



الأوبك

السنة ٥٠ - العدد (٣)
مارس ٢٠٢٤



كلمة تأييد للمهندس جمال عيسى اللوغانبي
الأمين العام الحالي لمنظمة أوابك لسلفه
الفقيه الأستاذ عباس علي النقي رحمه الله



المحتويات

في هذا العدد

8	أنشطة المنظمة
16	وجهة نظر
18	أخبار الدول الأعضاء
24	الشركات العربية المنبثقة
25	التطورات البترولية
30	ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة الكويت مقراً لها.



تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقديم الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أسواق استهلاكه بشروط عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء.

وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق. وانضم إليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

غلاف العدد



تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - إدارة الإعلام والمكتبة

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار

للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار TIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً

للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:
قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: (+965) 24959724

فاكس: (+965) 24959755

البريد الإلكتروني:

oapecmedia@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPECI

OAPEC Oapec Oapec

جميع حقوق الطبع محفوظة، ولا يجوز إعادة النشر
أو الاقتباس دون إذن خطي مسبق من المنظمة.



6

وزير النفط الكويتي يدعو إلى التصدي للقضايا التي تثار حول النفط والغاز



13

الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» يشارك في فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدولي السابع للطاقة (ايجبس 2024)



اجتماع أوابك مع SUMED

12

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها.
- **المكتب التنفيذي:** يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثي أصوات الأعضاء جميعاً.
- **الأمانة العامة:** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقاً للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدة أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- **الهيئة القضائية:** تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة، والمنازعات التي تنشأ بين عضوين أو أكثر من أعضاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.

انبثقت عن المنظمة المشروعات المشتركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكوب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.



كلمة تأييد للمهندس جمال عيسى اللوغانبي الأمين العام الحالي لمنظمة أوابك لسلفه الفقيه الأستاذ عباس علي النقي رحمه الله



بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغانبي
الأمين العام لمنظمة أوابك



في البداية نتقدم بأسمى ونيابة عن أسرة منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، بتعازينا الصادقة الى كل أفراد عائلة الفقيد الأستاذ عباس علي النقي رحمه الله الأمين العام الأسبق للمنظمة، الذي وافته المنية يوم الخميس الموافق 4 أبريل 2024.

تولى الراحل منصب الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) لفترة إمتدت لإثني عشر عاما، بذل فيها جهود كبيرة على جميع الاصعدة، فقد كان الفقيد مقتدرا متفانيا في أداء واجبه على أحسن وجه ومحل تقدير من جميع الزملاء في المنظمة تاركا بصمة لن تمحى في تاريخ المنظمة.

قام الفقيد بأداء المهام التي كلف بها عند توليه منصب الأمين العام على اكمل وجه ، حيث قام بمتابعة العديد من الملفات المتعلقة بقضايا الطاقة وتغير المناخ و متابعة انجاز

العديد من الدراسات والتقارير الاقتصادية والفنية، والمشاركة في المؤتمرات والاجتماعات والندوات العربية والإقليمية والدولية المتعلقة بالطاقة من خلال إلقاء الكلمات وإبداء وجهة نظر المنظمة في مثل هذه المحافل الدولية والدفاع على مصالح الدول الأعضاء وعلى وجه الخصوص في فعاليات مؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ، وهذا الملف تحديدا قد حظي بإهتمام شديد من قبل الراحل حيث عاصر فعاليات واجتماعات هذا المؤتمر منذ إنطلاقته، وقد حضر جميع دوراته حتى عام 2018.

وقد شغل الراحل قبل توليه مهام الأمانة العامة للمنظمة العديد من المناصب منها وكيل وزارة النفط بدولة الكويت، ووكيل وزارة النفط المساعد للشؤون الاقتصادية بدولة الكويت، وممثل دولة الكويت في المكتب التنفيذي لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول – أوابك، وتولى رئاسة اللجنة الوطنية الكويتية لمتابعة اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية لتغير المناخ، كما تقلد الراحل مناصب أخرى عدة، منها رئيس الوفد الكويتي للجنة إعداد إستراتيجية منظمة أوبك للمدى البعيد، وعضو الوفد الرسمي لدولة الكويت للجنة الأمم المتحدة للتنمية المستدامة (CSD) ومنظمة التجارة العالمية (WTO)، و نائب رئيس مجلس الطاقة العالمي (WEC) عن منطقة الخليج العربي والشرق الأوسط. وللأمين العام الراحل عضويات في مجالس العديد من الشركات البترولية الكويتية والعربية.

ومع كل هذا العطاء الكبير في مسيرته المهنية، كان الفقيد طيب القلب، دمث الخلق، نقي السريرة، عطر السيرة ومحبوبا من جميع أسرة المنظمة، نسأل الله أن يجعل ثواب عمله في ميزان حسناته، اللهم ارحم فقيدنا رحمة واسعة واغفر له وأسكنه فسيح جناته، ولا نقول إلا ما يرضي ربنا « انا لله وإنا إليه راجعون».



خلال زيارته لأوابك

وزير النفط الكويتي

يدعو إلى التصدي للقضايا التي تثار حول النفط والغاز



دعا نائب رئيس مجلس الوزراء ووزير النفط بدولة الكويت معالي الدكتور عماد العتيقي إلى التصدي للقضايا التي تثار حول النفط والغاز وتعتبرهما من «المصادر الأحفورية الملوثة للبيئة والمناداة بالتخلص منهما مستقبلا والتركيز على مصادر الطاقة الأخرى».

تعزيز وتوطيد العلاقة القائمة بين المنظمة ودولة الكويت مثنيا على الدور الذي تقوم به المنظمة من أنشطة مختلفة. وأشاد بالخطوات الإيجابية التي يتم اتخاذها في الوقت

وأكد العتيقي في تصريح صحفي عقب زيارته لمقر منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول (أوابك) ولقائه الأمين العام للمنظمة سعادة المهندس جمال اللوغانى أهمية



المستهلكة له كونه ملوث للبيئة أمر يحتاج منا لوقفة جادة عبر تسخير الخطاب العالمي البترولي بشكل مناسب يضمن توجيه الرسائل التي تتماشى مع توجهات دولنا الأعضاء وتؤكد على أن النفط والغاز هما جزء من الحل فيما يتعلق بتحولات الطاقة.

واستعرض اللوغانى خلال اللقاء نشاط الأمانة العامة (أوابك) وما تقوم به من أعمال وما تصدره من تقارير دورية ودراسات فنية واقتصادية وتنظيمها للدورات التدريبية وما تعقده من ندوات ومؤتمرات على رأسها مؤتمر الطاقة العربي. كما استعرض خطة تطوير أعمال المنظمة وإعادة هيكلتها بما يتواءم مع المستجدات والتطورات التي تشهدها صناعة الطاقة العالمية وفق ما وجه به وزراء الطاقة في الدول الأعضاء مقدما نبذة موجزة عن الشركات المنبثقة عن المنظمة.

الحاضر في إطار تفعيل وتطوير أعمال المنظمة وإعادة هيكلتها ليتوسع نشاطها ويشمل مصادر الطاقة الجديدة والمتجددة ولتوسيع متابعتها لتغطي جميع القضايا المستجدة بالطاقة كقضايا تغير المناخ وتحولات الطاقة وغيرها.

وبين أنه على صناع سياسات الطاقة ومتخذي القرار في الدول المنتجة والمصدرة للنفط والغاز دورا مهما يجب القيام به في سبيل الحفاظ على مصالحها والدفاع عنها في جميع المحافل الدولية واستغلال مصادرهما بالشكل الملائم آخذين في الاعتبار القضايا المتعلقة بالبيئة. وشدد على أهمية أن يتم وضع الأمور في نصابها فمسألة الدفاع عن الحقوق المستحقة للدول المنتجة والمصدرة للنفط يجب أن تكون من ضمن أولوياتها «وهو حق نراه مشروعا».

وذكر أن توجيه أصابع التهام للنفط من قبل الدول



اللوغانبي: أمن الطاقة من القضايا التي تهتم بها الدول المنتجة والمستهلكة



كونا-- قال الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) جمال اللوغانبي أن أمن الطاقة من القضايا التي تهتم بها العديد من الجهات ذات العلاقة بالنفط والطاقة والصناعة سواء في الدول المنتجة أو المستهلكة. جاء ذلك في تصريح للوغانبي لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) تعليقا على تقرير وكالة الطاقة الدولية الصادر أخيرا والذي يؤكد أن «التركيز القوي على أمن النفط سيكون أمرا بالغ الأهمية في كل مراحل التحول إلى الطاقة النظيفة في مختلف أنحاء العالم».

وأضاف اللوغانبي أن «مفهوم أمن الطاقة بالنسبة للدول المستهلكة يركز فقط على أمن الإمدادات وضرورة استمراريتها وتدققها

ووصولها إلى مراكز استهلاكها دون انقطاع وبشكل آمن». وتابع «نحن كدول منتجة ومصدرة للنفط نتفق تماما مع هذا المفهوم من حيث ضرورة استمرارية وصول الإمدادات إلى مراكز استهلاكها دون انقطاع للحفاظ على استقرار السوق النفطية الدولية».

وبيّن اللوغانبي أن هذا الأمر من شأنه أن يساهم في عدم تأثر الاقتصاد العالمي بأي هزات قد تؤثر على نموه مستدركا بالقول «إلا أننا نرى ضرورة أن يشمل مفهوم أمن الطاقة الوجه الآخر له وهو أمن الطلب على النفط والطاقة». وأضاف «لكي تقوم الدول المنتجة والمصدرة للنفط والغاز باستثمار مليارات الدولارات في مشاريع الطاقة بمختلف قطاعاتها ومرحلتها لا بد أن يكون هناك وضوح وضمن ومردود لهذه الاستثمارات والمشاريع».

وذكر اللوغانبي أن الطلب على النفط سيستمر في الارتفاع وسيحافظ النفط على موقعه كمصدر رئيسي للطاقة الأولية لعقود طويلة قادمة ما يتطلب التعاون والحوار البناء بين جميع الأطراف في التعامل مع قضية أمن الطاقة بشقيه أمن العرض وأمن الطلب. وأكد أهمية تعزيز التعاون بين المنظمات والمؤسسات الدولية المتخصصة في مجال الطاقة من أجل تيسير الوصول إلى بحوث وتكنولوجيا الطاقة النظيفة بما في ذلك تلك المتعلقة بالطاقة المتجددة وتكنولوجيا الوقود الأحفوري المتقدمة والأنظف وتشجيع الاستثمار في البنى التحتية للطاقة وتكنولوجيا الطاقة النظيفة.

وأوضح أن هذا الموضوع يأتي من أجل تقديم خدمات الطاقة الحديثة والمستدامة للجميع قائلا إنه «دون شك سيقودنا إلى تحقيق أمن الطاقة العالمي بشقيه أمن الطلب للمنتجين وأمن الإمدادات للمستهلكين». وأشار إلى أن أوابك أكدت مرارا وتكرارا التزامها بأمن الإمدادات وستستمر بالتأكيد على أن أمن الطاقة بشكل عام والقدرة على تحمل تكاليفها وخفض الانبعاثات يجب أن تسير جنبا إلى جنب مع التطلع إلى استخدام جميع الطاقات والتقنيات في تحولات الطاقة.



الأمناء العامون السابقون

علي أحمد عتيقة

الأمين العام الثالث لمنظمة أوابك

1987/9/30 - 1970/9/22



- صاحب اقتراح المشاركة مع منظمة أوابك في تأسيس معهد أوكسفورد لدراسات الطاقة.
- شهدت فترة توليه مهام الأمانة العامة للمنظمة إنشاء الشركات المنبثقة عن منظمة (أوابك)، وهي:

- الشركة العربية البحرية لنقل البترول (الكويت).
- الشركة العربية للاستثمارات البترولية (السعودية).
- الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (البحرين).
- الشركة العربية للخدمات البترولية (ليبيا).

إنتاجه الفكري

له العديد من المقالات والكتب، نذكر منها على سبيل المثال لا الحصر:-

المقالات:-

- دور الطاقة في تنمية الأقطار العربية.
- الربا والفائدة المصرفية.
- الطاقة والتنمية في الوطن العربي.

الكتب :-

- الاعتماد المتبادل على جسر النفط: المخاطر والفرص
- أثر البترول على الاقتصاد الليبي: 1956-1969.
- الطاقة من أجل التنمية في الوطن العربي.
- النفط والتنمية العربية.
- النفط والمصالح العربية: 1972-1987.
- الإقامة في الأردن حتى الوفاة
- استقر به المقام في العاصمة الأردنية عمان، حيث عمل مستشاراً للأمم المتحدة، وتوفي في عمان بالأردن في 2 يونيو 2014.

هو الدكتور علي أحمد عتيقة (1931-2014 م) اقتصادي ليبي، ويعتبر جيل علي عتيقة الرعيل الثاني من المسؤولين النفطيين العرب. فالرعيل الأول ضم كل من عبد الله الطريقي وزكي اليماني وبلعيد عبدالسلام وعبد الرحمن العتيقي.

مولده ونشأته وتعليمه

ولد في مدينة مصراتة في ليبيا عام 1931، وتلقى تعليمه الأساسي في ليبيا، ثم سافر إلى الولايات المتحدة الأمريكية عام 1951 في دورة تدريبية في مجال الزراعة، ثم عاد إلى ليبيا عام 1959 حاملاً شهادة الدكتوراه في الاقتصاد من جامعة وسكنسن الأمريكية.

الوظائف والمناصب

- مدير دائرة البحوث الاقتصادية في بنك ليبيا المركزي.
- شغل منصب وزير التخطيط والتنمية، ثم وزير الاقتصاد الوطني في المملكة الليبية آنذاك، وعين عضواً في مجلس البترول الليبي حتى عام 1966.
- أمين عام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) من 1973 حتى 1987.
- تولى أمانة منتدى الفكر العربي لعدة سنوات.

إنجازاته

خلال فترة عمله في ليبيا، وضع الخطة الخمسية 1968-1973 وتلتها الخطة المعدلة لها للفترة 1974-1969.

أما خلال العمل في منظمة أوابك، فقد كان له العديد من الإنجازات نذكر منها:-

- صاحب اقتراح فكرة عقد مؤتمر الطاقة العربي.

خلال مشاركته في قمة الغاز العالمية بالجزائر: اللوغاني يدعو إلى اعتماد الغاز مكون رئيسي في منظومة الطاقة في المستقبل، ويشدد على أهمية ضخ الاستثمارات



بدعوة من معالي الوزير محمد عرقاب، وزير الطاقة والمناجم بالجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية، شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» بوفد برئاسة سعادة الأمين العام المهندس جمال عيسى اللوغاني في القمة السابعة لمنتدى الدول المصدرة للغاز، التي انعقدت في الجزائر العاصمة يوم السبت 2 مارس، بحضور رؤساء دول ورؤساء حكومات منتدى الدول المصدرة للغاز، وعدد من كبار المسؤولين التنفيذيين في قطاع الطاقة الدولي.

وعلى هامش مشاركته في القمة، صرّح الأمين العام بأن القمة تنعقد في وقت تشهد فيه خريطة الطاقة العالمية تحولات جوهرية، تحمل جملة من التحديات، من بينها تراجع الاستثمارات في الوقود الأحفوري. منوهاً بأنه وبالرغم من تلك التحديات، هناك فرصاً واعدة لصناعة الغاز، حال تضافر الجهود وتقريب وجهات النظر بين كل الأطراف عبر الاستفادة من تجارب الماضي، لأجل تحقيق مستقبل للطاقة المستدامة.

كما شدد اللوغاني على أن التقلبات التي شهدتها الأسواق العالمية خلال العامين الماضيين، كانت بمثابة إشارة تحذيرية بأن

ضمان استقرار الأسواق العالمية، وتحقيق أمن الطاقة، سيظل مرهوناً باستمرار ضخ الاستثمارات في قطاع الغاز، بغية التوازن بين أهداف الحياد الكربوني، وتلبية أمن الطاقة.

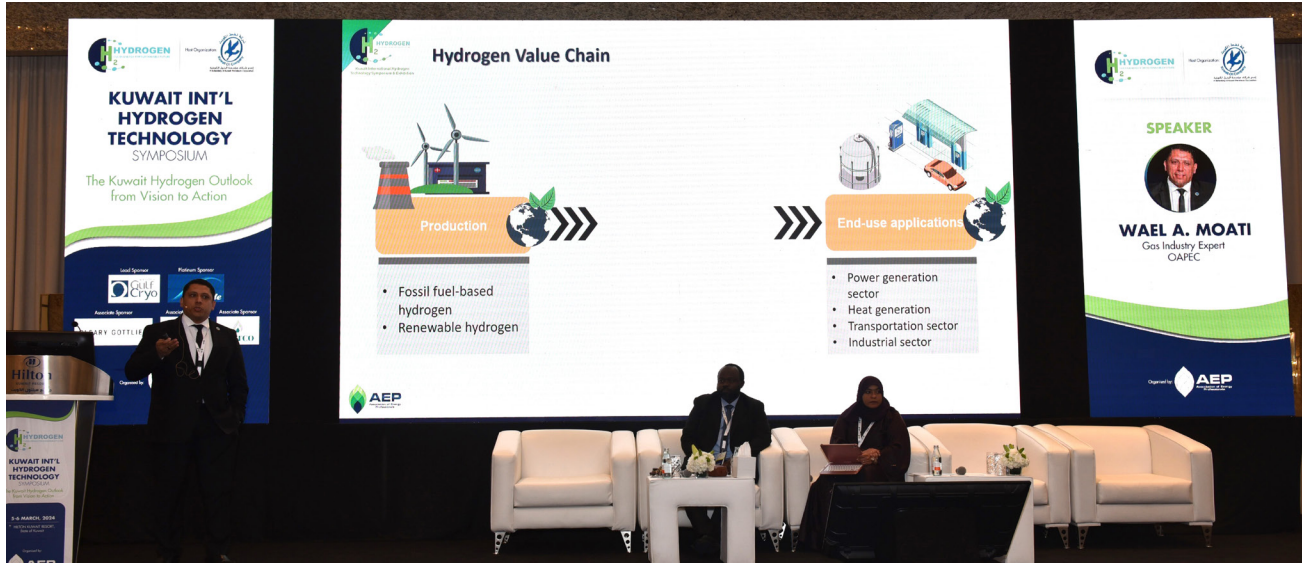
أكد اللوغاني على ضرورة اعتماد الغاز الطبيعي كوقود رئيسي في منظومة الطاقة في المستقبل. حيث أوضح أنه لا يمكن تحقيق انتقال سلس وشامل، وبناء مستقبل للطاقة المستدامة دون استمرار الاعتماد على الغاز الطبيعي في مزيج الطاقة لما بعد عام 2050.

وفي استعراضه لإمكانات ومقومات الغاز في الدول العربية، بيّن أمين عام أوابك بأن المنطقة العربية كانت حاضرة وبقوة في المشهد العالمي للغاز في ضوء حاجة السوق الأوروبي الملحة لزيادة إمدادات الغاز من المنطقة، بفضل الشراكة الاقتصادية المهمة بين الجانبين والتي تمتد جنورها إلى عدة عقود، وإمكانات المنطقة التي تضم نحو 27% من إجمالي الاحتياطي العالمي

المؤكد من الغاز. لافتاً إلى أن صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسال، سجلت في عام 2022 أعلى معدل لها منذ عام 2013، بتصدير 114.5 مليون طن، وحافظت عليها خلال عام 2023.

وتوقع اللوغاني أن تساهم الدول العربية بشكل أكبر في التجارة الدولية مستقبلاً، وذلك بعد الانتهاء من حزمة «مشاريع الإسالة ومرافقها» الجاري تنفيذها حالياً في كل من دولة الإمارات، والجمهورية الجزائرية، ودولة قطر، والجمهورية الموريتانية، والتي ستساهم في رفع القدرة التصديرية في الدول العربية قرابة 60%، لتصل إلى 215 مليون طن/السنة بحلول عام 2030.

هذا وقد هنا الأمين العام الجزائر على احتضانها مقر معهد بحوث الغاز التابع لمنتدى الدول المصدرة للغاز، وثنم جهودها في تنظيم هذه القمة المهمة، والتي تشكل فرصة لدفع التعاون المشترك لكافة الأطراف ذات الشأن في صناعة الغاز.



أوابك في المؤتمر الدولي الأول لتكنولوجيا إنتاج الهيدروجين في الكويت

ضغطه (هيدروجين مضغوط)، أو إسالته إلى هيدروجين مسال عند 253- درجة مئوية ونقله عبر الناقلات المخصصة. كما يمكن تحويل الهيدروجين إلى أمونيا سائلة أو مواد عضوية سائلة مثل الميثيل سيكلو هكسان ونقله بالناقلات أيضاً إلى ميناء الاستقبال.

وقد أوضحت ورقة أوابك أن عملية «نقل الهيدروجين» تشكل عاملاً مؤثراً في اعتماد الهيدروجين مصدراً للطاقة في المستقبل بسبب احتياجات الطاقة الكبيرة التي تتطلبها، فنقل واحد كجم من الهيدروجين عبر خطوط الأنابيب، سيتم استهلاك نحو 10 ميجابول في مرحلة النقل، أي ما يعادل نحو 7% من طاقة الهيدروجين المنقول، بينما يصل استهلاك الطاقة في حالة الأمونيا إلى 31% من طاقة الهيدروجين المنقول، وتصل أعلى قيمة لها في حالة الهيدروجين المسال بنسبة 49.3% من طاقة الهيدروجين المنقول. ومن ثم فإن اقتصاديات نقل الهيدروجين تعد مرتفعة للغاية والتي قد تبلغ 11 دولار لكل كجم. إلا أن هذه التكلفة مرشحة للتراجع مع مرور الوقت استناداً إلى التقدم في ثلاث عوامل: تحسن اقتصاديات الحجم وبناء وحدات عالية السعة، تطور التقنيات المستخدمة في نقل الهيدروجين وتحسين كفاءتها والتي قد تقلل التكاليف بنسبة 35%، والتعلم عبر الممارسات المكتسبة من عمليات التشغيل، لتوحيد المواصفات القياسية، وتقليل مصاريف التشغيل والتحكم.

وفي ختام الورقة، أوضح ممثل أوابك أن تمكين الهيدروجين من لعب دور فعال في المستقبل يتطلب بناء سلسلة قيمة ذات سعة عالية بمرونة عالية تضمن إنتاج وتخزينه ونقله بكميات كبيرة من مواقع الإنتاج إلى مراكز الاستهلاك. كما سلط النقاش في جلسات المؤتمر الضوء على الرؤية المستقبلية حول التحديات والفرص والأطر الاستراتيجية والتكنولوجية والبنية التحتية اللازمة للاستفادة من الإمكانيات الكاملة للهيدروجين، من أجل تعزيز دور الهيدروجين في تحقيق مستقبل للطاقة المستدامة، والحد من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري.

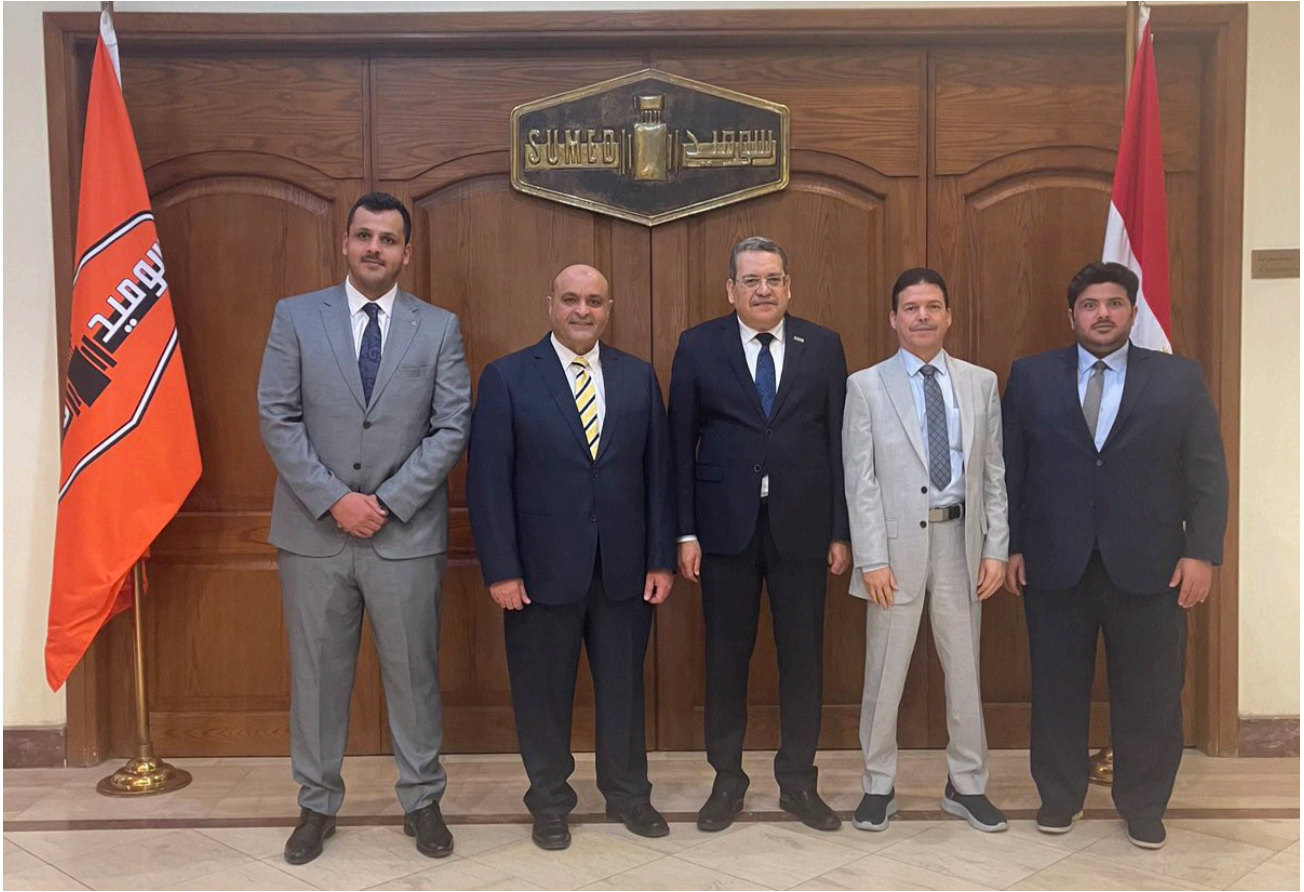
وقد حظيت مشاركة أوابك بتقدير من المشاركين، وتم تكريم ممثل أوابك من جمعية مهنيي الطاقة (AEP) عن مشاركته كعضو في اللجنة التنظيمية ومتحدث في جلسات المؤتمر.

شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» ضمن اللجنة التنظيمية المشرفة على المؤتمر الدولي الأول لتكنولوجيا إنتاج الهيدروجين في الكويت الذي عقد خلال الفترة 5-6 مارس 2024، تحت شعار آفاق الهيدروجين في دولة الكويت من الرؤية إلى التطبيق، والذي استضافته شركة نفط الكويت، بمشاركة أكثر من 150 خبيراً، يمثلون عدة شركات ومؤسسات كويتية وإقليمية ودولية من بينها مركز الملك عبد الله للبحوث والبترونية، وشركة نفط الكويت، وشركة إيكويت، ومعهد الكويت للأبحاث العلمية، وشركة شل، وغيرهم.

بدأت فعاليات اليوم الأول للمؤتمر بالكلمة الافتتاحية التي قدمها السيد وليد الرفاعي، الرئيس التنفيذي لجمعية مهنيي الطاقة، والسيد عبد الله المطيري، مدير مجموعة الإنتاج ومشاريع الغاز في شركة نفط الكويت، وبيتر جنسن، مدير المشاريع في شركة شل العالمية. وخلال الكلمة الافتتاحية، أعرب المتحدثون عن أهمية تعزيز التعاون والجهود المشتركة في مجال الطاقة وتطوير تكنولوجيا إنتاج الهيدروجين.

وقد خصصت جلسات المؤتمر لمناقشة عدة محاور من بينها:

- استعراض التطبيقات ونماذج الأعمال الإقليمية في دول مجلس التعاون الخليجي، والتقدم المحرز.
 - الأسواق المحتملة للهيدروجين والتقنيات المستخدمة.
 - المخاطر والفرص في أسواق الهيدروجين.
 - البنية التحتية للهيدروجين ونقله وتصديره.
 - عمليات نزع الكربون وتقنيات اصطياد وتخزين الكربون.
- كما طرحت الأمانة العامة لمنظمة أوابك رؤيتها في القمة عبر المشاركة في الجلسة المخصصة للبنية التحتية للهيدروجين، وقدمت ورقة بعنوان «تحديات وفرص نقل وتصدير الهيدروجين»، وأبرز مشاريع التصدير في الدول العربية»، قدمها المهندس/وائل حامد عبد المعطي، خبير صناعات غازية بالمنظمة، والذي أوضح أهمية بناء سلسلة قيمة متكاملة للهيدروجين وجود حلول اقتصادية قابلة للتطبيق لنقل كميات كبيرة من الهيدروجين من مواقع الإنتاج وحتى مراكز الطلب. وقسم مسارات نقل وتصدير الهيدروجين في التجارة الدولية إلى أربعة مسارات وهي إما نقل الهيدروجين عبر خطوط الأنابيب بعد



اجتماع أوابك مع SUMED

التقى المهندس جمال عيسى اللوغانى الأمين العام لمنظمة أوابك والوفد المرافق له مع سعادة المهندس محمد عبد الحافظ رئيس مجلس إدارة والعضو المنتدب للشركة العربية لأنابيب البترول (سوميد) على هامش مشاركته في فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدولي للطاقة EGPES 2024 جاء اللقاء بمقر الشركة في مدينة القاهرة في جمهورية مصر العربية يوم الثلاثاء الموافق 20 فبراير 2024. بحث الأمين العام المهندس جمال عيسى اللوغانى خلال اللقاء بحث سبل تعزيز التعاون بين الجانبين في عدة مجالات ذات الاهتمام المشترك حيث أشاد الأمين العام بعمل الشركة كما تمثل الشركة مفهوم العمل العربي المشترك كونها مملوكة لدول عربية وهي جمهورية مصر العربية، المملكة العربية السعودية، دولة الكويت، دولة الإمارات العربية المتحدة، و دولة قطر.

وأشار رئيس مجلس الإدارة و العضو المنتدب المهندس محمد عبد الحافظ ان الشركة تملك مرافئ استيراد وتصدير مع طاقة تخزينية ضخمة للنظ الخام والغاز المسال والمنتجات البترولية يربط فيما بينها خط انابيب يمتد من العين السخنة على خليج السويس إلى سيدي كريبير على ساحل البحر الأبيض المتوسط بالإسكندرية. وتعتبر سوميد بالإضافة إلى تقديمها لخدمات التخزين الخاصة بالمنتجات والغاز حلاً للسفن النفط الخام العملاقة ذات الغاطس العميق، والتي تلجأ إلى تفرغ جزء من حمولتها في مرافئ شركة سوميد من أجل رفع منسوب الباخرة وقدرتها علي المرور عبر قناة السويس ثم يتم تحميل باقي الشحنة من مرفأ سيدي كريبير بعد عبورها للقناة.

الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» يشارك في فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدوايب السابع للطاقة (ايجبس 2024)

General
Petroleum Producers
Association (GAPPO)

Secretary General
Organization of Arab Petroleum Exporting
Countries (OAPEC)



بدعوة كريمة من معالي المهندس طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في جمهورية مصر العربية، شارك وفد من منظمة أوابك برئاسة المهندس جمال عيسى اللوغانى، الأمين العام للمنظمة في فعاليات مؤتمر ومعرض مصر الدولي السابع للطاقة (ايجبس 2024) الذي أقيم برعاية فخامة الرئيس عبدالفتاح السيسي خلال الفترة من 19 - 21 فبراير 2024 تحت شعار « تحفيز الطاقة : تأمين الإمدادات والتحول الطاقى وخفض الانبعاثات ».

ومن الملفت أن المؤتمر هذا العام قد تحول من مؤتمر للبترول الي منصة شاملة للطاقة تستعرض كافة التحديات و الحلول بشأن تحقيق تحولات الطاقة وخفض الانبعاثات الكربونية من انتاج واستخدام الطاقة . وقد شهد المؤتمر حضور كثيف

لمعالي الوزراء والمسؤولين في قطاعات الطاقة عربيا وإقليميا ودوليا، كما حضره امناء منظمات الطاقة الاقليمية والدولية و الرؤساء التنفيذيين لكبرى الشركات العالمية للطاقة.

شارك الأمين العام لمنظمة أوابك المهندس جمال عيسى اللوغانى في احدى الجلسات الحوارية في المؤتمر الاستراتيجي الذي عقد يوم 19 فبراير كمتحدث رئيسي بمشاركة الوزراء وقادة صناعة الطاقة. وتأتي أهمية الجلسة التي شارك فيها الأمين العام لمنظمة أوابك المهندس جمال عيسى اللوغانى والمعنونة بـ« تأمين الطاقة المستدامة وبأسعار معقولة للجميع» في ظل تزايد المخاوف والقيود الجيوسياسية على مستوى العالم، اذ لايزال الوصول إلى الطاقة الآمنة والميسورة التكلفة يهدد العديد من الدول النامية، حيث تسعى الحكومات جاهدة لتحقيق استقرار أسواق الطاقة وضمان أمن الإمدادات لشعوبها على المدى القصير.

وقد أشار اللوغانى في مداخلته الى أن الدول الأعضاء في منظمة أوابك تمتلك قدرات كبيرة وموارد هائلة تؤهلهم للقيام بدور أكبر في المستقبل وسيكونون قادرين على تحقيق تحولات الطاقة المنشودة. وقال أن الدول الأعضاء في المنظمة تستحوذ على 54 % من احتياطي النفط العالمي المؤكدة، و26 % من الاحتياطيات المؤكدة من الغاز، كما تستأثر بنحو 27 % من إنتاج النفط العالمي و14 % من إنتاج الغاز. فضلا عن الاهتمام الكبير الذي توليه الدول الأعضاء في المنظمة لمصادر الطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية، وطاقة الرياح) والطاقة النووية أيضا. وأضاف اللوغانى أن توقعات منظمة أوابك الأخيرة تشير الى تزايد الطلب العالمي على الطاقة بنسبة 23 %، ومن المتوقع أن ترتفع حصة مصادر الطاقة المتجددة (خاصة الطاقة الشمسية و طاقة الرياح) في مزيج الطاقة من 2.7 % الآن إلى 11.7 % في عام 2045. وفي المقابل، سيبقى النفط والغاز المصدر الرئيسي

لتلبية احتياجات الطاقة العالمية مستحوذا على حصة 53.7 % في مزيج الطاقة لعام 2045.

وبين اللوغانى الدور المتوقع لمنظمة أوابك في التحولات الطاقية، حيث قال أن الدول الأعضاء في منظمة أوابك ستستمر في كونها المورد الرئيسي للطاقة للعالم، من خلال الاستثمار في الوقود الأحفوري والطاقة المتجددة، والحفاظ على أمن الطاقة، وخفض الانبعاثات. وأوضح أن هناك عدد من الدول الاعضاء تهدف إلى توسيع طاقاتهم الإنتاجية في المستقبل، كالكويت والعراق والإمارات العربية المتحدة، فيما تخطط المملكة العربية السعودية للحفاظ على طاقتها القصى المستدامة عند 12 مليون برميل يوميا. وتسعى قطر لرفع إنتاجها من الغاز الطبيعي المسال من 77 مليون طن متري سنويا إلى 126 مليون طن متري سنويا في عام 2026.

وقال اللوغانى أن التحدي الرئيسي الذي تواجهه الدول الأعضاء هو الاستثمارات الضخمة اللازمة لتلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة. وأضاف أنه من أجل إنتاج النفط والغاز بطرق نظيفة، تقوم الدول الأعضاء في منظمة الأوابك بضخ استثمارات ضخمة في مختلف التقنيات المتاحة مثل استخدام تقنيات احتجاز ثاني أكسيد الكربون وتخزينه في عمليات النفط والغاز.

وأكد اللوغانى على أن دول أوابك تؤمن بأن إنتاج النفط والغاز مع التحكم في الانبعاثات من خلال التقنيات النظيفة يمكن أن يقود إلى صافي انبعاثات صفرية في عام 2050، ومن ثم فإن دول أوابك ستكون جزءا من الحل نحو التحول المتوازن والتدريجي والمسؤول نحو مصادر طاقة أكثر استدامة. واختتم اللوغانى مداخلته بالقول أن هذه الجهود تعكس دون أدنى شك التزام منظمة أوابك بتعزيز أنظمة الطاقة المستدامة والمساهمة في الجهود العالمية لمكافحة تغير المناخ.



الأمانة العامة تشارك في أعمال الاجتماع التنسيقي الـ 37 للمجموعة العربية لقضايا ومفاوضات تغير المناخ

شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول ضمن اجتماعات المجموعة التفاوضية العربية، المنعقد في مقر الجامعة الدول العربية خلال الفترة 13 - 14 فبراير 2024، حيث حضر الاجتماع الـ 37 مجموعة من الدول العربية الأعضاء في الفريق التفاوضي العربي والمنظمات العربية والإقليمية والدولية. ناقش الاجتماع وعلى مدى يومي مخرجات مؤتمر الأطراف COP-28، الذي عُقد بدولة الامارات العربية المتحدة، في عام 2023، والاعداد والتحضير لاجتماع اللجنة الفرعية للتنفيذ واللجنة الفرعية للتكنولوجيا SBI و SBSTA في شهر يوليو بمدينة بون 2024.

قدم ممثل الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول السيد/ عبد الكريم عايد - مسؤول ملف التغير المناخي، ورقة علمية حول مخرجات مؤتمر الأطراف COP-28 وانعكاساتها على الدول العربية، كما تناولت الورقة مخرجات مؤتمر الأطراف خاصة بالفقرة رقم 28 المتعلقة بموضوع الجرد العالمي وهو أهم بند في المفاوضات حيث كان هناك نقاش مستفيض حول إزاحة الوقود الأحفوري بشكل عام إلا أنه تم الاتفاق على خفض التدرجي لاستخدام الوقود الأحفوري بأسلوب منظم وعادل ومسؤول.

كما أن هذا الاتفاق الجديد غير ملزم للدول بالتخلص التدريجي تماماً من الوقود الأحفوري وهناك دعوة إلى اتخاذ إجراءات من قبل الدول لتحقيق التحول الطاقوي، وكذلك ضمن ما استعرضته الورقة من مخرجات مؤتمر الأطراف رفع سقف التمويل وصندوق الخسائر والأضرار، وضرورة وضع هدف جماعي جديد بشأن تمويل المناخ في عام 2024، كما ناقشت الورقة تحديات تمويل المناخ في الدول العربية والحلول الممكنة المطروحة.

وفي ختام الاجتماع، تم الاتفاق على عقد ورشة عمل لتأهيل المفاوضين العرب للإعداد والتجهيز للمؤتمر القادم COP-29 تحت رعاية منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك).



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



www.oapecorg.org



لو اختفى النفط غداً...



إذا اختفى النفط غداً، فلن يكون هناك وقود طائرات أو بنزين أو ديزل، وسوف تقطع السبل بالسيارات ذات محركات الاحتراق الداخلي والحافلات والشاحنات، وستتوقف الطائرات، وسوف تتوقف السكك الحديدية للشحن والركاب التي تعمل بالديزل، ولن يتمكن الناس من الذهاب إلى العمل، ولن يتمكن الأطفال من الذهاب إلى المدرسة وسوف تتعرض صناعة الشحن، التي تنقل البضائع والركاب للدمار، ولن يكون هناك أي فائدة من استدعاء خدمات الطوارئ، وستكون غالبية سيارات الإسعاف وسيارات الإطفاء وسيارات الشرطة ومروحيات الإنقاذ ومركبات الطوارئ الأخرى معطلة، كما ستختفي معظم الهواتف وأجهزة الكمبيوتر لأن مكوناتها البلاستيكية مشتقة من النفط، لذلك سيكون من الصعب العثور على طريقة للتواصل مع خدمات الطوارئ. كما سيتوقف قطاع البناء، حيث ستتوقف المركبات التي تعمل بالديزل، وستظل الحفارات والجرافات والشاحنات القلابة والرافعات وخلطات الأسمنت والبكرات الاهتزازية والرافعات المدمجة معطلة، ولن يكون من الممكن بناء منازل أو مبان جديدة أو إجراء أعمال صيانة حيوية لها.



بقلم سعادة الأستاذ هيثم الغيص

الأمين العام لمنظمة أوبك.

في إنتاج الألواح الشمسية، وستصبح معظم مركبات التعدين - الشاحنات الكبيرة وأجهزة الحفر الدوارة وأجهزة حفر الصخور اللازمة لاستخراج المعادن المهمة التي يعتمد عليها إنتاج محطات الطاقة الشمسية الكهروضوئية ومزارع الرياح والمركبات الكهربائية، معطلة. إذا اختفى النفط غداً، فسوف تتأثر المنازل إلى درجة كبيرة لا يمكن التعرف عليها، وهناك احتمال أن تنهار بعض الأسطح إذا كان البيتومين منتجاً رئيسياً، وسوف تختفي المواد الأخرى المستخدمة في عزل المنازل، وإذا اعتمدت المنازل على زيت التدفئة للتدفئة، فلن تكون هناك تدفئة وسوف تتأثر أراضي المشمع والبلاط وطلاء الجدران تحديداً، ومن المرجح أن يتأثر إنتاج الأثاث والوسائد والسجاد والستائر والأطباق والأكواب المصنوعة من المنتجات المشتقة من النفط، وسيكون الحفاظ على نظافة المنازل تحدياً. إذا اختفى النفط غداً، سيتأثر إنتاج منظفات الغسيل ومنظفات الأطباق عادة ما تكون مشتقة من المنتجات البترولية، والصابون، ومعجون الأسنان، وغسل اليد، ومزيل العرق، والشامبو، وكريم الحلاقة، والنظارات، والعدسات اللاصقة، والأمشاط، والفرش، تحتوي جميعها عادةً على منتجات مشتقة من البترول، وسيكون الوصول إلى أي مكان أمراً صعباً، حيث سيختفي الإسفلت الذي يمهّد الطرق وممرات المشاة. إذا اختفى النفط غداً، فسوف نفقد ملايين الوظائف، وسوف تستنزف عائدات الضرائب لبعض الدول، ويتقلص الإنتاج الصناعي، وسوف يتقلص النمو الاقتصادي العالمي، وسوف تتفاقم محنة الذين يعانون من فقر الطاقة، وهذه ليست القائمة الكاملة لكل ما يمكن أن يتأثر في العالم، في مثل هذا السيناريو الذي لا يمكن تصوره حتى الآن.

وعلى الرغم من كل هذه الحقائق مازال هناك من يطالبون بوقف إنتاج النفط والغاز وعدم الاستثمار في صناعة النفط والغاز. إن الجميع يتحمل مسؤولية التعامل مع موضوع التغير المناخي والجميع يريد النجاح في خفض الانبعاثات. إن منظمة أوبك والدول الأعضاء فيها تؤمن بالحلول التكنولوجية التي من المؤكد بإمكانها أن تساهم في خفض الانبعاثات الضارة، كما إن الصناعة النفطية جادة في هذا الملف وقادرة على أحداث الفرق فيه.

في النهاية يجب الحرص على عدم تدمير الحاضر من أجل الحفاظ على المستقبل، في حين إن المستقبل مازال سيعتمد على هذه الصناعة والاضرار فيها يشكل خطراً على المستقبل.

إذا اختفى النفط غداً، فسوف تختفي معه المنتجات النفطية وهذا من شأنه أن يؤثر على إنتاج السيارات الكهربائية ومع تعطل سلاسل التوريد، فإن هيكل بطاريات الليثيوم أيضاً سوف يتأثر حيث تتكون بطارية الليثيوم من أربعة أجزاء بها والفواصل عبارة عن أغشية دقيقة مسامية، مصنوعة عادةً من منتجات البولي إيثيلين أو البولي بروبيلين القائمة على النفط، وسيتوقف وجود المطاط الصناعي المشتق من النفط والمستخدم في إطارات السيارات والدراجات. وإذا اختفى النفط غداً، فسوف يتأثر إنتاج الغذاء فالكثير من المركبات الضرورية في الزراعة - الجرارات، والآلات جز العشب، والحصادات، والمكبات، والرشاشات، والبذارات ستتوقف عن العمل، ولن تتوفر عبوات المواد الغذائية اللازمة للتخزين والحفظ، حيث يستخدم الفحم البترولي، وهو منتج ثانوي في تكرير النفط، كمادة وسيطة في تصنيع الأسمدة الاصطناعية، والتي تعتبر مهمة في زيادة إنتاجية المحاصيل، ومن المرجح أن يترتب على ذلك نقص الغذاء. وإذا اختفى النفط غداً، فسيكون الأمر كارثياً على الخدمات الصحية في كل مكان، وسيفتقر الموظفون إلى القدرة على الحركة، وستتقطع السبل بالإمدادات الأساسية. وبعيداً عن وسائل النقل، يعد البترول مادة خام أساسية للأدوية والبلاستيك والإمدادات الطبية، قفازات اللاتكس، والأنابيب الطبية، والمحاقن الطبية، والمواد اللاصقة، وبعض الضمادات، والمطهرات، ومعقمات الأيدي، ومواد التنظيف، والأطراف الصناعية، وصمامات القلب الاصطناعية، وأقنعة الإنعاش، والسماعات الطبية، وماسحات التصوير بالرنين المغناطيسي، وأقلام الأنسولين، وأكياس الحقن، وتغليف الأدوية، وأقنعة الوجه، ومعدات الحماية الشخصية مشتقة إلى حد كبير من المواد البترولية. عادةً ما تحتوي المعدات المستخدمة في الأبحاث الطبية مثل المجاهر وأنابيب الاختبار والنظارات الواقية على مكونات مشتقة من البترول، حيث يبدأ التركيب الكيميائي الذي ينتج الاسبرين بالبنزين المشتق من البترول، حيث يتم تحويل البنزين إلى الفينول، والذي بدوره يتحول إلى حمض الساليسيليك، ثم يتم تحويله إلى حمض أسيتيل الساليسيليك، والذي يعرفه العالم باسم الاسبرين، ومن الصعب تصور مستشفى حديث من دون هذه المجموعة من المنتجات البترولية الأساسية. إذا اختفى النفط غداً، فسوف تتأثر صناعة الطاقة المتجددة، سوف تختفي الألياف الزجاجية والبلاستيك اللازم لبناء معظم توربينات الرياح، وسوف يختفي الإيثيلين المستخدم

العراق يدشن ناقلة النفط "أكد"



أكد نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط بجمهورية العراق، معالي السيد حيان عبد الغني، حرص وزارة النفط العراقية على تعزيز أسطول الناقل الوطني المتمثل بشركة ناقلات النفط العراقية بناقلات جديدة جاء ذلك في كلمة له خلال حفل أقيم مؤخراً بمناسبة تدشين الناقل الجديدة «أكد».

الغرض. ” مشيراً أن ذلك يأتي ضمن خطط وزارة النفط لتعزيز وتطوير دور الناقل الوطني في نقل النفط الخام والمنتجات النفطية إلى دول العالم ، وأضاف السيد عبد الغني ان الوزارة تدرس أسلوب الشراكة مع الشركات الدولية الناقل المتخصصة لتنفيذ مشاريع النقل التجارية المشتركة .

وقال عبد الغني: ”إننا نقف اليوم هنا في ميناء خور الزبير لنحتفل من جديد بتدشين الناقل «أكد» بعد تدشين الناقل «سومر» في وقت سابق ، حيث تبلغ حمولة الناقل الجديدة (32) ألف طن ، ومخصصة لنقل المنتجات النفطية ، يبلغ طولها (184) متراً وبعرض (32) متراً ، وتم التعاقد مع احدى الشركات العالمية النرويجية المتخصصة لهذا



أرامكو السعودية تُكمل الاستحواذ على شركة إسماكس



الظهران، 1 مارس -2024 أكملت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالمياً في مجال الطاقة والكيميائيات، بنجاح عملية الاستحواذ على حصة ملكية بنسبة 100% في شركة إسماكس للتوزيع (إس بي إي) (إسماكس)، وهي شركة رائدة في مجال تجارة التجزئة للوقود ومواد التشحيم المتنوعة في تشيلي.

وتحتضن شركة إسماكس، بحضور في السوق التشيلية، يشمل محطات بيع الوقود بالتجزئة، وأعمال المطارات، ومحطات توزيع الوقود، وإنتاج وتوزيع مواد التشحيم.

وتمثل هذه الصفقة، التي أعلن عنها لأول مرة في سبتمبر 2023م، أول استثمار لأرامكو السعودية في أعمال التجزئة في أمريكا الجنوبية والتي توضح جاذبية أسواقها، وتدعم هدف الشركة الإستراتيجي في تعزيز سلسلة القيمة الخاصة بها في قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق.

وتعليقاً على ذلك، قال النائب التنفيذي للرئيس في قطاع الأعمال للمنتجات والعلاء في أرامكو السعودية، الأستاذ ياسر مفتي: "يُسعدنا إكمال عملية الاستحواذ على شركة إسماكس، ونتطلع إلى العمل مع هذا الفريق المتميز في تشيلي لتحقيق طموحاتنا المشتركة، حيث تسعى أرامكو السعودية إلى أن تصبح لاعباً رئيساً في قطاع التجزئة على مستوى العالم، وتجمع هذه الصفقة بين الجودة العالية لمنتجاتنا وخدماتنا، بما في ذلك زيوت تشحيم فالفولين، مع الخبرة والجودة التي يميّز بها المشغل في تشيلي".



أرامكو السعودية تضيف كميات كبيرة إلى احتياطات الغاز والمكثفات المؤكدة في حقل الجافورة غير التقليدي



أرامكو السعودية
Saudi Aramco

إداريها التنفيذي، المهندس أمين بن حسن الناصر: "بحمد الله تمكنا من تحقيق هذا الإنجاز الذي يعزز الثروة الهيدروكربونية في المملكة ويدعم الاحتياطات المؤكدة من الغاز الذي يُعد مورداً مهماً وحيوياً للطاقة

والصناعات الكيميائية. وتبذل أرامكو السعودية، بدعم وتمكين من الدولة والجهات المعنية، جهوداً جبارة في أعمال التنقيب والإنتاج مستعينة بأعلى التقنيات الرقمية والصناعية بما في ذلك النمذجة الفائقة والبيانات الكبيرة والذكاء الاصطناعي. وقد أسفرت هذه الجهود عن إحراز تقدم ملموس للتوسع في مجال الغاز الذي يُعد أحد محركات النمو في الشركة، وأحد عناصر التمكين الاقتصادي في المملكة، ويمثل حقل الجافورة عنصراً أساسياً في إستراتيجيتنا الطموحة لزيادة إنتاج أرامكو السعودية للغاز".

ويجري العمل حالياً على مرافق الإنتاج في الجافورة، مع خطط لزيادة الإنتاج للوصول إلى معدل مبيعات مستدام للغاز يبلغ ملياري قدم مكعبة قياسية يومياً بحلول عام 2030، بالإضافة إلى كميات كبيرة من الإيثان، وسوائل الغاز الطبيعي، والمكثفات.

تزيد الاحتياطات المؤكدة بمقدار 15 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الخام و2 مليار برميل من المكثفات

الظهران- 27 فبراير 2024:
تمكنت أرامكو السعودية من إضافة كميات كبيرة إلى احتياطات الغاز والمكثفات المؤكدة في حقل الجافورة غير التقليدي في المملكة. وحجزت الشركة 15 تريليون

قدم مكعبة قياسية من الغاز الخام و2 مليار برميل من المكثفات كاحتياطات مؤكدة في الجافورة. وتُظهر التقديرات الآن أن الجافورة تحتوي على موارد إجمالية تبلغ 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الخام، إلى جانب ما يُقدر بـ 75 مليار برميل من المكثفات. وتم حساب هذه التقديرات الجديدة باستخدام منهج جديد لحجز الاحتياطات الصخرية تم تطبيقه على الموارد غير التقليدية لأول مرة في قطاع الطاقة ويمكن تطبيقه على نطاق واسع في القطاع.

وقد تم تقييم ممارسات الحجز الاحتياطي من خلال تحديد استمرارية الموارد وانسجام الأداء. وتحققت شركة ديغويلر أند مكنوتن، الاستشارية المرموقة لإصدار شهادات احتياطات قطاع الطاقة، من صحة التقديرات الجديدة تقنياً، وعملت على مراجعة آلية الحجز الإحصائي، وقدمت تقييماً مستقلاً تماماً. وتعليقاً على ذلك، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبتترول

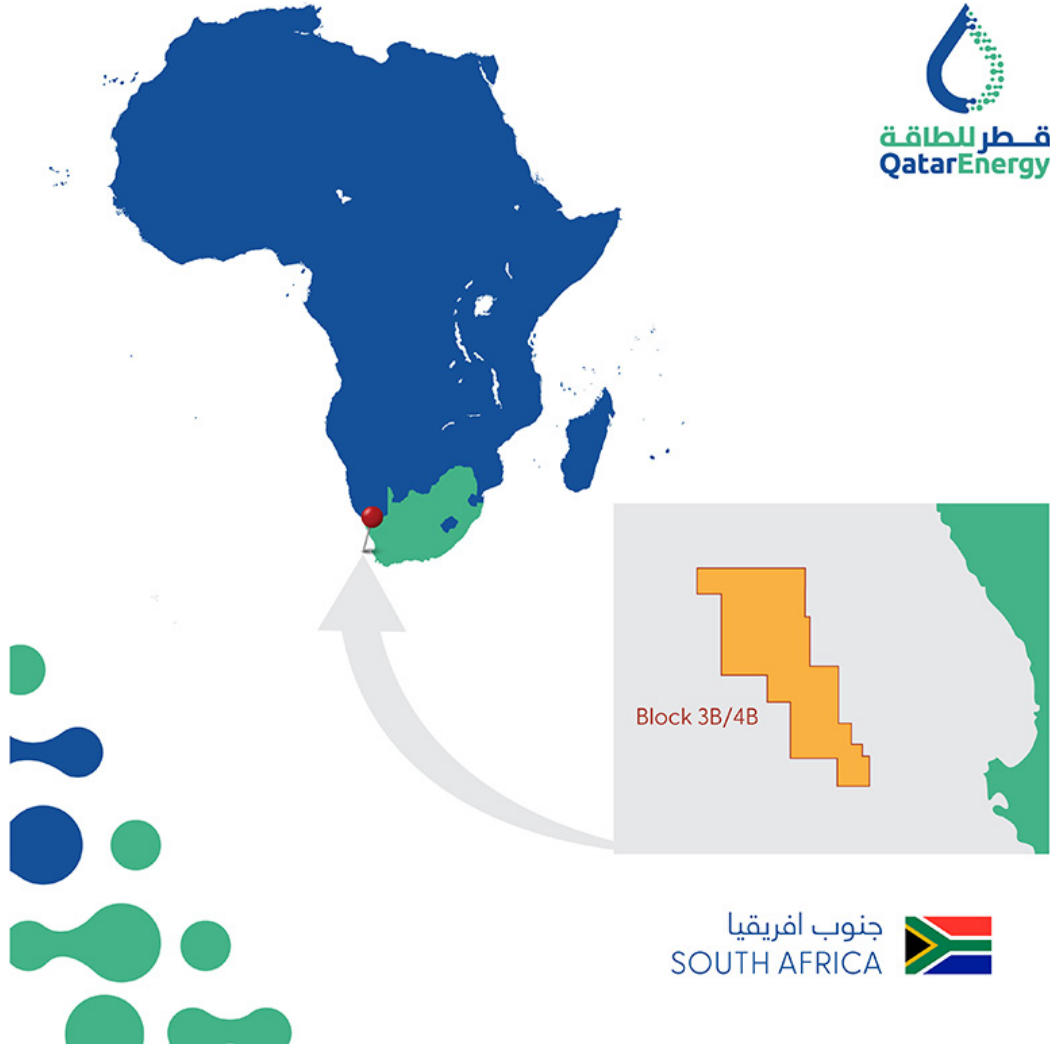
تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي
FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS



www.oapecorg.org



قطر للطاقة تستحوذ على حصة في منطقة استكشاف بحرية جديدة قبالة سواحل جنوب أفريقيا



جنوب أفريقيا
SOUTH AFRICA

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة: «إن استحوادنا على حصة في منطقة الاستكشاف البحرية 3B/4B يعزز من تواجدها في حوض أورانج الغزير. ويسعدنا أن نقوم بهذا الاستحواذ بالتعاون مع شريكنا الاستراتيجي توتال إنرجيز، ونتطلع إلى العمل مع شركائنا والهيئات الحكومية المعنية في جنوب أفريقيا لمواصلة تقييم إمكانات هذه المنطقة.»

وتغطي منطقة الاستكشاف 3B/4B مساحة تزيد على 17,500 كيلومتر مربع ضمن حوض أورانج قبالة الشواطئ الغربية لجنوب أفريقيا في أعماق مياه تتراوح بين 300 و2000 متر.

الدوحة، قطر • 6 مارس 2024 – وقعت كل من قطر للطاقة وشركة توتال إنرجيز (TotalEnergies) اتفاقية مع كل من مؤسسة نفط أفريقيا (Africa Oil Corporation)، وشركة ريكويور (Ricocure)، وشركة إيكو أتلانتيك (Eco Atlantic Oil & Gas) للنفط والغاز، للاستحواذ على حصة في منطقة الاستكشاف البحرية 3B/4B قبالة سواحل جنوب أفريقيا.

وبعد إتمام الصفقة، ستحصل قطر للطاقة على حصة في المنطقة تبلغ 24%، وتوتال إنرجيز على حصة تبلغ 33% بالإضافة إلى حقوق تشغيل المنطقة، بينما سيمتلك الحصة المتبقية حملة رخصة الاستكشاف والتنقيب الحاليين وهم: مؤسسة نفط أفريقيا (17%)، وشركة ريكويور (19,75%)، وشركة إيكو أتلانتيك للنفط والغاز (6,25%).

«أدنوك» و«بي بي»

تتفان على تأسيس مشروع مشترك للغاز

المشروع المشترك
سيُركز بشكل أولي على
تطوير أصول للغاز في
مصر
الخطوة تعزز الشراكة
الاستراتيجية طويلة الأمد
بين «أدنوك» و«بي بي»
وتكمل خطط النمو
الاستراتيجي للشركتين



والشركات والحلول في شركة «بي بي»: «يوفر هذا المشروع المشترك المبتكر قاعدة قوية للنمو والتوسع الدولي في مجال الغاز تساهم في تعزيز الشراكة الاستراتيجية طويلة الأمد بين «بي بي» و«أدنوك» والتي تمتد لخمس عقود. ونحن نهدف للتعاون والعمل معاً من خلال البناء على سجل «بي بي» وشركائها في مصر الحافل بالعمليات الآمنة والفعالة والذي يمتد لسنتين عاماً لمواصلة دورنا في إنتاج وتوفير طاقة آمنة ومنخفضة الانبعاثات مثل الغاز الطبيعي لمصر».

وتشمل الامتيازات التي سيتم تضمينها في المشروع المشترك كل من:

- امتياز الشروق (تمتلك «بي بي» حصة 10% في هذا الامتياز، ويحتوي على حقل «ظهر» المنتج) وتديره شركة «بتروبل» «بتروبل»
 - امتياز شمال دمياط (تمتلك «بي بي» حصة 100% في هذا الامتياز، ويحتوي على حقل أتول المنتج) وتديره شركة «الفرعونية للبترول»
 - امتياز شمال البرج (تمتلك «بي بي» حصة 50% من هذا الامتياز، الذي يضم حقل «ساتيس» غير المطور) وتديره شركة «الفرعونية للبترول»
 - امتياز استكشاف مناطق شمال الطابية وبيلاتريكس سيتي شرق وشمال الفيروز
- ومن المتوقع أن يكتمل تأسيس المشروع المشترك المدمج خلال النصف الثاني من عام 2024، ويخضع ذلك للحصول على موافقات الجهات التنظيمية.

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة | لندن، المملكة المتحدة: أعلنت شركتا «أدنوك» و«بي بي» في 14 فبراير 2024 عن اتفاقهما على تأسيس مشروع مشترك جديد للغاز في جمهورية مصر العربية ستمتلك فيه «أدنوك» حصة 49% فيما ستمتلك «بي بي» حصة 51%. وسيجمع المشروع المشترك بين القدرات التقنية للشركتين وسجلاتهما الحافلة بالإنجازات، ويهدف إلى تنمية محفظة أعمال تنافسية في مجال الغاز.

ووفقاً للاتفاقية، ستساهم «بي بي» في المشروع المشترك الجديد بأصولها في ثلاثة امتيازات تطوير بالإضافة إلى اتفاقيات استكشاف في مصر. وستقدم «أدنوك» مساهمة نقدية متناسبة يمكن استخدامها في فرص النمو المستقبلية.

وبهذه المناسبة، قال مصبح الكعبي، الرئيس التنفيذي لدائرة الحلول منخفضة الكربون والنمو الدولي في «أدنوك»: «يمثل الإعلان عن هذه الشراكة مع «بي بي» تقدماً مهماً ضمن جهود «أدنوك» المستمرة لبناء محفظة أعمال دولية في مجال الغاز الطبيعي. وستساهم هذه الشراكة المبتكرة ضمن المشروع المشترك في تعزيز أمن الطاقة في مصر ودعم الإمكانات الاقتصادية لأكثر دولة عربية في المنطقة من حيث عدد السكان. واستناداً إلى الشراكة الاستراتيجية الراسخة بين «أدنوك» و«بي بي»، نحن نتطلع لمواصلة استكشاف فرص أخرى وذلك ضمن مساعينا المشتركة لخفض انبعاثات عملياتنا وريادة الجهود الهادفة إلى تحقيق انتقال عادل ومنصف في قطاع الطاقة». من جانبه، قال وليام لين، نائب الرئيس التنفيذي للأقاليم



الصندوق العربي للطاقة

يطلق برنامجاً "50+" للتدريب الخريجين الجدد لتطوير المواهب في قطاع الطاقة بمنطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا

يهدف البرنامج التدريبي إلى مساعدة الخريجين الجدد على اكتساب الخبرات في مجال تمويل الطاقة وتعزيز قدراتهم المهنية.

وقال خالد بن علي الرويع، الرئيس التنفيذي لمؤسسة الصندوق العربي للطاقة: "يجسد برنامج "50+ لتدريب الخريجين التزامنا بتمكين الجيل القادم من قادة قطاع الطاقة العرب. فمن خلال فرص التطوير المهني والتجارب المتخصصة والدعم المستمر، نهدف إلى وضع الأسس التي تمكنهم من إطلاق العنان لإمكاناتهم الكاملة. ويعمل هذا البرنامج كمحفز للابتكار، وسد الفجوة بين المكتسبات الأكاديمية والتطبيق العملي، ودفع المنظومة الشاملة لقطاع الطاقة نحو مستقبلها المستدام."

وسيتم عقد جلسات إفادة منتظمة لتسريع تقدم المتدربين وتحديد أوجه التطوير وتقديم التوجيه لهم لتنمية مهاراتهم، وذلك لضمان حصولهم على الدعم والتشجيع المستمرين وإثراء تجربتهم التدريبية.

هذا ويأتي إطلاق البرنامج بعد أن كشف الصندوق العربي للطاقة عن استراتيجيته للأعوام 2023-2028 واسمه الجديد خلال مؤتمر الأطراف COP28 في دبي بدولة الإمارات، والذي يشمل عزمه لاستثمار ما يصل إلى 1 مليار دولار أمريكي على مدى السنوات الخمس المقبلة لدعم تحول الطاقة وإزالة الكربون. وتهدف الاستراتيجية الجديدة إلى تعزيز نمو المؤسسة وتأثيرها على المدى الطويل وتمثل النقد المستثمر الذي تحرزه كمستثمر رائد ومؤثر يعمل في أنشطة تركز على الاستثمار في قطاع الطاقة سعياً لتعزيز أمن الطاقة واستدامتها.

يأتي هذا الإعلان بعد أن كشف الصندوق العربي للطاقة عن اسمه التجاري واستراتيجيته الجديدين وخططها لاستثمار بنحو ما يصل إلى 1 مليار دولار أمريكي على مدى السنوات الخمس المقبلة لدعم تحول قطاع الطاقة وإزالة الكربون.

أعلن الصندوق العربي للطاقة، أحد المشاريع المنبثقة عن أوابك والمؤسسة المالية المؤثرة متعددة الأطراف التي تعمل في قطاع الطاقة بمنطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، مؤخرًا عن برنامجه التدريبي "50+" والذي يستهدف الخريجين الجدد الذين يتطلعون إلى اكتساب خبرات متخصصة وتعزيز قدراتهم المهنية في مجال تمويل الطاقة.

يستمر البرنامج التدريبي لمدة ستة أشهر، يتم خلاله دمج المتدربين في مختلف التخصصات داخل المؤسسة، وتكليفهم بمهام ومشاريع عملية في الأسهم ذات الصلة بمجال دراستهم لضمان حصولهم على الخبرات العملية.

ويشير اسم البرنامج "50+" إلى إرث المؤسسة الممتد لخمس عقود في الاستثمار في قطاع الطاقة العربية، والتزامها بمواصلة هذا الإرث للخمسين سنة القادمة من خلال تمكين جيل جديد من الطاقات الشبابية وتعزيز استدامة منظومة الطاقة بشكل عام. ويستهدف البرنامج "الخريجين الجدد المهتمين بتطوير مهاراتهم في قطاعي الطاقة والمال، مع التركيز على مواطني الدول الأعضاء للمؤسسة والمنطقة العربية بشكل عام.

وسيجري المتدربين زيارات منتظمة مع مشرفي البرنامج لفهم مسؤولياتهم وتعزيز تجربة التعلم الخاصة بهم، وذلك لتسهيل اكتساب المهارات الخاصة بالقطاع، وإعدادهم لمسيراتهم المهنية المستقبلية من خلال تعريضهم لسيناريوهات عمل حقيقية. كما سيتم إقرانهم بأعضاء الفريق من ذوي الخبرة لمساعدتهم في التغلب على التحديات التي قد يواجهونها أثناء فترة التدريب.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية مارس 2024

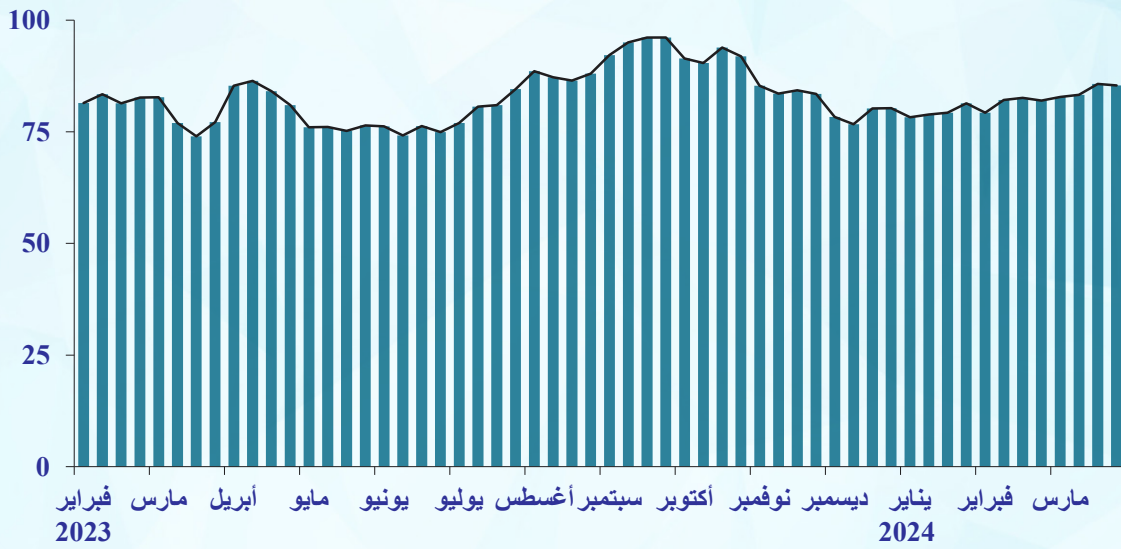
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر مارس 2024 إلى 84.13 دولار للبرميل، أي بنسبة ارتفاع 3.6% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2024 إلى 81.7 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 1.5% مقارنة بعام 2023.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع في شهر فبراير 2024 بنسبة 1.4% (1.2 دولار للبرميل) مقارنة بشهر يناير 2024، ليبلغ 81.2 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى التفاؤل المحيط بالنمو الاقتصادي العالمي في عام 2024، والمؤشرات على تعزيز أساسيات سوق النفط المادية، والتغطية المكشوفة في سوق العقود الآجلة، والمخاوف بشأن الاضطرابات المحتملة في إمدادات النفط في ظل استمرار التوترات الجيوسياسية، فضلاً عن انخفاض إمدادات الخام الخفيف في حوض الأطلسي، والتعافي التدريجي للطلب من مصافي التكرير الأمريكية، وتجدد الاهتمام بالشراء من شركات التكرير الصينية.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، فبراير 2023 – مارس 2024 (دولار/ برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، التقرير الشهري، أعداد مختلفة.

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2024 ليصل إلى نحو 103.3 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة تبلغ 0.1% مقارنة بمستويات الربع الرابع من عام 2023. حيث ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.6% ليصل إلى حوالي 57.7 مليون برميل/يوم، في حين انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 45.6 مليون برميل/يوم.

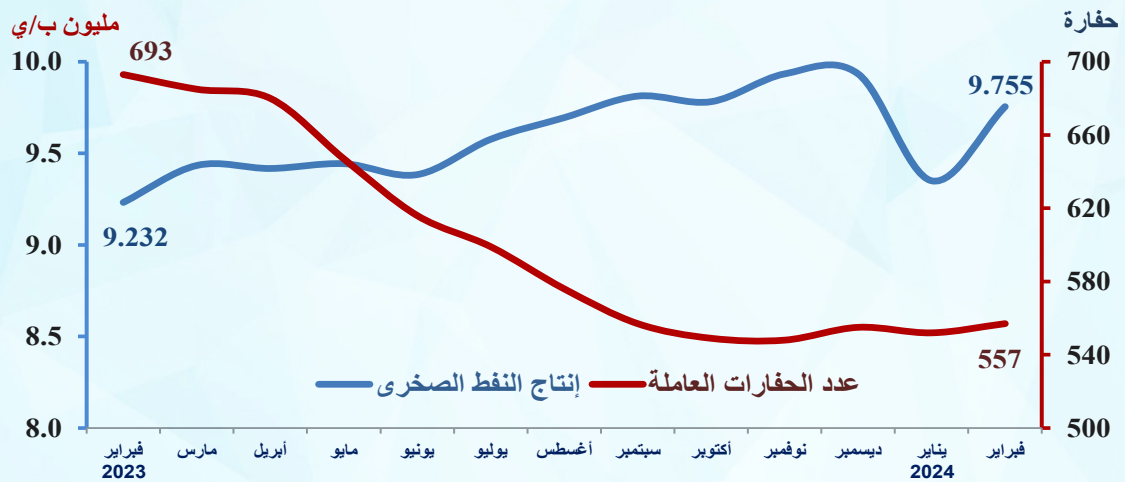
ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2024 ليصل إلى نحو 103.9 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 330 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 45.9 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 260 ألف ب/ي ليصل إلى 58 مليون ب/ي.

تشير التقديرات إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر فبراير 2024 بنسبة 1% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 101.3 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.6% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 32 مليون ب/ي، كما ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1.1% ليصل إلى نحو 69.3 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر فبراير 2024 بنحو 128 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 36.1 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 1.3% لتصل إلى نحو 14.7 مليون ب/ي. بينما ارتفعت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 21.4 مليون ب/ي.

ارتفع الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال فبراير 2024 بمقدار 405 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 9.755 مليون ب/ي. ويتوقع ارتفاعه إلى 9.759 مليون ب/ي في مارس، ويواصل ارتفاعه إلى 9.768 مليون ب/ي في شهر أبريل. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 5 حفارات خلال فبراير 2024 ليبلغ عددها 557 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



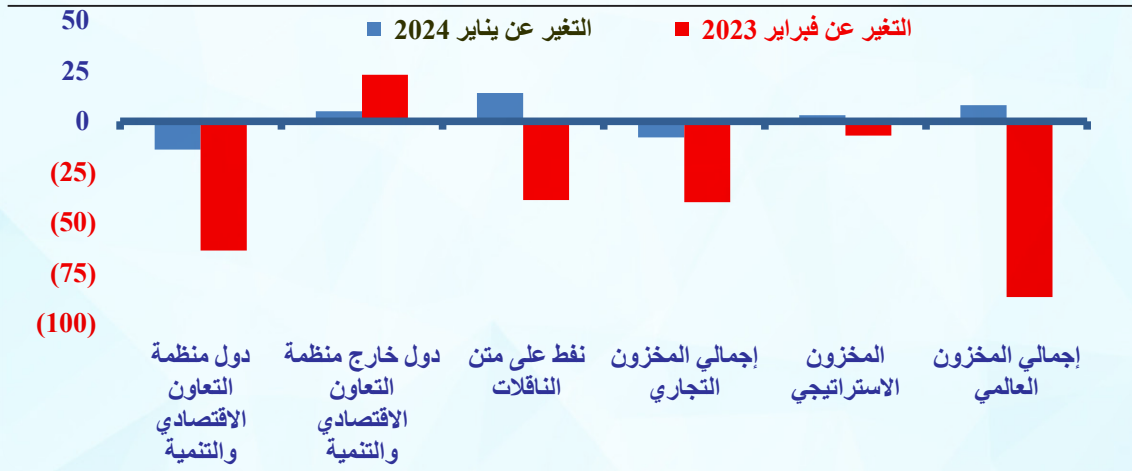
المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions Mar. 2024

3. المخزونات النفطية

انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر فبراير 2024 بمقدار 14 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2745 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 5 مليون برميل ليصل إلى 3290 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 3 مليون برميل فقط ليصل إلى 1509 مليون برميل.



التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر فبراير 2024 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Mar. 2024 and May. 2023.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر فبراير 2024 بنسبة 7.6% لتصل إلى حوالي 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 12% لتبلغ حوالي 4.7 مليون ب/ي.

انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر فبراير 2024 بنسبة 2.6% لتصل إلى حوالي 1.7 مليون ب/ي، في حين ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 2.9% لتبلغ حوالي 6.4 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر فبراير 2024 إلى 1.72 دولار لكل مليون (وح ب).

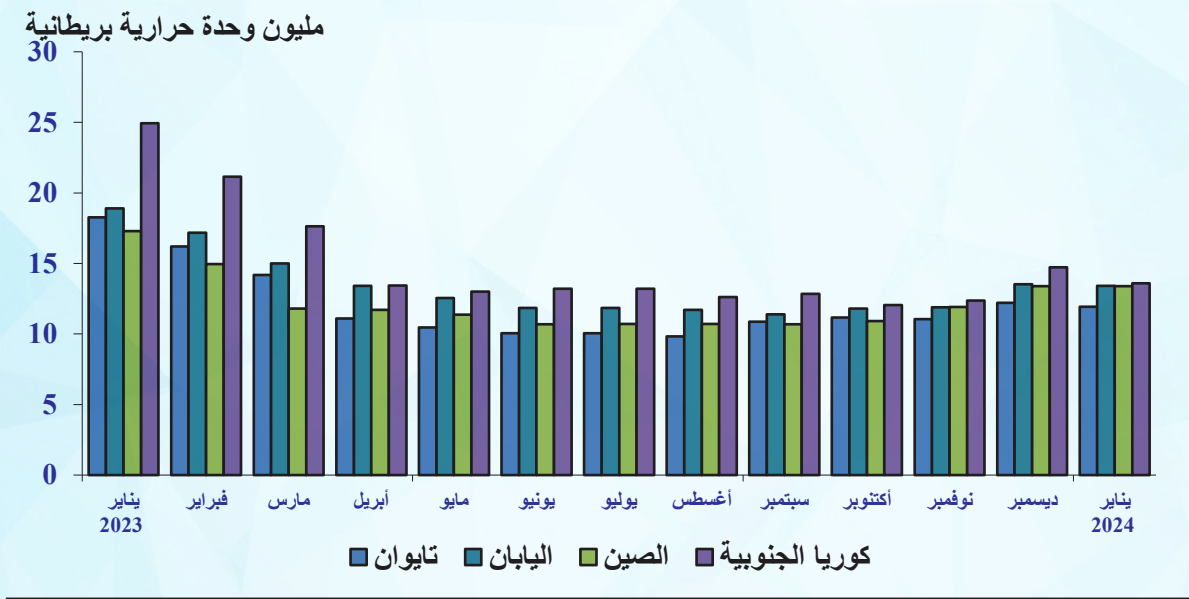
المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، فبراير 2023 – فبراير 2024



المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يناير 2024 بمقدار 0.11 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 13.41 دولار لكل مليون (وح ب)، كما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 1.14 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 13.59 دولار لكل مليون (وح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.28 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.93 دولار لكل مليون (وح ب). بينما استقر متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين عند نفس مستوى الشهر السابق البالغ حوالي 13.39 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، يناير 2023 - يناير 2024



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 5.120 مليون طن خلال شهر يناير 2024، مستأثرة بحصة بلغت 24.2% من الإجمالي.





ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2023-2024
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2023-2024
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2024	2023	
January	80.0	81.6	يناير
February	81.2	81.9	فبراير
March	84.1	78.5	مارس
April		84.1	أبريل
May		75.8	مايو
June		75.2	يونيو
July		80.1	يوليو
August		87.3	أغسطس
September		94.6	سبتمبر
October		91.8	أكتوبر
November		85.4	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter	81.8	80.7	الربع الأول
Second Quarter		78.4	الربع الثاني
Third Quarter		87.7	الربع الثالث
Fourth Quarter		85.2	الربع الرابع
Annual Average	81.7	83	المتوسط السنوي

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2023-2024
Table-1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2023-2024
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2023	2022	الأسبوع Week	الشهر Month	2024	2023	الأسبوع Week	الشهر Month
	77.0	1	يوليو July	78.2	77.71	1	يناير January
	80.6	2		78.9	79.08	2	
	81.0	3		79.3	83.53	3	
	84.6	4		81.4	84.94	4	
	88.6	1	أغسطس August	79.3	81.44	1	فبراير February
	87.2	2		82.1	83.41	2	
	86.5	3		82.6	81.41	3	
	88.0	4		82.0	81.78	4	
	92.2	1	سبتمبر September	82.8	82.77	1	مارس March
	95.0	2		83.3	76.98	2	
	96.1	3		85.7	73.99	3	
	96.1	4		85.4	77.20	4	
	91.4	1	أكتوبر October		85.3	1	أبريل April
	90.4	2			86.4	2	
	93.9	3			84.1	3	
	91.9	4			81.0	4	
	85.3	1	نوفمبر November		76	1	مايو May
	83.5	2			76.1	2	
	84.4	3			75.2	3	
	83.5	4			76.4	4	
	78.3	1	ديسمبر December		76.2	1	يونيو June
	76.7	2			74.2	2	
	80.2	3			76.3	3	
	80.3	4			74.9	4	

* The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan.2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of January 2019: The basket price excludes the Qatari crude "Qatar Marine". As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorian crude «Oriente».

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتباراً من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي، موربان الإماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الإيراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الأنونيسي. واعتباراً من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الأنغولي وخام أورينت الإكوادوري، وفي يناير 2009 تم استثناء الخام الأنونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم إضافة الخام الأنونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الأنونيسي، وفي يونيو 2017 أضيف خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «دجينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام قطر البحري من سلة أوبك، وفي شهر مارس 2020 تم استثناء خام أورينت الإكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفط الأخرى 2023-2024
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2023-2024
(دولار/ برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العربي الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2023	77.6	83.1	82.6	82.0	82.2	82.9	84.3	80.7	83.6	84.9	83.0	متوسط عام 2023
January 2023	78.2	82.2	82.9	80.8	81.0	82.5	82.9	77.8	83.8	83.8	81.6	يناير 2023
February	76.8	82.8	82.5	82.1	81.5	83.4	83.2	78.3	84.1	83.6	81.9	فبراير
March	73.4	78.9	78.3	78.4	77.4	79.6	79.9	75.3	80.3	80.3	78.5	مارس
April	79.4	84.4	84.9	83.4	84.0	84.1	85.5	81.8	85.4	85.7	84.1	أبريل
May	71.6	75.9	75.8	75.1	75.3	75.7	77.4	73.3	76.4	77.7	75.8	مايو
June	70.3	75.9	74.7	74.7	74.2	75.5	76.4	73.0	75.2	77.2	75.2	يونيو
July	75.9	80.5	80.1	80.3	79.7	80.8	82.4	78.8	80.3	83.5	81.1	يوليو
August	81.4	86.6	86.1	86.5	86.4	87.2	88.8	85.4	86.7	89.6	87.3	أغسطس
September	89.4	94.0	94.0	92.9	94.3	93.9	95.7	93.1	95.2	96.5	94.6	سبتمبر
October	85.6	90.8	91.1	89.8	92.1	91.0	92.9	90.2	93.3	93.4	91.8	أكتوبر
November	77.4	85.3	83.1	83.3	83.4	83.3	86.3	83.8	84.8	87.3	84.9	نوفمبر
December	72.1	79.3	78.0	77.3	77.8	77.7	80.1	77.6	78.8	81.3	79.0	ديسمبر
January 2024	73.9	79.8	80.3	78.7	79.7	79.1	80.8	78.2	81.4	82.1	80.0	يناير 2024
February	76.9	80.1	83.9	80.8	84.0	81.0	81.1	79.4	86.0	82.3	81.2	فبراير

Source: OIAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترو، الإدارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2023-2024
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2023 -2024
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2023	Singapore	102.6	106.2	99.0	سنغافورة	متوسط عام 2023
	Rotterdam	74.4	111.4	126.2	روتردام	
	Mediterranean	79.0	109.4	102.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	67.6	78.6	117.9	الخليج الامريكي	
Feb.-23	Singapore	101.1	107.2	99.4	سنغافورة	فبراير 2023
	Rotterdam	72.3	110.0	122.2	روتردام	
	Mediterranean	76.7	108.4	100.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	57.6	77.6	114.0	الخليج الامريكي	
Mar.-23	Singapore	95.3	102.4	98.6	سنغافورة	مارس 2023
	Rotterdam	65.9	107.1	120.7	روتردام	
	Mediterranean	70.9	104.4	101.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	58.3	73.5	117.0	الخليج الامريكي	
Apr.-23	Singapore	92.9	98.2	100.1	سنغافورة	أبريل 2023
	Rotterdam	72.6	101.1	129.5	روتردام	
	Mediterranean	77.1	99.3	104.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.9	67.3	127.1	الخليج الامريكي	
May-23	Singapore	86.4	88.8	90.3	سنغافورة	مايو 2023
	Rotterdam	67.9	91.6	122.9	روتردام	
	Mediterranean	72.5	90.7	94.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.4	57.6	113.2	الخليج الامريكي	
Jun.-23	Singapore	90.5	91.9	92.3	سنغافورة	يونيو 2023
	Rotterdam	69.9	96.5	123.9	روتردام	
	Mediterranean	74.1	95.3	98.3	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.5	60.2	116.9	الخليج الامريكي	
July-23	Singapore	99.6	101.4	98.6	سنغافورة	يوليو 2023
	Rotterdam	75.0	105.4	131.1	روتردام	
	Mediterranean	78.7	10.44	106.1	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.5	71.7	129.3	الخليج الامريكي	
Aug-23	Singapore	116.0	118.9	107.2	سنغافورة	أغسطس 2023
	Rotterdam	83.8	122.7	142.6	روتردام	
	Mediterranean	87.5	120.9	115.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	79.8	89.5	136.5	الخليج الامريكي	
Sep.-23	Singapore	121.42	124.92	109.92	سنغافورة	سبتمبر 2023
	Rotterdam	88.83	131.91	140.69	روتردام	
	Mediterranean	92.29	128.88	117.33	البحر المتوسط	
	US Gulf	82.93	97.05	130.56	الخليج الامريكي	
Oct.-23	Singapore	112.8	117.1	98.9	سنغافورة	أكتوبر 2023
	Rotterdam	80.6	122.4	123.0	روتردام	
	Mediterranean	85.0	120.2	97.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.5	86.7	110.0	الخليج الامريكي	
Nov-23	Singapore	103.1	106.1	98.0	سنغافورة	نوفمبر 2023
	Rotterdam	75.3	115.0	119.3	روتردام	
	Mediterranean	80.4	109.6	95.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	71.0	87.6	100.3	الخليج الامريكي	
Dec-23	Singapore	97.3	99.4	91.3	سنغافورة	ديسمبر 2023
	Rotterdam	71.0	105.6	112.5	روتردام	
	Mediterranean	76.5	102.9	89.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.9	80.5	95.1	الخليج الامريكي	
Jan.-24	Singapore	100.7	102.5	95.94	سنغافورة	يناير 2024
	Rotterdam	72.5	107.6	115.5	روتردام	
	Mediterranean	78.2	106.3	92.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.5	81.40	103.4	الخليج الامريكي	
Feb.-24	Singapore	104.0	106.1	100.1	سنغافورة	فبراير 2024
	Rotterdam	72.8	116.2	123.0	روتردام	
	Mediterranean	78.6	113.5	100.2	البحر المتوسط	
	US Gulf	64.7	85.2	109.9	الخليج الامريكي	

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.



الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2023 - 2024
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2023 - 2024
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط/ *** البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2023	163	39	58	متوسط عام 2023
February 2023	180	42	60	فبراير 2023
March	221	58	87	مارس
April	176	48	66	أبريل
May	179	36	48	مايو
June	145	41	61	يونيو
July	120	37	52	يوليو
August	100	31	46	أغسطس
September	98	27	42	سبتمبر
October	171	32	53	أكتوبر
November	199	40	69	نوفمبر
December	151	37	59	ديسمبر
January 2024	190	46	62	يناير 2024
February	166	52	70	فبراير

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

** حجم الناقلات يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

*** حجم الناقلات يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2023 - 2024
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2023 - 2024
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه الفترة
Average 2023	229	219	165	متوسط عام 2023
February 2023	241	231	170	فبراير 2023
March	336	326	190	مارس
April	274	264	203	أبريل
May	154	144	170	مايو
june	150	140	142	يونيو
July	182	172	121	يوليو
August	201	191	154	أغسطس
September	258	228	156	سبتمبر
October	201	191	165	أكتوبر
November	263	253	138	نوفمبر
December	273	263	154	ديسمبر
January 2024	241	231	244	يناير 2024
February	290	280	264	فبراير

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2023 - 2024

Table -7 : World Oil Demand 2023 - 2024

(مليون برميل/ اليوم - Million b/d)

	* 2024	2023					
	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV*	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	7.6	7.5	7.5	7.6	7.3	7.3	الدول العربية
OAPEC	6.5	6.4	6.4	6.5	6.2	6.4	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OECD	45.6	45.8	46.0	46.0	45.7	45.4	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.7	25.0	24.9	25.4	25.2	24.5	الأمريكتين
Europe	13.1	13.4	13.4	13.8	13.5	13.1	أوروبا
Asia Pacific	7.8	7.4	7.7	7.1	7.0	7.8	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	57.7	56.5	57.3	56.3	56.1	55.9	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	24.2	23.3	23.3	23.1	23.2	23.4	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.7	4.5	4.7	4.3	4.2	4.6	أفريقيا
Latin America	6.8	6.7	6.7	6.8	6.7	6.6	أمريكا اللاتينية
China	16.1	16.2	16.4	16.4	16.3	15.5	الصين
Eurasia	5.2	5.0	5.2	4.9	4.9	5.1	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	دول أوروبا الأخرى
World	103.3	102.2	103.2	102.2	101.8	101.3	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية.

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2023 - 2024

Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2023-2024

(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2024	2023					
	الربع الأول Q-I	المعدل Average	الربع الرابع Q-IV	الربع الثالث Q-III	الربع الثاني Q-II	الربع الأول Q-I	
Arab Countries	27.5	28.7	28.0	28.0	29.1	29.8	الدول العربية
OAPEC	26.4	27.6	26.9	26.9	28.0	28.7	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	31.9	32.5	32.1	31.8	32.6	33.1	الأوبك
Crude Oil	26.3	27.0	26.7	26.4	27.2	27.6	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	سوائل الغاز الطبيعي وبنوط غير تقليدية
OECD	33.3	32.8	33.0	33.0	32.3	32.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	29.1	28.7	28.9	29	28.2	27.9	الأمريكتين
Europe	3.8	3.7	3.6	3.6	3.7	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	37.0	36.7	36.4	36.4	36.5	36.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	أفريقيا
Latin America	7.3	7.0	7.2	7.1	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	13.7	13.9	13.2	13.6	13.8	14.2	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	102.3	102.0	101.3	101.3	101.3	101.8	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبتروول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية



جدول رقم (9) Table No (9)
المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر فبراير 2024
Global Oil Inventories, February 2024
(مليون برميل في نهاية الشهر - Month -End in Million bbl)

	التغير عن يناير 2023 Change from January 2023	فبراير 2023 Feb-23	التغير عن يناير 2024 Change from January 2024	يناير 2024 Jan-24	فبراير 2024 Feb-24	
Americas	(27)	1517	(1)	1491	1490	الأمريكتين:
Crude	(13)	622	28	581	609	نפט خام
Products	(14)	895	(29)	910	881	منتجات نفطية
Europe	(41)	946	(8)	913	905	أوروبا:
Crude	(5)	333	5	323	328	نפט خام
Products	(36)	613	(13)	590	577	منتجات نفطية
Asia Pacific	3	347	(5)	355	350	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	0	127	4	123	127	نפט خام
Products	3	220	(9)	232	223	منتجات نفطية
OECD ¹	(64)	2809	(14)	2759	2745	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(18)	1082	37	1027	1064	نפט خام
Products	(47)	1728	(51)	1732	1681	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	23	3267	5	3285	3290	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(39)	1530	14	1477	1491	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	(40)	6076	(8)	6044	6036	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(7)	1516	3	1506	1509	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(87)	9122	8	9027	9035	إجمالي المخزون العالمي **

المصدر

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

* لا يشمل النفط على متن الناقلات
** يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي

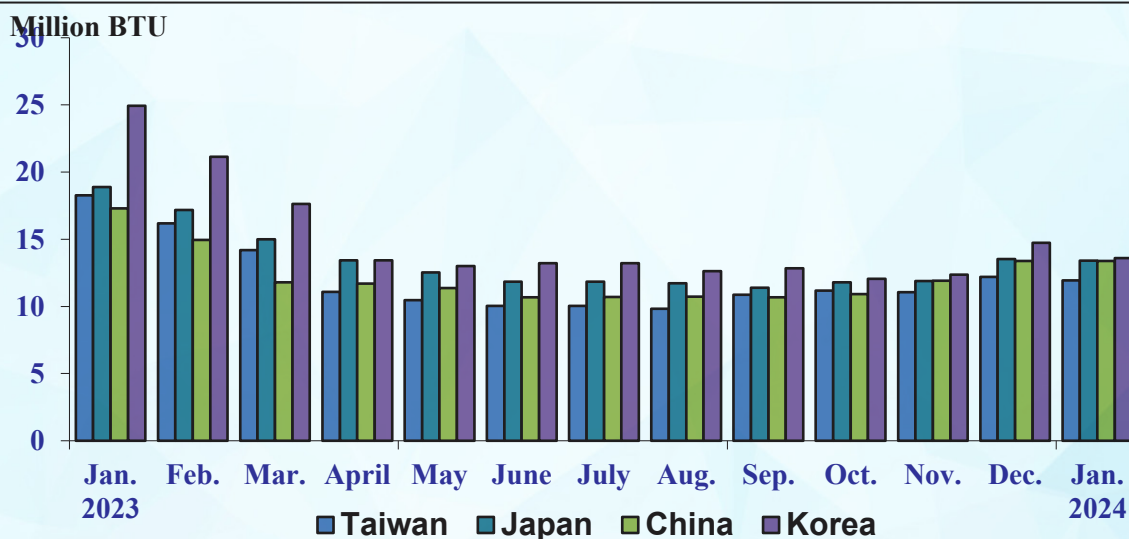
Source: Oil Market Intelligence, Mar. 2024 & May 2023.

Source: Oil Market Intelligence, Mar. 2024 & May 2023.

Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in January 2024 decreased by \$0.11/m BTU to reach \$13.41/m BTU, the price of Korean LNG imports decreased by \$1.14/m BTU to reach \$13.59/m BTU, and the price of Taiwan LNG imports decreased by \$0.28/m BTU to reach \$11.93/m BTU. Whereas the price of Chinese LNG imports remained stable at the same previous month level of \$13.39/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, January 2023- January 2024



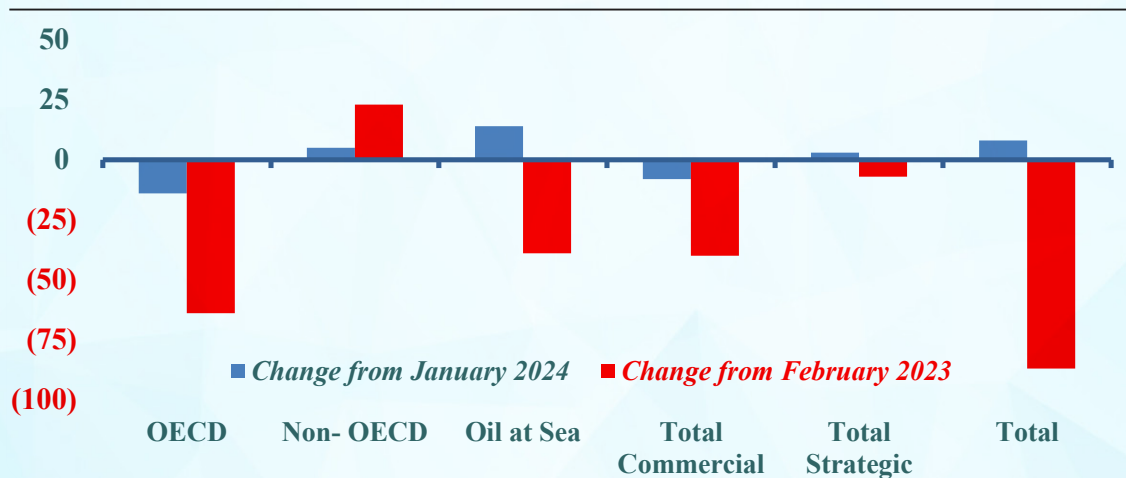
Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, South Korea and Taiwan were about 5.120 million tons in January 2024 (a share of 24.2% of total imports).



Change in Global Inventories at the End of February 2024 (million bbl)



Source: Oil Market intelligence, Mar.2024 and May.2023.

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

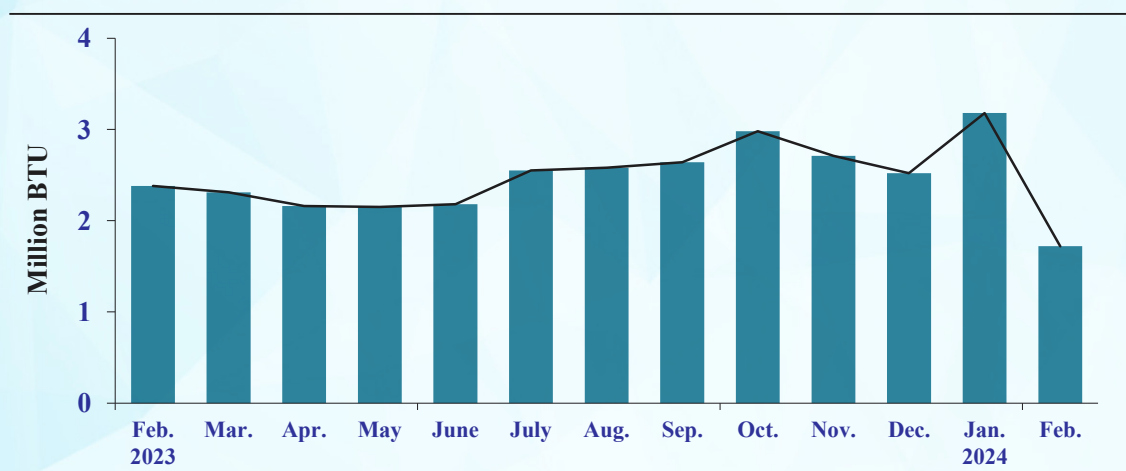
- US crude oil imports in February 2024 increased by 7.6% from the previous month level to reach about 6.7 million b/d, and US crude oil exports increased by 12% to reach about 4.7 million b/d.
- US petroleum products imports in February 2024 decreased by 2.6% from previous month level to reach about 1.7 million b/d, whereas US petroleum products exports increased by 2.9% to reach 6.4 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in February 2024 to reach \$1.72/million BTU.

Average spot price of natural gas at the Henry Hub, Feb. 2023 – Feb. 2024



Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

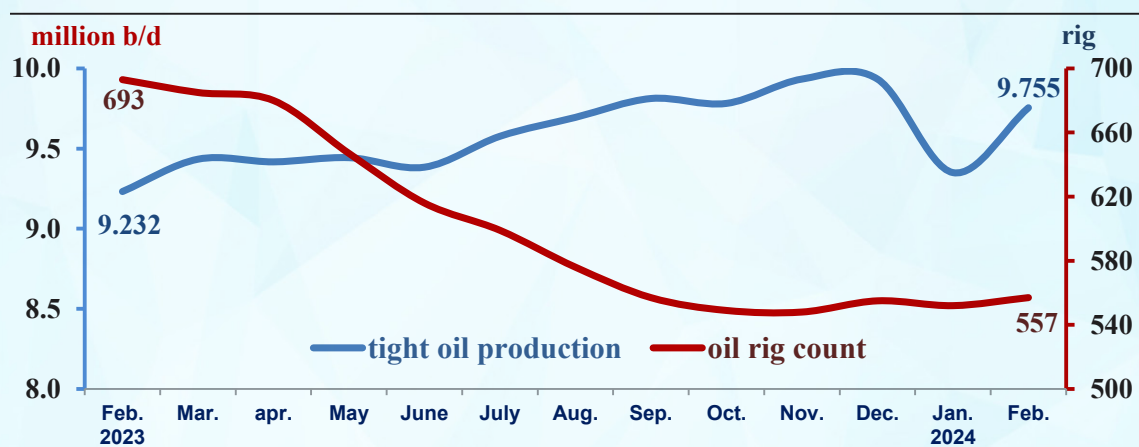
Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q2 2024 to reach 103.9 million b/d. As demand in OECD countries is expected to increase by 330 thousand b/d to reach 45.9 million b/d, and demand in non-OECD countries is expected to increase by 260 thousand b/d to reach 58 million b/d.

- Estimates indicate that **world** crude oil and NGLs/non-conventional supply in February 2024, increased by 1% to reach 101.3 million b/d. OPEC supply increased by 0.6% to reach about 32 million b/d, and non-OPEC supplies increased by 1.1% to reach about 69.3 mb/d.

OPEC+ crude oil supply in February 2024 decreased by 128 thousand b/d, or 0.3% compared with previous month level to reach about 36.1 million b/d. The supplies of non-OPEC, which are members of OPEC+, decreased by 1.3% to reach 14.7 million b/d. Whereas, the supplies of OPEC-9, which are members in OPEC+, increased by 0.3% to reach about 21.4 mb/d.

- US tight oil production increased in February 2024 by 405 thousand b/d compared to previous month level to reach 9.755 million b/d. Production is expected to increase in March to reach 9.759 million b/d, and continue increase in April to reach 9.768 million b/d. On other development, US oil rig count increased in February 2024 by 5 rigs, to stand at 557 rigs.

US tight oil production and oil rig count



Source: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions Mar. 2024.

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of February 2024 decreased by 14 million barrels from the previous month level to reach 2745 million barrels, whereas non-OECD commercial inventories increased by 5 million barrels from the previous month level to reach 3290 million barrels, and strategic inventories increased by 3 million barrels to reach 1509 million barrels.



Monthly Report on Petroleum Developments in the World Markets

March 2024

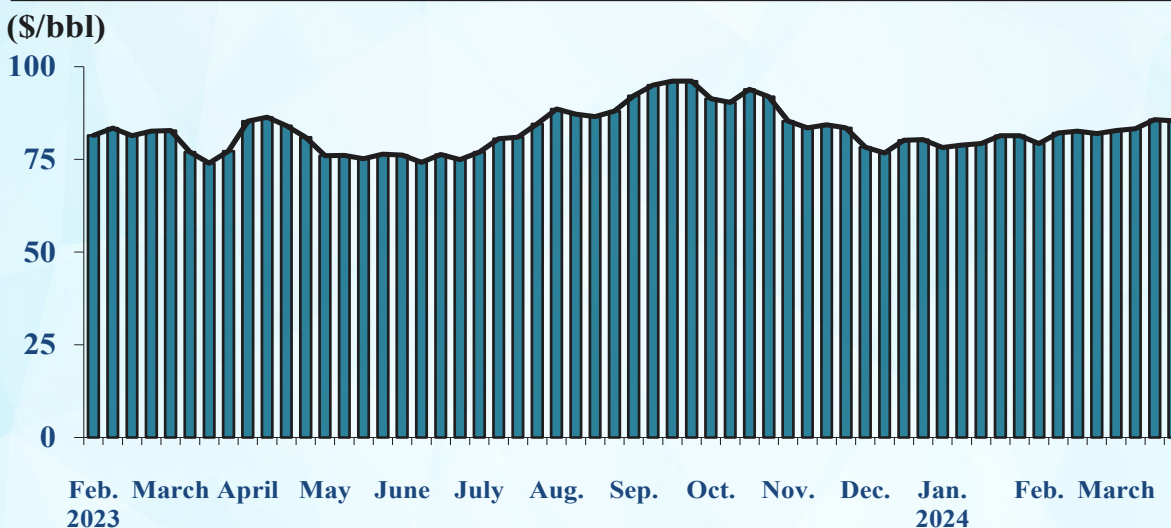
First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price increased in March 2024 by 3.6% compared to the previous month, to reach \$84.13/bbl. Whereas annual price of OPEC Basket is estimated to decrease in 2024 by 1.5% compared to 2023, to reach \$81.7/bbl.

It's worth mentioning that OPEC Reference Basket increased in February 2024 by 1.4% or \$1.2/bbl compared to the previous month of January, to reach \$81.2/bbl. This is mainly attributed to the optimism surrounding global economic growth in 2024, short covering from speculators, indications of strengthening physical oil market, and concerns about potential disruptions to oil supply considering Persistent geopolitical tensions. As well as the reduced supply of light sweet crude in the Atlantic Basin, gradual recovery of demand from US refiners, and renewed buying interest from Chinese refiners.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, Jan. 2023-Feb. 2024



Source: OPEC, Monthly Oil Market Report, Various issues.

2. Supply and Demand

- Estimates indicate that world oil demand is expected to increase in Q1 2024 by 0.1% compared with the previous quarter, to reach 103.3 million b/d. As demand in non-OECD countries increased by 0.6% to reach about 57.7 million b/d, whereas demand in OECD countries decreased by 0.7% to reach 45.6 million b/d.



Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets



THE ARAB ENERGY FUND LAUNCHES “50+”, GRADUATE TRAINING PROGRAM FOR FRESH GRADUATES TO DEVELOP TALENTS IN THE MENA ENERGY SECTOR

The announcement comes after The Arab Energy Fund announced its new strategy, name and a planned investment of up to US \$1 billion over the next five years in the energy transition and decarbonization.

The Arab Energy Fund, an OAPEC joint venture and a multilateral impact financial institution focused on the MENA energy sector, recently announced the launch of “50+”, a graduate training program for fresh graduates looking to gain work experience and enhance their professional capabilities in energy finance.

Over a period of six months, graduates will be immersed into various disciplines within the organization, where they will be assigned practical tasks and projects in departments related to their field of study to ensure that they gain relevant, hands-on experience.

The program’s name references the Institution’s 50-year legacy in funding the Arab energy industry and its commitment to continue building on that legacy for the next 50 years by enabling the next wave of talent in the industry in support of a and sustainable energy landscape. “50+” targets graduates that are interested in developing their skills in the financial and energy sectors, with a focus on attracting nationals from The Arab Energy Fund’s member countries and the broader MENA region.

The graduates will have regular check-ins with supervisors to understand their responsibilities and enhance their learning experience. This will not only facilitate their acquisition of industry-specific skills, but also prepare them for their future careers by introducing them to practical scenarios. Additionally, they will be paired with an experienced team member which will help them navigate challenges

THE GRADUATE TRAINING PROGRAM WILL HELP FRESH GRADUATES GAIN ENERGY FINANCE EXPERIENCE AND ENHANCE THEIR PROFESSIONAL CAPABILITIES.

they may face during training.

Khalid Ali Al-Ruwaigh, CEO of The Arab Energy Fund, said: “The Arab Energy Fund’s “50+” graduate training program exemplifies our commitment to empowering the next generation of Arab energy leaders. Through professional development opportunities, immersive experiences, and continuous support, we aim to place the foundation where they can advance and unlock their full potential. This program serves as a catalyst for innovation, bridging the gap between academia and application, and propelling the energy ecosystem towards a sustainable future.”

Regular feedback sessions to accelerate the graduates’ progress will be provided to identify areas for improvement and provide guidance for skills development. These sessions would ensure that they receive continuous support and encouragement, making their experience meaningful and rewarding.

The program’s launch comes after The Arab Energy Fund unveiled its 2023-2028 strategy and new name at COP 28 in Dubai, which includes a planned investment of up to US \$1 billion over the next five years in the energy transition and decarbonization.

The new strategy aims to strengthen the Institution’s growth and impact in the long-term, representing its continued progress as a pioneering impact investor with focused verticals for investing in the energy sector to advance energy security and sustainability.

ADNOC AND BP TO FORM GAS JOINT VENTURE



JV TO INITIALLY FOCUS ON
DEVELOPMENT OF GAS
ASSETS IN EGYPT
DEEPENS LONG-STANDING
PARTNERSHIP AND
COMPLEMENTS THE
COMPANIES' STRATEGIC
GROWTH PLANS

Abu Dhabi, UAE | London, United Kingdom: ADNOC and bp announced on 14 February 2024 that they have agreed to form a new joint venture (JV) in Egypt. The JV (51% bp and 49% ADNOC) will combine the pair's deep technical capabilities and proven track records as it aims to grow a highly competitive gas portfolio.

As part of the agreement, bp will contribute its interests in three development concessions, as well as exploration agreements, in Egypt to the new JV. ADNOC will make a proportionate cash contribution which can be used for future growth opportunities.

Musabbeh Al Kaabi, ADNOC Executive Director for Low Carbon Solutions and International Growth, said: "Today's announcement with bp represents a significant step forward as ADNOC builds its international natural gas portfolio. This progressive joint venture partnership will enhance Egyptian energy security and the economic potential of the region's most populous Arab country. Building on our long-standing strategic partnership with bp, ADNOC looks forward to continuing exploring other opportunities as we collectively seek to decarbonize our operations and lead a just and equitable energy transition."

bp's William Lin, Executive Vice President of Regions, Corporates & Solutions, said: "This dynamic JV offers a platform for international growth that advances our longstanding and strategic partnership with ADNOC that spans over five decades. Together, we will build on the 60 years of safe and efficient operations of bp and its partners in Egypt, and continue to produce and deliver secure, lower-carbon energy in the form of natural gas to the country."

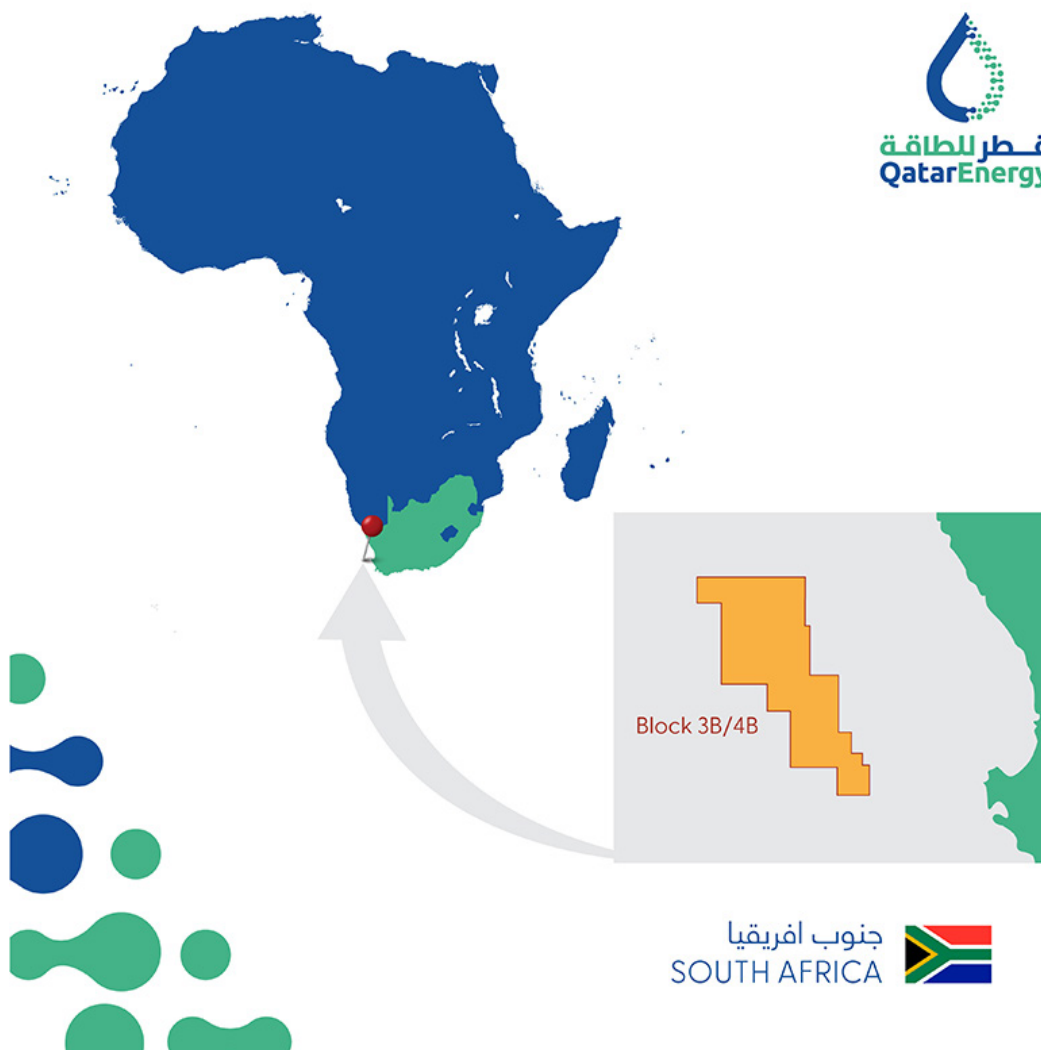
Concessions to be included in the JV:

- Shorouk (bp 10% interest, contains the producing Zohr field) operated by Belayim Petroleum (Petrobel);
- North Damietta (bp 100% interest, contains the producing Atoll field) operated by Pharaonic Petroleum Company (PhPC);
- North El Burg (bp 50% interest, contains the undeveloped Satis field) operated by PhPC;
- North El Tabya, Bellatrix-Seti East and North El Fayrouz exploration concession agreements.

Subject to regulatory approvals and clearances, the formation of the incorporated JV is expected to be completed during the second half of 2024.



QATARENERGY ENTERS NEW EXPLORATION BLOCK OFFSHORE SOUTH AFRICA



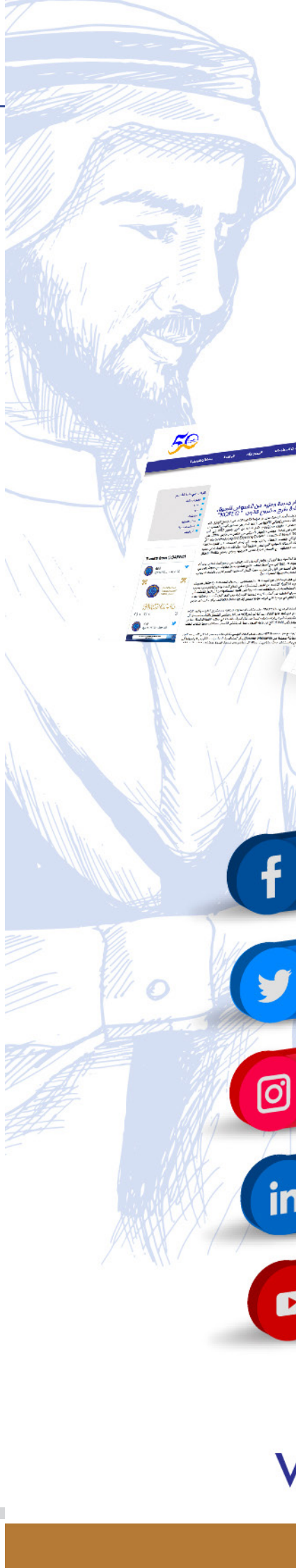
DOHA, Qatar • 6 March 2024 – QatarEnergy and TotalEnergies have signed a farm-in agreement with Africa Oil Corporation, Ricocure, and Eco Atlantic Oil & Gas to acquire participating interests in Block 3B/4B, offshore South Africa.

Following completion of the transaction, QatarEnergy will hold a 24% participating interest in Block 3B/4B, TotalEnergies will hold 33% and will be the operator, while the remaining participating interests will be held by existing license holders, Africa Oil Corporation (17%), Ricocure (19.75%) and Eco Atlantic Oil & Gas (6.25%).

Commenting on the transaction, His

Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, Minister of State for Energy Affairs in the State of Qatar, the President and CEO of QatarEnergy, said: “The farm-in to Block 3B/4B builds on our presence in the prolific Orange Basin. We are pleased to enter this block together with our strategic partner TotalEnergies, and we look forward to working together with our partners and the relevant government entities in South Africa to further assess this block’s potential.”

Block 3B/4B covers an area of more than 17,500 square kilometres within the Orange Basin offshore the western coast of South Africa in water depths ranging between 300 and 2,000 meters.



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوبك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



-  OAPEC1
-  OAPEC1
-  OAPEC1
-  OAPEC ORG
-  Oapec Oapec



www.oapecorg.org



ARAMCO ADDS SIGNIFICANT VOLUMES TO PROVEN GAS AND CONDENSATE RESERVES AT JAFURAH UNCONVENTIONAL FIELD



DHAHRAN | FEBRUARY 27, 2024: Aramco, one of the world’s leading integrated energy and chemicals companies, has added significant volumes to the proven gas and condensate reserves at the Jafurah unconventional field in the Kingdom of Saudi Arabia.

The Company has booked 15 trillion standard cubic feet (scf) of raw gas and two billion stock tank barrels (STB) of condensate as proven reserves at Jafurah. It now estimates that Jafurah contains a total resource of 229 trillion scf of raw gas, alongside an estimated 75 billion STB of condensate. These new estimates were calculated using a novel approach to shale reserves booking, which was applied to unconventional resources for the first time in the industry and has potential to be deployed at scale.

Reserve booking practices were assessed through establishing continuity of resources and consistency of performance. These new estimates were technically validated by respected industry reserves certification consultancy DeGolyer and

PROVEN RESERVES INCREASE BY 15 TRILLION STANDARD CUBIC FEET OF RAW GAS AND TWO BILLION STOCK TANK BARRELS OF CONDENSATE.

MacNaughton, which reviewed the statistical booking mechanism and provided a fully independent assessment. Amin H. Nasser, Aramco President & CEO, said: “This achievement enhances the Kingdom’s hydrocarbon wealth through proven reserves of gas, which is a vital resource for the energy and chemicals industries. Aramco’s upstream business is deploying state-of-the-art technologies including advanced modelling and artificial intelligence to make tangible progress in developing Jafurah, which is one of the company’s growth engines and an important economic resource for the Kingdom. The field represents a key element in our ambitious strategy to increase Aramco’s gas production.”

Work is currently underway to deliver production at Jafurah, with plans to ramp up to reach a sustainable sales gas rate of two billion scfd by 2030, in addition to significant volumes of ethane, Natural Gas Liquids (NGL) and condensate.

ARAMCO COMPLETES ACQUISITION OF ESMAX



Dharam, 1 March 2024- Aramco has successfully completed the acquisition of a 100% equity stake in Esmax Distribución SpA (“Esmax”), a leading diversified downstream fuels and lubricants retailer in Chile.

Esmax has a national presence that includes retail fuel stations, airport operations, fuel distribution terminals and a lubricant blending plant.

The transaction, which was first announced in September 2023, represents Aramco’s first Downstream retail investment in South America, illustrates the attractiveness of this market, and supports the Company’s strategic goal to strengthen its Downstream value chain.

Yasser Mufti, Aramco Executive Vice President of Products & Customers, said: “We are delighted to conclude the acquisition of Esmax and look forward to working with the outstanding team on the ground in Chile to achieve our shared ambitions. Aramco aims to be a primary global retail player and this deal combines our high quality products and services, including Valvoline lubricants, with the experience and quality of an established operator in Chile.”



IRAQ LAUNCHES “AKKAD” OIL TANKER



Deputy Prime Minister for Energy Affairs and Minister of Oil of the Republic of Iraq, His Excellency Mr. Hayyan Abdul Ghani, affirmed the keenness of the Iraqi Ministry of Oil to strengthen the national carrier fleet represented by the Iraqi Oil Tanker Company with new tankers. This came in a speech during a ceremony held recently on the occasion of launching the new oil tanker “AKKAD.”

Abdul Ghani said: “We stand here once again today in the port of Khor Al-Zubair to celebrate the launch of the tanker ‘AKKAD’ after the launch of the tanker ‘Sumar’ earlier. The tonnage of the new

tanker is (32) thousand tons, and is designated for transporting petroleum products. It is 184 meters long and 32 meters wide. As contract was signed with a specialized Norwegian international company for this purpose. “

He pointed out that this comes within the plans of the Ministry of Oil to strengthen and develop the role of the national carrier in transporting crude oil and petroleum products to countries around the world. Mr. Abdul Ghani added that the Ministry is studying partnership options with specialized international tanker companies to implement joint commercial transportation projects.



If oil disappeared tomorrow, petroleum based-products would vanish with it. This would impact the production of electric vehicles (EVs). Aside from the supply chains disruption, the structure of lithium-ion batteries would be affected. A lithium-ion battery has four parts: an anode, cathode, electrolyte and a separator. Separators are engineered microporous membranes, typically made of polyethylene or polypropylene petroleum-based products. The petroleum-derived synthetic rubber used on car and bicycle tyres would cease to exist.

If oil disappeared tomorrow, food production would be devastated. Many of the vehicles necessary in agriculture-tractors, mowers, combine harvesters, balers, sprayers and seeders-would stop working. Food packaging necessary for storage and preservation would not be available. Petroleum coke, a by-product in oil refining, is used as a feedstock in manufacturing synthetic fertilizers, which are important in increasing crop yields. Food shortages and the knock on impacts would likely ensue.

If oil disappeared tomorrow, it would be catastrophic for health services everywhere. Staff would lack mobility, and essential supplies would be stranded. Beyond transportation, petroleum is an essential feedstock for pharmaceuticals, plastics and medical supplies.

Latex gloves, medical tubes, medical syringes, adhesives, some bandages, disinfectants, hand sanitizers, cleaning agents, prosthetics, artificial heart valves, resuscitation masks, stethoscopes, MRI scanners, insulin pens, infusion bags, medication packaging, face-masks, and Personal Protection Equipment are largely derived from petroleum-based materials. The equipment used in medical research such as microscopes, test tubes and goggles usually contain petroleum-derived components.

The chemical synthesis that creates aspirin begins with benzene, which is derived from petroleum. The benzene is converted to phenol, which in turn is converted to salicylic acid. This is then transformed into acetylsalicylic acid, which the world knows as aspirin.

It is difficult to conceive of a modern hospital without this range of essential petroleum-based products.

If oil disappeared tomorrow, the renewables industry would be impacted. The fibreglass, resin or plastic necessary for the construction of most wind turbines, would disappear. The ethylene used in the

production of solar panels would vanish. Most of the mining vehicles-large trucks, rotary drill rigs and rock drills-necessary to extract the critical minerals upon which the production of solar photovoltaic plants, wind farms and EVs depend, would become stationary.

If oil disappeared tomorrow, homes would be transformed beyond recognition. There is the possibility roofs would collapse, for example, if bitumen was a key product. Other materials used in insulating homes would disappear. If you relied on heating oil to keep warm, that would go. The linoleum flooring and tiling would be impacted. Painting the walls would be a challenge. Furniture, pillows, rugs, curtains, dishes, cups and non-stick pans all are likely to be made from petroleum-derived products too.

It would be a challenge to stay clean or keep homes clean, if oil disappeared tomorrow. Laundry detergent and dish detergents usually derive from petroleum-based products. Soap, toothpaste, hand-lotion, deodorant, shampoo, shaving cream, eyeglasses, contact lenses, combs, brushes; all normally contain petroleum-derived products.

It would be a struggle to get anywhere, as the asphalt that paves roads and footpaths would vanish.

If oil disappeared tomorrow, millions of jobs would be lost. Tax revenues would be depleted. Industrial production would crimp. Economic growth would go into reverse. The plight of the fuel poor would be worsened.

This is not even the full list of everything that would be impacted, in such an unthinkable scenario.

Yet, despite these realities, there are calls saying 'Just stop oil,' 'Keep it in the ground,' or 'don't invest in new oil and gas projects.'

Of course, everybody wants to see greenhouse gas emissions reduced. OPEC believes that technological solutions and efficiency improvements can play a vital role. The oil industry is already proactive in this regard.

We need to be cautious of endangering the present, in the name of saving the future. It is important we all fully understand the immense benefits that oil, and the petroleum products derived from it, continue to provide to people and nations across the world.



IF OIL DISAPPEARED TOMORROW....



HE Haitham Al Ghais

OPEC Secretary General.

If oil disappeared tomorrow, there would be no more jet fuel, gasoline or diesel. Internal combustion engine automobiles, buses, trucks, lorries and coaches would be stranded. Airplanes powered by jet fuel would be grounded. Freight and passenger rail powered by diesel would halt. People could not get to work; children could not get to school. The shipping industry, transporting both freight and passengers, would be devastated.

There would be no point calling emergency services. The majority of ambulances, fire engines, police cars, rescue helicopters and other emergency vehicles would be stationary. Most phones and computers would also vanish as their plastic components derive from oil, so it would be a struggle to find a way of communicating with the emergency services anyway.

The construction sector would halt, as diesel powered vehicles would be stranded: excavators, bulldozers, dump trucks, cranes, cement mixers, rollers and compact loaders would remain stationary. New homes or buildings could not be built or receive vital maintenance work.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك

منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبتترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي
FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS



www.oapecorg.org



THE SECRETARIAT GENERAL PARTICIPATES IN THE 37TH COORDINATION MEETING OF THE ARAB GROUP FOR CLIMATE CHANGE ISSUES AND NEGOTIATIONS

OAPEC Secretariat General participated in the meetings of the Arab Negotiating Group, held at the headquarters of the League of Arab States during the period 13-14 February 2024. The meeting was attended by a number of Arab member countries of the Arab Negotiating Group and Arab, regional and international organizations.

The two-day meeting discussed the outcomes of the COP-28 Conference of the Parties, which was held in the United Arab Emirates, in 2023, and the preparation for the meeting of the Implementation Subcommittee and the Technology Subcommittee SBI and SBSTA in July in Bonn 2024.

OAPEC representative, Mr Abdul Kareem Ayed, who is in charge of the climate change dossier, presented a paper on the outcomes of the Conference of the Parties COP-28 and their implications for the Arab countries. The paper also addressed the outcomes of the Conference of the Parties, especially Paragraph No. 28 related to the issue of the global inventory, which is the most important item in the negotiations, as there was an extensive discussion about the displacement of fossil fuels in general, but it was agreed to gradually reduce the use of fossil fuels in an orderly, fair and responsible manner.

This new agreement is not binding on countries to completely phase out fossil fuels, and there is a call for action by countries to achieve energy transition. Among the outcomes of the Conference of the Parties that the paper reviewed were raising the financing ceiling, the Loss and Damage Fund, and the necessity of setting a new collective goal on climate financing in 2024. The paper also discussed the challenges of climate financing in Arab countries and the possible solutions proposed.

At the end of the meeting, it was agreed to hold a workshop to qualify Arab negotiators to prepare for the upcoming COP-29 conference under the auspices of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC).

OAPEC SECRETARY-GENERAL TAKES PART IN EGYPTES 2024

Upon a kind invitation by HE Engineer Tarek El Molla, Minister of Petroleum and Mineral Resources of the Arab Republic of Egypt, an OAPEC delegation, headed by HE Engineer Jamal Al Loughani, Secretary-General of the Organization, participated in the activities of the Seventh Egypt Energy Show (EGYPES 2024), which was held under the auspices of His Excellency President Abdel Fattah El-Sisi, from 19 - 21 February 2024, under the slogan “Driving energy transition, security and decarbonisation”.

This year’s conference has transformed from a petroleum conference into a comprehensive energy platform that reviews all challenges and solutions regarding achieving energy transitions and reducing carbon emissions from energy production and use. The conference witnessed a large presence of Arab and foreign ministers and officials. It was also attended by secretaries of regional and international energy organizations and CEOs of major international energy companies.

OAPEC Secretary-General, HE Engineer Jamal Al Loughani, took part as a keynote speaker in one of the conference sessions held on 19 February, with the participation of ministers and leaders of the energy industry. The significance of this session entitled “Securing Sustainable and Affordable Energy for All,” stems from the increasing geopolitical concerns and restrictions around the world, as access to safe and affordable energy still threatens many developing countries. Thus, governments strive to stabilize energy markets and ensure security of supply for their people in the short term.

Al Loughani pointed out that OAPEC member countries possess great capabilities and enormous resources that qualify them to play a greater role in the future and that they will be able to achieve the desired energy transitions. He said that OAPEC member countries account for 54% of the world’s proven oil reserves and 26% of the proven gas reserves. They also account for about 27% of the world’s oil production and 14% of the gas production, in addition to the great attention that the member countries pay to renewable energy sources (solar and wind) and nuclear energy.

Al Loughani added that recent OPEC forecasts indicate an increase in global energy demand by 23%, and the share of renewable energy sources (especially solar and wind energy) in the energy mix is expected to rise from 2.7% now to 11.7% in 2045. He noted, however, that oil and gas will remain the



main source to meet global energy needs, accounting for a 53.7% share of the energy mix in 2045.

The Secretary-General explained the expected role of OAPEC in energy transitions stating that OAPEC member countries will continue to be the main supplier of energy to the world, by investing in fossil fuels and renewable energy, while maintaining energy security and reducing emissions. He explained that there are a number of member states aiming to expand their production capacities in the future, such as Kuwait, Iraq and the United Arab Emirates, while the Kingdom of Saudi Arabia plans to maintain its maximum sustainable capacity at 12 million barrels per day. He added that Qatar seeks to raise its production of liquefied natural gas from 77 million metric tons annually to 126 million metric tons annually in 2026.

Al Loughani said that the main challenge facing the member countries is the huge investments needed to meet the growing global demand for energy. He added that in order to produce oil and gas in a clean way, OAPEC member countries are making huge investments in various available technologies, such as CCUS techniques throughout oil and gas operations.

Al Loughani stressed that the OPEC countries believe that oil and gas production while controlling emissions through clean technologies can lead to net zero emissions in 2050. Therefore, the OAPEC countries will be part of the solution towards a balanced, gradual and responsible transition towards more sustainable energy sources. HE Al Loughani concluded his contribution by saying that these efforts undoubtedly reflect OAPEC’s commitment to promoting sustainable energy systems and contributing to global efforts to combat climate change.

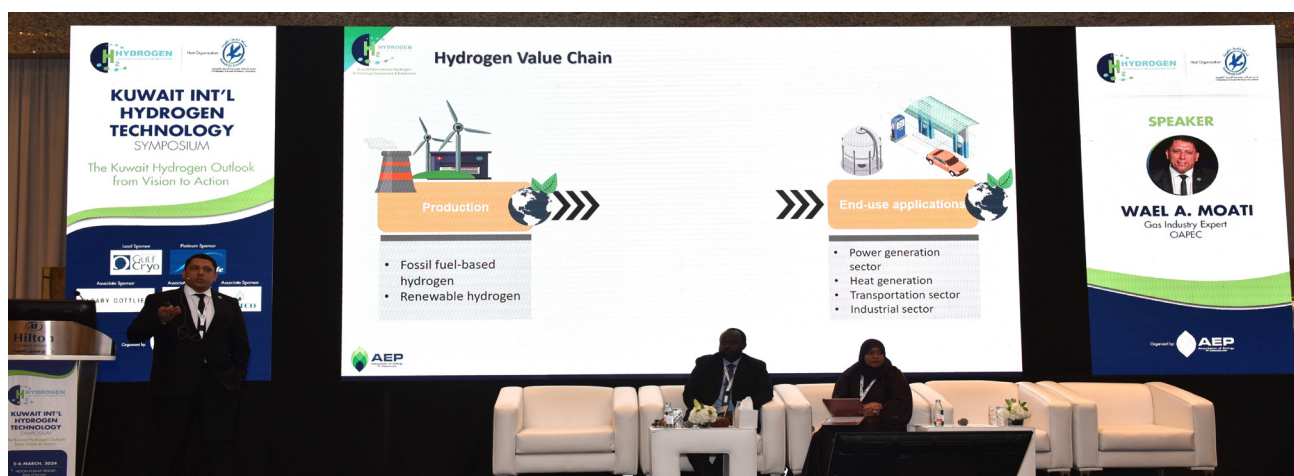


OAPEC AND SUMED MEETING

OAPEC Secretary General HE Engineer Jamal Essa Al Loughani, and his accompanying delegation met with the Chairman of the Board of Directors and Managing Director of the Arab Petroleum Pipeline Company (SUMED), His Excellency Engineer Mohamed Abdel Hafez, on the sidelines of his participation in the activities of the Egypt International Energy Conference and Exhibition (EGYPES 2024). The meeting took place at the company's headquarters in Cairo in the Arab Republic of Egypt on Tuesday, 20 February 2024.

During the meeting, HE Al Loughani discussed methods to enhance cooperation between the two sides in several areas of common interest. The Secretary General praised the company's work being an example of the concept of joint Arab action as it is owned by Arab countries, namely the Arab Republic of Egypt, the Kingdom of Saudi Arabia, the State of Kuwait, The United Arab Emirates and the State of Qatar.

For his part, Engineer Mohamed Abdel Hafez, indicated that the company owns import and export ports with huge storage capacity for crude oil, liquefied gas, and petroleum products, linked to each other by a pipeline extending from Ain Sokhna on the Gulf of Suez to Sidi Kerir on the Mediterranean coast in Alexandria. In addition to providing storage services for products and gas, SUMED is considered a solution for giant deep-draft crude oil ships, which resort to unloading part of their cargo at SUMED ports in order to raise the level of the ship and its ability to pass through the Suez Canal. The rest of the shipment is then loaded from the port of Sidi Kerir after crossing the canal.



OAPEC AT THE FIRST INTERNATIONAL CONFERENCE ON HYDROGEN PRODUCTION TECHNOLOGY IN KUWAIT

OAPEC Secretariat General participated in the organizing committee supervising the first international conference on hydrogen production technology in Kuwait, which was held during the period 5-6 March 2024, under the slogan “Hydrogen prospects in the State of Kuwait from vision to application.” The event was hosted by the Kuwait Oil Company, with the participation of more than 150 experts, representing several Kuwaiti, regional and international companies and institutions, including the King Abdullah Petroleum Research Centre, the Kuwait Oil Company, EQUATE, the Kuwait Institute for Scientific Research, Shell, and others.

The activities of the first day of the conference began with the opening speech presented by Mr Walid Al-Rifai, CEO of the Association of Energy Professionals, Mr Abdullah Al-Mutairi, Director of the Production and Gas Projects Group at Kuwait Oil Company, and Mr Peter Jensen, Projects Manager at Shell International. During the opening speech, speakers expressed the importance of enhancing cooperation and joint efforts in the field of energy and developing hydrogen production technology.

The conference sessions were devoted to discussing several topics, including:

- Reviewing regional applications and business models in the Gulf Cooperation Council countries, and the progress achieved
- Potential markets for hydrogen and the technologies used
- Risks and opportunities in hydrogen markets
- Hydrogen infrastructure, transportation and export
- Carbon removal processes and carbon capture and storage technologies

OAPEC Secretariat presented its vision at the summit by participating in the session dedicated to hydrogen infrastructure, and presented a paper entitled “Challenges and opportunities for

transporting and exporting hydrogen, and the most prominent export projects in the Arab countries,” presented by Engineer Wael Hamid Abdel Moati, gas industries expert at the organization. He explained the necessity of building an integrated value chain for hydrogen and the existence of viable economic solutions for transporting large quantities of hydrogen from production sites to demand centres. He divided the paths of transporting and exporting hydrogen in international trade into four paths, which are either transporting hydrogen through pipelines after compressing it (compressed hydrogen) or liquefying it into liquefied hydrogen at -253 degrees Celsius and transporting it through designated tankers. Hydrogen can also be converted into liquid ammonia or liquid organic materials such as methylcyclohexane and transported by tankers to the receiving port.

The OAPEC paper explained that the process of “hydrogen transport” constitutes a factor influencing the adoption of hydrogen as an energy source in the future due to the large energy needs it requires.

OAPEC representative concluded his paper by explaining that enabling hydrogen to play an effective role in the future requires building a high-capacity value chain with high flexibility that ensures the production, storage, and transportation of large quantities from production sites to consumption centres. The conference sessions also highlighted the future vision of the challenges, opportunities, strategic and technological frameworks, and infrastructure necessary to benefit from the full potential of hydrogen, in order to enhance the role of hydrogen in achieving a sustainable energy future and reducing greenhouse gas emissions.

OAPEC’s contribution was highly appreciated by the participants, and OAPEC representative was honored by the Association of Energy Professionals (AEP) for his participation as a member of the organizing committee and a speaker in the conference sessions.



DURING HIS PARTICIPATION IN THE WORLD GAS SUMMIT IN ALGERIA: AL LOUGHANI CALLS FOR ADOPTING GAS AS A MAJOR COMPONENT OF THE ENERGY SYSTEM IN THE FUTURE, AND STRESSES THE IMPORTANCE OF PUMPING INVESTMENTS

Upon an invitation by His Excellency Mohamed Arkab, Minister of Energy and Mines of the People’s Democratic Republic of Algeria, OAPEC Secretariat General participated with a delegation headed by the Secretary-General, HE Engineer Jamal Al Loughani, in the seventh summit of the Gas Exporting Countries Forum, which was held in Algiers on Saturday 2 March, in the presence of heads of state and heads of government of the Gas Exporting Countries Forum, and a number of senior executives in the international energy sector.

On the sidelines of his participation in the summit, the Secretary-General stated that the summit is being held at a time when the global energy map is witnessing fundamental transformations, carrying a number of challenges, including the decline in investments in fossil fuels. Noting that despite these challenges, there are promising opportunities for the gas industry, if efforts are combined and the views of all parties are brought together by benefiting from past experiences, in order to achieve a sustainable energy future.

Al Loughani also stressed that the fluctuations witnessed by global markets during the past two years were a warning signal that ensuring the stability of global markets and achieving energy security will remain dependent on continuing to pump investments into the gas sector, in order to balance the goals of carbon neutrality and energy security.

Al Loughani stressed the necessity of adopting natural gas as a main fuel in the energy system in the future. He explained that it is not possible to achieve a smooth and comprehensive transition and build a sustainable energy future without continued reliance on natural gas in the energy mix beyond the year 2050.

Speaking about the potential and components of gas in the Arab countries, OAPEC Secretary-General stated that the Arab region was strongly present in the global gas scene in light of the urgent need of the European market to increase gas supplies from the region. He added that this is happened thanks to the significant economic partnership between the two sides, whose roots extend back several decades,



and also to the region’s potential, which embraces about 27% of the total global proven gas reserves. He pointed out that Arab countries’ exports of liquefied natural gas recorded their highest rate in 2022 (since 2013), by exporting 114.5 million tons. They maintained it throughout 2023.

Al Loughani expected that the Arab countries would contribute more to international trade in the future, after the completion of the liquefaction projects and their facilities currently being implemented in the UAE, the Republic of Algeria, the State of Qatar, and the Republic of Mauritania, which will contribute to raising the export capacity in the Arab countries by nearly 60%, reaching 215 million tons/year by 2030.

In the same context, the Secretary-General congratulated Algeria for hosting the headquarters of the Gas Research Institute of the Gas Exporting Countries Forum, and appreciated its efforts in organizing this important summit, which constitutes an opportunity to advance joint cooperation for all relevant parties in the gas industry.

FORMER SECRETARIES- GENERAL

ALI AHMED ATTIGA

OAPEC's Third Secretary-Genera

22/09/1973 - 30/09/1987


Dr Ali Ahmed Attiga (1931-2014 AD) is a Libyan economist. His generation is considered the second generation of Arab oil officials. The first generation included Abdullah Al Teraiqi, Zaki Al Yamani, Baleid Abdel Salam, and Abdel Rahman Al Atiqi.

Birth, Upbringing and Education

He was born in the city of Misrata in Libya in 1931. He received his basic education in Libya, then travelled to the United States of America in 1951 for a training course in the field of agriculture, then returned to Libya in 1959 holding a doctorate in economics from the University of Wisconsin in the United States.

Career

- Director of the Economic Research Department at the Central Bank of Libya
- He served as Minister of Planning and Development, then Minister of National Economy in the Kingdom of Libya at the time, and was appointed a member of the Libyan Petroleum Council until 1966
- Secretary-General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) from 1973 to 1987
- He led the Secretariat of the Arab Thought Forum for several years

Achievements

- During his work in Libya, he prepared the five-year plan for 1968-1973, which was followed by its amended version for the period 1969-1974
- During his tenure in OAPEC, he had many achievements, including:
- - He proposed the idea of holding the Arab Energy Conference

- - He proposed joining forces with OPEC to establish the Oxford Institute for Energy Studies
- The period of his tenure as the Organization's Secretary General witnessed the establishment of OAPEC joint ventures, which are:
- Arab Maritime Petroleum Transport Company (AMPTC)- Kuwait
- Arab Petroleum Investments Corporation (APICORP)- KSA
- Arab Shipbuilding and Repair Yard Company (ASRY)- Bahrain
- Arab Petroleum Services Company (APSCO)- libya

Intellectual Production

He has many articles and books, including but not limited to:

Articles:

- The role of energy in the development of Arab countries.
- Usury and bank interest.
- Energy and development in the Arab world.

Books:

- Interdependence on the Oil Bridge: Risks and Opportunities
- The Impact of Oil on the Libyan Economy: 1956-1969
- Energy for Development in the Arab World
- Oil and Arab Development
- Oil and Arab Interests: 1972-1987

Death

He settled in the Jordanian capital, Amman, where he worked as an Advisor to the United Nations. He passed away in Amman, Jordan, on 2 June 2014.

OAPEC SECRETARY GENERAL: OIL WILL REMAIN THE MAIN ENERGY SOURCE FOR MANY DECADES



Demand for crude oil will continue to rise and the crude will remain a main energy source for long decades, said the OAPEC chief. Oil demand will continue to increase, and crude will maintain its status as a main energy resource for long decades, thus cooperation and constructive dialogue is warranted among the stakeholders with respect to both demand and supply security, said Jamal Al-Loughani, Secretary General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) in a statement to KUNA.

He underscored the need for research on clean energy, including renewable energy, the advanced and cleanest fossil fuel technology and encouraging investment in the energy infrastructures and the clean energy technology, Al-Loughani said, expressing his belief that such an approach would “lead us to attain the global energy security in its two fields, the demand and supply security.” Al-Loughni added that the Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC) has repeatedly affirmed its commitment to supply security, also noting that low emissions plans should be executed in tandem with the usage of various types of energy transformation technologies.



In a press statement, he praised the various activities done by the Organization, saying that “OAPEC in one of the unique and pioneering organizations”. He also praised the positive measures within the framework of improving and activating the organization’s work, restructuring it, and expand its activities to include more energy resources and follow up with other issues such as climate change and energy transitions.

He explained that energy policy makers and decision makers in the oil and gas

producing and exporting countries are facing great challenges to maintain their interests and have to defend them in a way that doesn’t negatively affect the environment. During the visit, Minister Al-Atiqi reviewed the activities and tasks of the OAPEC Secretariat General, its periodic reports, forums, conferences, and training activities. He also reviewed the plan to develop the organization’s business and restructure it in line with the global developments taking place in the global energy industry.





KUWAIT'S MINISTER OF OIL CALLS FOR ADDRESSING ENVIRONMENTAL ISSUES LINKED TO OIL, GAS INDUSTRIES



KUWAIT, March 10 (KUNA) -- Deputy Prime Minister and Oil Minister of the State of Kuwait, Dr. Imad Al-Atiqi called for addressing issues recently raised about industry of gas and oil, "fossil resources" harmful to environment and should be

replaced with other sources of energy. Al-Aqiti, after concluding his visit to the OAPEC Headquarter and meeting its Chief HE Jamal Al Loughani, confirmed the importance of strengthening relations between OAPEC and the State of Kuwait.

In my name and on behalf of the family of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), we extend our sincere condolences to all members of the family of the late Mr Abbas Ali Al Naqi, the former Secretary-General of the Organization, who passed away on Thursday, 4 April 2024.

The late assumed the position of Secretary-General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) for a period that extended for twelve years, during which he made great efforts at all levels. The deceased was capable, dedicated to performing his duty in the best possible way, and was appreciated by all colleagues in the organization, leaving an unforgettable mark on the history of the organization.

Upon assuming the position of Secretary-General, the deceased performed his tasks to the fullest extent. He followed up on many files related to energy and climate change issues, and followed up on the completion of many economic and technical studies and reports. He also participated in Arab, regional and international conferences, meetings and seminars related to energy by giving speeches and expressing the organization's point of view in such international forums and defending the interests of the member countries, in particular, in the activities of the Conference of the Parties to the United Nations Framework Convention on Climate Change. This file in particular received great attention from the deceased, as he took part in the activities and meetings of this conference since its launch. He attended all of its sessions until 2018.

Before assuming the duties of the Organization's Secretariat, the deceased held many positions, including Undersecretary of the Ministry of Oil in the State of Kuwait, Assistant Undersecretary of the Ministry of Oil for Economic Affairs in the State of Kuwait, and Representative of the State of Kuwait in OAPEC's Executive Bureau. He also assumed the presidency of the Kuwaiti National Committee to follow up on the United Nations Framework Convention on Climate Change. Moreover, the deceased held several other positions, including head of the Kuwaiti delegation to the committee preparing OPEC's long-term strategy, member of the official delegation of the State of Kuwait to the United Nations Committee for Sustainable Development (CSD) and the World Trade Organization (WTO), and vice president of the World Energy Council (WEC) for the Arabian Gulf and the Middle East region. The late Secretary-General was a member in the boards of directors of many Kuwaiti and Arab petroleum companies.

Having such a rich professional career, the deceased was also kind-hearted with a warm character. He was loved by the entire family of the organization. May his soul rest in peace.





EULOGY BY ENGINEER JAMAL AL LOUGHANI, OAPEC'S CURRENT SECRETARY-GENERAL, FOR HIS PREDECESSOR, THE LATE MR ABBAS ALI AL NAQI



By: Jamal Essa Al Loughani
OAPEC Secretary General



6

KUWAIT'S MINISTER OF OIL CALLS FOR ADDRESSING ENVIRONMENTAL ISSUES LINKED TO OIL, GAS INDUSTRIES



12

OAPEC AND SUMED MEETING



OAPEC SECRETARY-GENERAL TAKES PART IN EGPES 2024

13

• **OAPEC-Joint Ventures:**

OAPEC has sponsored the creation of four companies: The Arab Maritime Petroleum Transport Company (AMPTC), established in 1972 with headquarters in Kuwait City, the Arab Shipbuilding and Repair Yard Company (ASRY) established in 1973 with headquarters in Bahrain, the Arab Petroleum Investments Corporation (APICORP) established in 1974 with headquarters in Khobar, Saudi Arabia, the Arab Petroleum Services Company (APSC) established in 1975 with headquarters in Tripoli, Libya.

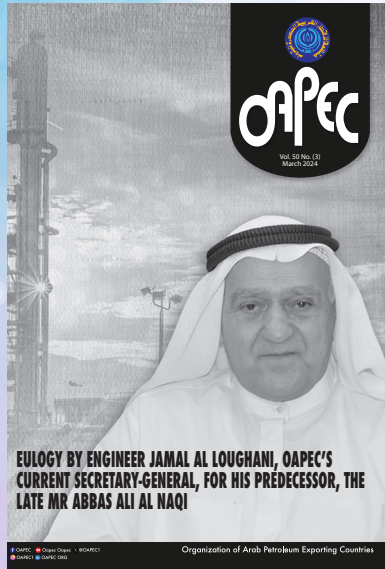
OAPEC'S ORGANS

The Organization carries out its activities through its four organs:

- **Ministerial Council:** The Ministerial Council is the supreme authority of the Organization, responsible for drawing up its general policy.
- **Executive Bureau:** The Executive Bureau is composed of one representative from each of the member countries, drawing recommendations and suggestions to the Council, reviewing the Organization's draft annual budget and submitting it to the Council, it also adopts the regulations applicable to the staff of the General Secretariat. The resolutions of the Executive Bureau are issued by the majority of two-thirds of all members.
- **General Secretariat:** The General Secretariat of OAPEC plans, administers, and executes the Organization's activities in accordance with the objectives stated in the agreement and directives of the Ministerial Council. The General Secretariat is headed by the Secretary General. The Secretary General is appointed by resolution of the Ministerial Council for a tenor of three years renewable for similar period(s). The Secretary General is the official spokesman and legal representative of the Organization and is accountable to the Council. The Secretary General directs the Secretariat and supervises all aspects of its activities, and is responsible for the tasks and duties as directed by the Ministerial Council. The Secretary General and all personnel of the Secretariat carry out their duties in full independence and in the common interests of the Organization member countries. The Secretary General and the Assistant Secretaries General possess in the territories of the Organization members all diplomatic immunities and privileges.
- **Judicial Tribunal:** The protocol of the Judicial Tribunal was signed in Kuwait on 9 May 1978 and came into effect on 20 April 1980. The Tribunal is competent to consider all disputes related to the interpretation and application of OAPEC's establishment agreement, as well as disputes arising between two or more member countries concerning petroleum operations.



The Cover



OAPEC Monthly Bulletin is published by the General Secretariat of OAPEC- Information and Library Department.

(ISSN: 1018-595X)

**Annual Subscription
(11 issues)**

Arab Countries

Individuals: KD **10** or equivalent in USD \$
Institutions: KD **15** or equivalent in USD \$

Other Countries

Individuals : USD \$ **40**
Institutions : USD \$ **60**

Subscription orders should be sent to :

P.O. Box 20501 Safat - Kuwait 13066 - State of Kuwait

Tel : (+965) 24959724

Fax : (+965) 24959755

E-mail : oapecmedia@oapecorg.org

Web-site: www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1

OAPEC Oapec Oapec

All rights reserved. No reproduction is permitted without prior written consent of OAPEC.

Contents

IN THIS ISSUE

8

OAPEC
ACTIVITIES

16

POINT
OF VIEW

18

OAPEC MEMBER
COUNTRIES NEWS

24

OAPEC JOINT
VENTURES

25

PETROLEUM
DEVELOPMENTS

30

TABLES ANNEX

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES (OAPEC)



The Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) was founded on the basis of the agreement signed in Beirut, Lebanon on 9 January 1968 between the governments of Kingdom of Saudi Arabia, the State of Kuwait and the (then) Kingdom of Libya. The agreement stipulates that the Organization shall be domiciled in the City of Kuwait.

The principal objective of the Organization is the cooperation of the members in various forms of economic activity in the petroleum industry, the determination of ways and means of safeguarding the legitimate interests of its member countries in this industry, individually and collectively, the unification of efforts to ensure the flow of petroleum to its markets on equitable and reasonable terms, and providing appropriate environment for investment in the petroleum industry in member countries.

In 1970 the United Arab Emirates, the State of Qatar, the Kingdom of Bahrain and the Republic of Algeria joined the Organization, followed by the Syrian Arab Republic and the Republic of Iraq in 1972, Arab Republic of Egypt in 1973, then the Republic of Tunisia in 1982 (its membership was suspended in 1986). Any Arab country which derives a significant share of its national income from petroleum is eligible for membership in OAPEC upon the approval of three-quarters of the member countries, including all three founding members.



OAPEC

Vol. 50 No. (3)
March 2024

**EULOGY BY ENGINEER JAMAL AL LOUGHANI, OAPEC'S
CURRENT SECRETARY-GENERAL, FOR HIS PREDECESSOR, THE
LATE MR ABBAS ALI AL NAQI**