتهم، بل كانت اختبارا لرجال آمنوا بأن العمل في حقول سيناء ومنصاتها البحرية ليس مجرد وظيفة، وإنما شرف ومسؤولية ورسالة وفاء لأرض استعادها الوطن بتضحيات غالية.

فكانت كل بئر تستعيد إنتاجها خطوة في مسيرة البناء، وكل شعلة تضيء في قلب الصحراء أو فوق صفحة البحر شاهدا على قدرة المصريين على تحويل الصعاب إلى إنجازات.

وهكذا أصبحت أبو رديس أكثر من مجرد حقول للبترول؛ أصبحت رمزا للسيادة الوطنية، ومدرسة للعطاء والصبر والانتماء، تتوارث فيها الأجيال أمانة الإنتاج، ونؤكد أن حب الوطن ليس كلمات تقال، بل مسؤولية تحمل، وعمل يتقن، وإنجاز يبقى.

وستظل حقول سيناء شاهدة على حقيقة راسخة أن الأرض التي ارتوت بدماء الشهداء، وعادت بتضحيات الأبطال، تستحق أن نصونها بإخلاصنا، ونعمرها بسواعدنا، ونحفظ ثرواتها لأجيالنا القادمة



د. عبد الرحمن بلاط
مدير عام مساعد الإعلام

اكتشافات جديدة.. وسيناء تواصل العطاء

ولأن أرض سيناء لا تزال تزخر بالخير، تتواصل مسيرة الاستكشاف والإنتاج؛ ففي مارس ٢٠٢٥، كشفت شركة «بتروبل» عن فرص استكشافية واعدة بحقول أبو رديس، أعقبها خلال عام ٢٠٢٦ بدء إنتاج الزيت الخام من البئر (بلاعيم البحري ١٢٨, ١٣١ـ ١٣٣ والبئر البري سدر ٥١)، بالتعاون مع شركة «إيني» الإيطالية، في خطوة تعكس استمرار جهود تنمية الثروة البترولية.

وهكذا تواصل سيناء كتابة فصول جديدة من العطاء؛ فالأرض التي استعادها الأبطال بتضحياتهم الغالية، يواصل رجال البترول تنمية ثرواتها بالعلم والتكنولوجيا وسواعد الإنتاج، مستهدفين تعظيم الاستفادة من مواردها، والحفاظ على استدامة الإنتاج في مواجهة التحديات، لتبقى حقول سيناء نابضة بالعطاء، وتظل ثرواتها رافدا للاقتصاد الوطني وسندا لمستقبل الأجيال.



الإنسان المصري.. الثروة التي لا تنضب

تبقى الثروة الأعظم في حقول سيناء هي الإنسان المصري؛ ذلك العامل الذي يتحمل قسوة الظروف والبعد عن أسرته، والمهندس الذي يواجه التحديات بعلمه، والفني الذي يتقن عمله، وسواعد الإنتاج والصيانة والسلامة التي تواصل العطاء في قلب الصحراء وفوق المنصات البحرية، ليبقى نبض الإنتاج مستمرا.

وفي مشهد يعكس تطور قطاع البترول، لم تعد الحقول حكرا على الرجال كما كانت الصورة السائدة في الماضي، بل أصبحت المرأة المصرية شريكا فاعلا في مسيرة البناء، تتسع أمامها فرص العمل الميداني والزيارات الفنية لمواقع الإنتاج، لتؤكد أن تمكين المرأة ليس مجرد شعار، بل مشاركة حقيقية وكفاءة تسهم في صناعة مستقبل الوطن.

ومع تسارع التطور العالمي، تتعاظم أهمية التكنولوجيا الحديثة والذكاء الاصطناعي في تطوير عمليات البحث والاستكشاف وتحسين كفاءة الحقول، إلى جانب التوسع في تقنيات الحفر المتقدمة، بتطبيق تقنيات الحفر الأفقي والتكسير الهيدروليكي، بما يدعم مستهدفات الخطة الخمسية لقطاع البترول في تعظيم الاستفادة من الثروات، ومواجهة التناقص الطبيعي للآبار، والحفاظ على استدامة الإنتاج.

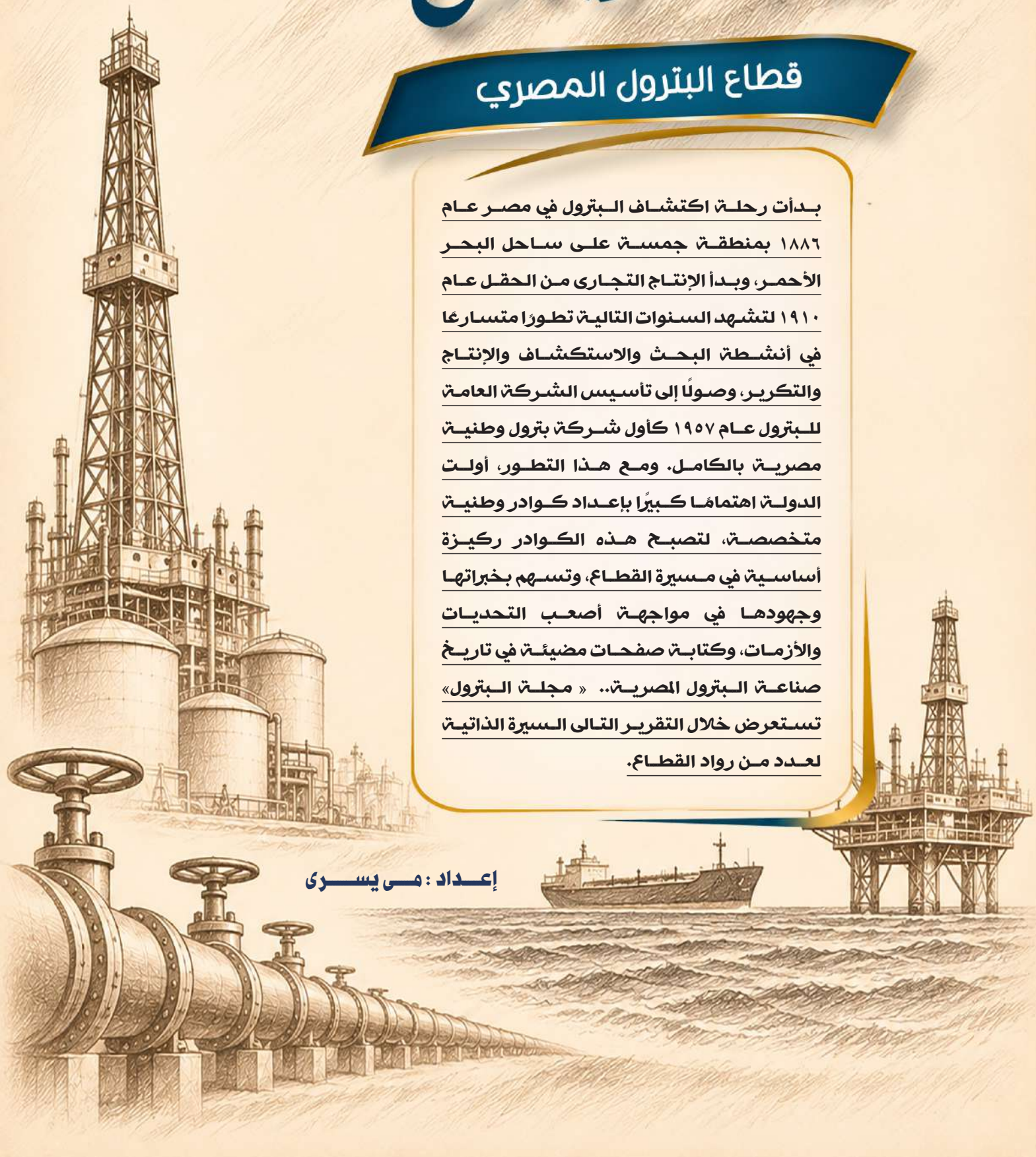
وهكذا تتكامل خبرة الرواد مع طموح الأجيال الجديدة، وتتلاقى سواعد رجال البترول مع كفاءة المرأة المصرية، وتتكامل خبرات الأجيال مع قوة العلم والتكنولوجيا، لتبقى الثروة الحقيقية عقلا مصريا يبتكر، ويدا مصرية تنتج، وإرادة وطنية لا تعرف المستحيل.

وفي عيد البترول، تتحني كلمات الوفاء إجلالا لرجال وهبوا الوطن عرقهم وأعمارهم، وضحوا بلحظات من حياتهم لن تعود؛ فكل عام وأنتم فخر البترول المصري، وكل عام وتضحياتكم تاج على جبين الوطن.

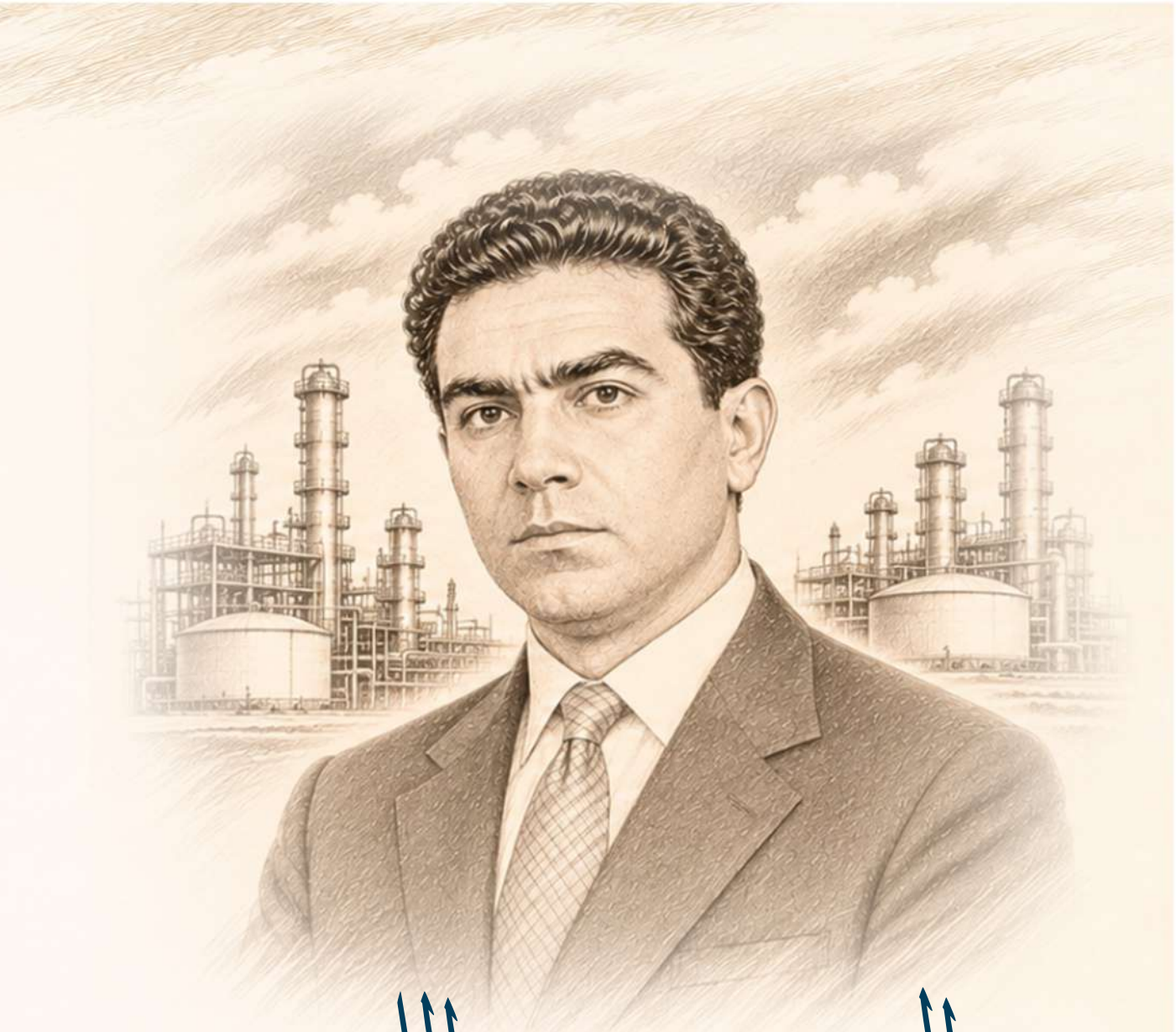
رواد صنعوا تاريخ

قطاع البترول المصري

بدأت رحلة اكتشاف البترول في مصر عام ١٨٨٦ بمنطقة جمسة على ساحل البحر الأحمر، وبدأ الإنتاج التجارى من الحقل عام ١٩١٠ لتشهد السنوات التالية تطورًا متسارعًا في أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج والتكرير، وصولًا إلى تأسيس الشركة العامة للبترول عام ١٩٥٧ كأول شركة بترول وطنية مصرية بالكامل. ومع هذا التطور، أولت الدولة اهتمامًا كبيرًا بإعداد كوادر وطنية متخصصة، لتصبح هذه الكوادر ركيزة أساسية في مسيرة القطاع، وتسهم بخبراتها وجهودها في مواجهة أصعب التحديات والأزمات، وكتابة صفحات مضيئة في تاريخ صناعة البترول المصرية.. « مجلة البترول» تستعرض خلال التقرير التالى السيرة الذاتية لعدد من رواد القطاع.



إعداد : مى يسرى



المهندس محمد رمزي الليثي

قائد بترولي أنقذ مهمات التكرير من دمار حرب ١٩٦٧
وأسهم في بناء صناعة البترول المصرية

يُعد المهندس محمد رمزي الليثي، المولود بالقاهرة في ٤ أبريل ١٩٢٦، من رواد صناعة البترول المصرية، حيث تخرج في قسم الهندسة الكيميائية بجامعة فؤاد الأول (جامعة القاهرة حاليا) عام ١٩٤٦، ثم حصل على درجة الماجستير في الهندسة الكيميائية من الولايات المتحدة الأمريكية عام ١٩٤٨.

بطولة استثنائية خلال عدوان ١٩٦٧

ارتبط اسم المهندس محمد رمزي الليثي بموقف وطني بارز خلال عدوان يونيو ١٩٦٧، حين واجهت منشآت البترول بالسويس مخاطر التدمير، فقاد جهودًا مهمة لحماية أصول شركة السويس لتصنيع البترول، واتخذ قرارًا بنقل عدد من المعدات والتجهيزات الحيوية إلى القاهرة، لتكون نواة إنشاء شركة القاهرة لتكرير البترول لاحقًا.

كما شارك بجهود بطولية في التعامل مع الحرائق التي اندلعت بمعامل تكرير البترول بالسويس خلال تلك الفترة، في موقف عكس قدرته على إدارة الأزمات وتحمل المسؤولية في ظروف استثنائية.

مسيرة مهنية حافلة بالقيادة والإنجاز

بدأ الليثي حياته المهنية عام ١٩٤٦ بالعمل في معمل تكرير البترول الأميري بالسويس، واستمر به حتى عام ١٩٥٧، ثم انتقل إلى الشركة المصرية لتكرير البترول وتجارته بمنطقة المكس بالإسكندرية، وتولى منصب وكيل الشركة، قبل أن يتولى إدارة معمل مصر خلال الفترة من ١٩٥٨ إلى ١٩٦١.

وتدرج بعد ذلك في عدد من المناصب القيادية، حيث شغل منصب مدير عام التكرير بالمؤسسة المصرية العامة للبترول عام ١٩٦١، ثم مدير عام مفوض لشركة السويس لتصنيع البترول في مايو ١٩٦٢، وتولى رئاسة مجلس إدارتها في يناير ١٩٦٧، كما تولى لاحقًا رئاسة مؤسسة البترول.

وفي عام ١٩٧٣، تولى رئاسة مجلس إدارة الهيئة المصرية العامة للبترول، واستمر في منصبه حتى عام ١٩٨٠، ثم تولى رئاسة الشركة العربية لأنابيب البترول «سوميد» خلال الفترة من ١٩٨٠ إلى ١٩٨٧.

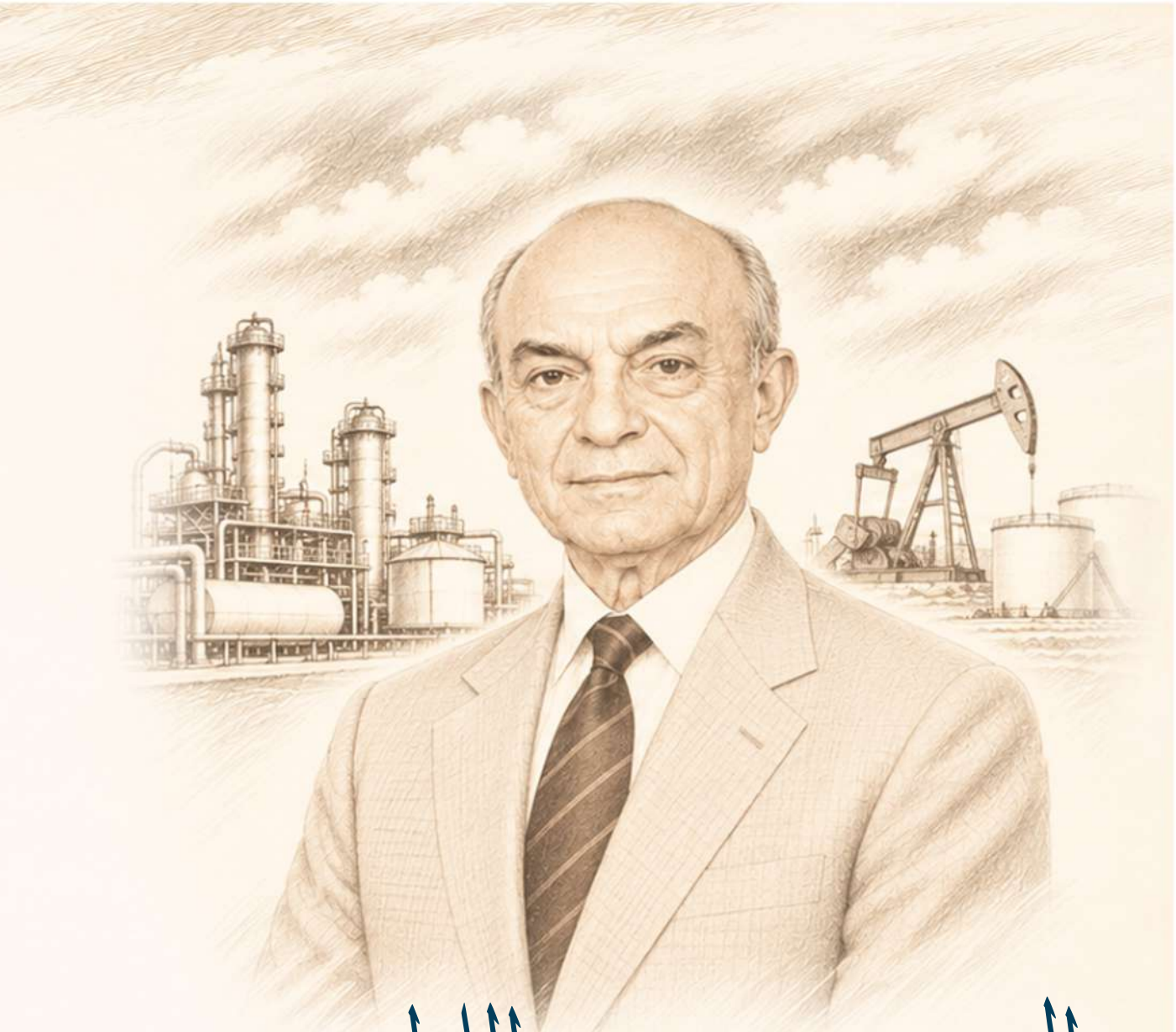
أوسمة وتكريمات تقديرًا لعطائه

تقديرًا لمسيرته المهنية وجهوده الوطنية، حصل المهندس محمد رمزي الليثي على وسام الاستحقاق من الطبقة الأولى عقب عودته من سوريا، كما حصل على نوط الواجب من الطبقة الأولى تقديرًا لدوره البطولي في إخماد الحرائق التي شهدتها معامل تكرير البترول بالسويس عام ١٩٦٧.

وعُرف الليثي بالحزم وسرعة اتخاذ القرار، إلى جانب تفانيه في العمل وحرصه على بناء علاقات قائمة على التفاهم والتقدير المتبادل مع العاملين، وهو ما انعكس على أسلوبه القيادي ومسيرته في المناصب التي شغلها.



رحل المهندس محمد رمزي الليثي في ٢٠ فبراير ٢٠٠٣، لكنه ترك إرثًا من العمل والإنجاز، وظل اسمه شاهدًا على جيل من القيادات البترولية التي لم يقتصر دورها على إدارة المنشآت، بل امتد إلى حماية مقدرات الصناعة الوطنية وتأمين استمرارها في أحلك الظروف.



المهندس محمد توفيق عبد اللطيف شوقي

قائد وطني وأحد فرسان البترول المصري ساهم بخبرته
في تعويض جانب من الإنتاج البترولي المفقود –عقب حرب ١٩٦٧

يُعد المهندس محمد توفيق عبد اللطيف شوقي أحد أبرز القيادات التي شاركت في تأسيس وتطوير صناعة البترول المصرية، ومن رواد جيل التأسيس والاكتشافات الكبرى. تخرج في قسم هندسة البترول بجامعة القاهرة عام ١٩٤٧، ضمن أول دفعة للقسم التي ضمت سبعة مهندسين، وبدأ مسيرته المهنية بشركة آبار الزيوت «شل»، قبل أن ينتقل إلى الشركة العامة للبترول، ثم يتولى قيادة شركة بترول خليج السويس «جابكو» خلال الفترة من مايو ١٩٦٨ حتى فبراير ١٩٧٧.

من أوائل خريجي هندسة البترول إلى قيادة جابكو

بدأ المهندس محمد توفيق شوقي مسيرته المهنية بشركة «شل» عام ١٩٤٧، وتدرج في العمل بحقول رأس غارب والغردقة وسدر، قبل انتقاله إلى الشركة العامة للبترول، حيث أسهم في اكتشاف حقلي بكر وغارب وبناء الكوادر الفنية وتعزيز قدرات الشركة الوطنية. وفي عام ١٩٦٦، انتقل إلى جابكو مديرًا للإنتاج ثم مديرًا عامًا للعمليات، ليصبح أول مصري يتولى هذا المنصب، قبل أن يتولى رئاسة مجلس الإدارة في مايو ١٩٦٨، ويستمر في منصبه حتى فبراير ١٩٧٧.

جابكو في مواجهة التحديات.. إنجازات في أصعب الظروف

شهدت الفترة من ١٩٦٧ إلى ١٩٧٣ تحديات استثنائية أمام قطاع البترول المصري، عقب حرب يونيو ١٩٦٧ واحتلال حقول سيناء، التي كانت تسهم بنحو ٨٠٪ من إجمالي إنتاج البترول في مصر آنذاك. وفي ظل هذه الظروف، قادت جابكو جهودًا مكثفة لزيادة الإنتاج وتعويض جانب من الفاقد، وكان للمهندس محمد توفيق شوقي دور بارز في إدارة هذه المرحلة.

من أبرز الإنجازات خلال فترة قيادته

شهدت جابكو خلال رئاسة المهندس محمد توفيق شوقي توسعًا ملحوظًا في الإنتاج والاستكشاف، من خلال الإسراع في تنمية حقل المرجان وتخصيص إنتاجه لتلبية احتياجات السوق المحلية، وتطوير منطقة رأس شقير لتصبح مركزًا رئيسيًا للإنتاج والشحن. كما شملت الإنجازات اكتشاف حقل أبو الغراديق وتنمية حقول الغاز بالصحراء الغربية ومد خط الغاز إلى القاهرة، إلى جانب تطبيق تقنيات حقن غازات الرفع الصناعي والمياه، والمساهمة في اكتشاف حقول جديدة بخليج السويس، فضلًا عن الاهتمام ببناء الكوادر الفنية وتطوير الهيكل المؤسسي للشركة.

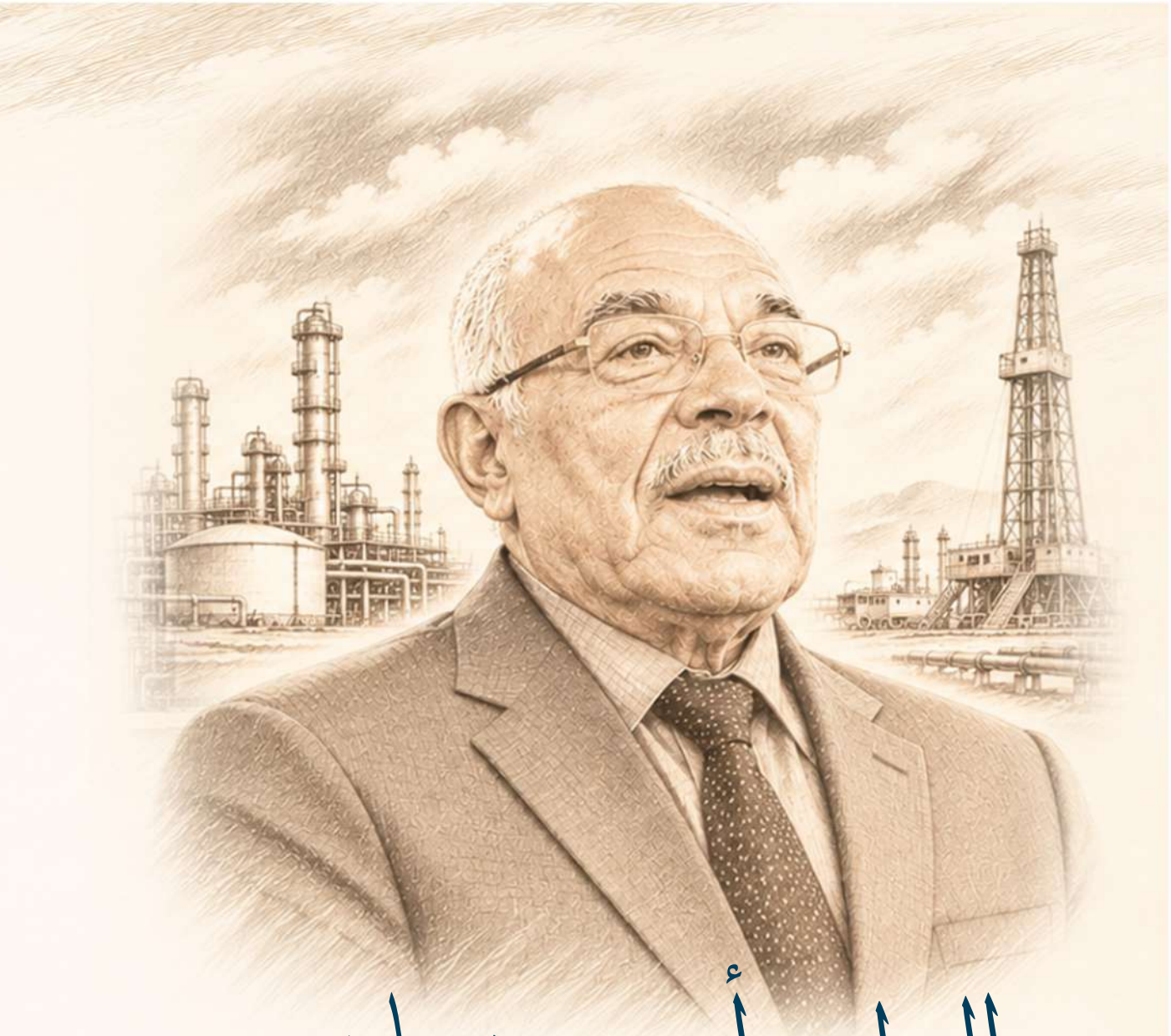
صائد الأوسمة.. تقدير لمسيرة وطنية

تقديرًا لعطائه وإسهاماته في صناعة البترول المصرية، حصل المهندس محمد توفيق شوقي على وسام الجمهورية مرتين؛ الأولى من الرئيس جمال عبد الناصر، بالاشتراك مع أربعة من زملائه، تقديرًا لجهودهم في إنشاء الشركة العامة للبترول باعتبارها أول شركة بترول وطنية مصرية بالكامل.

أما الوسام الثاني، فكان وسام الجمهورية من الطبقة الأولى عام ١٩٨١، تقديرًا لخدماته الجليلة لقطاع البترول، ودوره في دعم إمدادات مصر البترولية خلال حرب ١٩٦٧ وحرب أكتوبر ١٩٧٣.



وهكذا، لم تكن مسيرة المهندس محمد توفيق شوقي مجرد رحلة مهنية في مناصب قيادية، بل كانت نموذجا لجيل من مهندسي البترول الذين حملوا مسؤولية بناء صناعة وطنية، وواجهوا التحديات بإمكاناتهم وخبراتهم، وأسهموا في ترسيخ دعائم قطاع البترول المصري في واحدة من أدق المراحل في تاريخه.



الجيولوجى أحمد شوقي عابدين

فارس الاستكشاف وصاحب طفرة كبيرة فى
أعمال البحث والتنقيب في قطاع البترول المصري

يُعد الأستاذ الجيولوجي أحمد شوقي عابدين أحد أبرز رواد الاستكشاف في قطاع البترول المصري، ومن الكفاءات التي أسهمت في صناعة مرحلة مهمة من تاريخ شركة بترول خليج السويس «جابكو»، حيث شارك الدكتور حمدي البنبي، رحمه الله، في قيادة مسيرة الإنجازات والتوسع الاستكشافي خلال الفترة من ١٩٧٧ إلى ١٩٨٨، قبل أن يتولى رئاسة مجلس إدارة الشركة والعضو المنتدب خلال الفترة من ١٩٨٨ إلى ١٩٩٣، مواصلًا جهود التطوير وزيادة الإنتاج.

مسيرة مهنية حافلة بالعطاء

ولد المهندس أحمد شوقي عابدين بمحافظة أسيوط عام ١٩٣٤، وتخرج في قسم الجيولوجيا بجامعة عين شمس عام ١٩٥٤، وبدأ مسيرته المهنية بشركة صحاري للبترول، ثم تدرج في عدد من المناصب القيادية بالشركة العامة للبترول و«ويبكو» والهيئة المصرية العامة للبترول، كما حصل على دبلوم جيولوجيا البترول من معهد البترول ببوخارست عام ١٩٦٧.

وفي عام ١٩٧٧، تولى منصب مدير عام الاستكشاف وعضوية مجلس إدارة شركة جابكو، ثم رئاسة مجلس الإدارة والعضو المنتدب خلال الفترة من ١٩٨٨ إلى ١٩٩٣، قبل أن يواصل مسيرته المهنية بشركتي الأمل وبيكو للبترول. كما شارك في العمل المؤسسي والعلمي من خلال عضوية مجالس إدارة عدد من المؤسسات المتخصصة، والجمعية الجيولوجية الأمريكية وجمعية مهندسي البترول الأمريكية.

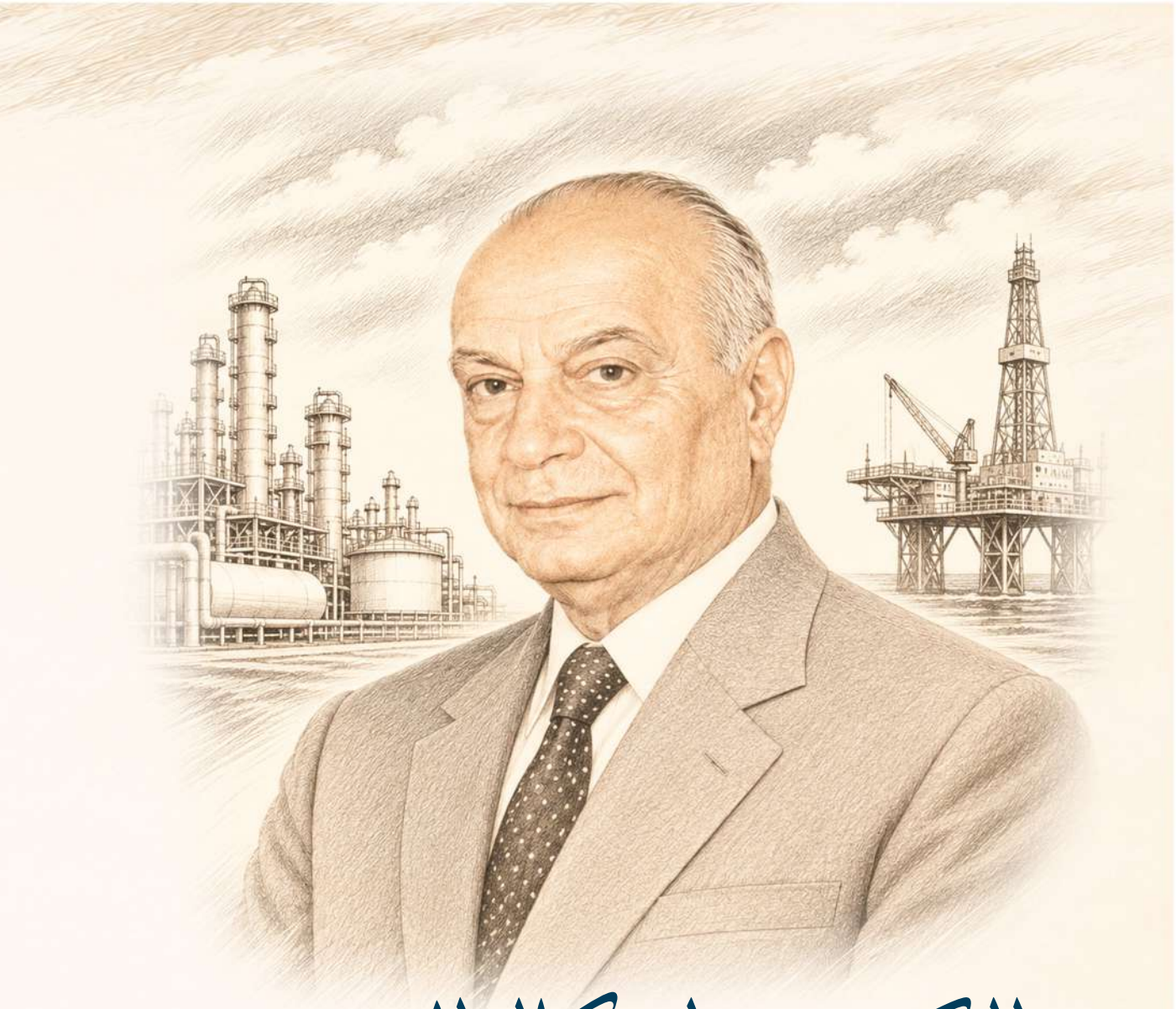
جابكو.. مرحلة جديدة من الريادة الاستكشافية

شهدت جابكو خلال قيادة المهندس أحمد شوقي عابدين لإدارة الاستكشاف طفرة كبيرة في أعمال البحث والتنقيب، تمثلت في اكتشاف حقل أكتوبر البحري، وبدء إنتاج الغاز بالشركة، وتسلم حقل علما والعمل على تطويره وزيادة إنتاجه. كما شهدت تلك المرحلة إدخال تقنيات جيولوجية حديثة، من بينها الجيوكيمياء والبترولوجي والمسح السيزمي ثلاثي الأبعاد، إلى جانب تطوير معامل الاستكشاف وإنشاء وحدة متخصصة بمنطقة دهشور لحفظ أكثر من ٢,٥ مليون عينة صخرية، وتحديث نظم تخزين واسترجاع البيانات والخرائط الجيولوجية، بما عزز القدرات الفنية والاستكشافية للشركة.

طفرة تكنولوجية واستكشافية في جابكو

شهدت جابكو خلال هذه المرحلة تطورا ملحوظًا في استخدام التكنولوجيا الحديثة، من خلال إدخال الحاسبات الآلية في تقييم الخزانات وتحليل البيانات والتفسيرات السيزمية، وتطوير قدراتها على معالجة البيانات وإعداد الخرائط الجيولوجية ذاتيا. وأسهم ذلك في دعم كفاءة أعمال الاستكشاف، التي أسفرت عن نحو ١٦ اكتشافًا بتروليا جديدًا بخليج السويس والصحراء الغربية، إلى جانب التوسع في استخدام تقنية الحفر الأفقي لزيادة الاحتياطيات القابلة للإنتاج وتنمية الحقول القائمة والجديدة، بما انعكس على تحقيق معدلات إنتاج قياسية، وجعل تجربة المهندس أحمد شوقي عابدين علامة بارزة في تاريخ جابكو والاستكشاف البترولي المصري.





الدكتور مصطفى كمال العبوطي

أحد رواد الاستكشاف البترولي
ومهندس الانفتاح على الاستثمار العالمي

يُعد الدكتور مصطفى كمال العيوطي أحد أبرز الرواد الذين أسهموا في تشكيل ملامح صناعة البترول المصرية الحديثة، حيث امتدت مسيرته المهنية لأكثر من ستة عقود، قدم خلالها إسهامات مؤثرة في مجالات الاستكشاف والإنتاج والاتفاقيات البترولية، وكان له دور بارز في تطوير منظومة العمل بقطاع البترول وفتح آفاق جديدة أمام الاستثمارات والشركات العالمية للعمل في مصر.

المسيرة القيادية والانفتاح البترولي

تخرج الدكتور مصطفى كمال العيوطي في قسم الجيولوجيا بكلية العلوم، جامعة القاهرة عام ١٩٤٣، وحصل على الماجستير عام ١٩٥٢ والدكتوراه في جيولوجيا البترول عام ١٩٥٦. وبدأ مسيرته المهنية بإدارة الاستكشاف بإحدى شركات البترول الكبرى بمنطقة خليج السويس، حتى اختير مديرًا للاستكشاف بهيئة البترول عام ١٩٦٧، ثم مديرًا عامًا لمؤسسة البترول عام ١٩٧٤، ونائبًا لرئيس الهيئة المصرية العامة للبترول لشئون الاستكشاف والإنتاج والاتفاقيات عام ١٩٧٦. وخلال هذه المرحلة، كان له دور بارز في تطوير منظومة الاتفاقيات البترولية وتبني نظام اقتسام الإنتاج بدلًا من نظام المشاركة، بما أسهم في جذب الشركات العالمية وتوسيع نطاق الاستثمارات، وشهدت تلك الفترة توقيع أكثر من ٢٠٠ اتفاقية بترولية، إيذانًا بمرحلة جديدة من الانفتاح البترولي في مصر.

تطوير الاستكشاف والإنتاج ودعم صناعة الغاز الطبيعي

أسهم العيوطي في الإشراف على التوسع في أعمال المسح الجيولوجي والجيوفيزيقي وحفر مئات الآبار الاستكشافية، وفتح مناطق جديدة للبحث عن البترول خارج نطاق خليج السويس، بما دعم زيادة الإنتاج ووصوله إلى مستويات قاربت مليون برميل يوميا وفقًا للمادة التاريخية. كما كان له دور في تطوير الإطار التعاقدي للغاز الطبيعي، من خلال إقرار معاملته معاملة الزيت الخام في الاتفاقيات البترولية، بما أتاح للشركات استرداد تكاليف البحث والمشاركة في عائد الاكتشافات، وشجع على تكثيف أعمال البحث في مناطق الدلتا والصحراء الغربية والبحر المتوسط، ومهد الطريق أمام التوسع في صناعة الغاز الطبيعي بمصر.استعادة حقول سيناء وإسهامات وطنية أخرى

ومن المحطات المهمة في مسيرة الدكتور مصطفى العيوطي مشاركته في استلام حقول البترول في سيناء من الجانب الإسرائيلي، عقب إبرام اتفاقية السلام، والعمل على إعادة هذه الحقول إلى الإنتاج، بما مثّل خطوة مهمة لاستعادة أحد مصادر الثروة البترولية المصرية.

ولم تقتصر إسهاماته على قطاع البترول، فقد تولى رئاسة هيئة المواد النووية خلال الفترة من ١٩٨٠ إلى ١٩٨٢، كما شارك في عضوية مجلس إدارة هيئة المساحة الجيولوجية والتعدين خلال سبعينيات القرن العشرين، وأسهم بخبرته في دعم وتطوير هذا المجال.

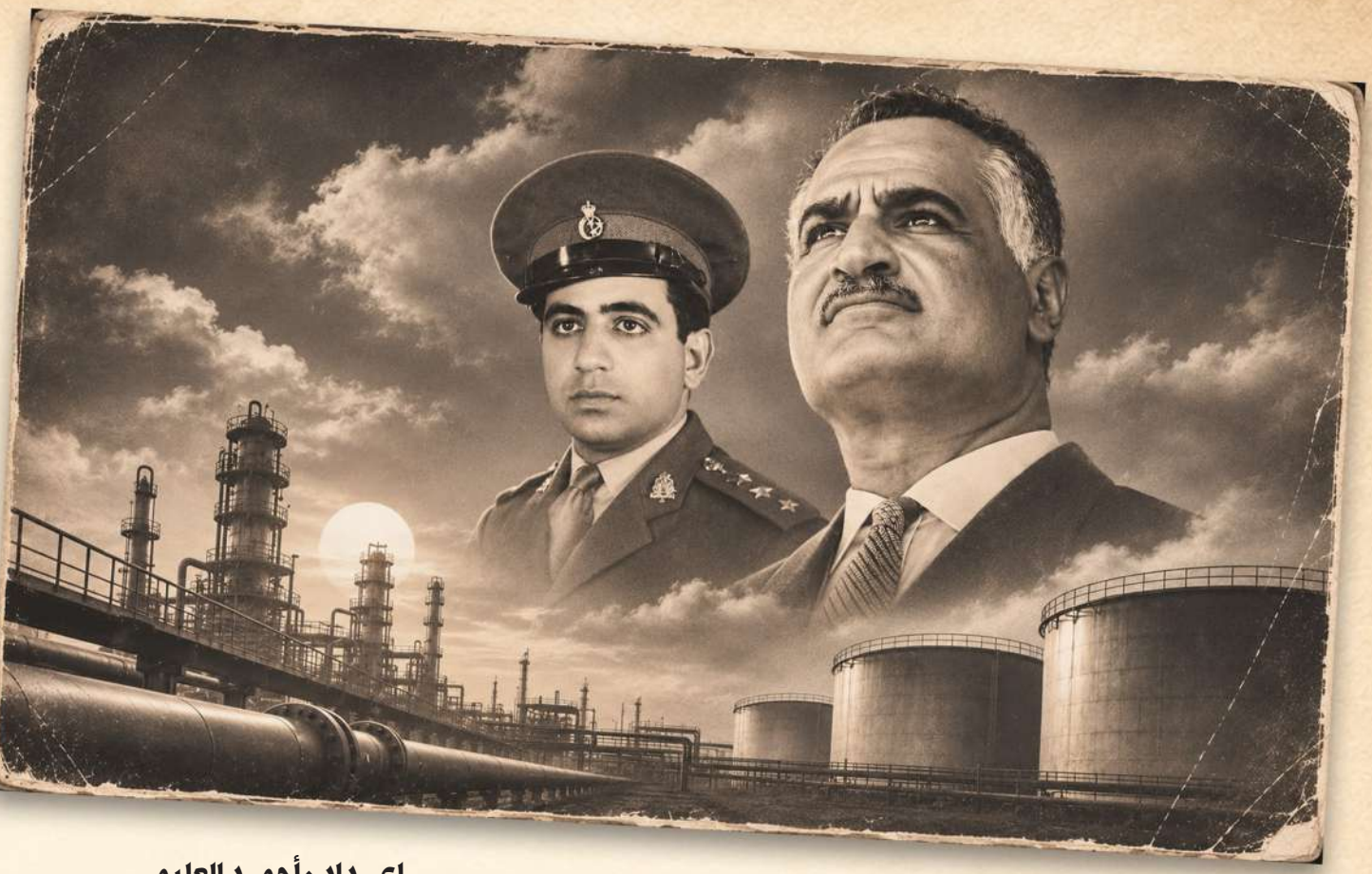
وكان له أيضًا دور بارز في إعداد وتنفيذ البرنامج العلمي الذي نفذته مؤسسة تعمير الصحاري خلال ستينيات القرن العشرين لدراسة المياه الجوفية في مصر، والذي أسهمت نتائجه في الكشف عن إمكانات مهمة لموارد المياه الجوفية وسبل الاستفادة منها.

عطاء ممتد بعد التقاعد

لم يتوقف عطاء الدكتور مصطفى كمال العيوطي بانتهاء خدمته الرسمية، بل واصل تقديم خبراته للقطاع من خلال رئاسته لمجلس بحوث البترول التابع لأكاديمية البحث العلمي، ومشاركته في عدد من اللجان الفنية، إلى جانب عمله مستشارًا لشركات وهيئات عاملة في مجالي البترول والتعدين.



وتظل مسيرته نموذجاً لدور القيادات العلمية والفنية في بناء صناعة البترول المصرية، فقد جمع بين الخبرة الجيولوجية والرؤية المؤسسية، وأسهم في تطوير الاتفاقيات وفتح مجالات جديدة للاستكشاف، ودعم التحول في التعامل مع الغاز الطبيعي، لتبقى بصمته حاضرة في محطات مهمة من تاريخ القطاع.



إعـــداد : أحمـــد العليمـــي

المهندس عبد الحميد أبوبكر..

من صفـــوف الثـــورة إلى صفـــوف رواد
تأسيـــس صنـــاعة البتـــرول والغـــاز الوطنيـــة

في عيـد الـبترول، الـذي نسـتعيد فيـه مـسيرة صناعـة وطنيـة أصبحـت أحـد أعمـدة الاقتصـاد المصـري، تبرز حكايـات رجـال لـم يكتفـوا بمواكبـة مراحـل تطورهـا، بـل شـاركوا في وضـع لبناتهـا الأولى، وأسـهموا في تحويلهـا مـن صناعـة تهيمـن عليهـا الشـركات الأجنبيـة إلى قطـاع يمتلـك مؤسسـاته وكـوادره وخبراتـه الوطنيـة.







ومن بين هؤلاء يبرز اسم المهندس عبد الحميد أبو بكر، أحد الشخصيات التي ارتبطت بمحطات فارقة في تاريخ مصر الحديث، وجمعت رحلته بين العمل الوطني والعسكري، والمشاركة في تأميم قناة السويس، وبناء مؤسسات صناعة البترول المصرية، وصولًا إلى المساهمة في تأسيس تجربة مبكرة للقطاع الخاص في مجال الغاز الطبيعي. إنها سيرة تختصر جانبا مهمًا من تاريخ صناعة البترول، وتحمل في تفاصيلها حكاية جيل من الرواد أسهم في بناء هذا القطاع وتطويره.

ولد عبد الحميد أبو بكر بالقاهرة في ٢٣ سبتمبر ١٩٢٣، وحصل على بكالوريوس الهندسة المدنية من كلية الهندسة بجامعة فؤاد الأول (جامعة القاهرة حاليا) عام ١٩٤٨، وبدأ مسيرته المهنية ضابطًا مهندسًا بالقوات المسلحة، وشارك في حرب فلسطين، قبل أن ينضم إلى الصف الثاني من الضباط الأحرار، وينتدب عام ١٩٥٢ للعمل بالمكتب الفني لمجلس قيادة الثورة ومجلس الإنتاج والبترول.

وفي إطار توجه الدولة لبناء صناعة بترول وطنية، كلفه الرئيس جمال عبد الناصر بالسفر إلى إنجلترا وهولندا لدراسة صناعة البترول واكتساب الخبرات اللازمة، ليعود بعد نحو عام حاملًا خبرات ساهمت في مسيرته المهنية، كما حصل عام ١٩٦٢ على درجة الماجستير في الإدارة من جامعة هارفارد الأمريكية.

وكانت مشاركته في تأميم قناة السويس عام ١٩٥٦ من أبرز محطات حياته، حيث كان أحد الأثنين اللذين كلفهما الرئيس جمال عبد الناصر مباشرة بالإعداد للعملية وتنفيذها.. كما أدار بأقتدار عملية أنسحاب المرشدين الأجانب وعقب التأميم، تولى مهام العمل في إدارة مرفق القناة، وشغل منصب السكرتير العام وعضوية مجلس إدارتها حتى عام ١٩٦٤، وشارك في مشروعات تطوير القناة وإنشاء الترسانة البحرية والشركات التابعة للهيئة.

وفي العام نفسه الذي شهد تأميم القناة، بدأت مرحلة مهمة في مسيرته البترولية، حيث تولى منصب السكرتير العام للهيئة المصرية العامة للبترول منذ نشأتها عام ١٩٥٦، وأسهم في دعم بنيتها المؤسسية وتطوير دورها في إدارة وتنظيم النشاط البترولي، في وقت كانت فيه الدولة تعمل على امتلاك أدوات إدارة مواردها وصناعاتها الاستراتيجية.

كما ارتبط اسمه بمرحلة تأميم شركة شل وشل للكيماويات، حيث كُلف بقيادة عملية تأميمهما ودمجهما مع ١٧ شركة بترول ونقل، لتشكيل كيان وطني واحد هو شركة مصر للبترول، التي تولى رئاستها عام ١٩٦٤، في خطوة مهمة لبناء القدرات الوطنية في مجال تسويق وتوزيع المنتجات البترولية.

وامتدت مسيرته إلى عدد من الكيانات والمشروعات المهمة في تاريخ البترول والغاز المصري، من بينها أنشاء خط أنابيب سوميد، وشركة بترول الدلتا (بلاعيم)، وبتروجاس، وشركة مشروعات الغاز الطبيعي (غاز مصر)، إلى جانب مشروعات تحويل السيارات للعمل بالغاز الطبيعي، في مسيرة تنوعت خلالها خبراته بين الإدارة والتشغيل وتطوير أنشطة الصناعة. كما تولى رئاسة شركة بترول الدلتا (بلاعيم) عام ١٩٧٨، وارتبط اسمه بتجهيز وتشغيل أول حقل غاز فى مصر حقل أبوماضى وكذلك مشروع توصيل الغاز الطبيعي للمصانع والمنازل.

ولم تتوقف رحلته عند العمل في مؤسسات الدولة، بل امتدت إلى تأسيس شركته الخاصة، في إطار التوجه العام نحو توسيع مشاركة القطاع الخاص في مجال الطاقة، لتصبح هذه التجربة من البدايات المبكرة للاستثمار الخاص في صناعة الغاز الطبيعي بمصر، وترتبط لاحقًا بنشأة مجموعة طاقة عربية وتطورها.

وتقديراً لإسهاماته الوطنية وإنجازاته البارزة في خدمة مصر، نال المهندس عبد الحميد أبو بكر وسام الجمهورية مرتين، تكريماً لمسيرته الحافلة بالعطاء ودوره في دعم مسيرة التنمية وبناء صناعة البترول المصرية.

ورحل عن عالمنا المهندس عبد الحميد أبو بكر في ١٠ فبراير ٢٠٠٦، بعد مسيرة حافلة بالعمل الوطني والعطاء، أسهم خلالها في محطات فارقة من تاريخ مصر، وترك بصمات بارزة في تأسيس وتطوير صناعة البترول والغاز المصرية، ليظل اسمه حاضرًا بين رواد هذا القطاع الذين وضعوا لبناته الأولى ورسخوا دعائمه




توقيع عقد تموين السفن الروسية ١٩٦٧


أول مجلس إدارة لشركة مصر للبترول



حقول سيناء..

قصة وطن تتردد أصداؤها عبر منصات التواصل الاجتماعي

إعـــداد : نهـــى علـــى

لم تعد قصة حقول البترول في سيناء مجرد صفحات من تاريخ صناعة البترول المصرية، بل أصبحت محورًا لحضور متجدد على منصات التواصل الاجتماعي، التي أعادت تسليط الضوء على ما تمتلكه سيناء من ثروات طبيعية ومقومات بترولية واعدة، تبرز حقولها كأحد الروافد المهمة لصناعة البترول المصرية، بما تزخر به من إمكانات وموارد تسهم في دعم الإنتاج وتعزز آفاق النمو والتوسع في أنشطة البحث والاستكشاف.

وقد انعكس هذا الزخم على منصات التواصل الاجتماعي محليًا وعالميًا، التي أولت اهتمامًا ملحوظًا بما تتمتع به حقول سيناء من إمكانات بترولية، وما تمثله من فرص واعدة في قطاع الطاقة، لتتجاوز أصداء هذه الإمكانات النطاق المحلي وتحظى بحضور وتناول على المنصات الدولية.

وفي إطار الاحتفال بعيد البترول، نسلط الضوء على نماذج من هذا الاهتمام، من خلال رصد ما نشرته وتداولته منصات التواصل الاجتماعي المختلفة، بما يعكس الحضور المتنامي لثروات سيناء البترولية على الساحة الرقمية.

facebook



أعلى إنتاج يومي منذ 9 سنوات.. حقول «سيناء البحرية» تنتج 27 ألف برميل زيت يوميا



رئيس شركة إيني الإيطالية : زيادة 50 % من انتاج حقول سيناء البحرية .. واكتشافات في منطقة دلتا النيل البحرية والصحراء الغربية.



البترول: حقول سيناء البحرية تحقق أعلى معدل إنتاج يومي منذ 9 سنوات بإجمالي 27 ألف برميل زيت خام

المصدر: بيان



حقول سيناء البحرية تسجل أعلى إنتاج بترولي منذ 2017



رئيس إيني العالمية: ارتفاع إنتاج حقول سيناء البحرية 50% مع تحقيق اكتشافات جديدة بالدلتا والصحراء الغربية

المصدر: الموقع الرسمي لشركة إيني









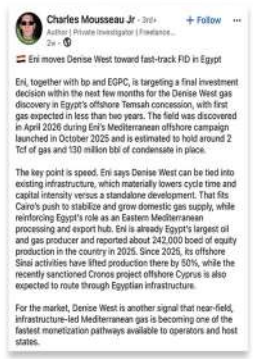



جريدة الاستثمار العربي
7 Jun
«البترول»: حقول سيناء البحرية تحقق أعلى إنتاج يومي منذ 2017
Petroleum Today Magazine
11mo
Minister Badawi Inspects North Sinai Gas Facilities in the Mediterranean
Eng. #KarimBadawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources, conducted a field visit to North Sinai Petroleum Company's offshore and onshore gas production facilities in the Mediterranean. He reviewed the successful start-up of Phase 3B wells, adding 34 MMSCFD and raising the company's total output to 60 MMSCFD with investments of $67 million.
The Minister also reviewed preparations for Phase 4, with planned investments of $105 million, affirming the sector's strategy to expand domestic gas production, secure the local market, and reduce import bills.
He praised the dedicated efforts of North Sinai teams and the fruitful partnership with Prenco – a subsidiary of EK Holding, stressing the Ministry's full support to accelerate upcoming phases.
#EgyptOilAndGas #NaturalGas #PetroleumSector #EGAS #EnergyEgypt
1/16
الهيئة العامة للاستعلامات
7 Jun
حقول سيناء البحرية تحقق أعلى معدل إنتاج يومي منذ 9 سنوات
WWW.SIS.GOV.EG
أعلنت وزارة البترول والثروة المعدنية تحقيق منطقة حقول سيناء البحرية أعلى معدل إنتاج يومي لها منذ عام 2017، حيث بلغ إجمالي الإنتاج نحو 27 ألف برميل من الزيت الخام يوميًا من المنطقة التي تستثمر فيها شركة إيني الإيطالية بالشراكة مع الهيئة المصرية العامة للبترول، في إنجاز يعكس نجاح الجهود المبذولة لتعظيم الإنتاج من الحقول القائمة وزيادة الاستفادة من موارد الدولة البترولية.
ارتفعت معدلات الإنتاج بالمنطقة بأكثر من 50% منذ بداية عام 2025، وهو من أعلى معدلات النمو التي شهدتها المنطقة منذ عقود، وذلك رغم استمرار إنتاج بعض الحقول لأكثر من ستة عقود، بما يعكس كفاءة البرامج الفنية والتشغيلية الحديثة التي تم تطبيقها لتحسين أداء الحقول الناضجة وتعظيم إنتاجيتها.
الجزيرة - مصر
7 Jun
البتـــرول: حقـــول سيناء البحريـة تحقق أعلى معدل إنتاج يومي منذ 9 سنوات
AJA.Egypt
وزارة البترول تعلن تحقيق منطقة حقول سيناء البحرية أعلى معدل إنتاج يومي لها منذ عام 2017 حيث بلغ إجمالي الإنتاج نحو 27 ألف برميل من الزيت الخام يوميًا من المنطقة التي تستثمر فيها شركة إيني الإيطالية بالشراكة مع الهيئة المصرية العامة للبترول
Aleqaria الجريدة العقارية
حقول سيناء البحرية تسجل أعلى إنتاج منذ 2017 بإجمالي 27 ألف برميل يوميًا
حقول سيناء البحرية تسجل أعلى إنتاج منذ 2017 بإجمالي 27 ألف برميل يوميًا

linkedin


Noah Ajare
Minister Badawi Inspects Mediterranean Gas Operations as Production Reaches 60 Million Cubic Feet Daily
Minister of Petroleum and Mineral Resources Karim Badawi conducted a comprehensive field visit to North Sinai Petroleum Company's natural gas production facilities in the Mediterranean, accompanied by sector leaders to monitor the Phase III "B" project wells generating 34 million cubic feet per day of natural gas.
The minister toured offshore production platforms and onshore gas processing facilities, reviewing operational status with company leaders and work teams. The new wells, representing $67 million in investments, have increased the company's total production to approximately 60 million cubic feet daily, supporting domestic market demand and reducing import requirements.
Badawi was briefed on preparations for implementing the fourth phase of gas production, involving $105 million in investments. The production fields represent a joint investment between Egypt's petroleum sector and Perenco Egypt, a subsidiary of the Egyptian-Kuwaiti Holding Company. The expansion reflects the petroleum sector's strategy to gradually increase local output, securing domestic natural gas demand while reducing the import bill.


Noah Ajare
Egyptian Petroleum Companies Allocate $112.6 Million for Exploration and Production Expansion
North Sinai Petroleum Company has announced plans to allocate $89 million in investment for the upcoming fiscal year, targeting the drilling of three new exploration wells as part of its five-year production strategy. The investment plan aims to sustain and increase current production levels, which stand at approximately 60 million cubic feet per day of natural gas. The announcement was made during General Assembly meetings held to approve amended and proposed budgets, chaired by Salah Abdel Karim, Chief Executive Officer of the Egyptian General Petroleum Corporation.
Abdel Karim emphasized the importance of maintaining and boosting production rates while maximizing the use of existing facilities to support nearby development areas. He also highlighted the company's strong safety performance, which has exceeded two million safe working hours. Sayed Abdel Fattah, Chairman of the Egyptian Natural Gas Holding Company, participating via video conference, affirmed full support for the drilling programs and production growth initiatives.
North Sinai Petroleum Company, a joint venture between the Egyptian General Petroleum Corporation and Perenco Egypt, recently boosted its natural gas production by 34 million cubic feet per day following the startup of new offshore wells in Phase III B in North Sinai. The wells have lifted output to around 60 million cubic feet per day after an investment of $67 million. The company is currently implementing the fourth phase of gas production with investments of $105 million. In separate developments, the financial and production plans of South Abu Zenima Petroleum Company were discussed during meetings where Chairman Tarek Abdel Fattah presented the company's plan to invest $23.6 million for fiscal year 2026-2027. The focus will be on accelerating exploration across promising geological areas within their concessions.

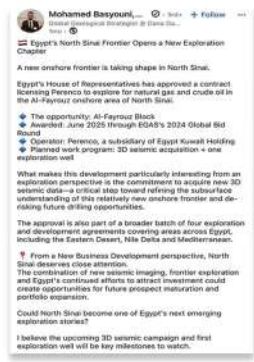

Charles Mousseau Jr
Follow
Eni moves Denise West toward fast-track FID in Egypt
Eni, together with bp and EGPC, is targeting a final investment decision within the next few months for the Denise West gas discovery in Egypt's offshore Temsah concession, with first gas expected in less than two years. The field was discovered in April 2026 during Eni's Mediterranean offshore campaign launched in October 2025 and is estimated to hold around 2 Tcf of gas and 130 million bbl of condensate in place.
The key point is speed. Eni says Denise West can be tied into existing infrastructure, which materially lowers cycle time and capital intensity versus a standalone development. That fits Cairo's push to stabilize and grow domestic gas supply, while reinforcing Egypt's role as an Eastern Mediterranean processing and export hub. Eni is already Egypt's largest oil and gas producer and reported about 242,000 boed of equity production in the country in 2025. Since 2026, its offshore Sinai activities have lifted production there by 50%, while the recently sanctioned Cronos project offshore Cyprus is also expected to route through Egyptian infrastructure.
For the market, Denise West is another signal that near-field, infrastructure-led Mediterranean gas is becoming one of the fastest monetization pathways available to operators and host states.


Alao Oluwatosin
Follow
Eni is expanding its oil and gas operations in Egypt with plans to drill 230 wells as the Italian energy company looks to raise production and make greater use of existing infrastructure.
The programme includes 30 exploration wells and 200 development wells, covering areas from the Mediterranean and Nile Delta to Sinai and the Western Desert.
One of the projects drawing attention is the Denise West gas discovery in the Temsah concession.
Eni estimates the field contains about 56.6 billion cubic meters of gas and 130 million barrels of condensates in place, with production targeted within two years.
The investment also highlights the growing role of Egypt's energy infrastructure, including facilities linked to the giant Zohr field, in processing regional gas.
For Egypt, the projects could support domestic supply and strengthen its position as a regional gas hub.
For Eni, they deepen its presence in one of its key African markets.
Tap the comment below to read the full story.


Egypt Oil & Gas
Visit website
Crude oil production from the Sinai Offshore Fields has reached its highest daily level since 2017, with output averaging around 27,000 barrels per day (bbl/d), a milestone that underscores the effectiveness of ongoing efforts to boost output from existing assets and optimize the utilization of Egypt's petroleum resources, according to the Ministry of Petroleum and Mineral Resources - Egypt
Readmore : https://lnkd.in/d2NeMp-S
#Egypt #OilandGas #Energy #output
Sinai Offshore Fields Post Highest Daily Production Sine 2017


Petroleum Today Magazine
Follow
NOSPCO Maintains 53 Million Cubic Feet per Day Gas Production, Prepares to Drill 3 New Wells
The results of North Sinai Petroleum Company NOSPCO for FY 2025/2026 highlighted the company's continued efforts to maintain gas production rates and advance its development and exploration plans, in line with Egypt's efforts to increase production and maximize the utilization of available resources in Sinai.
Eng. Salah Abdel Karim, CEO of the Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC), emphasized that maintaining North Sinai Petroleum Company is an integral part of developing the Sinai Peninsula, given the region's strategic importance. He stressed the need for further efforts to increase production as a strategic and national objective.
Eng. Sayed Selim, Chairman of the Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS), affirmed the company's full support for North Sinai Petroleum to increase production and provide the required drilling services. He praised the company's ability to maintain production levels while calling for continued efforts to improve performance and maximize the use of available resources.
Eng. Hamdy El-Nabawy, Chairman and Managing Director of North Sinai Petroleum Company, and Eng. Hanafy Hussein, General Manager and Managing Director, reviewed the company's results, which showed average daily gas production of 53 million cubic feet, while total spending reached approximately $33.3 million.


Egypt Oil & Gas
Visit website
Follow
Karim Badawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources, conducted a field visit to the North Sinai Petroleum Company NOSPCO in the Mediterranean. Accompanied by leaders from the sector, the Minister followed up on the operation of the Phase III"B" project wells, which generate an output of 34 million cubic feet per day (mmcf/d) of natural gas.
Read more: https://lnkd.in/aAPJnGcS
#NaturalGas #Production #Investment #Wells #OilandGas #Egypt #EOG
Badawi Visits NOSPCO's Natural Gas Projects


Mohamed Basyouni,...
Follow
Egypt's North Sinai Frontier Opens a New Exploration Chapter
A new onshore frontier is taking shape in North Sinai.
Egypt's House of Representatives has approved a contract licensing Perenco to explore for natural gas and crude oil in the Al-Fayrouz onshore area of North Sinai.
The opportunity: Al-Fayrouz Block
Awarded: June 2025 through EGAS's 2024 Global Bid Round
Operator: Perenco, a subsidiary of Egypt Kuwait Holding
Planned work program: 3D seismic acquisition + one exploration well
What makes this development particularly interesting from an exploration perspective is the commitment to acquire new 3D seismic data—a critical step toward refining the subsurface understanding of this relatively new onshore frontier and de-risking future drilling opportunities.
The approval is also part of a broader batch of four exploration and development agreements covering areas across Egypt, including the Eastern Desert, Nile Delta and Mediterranean.
From a New Business Development perspective, North Sinai deserves close attention.
The combination of new seismic imaging, frontier exploration and Egypt's continued efforts to attract investment could create opportunities for future prospect maturation and portfolio expansion.
Could North Sinai become one of Egypt's next emerging exploration stories?
I believe the upcoming 3D seismic campaign and first exploration well will be key milestones to watch.

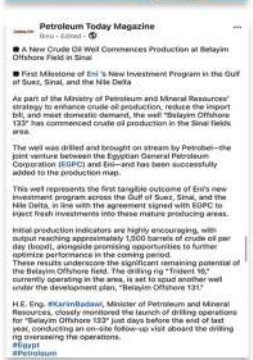

Oil & Gas Middle East
6mo
Eni and Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) have started production from the Belayim offshore 133 well in Egypt's Sinai fields at 1,500 bpd as part of a new investment programme in the Gulf of Suez.
Read more: https://foom.ly/nKZXLEo
#Eni #EGPC #Egypt #OilProduction #GulfOfSuez


Petroleum Today Magazine
3mo
Ministry of Petroleum Announces Record Output from Sinai Offshore Fields
Egypt's Ministry of Petroleum and Mineral Resources has announced that the Sinai offshore fields have achieved their highest daily production rate in nine years, reaching 27,000 barrels of crude oil per day (bopd).
This milestone reflects the success of ongoing efforts to maximize production from existing assets. The fields are operated by Italy's Eni, in partnership with the Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC), highlighting the strength of international collaboration in Egypt's upstream sector.
The Ministry confirmed that this achievement is the result of a well-structured strategy and recently implemented incentive measures. These include extending mature concession agreements, which has encouraged international oil companies to inject new investments and intensify drilling and exploration activities.
In this context, Eni has launched an ambitious investment program across the Gulf of Suez, Sinai, and the Nile Delta, aimed at enhancing production and maximizing asset value—supporting Egypt's broader objective of increasing domestic oil and gas output.
Notably, production in the region has surged by over 50% since early 2025, marking one of the highest growth rates recorded in decades—despite some fields being in operation for more than 60 years. This underscores the effectiveness of advanced technical and operational programs applied to optimize mature field performance.


Egypt Oil & Gas
Visit website
Follow
North Sinai Petroleum Company NOSPCO maintained average gas production at 53 mmcf/d in the past fiscal year and is preparing to drill three wells in Q1 2027, expected to add around 30 mmcf/d to production.
Read the full article: https://lnkd.in/e-xd5kpp
#Egypt #Energy #oilandgas #NorthSinaiPetroleum #NaturalGas #GasProduction #Upstream #Exploration #Drilling #OilAndGas #EnergySector
NEWS
NOSPCO Maintains Gas Output, Plans 3 Wells in 2027


Africa Business Insight
Follow
Egypt has reported its highest level of daily crude oil production from offshore fields in Sinai since 2017, driven by a...
Read more: https://lnkd.in/gVxqSuwK
#AfricaBusinessInsight
#AfricaBusinessInsightNews
NEWS
gypt reports record output om Sinai offshore oil fields


Mohamed Hassan
Follow
بعد أكثر من 20 سنة بين سيناء... وتانا الجبل...
ما بين حقول النفط وحقول الغاز، وصلت لحظيلة واحدة تقريبًا كل طريقة تفكيري.
الخبرة وحدها لا تكفي... إذا كنت لا تفهم الأرض التي تقف عليها.
من هنا بدأت سلسلة " اقرأ الأرض ".
وفي كل منشور كنت أحاول أوصل فكرة واحدة فقط:
ليس مرتفعًا أو منخفضًا...
وليس مجرد خرائط أو طبقات بيانات.
...طريقة تفكير كاملة لـ GIS
طريقة نرى بها القرار قبل أن يُتخذ، والخطر قبل أن يحدث، والفرصة قبل أن يراها الآخرون.
لكن الحقيقة؟
السلسلة لم تكن النهاية أبدًا... كانت البداية الحقيقية.
لأن هدفي من الآن واضح جدًا:
أريد أن أبني هنا مرجعًا عربيًا حقيقيًا في GIS والمساحة والقطاع البترول.
مكان يقدر أي مهندس مبتدئ يدخل إليه فيعم طريقه.
وأي خبير يجد فيه إضافة على مستوى حقيقي.
وأي شركة أو مباحب قرار يجد فيه فهمًا عميقًا للأرض... قبل المشروع.
المستوى القادم لن يكون تنظيرًا أكاديميًا ولا كلامًا مكررًا من الإنترنت.
سيكون خبرة ميدان حقيقية.
من مواقع الحفر...
ومن خطوط الأنابيب...
ومن الخرائط التي كانت وراء قرارات بملايين.
سأحدث عن:
كيف يُستخدم GIS فعليًا داخل قطاع البترول.
كيف تُدار البيانات المكانية بأحترافي.
وأين تقع الأخطاء التي تدمر المشاريع قبل أن تبدأ.


Petroleum Today Magazine
6mo · Edited
A New Crude Oil Well Commences Production at Belayim Offshore Field in Sinai
First Milestone of Eni 's New Investment Program in the Gulf of Suez, Sinai, and the Nile Delta
As part of the Ministry of Petroleum and Mineral Resources' strategy to enhance crude oil production, reduce the import bill, and meet domestic demand, the well "Belayim Offshore 133" has commenced crude oil production in the Sinai fields area.
The well was drilled and brought on stream by Petrobel—the joint venture between the Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) and Eni—and has been successfully added to the production map.
This well represents the first tangible outcome of Eni's new investment program across the Gulf of Suez, Sinai, and the Nile Delta, in line with the agreement signed with EGPC to inject fresh investments into these mature producing areas.
Initial production indicators are highly encouraging, with output reaching approximately 1,500 barrels of crude oil per day (bopd), alongside promising opportunities to further optimize performance in the coming period.
These results underscore the significant remaining potential of the Belayim Offshore field. The drilling rig "Trident 16," currently operating in the area, is set to spud another well under the development plan, "Belayim Offshore 131."
H.E. Eng. #KarimBadawi, Minister of Petroleum and Mineral Resources, closely monitored the launch of drilling operations for "Belayim Offshore 133" just days before the end of last year, conducting an on-site follow-up visit aboard the drilling rig overseeing the operations.
#Egypt
#Petroleum


Mahmoud Elmontaser
Follow
Eni Moves Closer to Developing Egypt's Denise West Gas Discovery
Italian energy company Eni is preparing to make a final investment decision on the Denise West gas discovery offshore Egypt in the coming months, with first production targeted in less than two years.
The discovery, made in April 2026 in the Temsah Concession in the Eastern Mediterranean, is estimated to contain around 2 trillion cubic feet (Tcf) of gas and 130 million barrels of condensate. Located less than 10 kilometers from existing infrastructure, the field offers the potential for a fast and cost-effective development.
Denise West is part of Eni's wider exploration campaign in Egypt, launched in October 2025. Since then, the company says production from its offshore Sinai fields has increased by 50%, while additional discoveries have been made in the offshore Nile Delta and Western Desert.
Eni remains Egypt's largest oil and gas producer, reporting equity production of about 242,000 barrels of oil equivalent per day (boe/d) in 2026.
#Eni #Egypt #NaturalGas #GasDiscovery #EasternMediterranean #EP #EGPC #Petrobel #EnergyInvestment #LNG #OilAndGas #EnergySecurity
Eni Targets First Gas From 2-Tcf Egypt Discovery Within Two Years | OilPrice.com

MOC
Mediterranean Offshore Conference & Exhibition

UNDER THE PATRONAGE OF
THE EGYPTIAN MINISTRY OF PETROLEUM
&MINERAL RESOURCES



...MOC 2026

منصة إقليمية لرسم مستقبل الطاقة
وتعزيز الشراكات والاستثمارات في شرق المتوسط

في توقيت تتزايد فيه التحديات المرتبطة بأمن الطاقة العالمي، وتتسارع فيه التحولات في أسواق البترول والغاز، استضافت الإسكندرية خلال الفترة من ٢٠ – ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٦ فعاليات مؤتمر ومعرض البحر المتوسط للبترول (MOC 2026)، تحت شعار «مصر ركيزة أساسية لأمن الطاقة في منطقة البحر المتوسط»، ليؤكد أهمية الدور المصري في دعم استقرار إمدادات الطاقة وتعزيز التكامل الإقليمي، مستندًا إلى ما تمتلكه مصر من بنية أساسية متطورة وخبرات متراكمة وموقع جغرافي استراتيجي.

وجمع المؤتمر نخبة من قيادات قطاع الطاقة والمسؤولين والخبراء وممثلي كبرى الشركات العالمية، لبحث فرص الاستثمار في أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج، واستعراض أحدث التكنولوجيات والحلول التي تدعم كفاءة العمليات وتعظيم الاستفادة من الموارد، إلى جانب فتح آفاق جديدة للتعاون بين دول شرق المتوسط، بما يسهم في تحويل الإمكانات الواعدة إلى مشروعات قابلة للتنفيذ وقيمة اقتصادية مضافة، ويعزز مكانة مصر مركزًا إقليميًا لتداول وتجارة الطاقة.

المهندس كريم بدوي

وزير البترول والثروة المعدنية:

- **استعادة الثقة مع شركاء الاستثمار والانطلاق نحو مرحلة جديدة لزيادة الإنتاج وتعظيم الاستفادة من موارد مصر والبنية التحتية للطاقة.**

- **مصر تمتلك مقومات قوية لتعزيز دورها مركزًا إقليميًا للطاقة.. والأولوية لتحويل الاكتشافات إلى إنتاج وفرص الاستثمار إلى مشروعات تحقق عائدًا اقتصادياً.**



خلال كلمته في افتتاح المؤتمر الذى شارك فيه السيد مايكل داميانوس، وزير الطاقة القبرصي، والمهندس أيمن عطية، محافظ الإسكندرية، والسفير نيكولاس باباجورجيو، سفير اليونان لدى مصر، وعدد من أعضاء مجلسي النواب والشيوخ، وقيادات قطاع البترول المصري، ورؤساء ومسؤولي كبرى شركات الطاقة العالمية العاملة بمنطقة البحر المتوسط، أكد وزير البترول والثروة المعدنية أن نجاح تسوية كامل المستحقات المتأخرة لشركاء الاستثمار في أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج مهد لمرحلة جديدة من الشراكة القائمة على الثقة والالتزام المتبادل، ويعزز قدرة القطاع على جذب الاستثمارات وتسريع تنمية الموارد البترولية والغازية.

وأوضح الوزير أن الفترة من يوليو ٢٠٢٤ إلى يونيو ٢٠٢٦ شهدت وضع ٥٩١ بئرًا جديدة على خريطة الإنتاج وتحقيق ١١٣ كشفًا، في إطار التحرك لدعم الإنتاج المحلي وتعويض التناقص الطبيعي للحقول، بالتوازي مع التوسع في أنشطة البحث والاستكشاف وتنمية الحقول القائمة وتطوير نماذج الاستثمار بما يدعم ضخ استثمارات جديدة.

وأشار إلى أن صناعة الطاقة العالمية تواجه تحديات متزايدة بفعل التوترات الجيوسياسية وتقلبات الأسواق والضغوط المرتبطة بتأمين إمدادات الطاقة، مؤكدًا أن مصر تعاملت مع التحديات التي واجهت القطاع من خلال تكامل الجهود الحكومية، ودعم القيادة السياسية، والتعاون الوثيق مع شركاء الاستثمار.

ووجه الوزير خالص الشكر والتقدير إلى فخامة الرئيس عبد الفتاح السيسي، رئيس الجمهورية، على دعم فخامته المستمر، وإلى الدكتور مصطفى مدبولي، رئيس مجلس الوزراء، ومختلف مؤسسات الدولة التي أسهمت في مواجهة التحديات وتهيئة الظروف اللازمة لاستعادة الاستقرار وتعزيز أداء القطاع.

وأكد أن الأولوية خلال المرحلة المقبلة تتمثل في مواصلة زيادة الإنتاج المحلي، وتسريع تنمية الاكتشافات، وتعظيم الاستفادة من الحقول القائمة، وتطبيق أحدث التكنولوجيات، إلى جانب تطوير النماذج التعاقدية والاقتصادية بما يحقق عائدًا مناسبًا لكل من المستثمر والدولة، ويدعم استدامة الاستثمارات على المدى الطويل.

وأضاف أن رسالة مصر إلى شركائها والمستثمرين، هي العمل على توفير بيئة استثمارية أكثر استقرارًا ووضوحًا، وتعزيز الثقة والالتزام، وإتاحة فرص تنافسية تقوم على المصالح المشتركة، بما يحول الفرص الواعدة إلى مشروعات فعلية وإنتاج إضافي.

وأكد الوزير أن مصر تمتلك مقومات مهمة لتعزيز دورها مركزًا محوريًا للطاقة في منطقة البحر المتوسط، مستفيدة من موقعها الجغرافي المتميز، وشبكات نقل الغاز، وتسهيلات المعالجة، ومحطتي إسالة وتصدير الغاز الطبيعي في إدكو ودمياط، إلى جانب قدراتها في أنشطة التكرير والبتروكيماويات.

وشدد على أن امتلاك البنية التحتية يمثل ميزة مهمة، لكنه لا يكفي وحده لبناء مركز إقليمي مستدام للطاقة؛ إذ يتطلب الأمر استثمارات مستمرة، وتشغيلًا عالي الكفاءة، واتفاقات تجارية تنافسية، وتعاونًا إقليميًا يحقق الاستفادة المثلى من الموارد المتاحة.

وأشار إلى وجود فرص واسعة لتعزيز التعاون مع قبرص واليونان وإيطاليا وليبيا، من خلال تطوير مشروعات عملية تربط موارد المنطقة بالبنية الأساسية المصرية والأسواق المستهلكة، بما يدعم الجدوى الاقتصادية للمشروعات ويعزز أمن الطاقة الإقليمي.

وأوضح أن التوجه خلال المرحلة المقبلة يركز على الانتقال من استعراض الإمكانات إلى تنفيذ المشروعات، ومن الاكتشافات إلى الإنتاج، ومن الفرص الاستثمارية إلى شراكات ناجحة ذات عائد

اقتصادي ملموس، مع إعطاء الأولوية للمشروعات القابلة للتنفيذ والفرص التجارية المدروسة التي تحقق مصالح جميع الأطراف.
وأكد الوزير أن مستقبل قطاع البترول لا يقتصر على زيادة إنتاج البترول والغاز، بل يمتد إلى تعظيم القيمة المضافة من الموارد الطبيعية، مشيرًا إلى أن الغاز الطبيعي يمثل، إلى جانب دوره في توفير الطاقة، مادة خام أساسية لصناعات البتروكيماويات والأسمدة.
وأوضح أن التكامل بين إنتاج الطاقة والصناعة يفتح آفاقًا أوسع لتوطين الصناعات، وزيادة فرص العمل، وتنمية الصادرات، وتحقيق عائد اقتصادي أكبر من الموارد المحلية.
وأضاف أن التكنولوجيا الحديثة والذكاء الاصطناعي يتيحان فرصًا مهمة لتحسين نتائج أعمال البحث والاستكشاف، وخفض التكاليف، ورفع كفاءة التشغيل، وتعزيز الجدوى الاقتصادية للمشروعات.
وأوضح أن الإسكندرية تضم مشروعات إنتاج الغاز في شمال الإسكندرية وغرب الدلتا العميق، ومجمع غازات الصحراء الغربية، ومعامل تكرير ميدور والإسكندرية والعامرية، إلى جانب مجمعات البتروكيماويات، لافتًا إلى أن المحافظة تضم أربعة معامل لتكرير البترول تمثل نحو ٤٥٪ من إجمالي طاقة التكرير في مصر، فضلًا عن خمسة مجمعات للبتروكيماويات.
وأعرب الوزير عن تطلعه إلى الاستفادة من الخبرات الدولية من خلال تبادل المعرفة ونقل التكنولوجيا وتطوير الحلول الفنية والاقتصادية، وبناء شراكات جديدة تسهم في تنفيذ مشروعات تحقق نتائج ملموسة.
وأكد الوزير أن وراء كل مشروع ناجح كوادر مؤهلة وخبرات متراكمة وقدرات وطنية تتطور باستمرار، مشددًا على أهمية ربط منظومة التعليم والتدريب باحتياجات القطاع، وتطوير التدريب الفني، وإتاحة الفرص أمام الشباب للمشاركة الفاعلة في بناء مستقبل الطاقة.
ووجه رسالة إلى الشباب أكد خلالها أن مستقبل الطاقة يصنع بالعلم والعمل والابتكار، كما وجه الشكر والتقدير إلى العاملين بقطاع البترول والثروة المعدنية في مواقع الإنتاج والمنشآت الصناعية ومراكز البحث ومختلف مواقع العمل، تقديرًا لجهودهم اليومية التي تمثل أساس تقدم العمل وزيادة الإنتاج.



وزير الطاقة القبرصي:

الشراكة المصرية القبرصية تدخل مرحلة جديدة.. والبنية التحتية المصرية وسيلة عملية للاستفادة من حقول الغاز القبرصية وربطها بالأسواق

من جانبه، أكد السيد مايكل داميانوس، وزير الطاقة القبرصي، أن ربط موارد قبرص من الغاز بالبنية التحتية المصرية يمثل نموذجا عمليا للتكامل الإقليمي، يسهم في تسريع تطوير المشروعات وتحسين جدواها التجارية، ويعزز مكانة مصر مركزًا إقليمياً للطاقة.
وأوضح أن الشراكة المصرية القبرصية تدخل مرحلة جديدة واعدة، مع انتقال قبرص من مرحلة استكشاف موارد البترول والغاز إلى العمل على تطويرها وإنتاجها، مشيرًا إلى أن حقلي كرونوس وأفروديت يمثلان محورين مهمين في هذا التحول، ويبرزان أهمية الاستفادة من البنية التحتية المصرية القائمة.
وأشار إلى أن مشروع كرونوس من المخطط أن يستفيد من التسهيلات المرتبطة بحقل ظهر ومحطة دمياط لإسالة وتصدير الغاز الطبيعي، فيما يتوقع أن ينقل مشروع أفروديت الغاز إلى مصر لتلبية احتياجات السوق المحلية، بما يدعم الاستفادة الاقتصادية من الموارد القبرصية ويعزز التكامل بين البلدين.
وأضاف أن الاستفادة من البنية التحتية القائمة والخبرات المصرية في قطاع الطاقة تمثل مسارًا عمليًا للوصول إلى الأسواق، وتسريع تحويل الموارد المكتشفة إلى قيمة اقتصادية، وإتاحة الفرصة أمام الغاز القبرصي للمساهمة في الإمدادات الإقليمية وتعزيز أمن الطاقة في أوروبا.
وشدد على أن التعاون الإقليمي ضرورة لتحقيق الاستفادة الكاملة من موارد شرق المتوسط، في ظل الطبيعة المعقدة للمشروعات البحرية وارتفاع الاستثمارات المطلوبة والحاجة إلى بنية أساسية قادرة على ربط موارد الإنتاج بالأسواق.
وأكد أن مصر وقبرص نجحتا في بناء شراكة قوية في مجال الطاقة، تستند إلى القرب الجغرافي والرؤية المشتركة لتحقيق الاستقرار والازدهار في شرق المتوسط، من خلال التعاون المتبادل والتكامل الاقتصادي.
وأشار إلى أن البلدين طورا خلال السنوات الماضية إطارًا واسعًا للتعاون في قطاع الطاقة، عبر التواصل المنتظم والتبادل الفني والشراكات التجارية، وصولًا إلى حلول عملية تحقق مصالحهما المشتركة وتدعم أمن الطاقة الإقليمي، مؤكدًا أن هذا التعاون يسهم في خفض التكاليف، وتقليص المدة اللازمة لبدء إنتاج الحقول البحرية، وتحسين الجدوى التجارية للمشروعات.

قيادات «إيني» و«توتال إنرجيز» و«شيفرون»:

البنية التحتية المصرية والشراكات الإقليمية تفتح آفاقًا جديدة لتنمية غاز قبرص بشرق المتوسط وتسريع وصوله إلى الأسواق العالمية

أكدت قيادات كبرى شركات الطاقة العالمية، إيني الإيطالية وتوتال إنرجيز الفرنسية وشيفرون الأمريكية، أن ما تمتلكه مصر من بنية تحتية متطورة ومتكاملة لقطاع الغاز الطبيعي، إلى جانب موقعها الجغرافي الاستراتيجي وشراكاتها الإقليمية والدولية، يمثل ركيزة رئيسية لتسريع تنمية موارد الغاز المكتشفة في شرق المتوسط، وخفض تكاليف تطويرها، وتعظيم الاستفادة منها اقتصاديا، وتسريع وصولها إلى الأسواق الإقليمية والعالمية.

جاء ذلك خلال الكلمات التي ألقاها رؤساء ومسؤولو الشركات الثلاث في افتتاح المؤتمر، حيث أكدوا على الدور المتنامي لمصر في تطوير مشروعات الربط الإقليمي لنقل الغاز الطبيعي من الحقول القبرصية إلى البنية التحتية المصرية، والاستفادة من إمكانات المعالجة والإسالة والتصدير القائمة، بما يعزز التكامل بين دول شرق المتوسط، ويدعم أمن الطاقة، ويوفر مسارات أكثر كفاءة وتنافسية لتلبية احتياجات الأسواق.

إينـــي

البنية التحتية المصرية تسرّع تنمية موارد الغاز القبرصي.. واستهداف بدء إنتاج حقل «كرونوس» عام ٢٠٢٨

أكد دييجو بورتوجيزي، الرئيس التنفيذي لمنطقة شمال أفريقيا والمشرق العربي بشركة إيني الإيطالية، أن الاستفادة من البنية التحتية المصرية تمثل ركيزة أساسية لتسريع تنمية موارد الغاز في شرق المتوسط، وخفض تكاليف تطويرها، وتوصيلها إلى الأسواق بكفاءة أكبر.

وأوضح أن الشركة تستهدف بدء إنتاج الغاز من حقل «كرونوس» القبرصي عام ٢٠٢٨، من خلال الاستفادة من البنية التحتية المصرية، مشيرًا إلى أن المشروع، الذي اتخذ قرار الاستثمار النهائي بشأنه قبل بضعة أشهر، يمثل نموذجا للتكامل بين الدول والشركات، ويتجاوز كونه مشروعًا لتنمية الغاز ليؤسس لأول سلسلة قيمة متكاملة عابرة للحدود بين قبرص ومصر.

وأضاف أن المشروع يعتمد على المنشآت البحرية وشبكات النقل ومرافق المعالجة والتصدير القائمة في مصر، بما يسهم في خفض تكاليف التنمية، وتقليص فترات التنفيذ، وتسريع تسويق الغاز، بدلًا من إنشاء بنية تحتية جديدة مماثلة.

وأشار إلى أن هذا التكامل يحقق منفعة مشتركة للبلدين، إذ يتيح لمصر تعظيم العائد من استثماراتها في البنية التحتية للطاقة، ويعزز مكانتها مركزًا إقليميا للطاقة في شرق المتوسط، فيما



يوفر لقبرص مسارًا تنافسيا لتسويق مواردها من الغاز.

وأكد اعتزاز إيني بتولي تشغيل الحقل، الذي تستهدف أن يكون أول حقل غاز قبرصي يصل إنتاجه إلى الأسواق، لافتا إلى أن الاستفادة من البنية التحتية المصرية تتيح استغلال موارد كان من الممكن أن يستغرق تسويقها وقتًا أطول أو أن تظل دون استغلال.

وشدد على استمرار التزام الشركة بالاستثمار في مصر، التي تعمل بها منذ أكثر من ٧٠ عامًا، وتعد أكبر منتج للغاز الطبيعي بها، مستعرضًا تجربة اكتشاف «دينيس غرب»، الذي شهد التوصل إلى اتفاق تجاري في أغسطس ٢٠٢٥، أعقبه بدء حفر البئر بعد شهرين فقط، وصولًا إلى اكتشاف يقدر بنحو تريليوني قدم مكعب من الغاز.

وأوضح أن إيني تعمل حاليًا مع شريكها «بي بي»، والهيئة المصرية العامة للبترول ووزارة البترول والثروة المعدنية، لاستكمال الإجراءات اللازمة للوصول إلى قرار الاستثمار النهائي، مستهدفة بدء إنتاج الحقل خلال أقل من عامين، في إطار البرنامج الجاري لتسريع تنمية الاكتشاف.



توتال إنرجيز:

مصر جسر رئيسي لربط مناطق إنتاج الطاقة بأسواق الاستهلاك.. ومقوماتها استثنائية وتتعاظم أهميتها في ظل اضطرابات التجارة العالمية

من جانبه، أعرب جوليان بوجيه، نائب الرئيس الأول للاستكشاف والإنتاج لمنطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا بشركة توتال إنرجيز الفرنسية، عن سعادته بالمشاركة في المؤتمر بمدينة الإسكندرية، التي ارتبط تاريخها بدور محوري في ربط مصر بالبحر المتوسط والعالم.

وأكد أن دور مصر كجسر للطاقة بين مناطق الإنتاج وأسواق الاستهلاك تزداد أهميته في ظل الصراعات الجيوسياسية واضطرابات التجارة وتجدد المخاوف بشأن أمن الطاقة.

وأشار إلى أن الشركة حققت تقدمًا تجاريًا رغم التحديات العالمية، من بينها اتخاذ قرار الاستثمار النهائي لمشروع «كرونوس» القبرصي بالشراكة مع إيني، واصفًا المشروع بأنه إنجاز بارز لقبرص ونجاح مهم للبلدين، معربًا عن تقديره للدولة المصرية لدورها في تيسير تنفيذه.

وأوضح أن المشروع يمثل خطوة مهمة في مسار تحويل اكتشافات الغاز القبرصية إلى إنتاج فعلي، مع استهداف بدء الإنتاج عام ٢٠٢٨، مؤكدًا أن التعاون بين الدول والشركات يمثل عاملًا حاسمًا في تسريع تنمية الموارد والوصول بها إلى الأسواق.

ولفت إلى أن مصر تمتلك مقومات استثنائية في مجال البنية التحتية للطاقة، تتعاظم أهميتها في ظل الاضطرابات الحالية في حركة التجارة ونقل الطاقة، بما تشمله من منشآت معالجة وتخزين، ومحطات لتصدير الغاز الطبيعي المسال، وشبكات لخطوط الأنابيب، ومشروع «سوميد»، فضلًا عن قناة السويس والموانئ، وهو ما يمنحها قدرة كبيرة على الربط بين موارد الطاقة والأسواق والشركاء.

شيفرون :

شرق المتوسط يمتلك موارد غاز هائلة.. والدولة المصرية تعزز مكانتها كمركز إقليمي لتجارة وتداول الغاز

وأكد خافيير لاروزا، رئيس شيفرون للأصول الأساسية والدول الناشئة، أن الشركة تواصل دفع استثماراتها في دول البحر المتوسط، في إطار شراكتها الممتدة وحضورها المتنامي في مصر، مشيرًا إلى أن الظروف الجيوسياسية الراهنة تبرز القيمة المتزايدة للموارد الطبيعية والبنية التحتية والشراكات الإقليمية الموثوقة، لما توفره من مرونة في مواجهة اضطرابات الأسواق العالمية.

وأوضح أن شرق المتوسط يمثل منطقة مهمة للنمو وجزءًا أساسيًا من مستقبل شيفرون، في ضوء ما يتمتع به من موارد غاز هائلة.

وحدد لاروزا أربع ركائز رئيسية لتحويل هذه الإمكانات إلى نمو مستدام وتعزيز أمن الطاقة ، تتمثل في المقومات الجيولوجية والموارد المكتشفة، ومواصلة الاستكشاف والتقييم، والشراكات الفعالة بين الحكومات والشركات، وتوفير الأطر التنافسية والبنية التحتية اللازمة للوصول إلى الأسواق.

وأكد أن شرق المتوسط لا يزال يمتلك فرصًا استكشافية واعدة، مشددًا على أهمية التعاون بين الحكومات وشركات البترول الوطنية والشركاء الدوليين في تقليل المخاطر ودعم تنفيذ المشروعات كثيفة الاستثمارات والعابرة للحدود.

وأشاد بالتعاون مع الحكومة المصرية ومؤسساتها، مؤكدًا أن الشفافية والتواصل يسهمان في توفير الاستقرار والوضوح اللازمين للاستثمارات طويلة الأجل.

وأشار إلى أن التعاون بين المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، ونظيره القبرصي مايكل داميانوس، أسهم في دفع مشروع شيفرون لتنمية حقل «أفروديت» القبرصي، الذي يمر حاليا بمرحلة التصميمات الهندسية الأولية، مع إمكانية توريد الغاز إلى مصر.

وأضاف أن تحقيق المنفعة المتبادلة يتطلب أطرًا استثمارية تنافسية، تشمل شروطًا مالية مستقرة، وقواعد تنظيمية عادلة، وإجراءات فعالة لإصدار التراخيص، إلى جانب إتاحة البنية التحتية والوصول إلى الأسواق.

وأكد أن مرافق معالجة الغاز وإسالته في مصر، فضلًا عن سوقها المحلية وموقعها الجغرافي، تختصر الطريق من الاكتشاف إلى

تحقيق القيمة الاقتصادية، وتدعم فرص تنمية مشروعات جديدة في شرق المتوسط.

واختتم بالتأكيد أن مصر ستؤدي دورًا محوريًا في المرحلة المقبلة لتنمية موارد الغاز بالمنطقة، بفضل ما تمتلكه من بنية تحتية وقدرات للوصول إلى الأسواق، مشيرًا إلى أن الرئيس عبد الفتاح السيسي، والدكتور مصطفى مدبولي، رئيس مجلس الوزراء، والمهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، وضعوا رؤية لتعزيز مكانة مصر مركزًا إقليميًا رائدًا للطاقة، مؤكدًا التزام شيفرون بأن تكون شريكًا طويل الأجل في تحقيق هذه الرؤية.



السفير اليوناني:

التكامل بين مصر وقبرص واليونان يفتح مسارات جديدة لنقل الغاز إلى الأسواق الأوروبية

وأوضح السفير نيكولاس باباجورجيو، سفير اليونان بالقاهرة، أن التعاون الثلاثي بين مصر وقبرص واليونان يمثل نموذجًا للتكامل الإقليمي في مجال الطاقة، حيث تمتلك قبرص احتياطيات واعدة من الغاز الطبيعي، وتتمتع مصر ببنية تحتية متطورة لمعالجة الغاز وإسالته وإعادة تصديره، بينما تتمتع اليونان بموقع جغرافي استراتيجي ومحطات لاستقبال وإعادة تغويز الغاز الطبيعي المسال، من بينها محطة الإسكندرية، إلى جانب شبكات الربط التي تتيح



الوصول إلى أسواق شمال ووسط أوروبا عبر ما يعرف بـ«الممر الرأسي للطاقة».

وأكد أن تكامل هذه المقومات يعزز فرص تنويع مسارات الإمداد، ويدعم أمن الطاقة الأوروبي، ويفتح آفاقًا أوسع للتعاون بين دول المنطقة.

محافظ الإسكندرية:

استضافة مؤتمر MOC 2026 تعكس المكانة التاريخية والاستراتيجية للمحافظة كمركز للصناعة والتجارة والطاقة

وأعرب المهندس أيمن عطية، محافظ الإسكندرية، عن اعتزازه باستضافة المدينة لهذا الحدث الدولي البارز، الذي يجمع نخبة من القيادات الحكومية وكبار المسؤولين والخبراء وممثلي شركات الطاقة من مختلف أنحاء العالم.

وأشار إلى أن استضافة مؤتمر MOC 2026 تعكس المكانة التاريخية والاستراتيجية للإسكندرية باعتبارها إحدى أهم المدن المطلة على



البحر المتوسط، ومركزًا رئيسيًا للصناعة والتجارة والطاقة.

واختتمت الكلمات بالتأكيد على أهمية تعزيز التعاون بين الحكومات وشركات الطاقة، وتكامل البنية التحتية الإقليمية، وتسريع تنمية موارد الغاز في شرق المتوسط، بما يدعم أمن الطاقة ويعظم العائد الاقتصادي من الموارد والاستثمارات، ويعزز فرص وصول الغاز إلى الأسواق العالمية عبر مصر.

اتفاقيات جديدة لاستكمال الأطر المالية لمشروع ربط حقل «أفروديت» بالبنية التحتية المصرية تمهيدًا لنقل الغاز إلى مصر والتعاون مع الشركات العالمية

في خطوة جديدة تعزز مكانة مصر كمركز إقليمي لتداول وتجارة الغاز الطبيعي، وتدفع مسار التكامل في أسواق الطاقة بشرق المتوسط، شهد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، والسيد مايكل داميانوس، وزير الطاقة والتجارة والصناعة القبرصي، توقيع بالأحرف الأولي علي اتفاقية النظام المالي الخاصة بمشروع تنمية حقل الغاز القبرصي «أفروديت» وربطه بمصر.

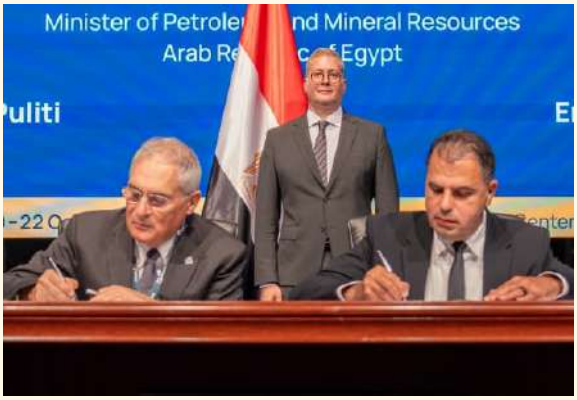


وتأتي الاتفاقية في إطار استكمال الأطر المالية والتجارية والتنظيمية اللازمة للمضي قدمًا في مشروع ربط حقل «أفروديت» بالبنية التحتية المصرية، بما يدعم تسريع خطوات تنفيذه، وتهيئة المسار لنقل الغاز المنتج من الحقل إلى مصر، والاستفادة من الإمكانات المتطورة التي تمتلكها في استقبال الغاز الطبيعي ومعالجته وإسالته، تمهيدًا لتوجيهه إلى الأسواق المحلية والعالمية وفقًا لاحتياجات السوق والجدوى الاقتصادية للمشروع.

وقّع الاتفاقية الدكتور محمد الباجوري رئيس الإدارة المركزية للشئون القانونية بالوزارة، ممثلًا عن وزارة البترول والثروة المعدنية، والسيد خافيير لاروزا، رئيس شيفرون للأصول الأساسية والدول الناشئة.

ويعكس التقدم في استكمال الأطر المنظمة للمشروع استمرار العمل المشترك بين الجانبين المصري والقبرصي، بالتعاون مع الشركات العالمية، لتحويل فرص التعاون في شرق المتوسط إلى مشروعات قابلة للتنفيذ، تدعم كفاءة استغلال موارد الغاز وتعزز فرص الاستثمار في المنطقة.

«سايبم» الإيطالية و«الحديثة للحفر» المصرية توقعان مذكرة تفاهم لتعزيز التعاون في أنشطة البترول والغاز



وفي سياق متصل، شهد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، توقيع مذكرة تفاهم بين شركة سايبم الإيطالية والشركة الحديثة للحفر (MDC)، بهدف تعزيز التعاون بين الشركات المصرية والعالمية العاملة في صناعة البترول والغاز، وتوسيع مجالات الشراكة والفرص وتبادل الخبرات الفنية والتكنولوجية.

ووقّع مذكرة التفاهم المهندس أليساندرو بوليتي، الرئيس التنفيذي لشركة سايبم الإيطالية، والمهندس تامر صلاح، رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب لشركة الحديثة للحفر.

وتستهدف مذكرة التفاهم فتح آفاق جديدة للتعاون بين الجانبين، والاستفادة من الخبرات والإمكانات الفنية والتكنولوجية التي تمتلكها الشركتان، بما يدعم فرص تنفيذ أعمال ومشروعات مشتركة في أنشطة البترول والغاز.



جلسة وزارية : «بناء سوق متكاملة للطاقة في منطقة البحر المتوسط»

المهندس كريم بدوي:
التعاون الإقليمي وزيادة الإنتاج وجذب الاستثمارات وتوظيف التكنولوجيا الحديثة ركائز لتعزيز أمن الطاقة وبناء سوق متكاملة بشرق المتوسط

شارك المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، والسيد مايكل داميانوس، وزير الطاقة والتجارة والصناعة القبرصي، في جلسة «بناء سوق متكاملة للطاقة في منطقة البحر المتوسط»، ضمن فعاليات مؤتمر MOC 2026.

وخلال الجلسة أكد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، أن تعزيز التعاون الإقليمي وتكامل البنية التحتية للطاقة يمثلان ركيزة أساسية لبناء سوق متكاملة للطاقة في شرق المتوسط، وتعظيم الاستفادة الاقتصادية من موارد الغاز الطبيعي بالمنطقة، بما يدعم أمن الإمدادات ويفتح آفاقًا أوسع للتعاون والاستثمار، في ظل التحديات التي تواجه أسواق الطاقة العالمية.

وأوضح الوزير أن مصر تعمل على عدة محاور متكاملة لتعزيز أمن الطاقة، في مقدمتها زيادة إنتاج الغاز الطبيعي، والتوسع في استخدام الطاقة الشمسية ومصادر الطاقة المتجددة بالتعاون مع وزارة الكهرباء والطاقة المتجددة، بما يسهم في تلبية احتياجات مختلف القطاعات وتحقيق الاستخدام الأمثل لموارد الطاقة.

وشدد الوزير على أن زيادة الإنتاج المحلي تتطلب تهيئة بيئة استثمارية جاذبة تضمن وضوح الرؤية واستقرار الأطر التنظيمية والتجارية ومرونتها، بما يعزز ثقة شركاء الاستثمار ويدعم ضخ استثمارات جديدة في أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج، ويساعد على تسريع تنمية موارد الغاز وتحويل الاكتشافات إلى إنتاج فعلي يحقق قيمة اقتصادية مضافة.

وأشار إلى أهمية توظيف التكنولوجيا الحديثة والذكاء الاصطناعي وتقنيات الحفر الأفقي والتكسير الهيدروليكي في رفع كفاءة عمليات الاستكشاف والإنتاج، وخفض التكاليف والمخاطر، وتعظيم الاستفادة من الموارد المتاحة، بالتوازي مع تعزيز التعاون مع شركات التكنولوجيا لتطبيق الحلول المبتكرة في مختلف أنشطة صناعة البترول والغاز.

وأكد الوزير أن البنية التحتية المصرية تمثل ميزة تنافسية مهمة لمصر وشركائها في شرق المتوسط، لما تتيحه من فرص لاستقبال الغاز الطبيعي ومعالجته وإسالته وإعادة تصديره إلى الأسواق المستهدفة، بما يدعم التكامل بين موارد الغاز في المنطقة والإمكانات المتاحة لتداولها، ويعزز الجدوى الاقتصادية لمشروعات التنمية والإنتاج.

وأضاف أن تعظيم الاستفادة من هذه الإمكانات يتطلب تكامل الاستثمارات القائمة والمخطط تنفيذها في مصر وقبرص ودول المنطقة، وتعزيز الشراكة بين الحكومات وشركات القطاع الخاص، بما يتيح الاستفادة من الموارد والبنية التحتية بكفاءة وموثوقية، ويدعم بناء سوق إقليمية أكثر ترابطًا وقدرة على تلبية احتياجات الأسواق.

مايكل داميانوس:

مصر شريك رئيسي لقبرص في تنمية موارد الغاز والاستفادة من البنية التحتية لنقله ومعالجته وإسالته وتصديره

ومن جانبه، أكد السيد مايكل داميانوس، وزير الطاقة والتجارة والصناعة القبرصي، أن التعاون الإقليمي يمثل ضرورة متزايدة في ظل التطورات الجيوسياسية التي تشهدها المنطقة والعالم، مشيرًا إلى أن الشراكة بين مصر وقبرص تحقق مصالح مشتركة للبلدين، وتدعم جهود تعزيز أمن الطاقة في شرق المتوسط وأوروبا.

وأوضح أن قبرص تمر بمرحلة مهمة في مسار استكشاف وتنمية مواردها من الغاز الطبيعي، وتعمل على تكثيف أنشطة البحث والاستكشاف وتحقيق المزيد من الاكتشافات، بما يعزز الاستفادة من إمكاناتها الغازية ويدعم دورها في منظومة إمدادات الطاقة الإقليمية.

وأكد الوزير القبرصي أن مصر تمثل شريكًا رئيسيًا لبلاده في هذا المسار، بفضل ما تمتلكه من بنية تحتية متطورة لاستقبال الغاز الطبيعي ومعالجته وإسالته وتصديره، بما يتيح فرصًا مهمة لتسريع تنمية الاكتشافات القبرصية وتحقيق أفضل عائد اقتصادي منها، دون الحاجة إلى إنشاء بنية تحتية مماثلة بالكامل.

وأشار داميانوس إلى أن قبرص تسعى إلى تحقيق التوازن بين تلبية احتياجاتها المحلية من الطاقة والاستفادة من فرص تصدير الغاز، موضحًا أن البنية التحتية اللازمة لاستخدام الغاز الطبيعي محليًا لا تزال قيد التطوير، مع استهداف استكمالها بحلول عام ٢٠٢٩، بما يتيح استخدام الغاز في توليد الكهرباء.

وأضاف أن احتياجات قبرص من الغاز الطبيعي يتوقع أن تتراوح بين ٦ و١٠ مليارات متر مكعب سنويًا خلال السنوات المقبلة، لافتًا إلى أن تصدير الغاز المكتشف يمثل خيارًا تجاريًا مناسبًا في المرحلة الحالية، في ضوء احتياجات السوق المحلية وخطط تطوير البنية التحتية.

وفيما يتعلق بخيارات تنمية حقل «كرونوس»، أوضح الوزير القبرصي أنها تشمل نقل الغاز إلى مصر للاستفادة من بنيتها التحتية، أو الاستفادة من التسهيلات المرتبطة بحقل «أفروديت»، بما يتيح دراسة البدائل المتاحة وفقًا للاعتبارات الفنية والتجارية، وتسريع تنمية الاكتشافات وتعظيم العائد الاقتصادي منها.

وأكد أن قبرص تستهدف الإسهام بفاعلية في تعزيز أمن الطاقة الإقليمي والأوروبي، مع إمكانية تخصيص جزء من مواردها الغازية مستقبلًا لتلبية احتياجات السوق المحلية، بما يحقق التوازن بين متطلبات الاستهلاك الداخلي وفرص التصدير.

واختتم الوزيران بالتأكيد على أهمية مواصلة التنسيق والتعاون بين مصر وقبرص ودول شرق المتوسط، وتعظيم الاستفادة من الموارد الغازية والبنية التحتية القائمة، بما يدعم تسريع تنفيذ مشروعات الربط ونقل الغاز، ويعزز أمن الإمدادات، ويحول الإمكانات المتاحة بالمنطقة إلى فرص استثمارية ومردود اقتصادي مستدام.

وزير البترول والثروة المعدنية خلال حوار مع مجموعة من طلاب هندسة البترول والجيولوجيا في مؤتمر البحر المتوسط بالإسكندرية:

تمكين الشباب والاستفادة من أفكارهم الجديدة ركيزة لتطوير صناعة البترول ومواكبة التحولات التكنولوجية

شهد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، جلسة حوارية مع عدد من طلاب كلية هندسة البترول والجيولوجيا من جامعات القاهرة والإسكندرية والأزهر والسويس والجامعة الأمريكية بالقاهرة والجامعة البريطانية وجامعة المستقبل، بالتعاون مع جمعية مهندسي البترول العالمية في مصر (SPE)، تحت عنوان «من طلاب اليوم إلى قادة الطاقة في الغد»، وأدار الجلسة الأستاذ الدكتور أحمد حمدي البنبي، أستاذ هندسة البترول بالجامعة الأمريكية بالقاهرة.

وتناولت الجلسة مستقبل صناعة البترول والغاز في ضوء التطورات التكنولوجية المتسارعة، ودور الذكاء الاصطناعي والتحول الرقمي في تحسين كفاءة العمليات، وتسريع تنفيذ المشروعات، وخفض التكاليف، إلى جانب مناقشة سبل تطوير تأهيل المهندسين والجيولوجيين الشباب، وتعزيز الربط بين التعليم الأكاديمي والاحتياجات الفعلية لسوق العمل.

وأكد المهندس كريم بدوي أن الشباب ليسوا مجرد كوادر تستعد للالتحاق بصناعة البترول والطاقة، بل شركاء في تطويرها وصياغة مستقبلها، مشيرًا إلى أن ما يمتلكونه من أفكار جديدة وقدرة على التعامل مع التكنولوجيا الحديثة يمثل فرصة مهمة لإعادة

النظر في أساليب العمل التقليدية، ورفع كفاءة الأداء، وابتكار حلول أكثر تطورًا وفاعلية.

وأوضح الوزير أن التطور المتسارع في تطبيقات الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيات الرقمية يفرض ضرورة الانفتاح على الأفكار الجديدة، وعدم الاكتفاء بالأساليب التي اعتادت الصناعة تطبيقها لسنوات طويلة، مؤكدًا أن التميز في المستقبل سيكون لمن يستطيع توظيف التكنولوجيا والمعرفة لتقديم نتائج أفضل وأسرع وبتكلفة أقل.

وشدد على أهمية أن يبادر الطلاب إلى التعرف على الأدوات الرقمية الحديثة وتجربة تطبيقاتها العملية، بما يعزز قدرتهم على الإسهام في تطوير صناعة البترول والغاز، مؤكدًا أن تبادل المعرفة بين الأجيال يمثل عنصرًا أساسيًا في بناء قطاع أكثر كفاءة وقدرة على مواكبة المتغيرات العالمية.

وفي خطوة عملية لربط الدراسة الأكاديمية بمتطلبات الصناعة، أعلن الوزير التوجه نحو تشكيل مجموعة عمل تضم ممثلين عن الطلاب والجامعات ووزارة البترول والثروة المعدنية وشركات القطاع، لدراسة تطوير المناهج الدراسية والبرامج التعليمية والتدريبية بما يتوافق مع احتياجات صناعة البترول والطاقة، ليس فقط في الوقت الحالي، وإنما أيضًا خلال السنوات الخمس إلى الثماني المقبلة.

وأوضح أن هذه الخطوة تستهدف تحديد المهارات الفنية والتكنولوجية التي ستحتاجها الصناعة مستقبلًا، والاستفادة من خبرات المتخصصين في الشركات والجامعات في تطوير المحتوى التعليمي، بما يسهم في إعداد خريجين يمتلكون المهارات المطلوبة للانتقال بكفاءة من الدراسة الأكاديمية إلى الحياة المهنية.

وفي هذا السياق، أكد الوزير أهمية تعزيز التعاون مع وزارة التعليم العالي والجامعات المعنية، وتطوير آليات مستدامة للتواصل بين الطلاب وشركات قطاع البترول على مدار العام الدراسي، بحيث تتجاوز فرص التدريب حدود البرامج الصيفية، لتشمل المعايشة المهنية والتعرف المباشر على طبيعة العمليات داخل مواقع العمل، والمشاركة في تطبيقات عملية ودراسات فنية يمكن توظيفها في المشروعات والأبحاث الأكاديمية.

كما شدد على أهمية الاستفادة من خبرات قيادات القطاع والمتخصصين والعاملين بالشركات في نقل المعرفة إلى الأجيال الجديدة، وتطوير مهاراتهم الفنية والشخصية والمهنية، بما يعزز استعدادهم لمتطلبات بيئة العمل ويساعدهم على بناء مسارات مهنية ناجحة.

ووجه الوزير رسالة إلى الطلاب، دعاهم خلالها إلى الثقة في قدراتهم وعدم القلق من الانتقال إلى الحياة المهنية، مؤكدًا أن قطاع البترول يمتلك خبرات متراكمة وثقافة قائمة على التعاون وتبادل المعرفة، وأن الكوادر الجديدة يمكنها الاستفادة من هذه الخبرات، وفي الوقت نفسه تقديم أفكار ورؤى جديدة تسهم في تطوير الأداء وفتح آفاق أوسع للابتكار.

واختتم الوزير بالتأكيد على أن التطوير المستمر والتعلم وتبادل الخبرات تمثل ركائز أساسية للنجاح في صناعة البترول والطاقة، التي تشهد تحولات متلاحقة، مشيرًا إلى أن الاستثمار في إعداد الكوادر الشابة وتأهيلها للتعامل مع التكنولوجيات الحديثة يمثل استثمارًا في قدرة القطاع على التطور والمنافسة وتلبية متطلبات المستقبل

المهندس كريم بدوى ...

- مجموعة عمل تضم الطلاب والجامعات والوزارة وشركات القطاع لتحديد المهارات المطلوبة خلال السنوات الخمس إلى الثماني المقبلة

- توسيع التدريب العملي والتواصل المستمر بين الطلاب وشركات البترول لإعداد كوادر قادرة على قيادة مستقبل الطاقة





مائدة مستديرة مع شركاء الاستثمار العالميين حول مستقبل الطاقة في مصر



خلال فعاليات المؤتمر، عقد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، اجتماع مائدة مستديرة بعنوان «مستقبل الطاقة في مصر»، بمشاركة السيد مايكل داميانوس، وزير الطاقة القبرصي، والسيد أسامة مبارز، أمين عام منتدى غاز شرق المتوسط، ورؤساء ومسؤولي شركات البترول والغاز العالمية العاملة في مصر ، لبحث سبل تسريع ضخ الاستثمارات، وزيادة الإنتاج، وتسريع تنمية الاكتشافات وربطها بالبنية التحتية، وتعظيم العائد الاقتصادي من موارد البترول والغاز، إلى جانب تعزيز التعاون الإقليمي وترسيخ مكانة مصر مركزا إقليميا لتداول وتجارة الطاقة.

وأكد المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية أن الشراكة مع المستثمرين تقوم على تحقيق المصالح المشتركة، وأن نجاح الشركات العاملة في مصر يمثل نجاحًا لقطاع البترول والغاز والدولة المصرية، مشددًا على حرص الوزارة على تذليل التحديات التي تواجه الشركاء، وتوفير المقومات اللازمة للتوسع في الاستثمارات، بما يحقق عائدًا اقتصاديًا مستدامًا لجميع الأطراف.

وأوضح الوزير أن تراجع الإنتاج، كان أحد أبرز التحديات التي واجهت القطاع وهو ما تطلب العمل من أجل تحفيز الاستثمارات وتسريع أنشطة الاستكشاف والتنمية، وتحسين كفاءة العمليات، مؤكدًا أن جهود الوزارة تركز على تعزيز التعاون مع الشركاء، ومعالجة التحديات المؤثرة في الإنتاج، وبناء أسس أكثر استدامة للنمو خلال السنوات المقبلة.

وأشار إلى أن المرحلة الحالية تتطلب الانتقال بالشراكة إلى مستويات أكثر فاعلية، من خلال الحوار المباشر مع الشركات للتعرف على احتياجاتها ومقترحاتها، وتحديد الإجراءات اللازمة لتسريع القرارات الاستثمارية وتنفيذ المشروعات، وتعزيز تنافسية الاستثمار في قطاع البترول والغاز المصري.

وشدد الوزير على أهمية التعاون الإقليمي بين دول شرق المتوسط، والاستفادة من الموارد المتاحة والبنية التحتية القائمة، بما يتيح تحقيق قيمة اقتصادية أكبر من موارد الغاز المكتشفة، ويدعم فرص تنمية موارد جديدة.

وأكد أن مصر تمتلك مقومات مهمة تؤهلها للقيام بدور محوري متنامي في منظومة الطاقة الإقليمية، وفي مقدمتها البنية التحتية المتطورة للغاز الطبيعي، وشبكات النقل، وتسهيلات استقبال الغاز وتداوله وإسالته، إلى جانب موقعها الجغرافي الذي يربط مناطق الإنتاج بالأسواق المستهلكة. وأوضح أن الوزارة تتطلع إلى العمل مع الشركاء لتعظيم الاستفادة الاقتصادية من هذه الأصول والتسهيلات، بما يخفض تكاليف المشروعات، ويرفع كفاءتها، ويعزز جدواها الاستثمارية.

ومن جانبه، أكد السيد أسامة مبارز، أمين عام منتدى غاز شرق المتوسط، أن مستقبل الطاقة في مصر يرتبط ارتباطًا وثيقًا بمستقبل التعاون الإقليمي، في ضوء ما تمتلكه المنطقة من موارد غاز طبيعي مكتشفة وإمكانات واعدة تتطلب تعزيز

الاستثمارات وتطوير البنية التحتية اللازمة لاستغلالها.

وأوضح أن التحدي الرئيسي يتمثل في الوصول إلى هذه الموارد وتحويلها إلى قيمة اقتصادية مستدامة، من خلال تطوير مشروعات قابلة للتنفيذ، وتسريع تنمية الاكتشافات وربطها بالأسواق المستهدفة.

وأشار إلى أن تحقيق ذلك يتطلب أطرًا تنظيمية واضحة وسياسات جاذبة للاستثمار، بما يمكّن القطاع الخاص من المشاركة بفاعلية في تمويل المشروعات وتنفيذها وتطوير البنية التحتية اللازمة لنقل الغاز إلى الأسواق.

وأضاف أن المنتدى يعمل على تعزيز التعاون بين الحكومات وشركات البترول والغاز وشركات التكنولوجيا والخدمات والمؤسسات المالية والجهات التنظيمية، بهدف تحديد المشروعات ذات الأولوية، وجذب المزيد من الاستثمارات، وتسريع تنفيذ مشروعات البنية التحتية اللازمة لتعظيم الاستفادة من موارد المنطقة.

وخلال المائدة المستديرة، أكد ممثلو الشركات والشركاء الدوليين أن مصر تمتلك مقومات تنافسية مهمة تعزز قدرتها على جذب الاستثمارات وترسخ دورها في قطاع الطاقة الإقليمي، وفي مقدمتها البنية التحتية المتطورة وشبكات النقل وتسهيلات الغاز، إلى جانب الموقع الجغرافي الاستراتيجي والخبرات الفنية والتكنولوجية المتراكمة، وتوافر البيانات اللازمة لدعم أنشطة الاستكشاف واتخاذ القرارات الاستثمارية.

وأشار المشاركون إلى أن هذه المقومات تتيح فرصًا واعدة لتسريع تنفيذ المشروعات وتعظيم الاستفادة من الموارد المتاحة في مصر وشرق المتوسط، مؤكدين أهمية مواصلة تطوير الشراكة بين الحكومة والمستثمرين على أسس من الشفافية والثقة المتبادلة وتحقيق المصالح المشتركة.

وفي هذا السياق، أكد المشاركون أن تسوية المستحقات السابقة للشركات أسهمت في تعزيز الثقة في مناخ الاستثمار بقطاع البترول والغاز المصري، ودعمت التوجه نحو ضخ استثمارات جديدة لتسريع تنمية الاكتشافات وربطها بالشبكة القومية في أسرع وقت ممكن، بما يسهم في زيادة الإنتاج وتعظيم العائد الاقتصادي من الموارد.

وشددوا على أن استدامة تدفقات الاستثمارات تتطلب استمرار العمل على توفير بيئة استثمارية مستقرة وقابلة للتنبؤ، تتسم بوضوح الأطر التنظيمية ومرونتها، وتدعم الشراكات طويلة الأجل بين الحكومة والقطاع الخاص، بما يساعد الشركات على اتخاذ قرارات استثمارية أسرع ويسهم في تنفيذ المشروعات وفق الجداول الزمنية المستهدفة.

كما أكد المشاركون أن القيمة الحقيقية للموارد لا تتحقق بمجرد اكتشافها، وإنما بقدرة القطاع على تنميتها وإنتاجها وتسويقها بكفاءة، من خلال تبني نماذج عمل مرنة ومبتكرة، وتطبيق أحدث التكنولوجيات وأدوات الذكاء الاصطناعي، بما يسهم في رفع كفاءة العمليات التشغيلية، وخفض التكاليف، وتسريع أنشطة الاستكشاف والتنمية والإنتاج.

وأكدت المناقشات أهمية تعزيز التكامل والتعاون بين دول شرق المتوسط والشركات العاملة بالمنطقة، وتطوير الأطر التنظيمية والتجارية، وتنسيق الجهود في مجالات تنمية الموارد وتوفير البنية التحتية ونقل الغاز وربطه بالأسواق، بما يدعم أمن الطاقة ويحقق الاستغلال الاقتصادي الأمثل للموارد، ويعزز فرص التنمية المستدامة في المنطقة.

وتعكس المائدة المستديرة توجه وزارة البترول والثروة المعدنية نحو تعميق الحوار المباشر مع شركاء الاستثمار، وتحديد حلول عملية للتحديات التي تواجه القطاع، بما يدعم زيادة الاستثمارات، وتسريع تنمية الموارد، ورفع معدلات الإنتاج، وتعظيم الاستفادة من البنية التحتية المصرية، وترسيخ مكانة مصر مركزًا إقليميا لتداول وتجارة الطاقة.



قيادات قطاع البترول أمام مؤتمر MOC 2026 .....

خطط زيادة الإنتاج وتعزيز أمن الطاقة وجذب الاستثمارات وتعظيم القيمة المضافة من الغاز

شهد مؤتمر ومعرض البحر المتوسط للبترول MOC 2026، سلسلة من الجلسات النقاشية المهمة التي استعرضت خلالها قيادات قطاع البترول خطط تعزيز الإنتاج المحلي، وتهيئة مناخ استثماري أكثر تنافسية، وتأمين إمدادات الطاقة، وتطوير أنشطة البحث والاستكشاف، إلى جانب تسريع تطبيق الحلول التكنولوجية لخفض الانبعاثات وتعظيم القيمة الاقتصادية من موارد الغاز الطبيعي.

وتناولت المناقشات، بمشاركة رؤساء ومسؤولي شركات الطاقة العالمية والمحلية، فرص تعزيز مكانة مصر كمركز إقليمي لتداول وتجارة الطاقة، في ضوء ما تمتلكه من بنية تحتية متطورة وموقع جغرافي متميز، وما توفره من فرص استثمارية في أنشطة البترول والغاز والبتروكيماويات.

جلسة: «الغاز في مرحلة التحول.. بناء منظومة طاقة منخفضة الكربون في البحر المتوسط».



خلال جلسة «الغاز في مرحلة التحول.. بناء منظومة طاقة منخفضة الكربون في البحر المتوسط»، التي أدارتها السيدة إيمان هيل، العضو المنتدب والمدير الإقليمي لشركة «فالكو إنرجي»، استعرض المهندس صلاح عبد الكريم، الرئيس التنفيذي للهيئة المصرية العامة للبترول، جهود الهيئة لتعزيز جاذبية الاستثمار في صناعة البترول المصرية، وزيادة الإنتاج المحلي، وتقليص الفجوة بين الإنتاج والاستهلاك، بما يدعم تأمين احتياجات السوق المحلية من المنتجات البترولية ويساند خطط التنمية والنمو الصناعي.

م. صلاح عبد الكريم:

رفع كفاءة تشغيل مصافي التكرير من ٦٣٪ إلى ٨٢٪ .. وبرنامج للمسح السيزمي بالصحراء الغربية يغطي نحو ١١٠ آلاف كم٢.

وأكد عبد الكريم العمل على تهيئة مناخ استثماري أكثر تنافسية من خلال تقديم الحوافز والتسهيلات، وتطوير منظومة العمل البترولي، وتعزيز مرونة الاتفاقيات البترولية وشفافيتها، بما يواكب المتغيرات العالمية ويشجع شركاء الاستثمار على ضخ المزيد من الاستثمارات، لا سيما الشركات العالمية التي تمتلك قدرات مالية وخبرات تكنولوجية متقدمة.

وفي إطار خفض مخاطر الاستكشاف وتعزيز فرص اكتشاف موارد بترولية جديدة، أوضح أن العمل جارٍ لتنفيذ برنامج واسع النطاق للمسح السيزمي بالصحراء الغربية يغطي مساحة تقترب من ١١٠ آلاف كيلومتر مربع، بما يوفر بيانات عالية الدقة تدعم قرارات الاستثمار في أنشطة البحث والاستكشاف، إلى جانب التوسع في تطبيق أحدث تقنيات المسح السيزمي بخليج السويس بالتعاون مع شركة «جابكو».

وفيما يتعلق بزيادة الإنتاج وتعظيم الاستفادة من الأصول القائمة، أشار إلى أهمية الحفاظ على استدامة الزيادة المحققة في الإنتاج البترولي، بالتوازي مع رفع كفاءة تشغيل معامل التكرير وتعظيم

الاستفادة من طاقاتها، موضحًا أن أعمال الفحص والصيانة الشاملة والمخططة التي نُفذت خلال العام الماضي أسهمت في رفع معدلات تشغيل المصافي من ٦٣٪ إلى ٨٢٪، بما يعزز القدرة على تلبية احتياجات السوق المحلية ويسهم في الحد من فاتورة الواردات.

كما استعرض الإجراءات المتخذة لضمان استقرار إمدادات الطاقة، من خلال إبرام تعاقدات طويلة وقصيرة الأجل مع موردين عالميين لتوفير الخام والمنتجات البترولية، وفي مقدمتها البوتاجاز، مع تنويع مصادر وطرق الاستيراد والاستفادة من الموانئ والتسهيلات اللوجستية على البحرين الأحمر والمتوسط، بما في ذلك ميناء العين السخنة وتسهيلات خطوط سوميد وموانئ البحر المتوسط.

وأكد أن تنويع منافذ الاستيراد يمثل عنصرًا مهمًا في تعزيز مرونة منظومة الإمداد، ورفع قدرتها على التعامل مع التحديات الأمنية والإقليمية والدولية، وضمان استمرارية تدفقات الطاقة إلى السوق المحلية.

م. محمود ناجي:

خفض الانبعاثات وكفاءة الطاقة ركيزتان لتعزيز تنافسية الصناعة المصرية

فيما أكد المهندس محمود ناجي، وكيل وزارة البترول والثروة المعدنية المشرف على السلامة والبيئة وكفاءة الطاقة والمناخ والمتحدث الرسمي للوزارة، أن التحول في قطاع الطاقة يتطلب تحقيق التوازن بين ثلاثة محاور رئيسية، هي أمن الطاقة والاستدامة والقدرة على تحمل التكلفة، بما يضمن توفير إمدادات موثوقة وميسورة التكلفة، مع حماية البيئة والحفاظ على الموارد للأجيال المقبلة.

وأوضح أن رفع كفاءة استخدام الطاقة وترشيدها يمثلان محورًا أساسيًا في جهود التطوير، لما يحققانه من خفض استهلاك الوقود وتكاليف التشغيل وتعظيم الاستفادة من الموارد، مشيرًا إلى توافق هذه الجهود مع المحور الخامس لاستراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية، المتعلق بتحسين كفاءة الطاقة وخفض الانبعاثات وإدارة انبعاثات الميثان.

وفيما يتعلق بتطبيق تكنولوجيا التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه (CCUS)، أكد ناجي أن التعامل مع هذه التكنولوجيا يتجه نحو بحث التطبيقات العملية والمشروعات القابلة للتنفيذ، بما يتيح فرصًا واعدة لخفض الانبعاثات الصناعية وتعزيز تنافسية المنتجات المصرية، خاصة في صناعتي الأسمدة والأسمنت، والحفاظ على قدرتها التنافسية في أسواق التصدير، ولا سيما الأسواق الأوروبية في ظل المتطلبات المتزايدة المرتبطة بالبصمة الكربونية للمنتجات.

وأشار إلى اختيار قطاع الأسمدة باعتباره فرصة أولية واعدة لتطوير مشروع في هذا المجال، مع تحديد مواقع مرشحة لتخزين ثاني أكسيد الكربون في باطن الأرض، والعمل على إعداد لوائح وإطار تنظيمي شامل لتطبيق هذه التكنولوجيا، بالتعاون مع استشاري عالمي متخصص سيتم اختياره.

وفي مجال الطاقة الحرارية الأرضية، أوضح أن الوزارة تقيم فرص الاستفادة منها بديلًا لمولدات السولار في بعض الاستخدامات، لافتًا إلى تحديد مشروع تجريبي بمنطقة حمام فرعون لتوليد ١,٥ ميجاوات من الكهرباء، إلى جانب دراسة مشروع بإحدى شركات قطاع البترول لاستبدال وحدات توليد الكهرباء العاملة بالسولار بالطاقة الحرارية الأرضية.

جلسة « فرص استغلال موارد الغاز بمنطقة البحر المتوسط»



د. سمير رسلان:

إسناد نحو ٧٠٪ من المناطق المطروحة بالبحر المتوسط لشركات مختلفة

وخلال جلسة حول فرص استغلال موارد الغاز بمنطقة البحر المتوسط، أكد الدكتور سمير رسلان، رئيس شركة جنوب الوادي المصرية القابضة للبترول، أن التقارير الدولية تشير إلى أن ما تم اكتشافه من إمكانات الغاز بالمنطقة لا يتجاوز نحو ٣٠٪، بما يعكس حجم الفرص المتاحة أمام أنشطة البحث والاستكشاف خلال السنوات المقبلة.

وأوضح أن تعظيم الاستفادة من هذه الإمكانات يتطلب مواصلة تحسين الشروط المالية والاقتصادية للمشروعات، ورفع جودة البيانات المتاحة أمام المستثمرين، مشيرًا إلى الجهود التي تبذلها وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز الحوار المباشر مع الشركات وتوفير بيانات استكشافية تدعم قرارات الاستثمار، من خلال مشروعات المسح السيزمي وإتاحة الفرص الاستثمارية.

وأضاف أن الوزارة نجحت في طرح مناطق وفرص متعددة بالبحر المتوسط أمام الشركات وإتاحة البيانات الخاصة بها، بما أسهم في إسناد نحو ٧٠٪ من المناطق المطروحة لشركات مختلفة.

وأشار رسلان إلى أن استكشاف وإنتاج الغاز من المياه العميقة، التي قد يصل عمقها إلى ثلاثة آلاف متر، يفرض تحديات فنية واستثمارية كبيرة، في ظل ارتفاع تكاليف تنمية الحقول، وهو ما يجعل حجم الاحتياطيات المتوقعة وتكلفة التنمية من العوامل الرئيسية في تقييم الجدوى الاقتصادية للمشروعات.

وأكد استمرار العمل على تقليص الفترة الزمنية بين إرساء المزايدات وبدء التنفيذ، وتسريع إجراءات التقييم والحصول على الموافقات، بما يرفع كفاءة دورة الاستثمار ويعزز قدرة مصر على المنافسة في جذب استثمارات البحث والاستكشاف مقارنة بالأسواق الأخرى.

جلسة : «كيف يمكن للغاز الطبيعى أن يدعم النمو الصناعى في مصر»



الكيميائي علاء عبد الفتاح:

خارطة طريق جديدة لصناعة البتروكيماويات في مصر .. و ١,٦ مليار دولار قيمة مضافة من تحويل الغاز إلى منتجات بتروكيماوية

من جانبه، أكد الكيميائي علاء عبد الفتاح، رئيس الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات «إيكم»، أن الشركة تعمل على إعداد خارطة طريق جديدة لتطوير صناعة البتروكيماويات، ترتكز على تلبية احتياجات السوق المحلية وتعظيم القيمة المضافة من الغاز الطبيعي من خلال تحويله إلى منتجات تدخل في العديد من الصناعات، وتحقق عائدًا اقتصاديًا أكبر من استخدامه مادة خامًا أو وقودًا.

وأوضح أن الشركة القابضة يتبعها نحو ثماني شركات منتجة للبتروكيماويات، تدخل منتجاتها في العديد من الصناعات المرتبطة بالحياة اليومية، مشيرًا إلى أن نحو ٩٥٪ من منتجات هذه الشركات تعتمد على الغاز الطبيعي، إلى جانب مدخلات هيدروكربونية أخرى.

واستعرض المؤشرات الاقتصادية للصناعة، موضحًا أن مبيعات الشركات بلغت نحو ٤٢ مليار جنيه، فيما سجلت الصادرات نحو ١,٨ مليار دولار، وبلغت القيمة المضافة المتحققة من تحويل الغاز الخام إلى منتجات بتروكيماوية نحو ١,٦ مليار دولار، بما يعكس أهمية تعظيم التصنيع المحلي ورفع العائد الاقتصادي من موارد الطاقة.

وأشاد عبد الفتاح بجهود المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، في تأمين إمدادات الغاز الطبيعي لصناعة البتروكيماويات، مؤكدًا أن استقرار الإمدادات يمثل عنصرًا أساسيًا لضمان انتظام تشغيل المصانع وتنفيذ خططها الإنتاجية.

وأضاف أن التعاون الإقليمي في مجال الغاز، ومنه التعاون مع قبرص، يمثل أحد العناصر التي تؤخذ في الاعتبار عند إعداد خارطة الطريق الجديدة، إلى جانب احتياجات السوق المحلية والجدوى الاقتصادية للمشروعات المقترحة، بما يدعم نمو صناعة البتروكيماويات وتعظيم مساهمتها في الإنتاج والصادرات وتوفير النقد الأجنبي.

أباتشي وشيفرون وتوتال وslb ودراجون أويل وبتروناس يستعرضون تطور مناخ الاستثمار البترولي وفرص تعظيم الاستفادة من الموارد والبنية التحتية في مصر

كما شهد المؤتمر عددا من الجلسات النقاشية الهامة التي جمعت قيادات قطاع البترول مع رؤساء ومديري شركات الطاقة العالمية العاملة في مصر ومنطقة البحر المتوسط، حيث أكد السيد جريج ماكدانيال، نائب الرئيس الأول للأصول الدولية بشركة أباتشي اكبر منتج للبترول الخام في مصر، خلال مشاركته في مؤتمر البحر المتوسط «موك ٢٠٢٦»، أن الشروط التجارية المجدية اقتصاديا لمشروعات الغاز تشجع على الاستثمار وزيادة الإمدادات المحلية، مشيرا إلى أن اتفاق أباتشي مع وزارة البترول والثروة المعدنية والهيئة المصرية العامة للبترول بشأن الغاز دعم التوسع في برنامج الشركة لتنمية موارد الغاز بالصحراء الغربية.

وأكد ماكدانيال أن تحويل إمكانات مصر من الغاز إلى نمو صناعي يتطلب مرونة في الشروط التجارية، وهيكل تكاليف تنافسيا، وتنسيقا





في استخدام البنية التحتية، بما يضمن توفير إمدادات طاقة موثوقة للمستهلكين.

وأكد تشانا كوروكولاسوريا، مدير شركة شيفرون العالمية في مصر، أن مصر تمثل محور استراتيجية الغاز في شرق المتوسط، وتمتلك المقومات اللازمة للقيام بدور مركز لتجميع الغاز في المنطقة، مشيرا إلى أنها أكبر مستهلك للغاز إقليميا، وترتبط بعلاقات تجارية وسياسية قوية مع أوروبا وأفريقيا ودول الخليج.

وأضاف أن مصر تمتلك بنية التحتية متكاملة تشمل المنشآت البحرية والبرية، وشبكات خطوط الأنابيب، ومرافق معالجة الغاز وتصدير الغاز الطبيعي المسال، فضلا عن الكوادر المتخصصة في إيجاس والهيئة المصرية العامة للبترول وغيرها من كيانات القطاع بما يعزز كفاءتها في الاستفادة من موارد الغاز.

وأشار إلى أن اعادة تصدير الغاز الطبيعي المسال يمثل أحد الخيارات العديدة المتاحة أمام مصر للاستفادة من الغاز، مؤكدا أن وفرة الإمدادات الواردة إليها يمكن أن تمنح دفعة قوية للقطاع الصناعي، بما يشمل صناعات الأسمدة والبتروكيماويات والحديد والصلب والتكرير والأسمنت والزجاج والسيراميك.

ولفت إلى وجود ارتباط قوي بين وفرة الطاقة والنمو الاقتصادي، مؤكدا أن مصر تمتلك المقومات التي تمكنها من ترجمة هذه العلاقة إلى واقع. وفيما يتعلق بمناخ الاستثمار، أشاد كوروكولاسوريا بنجاح المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، في الوفاء بتعهده بتصفير المستحقات المتأخرة لشركات البترول العالمية بحلول يونيو ٢٠٢٦، مؤكدا أن بيئة الاستثمار في قطاع البترول شهدت تحسنا كبيرا مقارنة بالفترة نفسها من العام الماضي.

وأوضح أن انتظام سداد المستحقات في مواعيدها يعالج أحد الشواغل الرئيسية للمستثمرين، ويعزز جاذبية بيئة الاستثمار، إلى جانب الشروط المالية الجاذبة، واحترام العقود، وتعاون وزارة البترول مع الشركاء.

وأكد السيد فريد الهاشمي، المدير التنفيذي للنمو وتطوير الأعمال بشركة دراجون أويل، أن مصر تمثل دولة محورية في أعمال الشركة، مشيرا إلى نجاح تجربتها في زيادة الإنتاج وإطالة العمر الإنتاجي للحقول بخليج السويس.

وأوضح، أن الشركة رأت في استحواذها على أصول «بي بي» بخليج السويس في شركة بترول خليج السويس «جابكو» فرصة للاستفادة من خبراتها، رغم أن كثيرين كانوا ينظرون إليها باعتبارها أصولا نفطية متقادمة. وأضاف أن الشركة نجحت في زيادة إنتاجها وإطالة عمر الحقول، وهو ما يعكس طبيعة عمل دراجون أويل وقدراتها.

وأوضح الهاشمي أن دراجون أويل تدرس حاليا، بالتعاون مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية «إيجاس»، فرصا في المناطق البحرية بالبحر المتوسط، مع التركيز على موارد الغاز على أعماق ضحلة، التي يمكن ربطها سريعا بالبنية الأساسية المصرية القائمة لتغذية السوق المحلية.

وأضاف أن الشركة تمتلك قدرات تشغيلية في خليج السويس، ويمكنها الاستفادة من سلاسل الإمداد لدى «إينوك» وفي دبي لدعم هذا التوجه.

وأكد أن مشاركة دراجون أويل في الإسكندرية تستهدف البحث عن أصول تستطيع إضافة قيمة إليها، وشركاء يتبنون فلسفتها في تسريع وصول الإنتاج إلى السوق المحلية.

وأكد هاني عصمت، الرئيس التنفيذي لشركة بترونـاس في مصر، أن العلاقة بين الحكومة المصرية والمستثمرين تطورت إلى شراكة حقيقية تقوم على الشفافية والتعاون والالتزام المشترك بتحقيق قيمة على المدى الطويل، مشيرا إلى أن سداد المستحقات المتأخرة شكل محطة مهمة أكدت التزام مصر بالوفاء بتعهداتها وعززت ثقة المستثمرين.

وأوضح، أن هذه الثقة ترجمت إلى استثمارات جديدة، حيث اعتمدت بترونـاس وشل مؤخرا قرار تنمية المرحلة الثانية عشرة لإنتاج الغاز بمنطقة غرب الدلتا العميق، بما يعكس ثقتهما في إمكانات الطاقة المصرية ومناخ الاستثمار على المدى الطويل.

واشار إلى أن الشراكة الممتدة لأكثر من ٢٥ عاما أسهمت في ربط موارد الغاز البحرية بالمتوسط ببنية التحتية عالمية المستوى للغاز المسال في مجمع ادكو لتصدير الغاز المسال لخدمة الأسواق الدولية وتحقيق قيمة لمصر والمساهمين والعملاء.

وأكد أن مكانة مصر كمركز إقليمي للطاقة وبوابة لها في شرق المتوسط ترتكز على ثلاثة عناصر رئيسية، هي البنية التحتية والتكامل والمرونة، موضحا أن منشآت الغاز المسال وشبكات الغاز الواسعة والموقع الاستراتيجي للوصول إلى الأسواق الدولية، إلى جانب الطلب المحلي الكبير، تمنح مصر ميزة تنافسية للاستفادة الاقتصادية من موارد غاز شرق المتوسط.

وأكد ياسر الطوانسي، المدير العام لشركة شلمبرجير «SLB» في مصر والسودان وشرق المتوسط، أن الحلول الرقمية والتكامل بين العمليات يمكن أن يسهما في تحسين كفاءة سلسلة قيمة لصناعة الغاز الطبيعي في مصر، بدءا من أنشطة البحث والإنتاج وصولا إلى التصنيع.

وأوضح أهمية ربط فهم خصائص باطن الأرض بقرارات الحفر والإنتاج من خلال آليات عمل متكاملة، وتوظيف الذكاء الاصطناعي والحلول الرقمية لتقليل عدم اليقين وتسريع اتخاذ القرارات.

وأشار الطوانسي إلى أن تعاون الشركة مع الأطراف المصرية المعنية يرتكز على التوافق مع الأولويات الوطنية، إلى جانب نقل المعرفة وتطوير مهارات الكوادر المحلية وتعزيز منظومة العمل، بما يدعم القدرة التنافسية على المدى الطويل.



وزير البترول والثروة المعدنية يتابع مع «توتال إنرجيز» الفرنسية الخطوات التنفيذية لربط حقل كرونوس القبرصي بمصر

التقى المهندس كريم بدوى وزير البترول والثروة المعدنية مع السيد جوليان بوجيه، نائب الرئيس الأول للاستكشاف والإنتاج بشركة توتال إنرجيز الفرنسية في شمال أفريقيا والشرق الأوسط، على هامش مؤتمر «MOC 2026» ، بحضور السيدة ليلي الحارص المدير التنفيذي لتوتال انرجيز في مصر ولبنان وقبرص، لبحث تطورات مشروعات الغاز الطبيعي، ومتابعة الخطوات التنفيذية لمشروع ربط حقل كرونوس القبرصي بمصر بالتعاون بين قطاع البترول وشركتي إيني وتوتال، وكذلك استعراض الفرص المتاحة لزيادة الاستثمارات في أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج للغاز في مصر بالبحر المتوسط.

وخلال اللقاء ، أكد المهندس كريم بدوي، حرص مصر على تسريع تنفيذ مشروع ربط الغاز القبرصي بالبنية التحتية المصرية ، وتعزيز التعاون مع شركة «توتال إنرجيز» لدفع أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج بالبحر المتوسط، وتعظيم الاستفادة من الفرص الواعدة وموارد الغاز الطبيعي في مصر.

وأوضح الوزير أن التقدم المحقق في مشروع ربط الغاز القبرصي من حقل كرونوس بالبنية التحتية المصرية يعكس أهمية الشراكة بين الحكومات وشركات الطاقة العالمية، مشيرا إلى أن الدعم السياسي رفيع المستوى من قيادتي مصر وقبرص أسهم في دفع المشروع وتعزيز التنسيق بين مختلف الأطراف، بما يدعم تسريع خطوات التنفيذ وتذليل التحديات.

وأشار إلى أن المشروع يمثل خطوة مهمة نحو تمكين قبرص من الاستفادة من مواردها من الغاز الطبيعي وفتح آفاق تصديره إلى الأسواق، من خلال الاستفادة من البنية التحتية المصرية لاستقبال الغاز ومعالجته وإعادة تصديره، بما يعزز دور مصر مركزا إقليميا لتداول وتجارة الغاز، ويحقق مصالح اقتصادية مشتركة لجميع الأطراف.

واكد الوزير على توافر الاهتمام بتوسيع استثمارات توتال إنرجيز بصناعة الغاز الطبيعي في مصر، مؤكدًا استعداد الوزارة لتقديم الدعم اللازم لدفع المشروعات، والعمل المشترك على دراسة الحلول الفنية والتجارية التي تسهم في خفض التكاليف وتحسين الجدوى الاقتصادية، بما يشجع الشركة على التوسع في أنشطتها وتسريع اتخاذ القرارات الاستثمارية.

من جانبه، أكد جوليان بوجيه تقدير الشركة للتعاون مع وزارة البترول والثروة المعدنية، مشيرا إلى استمرار العمل على تقييم الفرص الاستكشافية الواعدة في مصر، بالتعاون مع فرق العمل الفنية، وتحديد المناطق ذات الإمكانات الغازية الواعدة، بما يدعم اتخاذ قرارات استثمارية مبنية على بيانات ودراسات فنية دقيقة.

وأضاف أن إتاحة المزيد من البيانات والمعلومات الفنية تسهم في تحسين تقييم الفرص الاستكشافية ، مؤكدًا تطلع الشركة إلى مواصلة دراسة الفرص المتاحة خلال الفترة المقبلة.

البيـــــان الختـــــامي

عكست فعاليات مؤتمر «MOC 2026» مكانته كمنصةً للحوار الاستراتيجي والفني ، حيث شهد على مدار ثلاثة أيام، مشاركة نحو ٢٠٠٠ مشارك و٣٠٠ زائر، بدعم من أكثر من ٢٥ شركة عالمية راعية، وبمشاركة أكثر من ٣٠ جهة عارضة استعرضت أحدث التقنيات والحلول الصناعية في مجالات البترول والغاز والطاقة، وتضمن البرنامج ١١ جلسة استراتيجية رفيعة المستوى و٢٥ جلسة فنية، بمشاركة ١٥٠ متحدثًا قدموا وناقشوا ١٠٤ أوراق فنية وبحثية، إلى جانب الحوارات المتخصصة التي تناولت التحديات الحالية والفرص المستقبلية لصناعة الطاقة، في مجالات الاستكشاف والإنتاج، والتكنولوجيا والتحول الرقمي، ورفع كفاءة العمليات والاستدامة.

وفي ضوء المناقشات والرؤى التي طرحتها الجلسات الاستراتيجية والفنية، تركزت أبرز التوصيات ومحاور العمل على النحو التالي:

- تكثيف أنشطة البحث والاستكشاف، وتسريع تنمية الاكتشافات الجديدة وربطها بالإنتاج في أقصر وقت ممكن، بما يعزز إمدادات الطاقة ويحقق عائدًا اقتصاديًا أسرع من الاستثمارات.
- تعظيم الاستفادة من الحقول القائمة، خاصة الحقول المتقادمة، من خلال تطبيق التقنيات الحديثة وتحسين إدارة المكامن ورفع كفاءة الآبار والعمليات الإنتاجية.
- التوسع في استخدام تقنيات المسح السيزمي المتقدم والمعالجة والتصوير الجيوفيزيائي، وتطوير أساليب الحفر والإكمال لتحسين نتائج الاستكشاف وتقليل المخاطر.
- تعزيز تبادل البيانات والخبرات الفنية بين الشركات، بما يدعم دقة التقييمات الجيولوجية والفنية ويرفع كفاءة القرارات الاستثمارية.
- مواصلة تطوير مناخ الاستثمار في أنشطة البحث والاستكشاف والإنتاج، وتحديث النماذج التعاقدية والاقتصادية بما يعزز تنافسية الفرص المتاحة ويشجع ضخ استثمارات جديدة.
- ترسيخ الثقة مع شركاء الاستثمار من خلال استمرار الحوار، والالتزام بالأطر التعاقدية، وتوفير رؤية واضحة للمشروعات والفرص الاستثمارية.
- تعزيز التكامل بين الجهات الحكومية والشركات الوطنية والعالمية لتجاوز التحديات الفنية والتشغيلية، وتسريع تنفيذ المشروعات وتحقيق نتائج ملموسة.
- تعظيم الاستفادة من البنية التحتية المصرية لاستقبال ونقل ومعالجة وإسالة الغاز الطبيعي، بما يدعم ربط موارد شرق المتوسط بالأسواق الإقليمية والدولية.
- تعزيز التكامل بين أنشطة الاستكشاف والإنتاج والبنية التحتية والإسالة والتجارة، بما يرفع القيمة الاقتصادية للموارد ويوسع فرص الوصول إلى الأسواق.
- مواصلة التنسيق مع الشركاء الإقليميين والدوليين لتحويل الفرص الواعدة إلى مشروعات قابلة للتنفيذ، وتعزيز التعاون في دعم أمن الطاقة بمنطقة البحر المتوسط.
- التوسع في استخدام تطبيقات الذكاء الاصطناعي والتحليلات المتقدمة في الاستكشاف وتقييم المكامن وتحسين الإنتاج والتخطيط التشغيلي.
- تطوير منظومات إدارة البيانات وحوكمتها، ورفع جودتها وتكاملها وإتاحتها الآمنة لدعم اتخاذ القرار.
- الاستفادة من تقنيات المعالجة السيزمية المتقدمة والتصوير الجيوفيزيائي والنمذجة الرقمية لتحسين فهم التراكيب الجيولوجية وتقليل مخاطر الاستكشاف.
- توظيف الحلول الرقمية في إدارة المخاطر ورفع كفاءة الأداء، مع تعزيز الأمن السيبراني وحماية البيانات والأنظمة الحيوية.
- توسيع التعاون بين شركات البترول ومقدمي الحلول التكنولوجية والمؤسسات البحثية لتطوير تطبيقات عملية تحقق أثرًا قابلًا للقياس في الإنتاج والتكاليف والكفاءة التشغيلية.
- رفع الكفاءة التشغيلية وتعزيز الاستدامة
- تحسين كفاءة العمليات وخفض التكاليف التشغيلية، مع الالتزام بمعايير السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة.
- توظيف التقنيات الحديثة لتحسين أداء الأصول والمنشآت، وتطوير معالجة الغاز وإدارة التسهيلات البحرية.
- التوسع في الحلول التي تسهم في خفض الانبعاثات وتحسين كفاءة استخدام الطاقة والموارد.
- دعم التصنيع المحلي وتطوير سلاسل الإمداد والخدمات الفنية، بما يعزز القيمة المضافة محليا ويرفع القدرة التنافسية لقطاع البترول.
- ترسيخ ثقافة إدارة المخاطر والتميز التشغيلي، وربط خطط التطوير بمؤشرات أداء واضحة ونتائج قابلة للقياس.
- تمكين الشباب وتطوير التعليم لمواكبة مستقبل صناعة الطاقة



الهيئة المصرية العامة للبترول

النجاح فى مواجهة التحديات







5.6 مليار دولار استثمارات للبحث والاستكشاف وتنمية الحقول..
والهيئة تواصل تعزيز الإنتاج المحلى

26.23 مليون طن من المنتجات البترولية لتلبية احتياجات السوق المحلية

www.egpc.com.eg Email:egpc@egpc.com.eg

تعد الهيئة المصرية العامة للبترول الركيزة الأساسية لصناعة البترول والغاز ، حيث تضطلع بدور محوري في إدارة وتنظيم واستغلال الثروات البترولية بما يدعم خطط التنمية الاقتصادية والاجتماعية للدولة، ومنذ تأسيسها، حرصت الهيئة على تعزيز أمن الطاقة وتلبية احتياجات السوق المحلية من المنتجات البترولية والغاز الطبيعي، إلى جانب تنمية وتطوير صناعة التكرير والبتروكيماويات وتوسيع نطاق الاستكشاف والإنتاج.

وانطلاقًا من رؤيتها الاستراتيجية، تسعى الهيئة إلى تعظيم القيمة المضافة من الموارد الطبيعية، وتشجيع الاستثمارات المحلية والأجنبية، وتطبيق أحدث النظم التكنولوجية والمعايير البيئية العالمية، بما يرسخ مكانة مصر كمركز إقليمي للطاقة. لذا فقد أخذت الهيئة على عاتقها إعداد وتنفيذ الخطط المستقبلية فى مختلف نواحي الانشطة البترولية أخذاً فى الإعتبار تكامل هذة الأنشطة لتحقيق الهدف المنشود لتلبية إحتياجات الدولة من المنتجات البترولية والغاز الطبيعى فى ظل المتغيرات الحالية ، والذى يستلزم من الهيئة إستمرار العمل على زيادة الإحتياطيات من الزيت الخام والغاز الطبيعى بإستخدام أحدث التقنيات الفنية الحديثة والعمل على الإسراع فى وضع الإكتشافات الجديدة على الإنتاج . وفى إطار توفير إحتياجات الاستهلاك المحلى للبلاد من المنتجات البترولية فقد نجحت الهيئة فى توفير حوالى ٢٦,٢٣ مليون طن من هذه المنتجات البترولية من خلال الإنتاج المحلى وإستكمال باقى الاحتياجات من تلك المنتجات خاصه البوتاجاز والبنزين والسولار من الاستيراد الخارجى .

على الجانب الاخر قامت الهيئة خلال العام ومع شركائها فى التنمية من الشركات الأجنبية فى ضخ إستثمارات بلغت حوالى ٥,٤ مليار دولار لمشروعات البحث والاستكشاف والتنمية وتشغيل حقول الإنتاج .

أهم نتائج أعمال ومؤشرات الأداء خلال عام ٢٠٢٥

الاتفاقيات البترولية والاستكشافية

الاتفاقيات البترولية

• تم توقيع ١١ اتفاقية جديدة وتعديل للتوسع فى البحث عن البترول والغاز مع شركات عالمية، بإجمالى منح توقيع ٤١ مليون دولار والتزام بحفر ٦٦ بئراً وضخ استثمارات بحد أدنى للإنفاق حوالى ٢٥٢٫٦ مليون دولار ، ويبلغ إجمالى الاتفاقيات السارية للهيئة ١١٣ اتفاقية.

• تم توقيع ٦ عقود تنمية بمناطق مصر المختلفة بإجمالى مساحة قدرها (٤٢,٨) كم٢ ومنح توقيع (١,٥٥٠) مليون دولار.

النشاط الاستكشافى

• تم تحقيق ٦٣ كشفًا بتروليا جديدًا خلال العام (٤٧ كشفًا للزيت الخام و ١٦ كشفاً للغاز الطبيعى) فى مناطق امتياز الهيئة، حيث تتضمن هذه الاكتشافات ٦ اكتشافات للغاز الطبيعى فى مناطق امتياز الشركة القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) وكشفًا واحداً للزيت الخام فى مناطق امتياز شركة جنوب الوادى المصرية القابضة للبترول) .

• وقد أسفرت هذه الاكتشافات الجديدة عن اضافة احتياطيات جديدة حوالى ٤٥ مليون برميل من الزيت الخام والمتكثفات (٤٠ مليون برميل زيت خام، ٥ مليون برميل متكثفات) وحوالى ١٫٤ تريليون قدم٣ من الغازات، وجار تقييم الاحتياطيات المضافة من الدراسات الهندسية خلال العام للزيت الخام والمتكثفات والغازات، وكذلك تقييم الاحتياطيات المتبقية لكل من الزيت الخام والمتكثفات والغازات وعرضها على لجنة الثروة البترولية.

نشاط الإنتـــاج وتنمية الحقول

• بلغ إجمالى إنتاج الزيت الخام والمتكثفات خلال العام حوالى ١٨٨ مليون برميل بمعدل إنتاج يومى حوالى ٥١٥ ألف برميل ، وبلغ إنتاج البوتاجاز حوالى ٩٫٨ مليون برميل بمعدل إنتاج يومى حوالى ٢٧ ألف برميل ، وبلغ إنتاج الغاز ١٥٣٤ مليار قدم٣ بمتوسط إنتاج يومى حوالى ٤٫٢ مليار قدم٣ وبذلك يكون إجمالى إنتاج الزيت الخام والمتكثفات والغازات الطبيعية ومشتقاتها خلال العام ٤٧١,٨ مليون برميل مكافئ بمعدل إنتاج يومى حوالى ١,٣ مليون برميل مكافئ .

• تم وضع ٢٦ حقلًا جديدة على الإنتاج (١٩ زيت، ٧ غاز) ، كما تم وضع ٤٦ بئراً استكشافياً جديداً (٣٤ زيت، ١٢ غاز) ، كما تم وضع ٢٠٦ بئراً تنموياً جديداً (١٩١ زيت، ١٥ غاز) وبلغ عدد الآبار المنتجة للزيت الخام خلال العام المالى ٣٥١٩ بئرًا.

نشاط التكرير

• بلغت كمية الخام المعالج خلال العام المالى حوالى ٢٧٫٧٢ مليون طن ، كما بلغت كمية المنتجات البترولية خلال العام حوالى ٢٥٫٢٩ مليون طن وعن طريق التشغيل الاقتصادى الأمثل للمعامل تم زيادة نسب المنتجات عالية القيمة فى مقابل خفض نسب إنتاجية المنتجات منخفضة القيمة.

• شهد قطاع التكرير زيادة فى الطاقة التشغيلية لمعامل التكرير من ٦٦٪ لتتخطى ٨٠٪ مدعومة بزيادة إمدادات الزيت بداية من مارس ٢٠٢٦، وجارى الآن العمل على دخول مشروعات جديدة حيز الإنتاج لتقليل الفجوة بين الاستهلاك والإنتاج فى المنتجات البترولية، مثل مشروع التكسير الهيدروجينى بمنطقة أسيوط بشركة أنوبك، ومشروع إعادة تأهيل مشروع التفحيم بشركة السويس لتصنيع البترول، كما تستمر إجراءات تطوير وتحديث معامل التكرير القائمة.

نشاط النقل والتوزيع

تقوم استراتيجية نشاط النقل والتوزيع بالهيئة على الوفاء باحتياجات السوق المحلية بكافة القطاعات من المنتجات البترولية من خلال نقل وتوزيع الخامات سواء من مناطق استيرادها أو من حقول الإنتاج المختلفة إلى مستودعات التخزين وإعادة توزيعها على معامل التكرير طبقاً والخطط المستهدفة لكل معمل وكذا نقل المنتجات البترولية من معامل التكرير أو موانىء الاستيراد حتى مناطق المستودعات الرئيسية والفرعية بمناطق الاستهلاك وذلك عن طريق وسائل النقل

المختلفة سواء خطوط الأنابيب أو النقل البري أو البحري أو خطوط السكك الحديدية ، تتم متابعة تلك الاستراتيجية من خلال منظومة متكاملة لمجموعة من الأنشطة الأساسية مثل نشاط النقل ونشاط التوزيع ونشاط التحكم الرقمى .

نشاط التوزيع

تتم خدمة السوق المحلى بحوالى ٤٠٧١ محطة وقود و٣٠١٣ مركز توزيع بوتاجاز موزعة على جميع محافظات مصر، وكذلك مستودعات تخزين خام فى الحقول والموانىء والمعامل ومستودعات تخزين رئيسية وفرعية للمنتجات، بالإضافة إلى المستودعات الاستراتيجية (٢٩ مستودعًا) ، كما يتم توفير منتجات تموين السفن وتوفير منتج وقود النفاثات وتلبية احتياجات الخطة القومية للطرق من البيتومين والمحاليل الأسفلتية ، كما يتم توفير المذيبات البترولية لتصنيع العديد من المنتجات الكيماوية والمنظفات والمطهرات المستخدمة فى السوق المحلى وتوفير احتياجات شركات البويات والكيماويات والمبيدات والزيوت الغذائية والعطور وتوفير الفحم كوقود لشركات الأسمنت ، بالإضافة إلى الزيوت التى يتم توفيرها ونقلها من منطقة الاسكندرية إلى مجمعات الخلط من خلال اللوارى وخطوط الأنابيب للخلط والتعبئة والتسويق.

أعمال اللجنة المستحدثة لتموين السفن بالموانىء المصرية

فى إطار تنفيذ المنظومة المستحدثة فى مجال الخدمات البحرية لتموين السفن بالموانىء المصرية عن طريق اللجنة المشكلة بقرار السيد الدكتور رئيس مجلس الوزراء رقم ٢٧٧٢ لسنة ٢٠١٨ برئاسة قطاع البترول ومشاركة وزارة النقل و المنطقة الاقتصادية لقناة السويس وهيئة قناة السويس حيث بدء النشاط الفعلى للشركات الحاصلة على ترخيص مزاولة نشاط تموين السفن بالوقود البحرى بالموانىء المصرية ،حيث بدأت شركة مينرفا نشاطها فى ١٨ مايو ٢٠٢٣ وبدأت شركة بينسولا نشاطها فى ٦ يونيو ٢٠٢٣ بإجمالى مبيعات فعلية ٩١٢ ألف طن خلال عام ٢٠٢٥ مما يعزز نشاط وصناعة تموين السفن بالموانىء المصرية عن طريق جذب استثمارات أجنبية لاستغلال الموقع الاستراتيجى لمصر وممر قناة السويش.

المشروعات

أهم المشروعات التى تم الانتهاء من تنفيذها

- تم حفر (٢٠) بئراً إستكشافياً وتنموياً وإستكمال بالشركة العامة للبترول، وذلك بهدف زيادة فى الإنتاج حوالى (٤٫٤٠٥ ألف برميل يومياً زيت ومتكثفات ، ٧٫٤ مليون قدم٣ يومياً غاز) وذلك بتكلفة استثمارية كلية حوالى ١٫٥ مليار جنيه.
- مشروع إنزال ومد خط بحرى جديد قطر ١٤ بوصة بطول حوالى ١١ كم من المنصة البحريه PP2 الى محطة المعالجة بالبتريكو بشركة بتروبل والجزء البرى بطول ١٫٧ كم بتكلفة إجمالية حوالى ٨٧ مليون دولار.
- مشروع تركيب نظام التحكم عن بعد واغلاق الطوارئ لخزانات فيران بشركة بتروبل بتكلفة إجمالية حوالى ٩ مليون دولار.
- مشروع إنشاء محطة لمعالجة الزيت الخام بمنطقة AES-E6 بشركة بتروسنان بتكلفة إجمالية حوالى ٧٫٢ مليون دولار.
- مشروع إنشاء محطة مياه مينيس بشركة خالدة للبترول بهدف استخدمها فى عمليات حقن الابار بتكلفة إجمالية حوالى ٢٫٩ مليون دولار.
- مشروع إنشاء وحدة استغلال غازات الشعلة بمنطقة كلابشة بشركة خالدة للبترول بهدف استعادة كمية حوالى ٤ مليون قدم مكعب غاز بتكلفة إجمالية حوالى ٢٫٢ مليون دولار.

أهم المشروعات الجارى تنفيذها

- إنشاء مجمع التكسير الهيدروجينى بشركة أنوبك باستثمارات حوالى ٣٫٢ مليار دولار، لتغطية احتياجات منطقة الصعيد بكميات حوالى ٢٫٨ مليون طن سنوياً من السولار عالى الجودة بالمواصفات الأوروبية وغيرها من المنتجات الرئيسية لخفض فاتورة الاستيراد.
- مجمع التفحيم بالسويس لإضافة قيمة لمازوت التغذية وتوفير كميات تعادل ١٫٨ مليون طن سنوياً من السولار عالى الجودة بالمواصفات الأوروبية و٥٠٠ ألف طن سنوياً من وقود النفاثات وبتكلفة استثمارية تتخطى ٢ مليار دولار.

مشروعات مجال التكرير والتصنيع والنقل والتسويق

- إحلال وتجديد جزء من خط المنتجات السويس / مسطرد قطر١٨» بطول ٣٧ كم بشركة أنابيب البترول، وذلك بتكلفة استثمارية إجمالية حوالى ٣٤٠٫٦ مليون جنيه .
- إحلال و تجديد جزء من الخط البحرى وادى فيران / راس بكر، وذلك بتكلفة إستثمارية إجمالية حوالى ٩٠٫٤ مليون جنيه
- انشاء خط ازدواج من غرفة ١٨ حتى مستودعات الجمعية التعاونية بخط التبين / أسيوط بالمنيا قطر ١٢» بطول ٢٠ كم بشركة أنابيب البترول ، وذلك بتكلفة استثمارية إجمالية حوالى ٩٢٫٥ مليون جنيه .
- إحلال وتجديد خط منتجات بنها / الزقازيق (المرحلة الثالثة) قطر٦» بطول ١٥ كم بشركة أنابيب البترول ، وذلك بتكلفة إستثمارية إجمالية حوالى ٣٤ مليون جنيه .
- إحلال وتجديد جزء من خط البوتاجاز شقير / القطامية قطر ١٠» بطول ٩٫٧٥ كم بشركة أنابيب البترول، وذلك بتكلفة استثمارية إجمالية حوالى ٩٨٫٧ مليون جنيه .

التحول الرقمى

تشمل مشروعات التحول الرقمى بقطاع التكرير مجموعة من الأنظمة والتطبيقات التى تستهدف رفع كفاءة التشغيل، وتحسين إدارة الموارد، ودعم اتخاذ القرار، وتعظيم القيمة الاقتصادية. ومن أبرز هذه المشروعات نظام تقييم الخام (HCAMS)، الذى يساهم فى تقييم خصائص الخامات وتحليلها وتحديد أفضل بدائل التشغيل بما يدعم تعظيم العائد الاقتصادى من الخامات المتاحة. كما يأتى نظام (GRTMPS) لتخطيط الإنتاج، والذى يدعم إعداد خطط الإنتاج وتحسين مزيج الخامات والمنتجات، مع مراعاة الطاقات التشغيلية واحتياجات الوحدات المختلفة، بما يساعد على تحقيق أفضل استغلال للإمكانات المتاحة وتعظيم كفاءة عمليات التكرير. وتشمل المشروعات أيضًا برنامج إدارة المعامل الكيميائية (LIMS) لرقمنة أعمال المعامل وإدارة العينات ونتائج التحاليل، بما يضمن دقة وسرعة تداول البيانات وتحسين جودة المعلومات. بالإضافة إلى نظام (SCADA) لمراقبة

المستودعات، والذى يتيح المتابعة اللحظية لمستويات المخزون وحالة الخزانات، ويساعد على سرعة اكتشاف التغيرات والحالات غير الطبيعية، بما يعزز كفاءة إدارة المستودعات ويرفع مستويات السلامة والاعتمادية. وتتكامل هذه الأنظمة ضمن منظومة التحول الرقمى لقطاع التكرير، بما يدعم تحسين الأداء التشغيلى ورفع الكفاءة وتعزيز القدرة على اتخاذ قرارات مبنية على بيانات دقيقة وموثوقة.

السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

- تم تقييم ٦١ من قيادات ومديرى السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة بالشركات عن طريق مركز HSE Competency Assessment.
- تم عمل تجارب تركيب ٦ كاميرات بالسيارات الصهريجية التابعة لشركة السهام البترولية باستخدام أدوات الذكاء الإصطناعى والتقنيات الذكية الحديثة وذلك لمجابهة التحديات المرتبطة بنقل المنتجات البترولية.
- جار العمل على تنفيذ مشروع لتطوير منظومة السلامة والصحة المهنية وسلامة العمليات عن طريق استخدام تطبيقات الذكاء الإصطناعى لتحسين المنظومة بالمستودعات الإستراتيجية بعجرود – السويس عن طريق شركة إيبروم.
- إنشاء مركز التميز للسلامة والصحة المهنية وحماية البيئة وسلامة العمليات بالهيئة وبالتعاون مع الشركات القابضة بقطاع البترول والشركات العالمية العاملة بمصر لإعداد نموذج الحوكمة للسلامة والصحة المهنية وسلامة العمليات والاستدامة .
- تنظيم ورش عمل بالمناطق الجغرافية بحضور جميع شركات المنطقة الجغرافية والمقاولين العاملين لديها، حيث يتم عرض يشمل التعريف بمتطلبات الدليل الإرشادى الخاص بإدارة المقاولين الصادر عن الهيئة وكافة التعليمات الصادرة عن الهيئة فى هذا الشأن كما تم تقديم استعراض أداء الشركة والمقاولين فى مجال السلامة والصحة المهنية.

ترشيد الطاقة

واصلت إدارة ترشيد الطاقة بالهيئة المصرية العامة للبترول جهودها في دعم كفاءة استخدام الطاقة والتوسع في تطبيق حلول الطاقة المستدامة، من خلال تنفيذ عدد من المشروعات بالشركات التابعة للهيئة، حيث تم تنفيذ مشروعات لترشيد استهلاك الطاقة حققت وفورات سنوية تقدر بنحو ١٫٢٤ ميجاوات ساعة من الكهرباء، و١٫٣٢ مليار قدم مكعب من الغاز الطبيعي، ونحو ١٦٫٨ طن من السولار، فضلًا عن تنفيذ ٤ مشروعات للطاقة المتجددة بإجمالي قدرة نحو ٠٫٣٥ ميجاوات أسهمت في إنتاج نحو ٤٩٠ ميجاوات ساعة سنويا من الكهرباء، بما أسهم في خفض الانبعاثات بنحو ١٣٥ ألف طن من ثاني أكسيد الكربون المكافئ سنويا. وتأتي هذه النتائج ترجمةً لجهود متواصلة تستهدف ترسيخ ثقافة كفاءة وترشيد الطاقة داخل الشركات التابعة للهيئة، وتعظيم الاستفادة من الموارد المتاحة، مع استمرار العمل خلال الفترة المقبلة على تنفيذ وتوسيع نطاق المزيد من المشروعات والمبادرات في هذا المجال.

الموارد البشرية والتدريب

يعد قطاع البترول من القطاعات الحيوية والاستراتيجية التي تعتمد بصورة أساسية على العنصر البشري نظرا لطبيعة العمل التي تتطلب مستوى مرتفعاً من الكفاءة الفنية والالتزام بمعايير السلامة والجودة من هنا تأتي أهمية التدريب باعتباره أحد أهم الأدوات التي تساعد على تطوير العاملين ورفع مستوى أدائهم. وتتولى إدارة التدريب بالهيئة مسئولية التنظيم والتنفيذ والمتابعة للبرامج التدريبية بما يتناسب مع احتياجات العاملين ومتطلبات العمل والتطورات التكنولوجية في قطاع البترول حيث تهدف الي بناء وتطوير الكفاءات البشرية بما يتوافق مع الخطط الاستراتيجية واحتياجات قطاع البترول.

المسئولية المجتمعية البترولية

تؤمن الهيئة المصرية العامة للبترول بأن النجاح الحقيقي لا يقاس فقط بما يحققه قطاع البترول من إنجازات اقتصادية، وإنما بقدرته على إحداث أثر تنموي مستدام ينعكس بصورة مباشرة على حياة المواطنين، ويسهم في دعم جهود الدولة نحو تحقيق التنمية الشاملة. وانطلاقا من استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية، تعمل الهيئة على توجيه استثماراتها المجتمعية نحو تنفيذ مشروعات تنموية ذات أثر مستدام، ترتكز على الاحتياجات الفعلية للمجتمعات المحلية، من خلال شراكات فعالة مع الجهات الحكومية، ومؤسسات المجتمع المدني، وشركاء التنمية. وخلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦ ، واصلت الهيئة والشركات التابعة لها تنفيذ مبادرات ومشروعات تنموية نوعية في مختلف محافظات الجمهورية، شملت قطاعات التعليم، والصحة، والبيئة، والتمكين الاقتصادي، وتمكين المرأة، ودعم الأشخاص ذوي الهمم، وتحسين جودة الحياة، بما يعكس التزام قطاع البترول بدوره الوطني كشريك رئيسي في عملية التنمية المستدامة.

وقد أسفرت جهود الهيئة خلال العام عن تنفيذ واعتماد ٧٣ مشروعًا تنمويًا موزعة على مختلف المحافظات، ليستفيد منها ما يزيد على ٢٠٠ ألف مواطن بصورة مباشرة، في إطار منظومة متكاملة تستهدف تحقيق أثر تنموي مستدام، وتعزيز جودة الحياة للمجتمعات الأكثر احتياجا.

وتواصل الهيئة المصرية العامة للبترول تطوير منظومة المسئولية المجتمعية من خلال تبني معايير الحوكمة والاستدامة، وقياس الأثر التنموي للمشروعات، وتعظيم كفاءة الإنفاق المجتمعي، بما يضمن استدامة المشروعات وتحقيق أعلى قيمة مضافة للمواطن والمجتمع والدولة.





الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية

إيجاس تستكمل مسيرة التميز .. عام من التطوير ومجابهة تقلبات أسواق الطاقة

تمثل الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) القاطرة المحركة لنشاط الغاز الطبيعي في مسيرة تحقيق رؤية وزارة البترول لتحويل مصر لمركز إقليمي لتداول وتجارة الطاقة، وفي عالم تموج فيه الساحة الإقليمية بالمتغيرات المتسارعة والتوترات الجيوسياسية، برهنت إيجاس وشركاتها التابعة على مرونة مؤسسية فائقة، وقدرة استباقية على امتصاص الصدمات العالمية، لتأمين إمدادات الغاز الطبيعي واستدامة النمو الاقتصادي القومي. ولم تقتصر جهود إيجاس على مجابهة تلك التحديات الإقليمية فحسب، بل امتدت لتسريع وتيرة الاستكشاف، وتطوير البنية التحتية.

أهم مؤشرات الأداء خلال الفترة من يوليو ٢٠٢٥ - سبتمبر ٢٠٢٦

الاتفاقيات والاستكشاف

تسويق مناطق البحث

- إسناد أعمال البحث عن الغاز والزيت الخام واستغلالهما بقطاع رحمات البحري بالبحر المتوسط إلى شركة بي جي إنترناشيونال ليمتد بالأمر المباشر على ان تقوم الشركة بحفر ٣ آبار استكشافية مع عمل دراسات جيولوجية وجيوفيزيقية وبإجمالي إستثمارات حدها الأدنى ١٢١ مليون دولار خلال فترات البحث المختلفة.
- إسناد أعمال البحث عن الغاز والزيت الخام واستغلالهما بقطاع شمال شرق العلمين البحري بالبحر المتوسط إلى شركة بي بي اكسبلوريشن دلتا ليمتد على ان تقوم الشركة بحفر بئرين استكشافيتين مع عمل دراسات جيولوجية وجيوفيزيقية وشراء رخصة بيانات المسح السيزمي ثلاثي الأبعاد متعدد العملاء (TGS-٢٠٢٤) وبإجمالي إستثمارات حدها الأدنى ٤٧ مليون دولار خلال فترات البحث المختلفة.
- إسناد أعمال البحث عن الغاز والزيت الخام واستغلالهما بقطاع غرب الحماد البحري إلى تحالف شركتي ايوك بورودكشن بي في وبي بي اكسبلوريشن دلتا ليمتد على ان تقوم الشركة بحفر بحفر بئرين استكشافيتين مؤكدة وبئر محتملة مع عمل دراسات جيولوجية وجيوفيزيقية وبإجمالي إستثمارات حدها الأدنى ٢٢ مليون دولار خلال فترات البحث المختلفة.
- إسناد أعمال البحث عن الغاز والزيت الخام واستغلالهما بقطاع شمال المنصورة الأرضية بدلتا النيل إلى شركة ثروة للبترول على ان تقوم الشركة بإعادة الدخول الى بئر بانسيه-١ ووضعه على الإنتاج والقيام بإجراء مسح سيزمي ثلاثي الابعاد بمساحة ١٠٠ كم٢ أو٤٠٠ كم ثنائي الابعاد أو إعادة معالجة بيانات سيزميه بمساحة ٤٠٠ كم٢ بالإضافة الى حفر بئرين استكشافيين مع عمل دراسات جيولوجية وجيوفيزيقية وبإجمالي استثمارات حدها الأدنى ٣,٥ مليون دولار خلال فترات البحث المختلفة.
- الإعلان عن المزايدة العالمية لإيجاس لعام ٢٠٢٦ وذلك بتاريخ ١١ أغسطس ٢٠٢٦ على ان يكون تاريخ الاغلاق في ١٤ ديسمبر ٢٠٢٦ حيث تضم المزايدة ٨ قطاعات مفتوحة عبارة عن ٥ قطاعات بحرية بالبحر المتوسط و٢ قطاع أرضي بدلتا النيل وقطاع أرضي بشمال سيناء.

الاتفاقيات

- تم التوقيع المبدئي لـ ٤ اتفاقيات التزام جديدة وتعديل اتفاقيتين، وذلك بإجمالي منح توقيع ٦ مليون دولار وإجمالي استثمارات حدها الأدنى (٢٩٤,٣٧) مليون دولار لحفر ٨ آبار استكشافية وبمناطق الفيروز الأرضية بشمال سيناء.
- تم صدور القوانين لـ ٣ إتفاقيات إلتزام جديدة بإجمالي منح توقيع ٥ مليون دولار وبإجمالي استثمارات حدها الأدنى ١٣١,٦ مليون دولار لحفر ٧ آبار وهذه القوانين خاصة بمناطق لوتس البحرية وشرق الأسكندرية البحرية، ومنطقة شمال طنطا الأرضية.
- تم التوقيع النهائي لـ ٣ اتفاقيات وتعديل اتفاقيتين بمنحة توقيع قدرها ١٠,٥ مليون دولار وإجمالي استثمارات حدها الأدنى ٢٤٠ مليون دولار لحفر ١٣ بئر استكشافية وصيانة بئر بمناطق شمال الخطاطبة الأرضية، ومنطقة شرق بورسعيد البحرية، ومنطقة ميرينيث البحرية، وتعديل اتفاقية شمال دمياط البحرية، وتعديل اتفاقية دسوق الأرضية.

متابعة تنفيذ الاتفاقيات البترولية وعقود التنمية

بلغ إجمالي الاتفاقيات السارية مع إيجاس ٤٠ اتفاقية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٦ كالآتي:

إتفاقيات تحت الإشراف الكامل لإيجاس

٣٠ إتفاقية (٢٥ منطقة بحرية، ٥ مناطق أرضية) بين إيجاس والشركات العالمية للبحث عن الغاز الطبيعي والزيت الخام وإستغلالهما، منهم ١٩إتفاقية في مراحل البحث والإستكشاف و١١ إتفاقية في مراحل التنمية، تتضمن ٢٩ عقد تنمية و٤ مقترح عقد تنمية.

إتفاقيات تحت الإشراف الفني لإيجاس:

١٠ إتفاقيات (٨ مناطق بحرية و٢ منطقة أرضية) موقعة مع الهيئة المصرية العامة للبترول وتحت الإشراف الفني للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية وجميعهم في مراحل التنمية وتتضمن ٣٠ عقد تنمية و ١ مقترح عقد تنمية.

عقود التنمية

تم توقيع عقد تنمية شمال أتول باتفاقية شمال الطابية البحرية لشركة أركيوس بمنحة توقيع ١٣,٠٧٥ مليون دولار.

مجال البحث والاستكشاف

- تم الإنتهاء من حفر ١٦ بئر إستكشافية وتقييمية بمناطق إلتزام وإشراف إيجاس بالبحر المتوسط ودلتا النيل منهم ٩ ابار إستكشافية و٧ أبار تقييمية، وقد أسفرت النتائج عن تحقيق ٨ إكتشافات للغاز الطبيعي بالبحر المتوسط ودلتا النيل بالإضافة إلى ٣ بئر ناجحة بالبحر المتوسط ودلتا النيل و ٤ آبار

جافة بنسبة نجاح ٦٩٪ وجاري حفر ٤ آبار بدلتا النيل والبحر المتوسط، ويقدر إجمالى حجم مخزون الغاز بحوالي ٢,٨ تريليون قدم٣ غاز و١٣٢,٥ مليون برميل متكثفات.

- تم الانتهاء من تنفيذ برنامج مسح سيزمي ثلاثي الأبعاد بإجمالى مساحة ٣٠٧ كم٢ بمنطقة شمال شرق العامرية البحرية بالبحر المتوسط لشركة بي جي عن طريق شركة الخدمات TGS(PGS).
- تم إستكمال والإنتهاء من تنفيذ مسح سيزمى رباعى الأبعاد فى مناطق تنمية غرب الدلتا البحرية العميقة حيث تم تنفيذ ٨٦٠ كم٢ ليصبح إجمالى مساحة المشروع ٢٣٠٧ كم٢.

مشروعات البحث الإقليمية

- الانتهاء من تنفيذ برنامج مسح سيزمي ثنائي الأبعاد بالقطاعات المفتوحة بالمنطقة الحدودية الغربية المصرية بالبحر المتوسط بإجمالي ٢٣٣٢ كم طولي لتوفير بيانات لهذه القطاعات لتسويقها وتم الإنتهاء من معالجة البيانات السيزمية وجاري تفسير البيانات السيزمية لتحديد المكامن المحتملة بالمنطقة.
- الإعلان عن طرح مناقصة لتنفيذ مسح سيزمي ثلاثي الأبعاد بتقنية OBN)) بالجزء الشرقي من البحر المتوسط والتي تغطي مساحة حوالي ٩٥ ألف كم٢ وذلك بغرض توفير بيانات سيزمية دقيقة يسهل من خلالها تسويق القطاعات المفتوحة بشرق البحر المتوسط، وتمت الترسية على تحالف شركتي SLB / Viridien، وجاري الإعداد وأخذ الموافقات اللازمة لبدء تنفيذ المشروع, ومن المتوقع البدء في أول مرحلة من المشروع خلال الربع الرابع من عام ٢٠٢٦، ويمثل هذا المشروع نقلة نوعية في مجال البحث الاستكشافي والحفر التنموي.

مجال انتاج الغاز الطبيعي

مشروعات التنميه

تم تنفيذ ١١ مشروع تنموي جديد ووضعها علي خريطه الانتاج وذلك بإجمالي استثمارات قدرها حوالي ١,١ مليار دولار بمعدل إنتاج أولي حوالي ٥٣٠ مليون قدم٣/ي بالإضافه إلي ١٦٩٥٠ برميل متكثفات/ي كما تم وضع عدد ٣٧ بئر تنموي جديد علي خريطه الانتاج وبإجمالي إنتاج أولي من الآبار والشمروعات حوالي ٥٨٥ مليون قدم ٣/ي غاز وحوالي ٢١٩٥٠ برميل متكثفات/ي.

انتاج الغاز الطبيعي

بلغ متوسط الانتاج اليومي حوالي ٣٩٩٧ مليون قدم٣/ي.

أنشطة الغاز الطبيعي في المنازل والسيارات

مشروعات تدعيم الشبكة القومية للغاز الطبيعى

تحرص إيجاس على إنشاء وتطوير البنية التحتية للغاز الطبيعى بتنفيذ مشروعات تدعيم وتطوير الشبكة القومية للغاز ، ومن أهم المشروعات التى تم تنفيذها مشروع إنشاء خط إستيراد الغاز من ميناء دمياط، بالإضافة إلى ٢ غرفة بلوف وخط بطول ١٠٠ متر على الرصيف البحري وخط بري بطول ٢,٢ كم قطر ٣٢,٣٦ بوصة ، ومشروع وحدتي ضواغط (٦,٥) دهشور، ومشروع خط تغذية مدينة كوم أمبو بمحافظة أسوان (ضمن مبادرة حياة كريمة) بطول ٢٢ كم وقطر ١٦ بوصة، خط التغذية البديلة لمنازل شربين وبلقاس بطول ٠,٥ كم وقطر ٦ بوصة.

أنشطة توصيل الغاز الطبيعى للمحافظات

توصيل الغاز الطبيعي للوحدات السكنية والعملاء الجاريين والصناعيين:

- تم توصيل الغاز لـــــ ٨٠٤,٤ ألف وحدة سكنية ، ليصل الإجمالي منذ بدء النشاط حتى أغسطس ٢٠٢٦ إلى ١٦,٣٨ مليون وحدة سكنية .
- تم توصيل الغاز الطبيعي إلى ٢٤١٥ مستهلك تجاري خلال العام، ليصل الإجمالي حتى أغسطس ٢٠٢٦ إلى ٧٩,٣٩ ألف مستهلك تجاري
- تم توصيل الغاز الطبيعي إلى ١١٤ مستهلك صناعي خلال العام، ليصل الإجمالي إلى ٣٩٣٠ مستهلك صناعي منذ بدء النشاط حتى أغسطس ٢٠٢٦ من خلال شركات توصيل وتسويق الغاز الطبيعى بكافة المحافظات.

المبادرات والتكليفات الرئاسية

التزمت إيجاس بدورها القومى بتنفيذ المبادرات الرئاسية ومنها مبادرة (حياة كريمة) لتطوير قرى الريف المصري فقامت بتوصيل الغاز الطبيعى إلى القرى الأكثر إحتياجاً والمدرج توصيل الغاز الطبيعى لها وعددها ٨٢٩ قرية.

تحويل وتموين السيارات للعمل بالغاز الطبيعي

وتحرص إيجاس على إحلال وتحويل المركبات المتهالكة بسيارات حديثة تعمل بالغاز الطبيعي من خلال تنفيذ (مبادرة التوسع فى تحويل وتموين السيارات للعمل بالغاز الطبيعى المضغوط)، وقد تم خلال العام تحويل حوالي ٧٥,٤ ألف سيارة، ليصل الإجمالي منذ بدء النشاط وحتى أغسطس ٢٠٢٦ إلى حوالي ٦٩٠,٥ ألف سيارة من خلال ١٥٦ مركز تحويل ويتم تموينها من خلال ٨٥٠ محطة تموين سيارات بمختلف المحافظات تابعة للشركات العاملة بالمجال.

مجال العمليات

نجحت ايجاس على مدار السنوات الماضية في تحقيق إنجازات ملموسة، رغم التحديات التي واجهت الدولة وقطاع الطاقة، لا سيما فيما يتعلق بتأمين إمدادات السوق المحلي، حيث بلغ إستهلاك محطات الكهرباء للعام المالى ٢٠٢٥/٢٠٢٦ حوالي ١٣٥١ مليار قدم٣ غاز طبيعي بمتوسط يومي ٣٧٠٢ مليون قدم٣/يوم بنسبه ٥٧,٨٪ والقطاع الصناعى الذى بلغ ٥٦٢ مليار قدم٣ غاز طبيعي بنسبة ٢٤٪ من إجمالي الاستهلاك المحلي للغاز الطبيعى الذى وصل الى ٢٣٤٠ مليار قدم مكعب بمتوسط يومي حوالي ٦٤١٠ مليون قدم٣/يوم من الغاز الطبيعى خلال العام.

واستطاعت وزارة البترول في سد الفجوة بين تلبية الطلب المحلي المتزايد على الغاز الطبيعي وبين الإنتاج المحلي، حيث تم التعاقد على (٤+١) سفن تغييز بموانى السخنة والعقبة ودمياط بطاقة إجمالية حوالى ٢,٧٥ مليار قدم٣/ يوم، بالإضافة إلى إستمرار استيراد الغاز من خلال الخطوط.

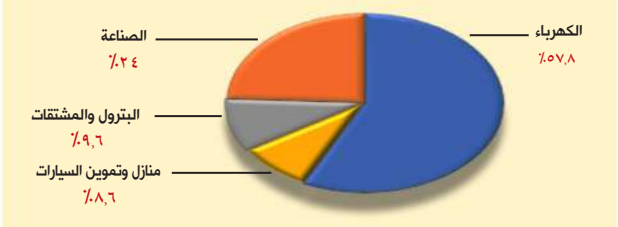
السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

حرصت شركة إيجاس على دمج مفاهيم السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة في جميع أنشطتها، بما يتوافق مع رؤية مصر ٢٠٣٠ وأهداف التنمية المستدامة، بتحقيق نحو ٢٥,١٢ مليون ساعة عمل آمنة بدون إصابة بوقت ضائع منذ عام ٢٠١٦ حتى ٢٠٢٦/٩/٣٠ وتطبيق نظم الإدارة البيئية المتوافقة مع القوانين والقرارات المصرية والمواصفات الدولية خاصةً في مجالات البيئة والطاقة والتنمية الاقتصادية.

نشاط ايجاس لدعم منظومة المسئولية المجتمعية

في إطار الدور الرائد الذي تقوم به شركة إيجاس في دعم وتعزيز منظومة المسئولية المجتمعية بقطاع البترول والغاز الطبيعي ، تواصل الشركة جهودها في تنفيذ ودعم المشروعات والمبادرات التنموية التي تستهدف تحسين جودة حياة المواطنين، والارتقاء بمستوى الخدمات الأساسية، ودعم الفئات الأولى بالرعاية، وتعزيز الشراكة مع مؤسسات المجتمع المدني، وقد أسفرت هذه الجهود التى تقوم بها الشركة وشركاتها التابعة عن تنفيذ (٢٧) مشروعا ومبادرة مجتمعية في مجالات الصحة والتعليم والتمكين الاقتصادي ودعم ذوي الهمم والمشاركة في المبادرات الرئاسية بالتعاون مع مؤسسات المجتمع المدنى ، شملت (١٢) محافظة، وبلغ إجمالي المستفيدين منها نحو ٧٥ ألف مستفيد مباشر وغير مباشر.

نسب استهلاك القطاعات من الغاز



Egyptian Petrochemicals Holding Co.



قاطرة البتروكيماويات..
«إيكم» تفتح أسواقًا وتصنع مستقبلًا

- ٤،٦ مليون طن إنتاجًا..
- ٢،٦ مليار دولار إيرادات..
- ١،٨ مليار دولار صادرات إلى ٥٠ دولة

تعد الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات «إيكم» إحدى الركائز الرئيسية لصناعة البتروكيماويات في مصر، وتضطلع بدور محوري في تعظيم الاستفادة من موارد البترول والغاز من خلال تحويلها إلى منتجات بتروكيماوية ذات قيمة مضافة، تدعم احتياجات السوق المحلية وتعزز القدرة على التصدير والمنافسة في الأسواق العالمية. ومن خلال شركاتها التابعة ومشروعاتها المتنوعة، تعمل «إيكم» على تطوير الطاقات الإنتاجية، وتوطين منتجات جديدة، وتعميق التصنيع المحلي، بما يعزز مكانة صناعة البتروكيماويات كأحد محركات النمو الصناعي والاقتصادي في مصر.

ومن الغاز الطبيعي والمشتقات البترولية إلى منتجات صناعية تصل إلى عشرات الأسواق حول العالم، تواصل الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات «إيكم» توسيع بصمتها في واحدة من أكثر الصناعات ارتباطًا بمستقبل التصنيع والنمو الاقتصادي في مصر.



خلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦، أنتجت الشركات التابعة نحو ٤,٦ مليون طن من المنتجات البتروكيماوية، وحققت إيرادات إجمالية بلغت نحو ٢,٦ مليار دولار، فيما وصلت الصادرات إلى ١,٨ مليار دولار، لتنفذ المنتجات المصرية إلى ٥٠ دولة، من بينها أسواق جديدة في إسبانيا والبرازيل وقبرص ورومانيا وسلوفينيا.

وتكشف هذه النتائج عن منظومة إنتاجية لا تكتفي بتوفير احتياجات السوق المحلية، بل تتحرك بثبات نحو تعزيز حضور المنتج المصري خارجيًا، وتحويل موارد الطاقة إلى منتجات ذات قيمة مضافة، تدعم قطاعات صناعية متعددة وتفتح مسارات جديدة للتصدير والاستثمار.

ويعكس هذا الحضور المتنامي في الأسواق الخارجية الدور الذي تؤديه «إيكم» بوصفها حلقة الوصل بين الشركات التابعة والمشروعات الإنتاجية من جهة، والأسواق المحلية والعالمية من جهة أخرى؛ فهي لا تقتصر على الإشراف على الطاقات الإنتاجية القائمة، بل تسعى إلى تطويرها وتوسيعها وتوطين منتجات جديدة، بما يرفع كفاءة المنظومة ويمنح المنتج المصري فرصًا أوسع للمنافسة.

صناعة تربط البترول بالتصنيع

تتجاوز أهمية صناعة البتروكيماويات حدود الإنتاج والتصدير؛ فهي تمثل حلقة وصل رئيسية بين قطاع البترول والغاز وبين مجموعة واسعة من الصناعات والأنشطة الاقتصادية. فمن خلال تحويل الخامات الأولية إلى منتجات وسيطة ونهائية، تتيح الصناعة إقامة سلاسل قيمة أكثر تكاملًا، وتوفر مدخلات أساسية لقطاعات متعددة، وتدعم توجه الدولة نحو تعميق التصنيع المحلي.

وتبرز أهمية هذا الترابط في قدرة الصناعة على خدمة قطاعات متعددة في آن واحد؛ فالمنتجات البتروكيماوية تدخل كمدخلات أساسية في صناعات مختلفة، وكلما توافرت محليًا اتسع المجال أمام المصنعين للاعتماد على مدخلات وطنية، وتراجعت الحاجة إلى الاستيراد، وتحسنت قدرة المنتج المصري على المنافسة. ومن هنا تنظر «إيكم» إلى نموها بوصفه جزءًا من نمو منظومة صناعية أوسع، لا مجرد زيادة في حجم الإنتاج.

١,٦ مليار دولار قيمة مضافة

ويبرز حجم القيمة المضافة التي حققتها المنظومة البتروكيماوية التابعة لـ«إيكم» كأحد أهم مؤشرات الأداء خلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦، إذ بلغت نحو ١,٦ مليار دولار، نتيجة تحويل الغاز الطبيعي والمشتقات البترولية إلى منتجات صناعية ذات قيمة اقتصادية مرتفعة.

وهنا تتجسد أهمية صناعة البتروكيماويات؛ فالعائد لا يتوقف عند إنتاج الموارد في صورتها الأولية، بل يتضاعف عبر مراحل التصنيع والمعالجة، لتتحول الخامات إلى منتجات تخدم صناعات متنوعة، وتدعم الإنتاج المحلي، وتقلل الحاجة إلى الاستيراد، وتخلق فرصًا جديدة للتصدير.

ولا ينعكس هذا الأثر على الأرقام وحدها، بل يمتد إلى ما تتيحه الصناعة من ربط بين الموارد الطبيعية المتاحة وسلاسل التصنيع المحلية؛ إذ يسهم تحويل الغاز الطبيعي والمشتقات البترولية داخل مصر في تحقيق عائد أكبر من تصديرها في صورتها الأولية، ويدعم خطط الدولة الرامية إلى تعميق التصنيع وتوسيع القاعدة الصناعية.

٨ مشروعات استراتيجية ترسم ملامح المرحلة المقبلة

وبينما تعكس نتائج العام المالي قوة الأداء الحالي، تستعد «إيكم» لمرحلة أكثر طموحًا من خلال خطتها الخمسية للفترة ٢٠٢٦-٢٠٣٠، التي تستهدف تنفيذ ٨ مشروعات استراتيجية لإنتاج وتوطين صناعة ٢٠ منتجًا جديدًا.

وتستهدف الخطة الوصول إلى طاقة إنتاجية تبلغ نحو ٦,٥ مليون طن سنويًا، باستثمارات تقدر بنحو ١٠ مليارات دولار خلال فترة التنفيذ. وعند اكتمال المشروعات وتشغيل الطاقات المستهدفة، يُتوقع أن تصل الإيرادات السنوية إلى نحو ٧ مليارات دولار.

ويمثل هذا الرقم إيرادًا سنويًا مستهدفًا عند التشغيل، وليس إجماليًا تراكميًا خلال الفترة من ٢٠٢٦ إلى ٢٠٣٠. وتوضح هذه المستهدفات حجم التحول المرتقب في الصناعة، سواء من حيث الطاقة الإنتاجية أو تنوع المنتجات أو القدرة على الوصول إلى أسواق جديدة.

ولا تقتصر أهمية المشروعات الجديدة على زيادة الكميات المنتجة، بل تمتد إلى توسيع قاعدة المنتجات المصنعة محليًا، وتوفير مدخلات إنتاج لقطاعات صناعية مختلفة، وتقليل الفجوات بين العرض والطلب، وتعزيز تنافسية المنتج المصري في الأسواق الإقليمية والعالمية.

كما تعكس الاستثمارات المستهدفة جاذبية صناعة البتروكيماويات المصرية، مستفيدة من توافر الموارد والخبرات والبنية الأساسية، إلى جانب الموقع الجغرافي الذي يمنح مصر ميزة مهمة في الوصول إلى الأسواق المحيطة والأسواق العالمية.



السلامة.. شرط أساسي لاستدامة النمو

ومع التوسع في الطاقات الإنتاجية والمشروعات الجديدة، تظل السلامة والصحة المهنية عنصرًا حاسمًا في استدامة العمليات. فطبيعة صناعة البتروكيماويات تفرض تطبيقًا صارمًا لمعايير السلامة، وإدارة دقيقة للمخاطر، ورفعًا مستمرًا لكفاءة العاملين والمنشآت.

وفي هذا الإطار، تتواصل جهود تعزيز ثقافة الوقاية والتنبؤ بالمخاطر، وتبادل الخبرات والتجارب، وتطوير منظومة السلامة والصحة المهنية، بما يضمن توفير بيئة عمل آمنة، ويحمي العاملين والأصول، ويحافظ على استمرارية الإنتاج وفق أعلى مستويات الكفاءة والانضباط التشغيلي.

نتائج قوية.. وطموحات أكبر

تؤكد نتائج العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦ أن «إيكم» تمتلك قاعدة قوية للانطلاق نحو مرحلة جديدة من النمو؛ فقد اجتمعت قوة الإنتاج مع اتساع الأسواق، ونمو الصادرات، وارتفاع القيمة المضافة، لتشكل منظومة متكاملة تعزز دور البتروكيماويات في الاقتصاد الوطني.

وفي المقابل، تضع خطة ٢٠٢٦–٢٠٣٠ أهدافًا أكثر اتساعًا، تشمل ٨ مشروعات استراتيجية، و٢٠ منتجًا جديدًا، وطاقة إنتاجية مستهدفة تبلغ ٦,٥ مليون طن سنويًا، واستثمارات تقدر بنحو ١٠ مليارات دولار.

وعند اكتمال تنفيذ المشروعات، يتوقع أن تصل الإيرادات السنوية إلى نحو ٧ مليارات دولار، مقارنة بإيرادات محققة بلغت نحو ٢,٦ مليار دولار خلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦.

وتكشف هذه الرؤية عن انتقال صناعة البتروكيماويات إلى مرحلة لا تركز فقط على زيادة الإنتاج، وإنما تستهدف أيضًا تنويع المنتجات، ورفع القيمة المضافة، وتوسيع قاعدة الأسواق، وتعزيز قدرة الشركات المصرية على المنافسة في سوق عالمية تتزايد فيها متطلبات الجودة والكفاءة.

وهكذا تواصل «إيكم» أداء دورها كإحدى القاطرات الرئيسية لصناعة البتروكيماويات المصرية، عبر تحويل موارد البترول والغاز إلى منتجات أكثر قيمة، وتوطين صناعات جديدة، ودعم التصنيع المحلي، وفتح أسواق إضافية أمام المنتج المصري.





البتروكيماويات المصرية..
من تعظيم الثروات إلى صناعة القيمة المضافة والانطلاق نحو العالمية

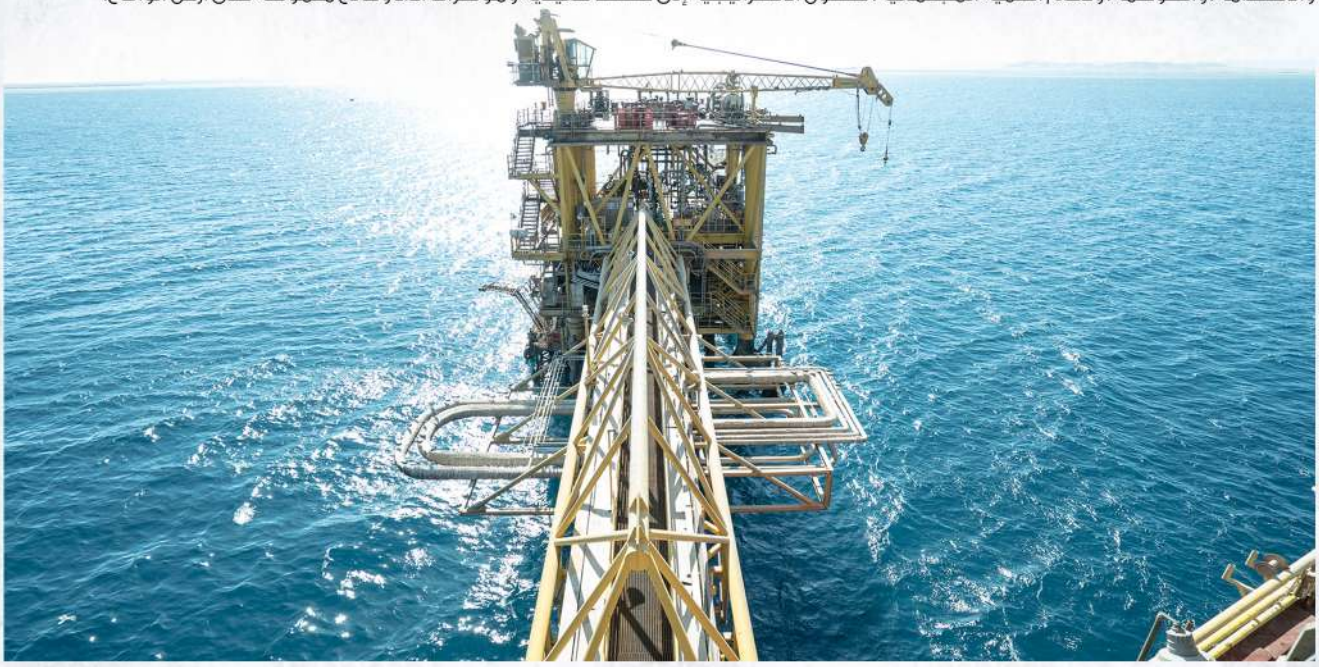
شركة جنوب الوادي المصرية القابضة للبترول

جنوب الوادي ... مسيرة إنجاز
نحو تعظيم ثروات مصر وصناعة المستقبل

في إطار الاستراتيجية المتكاملة التي تتبناها وزارة البترول والثروة المعدنية لتطوير قطاع البترول والغاز والثروة المعدنية، وتعظيم الاستفادة من موارد مصر الطبيعية، وزيادة الإنتاج، وجذب الاستثمارات، ورفع كفاءة التشغيل، وترشيد استهلاك الطاقة، وتعزيز السلامة والاستدامة، يواصل قطاع البترول تنفيذ رؤيته الطموحة لتحقيق أعلى قيمة مضافة من موارد الدولة، ودعم الاقتصاد الوطني، والمساهمة الفاعلة في خطط التنمية الشاملة.

وتأتي شركة جنوب الوادي المصرية القابضة للبترول كأحد الأذرع الرئيسية لتنفيذ هذه الرؤية، بما تمتلكه من نطاق جغرافي واسع وموارد واعدة وفرص استثمارية متعددة، وما تضطلع به من دور في إدارة وتنمية الأنشطة البترولية في مناطق جنوب مصر والبحر الأحمر والصحراء الغربية.

ومنذ تأسيسها عام 2002، رسخت شركة جنوب الوادي نهجًا يقوم على تكامل العمليات، وتعظيم القيمة من الأصول والموارد، وكفاءة الأداء، والاستدامة، والحوكمة، ودعم التنمية المجتمعية، لتتحول الاستراتيجية إلى خطط تنفيذية ومؤشرات أداء ونتائج ملموسة على أرض الواقع.



السلامة أولاً... 7.2 مليون ساعة عمل آمنة

تؤمن شركة جنوب الوادي بأن تحقيق النمو وزيادة الإنتاج لا ينفصلان عن توفير بيئة عمل آمنة ومستدامة، ولذلك تظل السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة في مقدمة أولويات العمل.

وخلال العام المالي 2026/2025 ، لم يتم تسجيل أي حوادث أو إصابات عمل مهنية بشركة جنوب الوادي، فيما بلغت ساعات العمل الآمنة بالشركة نحو 1.8 مليون ساعة، بالإضافة إلى 5.4 مليون ساعة عمل آمنة بالشركات التابعة، بإجمالي بلغ 7.2 مليون ساعة عمل آمنة.

وتواصل الشركة وشركاتها التابعة تنفيذ برامج التوعية والتدريب ورفع كفاءة العاملين وتعزيز الاستعداد للطوارئ، بما يرسخ ثقافة السلامة ويعزز العنصر البشري والمنشآت والبيئة وسلامة العمليات.

الاستكشاف وفتح آفاق جديدة أمام ثروات الجنوب

على مدار أكثر من عقدين، واصلت شركة جنوب الوادي المصرية القابضة للبترول تكثيف جهودها في مجال البحث والاستكشاف، انطلاقًا من رؤيتها لتعظيم الاستفادة من الموارد البترولية في مناطق عملها، وفتح آفاق جديدة أمام الاستثمارات، وتحويل المناطق الواعدة إلى مناطق إنتاج تدعم احتياجات السوق المحلي والاقتصاد الوطني.

وخلال الفترة من 2014 وحتى 2026، شهد نشاط البحث والاستكشاف تطورًا ملحوظًا، من خلال التوسع في برامج الحفر، وإبرام اتفاقيات جديدة، وتنفيذ مشروعات المسح السيزمي، بما أسهم في تكوين قاعدة متنامية من البيانات الجيولوجية وفتح فرص استثمارية جديدة في جنوب الصحراء الغربية والشرقية وجنوب خليج السويس والبحر الأحمر.

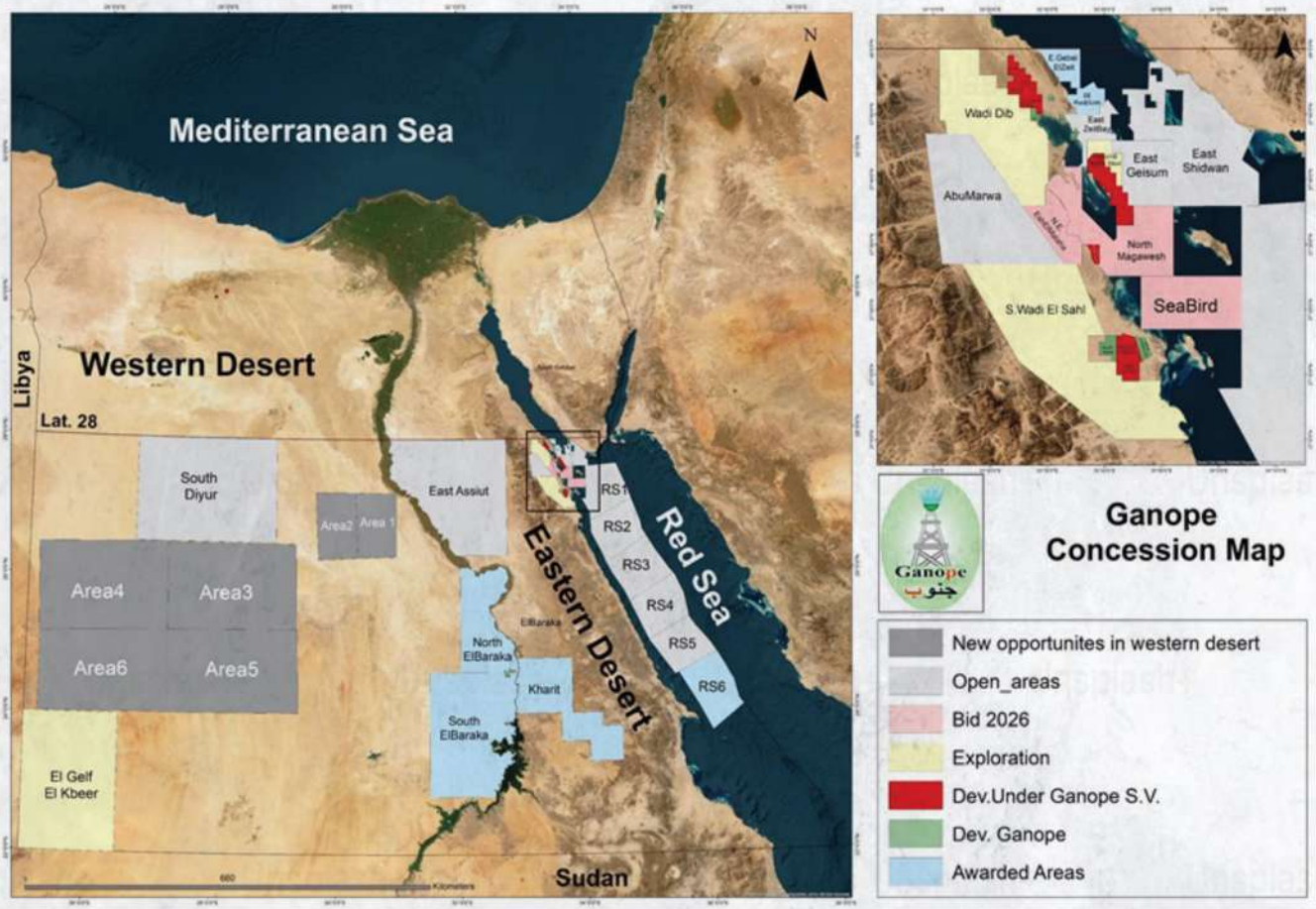
وخلال الفترة من 2014 إلى 2026، تم حفر 76 بئرًا استكشافية وتقييمية بمناطق البحث والتنمية، أسفرت عن تحقيق 15 كشفًا بترولياً بإجمالي موارد تقدر بنحو 129 مليون برميل.

ومن بين هذه الاكتشافات، تم تحويل 6 اكتشافات جديدة إلى عقود تنمية، بإجمالي احتياطيات تقدر بنحو 20 مليون برميل زيت مكافئ، بينما أسفرت أعمال الاستكشاف في مناطق التنمية عن 9 اكتشافات بإجمالي احتياطيات تقدر بنحو ١٠٩ ملايين برميل زيت مكافئ.

وخلال الفترة من 2014 وحتى 2026، تم توقيع 13 اتفاقية للبحث عن البترول والغاز في مناطق جنوب الصحراء الغربية والشرقية وجنوب خليج السويس والبحر الأحمر. وتغطي هذه الاتفاقيات مساحة إجمالية تبلغ نحو 34,592 كم٢، بإجمالي استثمارات مخططة تصل إلى 492.3 مليون دولار لحفر 38 بئرًا، إلى جانب منح توقيع تبلغ نحو 11.75 مليون دولار. وتأتي هذه الاتفاقيات لتوثق جهود الشركة في تسويق المناطق الواعدة، وجذب الاستثمارات، وتوسيع نطاق البحث والاستكشاف، بما يدعم اكتشاف موارد جديدة وتعزيز الاحتياطيات والإنتاج مستقبلا.

وفي خطوة استراتيجية تستهدف الانتقال بالنشاط الاستكشافي إلى مناطق بكر لم تحظ بالقدر الكافي من أعمال البحث، تشارك شركة جنوب الوادي في المشروع المشترك لتجميع البيانات السيزمية بالصحراء الغربية. ويستهدف المشروع تنفيذ مسح سيزمي إقليمي ثنائي الأبعاد بطول 5,700 كم طولي في جنوب الصحراء الغربية، لتغطية حوضي غرب أسيوط والداخلة، بمساحة تصل إلى نحو 100 ألف كيلومتر مربع، بما يعادل حوالي 10% من مساحة مصر. وبدأ تنفيذ المشروع في 25 نوفمبر 2025، وتم حتى الآن إنجاز أكثر من 88% من أعمال المسح، بإجمالي أطوال منفذة تبلغ نحو 5,000 كم طولي، ومن المخطط الانتهاء من أعمال المسح بالكامل بنهاية عام 2026. ويبلغ حجم الاستثمارات المرتبطة بالمشروع نحو 27 مليون دولار، بالشراكة مع شركة أرديسيز السعودية، بما يدعم جهود تطوير البنية المعلوماتية للنشاط الاستكشافي وتهيئة مناطق جديدة أمام الاستثمارات البترولية.

وفي هذا الإطار، تستهدف خطط الشركة خلال الفترة من 2026 إلى 2030 حفر 36 بئرًا استكشافية باستثمارات تقدر بنحو 180 مليون دولار، بما يمثل مرحلة جديدة من تكثيف النشاط الاستكشافي وتعظيم فرص تحقيق اكتشافات تجارية.
جارى حاليا الانتهاء من توقيع (6) مناطق استكشافية جديدة بالبحر الأحمر وخليج السويس والصحراء الغربية، بما يدعم زيادة الأنشطة البترولية وتحقيق اكتشافات جديدة، وتنمية الاحتياطيات، وخلق فرص استثمارية جديدة في مناطق عمل جنوب الوادي، بالإضافة الى تقييم (3) مناطق استكشافية جديدة سيتم اسنادها بعد الانتهاء من التقييم للعروض المقدمة للـ (3) مناطق بالمزايدة العالمية 2026 بجنوب خليج السويس.



وفي ضوء التخطيط المستمر لتوسيع الرقعة الاستكشافية بمناطق عمل الشركة، تم تحديث الخريطة الاستثمارية واضافة عدد (17) منطقة استكشافية جديدة جارى تقييمها متضمنه المناطق الواقعة بنطاق مشروع المسح السيزمى الجديد بجنوب الصحراء الغربية وكذلك قطاعات بالبحر الأحمر وخليج السويس والصحراء الشرقية والغربية، لطرحها واتاحتها أمام المستثمرين بشكل متوازن حتى عام 2030للوصول إلى 30 منطقة استكشافية بحلول عام 2030.

الإنتاج والعمليات.. 12 عامًا من تعظيم الإنتاج وتعويض التناقص الطبيعي

على مدار الفترة من 2014 وحتى 2026، واصلت شركة جنوب الوادي المصرية القابضة للبترول جهودها لتعظيم إنتاج الزيت الخام والحفاظ على معدلات الإنتاج، من خلال تنفيذ برامج متكاملة لحفر الآبار التنموية، وإصلاح وإعادة إكمال الآبار القائمة، بما يسهم في مواجهة التناقص الطبيعي للإنتاج واستعادة إنتاجية الآبار وتعظيم الاستفادة من الاحتياطيات المتاحة حيث تم خلال هذه الفترة حفر 81 بئراً تنموية، وإصلاح 670 بئراً، وإعادة إكمال 70 بئراً

وأسهمت هذه الجهود في إنتاج ما يزيد على 112 مليون برميل من الزيت الخام خلال الفترة، وصولاً إلى متوسط إنتاج بلغ نحو 33 ألف برميل يومياً خلال العام المالي 2026/2025، فيما سجل الإنتاج اليومي أعلى مستوياته خلال شهر مارس 2026، متجاوزاً 39 ألف برميل يومياً.

وتكتسب هذه الزيادة أهمية خاصة في ضوء التغيرات التي طرأت على نطاق الشركات التابعة، حيث تم في يناير 2022 نقل تبعية شركتي زيتكو وبتروزيت إلى شركة أوسوكو، وهو ما ترتب عليه خروج جزء من الإنتاج من نطاق شركة جنوب الوادي، إلا أن الشركة نجحت في تعويض هذا الأثر من خلال تكثيف برامج الحفر والتنمية، بما حافظ على مسار النمو في معدلات الإنتاج.

ومن نتائج الحفر تحقيق كشف ضخم بشركة بتروجلف بحقل جيسوم شمال الشمالي عام 2019 نتج عنه إضافة احتياطيات جديدة تقدر بـ 83 مليون برميل زيت وبلغ عدد الابار المحفورة 14 بئراً رفعت إنتاج الشركة الي أكثر من 26600 برميل زيت يومي مقارنة ب 4000 برميل زيت يومي قبل تنمية حقل جيسوم شمال الشمالي وبلغ الإنتاج التراكمي من الحقل الجديد حتى تاريخه 27 مليون برميل زيت.

وتبلغ الاحتياطيات الكلية الحالية لشركة جنوب الوادي نحو 176 مليون برميل، مع إمكانية زيادتها مستقبلاً في ضوء ما ستسفر عنه برامج البحث والاستكشاف من اكتشافات جديدة، بما يعزز قاعدة الاحتياطيات ويدعم استدامة الإنتاج.

وتعكس مسيرة الإنتاج خلال 12 عاماً قدرة شركة جنوب الوادي على تعويض التناقص الطبيعي، واستعادة إنتاجية الآبار، وتعظيم الاستفادة من الأصول، وتحويل نتائج أعمال الحفر والاستكشاف إلى إنتاج فعلي، بما يدعم مستهدفات قطاع البترول ويعزز مساهمة جنوب الوادي في تأمين إمدادات الطاقة وزيادة الإنتاج.



التخطيط والمشروعات

كفاءة الطاقة وخفض الانبعاثات

في إطار استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لتحسين كفاءة استخدام الطاقة، نجحت شركة جنوب الوادي القابضة للبترول وشركاتها التابعة في خفض استهلاك الطاقة النوعي من 5.5 إلى 2.4 طن مكافئ بترول لكل ألف برميل مكافئ محققا:

- وفرًا ماليًا بنحو 220 مليون جنيهاً.
- خفضًا في الانبعاثات الكربونية بنحو 39 ألف طن.

كما تم بدء تشغيل محطة الطاقة الشمسية بمقر الشركة بأسوان بقدرة 200 كيلووات في أغسطس 2026، بما يستهدف توفير 257 ميجاوات ساعة سنويًا، تعادل نحو 25% من إجمالي استهلاك الكهرباء. وبحقول شركة عش الملاحة، تم الانتهاء من المرحلة الأولى لإنشاء محطة طاقة شمسية بقدرة 1.4 ميجاوات مما يحق وفر 2600 ميجاوات ساعة سنوياً، وجارى تنفيذ المرحلة الثانية بقدرة 2 ميجاوات لتحقيق وفر 3700 ميجاوات ساعة سنويا وخفض الانبعاثات بنحو 2.2 ألف طن مكافئ من ثاني أكسيد الكربون.

وتماشياً مع المحور الخامس من المحاور الأساسية لوزارة البترول والثروة المعدنية (الحفاظ على السلامة وكفاءة استهلاك الطاقة وخفض الانبعاثات)، تم استبدال المعدات الثقيلة التقليدية بأخرى تعمل بالكهرباء لأول مرة بقطاع التعدين المصري لتغذية خط إنتاج خام الفوسفات بشركة واديكو.

وجاري إنشاء محطة طاقة شمسية بقدرة 2.3 ميجاوات، بهدف توفير 2.6 مليون لتر سولار سنويا وخفض 7.3 ألف طن مكافئ من ثاني أكسيد الكربون بتكلفة تقديرية 10 مليون دولار.



مشروع أعمال تنمية وتطوير منطقة حقول GNN (المرحلة الثانية بشركة بتروجلف مصر

زيادة القدرة الإنتاجية ورفع كفاءة الطاقة بالحقول البحرية لشركة بتروجلف وذلك عن طريق انشاء منصة بحرية دائمة وخط بحري وانشاء محطة توليد طاقة بمنطقة التسهيلات البرية حيث تم الانتهاء من أعمال المسح والدراسات الجيوتقنية وجارى حاليا التمهيد لبدء أعمال المسح البحري لخط الشحن والكابل ومن المتوقع أن يسهم المشروع في زيادة الإنتاج بنحو ١٠ آلاف برميل يوميا، بما يدعم تأمين إمدادات البترول والحد من الفاتورة الاستيرادية.

توصيل الغاز الطبيعي

في إطار التوسع في توصيل الغاز الطبيعي للمنازل، وبالتنسيق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية «إيجاس»، تم توصيل الغاز إلى نحو 111 ألف عميل منزلي خلال العام المالي (2026/2025)، ليصل إجمالي عدد العملاء الذين تم توصيل الغاز إليهم منذ بدء النشاط إلى نحو 2.2 مليون عميل، ومن المخطط توصيل 119 ألف عميل خلال العام المالي (2027/2026)، حيث تم الانتهاء من توصيل حوالي 30 ألف عميل.

كما تتواصل جهود الشركة لدعم تنمية صعيد مصر وتطوير الريف ضمن المشروع القومي «حياة كريمة»، من خلال توصيل الغاز الطبيعي إلى 374 قرية كمرحلة أولى بمحافظات الجنوب، حيث تم تدفيع الغاز إلى 342 قرية، بنسبة إنجاز بلغت نحو حوالي 91%، بما يسهم في تحسين مستوى الخدمات المقدمة للمواطنين ودعم جهود التنمية بالمحافظات الجنوبية.



المسئولية المجتمعية.. ركيزة أساسية لشركة جنوب الوادي للتنمية المستدامة

تتجاوز جهود شركة جنوب الوادي الأبعاد الاقتصادية والإنتاجية، لترسخ نموذجاً رياديا في التنمية المجتمعية المتكاملة ومن خلال شراكات استراتيجية فاعلة، تواصل الشركة وشركاتها التابعة تنفيذ حزمة من المبادرات النوعية التي تستهدف الارتقاء بجودة الحياة في المجتمعات المحيطة، شملت قطاعات الصحة، والتعليم، وتطوير القرى، ودعم وتدريب ذوي الهمم والشباب، بما يتماشى مع خطط الدولة للتنمية المستدامة.

وفي نطاق المشاركة في المبادرات الرئاسية للاهتمام بالشباب جاري توقيع بروتوكول تعاون بين شركة "جنوب" و"جمعية الأورمان" لتطوير مركز شباب البصالي بكوم امبو بمحافظة أسوان، وذلك لخدمة 20 ألف مواطن.

وكذلك توجه المبادرات الرئاسية لتنمية القرى الأكثر احتياجاً حيث تم الانتهاء من إعادة بناء عدد ٥٠ منزل وتجهيزهم بالأثاث والمفروشات وذلك لخدمة 50 أسرة بالمرحلة الأولى والثانية لتنمية وتطوير قرية الطوناب بمحافظة أسوان.

تم توقيع بروتوكول بين "شركة الوادي الجديد للثروة المعدنية والطفلة الزيتية (واديكو) وجمعية الأورمان" لاستكمال المرحلة الثالثة لتنمية وتطوير قرية الطوناب بأسوان ضمن مبادرات سكن كريم.

وفي القطاع الصحي: تم توقيع بروتوكول بين "شركة جنوب الوادي وهيئة المؤسسة العلاجية" للمساهمة في تطوير المستشفى القبطي بالقاهرة بإنشاء وحدة لزراعة النخاع داخل المستشفى، وكذلك توفير الأجهزة الطبية اللازمة.

وفي نطاق ضمان تعليم جيد وعادل وشامل وتعزيز فرص التعلم مدى الحياة للجميع والاهتمام بذوي الهمم تم توقيع بروتوكول بين "شركة بتروجلف مصر وجمعية الأورمان" لتطوير ورفع كفاءة مدارس التربية الفكرية وتجهيز غرفتي تكامل حسي لذوي الهمم بمدينتي القصير وسفاجا.

الحوكمة وتطوير الأداء.. كفاءة مؤسسية تدعم تحقيق المستهدفات

وبالتوازي مع النشاط التشغيلي والاستثماري، واصلت شركة جنوب الوادي ترسيخ منظومة العمل المؤسسي القائمة على الحوكمة والنزاهة والشفافية والانضباط المؤسسي، والالتزام بميثاق السلوك المهني.

كما عملت الشركة على تطوير منظومة تقييم الأداء وتعزيز آليات المتابعة والتنسيق مع الشركات التابعة، من خلال اللقاءات الدورية وورش العمل والزيارات الميدانية، ومراجعة مؤشرات الأداء وتحليل النتائج واتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة.

وتستهدف هذه المنظومة رفع كفاءة الأداء، وتحقيق التكامل بين الشركة وشركاتها التابعة، وضمان توجيه الموارد نحو الأولويات والمشروعات الأكثر تأثيرًا.

المركز الرئيسى بأسوان
شارع أبطال التحرير – مبنى كلابشة سابقاً
تليفون: ٢٤٨٠٣٣٣(٠٩٧) فاكس: ٢٤٨٠٠٩٧(٠٩٧)
ص.ب:رقم ٧أسوان

فرع القاهرة:
شارع عبد العظيم وزير – متفرع من أحمد تيسير مدينة نصر – القاهرة
تليفون: ٢٢٩٢٧٠٠٠(٠٢) فاكس: ٢٦٩٠١٤٠(٠٢)



الشركة العامة للبترول

12 كشفاً جديداً وطفرة إنتاجية تعيد رسم خريطة الحقول المتقادمة بالذكاء الاصطناعي



المهندس محمد عبد المجيد
رئيس مجلس الإدارة

في العيد القومي الحادي والخمسين للبترول المصري، تكتب الشركة العامة للبترول فصلاً جديداً من سجلها الحافل بالعطاء والإنجاز، مستندةً إلى تاريخ يمتد لنحو ٦٩ عاماً من العمل الوطني في خدمة الاقتصاد المصري، ورؤية طموحة تجمع بين تعظيم الإنتاج، وتكثيف أنشطة الاستكشاف، وتوظيف أحدث التقنيات التكنولوجية لإطلاق الإمكانات الكامنة في الحقول المتقادمة، ومع ختام العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦، نجحت الشركة مدعومة برؤية استراتيجية واضحة من وزارة البترول والثروة المعدنية ورعاية مستمرة من قيادات القطاع في تحقيق حصاد استثنائي توج بتسجيل ١٢ كشفاً تجارياً جديداً، وهو أعلى عدد اكتشافات سنوي في تاريخها، إلى جانب تعزيز احتياطياتها البترولية، واستعادة الزخم الإنتاجي، وتحقيق طفرة في كفاءة التشغيل والاستدامة البيئية، وبين عراقة التاريخ وحداثة التكنولوجيا، تؤكد الشركة العامة للبترول قدرتها على تحويل التحديات إلى فرص، وصناعة قيمة مضافة من مواردها، ومواصلة دورها الحيوي في دعم أمن الطاقة وتعزيز مسيرة التنمية الاقتصادية في مصر.

أهم نتائج الأعمال خلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦

• سجلت الشركة خلال العام ١٢ كشفاً تجارياً جديداً (منها ١٠ اكتشافات بحقول الشركة و٢ عبر شركات اتفاقيات خدمات التنمية) (Pic.1)، وهو أعلى عدد اكتشافات سنوي في تاريخ الشركة منذ تأسيسها، وقد أثمر ذلك عن إضافة مخزون أصلي استثنائي بلغت قيمته ١٤٩ مليون برميل، وإضافة احتياطيات بترولية قابلة للاسترجاع تُقدر بنحو ٣٥ مليون برميل زيت مكافئ، ليرتفع الاحتياطي المتبقي للشركة إلى ٤٤٠ مليون برميل زيت مكافئ حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٦.

• ومن أبرز النجاحات الفنية تحقيق مفهوم إعادة تهيئة الحقول المتقادمة (Brownfield Factory Reset) بالاعتماد على الذكاء الاصطناعي والحلول التكنولوجية الحديثة:

- في الصحراء الغربية: جرى توظيف الخوارزميات والتحليل الرقمي بحقل GPY المتقادم لتحقيق خمسة اكتشافات جديدة مما أدى إلى مضاعفة المساحة الفعلية للحقل ٣ مرات وتحقيقه أعلى معدلات إنتاج في تاريخه (Pic.2)، إضافة إلى كشف غاز تجاري (GPK) بمنطقة SWS.

- في الصحراء الشرقية: تم تفعيل تقنيات الذكاء الاصطناعي لتحقيق كشف (Bahar O) بمنطقة رأس البحار بالقرب من بئر صُنف سابقاً كبئر جاف في الستينيات، وكشف (North Gemsa) للغاز من صخور القاعدة بالقرب من أول بئر حفر بالشرق الأوسط عام ١٨٨٦.

• بلغ إجمالي صافي إنتاج حقول الشركة والشركات المشاركة ٢٨ مليون برميل زيت مكافئ (بمتوسط ٧٧ ألف برميل زيت مكافئ/يومياً) (Pic.3)، حيث بلغ صافي إنتاج حقول الشركة العامة بدون شركات المشاركة ٢٢,٦ مليون برميل (بمتوسط ٦٢ ألف برميل/يومياً) .

• ولأول مرة منذ أكتوبر ٢٠٢٤، نجحت الشركة في خطوة استثنائية خلال شهر يونيو ٢٠٢٦ في تخطي حاجز ٦١ ألف برميل زيت و٧٥ ألف برميل مكافئ يومياً. (Pic.4)

وتحققت هذه النتائج من خلال:

• حفر ٥٤ بئراً استكشافية وتنموية) ٤٦ بئراً تنموية و٨ آبار استكشافية(بمعدلات اختبار أولية بلغت ١١,٨ ألف برميل/يوم.

• تنفيذ عمليات إعادة تكملة وإصلاح لـ ٥٩ بئراً حافظت على استقرار الخزانات وتغلبت على التناقص الطبيعي.

• التوسع في استخدام تقنيات حديثة لرفع الكفاءة، مثل تقنية (Plunger lift) للآبار متقطعة الإنتاج، وتقنية التسخين الحراري للخام مرتفع اللزوجة (Electrical heating cable).

• البدء في حفر أول بئر أفقي بطبقة أبو رواش F بالصحراء الغربية.

• بلغ إجمالي الاستثمارات المنفذة خلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦ حوالى ٨ مليار جنيه بنسبة تنفيذ ١٠٦٪ من الموازنة المعدلة ،بالأضافة الى ١٢٠ مليون دولار استثمارات شركات أتفاقيات خدمات الأنتاج

• واصلت الشركة الالتزام بتطبيق منظومة متكاملة للسلامة والصحة المهنية وحماية البيئة وسلامة العمليات من خلال التوعية والألتزام بأعلى معايير السلامة و كذلك الأستعداد لمواجهة الطوارئ من خلال إعادة تقييم المخاطر بشكل مستمر والتدريب المستمر على السيناريوهات المختلفة والمركبة والتأكد من جاهزية معدات الإنذار المبكر مما أدى إلى استمرار تحسن مؤشرات آداء السلامة وتعزيز ثقافة السلامه لدى العاملين والمقاولين ومقاولى الباطن. حيث حققت الشركة ٧ مليون ساعة عمل آمنة دون وقوع إصابات مهنية.

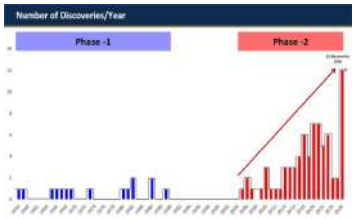
• نجحت الشركة في خفض إجمالي استهلاك الطاقة بنسبة ٢٣,٥٪ لتهبط إلى ٨٠,٤٤٠ طن مكافئ زيت ، مما حقق وفرًا ماليًا قدره ١١مليون دولار وخفضًا للانبعاثات بنحو ٥٤,٧٠٠ طن مكافئ CO_2. وتم ذلك عبر ٤ مشروعات رئيسية أبرزها استغلال غازات الشعلة لتوليد الكهرباء (Flare to Power) بأبو سنان بقدرة ١,٥ ميجاوات، وربط حقول سيناء والصحراء الشرقية والغربية بالشبكة الكهربائية للاستغناء عن مولدات الديزل.

• التحول الرقمي والأمن السيبراني: يجري تطبيق نظام تخطيط وإدارة الموارد الموحد (SAP)، وتطبيق منظومة الأمن السيبراني، واستخدام برنامج (Realtime) لمتابعة عمليات الحفر الفورية، إلى جانب برامج (Avocet) و(Landmark) لتسهيل تبادل البيانات وتوحيد التقارير مع الهيئة.

• تواصل الشركة العامة للبترول أداء دورها المجتمعي والواجب الوطني تجاه المجتمعات المحيطة بمناطق امتيازها إيماناً بمبادئ التنمية المستدامة والمبادرات الرئاسية «حياة كريمة»

في عيد البترول الـ ٥١، تؤكد الشركة العامة للبترول أن التاريخ العريق يلتقي مع التطور التكنولوجي ليصنعا مستقبلاً أكثر إشراقاً لقطاع الطاقة في مصر. وبفضل جهود كوادرها الوطنية المخلصة والإدارة الواعية لمواردها ومواقع العمل، تواصل الشركة فتح آفاق جديدة للإنتاج والاستكشاف، لتظل دائماً الشريان الحقيقي في قلب الاقتصاد القومي.











شركة عجيبة للبترول

عجيبة تواصل مسيرة النجاح

تشهد شركة عجيبة في الآونة الأخيرة نهضة تطوير شاملة ومتكاملة في مختلف المجالات الفنية والإدارية وينطلق هذا التطوير في إطار الفكر الاستراتيجي الذي تتبناه الدولة ووزارة البترول والثروة المعدنية وتحقيقا للأهداف الاستراتيجية للخطة الخمسية لتعظيم الإنتاج ورفع كفاءة العمليات.

المحافظة على معدلات الإنتاج وتعزيزها

استطاعت شركة عجيبة للبترول المحافظة على معدلات إنتاج الزيت وتعزيزها وتحقيق أنتاج يومي ٣٢ ألف برميل وهو أعلى معدل الأنتاج يومي تحققه الشركة خلال السنوات الثلاثة الأخيرة بما يعكس الجهود المبذولة لتعزيز كفاءة العمليات الأنتاجية واستدامتها.

اكتشافات نوعية تعزز الاحتياطات

استطاعت شركة عجيبة من خلال دراسة الأفكار غير التقليدية وباستخدام التقنيات الحديثة على رأسها البيانات السيزمية عالية الكثافة عالية الإنتاجية وإعادة تقييم منطقة مليحة المندمجة التنموية تحديد العديد من الفرص الاستكشافية التي لم تكن موجودة من قبل وتحديد الأول ويات لتلك الفرص بناءا على نسب المخاطرة وحجم الاحتياطات.

بناءا على ذلك تم حفر البئر الاستكشافية بستان جنوب X1 وأكدت النتائج على وجود إمكانات كبيرة للهيدروكربونات وبدأت بالفعل عملية التنمية في المنطقة بالإضافة لذلك تم حفر ٥ آبار استكشافية إضافية خلال السنة المالية ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦ ضمن ميزانية التنمية وقد تم تحقيق نسبة نجاح ١٠٠ ٪ مما أظهر أداءاً قويا في الحفر وإضافة ناجحة للموارد مما يساعد الشركاء الأجانب على زيادة الاستثمار في الشركة .

مشروعات استراتيجية لتعظيم إنتاج الغاز

في إطار المتابعة المستمرة والميدانية للسيد المهندس/ عبد السلام المنزلاوي رئيس مجلس الإدارة لموقع مشروع محطة معالجة الغاز بمليحة، قامت شركة عجيبة ببدء تشغيل المرحلة الثانية لمحطة مليحة لإنتاج الغاز بطاقة استيعابية ١٠٠ مليون قدم مكعب من الغاز يوميا بالإضافة إلى تسريع وتيرة أنشطة حقول الغاز مما ساعد على زيادة الطاقة الاستيعابية لمعالجة الغاز المنتج من الحقول بما يدعم إنتاج الغاز محليا وتعظيم الاستفادة من موارد مصر من الطاقة واستطاعت شركة عجيبة إعادة حقن ١٠٠ ٪ من المياه المنتجة عقب تشغيل محطة معالجة المياة. وفيما يخص إدارة غازات الاحتباس الحراري ، تم تحقيق صفر حرق روتيني في محطة معالجة مليحة مما أدى إلى توفير ٢,٦ مليون قدم مكعب قياسي يوميا .

إصدار استراتيجية تكامل الأصول ووضع خطة تنفيذية لتطبيقها

قامت شركة عجيبة للمرة الأولى بإعداد وإصدار استراتيجية متكاملة لإدارة أصول الشركة، مع وضع خطة تنفيذية لتفعيلها، بهدف تحقيق تكامل الأصول وتعظيم الاستفادة منها والمحافظة على سلامتها وكفاءتها التشغيلية. كما تم استخدام أحدث البرامج والتطبيقات التقنية لتنظيم أعمال التفتيش الهندسي ومتابعتها، بما يسهم في رفع كفاءة التنفيذ وتحسين إدارة الأصول.

العنوان: ١ شارع البرامكة - المنطقة السابعة - الحي السابع - مدينة نصر .

تليفون: ٢٤٠٧١٢٨٦ - ٢٤٠٧٣٤٦٠ فاكس : ٢٤٠٧١٣٦٦ - ٢٤٠٧١٢٩٤

ص.ب : ٤٥٠٣٠ الرقم البريدى : ١١٧١٧

رؤية مصر
2030



" أن تصبح مصر مركزاً عالمياً للطاقة "
فخامة رئيس الجمهورية عبد الفتاح السيسى



سوميد هى أحد أهم ركائز البنية الأساسية التى تعتمد عليها مصر لتلبية احتياجاتها من الطاقة"
مهندس / كريم بدوى
وزير البترول والثروة المعدنية

تأسست سوميد في عام ١٩٧٤ كنموذج يحتذى به للتعاون العربى المشترك في كافة المجالات لتكون حلقة الوصل بين الشرق والغرب وبفضل الله تعالى ودعم مساهميها وجهود العاملين بها ، تخطو بخطى واثقة لتقديم حلول متكاملة مصممة خصيصا لمقل وتخزين البترول الخام والمنتجات الهيدروكرونية عبر بوابة عالمية استراتجية للطاقة وذلك من خلال تطوير مستمر واستثمارات كبيرة في البنية التحتية وكفاءة تشغيلية عالية ، مع إعطاء الأولوية لكافة معايير السلامة وحماية البيئة بصوره مستدامة وكئلك تحقيق الأمان لكافة مواقعها وعالمية في سوق البترول الخام والمنتجات البترولية والمساهمة في تحويل مصر ألى مركز اقليمى وعالمى لتداول الطاقة .



على مدار عمرها تحرص سوميد على استكشاف الفرص المتاحة والمشروعات الجديدة التي يمكن الدخول فيها بغرض تنويع استثماراتها بما يتناسب مع متطلبات السوق محليا وعالميا والاستغلال الأمثل لمواردها واصولها والخبرات الفنية المتخصصة للكوادر البشرية وتوظيفها عبر قطاعات متنوعة لتعظيم الإنتاجية وتقوم سوميد بما لديها من إمكانية توفر لها المرونة باستيعاب المتغيرات السريعة في سوق الطاقة المحلية والاقليمية والعالمية وذلك فمنذ عشر سنوات بدات الشركة بتنويع أنشطتها واتخاذ خطوات راسخة ومتسارعة في مجال تداول وتخزين المنتجات البترولية من خلال انشاء مشروع محطة تداول وتخزين المنتجات البترولية وانشاء رصيف بحرى بموقع الشركة بالعين السخنة ASPH .

وهو الذى كان له مساهمة كبيرة في دعم السوق بمواد الطاقة مثل السولار وغاز وبوتاجاز والمازوت والغاز الطبيعى ويكون ميناء سوميد هو الميناء الوحيد بمصر الذى تتراكى به وحدتين عائمتين لاستقبال وإعادة تغييز الغاز الطبيعى المسال FSRU .

ومع تصاعد وتيرة الاضطرابات الجيوسياسية والحرب بالمنطقة في عام ٢٠٢٦ واغلاق كلا من مضيق باب المندب وما كان لذلك من اثار وتضييق واختناق على حركة نقل البترول من مناطق أنتاجه بالشرق الأوسط ألى مناطق استهلاكة ظهر دور سوميد بما لديها من إمكانيات كملاذ استراتيجى لنقل البترول الخام إلى أوروبا وامريكا الشمالية وشرق اسيا لإنقاذ امدادات الدول المستوردة للبترول الخام .



GASCO

الشركة المصرية للغازات الطبيعية
Egyptian Natural Gas Company



جاسكو ...

مشروع توسعات مجمع غازات الصحراء الغربية (Train D)

إضافة استراتيجية لتعظيم القيمة المضافة للغاز الطبيعي وتعزيز قدرات المعالجة

المهندس محمد مرزوق على
رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب

منظومة وطنية لمعالجة الغاز

يعد مجمع غازات الصحراء الغربية أحد الركائز الأساسية للبنية التحتية الوطنية لتعظيم القيمة المضافة للغاز الطبيعي، حيث يستقبل الغازات المنتجه من حقول الصحراء الغربية التابعه لشركات خالدة وبدرالدين وعجيبه ، إلى جانب غازات حقل ريفين التابع لشركة BP وغازات حقول شركة البرلس للغاز بالبحر المتوسط ويؤدي المجمع دورًا محوريًا في معالجة الغاز وفصل



مشتقاته ذات القيمة الاقتصادية، بما يلبي احتياجات مصانع البتروكيماويات بالإسكندرية بالمادة الخام، كما يساهم في إنتاج البوتاجاز والمتكثفات والبروبان التجاري، ومن ثم تعظيم الاستفادة من موارد الغاز الطبيعي.

وفي هذا الإطار، نفذت الشركة المصرية للغازات الطبيعية (جاسكو) مشروع توسعات مجمع الغازات بإضافة وحدة الإنتاج الجديدة Train D، لتلبية الاحتياجات المتزايدة لشركات قطاع البتروكيماويات ورفع الطاقة الاستيعابية لمنظومة المعالجة. وتبلغ الطاقة التصميمية للوحدة الجديدة ٦٠٠ مليون قدم مكعب من الغاز يومياً، لترتفع الطاقة الإجمالية للمجمع إلى نحو ١,٥ مليار قدم مكعب يومياً، بما يعزز القدرة على استيعاب كميات أكبر من الغاز وتحقيق قيمة مضافة من مشتقاته.

استثمار يدعم الاقتصاد والصناعة

يقع المشروع بالكيلو ٣٦ على طريق الإسكندرية –القاهرة الصحراوي، بمنطقة النهضة في العامرية بالإسكندرية، في موقع مجاور للمجمع القائم. وتتجاوز أهمية المشروع مجرد زيادة الطاقة الاستيعابية، إذ يمثل إضافة مهمة لدعم إمدادات المواد الخام



اللازمة لصناعة البتروكيماويات، وتعزيز توافر المنتجات البترولية الإستراتيجية كالبوتاجاز والمتكثفات بالإضافة إلي البروبان التجاري الذي يصدر للأسواق العالميه .

تنفيذ بخبرات وإمكانات مصرية

تم تنفيذ المشروع بأيدٍ وخبرات مصرية، في نموذج يعكس التكامل بين شركات قطاع البترول. تولت جاسكو الإشراف العام وإدارة المشروع، بينما اضطلع ائتلاف شركتي إنبي وبتروجت بأعمال التصميمات الهندسية والتوريدات والإنشاءات والاشراف على التنفيذ وتجارب التشغيل. كما شاركت شركات وطنية أخرى في الأعمال الداعمة؛ حيث ساهمت شركة غاز مصر في تجهيز أرض المشروع، وشركة صان مصر في أعمال المحافظة على المعدات، وبترومنت في تصنيع بعض مكونات المعدات والهياكل المعدنية من خلال الموردين، وجاس كول في توريد وتركيب نظام التكييف المركزي، فيما وفرت إيثيدكو التغذية الكهربائية، وأتاحت شركة البتروكيماويات المصرية أرض المشروع.

السلامة أولاً

سجَّل المشروع أداءً متميزاً في مجال السلامة والصحة المهنية، رغم طبيعة الأعمال الهندسية وتعدد التخصصات وتداخل الأنشطة التنفيذية، بما يعكس الالتزام بأعلى معايير السلامة خلال مختلف مراحل تنفيذ المشروع.

وقد روعيت متطلبات سلامة العمليات منذ مرحلة التصميمات الهندسية وحتى بدء التشغيل، من خلال تطبيق منظومة متكاملة للإنذار والإطفاء وفقاً للأكواد المحلية والمعايير العالمية، إلى جانب أنظمة الإغلاق الآلي، بما يضمن توفير بيئة عمل آمنة ومستدامة. كما تم تطبيق إجراءات السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

وفقًا للتشريعات المصرية والأكواد والمعايير الدولية، وشمل ذلك تحليل مخاطر الأعمال، والالتزام بنظام تصاريح العمل، والتخطيط والتنفيذ الآمن لعمليات الرفع الحرج للمعدات ذات الأوزان الكبيرة، فضلًا عن تنفيذ الأعمال على ارتفاعات شاهقة تصل إلى ٦٥ متراً. وتكاملت هذه الإجراءات مع المتابعة الميدانية المستمرة والتحقق من الالتزام باشتراطات العمل الآمن لجميع العاملين والمقاولين، بما أسهم في تعزيز ثقافة السلامة وترسيخها باعتبارها أولوية أساسية في جميع مراحل المشروع.

وقد بلغ حجم العمالة بالمشروع في ذروة التنفيذ نحو ٢,٤٠٠ عامل، بما يعكس ضخامة حجم الأعمال وتعدد التخصصات المشاركة في تنفيذ المشروع.

تحديات تطلبت حلولاً متكاملة

واجه تنفيذ المشروع عدداً من التحديات الفنية واللوجستية، نظراً لضرورة تحقيق التكامل مع التسهيلات القائمة بالمجمع. فقد تطلب الأمر توفير مساحة أرض مجاورة للتسهيلات الحالية، مما استلزم التنسيق لنقل بعض التسهيلات التابعة لشركة بدر الدين للبترول، إلى جانب نقل مخازن تابعة لشركة البتروكيماويات المصرية إلى مواقع بديلة ، كما تطلب المشروع توفير القدرة الكهربائية اللازمة للتشغيل وتم ذلك من خلال التغذية الكهربائية من محطة شركة إيثيدكو بجهد ٦٦ كيلو فولت، مع تنفيذ شركة جاسكو لخطوط التغذية الكهربائية ومحولات خفض الجهد اللازمة.

وعلى صعيد التوريدات، واجه المشروع تحديات النقل والشحن ناجمة عن التغيرات الاقتصادية العالمية والحرب الروسية الأوكرانية، فضلاً عن اضطرابات الملاحة في البحر الأحمر، الأمر الذي أضاف تحديات إلى منظومة الإمداد خلال مراحل التنفيذ.

كما تطلب نقل بعض المعدات ذات الأوزان والأبعاد الخاصة، التي تم تصنيعها بورش شركة بتروجت بالقطامية، إعداد ترتيبات لوجستية



استثنائية شملت نقلها برياً إلى ميناء الأدبية، ثم بحريًا عبر قناة السويس إلى ميناء الدخيلة، ومنها إلى موقع المشروع، وهو ما استلزم تنسيقًا دقيقًا لضمان وصولها بأمان تمهيدًا لتركيبها.

كما استلزم تنفيذ مسارات خطوط الأنابيب الجديدة تدعيم حوامل المواسير القائمة داخل الوحدات الإنتاجية، من خلال تقوية القواعد الخرسانية وتدعيم الهياكل المعدنية، بما يضمن قدرتها على استيعاب الأحمال الإضافية للخطوط الجديدة، مع الحفاظ على سلامة التسهيلات القائمة واستمرار العملية الإنتاجية بكفاءة وأمان.

إضافة نوعية لقطاع البترول

مع انتقال المشروع إلى مرحلة التشغيل، تبرز أهميته في تعزيز كفاءة استغلال موارد الغاز الطبيعي، ودعم استقرار الإمدادات، وتوفير احتياجات القطاعات الصناعية من المواد الخام، بما ينعكس إيجابًا على الاقتصاد الوطني. كما يعكس المشروع قدرة الشركات الوطنية على تنفيذ وإدارة المشروعات المتكاملة متعددة التخصصات، والتعامل مع التحديات الفنية واللوجستية والتمويلية، بما يدعم جهود تطوير البنية التحتية لقطاع البترول.

ويأتي المشروع في إطار استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية الهادفة إلى تعظيم القيمة المضافة للثروات البترولية، ورفع كفاءة استغلال الموارد المحلية، ودعم توافر المنتجات البترولية اللازمة لتلبية احتياجات المواطنين، بما يسهم في تحقيق التنمية المستدامة وتعزيز أمن الطاقة في مصر.



الطريق الدائرى ـ شارع التسعين ـ القاهرة الجديدة
تليفون: ٠٠٥٤٨٣٥٢/١/٢/٣-٢٠٢+
فاكس: ٠٥٠٥٤٨٣٥٢/٦-٢٠٢+
أرقام الطوارئ: ٩٤١ ص.ب: ٥١١ الأندلس





أكبا..

من الركود
إلى القوة الإنتاجية

"أكبا" تُعيد تشغيل أصولها المعطلة وتطلق عنان التوسع

تواصل شركة الإسكندرية للإضافات البترولية - أكبا - ترسيخ مكانتها الريادية في قطاع البترول المصري، محققةً طفرات نوعية متتالية على كافة الأصعدة الإنتاجية، والتسويقية، والتشغيلية، وذلك في إطار رؤية استراتيجية واضحة تدعمها وزارة البترول والثروة المعدنية والهيئة المصرية العامة للبترول، وبقيادة حكيمة من السيد الكيميائي / صلاح جابر بهنسي - رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب .

تحول جذري وإعادة ربط الوحدات الإنتاجية

بعد توقف دام لسنوات طويلة، تحولت إحدى الوحدات الإنتاجية التي كانت منعزلة ومُخصصة لنشاط غير مستغل إلى شريان إنتاجي حيوي، حيث تم ربطها بالكامل بباقي الوحدات والمستودعات الإنتاجية بالشركة لتكون امتداداً استراتيجيا لخدمة توسعات نشاط خلط وتعبئة الزيوت .

من التوسع المحلي إلى التصدير الإقليمي أكبا : تفرض سيطرتها السوقية بمنافذ جديدة وشحنات متجهة ل ليبيا والجزائر

تجسيداً للرؤية التسويقية الجديدة، تواصل الشركة ترسيخ مكانة علامتها التجارية عبر تقديم منتجات زيوت فائقة الجودة والكفاءة، عززها حضور لافت في المعارض المتخصصة — وعلى رأسها مشاركتها المتميزة في معرض EGYPS 2026 والتي توجت بحصول جناح الشركة على "التقدير الذهبي" ضمن مبادرة (Better Stands) بالتوازي مع حملات ترويجية مكثفة . وتتويجا لهذا النجاح، امتدت شبكة منافذ البيع المباشر لافتتاح منافذ جديدة في الإسكندرية وكفر الدوار، مع التجهيز حاليا لانطلاقة كبرى وانتشار واسع بمنافذ جديدة في القاهرة الكبرى .

وعلى الصعيد الإقليمي، واستمراراً لاستراتيجية دعم الصادرات الوطنية، حققت الشركة خطوات فاعلة نحو التوسع الخارجي عبر تصدير شحنات جديدة من الزيوت النهائية تضمنت منتجات (40CD، و50 CD، و68 HO) متجهة إلى ليبيا والجزائر. تؤكد هذه الخطوات كفاءة منتجات "أكبا" وقدرتها على المنافسة بقوة في الأسواق الخارجية، بما يفتح آفاقا جديدة للتعاون الإقليمي ويدعم الاقتصاد الوطني.

تطوير للبنية التحتية تُواكب طموحات المستقبل

بدأت رحلة التطوير بإحلال وتجديد شامل للبنية التحتية؛ حيث شملت الأعمال تحديث شبكة الصرف الصناعي وفق أعلى معايير الأمان، وتجديد شبكات الكهرباء والاتصالات والمياه . كما تم رفع مناسيب الطرق ورصفها ببلاط "الإنترلوك"، إلى جانب رفع كفاءة المباني الإدارية وإستغلال المساحات الغير مُستغلة بها وتوفير بيئة عمل مناسبة ومُحفزة للعاملين، لتشكل هذه التطويرات القاعدة الصلبة التي انطلقت منها كافة التوسعات الإنتاجية بالشركة .

طفرة تخزينية بمجهودات ذاتية

تعزيزاً للمنظومة اللوجستية، نجحت الشركة بجهود أبنائها في إنشاء مخزن جديد عبر إعادة تدوير واستصلاح المهمات المتاحة، مما أسهم في مضاعفة السعة التخزينية للشركة . واستكمالاً لنهج التوسع، يجري العمل حاليا على تنفيذ امتداد جديد لرفع الطاقة الاستيعابية للتخزين، بما يؤمن انسيابية حركة التداول والتوزيع لتلبية احتياجات السوق المتزايدة .

السلامة والاستدامة

معايير السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة في مقدمة أولوياتها التشغيلية، مع الحرص على التحديث المستمر «أكبا» تضع لمنظومتها بكافة مرافقها . وفي هذا السياق، يجري العمل حاليا على تجهيز الساحات والمناطق التخزينية المُستحدثة وتزويدها بشبكة إنذار وإطفاء تلقائي تعتمد على أحدث التقنيات والمعدات، لتوفير أقصى درجات الحماية والحفاظ على سلامة الكوادر البشرية وتأمين الأصول .

دعم الرياضة والمسؤولية المجتمعية

تجسيداً لدورها الريادي في المسؤولية المجتمعية وإيمانا منها بأهمية الاستثمار في المواهب الرياضية، واصلت "أكبا" مسيرتها في دعم الرياضة من خلال رعايتها لأبطال نادي شركة الإسكندرية للبترول المشاركين في بطولة أفريقيا للترايثلون ٢٠٢٦ والتي أقيمت منافساتها بمنطقة سهل حشيش بالغردقة بمشاركة وفود رياضية تمثل ٢٤ دولة عربية وأفريقية؛ لتعكس هذه الرعاية التزام "أكبا" الاصيل بدعم الكوادر الرياضية ورفع راية الوطن في المحافل الدولية .







شركة بترول الصحراء الغربية

منظومة عمل متكاملة لدعم الإقتصاد القومى

من قلب مدينة العلمين الجديدة، تبرز ميناء الحمراء البترولي التابع لشركة بترول الصحراء الغربية (ويبكو)أحد المحاور الرئيسية في خطة تحويل مصر إلى مركز إقليمي لتداول الزيت الخام والمنتجات البترولية في حوض البحر المتوسط، وأحد المنافذ الحيوية للمشروعات البترولية الجاري تنفيذها في مدينة العلمين الجديدة، بما يتماشى مع رؤية مصر ٢٠٣٠ الهادفة إلى تحقيق التنمية الشاملة، والحفاظ على موارد الدولة، ودعم الاقتصاد الوطني.

و تزخر ميناء الحمراء البترولي بالعديد من فرص الاستثمار الواعدة، بدعم من الدولة المصرية والسياسة الحكيمة التي يتبناها فخامة الرئيس عبد الفتاح السيسي رئيس الجمهورية، وتحت توجيهات وزارة البترول والثروة المعدنية بقيادة المهندس كريم بدوي

حيث يعد ميناء الحمراء البترولي أحد أهم الموانئ الحيوية على ساحل البحر المتوسط، إذ يمثل بوابة رئيسية لتخزين وتداول الزيت الخام والمنتجات البترولية. وقد شهد الميناء خلال السنوات الأخيرة عدة مراحل من التطوير والتوسعات بفضل جهود شركة ويبكو، مما جعله مركزا محوريا لدعم منظومة الطاقة في مصر وجذب الاستثمارات البترولية العالمية.

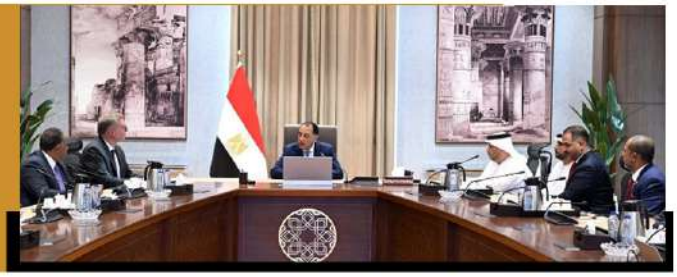
وتواصل شركة ويبكو تنفيذ خططها الطموحة لتطوير بنيتها التحتية وتعزيز دورها كشركة وطنية رائدة في تشغيل الموانئ البترولية، من خلال الاعتماد على الكوادر الفنية المؤهلة وتطبيق أحدث المعايير العالمية في مجالات السلامة والجودة والاستدامة. حيث تم تحقيق قفزة في معدلات استغلال القدرات التخزينية والتسهيلات البحرية لميناء الحمراء حيث بلغ إجمالي التداول ما يقارب ١٠٣ مليون برميل خلال العام المالي ٢٥/ ٢٦ وهو سبق جديد يشهده ميناء الحمراء وذلك فى ضوء زيادة السعة التخزينية الإجمالية لميناء الحمراء إلى ٤,١ مليون برميل حيث تم البدء فى استقبال الناقلات لحساب الهيئة المصرية العامة للبترول ومن ثم تدفيعها لمعامل التكرير والتي اسهمت فى رفع معدلات إنتاج المنتجات البترولية وتقليل الفاتورة الإستيرادية.

رؤية الوزارة ودعم الدولة

أكد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، أن المشروعات والاستثمارات التي تنفذها شركة ويبكو تعكس بوضوح رؤية قطاع البترول في تنفيذ استراتيجية الدولة للتحول إلى مركز إقليمي للطاقة. وأوضح أن هذه الجهود تأتي ضمن خطة الوزارة لرفع كفاءة الموانئ البترولية وتعزيز قدراتها التنافسية على المستويين الإقليمي والدولي.

وأضاف الوزير أن الدولة تولي اهتماماً كبيراً بتحديث البنية التحتية لقطاع البترول، بما يواكب التطورات العالمية في مجالات النقل والتخزين والتداول، ويحقق أعلى معايير السلامة التشغيلية والاستدامة البيئية. كما أشاد بما تبذله شركة ويبكو من جهود متميزة في تطوير ميناء الحمراء البترولي، الذي يعد أحد أهم المشروعات الاستراتيجية في منظومة نقل وتداول الخام في مصر.

وقد كان لتلك الجهود أثر كبير في جعل الميناء محط أنظار كبريات الشركات العاملة في مجال تداول وتخزين المنتجات البترولية، وهو ما تجسده الشراكات مع مؤسسات رائدة مثل مؤسسة الفجيرة للنفط والغاز، كنموذج يعكس ثقة المستثمرين ويؤكد نجاح الجهود المبذولة لجذب الاستثمارات وتعزيز التعاون الإقليمي ودعم الاقتصاد الوطني. مما اسفر عنه تأسيس شركة الفجيرة العلمين للنفط و الغاز ش.م.م منطقة حرة خاصة فى تاريخ ٢٠ أغسطس ٢٠٢٦ ،بهدف اقامة و تشغيل منطقة لوجيستية لتخزين و نقل و تداول الزيت الخام و المنتجات البترولية.



العنوان : أبراج صفوة سموحة - شارع ١٤ مايو - برج ١ ، ٢ ،
أمام نادى أصحاب الجياد ، قسم سيدى جابر، الإسكندرية
تليفون : ٠٣ / ٤٢٨١١٠٠ فاكس : ٠٣ / ٤٢٧٧٤٥٩
الرقم البريدى : ٢١٥١٩

MEDIA@WEPCO-EG.COM
WWW.WEPCO-EG.COM

كفاءة تشغيلية وشراكات استراتيجية

أكد المهندس إبراهيم مسعود، رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب لشركة ويبكو، أن الشركة تسعى إلى توسيع طاقتها الاستيعابية وزيادة قدرتها على استقبال وتداول الخام، إلى جانب تطوير نظم المراقبة والتحكم لضمان أعلى مستويات السلامة التشغيلية والبيئية، وذلك من خلال المشروعات التوسعية الجاري تنفيذها.

مشروع منطقة تخزين وتداول المنتجات البترولية بالمنطقة الجنوبية لميناء الحمراء البترولي يخدم المشروع المجتمع العمراني الجديد بمدينة العلمين والظهير الصناعي لها، لتأمين احتياجاتها من الوقود، بطاقة تخزينية تبلغ نحو ٤٠٠ ألف طن، بما يسهم في تقليل حركة نقل المنتجات البترولية على الطريق الساحلي، حيث جاري العمل على تنفيذ المرحلة الاولى بطاقة تخزينية ١٣٠ الف طن من مستودعات لتداول السولار والبنزين بأنواعه ووقود النفاثات، إضافة إلى المرافق الإدارية والخدمية اللازمة للتشغيل.

مشروع توسعات المنطقة الشمالية لميناء الحمراء يهدف المشروع إلى زيادة السعة التخزينية للميناء لتعظيم حركة تداول واستقبال الزيت الخام. حيث تم الانتهاء من إنشاء مستودعين جديدين (٩) و(١٠) بسعة ٦٣٠ ألف برميل لكل مستودع، لتصل السعة الإجمالية للميناء إلى نحو ٤ ملايين برميل، ومع استكمال إنشاء المستودعات حتى رقم (١٦) سترتفع السعة إلى ٧,٨ مليون برميل، مما يعزز من قدرة الميناء على خدمة حركة التداول في البحر المتوسط.

التوافق مع المعايير والاشتراطات الدولية:

تتوافر بمنطقة ميناء الحمراء البترولي كافة المقومات الاستراتيجية بدءاً من تسهيلات الحفاظ على منظومة السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة ومنظومة الأمن الإداري ومنظومة البيئة البحرية فأن شركة ويبكو حاصلة على شهادة إقرار موائمة مرفق مينائي من المدونة الدولية لأمن السفن والمرافق المينائية و شهادة الأيزو فى إدارة الجودة أيزو ٩٠٠١ وشهادة نظام إدارة البيئة الأيزو ١٤٠٠١، وشهادة نظام إدارة السلامة والصحة المهنية الايزو ٤٥٠٠١ وشهادة كفاءة مختبرات الفحص والمعايرة الايزو ١٧٠٢٥ , وشهادة نظام إدارة الطاقة الايزو ٢٠١٨/٥٠٠٠١ بالإضافة إلى الالتزام بتطبيق أفضل الممارسات والمعايير الدولية في نظام إدارة المسئولية المجتمعية الايزو ٢٦٠٠٠ .

مدرسة ويبكو للتدريب على مكافحة الحرائق

أنشأت شركة ويبكو مركز للتدريب على مكافحة الحرائق، مزودة بأحدث التقنيات الافتراضية التي تحاكي سيناريوهات الحريق المختلفة وكذلك تتضمن أحدث المعدات ووسائل التدريب الواقعية ذات التكنولوجيا الحديثة بهدف تقليل الخسائر.

وفى ظل سياسة الشركة نحو نشر الوعي فى مجال السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة وتحويل مركز التدريب الى منصة تدريبية رائدة على المستويين المحلي والإقليمي فقد تم توقيع بروتوكول تعاون مشترك مع شركة بتروسيف للإستفادة من خبراتها فى مجال تسويق وتنظيم البرامج التدريبية.



المسؤولية المجتمعية

تحرص شركة ويبكو على أداء دورها المجتمعي ضمن محيطها الجغرافي، وفي إطار الهدف الرابع من استراتيجية المسؤولية المجتمعية الذي يهدف إلى ضمان تعليم جيد مدى الحياة، فقد تم افتتاح مشروع إعادة تأهيل وتطوير مدرسة سيدي عبد الرحمن التابعة لمحافظة مطروح والمتضمن حصول المدرسة على شهادة الإيدج الدولية للمباني الخضراء ، لتصبح أول مدرسة بمنطقة العلمين الجديدة تحصل على شهادة الإيدج (EDGE) في الاستدامة، ويعكس هذا المشروع التزام شركة ويبكو بمسئوليتها تجاه المجتمع المحلي في تلبية احتياجاته. كذلك تم المشاركة مع الشركات الشقيقة في تنفيذ مشروع إنشاء مركز الاستدامة بمركز أبو حمص – محافظة البحيرة، لتحسين جودة الخدمات المقدمة للمجتمع المحلي.

شركة بدر للبترول .. مثالاً للعطاء الوطني المتجدد

بدر للبترول... إحياء كنوز الصحراء الغربية بعقول وأيادي مصرية

في عام من التحديات، تثبت شركة بدر للبترول من خلال كوادرها الفنية جدارتها في اكتشاف كنوز الصحراء الغربية حيث نجحت الشركة في تجاوز المستهدفات الإنتاجية، حيث بلغ معدل الإنتاج اليومي ٦٥٥٠ برميل مكافئ وبنسبة تحقيق للخطة بمعدل ١٠١ ٪ خلال العام المالي ٢٠٢٥/٢٠٢٦ من خلال حفر بئرين تنمويين لتعزيز كلا من الإنتاج والاحتياطيات

وكذلك أعمال الصيانة الشاملة لخمسة آبار مما أدى إلى إضافة ٢٤٠٠ برميل يومي مكافئ الى الإنتاج بفضل الكفاءة في عمليات التدخل وصيانة الآبار، حيث تؤكد هذه النتائج نجاح الشركة في رفع كفاءة العمليات، وتعظيم الاستفادة من الموارد المتاحة، مع الإلتزام الكامل بمعايير السلامة والصحة المهنية، دون تسجيل أي حوادث أو إصابات أدت إلى وقت ضائع بإجمالي يقارب ٩,٤ مليون ساعة عمل.

ولم يتوقف طموح بدر عند الأرقام، بل امتد إلى المستقبل، حيث تمكنت الشركة من زيادة الإحتياطيات المحتملة لتصل إلى ٣٢ مليون برميل من الزيت والمتكثفات و٥١ مليار قدم مكعب من الغاز— أي ما يعادل ٤٢ مليون برميل زيت مكافئ من الطاقة الجديدة التي تدعم الاقتصاد الوطني.

وفيما يتعلق بأعمال الاستكشاف واستكمال مسيرة النجاح التي تحققت في منطقة بدر-١، فإنه جاري الدعم من الهيئة المصرية العامة للبترول ووزارة البترول والثروة المعدنية لإسناد منطقتي الامتياز North Abu BED-4 Sannan لشركة بدر للبترول، لحفر أبار استكشافية وتنموية لزيادة الإنتاج، وذلك في إطار جهود الشركة الرامية إلى تعزيز أنشطة الاستكشاف ورفع فرص تحقيق اكتشافات جديدة.

الكفاءات البشرية في ويبكو.. فريق العمل أساس النجاح

تمثل الكفاءات البشرية في شركة ويبكو الركيزة الأساسية لنجاحها، إذ أظهر فريق العمل قدرة عالية على مواجهة التحديات من خلال التعاون والتنسيق المستمر، مما أسهم في تحسين الكفاءة وسرعة الإنجاز.

فالعمل بروح الفريق الواحد أصبح ثقافة راسخة في الشركة، وأداة لتحقيق الطموحات والإنجازات المستقبلية بكفاءة وفعالية.

ويبكو قصة نجاح متجددة

تظل شركة بترول الصحراء الغربية (ويبكو) قصة نجاح ملهمة تجسد روح الإصرار المصري على التقدم والازدهار. ومع استمرارها في تطوير عملياتها وتوسيع نطاق أعمالها، تواصل الشركة دورها في تعزيز مكانة مصر كلاعب رئيسي في سوق الطاقة العالمي. وإن مستقبل ويبكو هو جزء من مستقبل مصر، ومازال العمل متواصلا والكفاح مستمرا للوصول لأفضل النتائج.



إنـبى.. إنجـازات عالمية ومشروعات استراتيجية تعزز ريادتها في قطاع الطاقة

تواصل شركة إنـبى خلال عام ٢٠٢٦ مسيرة من الإنجازات النوعية التي تعكس مكانتها المتنامية بين كبرى شركات الهندسة والمقاولات على مستوى العالم، وتؤكد قدرتها على المنافسة في الأسواق الإقليمية والدولية، مستندةً إلى رصيد من الخبرات الهندسية المتراكمة والكفاءات المصرية المتميزة. وتتنوع هذه الإنجازات بين تقدم لافت في التصنيفات العالمية، وحصد الجوائز الدولية، والتوسع في الأسواق الخارجية، والمشاركة في تنفيذ مشروعات استراتيجية تسهم في دعم الاقتصاد الوطني وتعزيز أمن الطاقة.

وتأتي هذه النجاحات في إطار توجهات وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز تنافسية شركات القطاع، وتوسيع نطاق أعمالها خارج مصر، وتعظيم دورها في تنفيذ المشروعات القومية ودعم مسيرة التنمية الاقتصادية.

تصنيفات وجوائز عالمية:

تصنيفات Engineering News-Record

حققت إنبي المراكز الآتيه:

٤٣	٧٧	٧	٦٨	٢١٨
ضمن أفضل ٢٢٥	ضمن أفضل ١٥٠	ضمن أفضل ١٠	ضمن أفضل ٢٥٠	ضمن قائمة أفضل ٢٥٠
شركة تصميم دولية	شركة تصميم عالمية	شركة تصميم عالمية في مجال المشروعات البترولية	شركة مقاولات دولية	شركة مقاولات عالمية للمرة الأولى

حققت إنـبى تقدماً لافتاً في تصنيفات مؤسسة Engineering News-Record (ENR) العالمية لعام ٢٠٢٦، إذ احتلت المركز ٤٣ ضمن أفضل ٢٢٥ شركة تصميم دولية، مسجلةً أعلى ترتيب في تاريخها بهذا التصنيف. كما جاءت في المركز ٧٧ ضمن أفضل ١٥٠ شركة تصميم عالمية، واحتلت المركز ٧ ضمن أفضل ١٠ شركات تصميم عالمية في مجال المشروعات البترولية.

وفي مجال المقاولات، تقدمت الشركة ٣٠ مركزاً مقارنة بعام ٢٠٢٥، لتحتل المركز ٦٨ ضمن قائمة أفضل ٢٥٠ شركة مقاولات دولية. كما دخلت للمرة الأولى قائمة أفضل ٢٥٠ شركة مقاولات عالمية، محتلةً المركز ٢١٨ عالمياً، في إنجاز يعكس تنامي قدراتها التنافسية وتكامل خبراتها في مجالي التصميمات الهندسية وتنفيذ المشروعات.

جـائــزة MEED Middle East Economic Digest

وتُوِّجت إنجازات الشركة بفوزها، للعام الخامس على التوالي، بجائزة أفضل مشروع لعام ٢٠٢٦ في مجـال الطاقــة على مستــوى جمهــوريــة مصــر العــربية، التي تمنحهــا مــؤسسة Middle East Economic Digest (MEED) ، وذلـك عـن مشـروع توسعات محطة ضواغط دهشور، الذي تنفذه إنـبى لصالح الشركة المصرية للغازات الطبيعية "جاسكو".

ويستهدف المشروع إضافة وحدتي ضواغط رقمي ٥ و٦ إلى الوحدات الأربع الموجودة حالياً، إلى جانب استرجاع الطاقة الحرارية من عوادم التوربينات وتحويلها إلى طاقة كهربائية باستخدام تقنية دورة رانكن العضوي (ORC). ويسهم ذلك في رفع كفاءة المحطة من ٢٥٪ إلى ٣٤,٥٪، وتوفير ما يزيد على ٢ مليار قدم مكعب سنوياً من الغاز المستخدم في تشغيل التوربينات.

ويجسد هذا التكريم قدرة إنـبى على توظيف خبراتها الهندسية في تنفيذ مشروعات متطورة تحقق كفاءة أعلى في استخدام الطاقة، وتعظم الاستفادة من الموارد، وتدعم توجهات الدولة نحو التنمية المستدامة.

توسع إقليمي وشراكات استراتيجية

وعلى صعيد الأسواق الخارجية، شهد عام ٢٠٢٦ فوز إنـبى بأول مشروع لها في سلطنة عُمان، وهو مشروع بدور – شمال شرق بيربا المتكامل (BBIP) ، لصالح شركة تنمية نفط عُمان (PDO)، بقيمة تعاقدية تبلغ ٣٥٥ مليون دولار.

وقد تم التعاقد على المشروع مقاول عام بنظام تسليم المفتاح، حيث يشمل نطاق الأعمال التصميمات الهندسية والتوريدات والإنشاءات، إلى جانب أعمال ما قبل التشغيل والتشغيل وبدء التشغيل، فضلاً عن دعم التشغيل الأولي لمدة ستة أشهر بعد الاستلام الابتدائي.

كما فاز تحالف إنـبى وبتروجت باتفاقية إطارية طويلة الأمد لأعمال الهندسة والتوريد والإنشاء مع شركة تنمية نفط عُمان، لمدة ٦ سنوات. وبموجب الاتفاقية، أصبح التحالف واحداً من أربعة تحالفات عالمية مؤهلة للتنافس على مشروعات ضمن محفظة أعمال تتجاوز ٦ مليارات دولار.

هذا وتواصل إنـبى جهودها لتعزيز حضورها في أسواق الإمارات والسعودية والأردن، مع التطلع إلى اقتناص المزيد من فرص المشروعات في القارة الإفريقية، ولا سيما دول شمال إفريقيا، بما يدعم استراتيجية الشركة للتوسع الخارجي ويعزز تنافسيتها في الأسواق الإقليمية والدولية.

مشروعات محلية تدعم التنمية الصناعية

وبالتوازي مع نجاحاتها الخارجية، تواصل إنـبى أداء دور محوري في تنفيذ مشروعات استراتيجية داخل مصر، تستهدف تعظيم الاستفادة من الموارد المحلية، وتوفير منتجات ذات قيمة مضافة، وإقامة صناعات متخصصة تدعم الاقتصاد الوطني. ومن بين هذه المشروعات:

- **مشروع إنتاج الإيثانول الحيوي بميناء دمياط**، باستثمارات تبلغ ١٩٣ مليون دولار، وبطاقة تصميمية لإنتاج ١٠٠ ألف طن سنوياً من الإيثانول الحيوي، إلى جانب ١٥٩ ألف طن سنوياً من مسحوق الفيناس، و٦٠ ألف طن سنوياً من ثاني أكسيد الكربون، كمنتجات ثانوية.
- **مشروع إنتاج الصودا آش بمدينة العلمين الجديدة**، باستثمارات تبلغ ٦٤٠ مليون دولار، وبطاقة تصميمية تشمل إنتاج ٢١٠ آلاف طن سنوياً من الصودا آش الخفيفة، و٣٢٠ ألف طن سنوياً من الصودا آش الثقيلة، و٥٠ ألف طن سنوياً من بيكربونات الصوديوم، و١٠ آلاف طن سنوياً من السيليكا.
- **مشروع العلمين لمنتجات السيليكون**، باستثمارات تبلغ ١٧٢ مليون دولار للمرحلة الأولى، وبطاقة تصميمية لإنتاج ٤٥ ألف طن سنوياً من السيليكون المعدني، و٦٠ إلى ١٠٠ ألف طن سنوياً من السيليكون أحادي الوحدات (Monomer Silicon)، و١٠ آلاف طن سنوياً من السيليكون متعدد البلورات.

إنجازات تتواصل.. وطموحات تتجاوز الحدود

وهكذا، تواصل إنـبى خلال عام ٢٠٢٦ كتابة فصل جديد في مسيرة نجاحها، تجمع فيه بين التميز الهندسي والتقدم في التصنيفات العالمية، وحصد الجوائز الدولية، والتوسع في الأسواق الخارجية، والمساهمة الفاعلة في تنفيذ المشروعات الاستراتيجية داخل مصر.

إنجازات لا تعكس فقط ما حققته الشركة من نجاحات، بل تؤكد ما تمتلكه من قدرات وخبرات وطنية تؤهلها لمواصلة النمو والمنافسة، وترسيخ مكانتها شريكاً موثوقاً في صناعة مستقبل الطاقة والتنمية.

إنـبى.. خبرات مصرية، وإنجازات عالمية، وطموحات تصنع المستقبل.

Enppi

فــوز شركة إنبــى بتنفيذ أول مشــروع في سلطنة عُمــان خـــلال عـــام ٢٠٢٦



٣٥٥ مليــون دولار

القيمـة التعاقديـة لمشـروع بدور (BBIP)

٦+ مليارات دولار

إجمالــي محفظـــة أعمـــال تحالـــف إنبـــي وبتـــروجـت ضمـــن اتفاقيـة إطاريـة لمدة 6 سنوات

بتروجـــــــت..
الذراع التنفيذى والتصنيعي لقطاع البترول
حضور إقليمي ودولي في تنفيذ المشروعات الكبرى

بتروجت هي إحدى شركات قطاع البترول المصري والتي تأسست عام ١٩٧٥ لتكون المقاول العام لتنفيذ أعمال الإنشاءات والتصنيع بجميع مشروعات القطاع، إلى جانب تنفيذ المشروعات القومية بمختلف قطاعات الدولة.

وقد توسعت أعمال الشركة على المستوى الإقليمي والدولي، لتشمل تنفيذ المشروعات الكبرى وتوريد حزم المصنعات في أكثر من ١٦ دولة عبر ثلاث قارات. حيث رسخت الشركة مكانتها باعتبارها إحدى كبرى شركات المقاولات المتكاملة ذات الحضور الإقليمي والدولي، كما أدرجت ضمن قائمتي Top Global Contractors و Top International Contractors الصادرتين عن مؤسسة Engineering News-Record (ENR) العالمية لأكبر ٢٥٠ شركة مقاولات على مستوى العالم.

ومع احتفال قطاع البترول المصري بالذكرى الحادية والخمسين لعيد البترول، الموافق ١٧ نوفمبر من كل عام، تخليدا لاسترداد حقول البترول وعودتها إلى السيادة المصرية عام ١٩٧٥، تواصل بتروجت مسيرتها باعتبارها الذراع التنفيذي والتصنيعي الوطني للقطاع وأحد ركائزه الأساسية في تنفيذ مشروعاته الاستراتيجية مع الالتزام بمتطلبات الجودة والسلامة والجداول الزمنية.

قدرات تنفيذية متكاملة لمشروعات كبرى ومتنوعة

تشمل مجالات أعمال بتروجت تنفيذ المشروعات الكبرى المتكاملة بنظام التصميم والتوريد والإنشاء، وصولا إلى الاختبارات والتشغيل، بما في ذلك معامل التكرير ومنشآت معالجة وإسالة الغاز ومصانع الكيماويات والبتروكيماويات والأسمدة، وخطوط أنابيب نقل الخام والغاز والمنتجات والمياه بأقطار تصل إلى ٨٠ بوصة، ومستودعات تخزين الخام والمنتجات والغاز المسال والبوتاجاز. كما تشمل تصنيع المعدات الإستاتيكية لمختلف التطبيقات البترولية والصناعية باستخدام رخص ASME، إلى جانب معدات المحطات النووية باستخدام اعتماد N–Stamp ورخصة هيئة الرقابة النووية والإشعاعية، فضلا عن تصنيع المنصات البحرية ومنشآت المياه العميقة وتغليف مواسير خطوط الأنابيب البرية والبحرية.

وتمتد قدرات الشركة إلى مشروعات البنية التحتية والنقل، بما يشمل الأنفاق والطرق والكباري ومترو الأنفاق والسكك الحديدية والموانئ، وصوامع تخزين الغلال والأسمنت، ومحطات توليد الطاقة التقليدية والنووية والمتجددة، ومحطات معالجة وتحلية المياه وشبكات نقلها، إلى جانب المباني الإدارية والسكنية والسياحية والترفيهية.

الجودة والسلامة وحماية البيئة.. ركائز أساسية للتنفيذ

تضع بتروجت الجودة والسلامة والصحة المهنية وحماية البيئة في صميم منظومة عملها، من خلال تطبيق أنظمة متكاملة وفقا للمعايير الدولية، بما في ذلك ISO 9001 و ISO 14001 و ISO 45001، وتعتمد الشركة نهجا وقائيا يقوم على التخطيط المسبق وتقييم المخاطر والرقابة المستمرة في مختلف مراحل تنفيذ المشروعات، بما يدعم الالتزام بالمواصفات الفنية، والحد من الحوادث والآثار البيئية، ورفع كفاءة الأداء. ويعكس ذلك ترسيخ ثقافة مؤسسية تجعل الجودة مسؤولية مشتركة، والسلامة أولوية ثابتة، والاستدامة جزءا من منظومة التنفيذ، بما يعزز ثقة عملائها وشركائها ويدعم استدامة أدائها وقدرتها التنافسية.





القدرات البشرية والتشغيلية.. أساس استدامة الأداء

تمثل الموارد البشرية والإمكانات التشغيلية ركيزة أساسية لقدرة بتروجت على تنفيذ مشروعاتها بكفاءة في الأسواق المختلفة. وفي إطار خطتها الاستراتيجية (٢٠٢٢-٢٠٢٦)، تعمل الشركة على تطوير مهارات العاملين، وتحسين بيئة العمل، وتعزيز الجاهزية التنظيمية والتشغيلية بما يتناسب مع تنوع أنشطتها ومتطلبات مشروعاتها.

ويمتد انتشار الشركة عبر ٧ أفرع داخل مصر و١٦ فرع خارجها، بمتوسط عدد عاملين بلغ نحو ٤٦,٠٠٠ عامل خلال عام ٢٠٢٥، بما يعكس قدرتها على حشد الموارد البشرية اللازمة لتنفيذ المشروعات في نطاق جغرافي واسع. وتتضافر هذه الخبرات مع أسطول المعدات والإمكانات الفنية والتشغيلية، ومنظومة إدارة المعدات وصيانتها الدورية والوقائية، بما يعزز الجاهزية، ويحد من فترات التوقف، ويرفع كفاءة استخدام الموارد ويدعم استمرارية الأعمال.

ريادة بتروجت في بناء القدرات التصنيعية وتوطين الصناعة

تمثل بتروجت الذراع التصنيعي الاستراتيجي لقطاع البترول المصري وإحدى الركائز الرئيسية لتوطين الصناعة الوطنية، من خلال توفير المعدات والمنشآت المتخصصة للمشروعات الكبرى وفقا للمعايير العالمية، بما يسهم في إحلال الواردات، وتعظيم القيمة المضافة محليا وتنمية الخبرات الفنية والتكنولوجية، وتعزيز فرص التصدير.

وفي مجال تصنيع المعدات الإستاتيكية، تمتلك بتروجت مجمعات تصنيع مؤهلة وفقا للرخص والمعايير الدولية، بما في ذلك ASME وAPI وNational Board، إلى جانب اعتماد N–Stamp لتصنيع معدات نووية ضمن فئة الأمان الثانية (Safety Class)، بما يتيح إنتاج المعدات التقليدية والحرجة محليا، ويدعم تلبية المتطلبات الفنية المتقدمة للمشروعات.

كما تمتلك الشركة ياردين للتصنيع البحري بمنطقتي المعدية شرق الإسكندرية وجبل الزيت على البحر الأحمر، لتنفيذ أعمال تصميم وتوريد وتصنيع وتركيب واختبار المنصات البحرية ومنشآت المياه العميقة، بما يعزز مشاركة الصناعة المصرية في مشروعات النفط والغاز والطاقة البحرية بالتوازي مع التوسع في الأعمال الخارجية والتصدير إلى أسواق دولية، من بينها أنجولا وموزمبيق والكونغو وكوت ديفوار وتركيا وسورينام.

وفي مجال تغليف مواسير خطوط الأنابيب، تضم منظومة بتروجت ثلاثة مصانع في محافظتي السويس وبورسعيد، بإجمالي تسعة خطوط إنتاج للتغليف الداخلي والخارجي للمواسير البرية والبحرية، بما يلبي احتياجات مشروعات البترول والغاز والمياه والصرف الصحي، ويدعم توافر المنتجات المتخصصة محليًا.

ومن خلال هذه القدرات المتكاملة، تسهم بتروجت في بناء قاعدة صناعية وطنية أكثر قدرة على المنافسة، وتعزيز سلاسل الإمداد المحلية، وتقليل الاعتماد على الاستيراد، وزيادة فرص التصدير، بما يدعم نمو الصناعة المصرية ومكانتها في الأسواق الإقليمية والدولية.







توسيع محفظة أعمال بتروجت في الأسواق المحلية والإقليمية



يمثل النمو واستدامة الأعمال أحد المحاور الرئيسية لاستراتيجية بتروجت، حيث تعمل الشركة على تنمية أعمالها وتوسيع محفظتها التعاقدية بصورة متوازنة، من خلال تنويع الأسواق والعملاء ومجالات النشاط، بما يعزز قدرتها التنافسية ويدعم استمرارية أعمالها. وقد امتد نطاق الأسواق التي تعمل بها الشركة أو تستهدفها ليشمل ٢٨ دولة، في إطار توجهها نحو تعزيز حضورها الإقليمي والدولي، مع مراعاة التوازن بين فرص التوسع وحجم الأعمال ومستويات المخاطر.

وتواصل بتروجت البناء على خبراتها التنفيذية والتصنيعية وإمكاناتها البشرية والتشغيلية لتوسيع نطاق مشاركتها في المشروعات الكبرى، وتعزيز مكانتها كشركة وطنية رائدة تجمع بين قدرات التنفيذ والتصنيع، وتدعم مشروعات قطاع البترول المصري وأولويات التنمية الوطنية، مع حضور متنامٍ في الأسواق الإقليمية والدولية.

القاهرة لتكرير البترول..



قلعة صناعية تجمع بين تأمين الطاقة وتوطين التكنولوجيا وتعظيم القدرات الإنتاجية

في قلب منظومة التكرير المصرية، تواصل شركة القاهرة لتكرير البترول التي تأسست عام ١٩٨٢، وتضم مصفاتي مسطرد وطنطا، ترسيخ مكانتها كإحدى القلاع الصناعية الكبرى بقطاع البترول، مستندةً إلى تاريخ ممتد من الخبرات التشغيلية والإمكانات الفنية والتصنيعية التي جعلتها نموذجاً متميزاً للتكامل بين أنشطة تكرير الخام وإنتاج المنتجات البترولية والتصنيع المحلي للمعدات وتنفيذ المشروعات المتكاملة، ولم يقتصر دور الشركة على تلبية جانب مهم من احتياجات السوق المحلية من المنتجات البترولية، بل امتد ليشمل دعم الشركات الشقيقة بالخبرات والخدمات الفنية، والمساهمة في توطين التكنولوجيا وتعظيم المكون المحلي، بما يعزز قدرات الصناعة الوطنية ويحد من الاعتماد على الاستيراد.

وفي إطار استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لتطوير معامل التكرير ورفع كفاءة الأصول الإنتاجية، تمضي الشركة في تنفيذ برامج متكاملة للتحديث والتأهيل وترشيد استهلاك الطاقة، إلى جانب تعزيز إجراءات السلامة وحماية البيئة والتوسع في تطبيق الحلول التكنولوجية الحديثة. وتأتي هذه الجهود امتدادًا لمسيرة من العمل والتطوير تستهدف تعظيم الاستفادة من الإمكانات المتاحة، وتحويل الخبرات المتراكمة إلى قيمة مضافة تدعم أمن الطاقة وتواكب مستهدفات التنمية المستدامة.

التكرير والإنتاج.. ركيزة لتأمين احتياجات السوق المحلية

يمثل نشاط تكرير الخام الركيزة الرئيسية لأعمال الشركة، حيث قامت مصفاتا مسطرد وطنطا بتكرير نحو ٧,٥ مليون طن من الزيت الخام خلال العام المشار إليه، بما يعادل نحو ٢٥٪ من إجمالي الخام المكرر في مصر وفقًا للبيانات الواردة، وهو ما يعكس حجم مساهمتها في دعم منظومة التكرير وتوفير المنتجات البترولية اللازمة لتلبية احتياجات السوق المحلية. وتعتمد الشركة على منظومة متكاملة من وحدات التقطير الجوي واسترجاع الغازات والإصلاح والمعالجة بالعامل المساعد وتحسين المقطرات الوسطى والأزمرة، بما يتيح إنتاج مجموعة متنوعة من المنتجات البترولية وفقًا للمواصفات المطلوبة.

أنشطة الشركة

تكرير وتصنيع البترول

ساهمت الشركة في تغطية احتياجات الجمهورية من المنتجات البترولية مثل البوتاجاز والبنزين بأنواعه (٨٠-٩٢)، وكذلك الكيروسين والترباين والسولار والسمر ديزل والمازوت من خلال وحدات التقطير الجوي ووحدات استرجاع الغازات ووحدات الإصلاح والمعالجة بالعامل المساعد ووحدات تحسين المقطرات الوسطي ووحدات الأزمرة.

أهم المنتجات البترولية

تقوم الشركة بإنتاج البروبان : يستخدم في تبريد أجهزة الفصل وإسالة الغاز، السولار : وقود لمحطات الكهرباء ووسائل النقل ، الترباين : وقود للطائرات، البوتاجاز: للاستخدامات المنزلية، الكيروسين : للاستخدامات المنزلية، البنزين: وقود للسيارات، المازوت: تغذية كمادة أولية للشركة المصرية لتكرير، ووقود حريق لمحطات الكهرباء، السمر ديزل : وقود للدبابات.

المنتجات الثانوية

تقوم الشركة بإنتاج ايضاً البوتاجاز المخصوص اللازم لبعض الصناعات مثل البرفانات - والأيروسولات – والمذيبات العطرية)كيروسول ١وكيروسول٢)، المستخدمة في تصنيع المبيدات الحشرية والبويات وغيرها، كما تقوم بإنتاج كاسر الاستحلاب حيث تعد من المواد الأساسية لحقول البترول والغاز الطبيعي حيث قامت الشركة بإنتاجها بنسبة مكون محلي بلغ ٦٥٪ مما حقق وفر بلغ ٣٠٪ من تكلفة البرميل.

التصنيع المحلي

انطلاقًا من تعظيم الاستفادة من المكون المحلي وترسيخ مبدأ صنع في مصر للوحدات الإنتاجية بالشركة والشركات الشقيقة والبتروكيماويات

وكذلك للشركات الصناعية مما يجعل الشركة قلعة صناعية بالإضافة إلى نشاطها الرئيسي ولتدعيم ذلك ، حصلت الشركة على العديد من الشهادات التي تواكب التطور العالمي مثل: شهادات الجمعية الأمريكية للمهندسين الميكانيكيين ASME، شهادة U-Stamp شهادة لتصميم وتصنيع أوعية الضغط والبدلات الحرارية، شهادة S-Stamp لتصميم وتصنيع وتركيب المراجل البخارية والغلايات، شهادة PP-Stamp لتصميم وتصنيع وتجميع شبكات أنابيب الضغط، شهادة R-Stamp أعمال إصلاح أوعية الضغط والمبدلات الحرارية، شهادة NB-Stamp حق تسجيل بيانات أوعية الضغط والغلايات بالمجلس القومي للتفتيش الهندسي، شهادة ISO-9001 في مجال الجودة الشاملة لجميع الأنشطة، شهادة ISO-45001 في مجال السلامة، شهادة ISO-50001 في نظام إدارة الطاقة.

أهم إنجازات الشركة

إعادة تأهيل غلايتن تجارية وذلك بالاعتماد على الخبرات الفنية والإمكانيات التصنيعية المتاحة بالشركة، بما يسهم في رفع كفاءة الأصول، وخفض تكاليف الصيانة والإصلاح وتحقيق وفر اقتصادي من خلال الاستغلال الأمثل للموارد المتاحة حيث، جاري الآن تأهيل غلاية التقطير (الغلاية الثالثة) الخاصة بوحدات التقطير بما يضمن كفاءة تشغيلية تتجاوز ٨٠٪ ووفر اقتصادي كبير.

- في إطار التكامل بين الشركات وتعظيم الاستفادة من الأصول، قامت شركة القاهرة لتكرير البترول بسواعد العاملين بها والتكامل الكامل بكافة إداراتها المعنية، قامت تصنيع وتركيب حزمتين مواسير مبردات هوائية لصالح شركة بتروبل حقل أبو ماضي، وصيانة ٧ أفران لصالح شركة بتروبل وشركة أنابيب البترول، تصنيع وتركيب ٣ حزم مواسير مبردات هوائية لصالح شركة جابكو، إحلال وتجديد المشروعات القائمة بخط مياه مسطرد -عجرود (الهايكستب). ، تصنيع تنكات سعات مختلفة لبعض الشركات الخاصة ، إصلاح الفرن وتأهيل الأفران بحقول سيناء لصالح شركة بتروبل وشركة خالدة للبترول، إصلاح فاصلين أملاح بشركة بتروبل ، توريد وتركيب وتشغيل نظام الرصد الذاتي المستمر للمداخن لصالح شركة الإسكندرية للبترول، وتقديم خدمات فنية لشركة عجيبة للبترول وشركة بتروجاس وجهات أخري، وعمل صيانة دورية لطفايات الحريق بمبني الهيئة المصرية العامة للبترول بالمعادي ومركز المعلومات بمدينة مصر، توريد وتصنيع حزم مواسير ومبدلات حرارية لصالح شركة بترول بلاعيم بموقع بورفؤاد، توريد وتصنيع ماسورة لهب لصالح شركة شمال دمياط للبترول وإصلاح ماسورة اللهب الخاصة بوحدة التسخين بمستودع عجرود – السويس (بتروتريد)، توريد وتصنيع وتركيب مجمع بالوحدة لصالح شركة العامرية لتكرير البترول ، أعمال تفتيش هندسية لصالح الشركة المصرية للغازات الطبيعية (جاسكو).

ومن أهم المشروعات الإستراتيجية لزيادة الإنتاج والتي تهدف إلي الإكتفاء الذاتي من المنتجات البترولية وتقليل فاتورة الإستيراد :

- مشروع انشاء ١٢ صهريج وملحقاتها بهدف زيادة السعة التخزينية للخام والمنتجات البترولية.
- التخطيط لإنشاء وحدة تقطير جوي جديدة لزيادة الطاقة التكريرية.
- مشروع إنشاء ٣ أبراج تبريد للمياه Cooling Tower. - بالإضافة إلي تنفيذ مشروع تأمين الوحدات الإنتاجية ومحطات الكهرباء بتركيب أنظمة الإنذار والإطفاء التلقائي.

ترشيد الطاقة

تمثل كفاءة استخدام الطاقة أحد المحاور الرئيسية لتطوير صناعة التكرير، لما لها من تأثير مباشر في خفض تكاليف التشغيل، وتحسين كفاءة استغلال الموارد، وتقليل الانبعاثات الكربونية. وفي هذا الإطار، نفذت شركة القاهرة لتكرير البترول مجموعة من المشروعات التي تستهدف الحد من الفقد في الطاقة، وتحسين استهلاك الوقود، والاستفادة من مصادر الطاقة المتاحة.

ومن أبرز هذه المشروعات

مشروع استرجاع غازات الشعلة، الذي يحد من فقد الغازات القابلة للاستفادة، ويتيح استعادتها وإعادة توجيهها للاستخدام بدلاً من حرقها، وفقًا لتصميم منظومة الاسترجاع وظروف التشغيل. ويحقق ذلك عائدًا اقتصاديًا من استغلال الغاز المسترجع، إلى جانب الإسهام في الحد من الانبعاثات الناتجة عن الحرق.

الطاقة الجديدة والمتجددة

انطلاقاً من استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية نحو التحول لدعم الطاقة الجديدة والمتجددة وزيادة مزيج الطاقة ليصل إلي ٤٠٪ ، امتدت سياسة الشركة في إجراءات ترشيد الطاقة إلى المباني الإدارية والتحول التدريجي نحو الطاقة الجديدة والمتجددة من خلال التوسع في استخدام الطاقة الشمسية واستبدال أنظمة الإضاءة التقليدية بأنظمة حديثة موفرة للطاقة. وتسهم هذه الإجراءات في خفض استهلاك الكهرباء، وتحسين كفاءة الاستخدام النهائي للطاقة، ودعم توجهات القطاع نحو خفض البصمة الكربونية.

السلامة وحماية البيئة

عززت شركة القاهرة لتكرير البترول ثقافه السلامة والإبلاغ المحكمة وزيادة عدد الجولات والبرامج التوعوية طبقًا لرؤية وزارة البترول والثروة المعدنية. كما تتبني شركة القاهرة لتكرير البترول الالتزام بالقوانين والتشريعات المنظمة في خفض الانبعاثات البيئية حفاظًا على بيئة العمل والتأثير علي المناطق المحيطة من خلال عمليات المتابعة والرصد، حيث قامت بتركيب نظام الرصد الذاتي المستمر لجميع مداخن الأفران والغلايات وربطها على الشبكة القومية للانبعاثات الصناعية لجهاز شئون البيئة، كما تمتلك الشركة سيارة متحركة لرصد ملوثات بيئة العمل، وقامت الشركة بالإعلان والإفصاح عن البصمة الكربونية من خلال الشركات المتخصصة واتخاذ كافة الإجراءات اللازمة.



شركة النصر للبترول.....

عراقة الماضي ورؤية المستقبل

انطلاقا من رؤية وأهداف مصرنا الحبيبة ٢٠٣٠ تلتزم الشركة بتحقيق دورها الفعال واستغلال وإدارة مواردها وفقا لأعلى معايير السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة وبجهد العاملين واكبت شركتنا التطورات التكنولوجية المتلاحقة للمشاركة في نمو ودعم الاقتصاد المصري من خلال ٥ وحدات تقطير جوى بطاقة إنتاجية قصوى ٧,٧ مليون طن خام سنوياً، و٣ وحدات تقطير تفريغي لإنتاج الاسفلت بطاقة إنتاجية قصوى ٦٠٠ ألف طن مازوت تغذية لإنتاج ٣٠٠ ألف طن أسفلت سنوياً، بالإضافة إلى ٣ وحدات لاسترجاع الغازات، و٥ وحدات لمعالجة البوتاجاز والنافتا، ووحدة معالجة الكيروسين لإنتاج وتصدير وقود الطائرات، وطاقات تخزينية بسعة ١,١ مليون متر مكعب بخلاف وحدات المعالجة والمرافق.

أهم نتائج الأعمال خلال العام المالي ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦

النشاط الاستثماري

بلغ أجمالي الاستثمارات الفعلية المنفذة ١,٥٥٠ مليار جنيه للعام المالي وبنسبة تنفيذ ١٠٠ ٪ .

الخطة الإنتاجية

قامت الشركة خلال العام بتكرير ١,٥ مليون طن من الخامات البترولية .

مؤشرات التشغيل / الإنجازات

- الالتزام بالموازنة الاستثمارية المعتمدة .
- تطوير وتحسين المعامل الكيميائية.
- انشاء وحدة تقطير 4CDU لزيادة الطاقة التكريرية بمقدار ١,٢ مليون طن سنويا متكثفات واحلال وتجديد للشعلة.
- تنفيذ مشروع لاسترجاع الغازات بطاقة ٣٤٠ ألف طن سنوياً وذلك لتقليل الفاقد والانبعاثات ودعم الأداء البيئي.
- انشاء وتركيب ٣ وحدات فاصل املاح الأجهزة التقطير لتحقيق المواصفة المطلوبة من المازوت منخفض الاملاح لتوفير تغذية للمشروعات المستقبلية (التفحيم – التكسير الهيدروجيني).
- إعادة تأهيل وحدة متكثفات البخار وتوفير مياه معالجة لفواصل الاملاح مما أدى الى وفر في الطاقة.
- انشاء وحدة معالجة مياه الصرف الصناعي بطاقة ٧٠٠ م / ساعة للتوافق مع قوانين البيئة.

السلامة وسلامة العمليات (أبرز الانجازات / مبادرات حماية البيئة وكفاءة الطاقة)

تعزيز سلامة العمليات وإدارة المخاطر ورفع جاهزية الطوارئ ومكافحة الحريق ، ورفع كفاءة الأفران والغلايات .



ISO Certificates

تـم الحصـول علـى شـهادات الايـزو فـي المجـالات الاتيـة: المعامـل الكيميائيـة – السلامـة والصحـة المهنيـة وحمايـة البيئـة – ترشـيد الطاقـة– أكاديميـة النصـر للتدريـب.

التحول الرقمي (أبرز الانجازات)

- استخدام نظام إلكتروني لمتابعة أوامر الصيانة.
- إنشاء بنية تحتية لاسلكية موحدة لدمج أنظمة OT & IT.
- تركيب بعض أجهزة مراقبة معدلات التآكل للخطوط والمعدات.
- تحويل جرد المهمات لنظام اليكترونى عن طريق الباركود.
- تسجيل ومتابعة الحوادث وال Near Miss الكترونياً.

المعامل الكيميائية

تمتلـك الشـركة معمـل متخصـص فـي تقييـم الإضافـات المسـتخدمة فـي عمليـات التكريـر وذلـك لاختيـار افضـل أنـواع الإضافـات لتجنـب المشـاكل التـي قـد تحـدث فـي الوحـدات الإنتاجيـة قامـت المعامـل الكيماويـة بتحليـل مـا يقـرب مـن ٩٣ الـف عينـة بمـا يعـادل ٧٤٤ الـف اختبـار وتضمنـت العينـات عـدد ١٧٥ ناقلـة اسـتيراد منهـم ٣٨ ناقلـة بنزيـن مـع شـركات تابعـة للهيئـة و٢٠ ناقلـة تصديـر و ٣٢ ناقلـة تكامـل مـع الشـركات وبلـغ أجمالـي الإيـرادات ١١مليـون و ٣٠٧ ألـف جنيـه وتـم اضافـة أجهـزة جديـدة بقيمـة اسـتثمارات تبلـغ ٢٠ مليـون جنيـة وذلـك لأجـراء المطابقـات اللازمـة للمنتجـات البتروليـة وقـد تـم تجديـد شـهادات الأيـزو ١٧٠٢٥ حتـى عـام ٢٠٢٨ والاشـتراك فـي عينـات الترابـط الدولـي.

كفاءة الطاقة



افتتـاح مشـروع محطـة الطاقـة الشمسـية بشـركة النصـر للبتـرول بالسـويس بقـدرة ١,٢ميجـاوات

- خلال جولتـه بمحافظـة السـويس لتفقـد عـدد مـن المشـروعات الخدميـة والتنمويـة، افتتـح الدكتـور مصطفـى مدبولـي، رئيـس مجلـس الـوزراء، ومرافقـوه مشـروع محطـة الطاقـة الشمسـية بشـركة النصـر للبتـرول، بقـدرة ١,٢ ميجـاوات، فـي إطـار جهـود الدولـة ووزارة البتـرول والثـروة المعدنيـة للتوسـع فـي اسـتخدام مصـادر الطاقـة المتجـددة، ودعـم التحـول نحـو الطاقـة المسـتدامة، وخفـض الانبعاثـات الكربونيـة، وأوضـح المهنـدس رشـاد نظيـم، رئيـس شـركة النصـر للبتـرول، أن المشـروع يمثـل نموذجـا عمليًـا لتنفيـذ اسـتراتيجية الـوزارة للتوسـع فـي اسـتخدام الطاقـة الشمسـية بمواقـع العمـل البترولـي والتعدينـي والمقـار الإداريـة للشـركات، بمـا يسـهم فـي ترشـيد اسـتهلاك المنتجـات البتروليـة والغـاز الطبيعـي، وخفـض تكاليـف الطاقـة والانبعاثـات الكربونيـة، واسـتمع رئيـس الـوزراء إلـى شـرح مـن المهنـدس صلاح محمـد مديـر عـام ترشـيد الطاقـة بالشـركة ، حـول المحطـة وقدراتهـا، حيـث أشـار إلـى أنـه تـم تصميمهـا وتنفيذهـا مـن خلال ١٥ مـظلات مقامـة بجـراج السـيارات بشـركة النصـر للبتـرول، بمـا يتيـح الاسـتفادة مـن المسـاحات المتاحـة فـي إنتـاج الطاقـة النظيفـة، ودعـم كفـاءة اسـتخدام الطاقـة داخـل الشـركة.

- بلـغ الاسـتهلاك الكلـي للشـركة مـن الوقـود والكهربـاء خلال العـام ٦٠٧٧٢٠٩ طـن زيـت مكافـئ.
- بلـغ قيمـة الوفـر السـنوي مـن مشـروعات كفـاءة الطاقـة حوالـى ٧٩,٣٣ مليـون قـدم مكعـب مـن الغـاز الطبيعـي ممـا يعـادل ٣٥٥,٧ ألـف دولار بمـا يعـادل خفـض فـي الانبعـاث الكربونيـة ٤٢٦٨ طـن ثانـي أكسـيد الكربـون مكافـئ.



التنمية البشرية و المسئولية المجتمعية

- فـي إطـار اسـتراتيجية وزارة البتـرول والثـروة المعدنيـة للمسـؤولية المجتمعيـة ، نظمـت الشـركة برنامـج التدريـب الصيفـى لطلبـة الجامعـات والمعاهـد العليـا للعـام التدريبـى يوليـو / أغسـطس ٢٠٢٦ لـطلاب الجامعـات والمعاهـد العليـا طبقـا للتخصصـات المتاحـة للتدريـب بالشـركة (تخصصـات علميـة / تخصصـات إداريـة ومالـية / تخصصـات علـوم الحاسـب) وتتـم التدريبـات بأكاديميـة النصـر للبتـرول وبالشـركة، ويحصـل الطالـب فـي نهايـة فتـرة التدريـب علـي خطـاب معتمـد باجتيـازه برنامـج التدريـب الصيفـي طبقـاً لتخصصـه.
- تـم افتتـاح أعمـال التطويـر والرفـع الشـامل لكفـاءة دار الحنـان للرعايـة المتكاملـة بحـي السـويس، والمسـاهمة فـى تحسـين البيئـة المعيشـية والخدميـة المقدمـة لأبنـاء الـدار، بمـا يعكـس الـدور المجتمعـي للشـركة وحرصهـا علـى المشـاركة الفعالـة فـى خدمـة أبنـاء محافظـة السـويس.

العنوان: طريق صلاح نسيم الزيتية - مدينة السويس.
ص.ب : ٢٧١ السويس الرقم البريدى : ٤٣٥١١
تليفون : ٠٦٢/٣٣٣٤٣٨٧ -٣٣٣٤٣٨٦
فاكس : ٠٦٢/٣٣٣٤٣٩٦ - ٣٣٣٤٣٩٤
مكتب القاهرة : ٤٢ شارع غرب الاستاد - الحى السادس مدينة نصر. تليفاكس : ٢٢٦١٧٠٣٥ ص.ب : ١٦٣٤
www.nasroil.com npc@nasroil.com



شركة الأسكندرية للبترول

قلعة صناعية عريقة ودور محورى فى تأمين احتياجات السوق المحلية



منذ تأسيسها عام ١٩٥٤ نجحت شركة الإسكندرية للبترول في ترسيخ مكانتها من خلال مسيرة متواصلة من العمل والإنتاج والتوسع انتقلت خلالها من طاقة تكريرية تصميمية بلغت نحو ٢٥٠ ألف طن سنوياً إلى مجمع صناعي متكامل تبلغ طاقته التصميمية نحو ٥ ملايين طن سنوياً تتنوع منتجاته بين الوقود والمنتجات البترولية المتخصصة والخامات والمواد الوسيطة التي تمثل مدخلات أساسية لعدد من الصناعات البترولية و تواصل شركة الإسكندرية للبترول مسيرتها باعتبارها إحدى القلاع العريقة لصناعة تكرير البترول في مصر مستندة إلى تاريخ يمتد لأكثر من سبعة عقود من العمل والإنتاج والتطوير ولم يقتصر دور الشركة على إنتاج المشتقات البترولية بل امتد ليشمل توفير الخامات والمواد الوسيطة اللازمة لعدد من شركات البترول والبتروكيماويات بما يدعم التكامل الصناعي بين شركات القطاع ويسهم في تعظيم القيمة المضافة للثروات البترولية المصرية وتلبية احتياجات السوق المحلية.

محطات بارزة في مسيرة التطوير

شهدت شركة الإسكندرية للبترول تطوراً ملحوظاً في بنيتها الإنتاجية بدءاً من وحدة تقطير جوي واحدة وصولًا إلى ثلاث وحدات تكرير بطاقة تصميمية إجمالية تقترب من ٥ ملايين طن سنوياً إلى جانب مجمع الزيوت الثقيلة الذي يمثل أحد المكونات المهمة في منظومة الإنتاج بالشركة.• تم توقيع ٦ عقود تنمية بمناطق مصر المختلفة بإجمالى مساحة قدرها (٤٢,٨) كم٢ ومنح توقيع (١,٥٥٠) مليون دولار.

ويضم مجمع الزيوت وحدات متخصصة بطاقة تصميمية تبلغ نحو ١٠٠ ألف طن سنوياً لإنتاج الزيوت الأساسية والمقطرات الشمعية والشموع فضلاً عن أسفلت الرصف والأسفلت المؤكسد بما يعزز تنوع المنتجات ويفتح مجالات أوسع للاستفادة الاقتصادية من الخامات البترولية.

كما تنفرد الشركة بوحدات لإنتاج المذيبات البترولية التي توفر احتياجات السوق المحلية من الكيروسين عديم الرائحة والهكسان بنوعيه والمذيبات ٦٠/٨٠ و١١٠/٨٠ المستخدمة في العديد من الصناعات.

تنوع المنتجات.. قيمة مضافة للاقتصاد الوطني

تتنوع منتجات شركة الإسكندرية للبترول لتشمل البوتاجاز والسولار والمازوت والنافتا ووقود الطائرات والكيروسين إلى جانب مجموعة من المنتجات البترولية المتخصصة من بينها الزيوت الأساسية والشموع والأسفلت بأنواعه والمذيبات البترولية والهكسان ، ويمثل هذا التنوع أحد عناصر القوة في منظومة الإنتاج بالشركة حيث يسهم

في تلبية احتياجات السوق المحلية من المنتجات البترولية وتوفير مدخلات إنتاج مهمة للعديد من الأنشطة الصناعية فضلاً عن دعم الاستفادة الاقتصادية من الخامات وتحويلها إلى منتجات ذات قيمة مضافة أعلى.

التكامل الصناعي.. منظومة متكاملة

تحتل شركة الإسكندرية للبترول موقعاً مهماً ضمن منظومة التكرير والتصنيع البترولي في الإسكندرية من خلال دورها في توفير الخامات والمواد الأولية اللازمة لعدد من الشركات من بينها شركة الإسكندرية للزيوت المعدنية «أموك» وشركة الإسكندرية للإضافات البترولية «إيلاب» وشركة الإسكندرية الوطنية للتكرير والبتروكيماويات «أنربك» وشركة العامرية لتكرير البترول وشركة الإسكندرية للمنتجات البترولية المتخصصة «أسبك».

مشروعات التطوير ورفع كفاءة الأصول

انطلاقاً من أهمية الحفاظ على الأصول الإنتاجية وتعزيز كفاءة التشغيل تواصل شركة الإسكندرية للبترول تنفيذ مشروعات الإحلال والتجديد والتحديث بما يدعم استقرار العمليات الإنتاجية ويرفع كفاءة استخدام الطاقة ويعزز مستويات السلامة وحماية البيئة.

ويأتي مشروع تطوير ورفع كفاءة غلايات مجمع الزيوت في مقدمة المشروعات المهمة التي شهدتها الشركة باستثمارات إجمالية بلغت نحو ٤٠٠ مليون جنيه بالتعاون مع شركة القاهرة لتكرير البترول وتحت إشراف الهيئة المصرية العامة للبترول.

ويستهدف المشروع دعم استمرارية تشغيل مجمع الزيوت وتحسين كفاءة إنتاج البخار وخفض استهلاك الوقود وتحقيق وفورات اقتصادية إلى جانب الحد من الانبعاثات الناتجة عن التشغيل بما ينعكس إيجاباً على الأداء الاقتصادي والبيئي للشركة.، كما تتضمن خطط التطوير عدداً من المشروعات الفنية المهمة من بينها تأهيل وصيانة ضواغط وحدات الزيوت وتحديث نظام التحكم بغلاية مجمع الزيوت إلى جانب تطوير أنظمة الإنذار والإطفاء ورصد الانبعاثات وتحسين كفاءة الطاقة.

نتائج الأعمال خلال العام المالي ٢٠٢٥ /٢٠٢٦

نتيجة لجهود التطوير وتحسن إمدادات الخام سجلت الشركة مؤشرات إيجابية متميزه في عدد من المنتجات البترولية مقارنة بالعام السابق. فقد ارتفعت كميات الخام التي جرى تكريرها بنسبة ٩٪ فيما تحسن معدل تشغيل المعمل من ٧٠٪ خلال الربع الأول إلى ٨٣٪ خلال الربعين الأخيرين من العام المالي بما يعكس تطور الأداء التشغيلي والاستفادة من الإمكانات الإنتاجية المتاحة ، وامتد التحسن إلى عدد من المنتجات حيث ارتفع إنتاج البوتاجاز بنسبة ٤٦٪ والمازوت بنسبة ٢٥٪ والنافتا اللازمة لإنتاج البنزين بنسبة ٩٪ والسولار بنسبة ٦٪ فيما زاد إنتاج وقود الطائرات والكيروسين بنسبة ١٥٪، وشهدت المنتجات المتخصصة أيضا نمواً ملحوظاً إذ ارتفع إنتاج الأسفلت (١٠٠/٨٠) بنسبة ٨١٪ والأسفلت المؤكسد بنسبة ٦٢٪ والمذيبات البترولية بنسبة ٣٠٪.

الالتزام بمعايير الجودة والاعتمادات الدولية

تتويجاً لجهود التطوير المستمر وحرصاً على تطبيق أعلى المعايير العالمية في مختلف أنشطتها التشغيلية والإدارية، نجحت شركة الإسكندرية للبترول في الحصول على حزمة متكاملة من شهادات الجودة والاعتماد الدولية (ISO)، والتي تعكس التزام الشركة الراسخ بتطبيق نظم الإدارة المتكاملة ومواكبة أحدث المواصفات القياسية العالمية. وتشمل هذه الشهادات كلاً من المواصفة الدولية لنظام إدارة الجودة (ISO 9001:2015)، والمواصفة الدولية لنظام إدارة البيئة (ISO 14001:2015) ، والمواصفة الدولية لنظام إدارة السلامة والصحة المهنية (ISO 45001:2018)، فضلاً عن المواصفة الدولية لنظام إدارة أمن المعلومات (ISO 27001:2022)، والمواصفة الدولية لنظام إدارة الطاقة (ISO 50001:2018)، إلى جانب اعتماد المجلس الوطني للاعتماد (EGAC) للمواصفة الدولية لكفاءة المعامل (ISO 17025:2017).

العنصر البشري.. ركيزة النجاح واستدامة الإنتاج

يمثل العاملون بشركة الإسكندرية للبترول الركيزة الأساسية لمسيرة التطوير واستمرار الإنتاج بما يمتلكونه من خبرات هندسية وفنية وكيميائية متراكمة تسهم في تشغيل الوحدات الصناعية وصيانتها وضمان استقرار العمليات وتحقيق متطلبات الجودة والسلامة.

وتعتمد صناعة التكرير بطبيعتها على تكامل جهود فرق التشغيل والصيانة والسلامة والخدمات المساندة التي تعمل بصورة متواصلة للتعامل مع التحديات الفنية والتشغيلية والحفاظ على كفاءة الأصول واستمرارية العمل.

العنصر البشري

إنها مسيرة صنعتها أجيال متعاقبة من العاملين وتواصلت بجهود التطوير والعمل المؤسسي لتظل شركة الإسكندرية للبترول نموذجاً للصناعة الوطنية العريقة وركيزة مهمة في منظومة الطاقة المصرية تجمع بين أصالة التاريخ ومتطلبات المستقبل.













العامرية لتكرير البترول

احدى قلاع صناعة تكرير البترول في مصر

شركة العامرية لتكرير البترول هي إحدى قلاع صناعة تكرير البترول في مصر تأسست عام ١٩٨٤ وهى الامتداد لأولى شركات البترول في مصر شركة أبار الزيت المصرية الإنجليزية والتي تأسست عام ١٩١١ وتعتبر شركة العامرية أحد أهم دعائم الاقتصاد القومى بتكرير الخام بطاقة إنتاجية وصلت لـ ٤ مليون خام في العام وتقوم بتوفير احتياجات القطر المصرى من الوقود والزيت وتصدير الفائض الى الخارج وذلك من خلال العديد من المجمعات الإنتاجية داخل شركة العامرية.

المجمعات الإنتاجية

- مجمع التقطير واسترجاع الغازات.
- مجمع الزيوت الأساسية.
- مجمع معالجة الزيوت بالهيدروجين وإنتاج الزيت الطبي (الزيوت النهائية) مجمع تحسين النافتا وإنتاج العطريات.
- مجمع إنتاج الالكيل بنزين مستقيم السلسلة.

كما يتوافر بشركة العامرية مجموعة من الوحدات التي تخدم المجمعات الإنتاجية لامدادها بالمرافق العامة وكذلك معالجة مخرجات تلك المجمعات.

- وحدات المعالجة، ووحدات المرافق العامة، وحدة إنتاج النيتروجين، ووحدات معالجة مياه الصرف الصناعى .

ويعد اهتمام معالى السيد المهندس كريم بدوى وزير البترول والثروة المعدنية بتطوير وتحديث قطاع البترول وذلك بتوفير كافة صور الدعم للشركات الوطنية وتوجيهاته لها اثر الأكبر فيما يشهده قطاع البترول من ازدهار ومشروعات بترولية فاقت جميع التوقعات أدت في النهاية إلى زيادة الإنتاج من المنتجات البترولية محليا وتقليل كميات الاستيراد .

وايمانا من شركة العامرية للتكرير البترول بالإمكانيات الكبيرة التي تمتلكها شركات قطاع البترول وطبقا لتوجيهات المهندس وزير البترول والثروة المعدنية وبعد موافقة الهيئة المصريه العامة للبترول فقد أوضح الكيميائى عماد النبراوى رئيس مجلس الإدارة بأن المشروعات التي تجرى على أرض شركة العامرية ستحقق قيمة اقتصادية مضافة بالإضافة إلى تحسين بيئة العمل وكذلكحماية البيئة.

المشروعات والاستثمارات

انتهت الشركة من تنفيذ ٨ مشروعات من إجمالي ١٤ مشروعاً من أبرزها تطوير وتأهيل المعامل الكيماوية ومشروع الأمن السيبرانى وتأهيل الأفران الرئيسية وتوريد وتركيب برجى نزع المواد غير العطرية واسترجاع المذيب بمجمع التحسين والعطريات .

كما تواصل العمل في ٦ مشروعات أخرى بنسبة تنفيذ بلغت ٦٦٪ تشمل إحلال وتجديد ٢١ للخام والمنتجات وتركيب فاصل املاح جديد بوحدة التقطير ومشروع أضافة reformat splitter بمجمع تحسين النافتا والعطريات لزيادة انتاج البنزين بنحو ١٠٠ الف طن سنويا ، فضلا عن تحديث أنظمة الإنذار والاطفاء التلقائى بالمبانى .

ومن أهم أبرز الإنجازات الفنية ورفع كفاءة الوحدات

إعادة تشغيل وحدة إنتاج النيتروجين

تم تأهيل وتشغيل وحدة أنتاج النيتروجين حيث إنها المصدر البديل للهيدروجين اللازم لتشغيل وحدات معالجة الزيوت.

تأهيل شامل للأفران الرئيسية لمجمع التحسين والعطريات

إحلال وتجديد برجين بوحدة السلفولان والصيانة الشاملة للمعدات لضمان

سلامة العملية التشغيلية بهدف زيادة إنتاج البنزين المحسن وزيادة انتاج البنزين وكذلك زيادة الطاقة الإنتاجية بمجمع التحسين والعطريات.

السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة وترشيد الطاقة

واصلت الشركة جهودها في مجال الاستدامة البيئية ، حيث أصدرت ٥ تقارير لرصد الانبعاثات والقياسات البيئية ونفذت برامج للتخلص الأمن من المخلفات الخطرة، كما نجحت في خفض الأنبعاثات الكربونية الناتجة عن التشغيل نتيجة ترشيد استهلاك الوقود، إلى جانب التوسع في المساحات الخضراء داخل الشركة.

كما تلتزم الشركة بتنفيذ أعلى معايير السلامة والصحة المهنية محققة ما يقارب من ١٠/٩٧ مليون ساعة عمل آمنه للعاملين، وفى إطار حرص الشركة على رفع كفاءة استخدام الطاقة وتقليل معدلات الاستهلاك، تم تنفيذ عدد من مشروعات ترشيد الطاقة خلال العام، أسفرت عن تحقيق نتائج ملموسة على المستويين البيئي والاقتصادى.

جودة المنتجات والمعامل

أجرى المعمل الكيماوى بالشركة ٢٦٤٧٦١ اختباراً معملياً على ١٠٠٤١٨ عينة من مختلف المنتجات البترولية ، وإصدر ١٧٥١ شهادة مطابقة جودة ، كما شارك في فحص ٨٣ ناقلة للمنتجات البترولية بموانئ الإسكندرية والسويس.

وفى إطار تطوير البنية المعملية ، جار إنشاء أول معمل متخصص في مصر لتقييم وتحليل العوامل المساعدة وفق أحدث المعايير العالمية بما يدعم الاعتماد على القدرات المحلية ورفع كفاءة التشغيل بالقطاع البترولي.

التكامل مع الشركات الشقيقة

واصلت الشركة دعم التكامل بين شركات القطاع، حيث قامت بتغطية احتياجات الشركة الاستثمارية من المنتجات البترولية بإجمالية ١,٤٨٦ مليون طن ، شملت إمدادات لشركات أموك وأنربك واسبك وإيلاب من المازوت والنافتا والكيروسين والبنزول ومنتجات أخرى .

التحول الرقمى وتطوير النظم

حققت الشركة خطوات متقدمة في مجال التحول الرقمى، حيث تم الانتهاء من عدد من المشروعات المهمه شملت تطبيق نظام Linear Programming لإعداد الخطط الإنتاجية المثلى للوحدات الإنتاجية وتفعيل نظام القياس الألى للصهاريج RTG وربطة بمنظومة SCADA التابعة للهيئة المصرية العامة للبترول، بالإضافة إلى تستغيل نظام LIMS لإدارة بيانات المعامل وأحكام الرقابة على جودة المنتجات البترولية.

كما تم تنفيذ مشروع 3D Modeling لدعم متطلبات سلامة العمليات وتحديث نظام SAP بالانتقال إلى بنية Sap Rise مع رقمنه أعمال الصيانة والمشروعات وسلاسل الإمداد.

كما تم تحديث نظام التحكم DCS لوحدة إنتاج الشمع والتحديث الجزئى لنظام Dcs لوحدات إنتاج النيتروجين .

ولتحقيق مبادئ التحسين المستمر والتطوير بما يتوافق مع التطورات العالمية والنظم الصناعية الحديثة ومن هذا المنطلق تحرص شركة العامرية لتكرير البترول على تطبيق معايير الجودة العالمية قامت الشركة بتطبيق المواصفات القياسية لنظم إدارة البيئة ISO 14001 طبقا لأخر اصدارتها.

تطبيق المواصفات القياسية لنظم إدارة الطاقة ISO 50001 طبقا لاخر اصداراتها تطبيق الدليل الارشادى للمسئولية المجتمعية ISO 26000 طبقا لاخر اصدارتها .

كما قامت الشركة أيضاً بتجديد شهادة اعتماد المعامل الكيماوية من خلال المجلس الوطنى للإعتماد EGAC لشهادة ISO 26000 طبقاً لأخر اصداراتها مما يعزز مقدرة الشركة على إجراء التجارب المعملية واستخراج النتائج وفق معايير عالمية تجعل معامل الشركة قادره على إجراء الاختبارات المعملية المعملية للشركات الشقيقة كما تعكف الشركة حالياً على توسيع مجالات المطابقة مع المعايير والمواصفات القياسية العالمية الأخرى:

المواصفة القياسية العالمية لادارة أنظمة السلامة والصحة المهنية ISO 45001 طبقا لاخر اصداراتها .

المواصفة القياسية العالمية لإدارة أنظمة أمن المعلومات 27001 ISO طبقاً لأخر إصداراتها.

كما تم تطبيق المتطلبات الخاصة بمنظومة سلامة العمليات PSM .

إذا تهدف تلك الأنظمة والمعايير القياسية إلى تعزيز قدرة الشركة على تحقيق متطلبات العملاء والأطراف المهتمه ولضمان زيادة الوعى لدى العاملين في للشركة ولتوفير نظام عمل موثق يمكن الرجوع إلية في أي وقت وتحديد المشكلات وأسبابها الجذرية وتحليلاتها ومعالجتها بفاعلية وهو وما يؤكد على تطابق رؤية الإدارة العليا بالشركة مع رؤية ٢٠٣٠ للدولة المصرية والمضى قدما نحو اللحاق بقاطرة التطور العلمى والتكنولوجى في واحد من أهم أذرع الاقتصاد ألا وهو قطاع البترول المصرى.



العنوان: العامرية - مرغم الكيلو ١٩ طريق أسكندرية / القاهرة الصحراوى
تليفون: ٤٢٠٢٠٠٦٠ - ٠٣/٤٢٠٢٠٠٧٠ فاكس: ٠٣/ ٢٠٢٠٠٦٦
ص.ب : ٩٩ تلغرافيا : أبركو



فى قلب صعيد مصر، تواصل شركة أسيوط لتكرير البترول أداء دورها المحورى فى تأمين احتياجات محافظات الجنوب من المنتجات البترولية، مستندة إلى منظومة متكاملة تجمع بين كفاءة التشغيل، وتعزيز معايير السلامة، وترشيد استهلاك الطاقة، والتحول الرقمى، وتعظيم الاستفادة من الأصول والإمكانات المتاحة.

وخلال العام المالى ٢٠٢٥/٢٠٢٦، واصلت الشركة تنفيذ خططها الطموحة لرفع كفاءة وحداتها الإنتاجية وتعظيم إنتاج المقطرات الوسطى والمنتجات عالية القيمة، بالتوازى مع تنفيذ مشروعات جديدة للطاقة المتجددة وخفض الانبعاثات، فضلًا عن تعزيز دورها فى خدمة المجتمع المحيط.

التشغيل والإنتاج.. تعظيم المنتجات عالية القيمة

نجحت الشركة خلال العام المالى ٢٠٢٥/٢٠٢٦ فى تكرير حوالى ٣,٣ مليون طن خام بنسبة ١٠٠٪ من الخام الوارد، مع تحقيق نسبة استغلال للوحدات بلغت ٧٩٪ ونسبة إتاحة وصلت إلى ١٠٠٪، فيما مثلت المنتجات عالية القيمة نحو ٥٧٪ من إجمالى المنتجات المكررة، وفى إطار سياسة تعظيم إنتاج المقطرات الوسطى والمنتجات عالية القيمة، بلغ إنتاج البوتاجاز ٦٢ ألف طن ، بينما بلغ إنتاج وتجهيز بنزين ٨٠ نحو ٣٦٦ ألف طن ، وبنزين ٩٢ نحو ٤١٩ ألف طن ، كما أنتجت الشركة ١١٥ ألف طن من وقود الطائرات وفقًا لاحتياجات السوق، و٩١١ ألف طن من السولار. وفى إطار التكامل مع الشركات الشقيقة، قامت الشركة بتسليم ١٣ ألف طن من وقود الطائرات لشركة إيلاب بالإسكندرية، إلى جانب تسليم ١٥٤ ألف طن من المازوت لشركة أموك، فيما بلغت قيمة المنتجات البترولية نحو ٣ مليارات دولار.

صيانة استباقية واستدامة للتشغيل

وفى إطار الحفاظ على جاهزية الوحدات الإنتاجية، نفذت الشركة خطة متكاملة لصيانة ورفع كفاءة وحدة التقطير الأولى، شملت المبادلات والمبردات والبلوف وضاغط استرجاع الغازات وطلمبات الخام ومحطة التغذية الكهربائية، فضلًا عن تحديث أنظمة التحكم وأعمال التفتيش والصيانة للأبراج والأفران، كما نفذت الشركة خطة لاستدامة تشغيل مجمع إنتاج البنزين عالى الأوكتان، تضمنت استبدال العامل الحفاز والمادة النازعة داخل مفاعل تنقية الهيدروجين بوحدة الازمرة، تحت الإشراف الفنى للجهة صاحبة الرخصة.

٧٢ مشروعاً لدعم كفاءة التشغيل وأمن الطاقة

بلغ إجمالى عدد المشروعات بالشركة ٧٢ مشروعًا، بإجمالى استثمارات منفذة قدرها ٢,١٤٢ مليار جنيه، بنسبة تنفيذ بلغت ١٠٢٪ من المستهدف، منها ١٦ مشروعًا مكتملًا و٥٦ مشروعًا جاريًا، فيما بلغت نسبة الالتزام بالجدول الزمنى نحو ٧٠٪.. وشملت أبرز المشروعات تطوير مرافق الوحدات الإنتاجية، واستكمال مشروع تطوير منظومة التحكم الآلى والتحول الرقمى RTG، إلى جانب مشروعات توصيل الغاز الطبيعى للوحدات الإنتاجية وإنتاج الكهرباء من الطاقة الشمسية بقدرة ١٠ ميجاوات، كما تم الانتهاء من إعادة تأهيل ورفع كفاءة بحيرة شركات المنطقة الجغرافية. وفى إطار تأمين تغذية مجمع إنتاج السولار بشركة أنوبك، وضعت الشركة خطة قصيرة ومتوسطة المدى لتطوير الوحدات الإنتاجية الحالية وتوريد وتركيب ٤٢ طلمبة، وإنهاء أعمال فرن تسخين الخام الجديد لوحدة التقطير الأولى وتأهيل فرن تسخين الخام لوحدة التقطير الثانية.

وحدة التقطير الثالثة.. نقلة استراتيجية لصعيد مصر

وعلى المدى المتوسط، تمت إعادة جدولة مشروع إنشاء وحدة التقطير الثالثة لتنتهى فى عام ٢٠٢٨، بما يمثل نقلة استراتيجية لدعم أمن الطاقة فى صعيد مصر. ومن المقرر أن يسهم المشروع فى مضاعفة الطاقة التكريرية للشركة من ٤,٥ إلى ٩,٥ مليون طن خام سنويًا، وتعظيم الصناعات التحويلية من خلال استدامة تغذية شركة أنوبك بالمازوت اللازم لتشغيلها. ويتمتع المشروع بمؤشرات اقتصادية واعدة، حيث يبلغ العائد على الاستثمار نحو ٢٠,٤٧٪، مع فترة استرداد تبلغ ٥ سنوات، فضلًا عن مساهمته فى خفض الفاتورة الاستيرادية للدولة.

السلامة منهج حياة.. أكثر من ٣,٤ مليون ساعة عمل آمنة

تولى شركة أسيوط لتكرير البترول أهمية قصوى لمنظومة السلامة والصحة المهنية وسلامة العمليات، باعتبارها ركيزة أساسية لاستدامة التشغيل وحماية العاملين والمنشآت والبيئة، وقد نجحت خلال العام فى تحقيق أكثر من ٣,٤ مليون ساعة عمل آمنة دون تسجيل حالات وفاة أو إصابات أدت إلى عجز دائم. وفى إطار ترسيخ ثقافة السلامة، نفذت الشركة ٢٤٠ اجتماع سلامة، و٣٦٨ جولة سلامة، و٢٣ مناورة وهمية، إلى جانب تنفيذ ١٣,٥٥٠ ساعة تدريبية للعاملين فى مجالات السلامة بالتعاون مع الشركات الشقيقة والمتخصصة.

غرفة طوارئ متطورة لتعزيز جاهزية جنوب الصعيد

وفى إطار تطوير منظومة إدارة الأزمات والطوارئ، تم تجهيز غرفة طوارئ المنطقة الجغرافية لجنوب الصعيد تحت رئاسة شركة أسيوط بمنظومة متكاملة للمراقبة ونقل الأحداث لحظيًا، تضم عددًا كبيرًا من الكاميرات الثابتة والمتحركة التى تغطى مواقع المنطقة الجغرافية.

كفاءة الطاقة.. خفض الاستهلاك وتعظيم الاستفادة من الهيدروجين

واصلت الشركة جهودها فى رفع كفاءة الطاقة وترشيد الاستهلاك، حيث بلغ إجمالى استهلاك الطاقة خلال العام نحو ١٣٧ ألف طن مكافئ خام، ويرجع هذا التحسن إلى خفض استهلاك المازوت المستخدم كوقود للأفران والغلايات، والاعتماد على الهيدروجين، إلى جانب الاستغلال الأمثل لغازات الحريق، وبلغ الوفر المالى المتحقق من إجراءات كفاءة الطاقة نحو ٥,٣٢٠ مليون دولار.

محطة شمسية بقدرة ١٠ ميجاوات

وفى إطار التوسع فى استخدام الطاقة المتجددة، بلغت نسبة تنفيذ مشروع إنشاء محطة الطاقة الشمسية بالشركة ٦٥٪، بقدرة تصميمية تبلغ ١٠ ميجاوات وطاقة إنتاجية تصل إلى ٢٠ جيجاوات ساعة سنويًا، ومن المتوقع أن يسهم المشروع فى خفض نحو ٨٧٠٠ طن من ثانى أكسيد الكربون سنويًا.

مسؤولية مجتمعية.. استثمار فى الإنسان والمجتمع

امتد دور شركة أسيوط لتكرير البترول إلى محيطها المجتمعي، حيث بلغت قيمة استثماراتها فى مجال المسؤولية المجتمعية نحو ٧,٥ مليون جنيه، استفاد منها نحو ٥٠٠٠ مستفيد، ونفذت الشركة الإصدار الثانى من مشروع تأهيل ٤٠٠ طالب وخريج من جامعات أسيوط للعمل فى مجال الوظائف الرقمية الحرة، كما شاركت فى تجهيز وحدة زرع النخاع وبنك الدم والعلاج الطبيعى، بالتعاون مع الشركات الشقيقة بقطاع البترول، وتخدم الوحدة نطاقًا جغرافيًا يمتد إلى أربع محافظات هى سوهاج وقنا والوادى الجديد والبحر الأحمر، بكثافة سكانية تتجاوز ١٢ مليون نسمة. كما شاركت الشركة فى حملة «بشرة خير» التى نظمتها المنطقة الجنوبية العسكرية لرعاية الأسر الأولى بالرعاية، وواصل نادى الشركة دعم وتمكين ذوى الهمم فى إطار مبادرة «قادرون باختلاف».



العنوان : منطقة أسيوط البترولية قرية جحدم - منفلوط - أسيوط-مصر
ص.ب: ١٢٥- منفلوط، أسيوط
أرقام التليفون: ٠٨٨٢٣٨٩٤٤٤ - ٠٨٨٢٣٢٣٥٢٢ - ٠٨٨٢٣٨٩٠٠٢ - ٠٨٨٢٣٢٣٠٦٢

ANOPC
ASSIUT NATIONAL OIL PROCESSING COMPANY
شركة أسيوط الوطنية لتصنيع البترول



مجمع إنتاج السولار بأسيوط

هو أحد أهم المشروعات الاستراتيجية التي يقوم قطاع البترول بإنشائها في صعيد مصر، وهو عبارة عن مجمع عمليات تكرير متقدمة باستخدام تقنية التكسير الهيدروجيني، حيث يتم معالجة المازوت الناتج عن عمليات التقطير بمعمل شركة أسيوط لتكرير البترول وتحويله إلى منتجات رئيسية ذات قيمة مضافة لتلبية احتياجات السوق المحلية ومن أهمها السولار (EURO V) بالإضافة إلى النافتا والبوتاجاز وكذلك الفحم والكبريت، ويقوم المشروع بالمساهمة الفعالة في تحقيق أهداف التنمية المستدامة بجوانبها الاقتصادية والاجتماعية والبيئية في صعيد مصر، ويتم تنفيذ المشروع وفقاً لأعلى معايير السلامة والصحة المهنية والبيئة، وقد تم تصميم المجمع باستخدام أحدث الرخص التكنولوجية العالمية بما يحقق تقليل الانبعاثات وخفض استهلاكات الطاقة والتدوير الكامل لمياه الصرف الصناعي عبر تقنية ZLD.







أطراف تنفيذ المشروع

يتم تنفيذ المشروع عن طريق المقاول العام شركة Technip الإيطالية وإنبي وبتروجت واستشاري المشروع شركة Worley ويتم التمويل عن طريق هيئة تنمية الصادرات الإيطالية Sace وبنوك عالمية ومحلية، وتتم المراجعة الدورية لأعمال المشروع كل ثلاثة شهور بواسطة المستشار الفني للمقرضين Nexant والمستشار البيئي والمجتمعي WSP Golder ، وتبلغ التكلفة الاستثمارية للمشروع حوالي ٣,٦ مليار دولار أمريكي.

تقدم الأعمال بالمشروع

بلغت نسبة تقدم الأعمال الكلية بالمشروع ٩٢٪ حيث يجري الإعداد لبدء تجارب التشغيل في الربع الثاني من عام ٢٠٢٧، وتقوم الشركة بتنفيذ برامج التدريب التخصصية لكوادر التشغيل من المهندسين والكيميائيين والفنيين من خلال مقدمي الرخص التكنولوجية لوحدات المجمع وكذلك من خلال الموردين، وذلك لضمان الجاهزية الكاملة لتولي أعمال التشغيل والصيانة للمجمع عند بدء التشغيل.

مجمع إنتاج السولار بأسيوط

ANOPC Website



بناء القدرات التشغيلية

قامت الشركة بتنفيذ برنامج بناء القدرات التشغيلية للمجمع من خلال شركة IFPT الفرنسية وشركة إنبي لتدريب وتأهيل عدد من أوائل الخريجين (المهندسين والفنيين) من أبناء الصعيد بعد اجتيازهم الاختبارات اللازمة، وذلك بما يمثل أكثر من ٣٠٪ من الكوادر اللازمة لتشغيل المجمع، ويعتبر هذا البرنامج نواة لتوفير الأيدي العاملة المحلية المؤهلة بما يحقق تنمية مجتمعية واقتصادية مستدامة في صعيد مصر.



السلامة والصحة المهنية

طبقاً لتوجيهات وزارة البترول والهيئة المصرية العامة للبترول بضرورة الالتزام التام بتعليمات السلامة والصحة المهنية للحفاظ علي العاملين والأصول، فقد اعتمدت أنوبك في تنفيذ أعمال المشروع إتباع أعلى المعايير العالمية والحرص على تبني أفضل السياسات والإجراءات لتكون جزء رئيسي من ثقافة الشركة، ووضع الخطط الخاصة بذلك، وتنفيذ وقفات سلامة كل أسبوعين بموقع العمل بمشاركة جميع المقاولين بالمشروع (تكنيب - وورلي - إنبي - بتروجت) لتوعية العاملين بأهمية السلامة، وكذلك الأنشطة التدريبية الخاصة بخطط العمل والطوارئ وأيضاً مشاركة الإدارة العليا في المرور والوقفات الإرشادية الدورية مع العاملين، وتتم المتابعة المستمرة لأداء السلامة والصحة المهنية لضمان التوافق التام مع أهداف المشروع، وقد بلغت عدد ساعات العمل الآمنة أكثر من ٦٠ مليون ساعة عمل .





المسئولية المجتمعية

كما تقوم شركة أنوبك بتدعيم وتفعيل الخطة الاستراتيجية لقطاع البترول في مجال المسئولية المجتمعية، وتحقيق الخطوات الفعالة لرؤية مصر ٢٠٣٠ وذلك من خلال مواصلة العمل على محاور التنمية المستدامة المتعددة التي تتبناها أنشطة المسئولية المجتمعية للشركة، ومن أبرز هذه الأنشطة مشروع إنتاج الغاز الحيوي والسماد العضوي (مشروع البيوجاس) بالقرى المحيطة بموقع الشركة بأسيوط. وقد تم توقيع بروتوكول تعاون مع جمعية الأورمان لتنفيذ المشروع.

شركة أنابيب البترول
PETROLEUM PIPELINES COMPANY

شركة أنابيب البترول
نبذة عن نشأة الشركة ونشاطها

تأسست شركة أنابيب البترول عام 1955، وتؤدي منذ خمسينيات القرن الماضي دورًا حيويًا بوصفها إحدى الشركات الرئيسية لقطاع البترول المصري وشريانًا لنقل الخام والمنتجات البترولية وتداولها. وتتولى الشركة نقل الزيت الخام من شركات الإنتاج وموانئ استقباله على البحرين الأحمر والمتوسط إلى شركات التكرير، إلى جانب استقبال المنتجات البترولية من شركات التكرير، وتشمل البنزين بأنواعه ووقود الطائرات والسولار والمازوت والبوتاجاز، ونقلها إلى شركات التسويق والتوزيع.



المهندس / حجاج ربيع كيلانى
رئيس مجلس إدارة شركة أنابيب البترول

وتدير الشركة منظومة تشغيلية متكاملة من خلال سبع مناطق رئيسية منتشرة على مستوى الجمهورية، تضم شبكة خطوط أنابيب تمتد لنحو 7000 كيلومتر، بأقطار تتراوح بين 8 و36 بوصة، تدعمها 66 محطة تدفيع و152 مستودعًا للتخزين بسعات مختلفة.
وتسهم هذه المنظومة في تأمين احتياجات الدولة من الخام والمنتجات البترولية، ودعم استقرار الإمدادات، وضمان وصول المنتجات إلى المستهلكين بالكميات المطلوبة وبجودة تتوافق مع المواصفات القياسية المصرية.

أبرز أنشطة الشركة خلال العام المالي المنصرم ومستهدفاتها للعام المالي المقبل .





الصيانة والتطوير والتحول الرقمي

نفذت شركة أنابيب البترول خلال العام المالي المنصرم مشروعات لإحلال وتجديد خطوط نقل المنتجات البترولية ورفع كفاءة شبكتها الممتدة لأكثر من ستة آلاف كيلومتر، والتي تربط بين مواقع الإنتاج والتكرير والاستهلاك على مستوى الجمهورية، مستندةً إلى منظومة صيانة متكاملة تضم كوادر فنية مدربة ومعدات وماكينات متخصصة، بما يتيح تنفيذ أعمال الصيانة والمهام الفنية الصعبة بالشركة وغيرها من الشركات البترولية، ويدعم استمرارية التشغيل وفق معايير الجودة والسلامة وحماية البيئة. وشملت جهود التطوير تحديث أنظمة القياس والتشغيل والتحكم، والتوسع في تطبيق منظومتي المراقبة والتحكم «SCADA» والكشف عن التسرب «LDS»، لتعزيز كفاءة التشغيل وأمانه وسرعة الاستجابة للحالات الطارئة.
وتستهدف الشركة خلال العام المالي المقبل مواصلة برامج الإحلال والتجديد، واستكمال تطوير نظم التشغيل والتحول الرقمي، وتحسين إدارة الأصول وكفاءة نقل وتداول البترول الخام والمنتجات البترولية والبوتاجاز، بالتوازي مع تطوير إمكانات الصيانة وتدريب العاملين وتنمية مهاراتهم، بما يدعم استدامة الأداء.

المشروعات والتوسعات الاستراتيجية

واصلت الشركة خلال العام المالي المنصرم تنفيذ وتطوير عدد من المشروعات الاستراتيجية، أبرزها مشروع زيادة الطاقة التخزينية بمحطة السخنة , والتوسع في المستودعات الاستراتيجية، وربط بورسعيد بالسويس، وإنشاء خطوط جديدة لخدمة التوسعات المستقبلية.



وتستهدف خلال العام المالي المقبل استكمال هذه المشروعات، وزيادة السعات التخزينية بالمحطات والمستودعات، والتوسع في شبكة الخطوط لتلبية النمو المتوقع في الطلب على المنتجات البترولية وتعزيز قدرات النقل والتداول.



السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

طورت الشركة خلال العام المالي المنصرم أنظمة مكافحة الحريق بمحطاتها ومستودعاتها، وأجرت دراسات متخصصة في السلامة وإدارة المخاطر، وحصلت على شهادتي ISO 45001 وISO 14001، بما يدعم منظومة الصحة والسلامة المهنية والإدارة البيئية. وتستهدف خلال العام المالي المقبل استكمال تحديث أنظمة السلامة ومكافحة الحريق، وتنفيذ برامج لتطوير منظومة السلامة بالتعاون مع الجهات المتخصصة، ومواصلة التوعية والتدريب للعاملين، وتعزيز حماية الأفراد والمنشآت والبيئة واستدامة التشغيل الآمن.











المسؤولية المجتمعية

ساهمت الشركة خلال العام المالي المنصرم في دعم عدد من المبادرات والمشروعات الاجتماعية والخدمية، من بينها مشروع إعادة تأهيل وتشغيل محطة تنقية المياه بمستشفى الناس بمحافظة القليوبية، ومشروع تطوير وإعادة تأهيل مدرسة عمرو بن العاص بالتبين بمحافظة القاهرة بالتعاون مع جمعية الأورمان، إلى جانب دعم الأسر الأولى بالرعاية من خلال حملة «ستر وغطا»، وتوفير كراتين المواد الغذائية خلال شهر رمضان، وتنظيم قافلة طبية، والمشاركة في الاحتفال بيوم اليتيم، بما يعكس التزامها بمسؤوليتها المجتمعية ودورها في دعم الخدمات الصحية والتعليمية والتكافل الاجتماعي. وتستهدف الشركة خلال العام المالي المقبل مواصلة مساهماتها في دعم المشروعات الخدمية والمبادرات الاجتماعية، وتوسيع نطاق مساندة الفئات الأكثر احتياجًا، بما يسهم في تحسين جودة الحياة بالمجتمعات المحيطة بمواقع عملها.



بمناسبة عيد البترول الحادي والخمسين، تتقدم شركة مصر للبترول بخالص الشكر والتقدير لمعالي وزير البترول والثروة المعدنية، تقديرًا لدعمه المتواصل الذي يمثل حافزًا لمواصلة مسيرة التطوير، وتعزيز القدرات التنافسية.وتحقيق التنمية المستدامة في مختلف أنشطة الشركة .

وتواصل مصر للبترول، بتاريخها العريق وخبرات أبنائها، وأداء دورها كأحد الكيانات الوطنية الرائدة في قطاع البترول، من خلال رؤية تستهدف تطوير الأداء لمواكبة متطلبات السوق، والمساهمة بفاعلية في دعم الاقتصاد الوطني.

وقد انعكست هذه الجهود على نتائج أعمال الشركة خلال العام المالى 2026/2025، والتي حققت مبيعات بلغت نحو 8.279 مليون طن، وإيرادات تجاوزت 225 مليار جنيه، فيما بلغت استثماراتها نحو 937 مليون جنيه .

وفي إطار حرصها على الارتقاء بالخدمات وتعزيز ثقة العملاء، انتهت الشركة من تطوير 65 محطة خدمة وتموين سيارات، وأضافت 10 محطات جديدة إلى شبكتها التسويقية. كما نفذت مشروعًا لتطوير وميكنة ورقمنة المستودعات، ورفع كفاءة منظومة شحن ومراقبة أرصدة المنتجات الرئيسية، بالتوازي مع اعتماد خطة لتطوير وإحلال ورفع كفاءة الآلات والمعدات والمنشآت.

وتولي الشركة اهتمامًا بالغًا بالسلامة والصحة المهنية وحماية البيئة، من خلال تطوير أنظمة الإطفاء والإنذار الآلي وتعزيز إجراءات الحماية بمختلف مواقع العمل، باستثمارات بلغت 404 ملايين جنيه، وهو ما أسهم في تحقيق صفر إصابات وصفر وفيات خلال العام المالي المنقضي .

وإيمانًا بأن الإنسان هو أساس النجاح ومحرك التطوير، تواصل مصر للبترول الاستثمار في تنمية قدرات العاملين وتأهيل الكوادر الشابة، إلى جانب تعزيز مشاركة المرأة في الإدارة العليا، بما يعكس توجه الشركة نحو بناء كوادر مؤهلة وقادرة على قيادة المستقبل .

وفي عيد البترول الحادي والخمسين، تجدد مصر للبترول التزامها بمواصلة مسيرة العطاء والتطوير، مستندة إلى تاريخ حافل بالإنجازات، وسواعد أبنائها، ورؤية طموحة تستهدف الارتقاء بالخدمات، وتعظيم العائد من الأصول، وتعزيز مكانتها في السوق، والمضي قدمًا نحو مستقبل أكثر نموا واستدامة، دعمًا لقطاع البترول والاقتصاد الوطني .


cpc
شركة التعاون للبترول
ONÉ
EXTRA
Fully Synthetic Gasoline Engine Oil
SAE 5W/30
API SP
4L
أقصى حماية للسيارات الحديثة
5W/30 API SP
Fully Synthetic Oil
www.cpc.com.eg



شركة الغازات البترولية «بتروجاس» ...

منظومة عمل متكاملة لاستدامة استقرار سوق البوتاجاز

> إن ما تشهده مصر من استقرار تام في منظومة البوتاجاز كان بفضل التخطيط المتميز من وزارة البترول والثروة المعدنية والهيئة المصرية العامة للبترول وذلك بتوفير منتج البوتاجاز من خلال وضع برامج استيراد محكمة بجانب الإنتاج المحلي مما ساهم وساعد شركة بتروجاس على إنتاج اسطوانات البوتاجاز وتوفيرها للمواطن المصري بسهولة ويسر ودون حدوث أي أزمات.

أهم مؤشرات نشاط وانجازات الشركة للعام المالي ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦

استهلاك البوتاجاز

في إطار تنفيذ المحور الأول من محاور العمل الستة لوزارة البترول والثروة المعدنية والتي تستهدف توفير احتياجات المواطنين من المنتجات البترولية قامت الهيئة المصرية العامة للبترول بالتنسيق مع الشركة بتوفير احتياجات السوق من البوتاجاز , وقد بلغت الكمية التي تم توفيرها خلال العام المالي ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦ كمية ٣,٥١٠ مليون طن .

تخزين البوتاجاز (السعات التخزينية)

بلغت السعات التخزينية بمستودعات الشركة والقطاع الخاص ٩٤ ألف طن خلال العام المالي ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦.

تعبئة أسطوانات البوتاجاز

تم تعبئة ٢٩٩ مليون أسطوانة مكافئ من خلال ٤٧ محطة تعبئة منها ١٠ محطات مملوكة لقطاع البترول وعدد ٢٣ محطة مملوكة للقطاع الخاص وعدد ١٤ محطة مشاركة بين شركة بتروجاس والقطاع الخاص والمحليات .

نقل أسطوانات البوتاجاز المعبأة

قام أسطول بتروجاس بنقل ٨ ٪ من اجمالى الاسطوانات المعبأة وسيارات بوتاجاسكو والمتعهدين بنقل ٩٢ ٪ من اجمالى الاسطوانات المعبأة .



توزيع أسطوانات البوتاجاز المعبأة

بلغ عدد مراكز التوزيع على مستوى الجمهورية خلال العام المالي ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦ عدد ٣٠٠٦ مركز توزيع (منها ١٨٢ مركز توزيع تابع لشركة بوتاجاسكو) .

التحول الرقمي وتعزيز الرقابة التشغيلية شملت الإنجازات

- تنفيذ خطط الصيانة الدورية والوقائية والطارئة والتكلفة المخطط لها والتكلفة الفعلية لكل عملية صيانة ومتابعة الأرصدة التخزينية ورفع كفاءة تشغيل فرق العمل وعدد ساعات العمل لكل فريق عن طريق برنامج الـ SAP .
- تنفيذ برنامج إدارة السلامة والصحة المهنية والبيئة HSE Management System.
- تطوير البنية التحتية للداتا سنتر إلىHCI وتطبيق DR Site حيث تم تحديث نظام البنية المدمجة وإنشاء موقع التعافي من الكوارث بالتعاون مع الهيئة المصرية العامة للبترول لضمان استمرارية الأعمال .
- مشروع تأمين مواقع الشركة (SD-WAN) لضمان استقرار الاتصالات وتقليل التكاليف باعلي معايير التشفير .
- برنامج تحليل أداء الشبكة NETSCOUT .

السلامة والصحة المهنية

تنفيذاً للمحور الخامس من محاور العمل الستة والخاص برفع الحالة الفنية للآسطوانة وتأمين عمليات التداول والاستخدام الامن لها، فقد حرصت شركة بتروجاس على الالتزام بكافة معايير الجودة والاختبارات الفنية على الأسطوانات التي يتم ضخها حرصاً على سلامة المواطنين فقد تم إصلاح وصيانة ٢,٧٠٤ مليون أسطوانة مستصلحه بنسبة تحقيق الخطه ١٠٠٪ وتكهين ٩٤ ألف أسطوانة بالإضافة إلى ضخ ٢٥٨ ألف أسطوانة جديدة الي السوق لتأمين عمليات التداول .

- كما تم تنفيذ خطة طموحة لتطوير منظومة سلامة العمليات بجميع مواقع الشركة حيث شملت تنفيذ الدراسات الفنية وتطوير أنظمة الحماية ورفع كفاءة الكوادر البشرية واستكمال البنية الهندسية الرقمية للمواقع بما يعزز مستويات السلامة والاعتمادية ويواكب أفضل الممارسات والمعايير .
- الانتهاء من خطة توفيق الأوضاع البيئية بموقع مسطرد الجنوبي وجاري الانتهاء من باقي المواقع امتثالاً لأحكام قانون البيئة وذلك بالتعاون مع شركة بتروسيف .
- اعتماد سياسة اللياقة للعمل .
- تأمين مواقع الشركة بأنظمة الإطفاء والإنذار والتوافق مع متطلبات الحماية المدنية والأكواد المنظمة .
- إحلال وتشغيل أفران مصانع إصلاح وصيانة الأسطوانات بالغاز الطبيعي بدلاً من البوتاجاز مما آدي إلى خفض الانبعاثات الكربونية وتأمين بيئة العمل بالإضافة إلى تحقيق وفر مالي .
- وقد تم تنفيذ عدد ٢,٧٣٦ مليون ساعة عمل أمنه وعدد ٣٣٨٤٠ ساعة تدريب للعاملين علي السلامة .



التفتيش الفني

- تم التفتيش على عدد (٢٠) صهريج بوتاجاز وعدد (٣) صهريج مياه إطفاء عام ٢٠٢٥ / ٢٠٢٦ وذلك بالاشتراك مع شركة بترومنت.
- التفتيش الفني على عدد (٩) خزان هواء بمصانع الشركة .
- تم التفتيش الفني على عدد (١٦) خزان بوتاجاز خاصة بأجهزة الخلخلة بمواقع الشركة المختلفة .
- تم إجراء أعمال التفتيش الفني بورش الشركة بمواقع (الإسكندرية - مسطرد - القطامية - طنطا) على المقطورات الصهريجية التابعة لشركة السهام والقطاع الخاص لعدد (١٥٦) مقطورة وذلك بالاشتراك مع (معهد بحوث البترول) .

التدريب

حرصاً من الشركة وانطلاقا من فكر وزارة البترول للارتقاء بمستوى العاملين ورفع كفاءتهم العلمية والفنية والمهنية لأداء عملهم وزيادة خبرتهم فقد تم تدريب ٦٤٨٠ عامل من خلال دورات تدريبية بالشركة ودورات خارجية بمعاهد ومراكز التدريب المتخصصة .

الخط الساخن

يوجد خط تليفون ساخن برقم ١٩٠٩٦ ورقم موبايل ٠١٥٥٨٩٤٦٨٢٢ بغرفة الطوارىء بالمركز الرئيسي للشركة لتلقى الشكاوى فوراً وتعمل الغرفة على مدار ٢٤ ساعة مع إعداد فرق للتدخل الفوري لحل أي مشكلة تجنباً لحدوث أزمات .

العنوان : ٣ شارع التسعين الجنوبى القطاع الثالث قطعة رقم (٣٣/٣٣٧) - التجمع الخامس أمام كونكورد بلازا مول القاهرة
التليفون: ٢٦٧٣٥٨٠٢ - ٢٦٧٣٥٨٠١ - ٢٦٧٣٥٨٠٠
فاكس : ٢٦٧٣٥٧٠٧- ٢٦٧٣٥٧٠١

شركة الشرق الأوسط لتكرير البترول



ميدور ...

قوة التكرير المصرية
ومحرك تعظيم القيمة المضافة
وأمن الطاقة

في قلب منظومة التكرير المصرية، تواصل شركة الشرق الأوسط لتكرير البترول «ميدور» ترسيخ دورها كأحد الكيانات الاستراتيجية الداعمة لأمن الطاقة ومحركات النمو في قطاع البترول، مستندةً إلى منظومة تشغيلية متطورة ورؤية تستهدف التطوير المستمر وتعظيم القدرات الإنتاجية. وتعمل ميدور على رفع كفاءة عمليات التكرير وتعظيم القيمة المضافة للمنتجات البترولية، بما يدعم تأمين احتياجات السوق المحلية والحد من الاعتماد على الاستيراد، اتساقًا مع استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز كفاءة القطاع، وتحقيق الاستغلال الأمثل للإمكانات المتاحة، ودعم تنافسية صناعة التكرير وترسيخ مكانة مصر مركزًا إقليميًا لتداول وتجارة البترول والغاز.

أهم المؤشرات التشغيلية

تنفيذا لاستراتيجية الشركة المخططة خلال عام ٢٠٢٦ في شأن التشغيل الآمن والمستمر لمصفاة ميدور والاستفادة القصوى من الطاقات التشغيلية بالوحدات الانتاجية الجديدة والمعدلة في ضوء التشغيل الكامل لمشروع توسعات مصفاة ميدور، فقد تم تحقيق معدلات تشغيل متميزة خلال الفترة يناير - سبتمبر ٢٠٢٦ حيث تم تكرير كمية ٣٥,٦٨ مليون برميل من الخام

فضلاً عن كمية ٩٩,٣ ألف برميل من المتكثفات لتعظيم إنتاج كميات البنزين والبوتاجاز.

كما تم استلام كمية ٤٨,٣ ألف طن الكيروسين من الهيئة المصرية العامة للبترول لمعالجته وتحويله لوقود نفاثات بالإضافة الي كمية ١٢,١ ألف طن من الريفورمات للمعالجة وتسليمها للهيئة المصرية العامة للبترول في صورة جازولين ٩٢ أوكتان كما تم استلام كمية ١٧,٨ ألف طن من الديزل

لمعالجته من شركة اموك لتصبح إجمالي المدخلات التشغيلية بمصفاة ميدور خلال الفترة حوالي ٣٦,٤ مليون برميل.

هذا وقد تم إنتاج كمية ٤,٨١ مليون طن متري من المنتجات البترولية عالية الجودة المطابقة لأعلى المواصفات المحلية والعالمية بواقع ١٣٤ ألف طن متري من البوتاجاز و١,٠١٩ مليون طن متري من منتج الجازولين و١,٠٠٥ مليون طن متري من منتج وقود النفاثات و١,٨٧ مليون طن متري من منتج السولار و٥٣,٤ ألف طن متري من منتج الكبريت و٣٣٢ ألف طن متري من منتج الفحم. كما تم إنتاج ٣٥٣,٦ ألف طن من المتبقي الثقيل و٢٠,١ ألف طن من النافتا و١٩,٦ ألف طن من منتج السولار التفريغي و٥,٤ ألف طن من الزيت الغير محول خلال نفس الفترة.

كما تم تسليم الهيئة المصرية العامة للبترول خلال الفترة (يناير – سبتمبر) كمية ٣,٥ مليون طن متري من المنتجات البترولية المختلفة لتغطية احتياجات السوق المحلي متضمنة كمية ١٣٣,٨ طن من منتج البوتاجاز ١ مليون طن من منتج الجازولين وكمية ١٢٥,٢ ألف طن من منتج وقود النفاثات وكمية ١,٩ مليون طن منتج السولار كمية ٣٤٧ ألف طن متري من منتج المتبقي الثقيل للمساهمة في المشروع القومي لرصف الطرق وكذلك كمية ٢٦ ألف طن من منتج النافتا للمساهمة في زيادة كميات البنزين المنتجة للسوق المحلي. وتنسيقاً مع الهيئة المصرية العامة للبترول تم تصدير حوالي ٩٦٥ ألف طن متري من منتج وقود النفاثات والفائضة عن حاجة السوق المحلي لتوفير السيولة الدولارية.

كما تم بيع كمية ٣١٥,٧ ألف طن من منتج الفحم وكمية ٥٦,٩ طن من منتج الكبريت لعملاء شركة ميدور للسوق المحلي.

هذا وتجدر الإشارة إلى أنه تفعيلاً لكافة الأنشطة التجارية وحرصاً على تحقيق أعلي ربحية للشركة، تم استقبال ومعالجة ٣٤ شحنة من منتج السولار عالي الكبريت بكمية ١,٠٥ مليون طن تم معالجتها لصالح الغير مقابل حصول ميدور على فئة معالجة بما يحقق صالح ميدور.

توسعات معمل ميدور

بلغت التكلفة الاستثمارية الإجمالية للمشروع حوالي ٢,٧ مليار دولار أمريكي، كما تم زيادة الطاقة التكريرية بواقع ٦٠٪ لتصبح ١٦٠ ألف برميل يومياً وليتم إنتاج حوالي ٧,٥ مليون طن سنوياً من المنتجات المختلفة بواقع ٢٨٠ ألف طن من البوتاجاز و١٤٠ ألف طن من الكبريت وحوالي ٥٧٢ ألف طن من الفحم و١,٦ مليون طن من الجازولين وكمية ٣,٢ مليون طن من السولار وكمية ١,٦ مليون من منتج وقود النفاثات والمطابقين لأعلي المواصفات العالمية.

السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

تخضع ميدور إلى أعلى مستوى من التدقيق فيما يتعلق بالمنظومة البيئية حيث تلتزم بالخضوع التام لقوانين شئون البيئة المصرية فضلاً عن المعايير و المقاييس الدولية. وقد شرعت ميدور بتطوير فلسفة الإدارة الخضراء من خلال تحسين كفاءة الطاقة والاستجابة إلى أي تعديلات فيما يخص تطبيق الأساليب التكنولوجية الحديثة وتنفيذ أنظمة إدارة البيئة ووضعها أساس لثقافتها المؤسسية . وتعتبر مصفاة ميدور صديقة للبيئة حيث تم الحصول على تصريح الصرف الصناعى المعالج الخاص بالشركة على مصرف غرب النوبارية لمدة عامين وذلك بعد مطابقة جميع التحليلات المطلوبة من لجنة ثلاثية من (وزارة الصحة و وزارة الرى و جهاز شئون البيئة) بالإضافة الى ربط جميع مداخن الأفران والغلايات بمصفاة ميدور ربطاً كاملاً بنظام المتابعة الدورية المستمرة لإنبعاثات الغازات بجهاز شئون البيئة CEMS .

هذا وتجدر الإشارة إلي أن مصفاة ميدور مصنفة بأنها واحدة من أهم المنشآت التى تعمل وفق أعلى منظومة سلامة وصحة مهنية وسلامة عمليات، فقد حرصت شركة ميدور على تطبيق أحدث نظم إدارة السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة مع الحصول على شهادتى الأيزو (٤٥٠٠١ / ١٤٠٠١) كما توجد منظومة مكافحة حريق متكاملة فضلاً عن الشراكة الكاملة مع منظومة الإطفاء المركزى لقطاع البترول المصرى بالمنطقة الجغرافية بالإسكندرية آخذة في الاعتبار تطبيق اشتراطات الكود المصري للحريق والأكواد العالمية مما ساهم فى الحصول على شهادة صلاحية المنشأة ضد مخاطر الحريق من إدارة الحماية المدنية بالإسكندرية لتكون مصفاة ميدور مغطاه بالكامل فيما يخص السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة .

المسئولية المجتمعية

فى إطار إستراتيجية قطاع البترول المصرى، الخاصة بالمسئولية المجتمعية لتحقيق أهداف التنمية المستدامة طبقاَ ورؤية مصر ٢٠٣٠. تواصل شركة «ميدور» التزامها تجاه مصرنا الحبيبة، بمسئوليتها المجتمعية تجاه المجتمع والبيئة المحيطة من خلال الأهداف الخاصة بإدارة المسئولية المجتمعية بالشركة. ومن هذا المنطلق حرصت شركة ميدور على القيام بتنفيذ العديد من المشروعات فى مجال الصحة والتعليم والقضاء على الفقر والتمكين الاقتصادى و تدعيم الفئات من ذوى الهمم، فعلى سبيل المثال لا الحصر ، قامت شركة ميدور بإبرام بروتوكول تعاون مع مؤسسة بهية وذلك لدعمها بأحد سيارات الكشف المبكر على سرطان الثدى و المجهزة بجهاز ماموجرام وجهاز سونار، كما أنه جارى توفير جهاز التنفس الصناعى لوحدة زراعة كبد الأطفال بمستشفى الناس، كما أنه جار تنفيذ مشروع دعم وتمكين الأشخاص من ذوى الإعاقة بحى العجمى بمحافظة الأسكندرية بالتعاون مع جمعية مصر الخير الخيرية، كما قامت الشركة أيضا ببناء شراكة إستراتيجية مع مؤسسة السويدى الفنية وذلك لتقديم الرعاية التعليمية المتكاملة لعدد ١٦ طالب من الطلاب الأيتام خريجى المدارس الإعدادية بالإضافة إلى القيام بدعم طلاب التعليم الفنى من ذوى الإعاقة، كما قامت شركة ميدور برعاية النسخة الثانية من بطولة جسور الرمضانية للأيتام لعام ٢٠٢٦، وكذلك قامت الشركة بتوزيع عدد من المواد الغذائية والأغطية الفايبر بالتعاون مع اللجنة الفرعية للجنة الجغرافية لمنطقة الإسكندرية البترولية.

أموك.. إنجازات تشغيلية ترفع الطاقة الإنتاجية وتعزز الكفاءة والاستدامة

معالجة الغازات الحامضية.. كفاءة تشغيلية وأثر بيئي ملموس

نجحت أموك في تشغيل مشروع معالجة الغازات الحامضية بجهود ذاتية وخفض تركيز غاز كبريتيد الهيدروجين(H_2S) من أكثر من ٥٠,٠٠٠ إلى نحو ٥ أجزاء في المليون مع الوصول بحمولة الشعلة الحامضية إلى مستويات شبه صفرية وخفض استهلاك الغاز الطبيعي بأفران مجمع السولار والغلاية (C) بنحو ٥٠٪

إنتاج زيوت الأساس Group II .. رفع الطاقة الإنتاجية وتعزيز القدرة التنافسية

نجحت أموك في إنتاج زيوت الأساس عالية الجودة من المجموعة الثانية (Group II) من خلال تعديل ظروف التشغيل بالوحدات القائمة بما يعزز القيمة المضافة للمنتجات ويدعم القدرة التنافسية للشركة

تعظيم الاستفادة من الأصول وتعزيز التكامل بين شركات القطاع

في خطوة لدعم التكامل بين شركات قطاع البترول تم توقيع اتفاقية تعاون بين أموك والنيل للبترول لتخزين وشحن المازوت المخصص لأموك من الهيئة المصرية العامة للبترول بما يعزز كفاءة التشغيل ويحقق الاستغلال الأمثل للأصول والإمكانيات اللوجستية المتاحة

أموك.. إنجازات تشغيلية تعكس كفاءة كوادرها وترفع الطاقة الإنتاجية وتحقق قيمة مضافة اقتصادية وبيئية


AMOC
Innovating Today
for Tomorrow
Safety
Quality
Excellence



الإسكندرية الوطنية للتكرير والبتروكيماويات

أنربك...

إنجازات قياسية تدعم أمن الطاقة في مصر

في إطار استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لزيادة الإنتاج المحلي، وتعظيم القيمة المضافة، ورفع كفاءة استغلال الأصول الإنتاجية، تواصل شركة الإسكندرية الوطنية للتكرير والبتروكيماويات «أنربك» ترسيخ دورها في دعم أمن الطاقة وتأمين احتياجات السوق المحلي من البنزين عالي الأوكتان. ونجحت الشركة في تحقيق أعلى معدل إنتاج في تاريخها، بإنتاج سنوي بلغ نحو مليوني طن تقريبا من البنزين عالي الأوكتان، بما يمثل أكثر من ٣٠٪ من إجمالي إنتاج مصر من هذا المنتج الاستراتيجي، في إنجاز يعكس كفاءة منظومة التشغيل وقدرتها على تعظيم الاستفادة من الإمكانات المتاحة.

تطوير تشغيلي يعزز الإنتاجية والاعتمادية

تم تنفيذ خطة متكاملة للتميز التشغيلي، استهدفت تعزيز مرونة تداول خامات التغذية والمنتجات، وضمان استمرارية إمداد الوحدات الإنتاجية باحتياجاتها من الخامات المتنوعة، إلى جانب تحديث العوامل المساعدة بالوحدات بما يتناسب مع طبيعة الخامات الجديدة، وتنفيذ برامج العمرات والصيانة المخططة وفقًا للمعايير الفنية والبرامج الزمنية المعتمدة.

وفي إطار الحفاظ على الأصول وتعظيم كفاءتها، تواصل أنربك تنفيذ برنامج طويل الأجل لإعادة تأهيل مستودعات التخزين حيث شهد اكبر مستودعات الشركة الخاص بتخزين النافثا بسعة ٢٠ ألف متر مكعب، أعمال عمرة شاملة لتحديث مكوناته الإنشائية والميكانيكية، وتطبيق نظم القياس والحماية، ونفذت الأعمال دون التأثير على الخطة الإنتاجية أو انتظام استقبال الخامات.

بنية لوجستية أكثر مرونة وكفاءة

أنجزت الشركة، بالتعاون مع شركة بترومنت، مشروع إضافة سعات تخزينية جديدة بلغت ١٠ آلاف طن، ليرتفع إجمالي السعة التخزينية إلى أكثر من ١٤٠ ألف طن، بالتوازي مع تنفيذ شبكة حديثة من خطوط الأنابيب تجاوز إجمالي أطوالها ثلاثة آلاف متر، وأسهمت هذه المشروعات في إحداث نقلة نوعية في مرونة التشغيل، وأصبحت الشركة قادرة على خلط وتجهيز منتجين في وقت واحد، وترحيل نوعين من البنزين بالتزامن إلى أكثر من جهة توزيع، فضلًا



العنوان :
شارع السد العالى- طريق مرغم - وادى القمر - الأسكندرية
تليفون : ٠٣/٩٥٠٠٣٩١ -٤٤٠٢١٢٨
فاكس: ٠٣-٤٤٤٦٧٨٥/٤٤١٤٦٠٠
ص.ب : ١٠٠٢ المنشية

عـن اسـتقبال ناقلتيـن محملتيـن بالبنزيـن المسـتورد فـي توقيـت واحـد، بمـا يرفـع كفـاءة تـداول المنتجـات ويعـزز قـدرة الشـركة علـى الاسـتجابة لمتطلبـات السـوق.

واسـتكمالًا لهـذه الجهـود، تواصـل أنربـك، بالتعـاون مـع شـركة بتروميـنـت والشـركات الشـقيقة، تنفيـذ مشـروع ربـط خطـوط البنزيـن والنافثـا بكافـة أرصفـة جونـة البتـرول، بـدلًا مـن الاعتمـاد علـى الرصيـف رقـم (٥٥) فقـط. ويسـتهدف المشـروعإتاحة اسـتقبال الناقلات علـى مختلـف الأرصفـة بصـورة متزامنـة، وخفـض أزمنـة الانتظـار، ورفـع كفـاءة حركـة التـداول بالميناء.

تطوير منظومة خلط البنزين وتعظيم الاستفادة من الفوائض

وفـي إطـار رفـع كفـاءة التشـغيل وتعظيـم الاسـتفادة مـن الإمكانـات القائمـة، نفذت أنربـك تطويـرًا شـاملًا لوحـدة خلـط البنزيـن عالـي الأوكتـان، أسـهم فـي زيـادة كفاءتهـا التشـغيلية بنسـبة ٣٥٪، مـن خلال إضافـة مسـار رابـع للخلـط، بمـا أتـاح خلـط أربعـة منتجـات بينيـة بصـورة متزامنـة، اعتمـادًا علـى الكفـاءات الذاتيـة للشـركة فـي التصميـم والتنفيـذ.

ولـم يقتصـر أثـر التطويـر علـى رفـع كفـاءة الوحـدة، بـل امتـد إلـى دعـم التكامـل بيـن معامـل التكريـر المصريـة؛ إذ أسـهم تطويـر منظومـة الخلـط وتـداول المنتجـات فـي اسـتقبال نحـو ٢٠٠ ألـف طـن مـن فائـض البنزيـن منخفـض الأوكتـان مـن معامـل التكريـر المختلفـة، وإعـادة توجيهـه لإنتـاج البنزيـن عالـي الأوكتـان، بمـا يعـزز الاسـتغلال الاقتصـادي للطاقـات الإنتاجيـة المتاحـة ويرفـع القيمـة المضافـة للمنتجـات البترولية.

كفاءة الطاقة وخفض الانبعاثات.. نتائج ملموسة

وفـي إطـار اسـتراتيجية وزارة البتـرول والثـروة المعدنيـة للتحـول نحـو الطاقـة النظيفـة وخفـض الانبعاثـات الكربونيـة، تواصـل أنربـك جنـي ثمـار مشـروع تشـغيل الغلايـة الرئيسـية باسـتخدام الغـازات الغنيـة بالهيدروجيـن، الـذي دخـل مرحلـة التشـغيل الفعلـي وحقـق وفـرًا فـي اسـتهلاك الغـاز الطبيعـي بلـغ نحـو ١٩ ألـف طـن سـنويًا، إلـى جانـب خفـض انبعاثـات ثانـي أكسـيد الكربـون بنحـو ٥٦ ألـف طـن سـنويًا، بمـا يعـادل نحـو ٣٥٪ مـن إجمالـي الانبعاثـات الكربونيـة للشـركة.

وإلـى جانـب العائديـن الاقتصـادي والبيئـي، أسـهم المشـروع فـي رفـع كفـاءة وتجديـد الغلايـة الرئيسـية، وتعزيـز اعتماديـة منظومـة إنتـاج البخـار، بمـا مكّـن الشـركة مـن تلبيـة احتياجاتهـا التشـغيلية بكفـاءة، فضـلًا عـن إمـداد شـركة الإسـكندرية للبتـرول بالبخـار خلال تنفيـذ برنامـج تجديـد غلاياتهـا، فـي نمـوذج يعكـس أهميـة التكامـل بيـن شـركات قطـاع البتـرول وتعظيـم الاسـتفادة مـن الإمكانـات المشـتركة.

التحول الرقمي وتطبيقات التكنولوجيا المتقدمة

ويمثـل التحـول الرقمـي أحـد المحـاور الرئيسـية فـي خطـة أنربـك لرفـع كفـاءة التشـغيل وتحسـين اسـتغلال المـوارد. وفـي هـذا الإطـار، يجـري تطبيـق نظـام التحكـم المتقـدم فـي العمليـات (APC) علـى الوحـدات الإنتاجيـة، بالتعـاون مـع شـركة أسـبن تـك الأمريكيـة، بهـدف تحسـين اسـتقرار العمليـات، وزيـادة الإنتاجيـة، وترشـيد اسـتهلاك الطاقـة، ورفـع كفـاءة الأداء التشـغيلي.

وبالتـوازي مـع تطويـر منظومـة التحكـم، تعمـل الشـركة علـى تحديـث البنيـة التحتيـة لتكنولوجيـا المعلومـات، مـن خلال تطويـر مركـز البيانـات (Data Center) وشـبكات المعلومـات، وتعزيـز الأمـن السـيبراني وأنظمـة النسـخ الاحتياطـي لضمـان اسـتمرارية الأعمـال وحمايـة الأصـول الرقميـة.

وامتـدت جهـود التطويـر التقنـي إلـى المعامـل الكيميائيـة، مـن خلال تزويدهـا بأحـدث أجهـزة القيـاس والتحليـل، وتطبيـق نظـم إدارة الجـودة وفقًـا للمواصفـة الدوليـة ISO 17025 الخاصـة بكفـاءة معامـل الاختبـار والمعايـرة، بمـا يعـزز دقـة النتائـج وموثوقيتهـا، ويدعـم ضمـان جـودة خامـات التغذيـة والمنتجـات النهائيـة.

السلامة وإدارة المخاطر.. أساس استدامة التشغيل

وتولـي أنربـك اهتمامًـا كبيـرًا بتطبيـق أعلـى معاييـر السلامـة والصحـة المهنيـة، باعتبارهـا عنصـرًا أساسـيًا لاسـتدامة التشـغيل وحمايـة العامليـن والأصـول، وقـد أسـهمت هـذه الجهـود فـي تحقيـق أكثـر مـن مليـون سـاعة عمـل آمنـة، بمـا يعكـس الالتـزام بتعزيـز ثقافـة السلامـة وترسـيخ المسـؤولية المشـتركة علـى مختلـف المسـتويات.

وفـي إطـار تطويـر منظومـة إدارة المخاطـر، تتعـاون الشـركة مـع شـركة بتروسـيف لتطويـر منظومـة التعـرف علـى المخاطـر، وتحديـد العناصـر الحرجـة للمعـدات والأجهـزة، وتعزيـز حواجـز الحمايـة اللازمـة للحـد مـن المخاطـر التشـغيلية ورفـع مسـتوى سلامـة العمليـات. كمـا عـززت الشـركة منظومـة إدارة المخاطـر بحصولهـا علـى شـهادة ISO 31000، بمـا يدعـم كفـاءة إدارة المخاطـر علـى المسـتوى المؤسسـي ، واسـتكمالًا لهـذا النهـج، تواصـل أنربـك تطبيـق نظـام الإدارة المتكاملـة (IMS)،الـذي يجمـع منظومـات الجـودة والبيئـة والسلامـة والصحـة المهنيـة فـي إطـار موحـد، بمـا يعـزز كفـاءة الأداء، ويدعـم التحسـين المسـتمر، ويسـهم فـي ضمـان تنفيـذ العمليـات وفقًـا للمعاييـر الدوليـة.

الاستثمار في العنصر البشري والمسؤولية المجتمعية

وإيمانًـا بـأن الكـوادر البشـرية تمثـل الركيـزة الأساسـية للنجـاح، تواصـل الشـركة الاسـتثمار فـي تنميـة قـدرات العامليـن وإعـداد كـوادر قـادرة علـى مواكبـة التطـورات التكنولوجيـة المتسـارعة فـي صناعـة التكريـر، بالتـوازي مـع الاهتمـام بالرعايـة الصحيـة مـن خلال تنظيـم المبـادرات الطبيـة الدوريـة للكشـف المبكـر وإجـراء الفحوصـات والتحاليـل، بمـا يدعـم توفيـر بيئـة عمـل صحيـة وآمنـة.

أنربك.. إنجازات الحاضر ورؤية المستقبل

تواصـل أنربـك دورهـا الاسـتراتيجي فـي دعـم أمـن الطاقـة، وتعظيـم القيمـة المضافـة لمـوارد الدولـة، وتأميـن احتياجـات السـوق المحلـي مـن البنزيـن عالـي الأوكتـان مـن خلال تنفيـذ مشـروعات تسـتهدف تعزيـز الكفـاءة التشـغيلية والاسـتدامة، بمـا يعكـس قـدرة شـركات قطـاع البتـرول علـى التطويـر والابتـكار وتحقيـق نتائـج ملموسـة تدعـم الاقتصـاد الوطنـي.





الشركة المصرية لإنتاج الألكيل بنزين الخطى

فى إطار الخطة المصرية الوطنية للبتروكيماويات، برزت الشركة المصرية لإنتاج الألكيل بنزين الخطى (إيلاب) كذراع استراتيجى للشركة القابضة للبتروكيماويات (إيكم)، لتجسد قصة نجاح بدأت من السعى نحو الاكتفاء الذاتي، وانطلقت لتغزو الأسواق الدولية بمادتى (اللاب) و(الهاب)، المحركين الأساسيين لصناعة المنظفات والعوازل والبلاستيك فى حياتنا اليومية»، وبفضل موقعها الاستراتيجى وخطوط تصديرها المباشرة نجحت إيلاب فى عبور الحدود لتصل منتجاتها إلى أكثر من ٢٥ دولة تحت شعار بكل فخر صنع فى مصر، مع تغطية أكثر من نصف احتياجات السوق المحلى، مما يسهم فى دعم الاقتصاد الوطنى بالعملة الصعبة وتخفض الفاتورة الاستيرادية.

السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

تأتى السلامة والصحة المهنية وسلامة العمليات فى مقدمة أولويات الشركة، حيث تسعى باستمرار إلى تعزيز هذه الجوانب فى جميع أنشطتها، وتوفير بيئة عمل آمنة وصحية لكل العاملين، وانطلاقًا من إيمان شركة إيلاب بأن العنصر البشرى هو الكنز الحقيقى وأساس نجاح أى مؤسسة، فأننا نضع سلامة موظفينا على رأس أولوياتنا، متبنين رؤية وزارة البترول والثروة المعدنية فى تطوير وتطبيق نظم سلامة العمليات (Process Safety Management)، بما يضمن بيئة عمل آمنة ومستدامة.

الاستدامة.. هوية وليست هدفاً

الاستدامة تمثل جوهر هويتنا، من خلال إنتاج لاب صديق للبيئة، وتقليل انبعاثات الكبريت بمعدل ٦٥ طنا سنويا، كما اننا نسابق الزمن لتعزيز كفاءة الطاقة فى محورى الغاز الطبيعى والكهرباء، وانشاء محطة طاقة شمسية بقدرة ٤٥٠ كيلو وات لاستخدامات المبانى الإدارية بالشركة، إلى جانب المراقبة اللحظية للانبعاثات وربطها مباشرة بجهاز شئون البيئة. وتنفيذًا لاستراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية للاستدامة البيئية والداعمة للتصنيع المحلى وتعظيم القيمة المضافة، حصلت شركة إيلاب على شهادة الإفصاح البيئى Environmental Product Declaration بنسبة بصمة كربونية ١,٤ كيلو CO_2 لكل كيلو منتج لاب.

ELAB

الإسكندرية : طريق البترول - وادى القمر - مرغم.
تليفون : ٠٣٣٤٢٦٠٠١ - ٠٣٣٤٢٦٠٠٢ - ٠٣٣٤٢٦٠٠٣
٠٣٣٤٢٦٠٠٤ - فاكس : ٠٣٣٤٢٦٠١١ - ٠٣٣٤٢٦٠١٢

WWW.Elab-eg.com







إيلاب ...
كفاءة و إبتكار و استدامة
من اجل مستقبل أكثر إشراقا

بكل فخر صنع فى مصر

حصلت الشركة على علامة الجودة «بكل فخر صنع فى مصر» من مركز تحديث الصناعة، تقديرًا لدورها فى دعم الصناعة المصرية والالتزام بمعايير الجودة المحلية والعالمية، وتم اعتماد علامة «بكل فخر صنع فى مصر» على شهادات تصدير منتج اللاب، وعلى شحنات السوق المحلي، ليكون رمزًا للجودة المصرية وسفيرًا لمصر فى الخارج، مدعومًا بسلسلة من شهادات الأيزو العالمية التى تعكس التزامنا بالجودة والسلامة والمسؤولية المجتمعية وترشيد الطاقة ويأتى هذا الإنجاز تتويجا لمسيرة إيلاب فى تحقيق التكامل بين الجودة الصناعية والاستدامة البيئية، حيث تؤكد العلامة الوطنية أن منتجات الشركة تصنّع داخل جمهورية مصر العربية بأيد وخبرات وطنية ووفق أحدث التقنيات وأعلى معايير الأداء.

المسئولية المجتمعية

وفى إطار استراتيجية المسؤولية المجتمعية لقطاع البترول المصري، وحرصًا على تعزيز التعاون مع مؤسسات المجتمع المدنى لتحقيق أهداف رؤية مصر ٢٠٣٠، تواصل شركة إيلاب مساهماتها الفعالة فى دعم وتنمية المجتمعات المحلية من خلال مشروعات تنموية شاملة ومتكاملة، تتماشى مع محاور مكافحة الفقر، والتعليم الجيد، والنمو الاقتصادى والصحة والمساواة بين الجنسين.

الإنتاج (طفرة إنتاجية غير مسبوقة)

تناغم الرؤية وكفاءة التنفيذ.. قصة نجاح تتوج بتحقيق اعلى إنتاجية للشركة فى تاريخها فى عام ٢٠٢٥ ومستمرين فى تحقيق افضل النتائج بفضل الله خلال عام ٢٠٢٦ ولم تكن هذه الطفرة الإنتاجية والتوسعات الاستراتيجية وليدة المصادفة، بل جاءت تتويجاً لملحمة عمل جماعى متكامل شارك فيها كافّة أطراف المنظومة بدءا من مهندسين وفنين وإداريين شركة «إيلاب»، وبالتعاون الوثيق مع شركاء النجاح «إيبروم» و» بترومنت»، وتحت رعاية وتوجيهات وزارة البترول والثروة المعدنية والشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات (ايكم) ، وقد استند هذا النجاح القياسى إلى رؤية شاملة لإدارة سلامة الأصول (Asset Integrity) لكافة معدات الموقع، الناتج عن تراكم الخبرات والتنسيق المستمر بين «إيلاب» ومزودى التكنولوجيا والموردين (Vendors & Licensors)، للاستفادة من أحدث التقنيات (Latest Technology).

بخطى واثقة نحو المستقبل.. إيلاب تعزز قدراتها الإنتاجية

وفى ضوء نجاح إدارة الشركة فى رفع الطاقة الإنتاجية لمنتج اللاب لتلبية تزايد الطلب على منتج (اللاب) عالميا ومحليا بالإضافة الى قيام الشركة بفتح أسواق جديدة ، واستجابة للطلب المتزايد على المنتج تم العمل طبقا لخطة مدروسة لوضع تصور متكامل للخطة الخمسية المقبلة بما يسهم فى تحقيق نمو مستدام فى حجم الاعمال وتعزيز قدرتها التنافسية واستثمار نقاط القوة والفرص المتاحة لتطوير الأداء، مما ينعكس على زيادة الإنتاج وتحقيق عائد اقتصادى، وتنفيذا للرؤية الطموحة القائمة على الابتكار والتوسع، تمضى شركة إيلاب بخطى واثقة نحو المستقبل، من خلال شراكتها الاستراتيجية مع شركة Honeywell UOP لتنفيذ مشروع الـ Customized Revamp والذى يهدف إلى زيادة إنتاج مادة اللاب بنسبة تصل إلى ١٥٠٪ من الطاقة التصميمية، بما يعزز تلبية احتياجات الأسواق المحلية والعالمية ويدعم مكانة مصر كمركز إقليمى لصناعة البتروكيماويات ويجسد المشروع نموذجا للتكامل داخل قطاع البترول حيث أُسندت أعمال التصميم والتنفيذ إلى شركة بترومنت، وبالتوازى تنفذ إيلاب مشروع توسعات جديدة لزيادة القدرات التخزينية حيث تم اسناد اعمال التوسعات الى شركة غاز مصر بما يدعم كفاءة التشغيل ومرونة سلاسل الإمداد والمناورة التسويقية. واستكمالًا للخطة الطموحة، بدأت إيلاب فى تجهيز إنشاء وحدات Front End جديدة بهدف تعظيم القيمة المضافة من خلال تحويل الكيروسين الى وقود نفاثات (JET) مطابق للمواصفات العالمية وتوفير الكميات اللازمة من مادة البارافينات المستقيمة لتلبية متطلبات الإنتاج الخاصة بالمصنع مما يقلل الاعتماد على الاستيراد الخارجى وتصدير الفائض مما يعظم التدفقات الدولارية، وفى هذا الاطار تم توقيع اتفاق اطارى لتوفير ٥٠٠ ألف طن من الكيروسين لتغذية الوحدة الجديدة مع الهيئة المصرية العامة للبترول الى جانب الانتهاء من توقيع خطاب اسناد اعمال التصميمات الأساسية للمشروع مع شركة Honeywell UOP .

القيد بالبورصة المصرية

فى إطار تنفيذ توجيهات وزارة البترول والثروة المعدنية، والشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات (إيكم)، وتماشياً مع رؤية الدولة المصرية لإعادة تنظيم أحكام برنامج طرح أسهم الشركات المملوكة للدولة وتوسيع قاعدة الملكية فى الأسواق المالية أعلنت إدارة الشركة المصرية لإنتاج الألكيل بنزين الخطى (إيلاب) عن نجاحها فى إتمام إجراءات القيد المؤقت للشركة بالبورصة المصرية، مما يعكس الأهمية الاستراتيجية لهذه الخطوة فى دعم الاقتصاد الوطني، وتعزيز الشفافية والحوكمة المؤسسية، وفتح آفاق جديدة لاستثمار قدرات قطاع البترول و البتروكيماويات فى سوق المال.

EGYPT GAS
غاز مصر

43 YEARS

ثلاثة وأربعون عاماً
من الخبرة والتميز



عالم بترول

مجالات عمل الشركة :-

- تنفيذ كافة مشروعات توصيل الغاز الطبيعي للمنازل والمصانع والأنشطة التجارية بنظام E.P.C وكذلك أعمال التشغيل والصيانة وخدمة العملاء.
- تنفيذ كافة محطات الوقود السائل والغاز الطبيعي للسيارات والطائرات.
- تنفيذ خطوط نقل وتوزيع البترول الخام ومشتقاته.
- أعمال الإنشاءات المدنية ومحطات المياه.
- إنشاء وتصميم وصيانة المستودعات البترولية.
- أعمال الرشم والدهان لكافة المنشآت.
- تنفيذ أعمال الصيانة والتركيبات الميكانيكية والمعدنية.
- أعمال صيانة وتجديد منصات إنتاج البترول.
- تنفيذ أعمال السقالات (Access to work) بكافة أنواعها ولمختلف الأنشطة (On shore -Off shore).
- أعمال الصيانة الجسيمة والمتكاملة للأرصفة البحرية.
- تنفيذ جميع أعمال العزل الحراري وأعمال (Fire Proofing) وأعمال الحماية الكاثودية.



طوارئ الغاز 129
خدمة العملاء 19220

العيد القومي للبترول

الواحد والخمسون









غـاز مصـر ... تاريـــخ
نفخر به.... ومستقبل
مشـــرق نطلـــع إليـه

TOWN GAS 2026

TOWN GAS



MOC 2026

مشاركة متميزة لشركة تاون جاس في معرض موك

وزير البترول والثروة المعدنية

يتفقد جناح شركة تاون جاس بمعرض و مؤتمر MOC ٢٠٢٦

تفقد السيد المهندس/ كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية
جناح شركة تاون جاس المشارك ضمن فعاليات معرض ومؤتمر MOC 2026،
والمقام بمركز مؤتمرات مكتبة الإسكندرية، حيث كان في استقبال
سيادته السيد المهندس / محمد فتحي ، رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب لشركة تاون جاس .
واطلع السيد الوزير خلال الزيارة على ما يضمه جناح الشركة من مواد تعريفية
وبيانات توثق أنشطتها وإنجازاتها في مجال مد وتوصيل شبكات الغاز الطبيعي بمختلف القطاعات،
فضلًا عن استعراض جهود الشركة في التوسع بأعمالها خارج مصر، من خلال مشروعاتها بدولة رومانيا،
بما يعكس تطور قدراتها الفنية والتنفيذية وتعزيز حضورها في الأسواق الخارجية.
كما استعرض الجناح جهود الشركة في تطوير منظومة التشغيل ورفع كفاءتها،
والالتزام بتطبيق أعلى معايير السلامة والصحة المهنية، بما يدعم استدامة العمليات التشغيلية
ويعزز مستويات الأمان والموثوقية في تقديم خدمات الغاز الطبيعي.
وتأتي مشاركة شركة تاون جاس في فعاليات المعرض والمؤتمر في إطار حرصها على إبراز إنجازاتها
ومشروعاتها، واستعراض خبراتها في قطاع الغاز الطبيعي، ودعم توجهات وزارة البترول والثروة المعدنية
نحو التطوير المستمر والتوسع في الأسواق الخارجية، وفقًا لأعلى المعايير الفنية ومعايير السلامة.

www.towngas.com.eg

ONCE YOU BELIEVE
YOU CAN ACHIEVE

5 مليون عميل

توصيل الغاز الطبيعي لحوالي (٧٠) الف وحدة سكنية خلال الفترة من يناير- سبتمبر ٢٠٢٦ مما أدي إلى حدوث توفير مباشر الي ما يقرب من ١.٦ مليون اسطوانة بوتاجاز تقريبا سنويا بما يعادل توفير الدعم الموجه لاستيراد حوالي ٢١ الف طن بوتاجاز .

منزلي تجاري صناعي CNG

توصيل الغاز الطبيعي لعدد (٣) محطات تموين سيارات خلال عام ٢٠٢٦ ليصبح اجمالي عدد محطات تموين السيارات التي تعمل بالغاز الطبيعي بنهاية سبتمبر ٢٠٢٦ هو (٢١٢)محطة .

تنفيذ الشبكات الخارجية والبنية التحتية اللازمة لتوصيل الغاز الطبيعي لعدد ٢١ قرية بمركز ومدينة اطفيح حيث تم بالفعل تدفيع و توصيل الغاز الطبيعي لحوالي ٤٣ الف عميل بتلك القري وجاري استكمال تنفيذ الاعمال حتي يتم الانتهاء من كافة الاعمال المخططة.

تركيب حوالي ٥٢٧ الف عداد مسبق الدفع بجميع مواقع عمل الشركة منذ بدء تفعيل المنظومة.

توصيل الغاز الطبيعي لبعض المشروعات الكبرى مثل مشروع المتحف المصري الكبير توسعات المنطقة الحرة للاستثمار بالاسماعيلية ومدينة ابو قير الجديدة بالاسكندرية وكذلك مشروع تطوير حدائق الفسطاط كما تقوم الشركة بالتنسيق بخصوص خطوط الغاز الطبيعي المتعارضه مع مشروعات النقل الكبري مثل مشروعات المونوريل والقطار السريع والاتوبيس الترددي والخط الرابع لمترو الانفاق.

لتأمين خطوط الغاز المتعارضة مع مشروعات الطرق والمحاور الاستراتيجية ومن أمثلة هذه المشروعات : مشروع محور الحضارة، محور عمرو بن العاص ، الممشي السياحي بميدان الرماية، امتداد محور حسب الله الكفراوي توسعة محور المشير طنطاوي والطريق الدائري.

تنفيذ عدد ١٤ عملية ثقب علي الساخن خلال عام ٢٠٢٦ وذلك في إطار اعمال توصيل الغاز الطبيعي للقطاعات المنزلية والصناعية ومحطات تموين السيارات .

تمضي الشركة قدماً بخطى ثابتة في تنفيذ المشروعات المشتركة مع الجانب الرومانى وذلك بعد ان تم اعتماد الشركة فى هيئة الطاقة الرومانية كمقاول لتنفيذ مشروعات توصيل الغاز الطبيعي كأول شركة مصرية تعمل فى هذا المجال داخل أوروبا وتم تاسيس الفرع الرسمي للشركة بدولة رومانيا حيث جاري العمل لتنفيذ المرحلة الاولي من المشروع باجمالي اطوال ما يقرب من ٥٤ كم من الشبكات الارضية بمدينتي كالان وبودوك لخدمة ١١ الف عميل كما جاري التنسيق مع الجانب الروماني لتنفيذ خط صلب قطر ١٦ بوصة بطول ٧٥ كم بمدينة هويدين وكذلك تنفيذ محطتين للطاقة الشمسية بسعة ٢٣ ميجاوات لكل منهما.

توقيع مذكرة تفاهم مع شركة الوحدة القابضة لبحث سبل التعاون لتنفيذ بعض المشروعات داخل المملكة كما تم اعداد الدراسات الفنية والمالية للمشاركة في مناقصات توصيل الغاز الطبيعي لبعض المشروعات مثل مدينة الملك عبد الله الاقتصادية.

دخلت الشركة سوق العمل بالمملكة الاردنية الهاشمية من خلال تصميم وتنفيذ انظمة التحكم الخاصة باحدى محطات تخفيض الضغط بمدينة العقبة لصالح شركة طاقة.

التعاون مع شركة سيمنز العالمية
حصلت الشركة على شهادة
(ADVANCED PARTNER CERTIFICATE)

SIEMENS energy

www.towngas.com.eg

MOC Mediterranean Offshore Conference & Exhibition | MODERNGAS الشركة الحديثة للغاز الطبيعي

مودرن جاس في MOC 2026
حضور إستراتيجي .. وتفقد وزاري

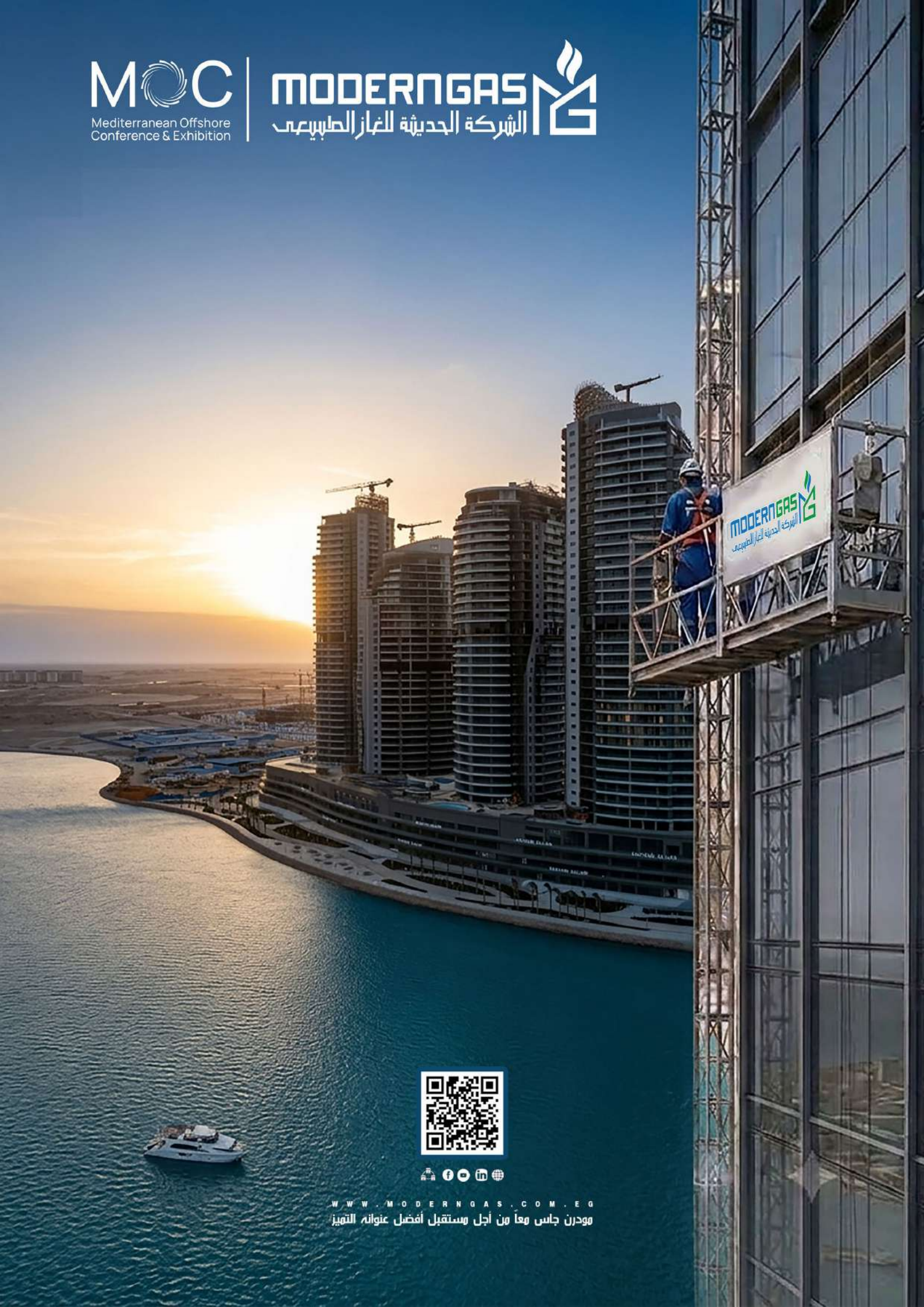


سجلت شركة مودرن جاس برئاسة المهندس وائل جويد، رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب، حضوراً متميزاً في مؤتمر ومعرض البحر المتوسط للبترول MOC 2026 بمكتبة الإسكندرية، كشركة رائدة في تنفيذ كبرى مشروعات الغاز الطبيعي.

تفقد وزاري لجناح الشركة

تفقد المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، جناح الشركة بالمعرض وكان في استقباله المهندس وائل جويد وقيادات الشركة وأطلع الوزير على المشروعات المنفذة وخطط التوسع، وتطبيقات التحول الرقمي ورفع الكفاءة التشغيلية ، ومستجدات البنية التحتية لمنظومة الطاقة بمدينة العلمين الجديدة ومحافظة مطروح لدعم التنمية المستدامة .




MOC
Mediterranean Offshore
Conference & Exhibition
MODERNGAS
الشركة الحديثة للغاز الطبيعي
MODERNGAS
الشركة الحديثة للغاز الطبيعي
WWW.MODERNGAS.COM.EG
مودرن جاس معاً من أجل مستقبل أفضل عنوانه التميز

شركة فجر الأردنية المصرية

لنقل وتوريد الغاز الطبيعى (ذ.م.م.)

أعمال وأنشطة شركة فجر الأردنية المصرية 2026



عقد المهندس كريم بدوي وزير البترول والثروة المعدنية، في مستهل زيارته للعاصمة الأردنية عمان، جلسة مباحثات مع الدكتور صالح الخرابشة، وزير الطاقة والثروة المعدنية الأردني. وبحث اللقاء تعزيز التعاون والتكامل في مجالات الطاقة والغاز الطبيعي، وفتح آفاق جديدة للتعاون في قطاع التعدين، خاصة الفوسفات والصناعات التعدينية، بالاستفادة من إمكانات البلدين وخبراتهما، إلى جانب توسيع مشاركة شركات قطاع البترول المصرية في تنفيذ مشروعات الغاز والبنية التحتية والخدمات الفنية بالأردن.



استقبلت شركة فجر الأردنية المصرية معالي المهندس كريم بدوي، وزير البترول والثروة المعدنية، خلال زيارته إلى الأردن، حيث اطّلع على أبرز إنجازات الشركة وآخر مستجدات أعمالها، وجهودها المستمرة في تطوير البنية التحتية لقطاع الطاقة وفق أعلى معايير الجودة والسلامة.

ورافق معاليه خلال الزيارة المهندس ياسر صلاح الدين، رئيس شركة فجر الأردنية المصرية، والدكتور محمد الباجوري، رئيس الإدارة المركزية للشؤون القانونية بوزارة البترول والثروة المعدنية، والدكتور سفيان البطاينة، مدير عام شركة الكهرباء الوطنية الأردنية، والمهندس وليد لطفي، رئيس شركة بتروجت، والمهندس خالد إبراهيم، رئيس شركة إنبي.

وتعكس هذه الزيارة عمق العلاقات الأردنية المصرية، وأهمية التعاون والتكامل بين البلدين في قطاع الطاقة، بما يسهم في دعم استدامة هذا القطاع الحيوي وتعزيز كفاءته.



تشرفت شركة فجر الاردنية المصرية بافتتاح دولة رئيس الوزراء الدكتور جعفر حسان مشروعين جديدين لشركة فجر الأردنية المصرية في مدينة القويرة الصناعية والمنطقة الصناعية الجنوبية في العقبة، في خطوة تعكس التزامنا بتطوير البنية التحتية للطاقة، وتوفير إمدادات غاز طبيعي موثوقة تدعم نمو القطاع الصناعي، وتعزز جاذبية المناطق الصناعية للاستثمار.

ويأتي تنفيذ المشروعين بالتعاون مع شركة تطوير العقبة ضمن الجهود الرامية إلى توسيع استخدام الغاز الطبيعي في المدن والمناطق الصناعية، بما يسهم في رفع كفاءة استخدام الطاقة وتعزيز تنافسية القطاع الصناعي. وتولّت شركة فجر الأردنية المصرية أعمال التصميم والتنفيذ والتركيب والتشغيل، إضافة إلى تملك وتشغيل منظومات الغاز الطبيعي، تجسيدًا لخبرتها في تطوير وإدارة مشاريع البنية التحتية للطاقة في المملكة.

ويجسد المشروعان استمرار شركة فجر الأردنية المصرية في تطوير بنية تحتية متقدمة للطاقة، تسهم في توسيع استخدام الغاز الطبيعي في القطاع الصناعي، وترفع كفاءة استخدام الطاقة، وتدعم تنافسية الصناعات الأردنية، بما ينسجم مع التوجهات الوطنية ورؤية التحديث الاقتصادي.



وقعت شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي مع شركة الكهرباء الوطنية، اتفاقية لإنشاء نقطة تزويد بالغاز الطبيعي لمشروع التوليد الخاص السابع (IPP7)، بقدرة نحو ٧٠٠ ميجا وات. ويهدف المشروع إلى تعزيز جاهزية البنية التحتية لمشاريع التوليد، ورفع كفاءة منظومة الطاقة الكهربائية في المملكة.

ووقّع الاتفاقية الرئيس التنفيذي لشركة فجر الأردنية المصرية المهندس ياسر صلاح الدين والمدير العام لشركة الكهرباء الوطنية سفيان البطاينة، ، حيث تمثل الاتفاقية مرحلة أساسية لتأمين تزويد المشروع بالغاز الطبيعي وفق أعلى معايير الاعتمادية والجاهزية التشغيلية.

ومن المتوقع إنجاز الأعمال بموجب الاتفاقية في منتصف عام ٢٠٢٧، بالتزامن مع جاهزية مشروع محطة التوليد لمرحلة فحوصات التشغيل، مما يسهم في تحسين كفاءة التشغيل وتحقيق الاستغلال الأمثل لمصادر الطاقة.



حصلت شركة فجر الأردنية المصرية على شهادة «ISO 55001:2024» في إدارة الأصول، حيث يعزز هذا الانجاز موثوقية المنظومة المؤسسية في إدارة البنية التحتية الاستراتيجية لنقل الغاز الطبيعي في الأردن، والتزام الشركة بتبني أفضل الممارسات العالمية المعتمدة التي تعزز موثوقية العمليات واستدامة الأداء على المدى الطويل. حيث يأتي هذا الإنجاز امتدادا لمسار مؤسسي عملت من خلاله الشركة على تطوير منظومة متكاملة لإدارة أصولها التشغيلية، بما يدعم كفاءة استخدام الموارد ويرفع جاهزية الشبكة، ويعزز قدرة الشركة على مواصلة دورها في خدمة الاحتياجات الحالية والمستقبلية لقطاع الطاقة الأردني.

FAJR®

EGYPTIAN FAJR FOR NATURAL GAS CO.

شركة فجر المصرية للغاز الطبيعى

شركة فجر المصرية للغاز الطبيعى

تأسست الشركة عام ٢٠٠٣ كشركة مساهمة مصرية كإحدى شركات قطاع البترول المصري ، وترتكز أنشطتها الرئيسية ومجالات عملها على مشروعات مد خطوط أنابيب وشبكات ووصلات توزيع نقل الغاز الطبيعى داخل وخارج جمهورية مصر العربية، والقيام بكافة أعمال التصميمات وإنشاء وتشغيل وصيانة هذه الخطوط وصيانة مراكز تشغيل وصيانة المركبات للعمل بالغاز الطبيعى، فضلاً عن توريد وتركيب وصيانة محطات الطاقة الشمسية لتوليد الكهرباء وتوريد وتركيب وتشغيل محطات شحن الكهرباء بجميع انواعه، إلى جانب اقامة مراكز صيانة وإصلاح السيارات الكهربائية.



محطة خدمات متكاملة بأرض البنفسج –القاهرة الجديدة

قامت الشركة بشراء قطعة أرض لتقديم خدمات تموين متكاملة تشمل الوقود السائل والغاز الطبيعي وفقًا لأحدث المعايير الفنية والتشغيلية.

ويعتمد تشغيل المحطة على نموذج الشراكة مع الشركات المتخصصة في قطاع الطاقة، حيث تتولى شركة غازتك إنشاء وتشغيل محطة تموين السيارات بالغاز الطبيعي، وتقوم شركة إيني الإيطالية بتقديم خدمات تموين الوقود السائل، وتتولى شركة إيكارو إليكتريك إنشاء وتشغيل محطة شحن السيارات الكهربائية، وتتولى شركة ID Store إنشاء مركز متكامل لصيانة السيارات الكهربائية.



تطوير منظومة العمل والتحول الرقمي

في إطار السعي الدائم والمستمر لتطوير أداء الشركة بما يتوافق مع أحدث نظم الإدارة العالمية، تم تجديد شهادتى الإيزو لادارة الجودة ٩٠٠١ وادارة البيئة ١٤٠٠١ حيث تمت عمليه التدقيق والتأكد من التزام الشركة بتطبيق المعايير واستحقاقها للاعتماد الدولي.

مشروعات الشركة



مشروع انشاء محطة صديقة للبيئة (كهرباء- غاز طبيعى - خدمات متكاملة) بمدينة السادس من أكتوبر

في ضوء البروتوكلات المبرمة في هذا الخصوص، تم التعاقد مع عدد من شركاء قطاع الطاقة لتنفيذ وتشغيل مكونات المحطة، ومنهم شركة كارجا لإنشاء محطة تموين وصيانة وتحويل السيارات للعمل بالغاز الطبيعي، شركة إيكارو إليكتريك لإنشاء وتشغيل محطات شحن السيارات الكهربائية، شركة ID Store لإنشاء مركز متكامل لصيانة السيارات الكهربائية.

ومن المتوقع أن تمثل هذه المحطة نموذجًا رائدًا لمحطات الطاقة النظيفة في مصر، حيث ستكون من أوائل المحطات التي تقدم خدمات تموين الغاز الطبيعي وشحن وصيانة السيارات الكهربائية في موقع واحد.

السلامة والصحة المهنية

لا توجد حوادث أو إصابات بموقع الشركة

خلال عام ٢٠٢٥





المسؤولية المجتمعية

- تم تسليم وافتتاح المشروعين دعماً لمستشفى حميات دسوا - محافظة كفرالشيخ وهم، تجهيز قسم علاج طبيعى للكبار والأطفال ذوى الهمم . وتجهيز عيادة اسنان بالمستشفى .
- قامت وزارة البترول والثروة المعدنية بتاريخ ٢٨ / ٢٠٢٥/٩ بافتتاح مشروع التمكين الاقتصادي وتطوير وإعادة تأهيل المنازل بقرية الامل مركز بلقا محافظة الدقهلية والذى تم تنفيذه بمساهمة كل من شركات فجر المصرية وبتروتريد وصيانكو بالتعاون مع جمعية الأورمان .وقد تضمن هذا المشروع رفع كفاءة وتأهيل (٣١) منزلاً وتنفيذ (٣١) مشروعا صغيراً (رؤوس ماشية) .
- مشروع قرية الساحل - مركز البلينا - محافظة سوهاج - والذى تضمن رفع كفاءة وتأهيل ٢١ منزلاً وتنفيذ ٢١ مشروعاً صغيراً للأسر الأكثر إحتياجاً، حيث تم تنفيذ هذا المشروع بالتعاون بين شركات جاسكو وفجر المصرية وجمعية الأورمان.



العيد القومي للبترول الواحد والخمسون

خبرة وطنية | قدرا ت متكاملة | امتداد إقليمي

بترومنت إنجازات وطنية تتوسع إقليمياً

تحتفل شركة الإسكندرية للصيانة البترولية بترومنت بالعيد القومي للبترول الواحد والخمسين بسجل من الإنجازات يعكس تطور الشركة منذ تأسيسها عام ١٩٩٧. فقد امتدت أعمالها اليوم إلى أكثر من ١٢٠ موقعاً داخل مصر، مع حضور إقليمي في سلطنة عمان والمملكة العربية السعودية والعراق والأردن. والإمارات وليبيا، لتقدم الخبرة المصرية في الصيانة المتكاملة والمشروعات ورفع كفاءة الأصول وفق أعلى متطلبات السلامة والجودة

عمرات كبرى تعيد الأصول للإنتاج

نجحت «بترومنت» في ترسيخ ريادتها في إدارة وتنفيذ العمرات الكبرى والتوقفات المخططة للوحدات الإنتاجية الحرجة. وبعمليات متكاملة تبدأ من التخطيط والصيانة وحتى التشغيل الآمن، نفذت الشركة مشاريع حيوية لصالح كبرى كيانات القطاع كالمصرية للتكرير، وموبكو، وميدور، وإيلاب، مما يؤكد قدرتها الفائقة على تقليل فترات التوقف لأدنى حد، وضمان استدامة وموثوقية الإنتاج بأعلى معايير الأمان.





حضور قوي في مواقع الإنتاج

تمتد بصمة «بترومنت» لتشمل أكثر من ١٢٠ موقع عمل داخل مصر، حيث تقدم خدمات الصيانة المتكاملة لكبرى الكيانات البترولية مثل؛ ميدور، وبتروبل (حقل ظهر)، والمصرية للتكرير، وسيدبك. وتغطي خبرات الشركة كافة التخصصات الميكانيكية والكيربائية وأنظمة التحكم، فضلا عن صيانة المعدات الحيوية كالتوربينات والضواغط والخزانات، مما يضمن استمرارية التشغيل ورفع كفاءة الأصول الإنتاجية لأقصى درجة.





متكاملة داخل مصر EPC مشروعات

أثبتت «بترومنت» كفاءتها العالية في تنفيذ مشروعات الهندسة والتوريد والإنشاء EPC عبر إدارة دورة المشروع بالكامل من التصميم وحتى التشغيل. وتوجت هذه الجهود بمشروعات استراتيجية أبررها، إنشاء مفاعل البلمرة للمصرية للبتروكيماويات، وتطوير وحدات الإنتاج لشركة «إيلاب»، وتشييد خزانات عملاقة للزيت الخام والنافتا في رأس غارب و «أنربك». كما تعكس أعمال تشغيل وصيانة الوحدات البحرية لشركة «سوميد» تنوع قدرات الشركة الشاملة في إدارة كبرى المشروعات البترولية.





خبرات مصرية تعبر الحدود للأسواق الإقليمية

نجحت «بترومنت» في مد جسور أعمالها خارج مصر لتشمل أسواقا استراتيجية في كل من السعودية، الإمارات، عمان، العراق، الأردن، وليبيا. «ENI» وتجسد هذا التوسع في مشاريع حيوية، أبرزها صيانة حقل «الزبير» بالعراق لصالح شركة»، وصيانة الأنظمة البحرية وعمرات التوربينات بليبيا، وتركيب خطوط الغاز بالأردن، مما يؤكد نجاح الشركة في تصدير الكفاءات المصرية وتقديم خدماتها المتخصصة بمرونة في بيئات تشغيلية متنوعة.

خطوات رائدة لدعم كفاءة الطاقة والاستدامة البيئية

تماشيا مع استراتيجية قطاع البترول لخفض الانبعاثات، تلعب «بترومنت» دورا محوريا في تعزيز الاستدامة من خلال تنفيذ مشروعات بيئية متطورة.
وتتضمن إنجازاتها مشاريع استرجاع الغاز المحترق لاستغلاله في الإنتاج وتوليد الكهرباء، وتأسيس محطات للطاقة الشمسية، بالإضافة إلى رفع كفاءة شبكات البخار، مما يحقق الاستغلال الأمثل للموارد ويدعم التشغيل الأخضر للمنشآت الصناعية.

وتستند هذه الإنجازات إلى منظومة معتمدة تشمل ISO9001 و ISO14001 و ISO45001 و ISO9001 و ISO50001 و ISO22301 و ISO37000 و ISO26000 إلى جانب اعتمادات ASME وشهادة CE وعضوية IMCA.

وفي العيد القومي للبترول، تجدد بترومنت التزامها بأن تظل ذراعاً وطنية للصيانة والمشروعات، تنقل الخبرة المصرية إلى الأسواق الإقليمية وتدعم استدامة أصول الطاقة ومسيرة التنمية في مصر.

أديبك
ADIPEC

كارجاس
NGV

كارجاس تستقبل عيد البترول

بتوقيع مذكرتي تفاهم على هامش معرض «أديبك 2026»

لتعزيز التعاون الإقليمي وفتح أسواق جديدة



في إطار توجهات وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز الحضور المصري في أسواق الطاقة الإقليمية والدولية، وتوسيع نطاق أعمال شركات البترول المصرية خارج حدود السوق المحلي، جاءت مشاركة شركة كارجاس في معرض ومؤتمر أبوظبي الدولي للبترول «أديبك 2026» لتؤكد على دور الشركة المتنامي في دعم استراتيجية التوسع الخارجي.

وتأتي هذه المشاركة تزامناً مع احتفال قطاع البترول بعيد البترول، حيث تشهد الدورة الحالية من المعرض توقيع كارجاس مذكرتي تفاهم مع شركاء إقليميين ودوليين، في خطوة جديدة نحو تعزيز التعاون، وفتح مجالات جديدة للعمل في أسواق نقل الغاز الطبيعي.

مذكرتا تفاهم لدعم التوسع الخارجي وتعزيز التعاون الإقليمي

التعاون مع شركة EKC



وقعت كارجاس مذكرة تفاهم مع شركة EKC، بهدف دراسة فرص تصنيع وتجميع وحدات نقل الغاز الطبيعي المضغوط متعددة الأسطوانات (MEGC) والمقطورات الخاصة بها، بما يدعم تطوير القدرات المحلية في هذا المجال، وفتح آفاق التصدير إلى أسواق الشرق الأوسط وأفريقيا.

التعاون مع غاز مصر ومجموعة الشرقية المتحدة



وفي إطار تعزيز التعاون الإقليمي وفتح أسواق جديدة أمام الخبرات المصرية، وقعت كارجاس مذكرة تفاهم بالتعاون مع شركة غاز مصر ومجموعة الشرقية المتحدة الإماراتية، لدراسة فرص تنفيذ مشروعات نقل وتوصيل الغاز الطبيعي باستخدام منظومة «خطوط الأنابيب الافتراضية» داخل دولة الإمارات العربية المتحدة.

عيد البترول.. محطة جديدة في مسيرة كارجاس نحو النمو والتوسع

وتؤكد كارجاس أن هذه الاتفاقيات تأتي في إطار استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية، والرامية إلى تعزيز التعاون الإقليمي، وجذب الاستثمارات، وتوطين التكنولوجيا، بما يسهم في دعم منظومة نقل الغاز الطبيعي وتحقيق التنمية المستدامة.





محطة سعد الشاذلي
أكبر محطة لتموين السيارات بالغاز الطبيعي في مصر والشرق الأوسط

الشركة المصرية الدولية لتكنولوجيا الغاز (غازتك)

الشركة المصرية الدولية لتكنولوجيا الغاز (غازتك) هي شركة مساهمة مصرية تم تأسيسها في عام ١٩٩٦، وهي إحدى شركات قطاع البترول المصري التابعة للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس)، وتعد الشركة الرائدة في مصر والشرق الأوسط في مجال استخدام الغاز الطبيعي كوقود بديل في السيارات والمركبات، وتوفير حلول الطاقة المستدامة .

وتنتشر محطات غازتك لتموين السيارات بالغاز الطبيعى في مختلف المدن والمحافظات على مستوى الجمهورية، كما تقوم غازتك بالشراكة مع شركة إينى العالمية بإنشاء وتشغيل محطات الوقود السائل التي تحمل العلامة التجارية لشركة إينى العالمية في مصر



وتمتلك الشركة مراكز تحويل للسيارات للعمل بالغاز الطبيعي بأحدث تقنيات وأنظمة التحويل، فضلاً عن مراكز متخصصة في اختبار أسطوانات الغاز. وتحتل غازتك موقع الصدارة بأكبر حصة سوقية بين شركات الغاز الطبيعي للسيارات في مصر

غازتك ... رائدة توفير وتطوير حلول الطاقة المستدامة

30 YEARS



٣٠٥
محطة تموين سيارات بالغاز الطبيعي



٢٠
محطة وقود سائل "إيني" ووكيل منتجات زيوت إيني



٣٢٠,٠٠٠
سيارة محولة للعمل بالغاز الطبيعي



٤٥٠,٠٠٠
أسطوانة غاز طبيعي مضغوط تم إختبارها





تنفيذ مشروع (Turn-Key Project)

متكامل بكوادر الشركة الفنية والهندسية المدربة لإمداد منشآت صناعية في المملكة الأردنية بالغاز الطبيعي بسعة إنتاجيته تقدر بحوالي ٦ مليون قدم مكعب يومي .



نقل الغاز الطبيعي للمنشآت الصناعية والتجارية بسلسلة توريد متكاملة تشمل محطات أم، وموزعات وخزانات وتسهيلات غاز، وشاحنات متخصصة لنقل الغاز الطبيعي ومحطات تخفيض الضغط.



إيبـــروم...

مسار متكامل من التشغيل إلى النمو الإقليمي

تقدم الشركة المصرية لتشغيل وصيانة المشروعات "إيبروم" نموذجاً متطوراً لدور الشركات الوطنية داخل قطاع البترول المصري، حيث تجمع بين الخبرة التشغيلية، وإدارة الأصول، وبناء القدرات، والتحول الرقمي، والتوسع في قطاعات صناعية وأسواق إقليمية جديدة. ومن خلال خبرة تمتد إلى أكثر من ٢٤ عاماً، مستندة في ذلك على رأسمالها البشري المقدر بـ ٣٥٠٠ عاملاً من ذوي الخبرات والكفاءات المتنوعة، وعلى كوادرها الفنية والإدارية المتميزة فقد استطاعت أن ترسخ مكانتها كذراع تشغيلي واستراتيجي قادر على دعم تنافسية قطاع البترول المصري داخل مصر وخارجها.

تعظيم قيمة الأصول وتحسين الأداء

لم يعد التشغيل والصيانة في الصناعة الحديثة مجرد نشاط للحفاظ على استمرار الإنتاج، بل أصبح مدخلاً رئيسياً لتعظيم العائد من الأصول، وتقليل الأعطال، وتحسين كفاءة استهلاك الطاقة، ورفع جاهزية المعدات. وقد ساهمت إيبروم من خلال خبراتها في إدارة الأصول في تحقيق تحسن في مؤشرات الأداء، وخفض معدلات التوقف أو الأعطال، وتحقيق وفر في الطاقة أو الموارد، وهذا يؤكد أن التشغيل الفعال يمكن أن يتحول إلى قيمة اقتصادية مباشرة إذا تمت إدارته بمنهجية واضحة ومؤشرات قابلة للقياس ومن خلال هذه الخبرات، تدير الشركة منظومة تشغيلية، بطاقة تشغيلية تصل إلى ٥٠٠ ألف برميل.

كفاءة الطاقة والاستدامة والتحول الطاقي

تواصل إيبروم تعزيز دورها في دعم التحول الطاقي بقطاع البترول المصري، من خلال تقديم حلول هندسية وفنية متكاملة لتحسين كفاءة استهلاك الطاقة، وخفض التكاليف التشغيلية والانبعاثات الكربونية، وتعظيم الاستفادة من الموارد، بما يتماشى مع استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لكفاءة الطاقة ٢٠٢٢-٢٠٣٥، والتي تستهدف تحقيق وفر في استهلاك الطاقة بنسبة ١٨٪ بحلول عام ٢٠٣٥.

وفي مجال الاستدامة وخفض الانبعاثات، تقدم إيبروم خدمات قياس البصمة الكربونية وتحديد فرص إزالة الكربون، وتطوير نظم إدارة الطاقة وفقًا للمواصفة الدولية ISO 50001، إلى جانب توظيف التحول الرقمي والذكاء الاصطناعي من خلال منصة EPROM Smart Engine لتحليل البيانات التشغيلية ومراقبة كفاءة المعدات ودعم اتخاذ القرارات. وتسعى إيبروم من خلال هذه المنظومة إلى تحويل فرص تحسين كفاءة الطاقة والاستدامة إلى مشروعات ذات عائد اقتصادي وبيئي قابل للقياس، بما يعزز تنافسية المنشآت الصناعية ويدعم أهداف التنمية المستدامة.

سلامة العمليات

تولي إيبروم سلامة العمليات وإدارة مخاطر العمليات (Process Safety Management – PSM) أهمية محورية باعتبارها أحد الركائز الأساسية للتشغيل الآمن والموثوق للمنشآت البترولية والصناعية عالية الخطورة. ولا تنظر الشركة إلى سلامة العمليات باعتبارها نشاطًا منفصلًا عن التشغيل والصيانة، وإنما كمنظومة متكاملة يتم دمجها في مختلف مراحل إدارة وتشغيل الأصول، بما يدعم استمرارية التشغيل، وحماية العاملين والأصول والبيئة، والحد من احتمالات الحوادث الكبرى وبما



يتوافق مع معايير وإرشادات وزارة البترول والثروة المعدنية ومتطلبات قطاع البترول المصري، إلى جانب الاستفادة من الأكواد والمعايير والممارسات الدولية المعترف بها ذات الصلة بسلامة العمليات.

ولا تقتصر خبرة إيبروم في هذا المجال على دمج سلامة العمليات ضمن أنشطة التشغيل والصيانة، بل تطورت لتصبح سلامة العمليات وإدارة المخاطر خدمة متخصصة ومستقلة تقدمها الشركة لعدد من شركات البترول في مصر. ومن خلال كوادرها وخبراتها المتراكمة في هذا المجال، تقدم إيبروم خدمات متكاملة لدعم الشركات في تطوير وتطبيق وتحسين أنظمة إدارة سلامة العمليات، وإجراء دراسات وتحليلات المخاطر، ومراجعة مدى الالتزام بمتطلبات سلامة العمليات، وتطوير الإجراءات والأنظمة، ودعم بناء القدرات والكفاءات المتخصصة.

السلامة الجودة والاعتمادات

في مجال السلامة والجودة، تضع إيبروم الالتزام التشغيلي في قلب ثقافة العمل اليومية. فالسلامة ليست إجراءً منفصلاً، بل جزء من طريقة إدارة المنشأة واتخاذ القرار. وقد حققت الشركة نحو ٧٦ مليون ساعة عمل آمنة، إلى جانب الحفاظ على منظومة اعتماد تشمل شهادات (ISO 9001:2015, ISO 45001:2018, ISO 14001:2015, ISO 50001:2018) بما يعكس التزامها بمعايير الجودة والسلامة والصحة المهنية والبيئة والطاقة. كما تدعم هذه المنظومة قدرة الشركة على العمل في بيئات صناعية عالية المتطلبات داخل مصر وخارجها.

بناء القدرات والجدارات

تملك إيبروم ميزة تنافسية مهمة في تحويل الخبرة الفنية إلى برامج عملية. فبناء القدرات هنا قناة استراتيجية لنقل المعرفة، وبناء العلاقات، وتجهيز الكوادر للعمل في بيئات صناعية حقيقية. وقد قدمت الشركة خلال الفترة الأخيرة حوالي (٢٠٠) برنامج تدريبي، بإجمالي (١٠٠٠٠٠) ساعة تدريبية، استفاد منها نحو (٢٢٠٠) متدرب، إلى جانب امتلاك قاعدة من المدربين المتخصصين تضم نحو (٢٥٠) مدرب، منهم حوالى (١٥٠) مدرباً معتمداً أو مؤهلاً لتقديم برامج متقدمة.

ويزداد أثر التدريب عندما يرتبط بالمسارات الوظيفية والاحتياجات الفعلية للتشغيل، ومن هنا تتجه إيبروم إلى نموذج أكثر نضجاً لإدارة الكفاءات، يقوم على تحديد الكفاءات المطلوبة لكل وظيفة، وقياس فجوات المهارات، وبناء خطط تطوير فردية ومؤسسية.

صناعة التعدين

مع توجه الدولة إلى تعظيم القيمة المضافة من الثروات التعدينية، يظهر أمام إيبروم مجال واعد لتوظيف خبراتها في دعم صناعة التعدين والمشروعات المرتبطة بها. فالتعدين الحديث لا يقتصر على استخراج الخام، بل يشمل المعالجة، والمرافق، والطاقة، والمياه، والنقل، والتخزين، والسلامة، والالتزام البيئي، وهي جميعاً مجالات تتقاطع مع خبرة إيبروم في إدارة المنشآت الصناعية عالية المتطلبات.

وتستطيع الشركة أن تقدم قيمة مضافة في هذا القطاع من خلال التشغيل والصيانة، إعداد نظم العمل، تدريب الكوادر، إدارة المخاطر، تحسين كفاءة المعدات، ودعم وحدات المعالجة والخدمات المساندة.

إدارة الموانئ والخدمات اللوجستية

تمثل إدارة الموانئ ومحطات التداول والخدمات اللوجستية أحد المجالات المهمة التي يمكن أن تعزز فيها إيبروم حضورها. فصناعة البترول والبتروكيماويات والغاز والتعدين تعتمد بدرجة كبيرة على كفاءة الموانئ، وسلامة عمليات الشحن والتفريغ، وإدارة المخزون، والتنسيق بين التشغيل والصيانة والسلامة والجهات الرقابية. ومن خلال خبرات الشركة في التشغيل والمرافق والخزانات والموانئ الصناعية، يمكن لإيبروم دعم إدارة وتشغيل وصيانة الموانئ، وعدد من الخزانات ومرافق الشحن والتفريغ.

ويمثل هذا المجال امتداداً استراتيجياً لقدرات إيبروم، لأنه يربط بين التشغيل الصناعي وإدارة الحركة اللوجستية، ويمنح الشركة فرصة لتقديم خدمات متكاملة تبدأ من المنشأة الصناعية وتمتد إلى التخزين والتداول والنقل والتصدير.

التوسع الإقليمي والدولي

على مستوى التوسع الخارجي، تمتلك إيبروم فرصة حقيقية للتحول من شركة ذات حضور محلي قوي إلى شريك إقليمي في مجالات التشغيل والصيانة والدعم الفني وبناء القدرات.

وتستهدف الشركة توسيع تواجدها الدولي في الأسواق الإقليمية والدولية، من بينها ليبيا، العراق، سلطنة عمان، الإمارات، الكويت، الجزائر، كينيا، وتنزانيا. ويقوم هذا التوسع على تقديم خبرة مصرية حقيقية قابلة للتطبيق في بيئات صناعية مختلفة، وليس مجرد البحث عن أسواق جديدة.

EPROM

EGYPTIAN PROJECTS OPERATION & MAINTENANCE

المصرية لتشغيل وصيانة المشروعات



PERFECTION IS OUR BUSINESS

OUR SERVICES

- Operation and Maintenance
- Technical Support Services
- Project Management
- Integrated HSEQ Management Systems
- Process Safety Management Systems
- Asset Integrity Management
- Energy Transition and Sustainability
- Digitalization and AI
- Training

Head Office

Petroleum Complex, Alex-Cairo desert road – km 19.5, Alexandria, Egypt

info@eprom.com.eg

www.eprom.com.eg

Telephone : +2 (03) 3420 258

Fax : +2 (03) 3420 259

صيانكو

الشركة المصرية للخدمات الفنية وصيانة الأجهزة

صيـــانـــكو

إنجازات تتحدث وعطاء يستمر .....

تستند مسيرة شركة صيانكو إلى رؤية طموحة تهدف إلى تقديم حلول طاقة متكاملة ومبتكرة تفوق تطلعات عملائها، تضع الكفاءة التشغيلية والسلامة على رأس أولويتها، مما مكنها من التوسع في مختلف مجالات أنشطتها وتحقيق قفزات نوعية في معدلات الأداء.
حيث قامت الشركة بتحقيق إنجازات غير مسبوقة منذ بداية العام حتى نهاية سبتمبر ٢٠٢٦ على النحو التالى:

تنفيذ عدد ٤ مليون زيارة متابعة دورية لعملاء الغاز الطبيعى



تنفيذ عدد ١٢٤ ألف أمر شغل صيانة وإصلاح أجهزة منزلية



تصنيع وتوريد عدد ٧٨ ألف مدخنة للشركة وشركات التوزيع



تنفيذ أعمال المراجعة والإستلامات لعدد ٥٢٩ ألف عميل غاز طبيعى



جارى البدء فى تنفيذ محطة طاقة شمسية أعلى مبنى إيجاس بقدرة ١٢٠ كيلو وات



تنفيذ أعمال المسح الميدانى ونظم المعلومات الجغرافية لعدد ٦١ ألف عميل



بالإضافة الى أنه جارى تطوير وتحديث مركز استقبال المكالمات عبر تزويده بأحدث الأنظمة الذكية والتقنيات الرقمية، بهدف رفع كفاءة الاستجابة الفورية وتقديم دعم متكامل لعملاء الشركة على مدار الساعة وذلك من خلال الخط الساخن ١٩٩٩٤.

خدمة العملاء

19994



شركة الشرق الأوسط للصهاريج وخطوط أنابيب البترول
(ميدتـــاب)



www.midtap.com.eg

تأسست شركة الشرق الأوسط للصهاريج وخطوط أنابيب البترول «ميدتاب» عام ١٩٩٧ كشركة مُساهمة مصرية خاضعة لأحكام قانون حوافز الاستثمار رقم (٨) لسنة ١٩٩٧ ولائحته التنفيذية والمُستبدل بالقانون رقم (٧٢) لسنة ٢٠١٧ وتعمل بنظام المناطق الحرة.



- يتمثل نشاط الشركة في تنفيذ البنية الأساسية لمشروعات تكرير البترول ومُستودعات التخزين، خطوط نقل الزيت الخام ومُشتقاته، تداول الفحم البترولي وإقامة الأرصفة البحرية بنظامي البناء والتأجير ثم نقل الملكية (B.L.T.)، البناء والتشغيل ثم نقل الملكية (B.O.T.) بما يفتح آفاقاً للعمل التكاملي مع شركاء النجاح في تنفيذ المشروعات الكُبرى بقطاع البترول والثروة المعدنية.
- استقبل رصيف الشركة البحري منذ بداية عام ٢٠٢٦ وحتى ٢٠٢٦/٨/٣١ عدد (٨٨) ناقلة بحرية بإجمالي كمية تداول للمُنتجات البترولية (٣,٠٥) مليون طن مُقسمة كالتالي :-
  - إجمالي ما تم تصديره للأسواق الخارجية (١,٨١) مليون طن.
  - إجمالي ما تم استيراده من الأسواق الخارجية (١,٢٤) مليون طن.
- استمرار أعمال الإحلال والتجديد لمرافق الشركة بميناء الدخيلة البحري بالأسكندرية عن طريق عمل الصيانات الدورية والعمرات الكبيرة وتطوير منظومة مُكافحة الحريق.
- تكوين تحالف مع بعض الشركات الشقيقة لدراسة البدائل المتاحة للاستثمار الخارجي في إطار رؤية وزارة البترول والثروة المعدنية بضرورة الاستثمار في الأسواق الخارجية والبحث عن الفرص الاستثمارية الواعدة والآمنة لتحقيق التنمية الاقتصادية وتوفير العملة الصعبة.

مشروع تنفيذ منصة استراتيجية لتخزين وتداوُل البوتاجاز

العمل على إنشاء تسهيلات مُتكاملة لتخزين وتداول البوتاجاز بأحد الموانئ لصالح الهيئة العامة المصرية للبترول أو الشركات التابعة لها بما يدعم مرونة استقبال الناقلات البحرية وتوفير وتأمين احتياجات المواطنين من المُنتجات البترولية ومن ضمنها غاز البترول المُسال (البوتاجاز).



الفاعليات التي شاركت بها الشركة في مجال المسئولية المجتمعية خلال عام ٢٠٢٦

- بتاريخ ٢٠٢٦/٤/٢٣ تم عقد حفل ختام المبادرة الرئاسية (الالف يوم الذهبية لتنمية الاسرة المصرية) بمحافظة البحيرة والتي شاركت فيها شركة ميدتاب وشركة الامل للبترول مع وزارة الصحة والسكان وتم تخريج عدد (١١١) من الكوادر الطبية من أطباء وفرق تمريض وذلك من موازنة عام ٢٠٢٤.
- تم توقيع بروتوكول تعاون مع جمعية دار الاورمان بخصوص تنمية قرية أبو زرقة بمركز سمالوط – محافظة المنيا وبموجب هذا البروتوكول سيتم عمل الاتي :

١. إعادة إعمار عدد ٣٣ منزلاً
٢. فرش وتجهيز عدد ٣٣ منزلاً
٣. تنفيذ عدد ١٧ مشروعاً صغيراً للأسر المستفيدة
٤. توفير عدد ٢١ رأس ماشية لدعم سبل المعيشة

- تم توقيع بروتوكول تعاون مع مؤسسة مصر الخير بشأن تمويل مشروع دعم وتطوير مركز تأهيل ذوي الإعاقة ببرج العرب – محافظة الإسكندرية.
- تم عمل زيارة ميدانية لتفقد غرفة زراعة الكبد بمستشفي الكبد والجهاز الهضمي الجامعي بمحافظة المنيا التي قامت شركة ميدتاب بتجهيزها وقد افتتحها السيد الدكتور / وزير الصحة واعطي الترخيص للبدء في عمليات الزراعة.
- تم توقيع بروتوكول تعاون بين شركة ميدتاب وشركة الامل للبترول وشركة صان مصر مع مؤسسة حياة كريمة بشأن رفع كفاءة وتطوير مركز صحة القصير بمحافظة البحر الأحمر.
- تم عقد حفل تخرج طلبة الدفعة الاولي من مشروع (أتقدم) والذي شاركت به شركة ميدتاب مع شركة التعاون للبترول و وزارة التربية والتعليم والتعليم الفني ، في دعم التعليم الفني وتأهيل الكوادر الشابة لسوق العمل.







السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة وتوكيد الجودة

تحرص ميدتاب على سلامة العاملين والمتعاملين معها وتعدها من أولوياتها وتسعى الشركة لتحقيق هدف صفر إصابات بين العاملين أو المقاولين خلال عام ٢٠٢٦ كما قامت الشركة خلال شهر سبتمبر لعام ٢٠٢٦ بتنفيذ وقفة سلامة للإبلاغ عن المخاطر والحوادث الوشيكة في إطار حملة وزارة البترول والثروة المعدنية تحت عنوان «بلاغك .. يفرق» وذلك لترسيخ ثقافة السلامة والصحة المهنية ورفع مستوى الوعي لدى العاملين.




العنوان: قطعة ١٨ التسعين الجنوبي – التجمع الخامس – القاهرة الجديدة تليفون: ٠٢/٢٥٣٨٤٥٤٢ ٠٢/٢٥٣٨٤٥٤١
فاكس: ٠٢/٢٥٣٨٤٥١٩ ص.ب ٢٠٢٢ – الحرية هليوبوليس



إيثيدكو تعزز ريادتها فى الاستدامة البيئية

بثلاثة إنجازات في الإفصاح البيئي والبصمة المائية والطاقة المتجددة

في إطار تنفيذ استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية، وبدعم ومتابعة الشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات (إيكم)، تواصل الشركة المصرية لإنتاج الإيثيلين ومشتقاته (إيثيدكو) تحقيق إنجازات نوعية في مجال الاستدامة البيئية، من خلال الحصول على شهادات دولية للإفصاح البيئي والبصمة المائية، والانتهاء من تنفيذ محطة للطاقة الشمسية، بما يعزز كفاءة استخدام الموارد ويخفض الانبعاثات الكربونية ويدعم تنافسية منتجات الشركة عالمياً.



شهادات EPD جديدة تغطي ١٣ منتجاً وترفع الإجمالي إلى ١٤ منتجاً

- حصلت إيثيدكو على ٣ شهادات جديدة للإعلان البيئي للمنتجات (EPD)، تغطي ١٣ منتجاً، ليرتفع إجمالي المنتجات الحاصلة على الشهادات إلى ١٤ منتجاً، استكمالاً لريادتها بعد حصولها سابقاً على أول شهادة EPD في قطاع البترول المصري.
- تحقق الإنجاز بجهود متكاملة من إدارات الشركة، تحت إشراف الإدارة العامة لحماية البيئة وبالتعاون مع شركة بتروسيف، من خلال إعداد دراسات تقييم دورة حياة المنتجات (LCA) والتحقق من تأثيراتها البيئية وفق المعايير الدولية.
- تسهم الشهادات في تعزيز الشفافية البيئية والقدرة التنافسية لمنتجات إيثيدكو، وفتح آفاق جديدة للتصدير، خاصة للأسواق الأوروبية.

• ريادة إقليمية بأول تقرير معتمد وموثق للبصمة المائية في أفريقيا والشرق الأوسط



- حصلت إيثيدكو على شهادة البصمة المائية باعتماد الهيئة المصرية العامة للمواصفات والجودة (EOS)، وفقاً للمواصفة الدولية ISO 14046، لتصبح أول شركة في قطاع البترول، والأولى في أفريقيا والشرق الأوسط التي تحقق هذا الإنجاز.
- جاء ذلك خلال احتفالية أقيمت بمقر الشركة في ٢٥ يونيو ٢٠٢٦، بحضور الكيميائي هشام رياض، رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب لشركة إيثيدكو، والدكتور خالد صوفي، رئيس الهيئة المصرية العامة للمواصفات والجودة والرئيس الحالي للمنظمة الدولية للتقييس (ISO)، والكيميائي هاني توفيق، رئيس مجلس إدارة شركة بتروسيف.
- يعكس الإنجاز ريادة إيثيدكو في حساب البصمة الكربونية بنطاقاتها الثلاثة، والتعاون مع شركة بتروسيف في إعداد الدراسات البيئية، إلى جانب تطبيق أحدث تقنيات معالجة وإعادة تدوير مياه الصرف الصناعي بنظام التفريغ الصفري، بما يعزز كفاءة استخدام المياه ويحافظ على الموارد الطبيعية.

محطة طاقة شمسية بقدرة ٥٠٠ كيلووات لخفض الانبعاثات الكربونية



- انتهت إيثيدكو من تنفيذ محطة لإنتاج الكهرباء من الطاقة الشمسية بقدرة ٥٠٠ كيلووات، وبطاقة إنتاجية متوقعة تبلغ ٧٣٢ ألف كيلووات ساعة سنوياً، لتغذية المباني الإدارية بالكهرباء.
- تسهم المحطة في خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بنحو ٣٣٠ طن سنوياً، بما يدعم جهود الشركة في تحسين كفاءة الطاقة وتقليل البصمة الكربونية.
- نفذ المشروع بالتعاون مع شركة SES لحلول الطاقة المستدامة، من خلال تركيب الألواح الشمسية أعلى مظلات مواقف السيارات، بما يحقق الاستغلال الأمثل للمساحات المتاحة.
- يدعم المشروع جهود الشركة للارتقاء بالتصنيف البيئي لمبناها الإداري، الحاصل على التصنيف البرونزي للمباني الخضراء.



• إيثيدكو.. رائدة في إنتاج البولي إيثيلين لمشروعات البنية التحتية - الصناعات الدوائية

- انطلاقاً من أهمية قطاعات التشييد والبناء وشبكات التوزيع تقوم شركة إيثيدكو بإنتاج خامات البولى إيثيلين الداعمة لهذه القطاعات والتي تشمل PE100 Black و PE80 Black وقد حصلت الشركة علي الاعتماد من الهيئات العالمية طبقاً للمواصفات القياسية ISO 9080 ، كما حصلت علي الاعتماد من الهيئات العالمية طبقاً للمواصفات القياسية DIN EN 1555-1 وDIN EN/TS 1555-7 لخامة PE100 Black .
- كما تقوم شركة إيثيدكو بدعم صناعة خزانات المياه ذات الاحجام المختلفة والمستخدمة على عدد من القطاعات الحيوية وذلك بإنتاج خام EM-3405-UVH والذي نال ثقة العملاء من حيث الجودة ومتانة خزانات المياه .
- كما تنتج الشركة بعض الخامات المستخدمة في الصناعات الدوائية من زجاجات محاليل وعبوات خاصة (قطرة العين – مستحضرات التجميل)
- وفي إطار التزامها بالاستدامة البيئية، تتبنى إيثيدكو مبادئ الاقتصاد الدائري، من خلال التوسع في إنتاج البولي إيثيلين القابل لإعادة التدوير، بما يسهم في تعظيم الاستفادة من الموارد وتحويل المخلفات إلى منتجات ذات قيمة مضافة، ويدعم التوجه نحو مستقبل صناعي أكثر استدامة.

حماية خطوط الأنابيب الفولاذية باستخدام البولي إيثيلين (Steel Pipe Coating)


Steel pipe coating

- نجحت شركة إيثيدكو في دعم تطوير حلول متقدمة وعالية الأداء من البولي إيثيلين، تُستخدم في تطبيقات الأنابيب الفولاذية، بما يوفر حماية فائقة من التآكل، ومقاومة ميكانيكية عالية، ومتانة طويلة الأمد.
- ويسهم إستخدام البولى إيثيلين كطبقة حماية للانابيب الفولازية في إطالة العمر التشغيلي لخطوط الأنابيب وتعزيز كفاءتها وموثوقيتها، خاصة في المشروعات التي تتطلب ظروف تشغيل قاسية، بما يشمل قطاعات البترول والغاز والمياه ومشروعات البنية التحتية الصناعية.

المنتجات النهائية المصنعة من خامات إيثيدكو

- البولي إيثيلين عالي الكثافة (HDPE). / البولي إيثيلين الخطي منخفض الكثافة (LLDPE).


منتجات العناية الشخصية والمنتجات المنزلية


التطبيقات الطبية


تغليف المنتجات الغذائية


الحاويات الصناعية


خزانات مياه


البنية التحتية


التطبيقات الزراعية


الحبال والشباك


طبالي التحميل والنقل

Scan to Know more About ETHYDCO

Design by Media Department

MOPCO
Misr Fertilizers Production Company

شركة مصر لإنتاج الأسمدة



مسيرة نمو متواصل نحو بناء صرح صناعى متكامل

على مدار أكثر من ربع قرن , شهدت شركة مصر لإنتاج الأسمدة « موبكو « مسيرة متواصلة من التطور تجاوزت مفهوم التوسع التقليدي فى الطاقة الإنتاجية لتصنع صرحاً استراتيجياً ، يعد اليوم أحد أهم الأذرع الرئيسية لقطاع البترول المصري فى صناعة الأسمدة النيتروجينية والبتروكيماويات ، فمنذ إنطلاقتها عام ١٩٩٨ ، ومروراً بمحطات التطوير التي توجت بافتتاح السيد الرئيس عبد الفتاح السيسي لتوسعات الشركة عام ٢٠١٦، تبنت الشركة رؤية مؤسسية متكاملة برأس مال يتجاوز ٢,٥ مليار جنيه ، حيث نجحت فى ترسيخ قدرتها الإنتاجية وتعزيز إسهامتها فى دعم الأمن الغذائي، وتعظيم القيمة المضافة من الموارد الطبيعية ، وتوفير العملة الأجنبية ، ودفع عجلة الاقتصاد المصري ، مما انعكس على قدرات الشركة وإمكاناتها، لتشهد «موبكو» طفرة إنتاجية غير مسبوقة، ارتفعت معها طاقتها الإنتاجية إلى نحو ٢ مليون طن من اليوريا ، وأكثر من مليون طن من الأمونيا سنوياً ، لتلبية ما يقرب من ٥٠٪ من احتياجات السوق المحلية من اليوريا ، بما يعزز ثقلها الاستراتيجي ودورها المحوري في تأمين أحد أهم مدخلات الإنتاج الزراعي والصناعي.

كما تواصل «موبكو» تطوير أعمالها بما يتماشى مع مستهدفات رؤية مصر ٢٠٣٠ واستراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية، من خلال رفع كفاءة التشغيل وتعظيم الإنتاجية، وتطوير المنتجات ذات القيمة المضافة، وتسريع وتيرة التحول الرقمي وتوظيف أحدث التقنيات، فضلاً عن ترشيد استهلاك الطاقة، وتعزيز منظومات الجودة والسلامة وحماية البيئة، كما تولي الشركة اهتماماً متزايداً بمسارات الاستدامة وخفض البصمة الكربونية، مما يعزز كفاءة عملياتها ويرسخ قدرتها على المنافسة إقليمياً وعالمياً في صناعة تشهد تحولات متسارعة ومتطلبات متزايدة .

وقد انعكس أداء الشركة على مكانتها فى سوق المال ، حيث تصدرت قطاع الموارد الاساسية فى البورصة المصرية من حيث رأس المال السوقي ، واحتلت المركز الخامس بين الشركات المقيدة بالبورصة لعام ٢٠٢٥ .

شهادة دولية تتوج منظومة متكاملة من الجودة والاستدامة

ولا تتوقف قدرات الشركة عند حدود الحجم والإنتاج ، إذ تضع موبكو جودة منتجاتها فى صدارة أولوياتها التشغيلية ، بإعتبارها أحد الركائز الاساسية للحفاظ على ثقة العملاء وتعزيز تنافسية المنتج المصري ، حيث حققت موبكو انجازاً دولياً جديداً بحصولها على الشهادة الدولية المرموقة **IFA protect & sustain –product stewardsip** , بمستوي **product steward Excellence** , والصادرة عن **DNV Business assurance B.V. – Belgium Branch** فى ٢٨ سبتمبر ٢٠٢٦، والسارية حتي ٢٧ سبتمبر ٢٠٢٩ .

وهى إحدى الجهات الدولية المتخصصة فى إصدار الشهادات والتأكيد وإدارة المخاطر ، وقد أعتلت موبكو وفق نتائج التقيم صدارة التقييمات الدولية بنسبة قياسية تجاوزت ٩٠ ٪ لتصبح أول شركة مصرية تتجاوز هذا المستوي ضمن الشركات التى خضعت للتقييم ، مما يؤكد تكامل منظومة العمل داخل الشركة فى مجالات الجودة والاستدامة والإشراف المسؤول عن المنتجات .


DNV
MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE
This is to certify that the management system of
Misr Fertilizers Production Company (MOPCO)
has been found to conform to
IFA Protect & Sustain program : Product Stewardship
The level of recognition within the IFA PS scheme:
Product Steward Excellence
This certificate is valid for the following scope:
Production of Ammonia and urea fertilizers.

التوسع فى المشروعات الاستراتيجية لتعظيم القيمة وكفاءة الإنتاج

إنطلاقاً من دورها الوطني فى دعم احتياجات السوق المصري ، وتعظيم العائد الاقتصادي من مواردها ، تحرص الشركة على تحقيق التوازن بين الوفاء باحتياجات السوق المحلية من كميات اليوريا ، و تعظيم الاستفادة من الفرص التصديرية للأمونيا واليوريا ذات العائد الأعلى ، وتماشياً مع التوجهات العالمية للتحول الأخضر وخفض البصمة الكربونية ، تمضي الشركة فى تنفيذ حزمة من المشروعات التوسعية والتى تعيد من خلالها رسم المعايير التشغيلية والبيئية للصناعة ومنها :

مشروع استرجاع ثانى أكسيد الكربون ورفع الطاقة الإنتاجية :

تستكمل موبكو خطواتها التنفيذية فى أحد أضخم المشروعات البيئية والهندسية على مستوي الشرق الأوسط وأفريقيا والذى يستهدف استرجاع نحو ١٥٠ الف طن سنوياً من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون لرفع الطاقة الإنتاجية لمصانع الأمونيا الثلاثة بنسبة ٦ ٪ ، واستغلال فائض الأمونيا لزيادة إنتاج اليوريا ، بما يسهم فى تعظيم كفاءة استهلاك الطاقة , وخفض البصمة الكربونية , وتعزيز توافق المنتجات مع أعلى المعايير البيئية العالمية ، وفى مقدمتها آلية تعديل الكربون الأوروبية (CBAM) .

ومن المرتقب أن يرفع المشروع الطاقة الإنتاجية بمقدار ١٩٥ طناً يومياً لليوريا ليصل الإجمالي إلى ٢,١٢٠ طناً يومياً ، مما يؤكد التزام الشركة الراسخ بتبني الحلول الصناعية المتقدمة والتى تدعم استدامة النمو وترسخ مكانتها التنافسية فى الأسواق العالمية .

كما نجحت الشركة فى توسيع نطاق منتجاتها نحو تطبيقات اكثر تخصصاً ، من خلال إنتاج اليوريا الصلبة (TGU) و (ADBLUE) السائل ، واللذان قد تم تصديرهما بالفعل إلى الأسواق الأوروبية , بما يعكس توجه الشركة نحو زيادة القيمة المتحققة من إنتاجها عبر تنويع المنتجات والتوسع فى الأسواق ، وتطوير استخدمات تتجاوز التطبيقات التقليدية للأسمدة .



السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

تتبنى الشركة منظومة متكاملة لترسيخ ثقافة السلامة كأولوية استراتيجية قصوي لحماية العاملين والمنشآت ، وهو ما أثمر عن تسجيل أكثر من ٢ مليون ساعة عمل آمنة دون إصابات ، و٥٢ مليون كيلومتر نقل آمن منذ عام ٢٠١٥ ، وفى إطار تنفيذ مبادرات وزارة البترول والثروة المعدنية لنشر الوعي الوقائي واكتشاف المخاطر والتعامل معها لدعم سلامة العمليات ، نظمت الشركة وقفة سلامة « Safety Stand Down » تحت شعار (بلاغك .. يفرق) ، كما نجحت فى خفض الانبعاثات الكربونية بمقدار ٢٥ ألف طن سنوياً ، وترشيد استهلاك الطاقة بالاضافة إلى تطبيق نظام الرصد البيئي الذاتي المستمر على كافة مداخنها ، كما حصلت موبكو على شهادة IFA Protect & Sustain – Product Stewardship بمستوى Product Steward Excellence , إلى جانب حزمة من الشهادات المطابقة لمعايير الأيزو الدولية :

- إدارة الجودة : ISO 9001:2015
- السلامة والصحة المهنية : ISO 45001:2018
- الإدارة البيئية : ISO 14001:2015
- كفاءة واعتماد المختبرات : ISO / IEC 17025:2017
- إدارة الطاقة : ISO 50001:2018

المسؤولية المجتمعية

تضع موبكو المسؤولية المجتمعية فى صميم رؤيتها للتنمية المستدامة ،انطلاقاً من إيمانها بأن دورها الصناعي يمتد إلى إحداث أثر تنموي ملموس فى المجتمعات المحيطة ، بما يتماشي مع رؤية مصر ٢٠٣٠ واستراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية ، وقد اتسع نطاق مبادراتها بمحافظة دمياط ليشمل الارتقاء بالخدمات الصحية من خلال مواصلة تطوير المركز التخصصي للقلب والجهاز الهضمي ، واطلاق مبادرات التوعية والكشف المبكر عن سرطان الثدي ، إلى جانب دعم التعليم والابتكار عبر تطوير معمل للحاسب الآلي بكلية التربية بجامعة دمياط ، وتنفيذ ورش توعوية بيئية لطلاب المدارس ، إلى جانب اسهامها فى إعداد وبناء كوادر شبابية قادرة على مواكبة التطورات المتسارعة فى مجالات الذكاء الاصطناعي والتحول الرقمي ، كما امتدت جهودها لمساندة الفئات الاولى بالرعاية من خلال مبادرات اجتماعية متنوعة لتعزيز قيم التكافل المجتمعي والارتقاء بجودة الحياة .





انتى بطلة الحكايه



رائدة صناعة الأسمدة النيتروجينية في مصر والشرق الأوسط

تعد شركة أبوقير للأسمدة والصناعات الكيماوية الشركة الرائدة في إنتاج وتسويق الأسمدة الأزوتية والوسائط والمنتجات الكيماوية في مصر والشرق الأوسط وأفريقيا، وتساهم في دعم خطط الدولة لتحقيق الأمن الغذائي، وتلبية احتياجات السوق المحلي، وتعزيز الصادرات، وتوفير موارد من النقد الأجنبي، بما يدعم التنمية الاقتصادية المستدامة.

خطة استراتيجية تدعم استدامة النمو

تعمل شركة أبوقير للأسمدة على تنفيذ رؤيتها الاستراتيجية الطموحة بالتعاون مع شركة ماكنزي العالمية، بهدف تعزيز الإنتاجية، ورفع كفاءة استخدام الطاقة، وتسريع التحول الرقمي، وخفض البصمة الكربونية، والتوسع في استخدام الطاقة المتجددة والتوسع في إنتاج منتجات جديدة ذات قيمة مضافة مع اهتمامها بتطبيق أعلى معايير الحوكمة والالتزام البيئي، بما يدعم استدامة النمو ويعظم عوائد المساهمين.



وبفضل ما تمتلكه من إمكانات تشغيلية قوية، وكوادر بشرية مؤهلة، تكمل الشركة مسيرتها نحو ترسيخ ريادتها، وتعزيز مساهمتها في دعم الأمن الغذائي من خلال الوفاء بالالتزامات القومية من توفير الأسمدة المدعمة للسوق المحلي، علاوة على تحقيق النمو المستدام، بما يتماشى مع توجهات الدولة المصرية لبناء اقتصاد أكثر تنافسية واستدامة.

رائدة التحول نحو الطاقة المتجددة
وشريك فاعل في التنمية المجتمعية



في إطار التوسع في استخدام الطاقة المتجددة، نجحت الشركة في تشغيل المرحلة الأولى من مشروع محطات الطاقة الشمسية ودخولها الخدمة عام ٢٠٢٥، بإجمالي قدرة ٢,٦٥ ميجاوات، بما يسهم في خفض الانبعاثات الكربونية بنحو ٣,٦٠٠ طن سنويًا. وتواصل الشركة التوسع في هذا الاتجاه، من خلال تنفيذ المرحلة الثانية للمشروع وإضافة ٣ ميجاوات جديدة، وخفض متوقع للانبعاثات الكربونية بنحو ٣,٨٠٠ طن سنويًا.

كفاءة الطاقة واستخدام الطاقة المتجددة



شاركت شركة أبوقير للأسمدة في مؤتمر البحر المتوسط للبترول (MOC 2026)، حيث يمثل المؤتمر منصة استراتيجية تجمع صناع القرار والخبراء ورؤساء كبرى الشركات المحلية والعالمية، لبحث فرص التعاون المشترك وتبادل الخبرات، والتعرف على أحدث التطورات في مجالات الطاقة والاستدامة والتحول نحو الاقتصاد الأخضر.

المسؤولية المجتمعية ودعم المجتمع المحلي







- تولي شركة أبو قير للأسمدة اهتماماً كبيراً بمسؤوليتها المجتمعية تجاه المناطق المحيطة، من خلال تنفيذ مبادرات تنموية تستهدف تحسين جودة الحياة ودعم الفئات الأكثر احتياجاً.

مجال الرعاية الصحية: تسهم الشركة في دعم العلاج والعمليات الجراحية، وتنظيم القوافل الطبية وتوفير الأدوية. وفي مجال التعليم، أنشأت الشركة ثلاث مدارس للمراحل التعليمية المختلفة، إلى جانب إنشاء مدرسة متكاملة بقرية الخرطوم، دعمًا لتطوير الخدمات التعليمية بالمناطق المحيطة.

مجال البنية التحتية: فقد ساهمت الشركة في تطوير وإعادة رصف طريق المعمورة حتى كلية الدفاع الجوي، وتنفيذ مشروعات لتوصيل مياه الشرب والكهرباء والصرف الصحي للمنازل بالقرى المحيطة.

- وتعكس هذه المبادرات التزام الشركة بدورها كشريك فاعل في التنمية، بجانب دورها الصناعي والاقتصادي.



"بتروتريد"

تعزز دورها في منظومة الإدارة الآمنة للمخلفات وتوسع أنشطتها البيئية والتسويقية

بدأت شركة الخدمات التجارية البترولية «بتروتريد»، برئاسة المحاسب أحمد شحاتة، رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب، تنفيذ خطط جديدة لتطوير أنشطتها في مجالات إدارة المخلفات وتوسيع نطاق خدماتها البيئية والتسويقية. وتستهدف الشركة تقديم خدمات التجميع والنقل والتخلص الآمن من المخلفات الخطرة وغير الخطرة وفقاً للاشتراطات والتشريعات البيئية المنظمة، بما يسهم في تنويع مصادر الإيرادات وتعظيم الدور الاقتصادي والبيئي للشركة كأحد الشركات الرائدة في قطاع البترول.



التوسع في تجميع الزيوت المعدنية وزيوت الطعام

يمثل تجميع الزيوت المعدنية المستعملة أحد المحاور الرئيسية التي تعمل الشركة على تطويرها، عبر التوسع في الوصول إلى مصادرها من القطاعين الحكومي والخاص، وتطبيق آليات آمنة لتجميعها ونقلها، بما يحد من الممارسات غير السليمة في تداول المخلفات الزيتية.كما تعمل الشركة بالتوازي على تنمية نشاط تجميع زيوت الطعام المستعملة من الفنادق، والمنشآت السياحية، والمطاعم، والمستشفيات، ومواقع العمل البترولي. وتتولى الشركة تنظيم عمليات التعاقد والتجميع والتسويق لضمان توجيه هذه الزيوت إلى الجهات المرخص لها رسمياً، بما يحقق عائداً اقتصادياً يضمن تحويل المخلفات إلى موارد قابلة للاستغلال.

تحركات ميدانية لتعزيز التعاون بمحافظة البحر الأحمر

وعلى صعيد التنسيق الميداني، شهدت الفترة الأخيرة لقاءات موسعة مع محافظ البحر الأحمر، إلى جانب التنسيق مع رئيس غرفة الملاحة البحرية بهيئة موانئ البحر الأحمر؛ لبحث سبل التعاون في إدارة المخلفات الخطرة وغير الخطرة وتطوير آليات التخلص الآمن منها داخل نطاق المحافظة. وتستهدف هذه الخطوة وضع أطر عملية للتعامل مع المخلفات الناتجة عن الأنشطة البحرية والسياحية والصناعية وفق التراخيص والضوابط المنظمة، بما يدعم جهود حماية البيئة البحرية والساحلية بالمنطقة، ويعد نشاط بتروتريد مساهمة فاعلة في هدف تحول موانئ البحر الأحمر إلى موانئ خضراء.



تطوير شامل ونمو متصاعد لأعمال التسويق

وفي نشاط التسويق، عملت الشركة على رفع كفاءة الأداء التشغيلي وتعظيم العائد الاقتصادي؛ حيث تم إبرام بروتوكول تعاون مشترك مع شركة مصر للغزل والنسيج (غزل المحلة)،



لتسويق منتجات غزل المحلة عبر معارض بشركات البترول المختلفة لتيسير وصول المنتج المحلي إلى المستهلك ، ويأتي هذا البروتوكول تنفيذاً لتوجيهات وزارة البترول بدعم المنتج الوطني، كما قامت الشركة بتوقيع بروتوكولات أخرى في مجال المنظفات والمطهرات لإضافة منتجات جديدة لباقة المنتجات الأساسية تحت العلامة التجارية للشركة « بتروباور». كما شملت خطة العمل التوسع في نشاط المعارض لزيادة الانتشار الترويجي والتواجد الميداني وتسهيل الحصول على المنتجات.



رؤية متكاملة تجمع بين الالتزام البيئي والجدوى الاقتصادية

تعكس هذه الأنشطة توجه الشركة نحو بناء منظومة متكاملة لإدارة المخلفات ترتكز على الالتزام البيئي والكفاءة التشغيلية والجدوى الاقتصادية. وتستمر «بتروتريد» في توسيع قاعدة عملائها ومصادر المخلفات المستهدفة، وتطوير آليات العمل والتنسيق الميداني، بما يعزز مكانتها في مجال الخدمات البيئية، ويدعم توجهات الدولة نحو الاقتصاد الدائري والتنمية المستدامة.



أهم مؤشرات الأداء خلال عام ٢٠٢٦

• شهد العام إسناد وتنفيذ مشروعات كبرى في مجالات التبريد والتكييف المركزي والأنظمة الكهروميكانيكية، لصالح شركات وهيئات رائدة بالقطاع، وامتدت إلى مشروعات قومية بالعاصمة الإدارية الجديدة. وفي مجال الطاقة النظيفة، أنجزت الشركة عددًا من محطات الطاقة الشمسية بقدرات تتجاوز ١٢٠٠ كيلووات في الحقول والمواقع الإنتاجية، دعمًا لتوجه القطاع نحو الطاقة المتجددة. كما عززت موقعها في إدارة المرافق بحصولها على عقود جديدة للتشغيل والصيانة، شملت مبان إدارية ومحطات تبريد مركزي ومنشآت خدمية وتعليمية.

• واصل فرع الشركة بالمملكة العربية السعودية تنفيذ مشروعات لصالح جامعتي الملك سعود وطيبة والهيئة السعودية للمياه. فيما حققت جاس كول أكثر من ١,٥ مليون ساعة عمل آمنة خلال الأشهر التسعة الأولى من العام، في تأكيد على إلتزامها بأعلى معايير الجودة والسلامة والإستدامة، وبما يعكس مكانتها ودورها الريادي كإحدى الشركات المتخصصة في مشروعات التبريد والطاقة بقطاع البترول المصري.

جاس كول تحصد شهادتي الجودة الدوليتين ISO 41001 و ISO 55001 تعزيزًا لمنظومة إدارة الأصول والمرافق

حصلت الشركة على شهادتي ISO 41001:2018 لنظام إدارة المرافق، و ISO 55001:2024 لنظام إدارة الأصول وفقًا للمعايير الدولية المعتمدة، ويسهم تطبيق النظامين في تحسين تخطيط أعمال الصيانة ورفع كفاءة إدارة الأصول والمرافق، وتعزيز المتابعة الدورية لحالتها وأدائها، فضلاً عن تحسين إدارة المخاطر وتكاليف التشغيل. ويدعم ذلك إستمرارية الأعمال والاستخدام الأمثل للموارد، ويطيل العمر الافتراضي للأصول، ويرتقي بجودة الخدمات المقدمة.

ويعكس حصول الشركة على الشهادتين توجهها نحو التطوير المستمر والارتقاء بمستوى الأداء المؤسسي، بما يتماشى مع استراتيجيتها وتوجهات قطاع البترول نحو تعزيز الكفاءة التشغيلية وتبني نظم الإدارة وفقاً لأفضل المعايير الدولية.

المشروعات الجاري تنفيذها والمسندة في 2026

• مشروع إمتداد محطة التبريد بالمقاطعة للشركة القابضة للبتروكيماويات «إيكم» التجمع الخامس.

- مشروع نظام التكييف المركزي بمجمع الفوسفات Substation Building ٥٦٠ – العين السخنة .
- مشروع نظام التكييف بمباني شركة إيكم A&B&C&E .
- مشروع مكتبة الإسكندرية – أبراج التبريد.
- مشروع خزانات الحريق بمبنى حي السفارات لشركة إنبي.
- مشروع نظام التكييف المركزي للمبنى الإداري الجديد للهيئة العامة للبترول.
- مشروع التكييف المركزي لمباني محطة الحمد – رأس غارب – الهيئة العامة للبترول.
- مشروع نظام الحريق FM200 بمشروع مليحة – بتروبل.
- مشروع نظام التكييف المركزي لمبنى التحكم بموقع حابي – الشركة الفرعونية للبترول.
- مشروع الأنظمة الكهروميكانيكية والأعمال المعمارية للمبنى الإداري الجديد للشركة الحديثة لمشتقات الغاز.
- مشروع نظام التكييف المركزي لمبنى التحكم القديم بمجمع غازات الصحراء الغربية – جاسكو .
- مشروع إنشاء غرف الربط A&B لوصلة المياه المثلجة بمدينة العدالة – العاصمة الإدارية الجديدة.
- مشروع إمتداد محطة التبريد بالمقاطعة بالجامعة الأمريكية بالتجمع الخامس بقدرة تبريدية ٦٠٠٠ طن.

واستكمالا لمسيرة جاس كول في دعم إستخدام الطاقة النظيفة والمتجددة في الحقول والمواقع الإنتاجية داخل القطاع، تم الإنتهاء من تنفيذ عدد من مشروعات محطات الطاقة الشمسية خلال عام ٢٠٢٦ بإجمالي قدرات بلغت أكثر من ١٢٠٠ كيلووات، لكل من شركات بدر الدين موقعي (ويبكو الحمرا و العامرية) ،الحمرا أويل وجنوب الوادي بأسوان ومشروع نوربيتكو.

مشروعات إدارة المرافق (Facility Management)

حصلت الشركة على عدد من مشروعات إدارة المرافق خلال عام ٢٠٢٦ شاملة أعمال التشغيل والصيانة لكافة أنظمة تلك المباني من أعمال تكييف وحريق وصحي وكهرباء وغيرها وهي كالآتي:

- مشروع ادارة المرافق بمحطة التكييف المركزية بـGolden Gate Complex التابع لشركة Redcon بالتجمع الخامس.
- مشروع إدارة المرافق للمبنى الإداري لبنك تنمية الصادرات بالعاصمة الإدارية الجديدة E Bank.
- مشروع إدارة المرافق لمبنى شركة فاليو Valeo - القرية الذكية .
- مشروع إدارة المرافق للمبنى الإداري والمباني التابعة للشركة العامة للبترول -مدينة نصر.
- مشروع ادارة المرافق بمحطة التكييف المركزية بكلية طب الأسنان بجامعة القاهرة – الشيخ زايد.
- مشروع التشغيل والصيانة لمعدات التكييف بالمبنى الإداري الجديد لشركة خدمات البترول البحرية - PMS.
- مشروع ادارة المرافق بالمبنى الإداري الجديد للشركة الحديثة للغازبمدينة بدر- Modern Gas.
- مشروع ادارة المرافق لغرف المضخات وغرف المبادلات الحرارية بمحطة الحافلات بالعاصمة الادارية الجديدة .
- مشروع التشغيل والصيانة لمحطة التبريد المركزي الخاصة بنادي بتروسبورت- (Petrosport DCP).
- مشروع التشغيل والصيانة لمعدات التكييف بمحطة ضواغط دهشور التابعة لشركة GASCO .

فرع الشركة بالمملكة العربية السعودية

المشروعات الجاري تنفيذها والمسندة بالفرع:

- مشروع تنفيذ أعمال معالجة الهبوط بأرضيات الممر الأكاديمي وبعض مباني المدن الجامعية للطالبات بجامعة الملك سعود.
- مشروع إنشاء خطوط ناقلة بمحطة الضخ بمدينة حقل .
- مشروع استبدال محطات الكهرباء المتهالكة واللوحات الكهربائية بجامعة طيبة .

في مجال التشغيل والصيانة :

- مشروع صيانة وحدات التكييف والتبريد في وحدة إنتاج ضبا – منصة اعتماد -الهيئة السعودية للمياه.
- مشروع صيانة أنظمة التكييف والتبريد لوحدة إنتاج المرحلة الخامسة إنتاج الشعيبة – الهيئة السعودية للمياه.
- مشروع رفع كفاءة التكييف في البهو الرئيسي بالمدينة الجامعية للطالبات - جامعة الملك سعود .
- مشروع الصيانة الشاملة لوحدات التبريد الخاصة بنظام التكييف المركزي للمرحلة الثالثة بمنظومة إنتاج المياه المحلاه بينبع - الهيئة السعودية للمياه.

منظومة الجودة والسلامة والصحة المهنية وحماية البيئة

تواصل شركة جاس كول تطوير منظومة السلامة والصحة المهنية وحماية البيئة، انطلاقًا من التزامها بالتحسين المستمر والارتقاء بمستويات الأداء، من خلال تعزيز إجراءات الوقاية من المخاطر وترسيخ ثقافة السلامة لدي العاملين.

وفي إطار تطوير منظومة الإدارة، جددت الشركة شهادتي ISO 9001 للجودة وISO 14001 للإدارة البيئية، وحدثت نظام إدارة السلامة والصحة المهنية وفقاً لمتطلبات ISO 45001 ، تأكيدًا على إلتزامها بتطبيق المعايير الدولية ومواصلة تحسين الأداء.

كما تواصل الشركة تنفيذ برامج التدريب والتوعية، وتكثيف الجولات التفتيشية ومتابعة ملاحظات السلامة والإجراءات التصحيحية، إلى جانب تطوير خطط الطوارئ وأنظمة مكافحة الحريق والاهتمام بالفحوصات الطبية الدورية للعاملين. وتمتد جهود التحسين المستمر إلى تعزيز الممارسات البيئية وتحسين كفاءة استهلاك الطاقة والحد من الانبعاثات الكربونية، بما يدعم توفير بيئة عمل آمنة ومستدامة.

تطوير الكوادر البشرية

يعد العنصر البشري العامل الحاسم في تحقيق الأهداف الإستراتيجية وتنفيذ رؤية الشركة المستقبلية. ومن هذا المنطلق، تحرص الشركة على توفير منظومة تدريب متكاملة تغطي المجالات الفنية والإدارية، إلى جانب تطوير الخدمات الطبية وتوسيع مظلة الرعاية الصحية لهم.

وتتطلع الشركة خلال المرحلة المقبلة إلى مواصلة الإستثمار في كوادرها البشرية، من خلال تعزيز برامج التدريب والتأهيل، وإعداد قيادات الصف الثاني، وترسيخ ثقافة الإبتكار والتميز، وتهيئة بيئة عمل آمنة ومحفزة تواكب أفضل المعايير العالمية في الجودة والإستدامة.

EMC
EGYPTIAN
MAINTENANCE
COMPANY



شركة مصر للصيانة هي أحد أهم كيانات وزارة البترول والثروة المعدنية في مجال الصيانة و الخدمات البترولية، تأسست الشركة في نوفمبر عام ١٩٩٧ كشركة مساهمة مصرية تشارك فيها الهيئة المصرية العامة للبترول مع شركة "أيبل" النرويجية لتقديم الخدمات البترولية المتكاملة والمتخصصة سواء على مستوى السوق المحلي أو العالمي، كما تحرص الشركة بشكل دائم على تطوير و تنمية مواردها و الخدمات التي تقدمها بشكل يسمح بتقديمها وتوفيرها لكافة القطاعات والأنشطة المختلفة داخلياً وخارجياً، كما تهتم الشركة بتطوير إمكانياتها بشكل يعزز من قدرتها على التنفيذ الذاتي للمشروعات وكذلك القدرة على مواكبة متطلبات السوق الخارجي والتوسع في الحصول على تعاقدات ومشاريع على المستوى الإقليمي والدولي و توسيع قاعدة العملاء من خلال فتح أسواق جديدة.

أنشطة الشركة الرئيسية

- الصيانة الشاملة
- التطوير والمشروعات المتخصصة
- صيانة التوربينات
- إدارة وصيانة المنشآت
- الصيانة البحرية
- الدعم الفني
- الورش المتخصصة وتكاملية الأصول
- توليد وبيع الطاقة الكهربائية

United Nations Global Compact

SUSTAINABLE DEVELOPMENT GOALS

حرصت شركة مصر للصيانة على استمرارية المشاركة في الميثاق العالمي للأمم المتحدة مع العمل على دمج وتكامل أهداف الشركة مع أهداف التنمية المستدامة ومبادئها.

ENR Engineering News-Record — THE TOP 250 INTERNATIONAL CONTRACTORS — THE TOP 200 ENVIRONMENTAL FIRMS — THE GLOBAL SOURCEBOOK

استمرت الشركة في تواجدها ضمن قائمة أفضل ٢٥٠ شركة مقاولات بالعالم والصادر عن المؤسسة الأمريكية Engineering News Record حيث تقدمت الشركة ٤٢ مركزاً في التصنيف عن العام السابق محققة المركز رقم ١٨٨ عالمياً.

كما نجحت شركة مصر للصيانة كأولى شركات قطاع البترول المصري على الإطلاق في إدراج إسمها ضمن قائمة أفضل ٢٠٠ عالمياً باحتلالها المركز ١٦٦ في مجال المشروعات البيئية، كما احتلت الشركة في إصدار كتاب المصادر العالمية ENR Global Source Book 2025 في مجال الزيت والغاز المركز ال ١٦ كأفضل مقاول دولي في مجال خطوط الأنابيب حيث تقدمت الشركة ٤ مراكز عن العام الماضي.

الأسواق والقطاعات لأنشطة الشركة خارج قطاع البترول

- قطاع التعدين
- القطاع الصناعي
- قطاع الأسمدة
- قطاع النقل
- الوزارات والهيئات
- قطاع البنوك
- القطاع الطبي
- قطاع التعليم

ASME SETTING THE STANDARD



PP STAMP S STAMP
U STAMP R STAMP

International Organization for Standardization ISO



ISO 22301: 2019 ISO 50001: 2018 ISO 9001: 2015 ISO 45001: 2018
ISO 41001: 2018 ISO 26001: 2010 ISO 37001: 2016 ISO 14001: 2015

YOUR INTEGERATED SERVICES PROVIDER

شركة مصر للصيانة

٢٩ عاماً من التميز والثقة

خدمات الصيانة الشاملة

تقديم خدمات الصيانة الشاملة والعمرات لجميع المعدات ولمختلف التخصصات، بما في ذلك الأعمال الكهربائية، وأجهزة القياس والتحكم، والأعمال الميكانيكية، وصيانة وتشغيل المعدات والآلات الثابتة والدوارة وأنظمة التبريد والتكييف، وتشغيل وصيانة المحطات الكهربائية بالإضافة إلى أعمال تخطيط الصيانة وتشغيل وإدارة برامج ال CMMS، وأعمال الصيانة أثناء التوقف الكلي أو الجزئي للمحطات ومختلف الوحدات.

خدمات صيانة التوربينات

تقوم شركة مصر للصيانة بتنفيذ جميع أعمال صيانة التوربينات من عمرات جسيمة وتركيبات واختبارات ما قبل التشغيل والتشغيل للتوربينات لمختلف الماركات والموديلات وأعمال استبدال التوربينات وكذا أعمال التحديث لأنظمة التحكم الآلي للتوربينات من خلال عقد اتفاقيات مع كافة المصنّعين الأصليين للتوربينات والمولدات OEMs.

خدمات الصيانة البحرية

تميزت الشركة بتقديم مجموعه من خدمات الصيانة البحرية التخصصية المتعددة لتغطية كافة الخدمات لتسهيلات النفط والغاز من منصات وخطوط بحريه وتقديم خدماتها في مختلف المجالات من دراسات المرحلة المبكرة والتصميمات التفصيلية إلى التعديلات، بالإضافة إلى التجديدات الكاملة أو الجزئية، والصيانة، وتحسين معدلات الانتاج، حيث توفر شركة مصر للصيانة خدمات هندسة البنية التحتية، والمسح البحري، والتفتيش الهندسي، وبرامج الصيانة والإصلاح.

خدمات الدعم الفني

تقوم الشركة بتلبية متطلبات العملاء من خلال أنشطة الدعم الفني وتوفير كافة أنواع العمالة الفنية المتخصصة من ذوي الخبرات المهنية على أعلى مستوى والتي تشمل كلاً من العمالة المحلية والعمالة الأجنبية.

خدمات التطوير والمشروعات المتخصصة

تقدم الشركة جميع أعمال التصميم والتوريد والتنفيذ بنظام EPC، إلى جانب أعمال التطوير وإعادة التأهيل. كما تقوم الشركة بتنفيذ الأعمال الميكانيكية الخاصة بإعادة تأهيل المستودعات وخطوط الأنابيب، وأعمال أنظمة الإنذار الآلي ومكافحة الحريق، فضلاً عن الأعمال المدنية والإنشائية، والأعمال الكهربائية وأجهزة القياس والتحكم E&I، بالإضافة إلى تنفيذ أعمال السقالات، وأعمال الدهانات والعزل الحراري.

خدمات الورش المتخصصة وتكاملية الأصول

تقدم الشركة كافة خدمات التصنيع المتكامل الخاصة بالمعدات الثابتة وتلبية كافة متطلبات الجودة، فضلاً عن تقديم أنشطة تكاملية الأصول والتفتيش الهندسي وأنشطة الصيانة الخاصة بكافة المعدات الدوارة والمولدات من خلال استخدام ورش العمل المتخصصة داخل وخارج مصر من أجل دعم مختلف الأنشطة وتحسين إتاحية المعدات والأصول وتوافرها لجميع العملاء.

خدمات صيانة المنشآت

تقدم الشركة منظومة متكاملة لإدارة وتشغيل وصيانة مرافق المباني، بحيث تغطي الأنظمة الحيوية كافة، بما في ذلك أنظمة إدارة المباني BMS، وشبكات القوى الكهربائية داخل المباني، وأنظمة الطاقة الاحتياطية والطوارئ، وحلول التيار الخفيف، وأنظمة إنذار الحريق، إلى جانب أنظمة التكييف والتهوية HVAC كما تمتد نطاقات العمل لتشمل الأعمال الكهروميكانيكية، مع تنفيذ ما يلزم من تعديلات وتحسينات لضمان تحقيق أعلى مستويات الكفاءة والاعتمادية للمرافق.

خدمات توليد وبيع الكهرباء

تصميم وإنشاء وإنتاج وإدارة وتشغيل وصيانة محطات توليد الطاقة الكهربائية على اختلاف مصادرها وشبكات توزيعها وبيعها ومشروعات الطاقة الجديدة والمتجددة ورفع كفاءتها بكافة أنواعها.

سفراء قطاع البترول خارج جمهورية مصر العربية

أدى تنوع وتكامل الأنشطة المقدمة من قبل شركة مصر للصيانة وفي ضوء جودة الخدمات المقدمة وثقة العملاء إلى تواجد الشركة في الأسواق العالمية بشكل قوي ومؤثر من خلال الحصول على العديد من المشاريع والتعاقدات عن طريق أفرع الشركة المختلفة المتواجدة بعدة دول مثل فروع الشركة بدولة العراق، والمملكة الأردنية الهاشمية، وليبيا، والمملكة العربية السعودية، مما كان له عظيم الأثر في تنمية وتطور نسب الأعمال القابلة للتنفيذ وتطور حجم التعاقدات.

دولة العراق

نجحت الشركة في الحصول على مجموعة من العقود الهامة والحيوية لصالح العديد من الشركات الأجنبية العملاقة داخل العراق منذ عام ٢٠١٢ وتمديد بعضها إلى الآن وأيضاً الحصول على عقود جديدة مثل:

عدد من العقود مع شركة إينى الإيطالية بحقول الزبير وذلك فيما يتعلق بمجالات الأعمال التالية:

- عقود الصيانة الشاملة لجميع مواقع الإنتاج بحقل الزبير
- عقد الصيانة الشاملة لمحطات فصل الغاز الشمالية، وعقد أعمال التفتيش الهندسي وتجديد وصيانة وتشغيل الخزانات النفطية
- عقد الصيانة الشاملة لمحطات الضغط والقوى الكهربائية
- عقد توريد وصيانة مولدات تشغيل الآبار وعقد أعمال كشف ومقاومة التآكل بالمنشآت
- عقد إعادة تأهيل وتطوير وصيانة أنظمة الحماية الكاثودية
- عقد توريد المعدات الكهربية.

عقد تطوير وتجديد وحدة إنتاج مياه الشرب بمحطة مياه البراضعية بمحافظة البصرة.

بالإضافة الى عقد تصميم وتوريد وإنشاء خزانات نفطية لصالح شركة بريتش بتروليوم وأعمال الصيانة الشاملة للمعدات وأجهزة القياس بحقل غرب القرنة وأعمال الإنارة لسفينة المضخات وذلك لصالح شركة إكسون موبيل، كما تم الحصول على عقد اتفاقية خدمات إصلاح مستودعات حقول الرميلة لصالح شركة البصرة للطاقة وكذلك عقد خدمات الصيانة الشاملة للمعدات الدوارة وأنظمة التكييف لصالح شركة بتروشاينا.

المملكة الأردنية الهاشمية

حصلت شركة مصر للصيانة على عقد تشغيل وصيانة محطة القوى الخاصة بمصنع إنتاج البوتاس بالتعاون مع شركة سيمنس وذلك لمدة عشر سنوات، كما فازت الشركة بعقد صيانة منظومة الغاز الرئيسية لمصنع شركة البوتاس العربية بغور الصافي، وكذلك عقد صيانة غلاية لصالح مصفاة البترول الأردنية، بالإضافة إلى عقد تنفيذ أعمال ميناء العقبة الجديد - مشروع ممر الخدمات البحرية لصالح شركة تطوير العقبة وأيضاً عقد الإشراف على تنفيذ الأعمال الكهروميكانيكة لمشروع نيبو وذلك لصالح شركة برومين الأردنية.

ليبيا

نجحت الشركة في الدخول للسوق الليبي من خلال الفوز بعقد تقديم خدمات الدعم الفني لصالح شركة زلاف الليبية. كما فازت بعقد تطوير منظومة الحماية الكاثودية بمصفاة الزاوية الليبية، بالإضافة إلى عقد توريد وتركيب وتشغيل منظومة قياس منسوب المنتجات البترولية بالمستودعات وذلك لصالح شركة البريقة وأيضا عقد فحص وصيانة أجزاء الحماية الكاثودية لصالح شركة رأس لانوف، وكذا عقد إصلاح وصيانة مستودعات رأس لانوف لصالح شركة زاجل للخدمات النفطية وكذلك أعمال الصيانة أثناء توقف مجمع الميثانول لصالح شركة سرت.

المملكة العربية السعودية

نجحت الشركة في التواجد داخل السوق السعودي كسوق خليجي يتمتع بتنافسية قوية وذلك من خلال إنشاء فرع مستقل لها والحصول على عقد خدمات الدعم الفني وأعمال اختبارات ما قبل التشغيل بموقعي السفانية ورأس تنورة لشركة أرامكو السعودية وذلك لصالح شركة إنبى وكذلك عقد تقديم خدمات الدعم الفني لصالح شركة عصام قباني مع شركة عمليات الخفجي المشتركة، بالإضافة إلى عقد دراسة وتصميم وتطوير مرافق شبكة المياه والصرف لمطار الدمام لصالح هيئة تشغيل المطارات بالدمام.

وتستهدف رؤية الشركة المستقبلية تواجدها بالأسواق الخارجية وذلك بتعزيز تواجدها بقطر والبحرين وعمان والجزائر والأسواق الإفريقية.

PMS

Petroleum Marine Services Co.

خدمات البترول البحرية في العيد القومي للبترول ...

مشروعات قومية تدعم الإنتاج وتطوير

شامل بخبرات وطنية ورؤية للمستقبل



في إطار الاحتفال بالعيد القومي للبترول، تواصل شركة خدمات البترول البحرية PMS أداء دورها الوطني في دعم قدرات قطاع البترول المصري، من خلال تنفيذ المشروعات البحرية الاستراتيجية، والمساهمة في تنمية حقول الغاز والزيت الخام وتعظيم الاستفادة من الأصول القائمة، بالتوازي مع تنفيذ خطة متكاملة للتطوير والتحديث والتوسع الإقليمي.



الفرع الرئيسى القاهرة :

ا شارع انور المفتى - عمارات بنك الاسكان والتعمير/ مبنى (ب) يمين مدينة نصر - القاهرة

تليفون : ٢٤٠٥٤٨١٥/٢١

فاكس : ٢٤٠٥٤٨٠٣(٢٠٢)

فرع الأسكندرية

طريق رشيد - المعدية - منطقة حرة

تليفون: ٢٩٧١٤٠٢ /٢٩٧١٤٠٤(٠٤٥)

فاكس: ٠٤٥١٢٩٧١٤٠٦

مشروعات قومية تدعم الإنتاج

• تقترب PMS من الانتهاء من تنفيذ مشروع تنمية حقل كاموس البحري، المرحلة الرابعة، لصالح شركة شمال سيناء للبترول NOSPCO، في إطار جهودها لتعزيز القدرات الإنتاجية للحقل.

• كما تستعد الشركة لتنفيذ المرحلة الثانية عشرة من مشروع تنمية حقل غاز غرب الدلتا العميق، لصالح شركة البرلس للغاز، بما يدعم تنمية الحقول البحرية وتعزيز القدرات الإنتاجية من الغاز الطبيعي.

• وفي إطار تعزيز دورها في تنفيذ مشروعات تنمية الحقول البحرية، تعمل PMS على تنفيذ الأعمال البحرية لتنمية حقل غاز هارماتان البحري، بما يعكس قدراتها الفنية والتشغيلية في تنفيذ المشروعات البحرية المتخصصة.

• كما تتطلع الشركة إلى المشاركة في مشروع خط الغاز المرتبط بحقل أفروديت القبرصي، بما يفتح آفاقًا جديدة أمامها للمساهمة في مشروعات البنية التحتية البحرية بشرق المتوسط.

تطوير منظومة الصحة والسلامة المهنية

تتجه PMS إلى مرحلة جديدة من التطوير المؤسسي ورفع كفاءة الأداء التشغيلي، مع إعطاء أولوية لتطوير منظومة الصحة والسلامة المهنية، وترسيخ ثقافة الوقاية وإدارة المخاطر في مواقع العمل والمشروعات البحرية، بما يضمن توفير بيئة عمل آمنة للعاملين وتعزيز الالتزام بأعلى معايير السلامة.

العنصر البشري في صدارة الاهتمام

يمثل العنصر البشري محورًا أساسيًا في خطة التطوير، من خلال الاهتمام بالعاملين وتنمية مهاراتهم وتشجيع البحث العلمي وتحسين الخدمات المقدمة إليهم، باعتبارهم الركيزة الرئيسية لنجاح الشركة وتحقيق مستهدفاتها، وفي هذا السياق، شهدت المنظومة الطبية تنفيذ الكشف الطبي على جميع العاملين بالشركة، دعمًا للرعاية الصحية والاهتمام بسلامتهم، في إطار الحرص على تعزيز منظومة الرعاية المقدمة للعاملين.

التحول الرقمي وتطوير الخدمات الداخلية

في إطار توجهها نحو التحول الرقمي، أنشأت الشركة بوابة إلكترونية داخلية للعاملين تتيح الاستفادة من عدد من الخدمات والبيانات الوظيفية، بما يسهم في تبسيط الإجراءات، وتيسير الحصول على الخدمات، وتحسين كفاءة منظومة العمل الداخلي، ويأتي ذلك ضمن جهود الشركة لتطوير بيئة العمل والاستفادة من الحلول الرقمية في رفع كفاءة الأداء وتحسين مستوى الخدمات المقدمة للعاملين.

التوسع الإقليمي وتعزيز الحضور الدولي

تواصل PMS جهودها لتوسيع نطاق أعمالها في الأسواق الإقليمية، وفي مقدمتها السوق السعودية، من خلال دعم أنشطة فرع الشركة بالمملكة والسعي للحصول على مشروعات جديدة، استنادًا إلى خبراتها السابقة في تنفيذ مشروعات لصالح أرامكو السعودية والعمليات المشتركة في الخفجي.



المشاركة في المعارض والمؤتمرات الدولية

تأتي مشاركة PMS في مؤتمر ومعرض الطاقة العالمي WPC بالرياض في إطار جهودها لتعزيز التواصل مع الشركات العالمية، واستعراض خبراتها وإمكاناتها الفنية والتشغيلية، وبحث فرص التعاون والشراكات المستقبلية، بما يدعم خطط التوسع في الأسواق الإقليمية والدولية.

كما شاركت الشركة بصفتها راعيا رسميا لمؤتمر ومعرض البحر المتوسط للبترول MOC 2026، الذي أُقيم بمكتبة الإسكندرية خلال الفترة من ٢٠ إلى ٢٢ أكتوبر ٢٠٢٦، تحت رعاية وزارة البترول والثروة المعدنية.

وشهدت المشاركة عقد لقاءات مع ممثلي وقيادات شركات عاملة في قطاعات البترول والغاز والطاقة، لبحث فرص التعاون وتبادل الخبرات وتعزيز الشراكات

هذا إلى جانب المشاركة في معرض ومؤتمر أبوظبي الدولي للبترول ADIPEC، للاستفادة من المنصات الدولية في استعراض قدراتها الفنية والتشغيلية، وتعزيز علاقاتها مع الشركات العالمية، وفتح آفاق جديدة أمام أعمالها.

وفي إطار استعداداتها للفعاليات الدولية المقبلة، تستعد PMS للمشاركة في معرض مصر الدولي للطاقة EGYPES 2027 بصفتها راعيًا بلاتينيًا، خلال الفترة من ٢٩ إلى ٣١ مارس ٢٠٢٧، بما يعكس حرصها على تعزيز حضورها في أحد أبرز الأحداث الدولية لصناعة الطاقة .

تطوير الأسطول البحري ودعم القدرات التشغيلية

يمثل دعم الأسطول البحري بوحدات جديدة أحد التوجهات المهمة للشركة، بما يعزز قدراتها على تنفيذ المشروعات البحرية المتخصصة، ويرفع كفاءة عملياتها، ويدعم خططها للتوسع في خدمات تنمية الحقول والصيانة والإصلاح والأعمال تحت سطح البحر.

ويأتي هذا التوجه في إطار مواكبة التطورات المتسارعة في صناعة الخدمات البحرية، وتعزيز الجاهزية الفنية والتشغيلية للأسطول، بما يدعم قدرة الشركة على المنافسة والفوز بإسنادات جديدة في السوقين المحلية والإقليمية.

وبين تنفيذ المشروعات القومية الداعمة للإنتاج، وتطوير منظومة الصحة والسلامة المهنية والرعاية الصحية، والتحول الرقمي، ودعم الأسطول البحري، وتعزيز الحضور في الأسواق الإقليمية والدولية، تواصل شركة خدمات البترول البحرية ترسيخ مكانتها باعتبارها إحدى الشركات الوطنية المتخصصة الداعمة لقطاع البترول المصري.



«واديكو»..

ملحمة تنموية واستثمارية فريدة ترسم ملامح المستقبل برؤية رقمية خضراء



في قلب الصحراء المصرية النائية، حيث تتكسر التحديات الجغرافية واللوجستية على صخر الإرادة، تقود شركة الوادي الجديد للثروة المعدنية والطفلة الزيتية (واديكو) ملحمة تنموية واستثمارية فريدة. لا تقتصر قصة نجاح الشركة في عام ٢٠٢٦ على أرقام الإنتاج الضخمة فحسب، بل تمتد لتصوغ نموذجاً متكاملاً يدمج الحوكمة والتحول الرقمي، والتعدين الأخضر المستدام، متوافقة بذلك مع استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز كفاءة الطاقة والسلامة.

وادیکو ... مشاركة متميزة في منتدى مصر للتعدين ٢٠٢٦

انطلاقاً من رعاية فخامة السيد الرئيس/ عبد الفتاح السيسي، رئيس الجمهورية، لفعاليات قطاع البترول والتعدين المصري نحو آفاق جديدة من التنمية المستدامة، شهدت فعاليات النسخة الخامسة من منتدى مصر للتعدين ٢٠٢٦ مشاركة استثنائية وحضوراً لافتاً وزخماً واسعاً لشركة الوادي الجديد للثروات المعدنية والطفلة الزيتية (واديكو).

وقد تجسدت هذه المشاركة البارزة في استعراض رؤية الشركة الطموحة واستراتيجيتها الشاملة التي تدمج بين التعدين الأخضر، والتحول الرقمي، وحوكمة العمليات، وكفاءة الطاقة؛ بما يتسق تماماً مع استراتيجية وزارة البترول والثروة المعدنية لتعزيز كفاءة الأداء ورفع القيمة المضافة للثروات المعدنية في مصر. وفيما يلي تفاصيل ما استعرضته «واديكو» خلال فعاليات المنتدى:

الطفرة الرقمية وحوكمة العمليات.. من المنجم إلى المبيعات

طالما شكلت البيئات الصحراوية النائية وتعدد مواقع التشغيل عقبة كبرى أمام المتابعة اللحظية والسيطرة على مقدرات العمل التعديني التقليدي. لكن «واديكو» حطمت هذه الحواجز عبر استراتيجية رقمية شاملة بدأت بإحلال الطرق المساحية القديمة ببرامج التخطيط التعديني والنمذجة الجيولوجية ثلاثية الأبعاد (3D Mining Software) وأجهزة المساحة الدقيقة، مما أثمر عن نمو بنسبة ٢٠٪ في إجمالي الاحتياطيات المؤكدة وتأمين استدامة الاستخراج لأكثر من ٨ سنوات قادمة.

ولإحكام السيطرة الكاملة على مسار الخامات (Ore Tracking)، ابتكرت الشركة موديولز الموازين الرقمية (Checkpoints) عبر بناء وتطوير برمجيات إلكترونية بالكامل وجهود جماعية لتشكل ثلاث محطات تحقق إلزامية:

- الميزان الأول: بعد الاستخراج التعديني مباشرة (بإجمالي استخراج بلغ ٣,٥ مليون طن من خام الفوسفات بطاقة يومية ١٠,٠٠٠ طن/يوم) لإثبات إنتاجية كل مقاول ومعدة.
- الميزان الثاني: بعد عمليات التكسير والفصل الميكانيكي (الذي تجاوز ٢ مليون طن بمعدل ٤,٦٠٠ طن/يوم) لقياس مخرجات الكسارات وضبط المخزون.
- الميزان الثالث : عند الشحن النهائي والمبيعات (لتجاوز المبيعات ١,١ مليون طن مباع خلال ٢٠٢٦) لضبط الكميات وإصدار الفواتير بدقة.



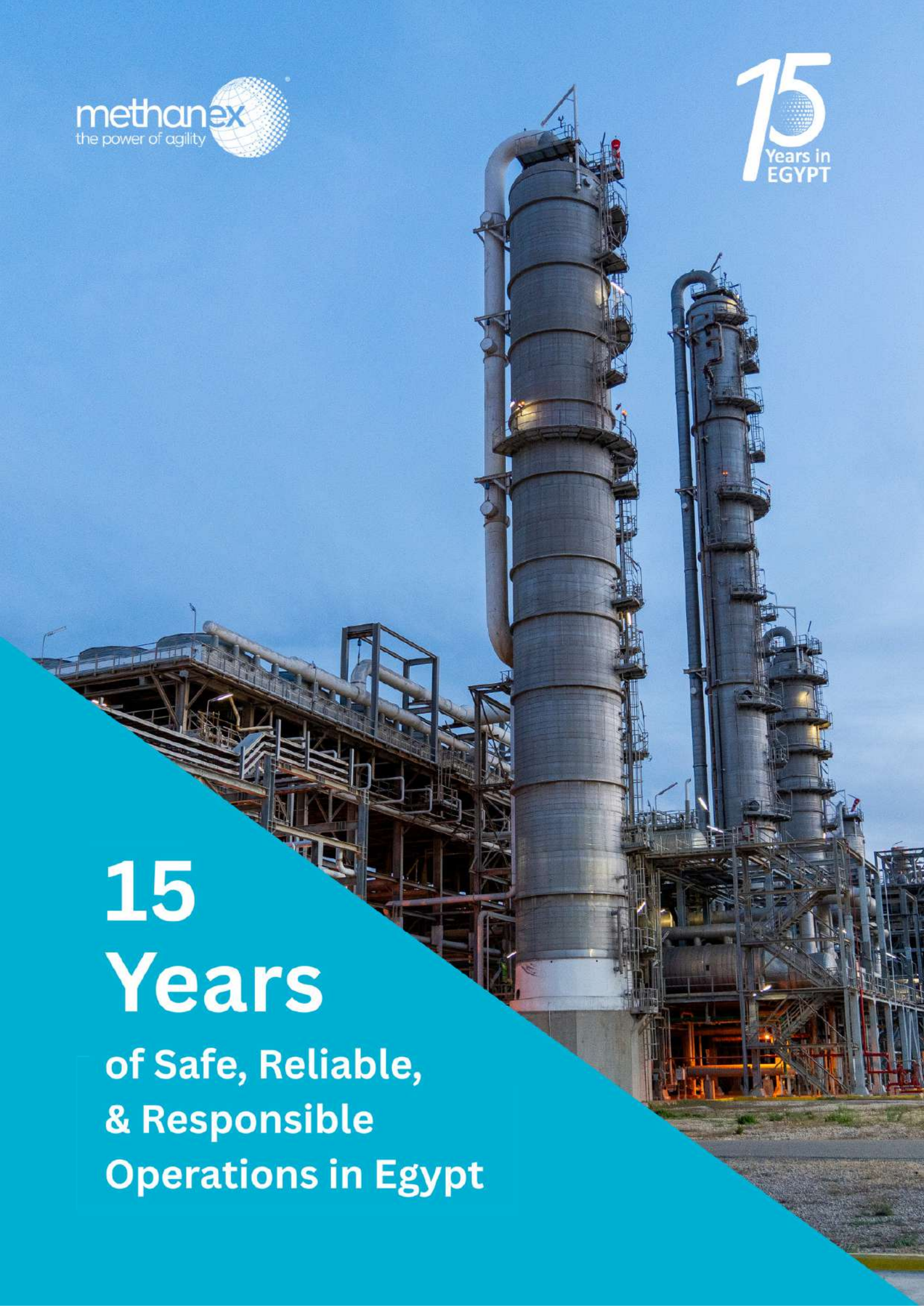






methanex
the power of agility

15 Years in EGYPT



15 Years

of Safe, Reliable, & Responsible Operations in Egypt



23M USD
SPENT FOR SOCIAL AND HEALTH INITIATIVES, 2018-2026

Value Creation for Local Stakeholders

Eni IEOC's sustainability strategy in Egypt is founded on strategic alliances with national and local stakeholders to advance the country's development priorities. Through integrated education and youth empowerment projects, we invest in Egypt's human capital, expanding access to skills and economic opportunity. The strategy is extended to rural development initiatives for sustainable agriculture to strengthen food security, water access, and climate resilience, supporting a just transition. These efforts generate enduring value for local communities, reinforcing our shared commitment to a prosperous and sustainable future for all Egyptians.

In 2025, our flagship "Toward Organic Agriculture" project in Matrouh enabled over 460 smallholder farmers to transition to organic practices across 1,200+ hectares, equipped with sustainable inputs and renewable energy solutions. The project upgraded 75 water facilities and installed 24 solar PV units, replacing diesel pumping, cutting emissions, and improving water access for rural communities.

The project upgraded water facilities and installed solar PV units, replacing diesel pumping, cutting emissions, and improving water access for rural communities. Including women component empowered 174 women through dedicated training and handicraft workshops.

Eni IEOC's technical education investments create lasting value for Egypt by building a skilled, competitive workforce that drives economic growth and supports the country's just transition.

The new Applied Technology School in New Alamein and the Tertiary Energy Engineering project enrolled over 1,000 students in total, with 75 qualified hired teaching and academic staff. Developed in partnership with international educational institutions, these projects align academic excellence with labour market needs to empower Egypt's next generation.

Designed in harmony with local traditions, the women's empowerment component ensures cultural respect while creating economic opportunity. This approach has earned strong community ownership, building trust and ensuring lasting impact on rural livelihoods..



ENI IN EGYPT

Eni's presence in Egypt dates back to 1954. Since then, the company has consolidated its operations across multiple areas while expanding into new, innovative activities that support the country's energy transition.

EXPLORATION & PRODUCTION

Eni's activities in Egypt have been marked by a long history of exploration successes and the development of major energy projects that have significantly contributed to the Country's economic growth and energy security. Through its subsidiary IEOC, Eni conducts exploration activities, while development and production operations are carried out through the joint operating companies Petrobel and Agiba, established in partnership with EGPC.

Ieoc currently holds 51 licenses (40 of which are operated) for a total acreage of 34,700 square kilometers (100%). These licenses are distributed in three main hydrocarbon provinces: the Mediterranean and Nile Delta offshore region, the Gulf of Suez and Red Sea area, and the Western Desert.

Eni remains the leading international hydrocarbon producer in Egypt, recording gross production of 533,000 barrels of oil equivalent per day in 2025. Exploration activities continue to unlock significant new resources and support the country's energy supply. Recent achievements include the Denise West gas discovery in the Mediterranean offshore, estimated at around 2 trillion cubic feet of gas in place, and additional exploration successes in the Western Desert; ongoing and upcoming appraisal activities in the Nargis and Nour Concessions are confirming recent discoveries and evaluating possible opportunities for fast-track developments.Eni is also advancing a new business model through strategic, cross-border developments such as the Cronos project in offshore Cyprus, strengthening Egypt's role as an integrated energy hub for the Eastern Mediterranean region.

GAS PROCESSING & LNG

Through Petrobel and Agiba, Eni operates a strategic network of gas transportation and processing facilities across Egypt, including the Zohr, El Gamil and Abu Madi gas plants, which play a key role in collecting, processing and delivering natural gas to the domestic market. Continuous investments in infrastructure modernization and operational reliability have strengthened the performance of these assets and supported the country's energy security.

In the Western Desert, Eni completed the Meleiha Phase II Project in 2026, including a new gas processing hub that enhances the area's production capacity and creates additional opportunities for the rapid monetization of gas resources.

The Damietta liquefied natural gas (LNG) plant, owned by Damietta LNG (Eni 50% and Egyptian state entities 50%), started up in 2004 and has a liquefaction capacity of 5.2 million tonnes per year.The plant represents a strategic pillar of Egypt's gas value chain, enabling access to international LNG markets. Eni also holds a 33.33% interest in the United Gas Derivatives Company (UGDC), a joint venture with BP and GASCO dedicated to natural gas liquids extraction and the production of LPG and propane for the local market.

RETAIL GAS

Eni is present in the Egyptian retail market through Gastec, a company established in 1996 to promote the use of natural gas as fuel for the automotive sector. Eni has a 40% share in the company, while the remaining 60% is owned by public Egyptian companies. In 2025, Gastec is Egypt's market leader with a market share of 45% in terms of Compressed Natural Gas (CNG) sales with 302 stations, employing about 4,100 people.

Gastec is working jointly with Enilive to build an important network of integrated stations under the brand 'Eni' for the sale of liquid fuels, lubricants and non-oil products and services, and Gastec Brand for CNG. Moreover, since 2020 Eni and Gastec have an exclusive contract for the distribution of lubricants in the Egyptian market.

ENIPROGETTI EGYPT

EniProgetti Egypt Ltd (EPEG) is an Egyptian engineering services company, subsidiary of EniProgetti S.p.A., established in 2008 to support Eni's business in Egypt and internationally. It provides a comprehensive range of engineering services, supporting clients throughout the entire project life cycle in the execution and management of industrial, infrastructure and sustainability-related projects.

EPEG delivers feasibility studies, basic and detailed engineering, procurement support, field engineering services and operational assistance for upstream onshore and offshore facilities, subsea developments, downstream and chemical plants, as well as industrial and civil infrastructure projects.

As part of EniProgetti organization, EPEG embeds HSE principles in its engineering approach and supports the development and implementation of technical solutions aimed at emissions reduction, energy efficiency, decarbonization and energy transition initiatives, contributing to the achievement of Eni's sustainability objectives.

DECARBONIZATION PROJECTS

In line with Eni's target to achieve Net Zero Scope 1,2 and 3 GHG emissions by 2050, in Egypt investments in decarbonizations levers and technologies have been identified and mapped in a specific master plan to actively support the energy transition. Since 2024, Eni achieved Zero Routine Flaring across all operated assets in Egypt and continues to implement initiatives aimed at reducing operational emissions.

Significant progress has also been made in methane management through improved monitoring, reporting and reduction of methane emissions in line with OGMP standards. Since 2023 monitoring campaigns were conducted across five assets (Zohr, El Gamil, Abu Rudeis, Abu Madi and Melehia) using source-level measurements and drone-based surveys .

Through the Memorandum of Intent with EGAS, signed in 2023 and extended in 2025 to EGPC, Eni continues to promote collaboration on energy efficiency, methane abatement, renewable energy and flaring reduction. In parallel, renewable energy initiatives, such as the Abu Rudeis photovoltaic plant, further support Egypt's energy transition and long-term decarbonization ambitions.

A SUSTAINABLE BUSINESS

Our business model is guided by the principles of environmental and social sustainability, along five guidelines: i) Carbon neutrality by 2050, ii) Environmental protection, iii) Value of our people, iv) Alliances for development, v) Sustainability in the value chain.

By implementing this model, Eni guarantees respect and promotion of human rights, pursuing operational excellence based on responsibility, integrity and transparency. This commitment includes the No Harm principle, ensuring that all activities are assessed to prevent harm to communities, and that business risks are effectively managed. As integral part of its industrial activities and in all operational areas (Port Said, South Sinai, Nile Delta, Western Desert), Eni carries out local development projects focused on three main themes: technical education, small-scale agriculture, and community health.

Across its operational areas in Port Said, South Sinai, the Nile Delta and the Western Desert, Eni supports local development initiatives focused on technical education, community healthcare and small-scale agriculture. Eni signed a Memorandum of Intent in March 2026 to engage in joint cooperation for the development of a community health project aimed at enhancing healthcare services and improving the well-being of the people in Cairo Governorate and supported the expansion of burn services through infrastructural works, awareness, and capacity building in Port Said.



Mission

We are an energy company.

13 15 We, concretely support a just energy transition, with the objective of preserving our planet

7 12 and promoting an efficient and sustainable access to energy for all.

9 Our work is based on passion and innovation, on our unique strengths and skills,

5 10 on the equal dignity of each person, recognizing diversity as a key value for human development, on the responsibility, integrity and transparency of our actions.

17 We believe in the value of long-term partnerships with the Countries and communities where we operate, bringing long-lasting prosperity for all.

The mission represents more explicitly' Eni's path to face the global challenges, contributing to achieve the SDGs determined by the UN in order to clearly address the actions to be implemented by all the involved players.

Global Goals for A Sustainable Development

The 2030 Agenda for Sustainable Development, presented in September 2015, identifies the 17 Sustainable Development Goals (SDGs) which represent the common targets of sustainable development on the current complex social problems. These goals are an important reference for the international community and Eni in managing activities in those Countries in which it operates.



STRATEGIC MILESTONES 2026-2030

Petroleum Air Services



STRENGTHEN MARKET LEADERSHIP

Maintain leadership in Egypt while expanding across the Middle East, Africa, and the Mediterranean.

INCREASE FLEET UTILIZATION

Maximize aircraft usage, with a focus on growing tourism operations.

MODERNIZE THE FLEET

Invest in new aircraft and advanced technologies to enhance safety and operational efficiency.

EXPAND MAINTENANCE SERVICES

Revive third-party MRO services to increase revenue and profitability.

ACCELERATE DIGITAL TRANSFORMATION

Implement and sustain digital systems such as AMOS, EFB, and ESS.

PROMOTE SUSTAINABILITY

Improve energy efficiency and reduce emissions in line with international environmental standards.

CONNECTING ENERGY TO THE FUTURE

WWW.PAS.COM.EG



YOUR TRUSTED AVIATION PARTNER IN THE ENERGY SECTOR