منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

أوابك

السنة ٥٠ - العدد (٢)
فبراير ٢٠٢٤

الإعلامي البترولي وقضايا الطاقة

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

f OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

المحتويات

في هذا العدد

أنشطة المنظمة 8
وجهة نظر 16
أخبار الدول الأعضاء 18
الشركات العربية المنبثقة 26
التطورات البترولية 28
ملحق الجداول 33

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 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولTIME

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا
للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

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

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت
هاتف: 24959724 (965+)
فاكس: 24959755 (965+)

البريد الإلكتروني:
mail@oapecorg.org
موقع المنظمة :
www.oapecorg.org

@OAPEC1 OAPEC1
OAPEC Oapec Oapec

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

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، وتقرير 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 مصدرا هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

الأمين العام يستقبل السفير الجزائري لدى دولة الكويت

6

الاجتماع الثالث والعشرين لخبراء الغاز في الدول الأعضاء، وندوة انبعاثات غاز الميثان في صناعة النفط والغاز

8

الكويت تشارك في إجتماع اللجنة الوزارية المشتركة (JMMC)في أوبك+

20

• الشركات المنبثقة:

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 (أبيكورب) في عام 1974 ومقرها مدينة الخبر في المملكة العربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

أجهزة المنظمة

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 جميعا.
- **الأمانة العامة :** تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد 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.

الإعلامي البترولي وقضايا الطاقة

بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني

الأمين العام لمنظمة أوابك

لا يخفى على أحد، ان التطورات الهائلة الى شهدها قطاع الاعـلام خلال العقديـن الماضيين وبروز وسـائل التواصل الاعلاميـة المتنوعة لها تأثير مباشـر على قطاع واسـع من المتلقيـن، وتزامنـا مع حـدوث تطورات هائلة ومتسـارعة فـي صناعة الطاقة العالمية، بات مـن الأهمية بمكان تكثيف وتعزيـز الخطاب الإعلامـي البترولي في دولنـا الأعضاء من أجل تفنيـد بعض المعلومات المغلوطة وغير الدقيقة عن الصناعة البترولية والتي يروج لها إعلاميا بشـكل واسع من جهة، و تصحيح بعض المصطلحات المسـتجدة في الصناعة و تعريفهـا تعريفا دقيقا بما يتماشـى مع سياسـات وتوجهات الدول المنتجة والمصدرة للطاقة.

فعلى سبيل المثال، مصطلح «تحَول الطاقة» الذي يروج لـه إعلاميا نـرى أن المصطلـح الدقيق والصحيـح الواجب تداولـه هو «تحَولات الطاقة» وليـس «تحَول الطاقة»، لإن ما يشـكل تحَـول الطاقة في أوروبـا، أو الولايـات المتحدة الأمريكيـة، يختلف بشـكل كبير في دول أخـرى من العالم. فتحَـولات الطاقـة لها معنى مختلف تماما بالنسـبة لمليارات البشـر في الدول النامية الذين لا يسـتطيعون الحصول على الكهرباء أو وسائل طهي نظيفة.

ومـن الضـروري أيضـا التمييـز مـا بيـن الطموحات والتطبيـق العملي، فتحولات الطاقة تتطلب المزيد من الوقت والجهد، كما يحتاج مسـتقبل الطاقة المسـتدام المنشـود تبني جميع مصادر وتقنيات الطاقة ذات الصلة، مع إدراك أن لكل دولة مسـارها الفريد لتحَولات الطاقة. ولابد أن يبنى مستقبل الطاقة على الحقائق العلمية التي لا جدال حولها، وليس على الأيديولوجيـات التـي تتباين حولها وجهـات النظر. لذلك لا يجـب تصنيف المصادر الهيدروكربونيـة على أنها مصادر طاقة سـلبية، وعند مناقشـة مسـتقبل التحَولات في استهلاك الطاقة الأولية يجب التأكيد على أن المصادر الهيدروكربونية تشـكل نسـبة كبيرة مـن إجمالي هـذا الاسـتهلاك ولا يمكن إقصائهـا، بأي حال من الأحوال، من مزيـج الطاقة العالمي كما يروج لذلك.

وقد تضمنـت الخطابات الواقعيـة والصريحة لأصحاب السمو والمعالي وزراء الطاقة في الجلسات الوزارية لمؤتمر الطاقة العربي الثاني عشـر الذي عقد في دولة قطر رسـائل إعلاميـة واضحـة المعالم أكدت على أهميـة الانتقال العادل والمتوازن والمسـتدام إلى طاقة منخفضة الكربون، مؤكدين فـي ذات الوقـت على أن هذه التحَولات لا بـد أن تأخذ بعين الاعتبـار التطورات التكنولوجية التـي تمَكن من إنتاج طاقة نظيفة، فاستغلال تقنيات احتجاز واستخدام وتخزين الكربون CCUS في عمليات إنتاج واسـتهلاك الوقود الأحفوري مع التحكم في انبعاثاته سـيعزز بدون شك امكانية وصول العالم إلى الحياد الصفري المنشـود في عام 2050، وبذلك ستكون هـذه المصـادر جزء من الحـل نحو التحـول لمصادر طاقة أكثر ديمومة بشـكل يأخذ في الاعتبار الظروف والأولويات الوطنية لكل دولة. ويجب التأكيد هنا على إن الاسـتثمار في إنتـاج النفط لا يعني تجاهل التحَـول نحو الطاقة النظيفة، بل يعنـي الاعتـراف بحقيقة أننا نحتـاج إلى مزيـج متنوع من الطاقة لضمان أمن الطاقة العالمي.

ومـع تصاعد تحديات تغير المناخ العالمية، يتعين التأكيد على أنه لا يمكن التخلي عن مليارات البشـر الذين يعتمدون علـى الوقود الأحفوري لتلبية احتياجاتهم اليومية من الطاقة، ويجب أن تأخذ السـيناريوهات المختلفـة لصافي الانبعاثات الصفريـة فـي الاعتبـار السـياقات والاعتبـارات الوطنية بالنسـبة للعديد مـن دول العالم النامية. وعندما يتعلق الأمر بالانبعاثات، فمـن الضروري اعتمـاد مصطلح «التخفيض التدريجـي» وليس «التخلص التدريجـي» كنهج أكثر قابلية للتطبيق مـن الناحية العمليـة. حيث ان التخلـص التدريجي يعني وقفاً كاملاً لبعض الصناعات الكثيفة الاستخدام للطاقة. ولكـن التخفيـض التدريجي يعنـي أن الصناعات تسـتطيع الحد من انبعاث الغـازات الضارة بطريقة تجنب من حدوث أي اختـلالات فـي عمليـات الانتاج. ومن ثم فـأن هذا النهج المدروس يوفر فرصة أفضل لتحقيق الأهداف المرجوة دون المساس بالاستقرار الاقتصادي.

كمـا أن المخـاوف المثارة مؤخرا حـول وصول الطلب على النفط ذروته هو أيضا جدال عقيم ومجرد تخمينات مبنية على افتراضات مسـبقة قد يجانبها الصواب، والواقع هو أن الطلـب على النفط مسـتمر في الارتفاع كما تشـير الى ذلك منظمة أوبك، حيث سـيزداد الطلب العالمي على النفط خلال العـام ونصف العام القادمين بنحو 5 مليون برميل في اليوم، مما يشكل تحديا لفكرة الذروة المتوقعة في الطلب.

أن التصدي لمثل هذه التحديات يتطلب اتباع نهج إعلامي أكثر وقعا ودقة من شـأنه أن يرسل رسـائل واضحة تحافظ علـى مصالح دولنا الأعضـاء وتجنب من تصنيف المصادر الهيدروكربونية على أنها مصادر طاقة سلبية وتفند الاعتقاد بأن العالـم قادر على التخلي عـن الهيدروكربونات بصورة كاملة، والتأكيد على أن هذه المصادر ستستمر في الاستحواذ على جـزء كبير من مزيـج الطاقة المسـتهلكة عالميا لعقود قادمة.

ختامـا، إن التركيز على أهمية تحـري الدقة والوضوح عند اسـتخدام المصطلحات المستجدة المستخدمة في صناعة الطاقة أمـر في غاية الأهمية، وعلى دولنا الأعضاء المنتجة والمصـدرة للبترول أن تولي هذا الجانـب أهمية خاصة من خـلال توظيف الخطـاب الإعلامي البترولي توظيفا سـليما ووضعه على سلم أولوياتها من أجل الدفاع عن مصالحها في جميع المحافل الدولية.

الأمين العام يستقبل السفير الجزائري لدى دولة الكويت

استقبل سعادة الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) المهندس جمال عيسى اللوغاني في مكتبه اليوم الثلاثاء الموافق 13 فبراير 2024 سعادة السيد نورالدين مريم سفير الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية لدى دولة الكويت.

يأتي هذا اللقاء في إطار التحضيرات لعقد القمة السابعة لمنتدى رؤساء دول وحكومات الدول المصدرة للغاز التي من المقرر عقدها بالمركز الدولي للمؤتمرات «عبد اللطيف رحال» بالجزائر العاصمة يوم 2 مارس 2024، حيث قام سعادة السفير بتسليم الدعوة الرسمية للقمة الموجهة من معالي وزير الطاقة والمناجم السيد محمد عرقاب لسعادة الأمين العام لحضور القمة الهامة، ومن جهته تقدم الأمين العام بالشكر إلى سعادة السفير على هذه الدعوة الكريمة مؤكدا على حضوره لفعاليات القمة الهامة على رأس وفد من الأمانة العامة.

كما أثنى الأمين العام على الجهود التي تبذلها الجمهورية الجزائرية لعقد هذه القمة متمنيا لهم كل النجاح وتحقيق الأهداف المرجوة منها، موضحا أن هذه القمة تكتسي أهمية بالغة حيث تعقد في ظل الأوضاع الجيوسياسية الراهنة، ومشيرا إلى أن الجزائر من كبار منتجي الغاز الطبيعي على مستوى العالم، وتعد من أهم المصادر الموثوقة لإمداد دول أوروبا بالغاز الطبيعي وكشريك طاقوي مهم.

الأمناء العامون السابقون

عبد المنعم سهيل محمد نوري السعداوي

الأمين العام الثاني لمنظمة أوابك

1973/3/1 - 1970/3/1

مولده ونشأته وتعليمه

ولـد ونشـأ في بيروت وبعد أن أتـم تحصيله العلمي في الجامعـة الاميركية ببيروت وحصل على شهادة بكالوريوس في السياسة والاقتصاد في النصف الثاني من خمسينات القرن الماضي، انتقل إلى العمل في مدينة طرابلس الغرب في دولة ليبيا.

الوظائف والمناصب

- عمـل فـي وزارة النفط الليبية وتدرج فـي المناصب إلى أن تولـى منصب نائب رئيس مجلس إدارة المؤسسة الليبية العامة للبترول.
- انتـدب في النصف الثاني من سـتينات القرن الماضي ممثـلاً للمملكة الليبية لدى منظمة الاقطار العربية المصدرة للنفط (أوابك).
- أنتخـب أمينًا عامًا لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» في الفترة 1970/3/1 - 1973/3/1، وهو ثاني أمين عام للمنظمة.

إنجازاته:

- قام بإنشاء مركزًا للاستشارات النفطية في بيروت، لبنان.
- المشاركة في مشروع في مجال الاستشارات النفطية في ولاية تكساس الأميركية، وذلـك بعد أن غـادر العاصمة اللبنانية بسـبب إندلاع الحـرب الأهلية، والانتقال للعيش في الولايات المتحدة الأمريكية.

وفاته:

بعـد إقامته في الولايات المتحـدة الأمريكية، انتقل وعائلته إلـى بريطانيا ثم عاد إلى لبنان مع انتهاء الحرب الاهلية واستقر بها حتى توفي في السادس من يناير 2016.

الاجتماع الثالث والعشرين لخبراء الغاز في الدول الأعضاء، وندوة انبعاثات غاز الميثان في صناعة النفط والغاز

عقدت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) الاجتماع الثالث والعشرين لخبراء الغاز في الدول الأعضاء، وندوة انبعاثات غاز الميثان في صناعة النفط والغاز خلال الفترة 6-7 فبراير 2024 بمقر الأمانة العامة في دولة الكويت وعبر تقنية الاتصال المرئي، حيث شارك في الاجتماع عدد 48 مرشحاً من كل من دولة الإمارات العربية، ومملكة البحرين، والجمهورية الجزائرية، والمملكة العربية السعودية، ودولة الكويت، وجمهورية مصر العربية، كما شارك عدد من الشركات الوطنية في الدول الأعضاء منها شركة سوناطراك - الجزائر، وشركة ناقلات النفط الكويتية، والشركة الكويتية لنفط الخليج، والشركة الكويتية للاستكشافات البترولية الخارجية، وشركة صناعة الكيماويات البترولية، وشركة نفط الكويت، والشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس)، والشركة المصرية القابضة للبتروكيماويات.

أشار سعادة الامين العام المهندس جمال عيسى اللوغاني في كلمته الافتتاحية إلى أن هذا الاجتماع يستعرض آخر التطورات التي تشهدها صناعة الغاز الطبيعي عربياً وعالمياً، ويمثل فرصة لتبادل الآراء والخبرات ووجهات النظر بهدف تعزيز أطر التعاون بين دولنا الأعضاء التي تحتل مكانة بارزة في أسواقه العالمية.

وأضاف سعادته أن تجارة الغاز الطبيعي المسال تشكل نحو 43% من إجمالي التجارة العالمية، ومن المتوقع أن ترتفع هذه النسبة لتتجاوز حصة تجارة الغاز عبر خطوط الأنابيب خلال السنوات القليلة المقبلة نتيجة استمرار الطلب

على الغاز الطبيعي المسال في النمو خلال عام 2023 ليسجل 405 مليون طن، وهو مستوى غير مسبوق في تجارة الغاز الطبيعي المسال عالمياً.

ولفت اللوغاني أن استمرار نمو الطلب على الغاز الطبيعي المسال، من شأنه أن يحفز الاستثمار في مشاريع الإسالة الجديدة، ويعطي نظرة إيجابية لتشجيع الدول نحو استمرار تطوير مواردها من الغاز، ومن المتوقع أن يشهد عام 2024 دخول خمسة مشاريع إسالة جديدة حيز التشغيل في كل من الولايات المتحدة، وروسيا، والمكسيك، والكونغو، وموريتانيا، التي ستساهم في إضافة نحو 21 مليون طن/السنة إلى طاقة الإسالة العالمية.

وأكد سعادته على أن المنطقة العربية 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 جذورها إلى عدة عقود، وإمكانات المنطقة الكبيرة من الغاز. وقد كان لذلك أثر إيجابياً على صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسال، التي سجلت في عام 2022 أعلى معدل لها منذ عام 2013، بتصدير 114.5 مليون طن، إلا أنها تراجعت بشكل طفيف عام 2023 لتبلغ 112.5 مليون طن بحسب تقديرات منظمة أوابك، ويعزى ذلك إلى تراجع الصادرات من جمهورية مصر العربية على ضوء تنامي الطلب المحلي، وبعض أعمال الصيانة التي نُفِّذَت في منشآت الإسالة في

سلطنة عمان. كما استحوذت الدول العربية في عام 2023 على حصة سوقية قدرها 27.5%، لتؤكد بذلك على ريادتها كمورد رئيسي معتمد في مختلف الأسواق العالمية.

وأضاف سعادته أنه من المتوقع أن تساهم الدول العربية بشكل أكبر في التجارة الدولية للغاز الطبيعي المسال مستقبلاً، وذلك بعد الانتهاء من حزمة مشاريع الإسالة الجاري تنفيذها حاليا في كل من دولة قطر، ودولة الإمارات، وسلطنة عمان، وجمهورية موريتانيا، والتي ستساهم في رفع القدرة التصديرية في الدول العربية قرابة 50%، لتصل إلى 203 مليون طن/السنة بحلول عام 2027.

واختتم اللوغاني كلمته مشيرا إلى أن الأمانة العامة لديها متابعة مستمرة للتطورات والمستجدات في السوق العالمية للغاز الطبيعي، من خلال إعداد دراسات وتقارير دورية. كما بين أن الأمانة العامة تولي اهتماماً خاصاً بموضوع الهيدروجين، حيث خصصت لذلك تقريراً دورياً متخصصاً يتناول تحليلاً لأبرز التطورات التي يشهدها الهيدروجين في مجال السياسات والاستراتيجيات الوطنية، والمشاريع المزمع تنفيذها. ومؤخراً أصدرت دراسة مهمة حول «نقل الهيدروجين: الخيارات والتحديات»، لتسليط الضوء على هذا الجانب الذي لا يحظى بالقدر الكافي من البحث.

الأمين العام يستقبل Energy Year Book

استقبل سعادة المهندس جمال عيسى اللوغاني، الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، في مكتبه صباح يوم الأربعاء 31 يناير 2024، السيدة غيرغانا أورداريفيسكا، المدير العالمي لتطوير الأعمال في مؤسسة Energy Year Book خلال زيارتها للكويت.

وتم خلال اللقاء استعراض أنشطة الأمانة العامة للمنظمة مع التركيز على المرحلة الحالية المتمثلة في تفعيل دور المنظمة عربيا ودوليا. كما تم بحث التعاون في عدد من المشاريع المشتركة بين الأمانة العامة للمنظمة ومؤسسة ال Energy Year بما يضمن توسع التواجد الدولي للمنظمة خارج الدول الأعضاء. واختتم اللقاء بالاتفاق على متابعة أفكار المشاريع لتنفيذها إن أثبتت جدواها.

تقرير التنمية العربية السابع 2023

عقدت ندوة افتراضية حول الإصدار السابع لتقرير التنمية العربية «تغير المناخ والتنمية المستدامة في الدول العربية 2023» عبر تقنية الاتصال المرئي بتاريخ 1 فبراير 2024 ما بين الجهات الأربع معهد التخطيط القومي والجمعية العربية للبحوث الاقتصادية ومنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) والمعهد العربي للتخطيط.

استعرض السيد عبد الكريم عايد المعني بملف التغير المناخي في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول تطورات اتفاقية تغير المناخ وتأثيراتها المحتملة على صناعة النفط والغاز والطاقة حيث ناقش الرؤية الاستشرافية لتطورات الاتفاقية ودور المنظمة التنسيقي ما بين الدول العربية الأعضاء وجامعة الدول العربية والمنظمات والهيئات الإقليمية والدولية لتوحيد الرؤى والمواقف التفاوضية ورسم خارطة طريق لأهداف التنمية المستدامة في ظل العملية التفاوضية للاتفاقية الإطارية بشأن تغير المناخUNFCCCوما ينتج عنها من قرارات ومبادرات وإجراءات لتحقيق التحول الطاقوي.

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)

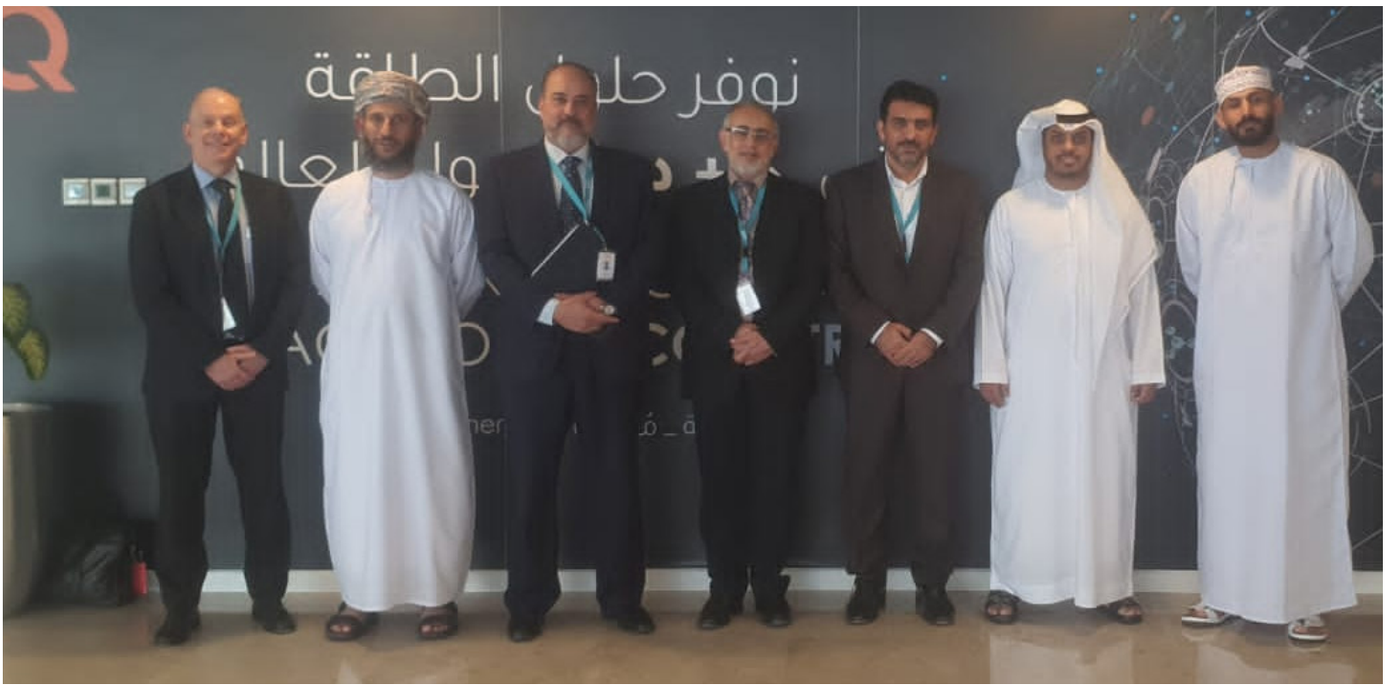
امسكية شهر رمضان المبارك

٢٠٢٤ - ١٤٤٥ هـ - مدينة الكويت

أيام الأسبوع	رمضان 1445 هـ	مارس 2024 م	المواقيت الشرعية حسب التوقيت المحلي لمدينة الكويت					
			الفجر	الشروق	الظهر	العصر	المغرب	العشاء
			د. س	د. س	د. س	د. س	د. س	د. س
الإثنين	1	11	4:44	6:03	11:58	3:21	5:54	7:10
الثلاثاء	2	12	43	02	58	22	54	11
الأربعاء	3	13	41	00	58	22	55	11
الخميس	4	14	41	5:59	58	22	55	12
الجمعة	5	15	40	59	57	22	56	13
السبت	6	16	38	57	57	22	57	13
الأحد	7	17	37	57	57	22	57	14
الإثنين	8	18	36	55	56	23	58	15
الثلاثاء	9	19	34	53	56	23	59	15
الأربعاء	10	20	34	53	56	23	59	16
الخميس	11	21	32	51	55	23	6:00	17
الجمعة	12	22	30	50	55	23	01	17
السبت	13	23	30	49	55	23	01	18
الأحد	14	24	29	48	54	23	01	19
الإثنين	15	25	27	46	54	23	02	19
الثلاثاء	16	26	26	46	54	23	03	20
الأربعاء	17	27	25	44	54	23	03	21
الخميس	18	28	23	43	53	23	04	21
الجمعة	19	29	22	42	53	23	04	22
السبت	20	30	21	41	53	23	05	23
الأحد	21	31	20	40	52	23	05	23
الإثنين	22	1 أبريل	18	38	52	23	06	24
الثلاثاء	23	2	17	37	52	23	07	25
الأربعاء	24	3	16	36	51	23	07	25
الخميس	25	4	14	35	51	23	08	26
الجمعة	26	5	13	34	51	23	08	27
السبت	27	6	12	33	51	23	09	27
الأحد	28	7	10	31	50	23	10	28
الإثنين	29	8	09	30	50	23	10	29
الثلاثاء	30	9	08	29	50	23	11	30

صلاة العيد الساعة 5:43 صباحاً
تقويم العجيري

مشاركة الأمانة العامة لمنظمة أوابك في أعمال الاجتماع ربع السنوي الأول لعام 2024 للجنة التميز التشغيلي



في إطار تعزيز التعاون الفني بين الأمانة العامة لمنظمة أوابك، والمنظمات الإقليمية، وبناء على دعوة كريمة موجهة من الأمين العام للاتحاد الخليجي للتكرير GDA، شاركت الأمانة العامة بوصفها «شريك معرفة للاتحاد»، في أعمال الاجتماع ربع السنوي الأول لعام 2024 للجنة التميز التشغيلي، والذي عقد حضورياً يوم الثلاثاء الموافق 23 يناير 2024، في مقر شركة OQ بمدينة مسقط، سلطنة عمان، بحضور ممثلين عن كل من الإتحاد الخليجي للتكرير، وشركة SAMREF، وشركة ADNOC، وشركة OQ، ومصفاة CABINDA في أنغولا . مثل الأمانة العامة للمنظمة د. ياسر محمد بغدادي- خبير أول صناعات نفطية.

تم خلال الاجتماع استعراض عدد من الأوراق الفنية التي قدمتها عدد من المصافي الأعضاء في الاتحاد الخليجي للتكرير من كل من شركة «أدنوك»، وشركة «بابكو، وشركة «أوكيو» بالإضافة إلى مصفاة « كابندا» في انغولا. تم مناقشة التحديات الرئيسية لتحقيق التميز التشغيلي في العمليات في المصافي، وذلك بهدف تحقيق التحسين المستمر للعمليات التشغيلية وكفاءتها، طبقاً لمعايير قابلة للقياس والتنفيذ، وبما يتناسب مع استراتيجية المصفاة لتقليل الهدر والفاقد، والعمل على تحسين جودة المنتجات، أو الخدمات، فضلاً عن ضرورة تطبيق أسس السلامة، وسلامة العمليات والتي تمثل أهم العوامل في مشروعات التكرير، وخاصة الكبرى منها. يأتي ذلك من خلال احتواء المصفاة على نظام فني وإداري متكامل يجمع بين العمليات والمعايير، لتحديد وإدارة المخاطر المرتبطة بالعمل أو المشروع. وتوحيد الأطر التي يجب تطبيقها، ومنها تشكيل ودعم مجموعات وفرق عمل مختلفة بشأن تطوير سير العمل، والتوسع في استخدام المخططات والرسوم البيانية والجداول الزمنية لقياس حجم الإنجاز، والبرامج التنبئية لبحث جذور المشكلات والعمل على تلافيها، فضلًا عن تطوير ممارسات إدارة الوقت، وصياغة العمليات المشتركة من خلال إنشاء نموذج عمل قياسي للموظفين، وبالتالي خلق بيئة تعاونية يشعر فيها الجميع بأدوارهم.

كما تم مناقشة تقدم أعمال دليل المصافي والتي تقوم الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بإعداده بالتعاون مع الإتحاد الخليجي للتكرير، والذي يهدف على وضع دليل شامل لكافة البيانات الفنية المتاحة، من الطاقات التصميمة للمصافي من حيث القدرات التكريرية، ومواصفات المنتجات، والتكنولوجيات المطبقة في الوحدات الإنتاجية، وغيرها من البيانات التي تثري بنك المعلومات، وتسهم في بناء قاعدة بيانات صناعة التكرير في الدول الأعضاء .

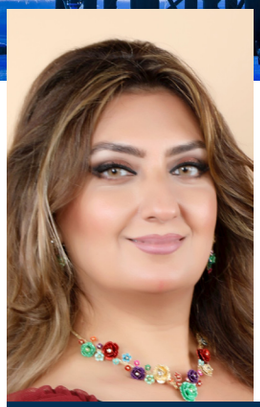
صدور التقرير الاقتصادي العربي الموحد لعام 2023

صدر التقريـر الاقتصادي العربي الموحد لعام 2023 والذي شـارك في إعـداده كل من الأمانـة العامة لجامعة الـدول العربيـة، والصنـدوق العربي للإنمـاء االاقتصـادي والاجتماعـي وصنـدوق النقـد العربـي ومنظمـة الأقطـار العربيـة المصـدرة للبترول (أوابـك). تنـاول التقريـر تطـورات الاقتصادات العالمية وإنعكاساتها على الاقتصـادات العربيـة، والتطـورات الاقتصاديـة والإجتماعيـة فـي الدول العربيـة خلال عام 2022 .كما تطرق التقرير إلـى التطورات فـي قطاعات الزراعـة، والصناعة، وقطاع الطاقة، والتطورات على صعيد أوضاع المالية العامة، والأوضاع النقدية والمصرفية وتطـورات أسـواق المـال العربيـة، والتجـارة الخارجية والتجـارة البينية، وموازيـن المدفوعـات، والديـن العام الخارجي وأسـعار الصـرف، والعون الإنمائي العربي، والتعاون العربي في مجال الأمن الغذائي. في ما ركز فصل المحـور فـي التقرير لهـذا العام على «واقـع وتحديـات الاقتصـاد الدائري للكربون في الدول العربية».

هـذا وقـد قامـت الأمانـة العامـة لمنظمة أوابك بإعـداد الفصل المتعلق بالتطـورات فـي مجال الطاقـة، الذي يغطـي الوضـع العام للاستكشـافات، والطلـب على الطاقة والاحتياطيـات والإنتاج عربيا وعالميـا، والمخزونات النفطية العالمية (التجارية والإسـتراتيجية) وأسـعار النفط الخام والمنتجـات النفطية والغاز الطبيعي، وصادرات النفط والغاز الطبيعي، وقيمة الصادرات النفطية العربية، والآفاق المستقبلية لاستثمارات الطاقة، مع اسـتعراض الانعكاسات المحتملة على اقتصادات الـدول العربية، بالإضافة إلى إعـداد الجزئية الخاصة بالصناعـات الهيدروكربونية والبتروكيماويـة ضمن الفصل الرابع المتعلق بالقطاع الصناعي. تجدر الإشـارة إلى الأهميـة المتزايـدة التي يحظى بهـا التقرير الاقتصادي العربـي الموحد كمرجع هام يتزايد الطلب عليه من قبل الباحثين والمهتمين والمؤسسات العربية.

يمكن الاطلاع على التقرير عبر الرابط (QR1) التالي:

رؤى لتعزيز الخطاب الإعلامي البترولي في عصر «تحولات الطاقة»



بقلم: آلاء العـــــمران

تناولـت افتتاحية هذا العدد موضوعا حيويا ودقيقا للغايـة حيـث تطرق الأميـن العام لمنظمـة الأقطار العربيـة المصدرة للبترول «أوابـك» إلى ما يواجهه الإعـلام البترولـي من مصاعـب من حيـث نوعية الخطـاب الإعلامـي المطلـوب علـى مسـتوى هذه التحـولات أو من حيث اسـتخدام المصطلـح الدقيق وغيـر المضلـل خـلال الظهـور الإعلامـي لكبار المسئولين والإعلاميين المختصين بالصناعة. ناهيك عن ضـرورة التصـدي للحديث الخطير هـذه الأيام عـن «إقصاء الوقـود الأحفوري" من مشـهد الطاقة العالمي. واستشهد الأمين العام بما دار خلال جلسات "مؤتمـر الطاقة العربي الثاني عشـر" الذي عقد في الدوحـة بدولة قطر نهاية العـام المنصرم، خصوصا الوزارية منها. وقد شـهدت بنفسي على جزء مما دار من مناقشـات كان فيهـا الوزراء والمسـئولون على درجة عالية من الشفافية والصراحة.

إن تعزيـز الخطـاب الإعلامي البترولـي العربي ومواكبته لمتطلبات عصـر تحولات الطاقة ضرورة ملحة في ظل التطورات المتسـارعة وما نشـهده من حمـلات باتت أكثر شراسـة ضد الوقـود الأحفوري والتـي وصلـت حـد المطالبـة بإقصائـه مـن مزيج الطاقـة وما يعنيه ذلك من تبعـات على الدول المعنية بهذه الصناعـة، وعليه يمكن للـدول العربية المنتجة والمصـدرة للبترول أن تتبنى خطوات متعددة الزوايا من شـأنها توضيـح الصورة الحقيقيـة والحد من هذه الحملات إعلاميا عن طريق:

- العمل علـى توحيد المصطلحات المسـتخدمة فـي مجال الطاقـة لمنع الالتباس فـي المعاني (وهـو ما نودي بـه في مؤتمر الطاقـة الثاني عشـر) وهنا يتطلب دعم مجامع اللغة العربية وكليات اللغة الجامعية والاسـتفادة من بحوثها ومخرجاتها، وبهذا الصدد يحضرني النشـاط الفاعـل ل «مركـز أبوظبـي للغـة العربية» بدولـة الإمـارات العربية المتحـدة في تعزيز اللغـة العربية قـد يمثل نواة لمشـروع توحيد مصطلحات الطاقة
- تعزيـز دور وسـائل التواصـل الاجتماعـي فـي الحمـلات الإعلاميـة متنوعة الرسـائل والشـخوص من أجـل مخاطبة أكثـر من فئة عمرية واجتماعية وثقافية
- تطوير المعاجم المتخصصـة بالطاقة والعمل على نشرها عن طريق التطبيقات الإلكترونية الحديثـة (مثل معجم الطاقة الصادر ورقيا عن منظمة أوابك)، ويمكن لمؤسسات رائدة وفاعلة مثل «جائزة الشيخ حمد للترجمة» بدولة قطر وأخرى حديثة وواعدة مثـل «ملتقى الترجمة الدولي» في المملكة العربية السـعودية، لعب دور متميـز فـي هذا المجال بـل والارتقاء به إلى آفاق جديدة
- تشـجيع نشـاط الترجمـة للأعمـال المتميزة مـن كتب وبحوث ومقالات فـي مجال الطاقة والتي تحمل رسـائل تفند الحمـلات المضادة للوقـود الأحفوري ومواقف الدول العربية من جهود تغير المناخ والاسـتفادة من المؤسسات والفعاليـات المعنيـة للترويـج لهـا كمكتبـة الأسـكندرية فـي جمهوريـة مصـر العربية ومعارض الكتب المختلفة عربيا ودوليا
- الاسـتفادة من التجمعـات الإعلاميـة العربية الفاعلـة كالملتقى الإعلامـي العربي في دولة الكويت (وهو عضو بصفة مراقب في مجلس وزراء الإعلام العرب بجامعة الدول العربية) وملتقى الإعـلام العربي ونادي دبي للصحافة فـي دولة الإمـارات العربية المتحـدة لإدراج موضـوع الإعـلام البترولـي علـى جداولها وخلق فرص الحوارات المتخصصة المفتوحة والخروج بتوصيات وربما آليات تطوير ترفع للجهات المعنية للمسـاعدة في رسم السياسات والاسـتراتيجيات الإعلامية تكون قابلة للتنفيذ على أرض الواقع
- تدريب الكوادر الإعلامية العربية المتخصصة بالطاقة للتعامل مع ما يرد من معلومات بنظرة تحليليـة لا نقلية عـن طريق تنظيم ورش عمل مشـتركة يقودها إعلاميون ولغويون مؤهلون وعقد ملتقيات متخصصة مثل «ملتقى الإعلام البترولي» الذي تستضيفه دول مجلس التعاون الخليجي بالتناوب برعاية على أعلى مستويات الدولة لرسم خارطة طريق استراتيجية كل عام

إن الأخـذ بيد الخطاب الإعلامي العربي المختص بالطاقة ورسم استراتيجيات واضحة له لم يعد ترفا بل هو واجـب من أجل التصدي للعـداء المتزايد- وغير المنطقـي أحيانـا- للطاقـة التقليدية المتمثلـة بالوقود الأحفوري في عصر «تحولات الطاقة».

* *المقال المنشور يعبر عن رأي كاتبه وليس بالضرورة عن موقف المنظمة*

وزير النفط الكويتي:

(مصفاة الدقم) تعكس الدور الخليجي الريادي في قيادة صناعة النفط والغاز عالميا

صرح نائب رئيس مجلس الوزراء ووزير النفط بدولة الكويت ورئيس مجلس إدارة مؤسسة البترول الكويتية معالي الدكتور عماد العتيقي يوم الأربعاء 7 فبراير 2024 أن افتتاح مصفاة الدقم والصناعات البتروكيماوية يعكس الدور الريادي الذي تلعبه منطقة الخليج العربي في قيادة صناعة النفط والغاز عالميا. جاء ذلك في تصريح أدلى به العتيقي لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) خلال حفل افتتاح مشروع مصفاة الدقم والصناعات البتروكيماوية بولاية الدقم في سلطنة عمان الذي أقيم تحت رعاية وحضور حضرة صاحب السمو أمير البلاد الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح والسلطان هيثم بن طارق سلطان عمان.

وأضاف أن مشروع مصفاة الدقم يعد «قصة نجاح» بين دولة الكويت وسلطنة عمان الشقيقة معربا عن شكره وتقديره للعاملين كافة في المشروع على جهودهم المبذولة خلال الأعوام الماضية نحو تحقيق هذا المشروع الحيوي. من جانبه قال الرئيس التنفيذي لشركة البترول الكويتية العالمية شافي العجمي في تصريح مماثل ل(كونا) إن إنشاء مصفاة الدقم بسلطنة عمان يشكل «منعطفا تاريخيا مهما» يساهم في توطيد العلاقات الاقتصادية المتنامية بين البلدين الشقيقين. وأكد العجمي أهمية إنشاء مصفاة الدقم ودورها بإكساب الكويت وعمان مكانة مرموقة ومنحهما فاعلية في الساحة النفطية العالمية لافتا إلى أن مشروع المصفاة يحظى باهتمام ورعاية بالغين من حكومتي البلدين الشقيقين.

وأعرب عن الاعتزاز بما تحقق من خلال «الشراكة النموذجية» بين الكويت وسلطنة عمان والتطلع نحو مزيد من التعاون المشترك والنجاح الثنائي في المستقبل. وعن أهمية الموقع الجغرافي لمصفاة الدقم ذكر أنها تعمل على تسهيل

تدفق التجارة بين منطقة الخليج العربية والأسواق الآسيوية والإفريقية واصفا تجربة الاستثمار في مصفاة الدقم بالشراكة مع المجموعة العالمية المتكاملة للطاقة (أوكيو) ب»الرائدة».

وثمن عاليا ما أنجزه العاملون والعاملات في المشروع لا سيما الكوادر الكويتية التي تتألف من مهندسين وإداريين يعملون في المصفاة مشيدا بجهودهم التي أسهمت في تخطي التحديات والصعوبات التي واجهها «المشروع العملاق».

واعتبر أن مصفاة الدقم «صرح صناعي ضخم» يعد الأحدث في منطقة الشرق الأوسط إذ بلغت كلفة الإنشاء نحو تسعة مليارات دولار أمريكي وتمتلكها الكويت وعمان مناصفة.

وبالنسبة للطاقة التكريرية للمصفاة أوضح العجمي أنها تقوم بتكرير 230 ألف برميل يوميا من النفط الخام الكويتي والعماني الموزعين بنسبة 65 في المئة من النفط الخام الكويتي يتم تزويده للمصفاة بالتنسيق مع قطاع التسويق العالمي بمؤسسة البترول الكويتية ونسبة 35 في المئة من النفط الخام العماني. ولفت إلى أن تصميم المصفاة قائم على أن يستوعب تشغيلها متى ما دعت الحاجة إلى ذلك «استيراد كامل احتياجاتها من النفط الخام الكويتي».

من جهته قال نائب الرئيس التنفيذي للتصنيع في شركة البترول الكويتية العالمية عماد الهدلق ل(كونا) إن التكنولوجياالمستخدمة في مشروع مصفاة الدقم تعتبر الأحدث عالميا مشيرا إلى أن منتجات المصفاة ذات جودة عالية تتوافق مع المواصفات والمعايير الدولية البيئية.

وأضاف الهدلق أن المصفاة تنتج مشتقات نفطية صديقة للبيئة منها الغاز البترولي المسال و(نافثا) اللذان يستخدمان كلقيم في المشاريع البتروكيماوية و(كيروسين - وقود الطائرات) والديزل. وفي هذا الصدد لفت إلى أن المصفاة منذ تشغيلها استطاعت وبنجاح خفض نسبة انبعاثات الغازات الدفيئة بنسبة 40 في المئة بالتزامن مع الوصول إلى التغشيل الكامل «في وقت قياسي». وعزا الهدلق ذلك إلى الدور المهم الذي لعبه فريق (ضمان جاهزية التشغيل) الذي أمن انتقالا سلسا من مرحلة التشييد والبناء إلى مرحلة التشغيل عبر وضع خطط ل14 مسار عمل منها الصيانة والعمليات والتوريد والموارد البشرية والأمن والسلامة.

وعن موعد تشغيل المصفاة قال الهدلق إنه بدأ بالعمل تدريجيا في مصفاة الدقم منذ مارس الماضي مشيرا إلى أن عدد الشحنات المصدرة بلغ 73 شحنة حتى الآن «اتجه معظمها للأسواق الاسيوية والافريقية ويمثل الديزل ما نسبته 60 في المئة من إجمالي هذه الشحنات». وأضاف في هذا الإطار أن الكوادر الكويتية رافقت جميع مراحل المشروع بدءا بمرحلة التصميم ثم مرحلة التشييد والبناء وانتهاء بمرحلة التشغيل منوها بخبراتهم التي كان لها بالغ الأثر في نجاح تشغيل المشروع.

تفضل حضرة صاحب السمو أمير دولة الكويت الشيخ مشعل الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه وأخوه حضرة صاحب الجلالة السلطان هيثم بن طارق المعظم سلطان عمان فشملا برعايتهما وحضورهما حفل افتتاح (مصفاة الدقم والصناعات البتروكيماوية) بولاية الدقم. وتعتبر مصفاة الدقم مشروعا مشتركا بين المجموعة العالمية المتكاملة للطاقة (أوكيو) وشركة البترول الكويتية العالمية وتقع في منطقة الدقم جنوبي سلطنة عمان حيث تعد موقعا استراتيجيا لخدمة الأسواق العالمية. وتلتزم المصفاة وفقا لإستراتيجية عملها الموضوعة بتحقيق التميز في قطاع تكرير النفط وتوريد منتجات نفطية عالية الجودة.

الكويت تشارك في إجتماع اللجنة الوزارية المشتركة (JMMC) في أوبك+

أشـاد معالـي نائب رئيـس مجلس الـوزراء وزير النفط بدولـة الكويت ورئيـس مجلس إدارة مؤسسـة البتـرول الكويتيـة الدكتور عمـاد العتيقي، بنتائج الاجتماع الثاني والخمسـين للجنة الوزارية المشتركة لمراقبة الانتاج (JMMC) فـي أوبك بلس، والذي عُقد عبـر الاتصال المرئي يوم الخميس الموافق الأول من شـهر فبرايـر 2024، بحضور محافظ دولة الكويت لدى منظمـة أوبك السـيد/ محمد خضر الشـطي والممثل الوطنـي لدولة الكويت لدى منظمة أوبك الشـيخ عبدالله صباح سالم الحمود الصباح. وأكد الدكتور عماد العتيقي، في بيان صحافي صادر عن وزارة النفط، أن السـوق النفطية تشـهد توازنـا ، ويعزز ذلك التخفيضات الطوعيه التـي قامت بتنفيذها أوبك بلـس اعتبارا من مطلع يناير 2024 وحتـى نهايه مارس 2024 ، وأوضح الدكتور عماد العتيقي أنَّنا كمنتجين نهتم بأمن الامدادات الي السـوق النفطيه ، واشـاد بالتعاون الجماعي والتناغم في أوبك بلس وحرصها على استمرار متابعه ومراقبه تطورات السوق و الالتزام بالقرارات التي من شأنها ضمان استقرار وتوازن السوق. وشدد معالي الوزير الدكتور العتيقي على أن دولة الكويـت ملتزمـة بالتخفيضات الطوعية الذي التزمـت بها ضمن أوبك بلس والبالغـة 135 ألف برميل يومياً، اعتباراً من الأول من شـهر يناير 2024، وحتى نهاية شهر مارس 2024.

قطر للطاقة تعلن عن إرساء عقود بقيمة 6 مليارات دولار لمشروع زيادة إنتاج النفط من حقل الشاهين بحوالي 100 ألف برميل يومياً

أعلنت قطر للطاقة إرساء أربع حزم عقود رئيسية للهندسة والمشتريات والبناء والتركيب تتعلق بالمرحلة التالية لتطوير حقل الشاهين البحري، أكبر حقل نفط في قطر، لزيادة الإنتاج بحوالي مائة ألف برميل يومياً.

وتأتي ترسية العقود كجزء من مشروع «رؤية» الذي يعتبر المرحلة الثالثة لتطوير حقل الشاهين منذ تولي شركة نفط الشمال، وهي مشروع مشترك بين شركة قطر للطاقة (70 %) وتوتال إنرجيز (30 %)، تشغيل الحقل في شهر يوليو 2017.

ويهدف المشروع إلى تطوير أكثر من 550 مليون برميل من النفط، وسيتم تنفيذه على مدى خمسة أعوام حيث يتوقع أن يبدأ بالإنتاج عام 2027. ويشتمل المشروع على حفر أكثر من مائتي بئر، ومنصة معالجة مركزية جديدة، وتسع منصات إنتاج، وخطوط الأنابيب المرافقة.

وتبلغ قيمة الحزم الأربع، والتي تشمل نطاقات عمل مختلفة، ما يزيد على ستة مليارات دولار، حيث تم إرساؤها على كل من:

- تحالف شركات ماكديرموت الشرق الأوسط وتشينغداو ماكديرموت وتشوان للهندسة البحرية لتنفيذ عقد الهندسة والمشتريات والبناء لتسع منصات إنتاج بقيمة تبلغ حوالي 2,1 مليار دولار،
- وتحالف شركتي ماكديرموت الشرق الأوسط وهيونداي للصناعات الثقيلة لتنفيذ عقد الهندسة والمشتريات والبناء لمنصة المعالجة المركزية بقيمة تبلغ حوالي 1,9 مليار دولار،
- وشركة لارسن وتوبرو (Larsen & Toubro) المحدودة لتنفيذ عقد الهندسة والمشتريات والبناء لمنصة صاعدة – بقيمة تبلغ حوالي 1,3 مليار دولار،
- والشركة الوطنية الصينية لهندسة النفط البحرية لتنفيذ عقد الهندسة والمشتريات والبناء لخطوط الأنابيب والكابلات البحرية بقيمة تبلغ حوالي 900 مليون دولار.

سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة بدولة قطر، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، رحب بإرساء حزم العقود كإنجاز هام في مشروع تطوير أكبر حقل نفطي في دولة قطر. وقال سعادته: «من خلال إرساء هذه العقود، فإننا نقوم بخطوة مهمة نحو تحقيق الإمكانات الكاملة لحقل الشاهين، الذي ينتج اليوم حوالي نصف إنتاج قطر من النفط الخام.»

وأضاف سعادة الوزير الكعبي: «أود أن أشكر شركة نفط الشمال وشريكتنا الاستراتيجية توتال إنرجيز على جهودهم الكبيرة نحو إطلاق الإمكانات الحقيقية للموارد الهيدروكربونية في قطر وتعظيم القيمة من حقل الشاهين من خلال تنفيذ برامج عالمية للتطوير والتميّز التشغيلي.»

يقع حقل الشاهين على بعد 80 كيلومتراً قبالة سواحل قطر، ويعد من أكبر الحقول في العالم من حيث «كمية النفط المتواجد في المكان». وقد بدأ الإنتاج التجاري من الحقل عام 1994 وخضع لعملية تطوير كبيرة ليصل معدل إنتاجه إلى 300 ألف برميل نفط يومياً عام 2007.

وزير النفط والبيئة بمملكة البحرين يفتتح فعاليات مؤتمر الشرق الأوسط العاشر لزيت الوقود المتبقي والتكنولوجيا المحفزة في الإنتاج

افتتح سعادة الدكتور محمد بن مبارك بن دينه وزير النفط والبيئة المبعوث الخاص لشؤون المناخ بمملكة البحرين، فعاليات النسخة العاشرة من مؤتمر الشرق الأوسط لزيت الوقود المتبقي والتكنولوجيا المحفزة في الإنتاج مؤخرا، والتي نظمتها الشركة الأوروبية للاستشارات البترولية بالتعاون مع وزارة النفط والبيئة وشركة بابكو انرجيز وبدعم عدد من الشركات ذات العلاقة.

وشارك في المؤتمر نخبة من الخبراء والمهندسين والمسئولين في الشركات المتخصصة بمختلف جوانب الصناعة النفطية المحلية والإقليمية والعالمية، وذلك لمناقشة مختلف المواضيع المتعلقة برفع مستوى الاستفادة

المؤتمر يسعى لتقديم رؤى وأفكار وحلول إبداعية لمعالجة المخلفات البترولية والاستفادة منها

من زيت الوقود المتبقي حسب الاتجاهات والتحديات والمتطلبات العالمية.

وأكد سعادة الوزير أن احتضان مملكة البحرين لسلسلة فعاليات مؤتمر الشرق الأوسط لزيت الوقود المتبقي والتكنولوجيا المحفزة في الإنتاج للنسخة العاشرة، يعكس ما وصلت إليه المملكة من مكانة وسمعة عالية في استضافة الفعاليات المتخصصة والجاذبة للمزيد من الاستثمارات والتي تسهم في تعزيز العلاقات مع الشركات المتخصصة بهدف تبادل الخبرات والمعلومات، بالإضافة إلى الاطلاع على أحدث الدراسات والتقارير الرامية إلى تطوير هذا القطاع الحيوي والاستفادة من التقنيات والتكنولوجيا الحديثة لتحسين الإنتاجية.

وأشار سعادة وزير النفط والبيئة إلى أن المحاور التي

أهمية التعاون بين المنتجين وتعزيز علاقاتهم مع شركات المصافي للتكرير لضمان توفير منتجات تحويلية بأسعار تنافسية ذات جودة عالية

يناقشها المؤتمر من شأنها التحفيز على تحسين التقنيات الصديقة للبيئة وتحقيق الأهداف والمبادرات التي تسعى لها المملكة للوصول إلى الحياد الكربوني بحلول عام 2060، بالإضافة إلى تنفيذ الخطط الرامية إلى التقليل من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، منوهاً إلى ما يسعى له المؤتمر من تقديم رؤى وأفكار وحلول إبداعية متميزة مناسبة لمعالجة المخلفات البترولية والاستفادة منها.

كما لفت سعادته إلى أن قطاع الصناعات التحويلية في تطور مستمر رغم التحديات في معالجة الأنواع المختلفة من النفط الثقيل الذي يدفع نحو تنفيذ حلول مستدامة من خلال تعزيز القدرات والإمكانيات التقنية والتكنولوجية المحفزة في الاستخدام الأمثل لزيت الوقود المتبقي والمحافظة على مستويات عالية من الإنتاجية، والقدرة التنافسية، والمرونة والربحية.

وأكد سعادة وزير النفط والبيئة على أهمية توطيد أوجه التعاون بين المنتجين في هذا القطاع وتعزيز علاقاتهم مع شركات المصافي للتكرير لدراسة المعايير الشاملة للأسواق التنافسية ومعرفة المتطلبات واتخاذ القرارات المناسبة التي تضمن توفير منتجات تحويلية بأسعار تنافسية ذات جودة عالية متطابقة مع المواصفات العالمية.

وبين سعادة وزير النفط والبيئة أنه إلى جانب طرق التكرير التقليدية في مصافي التكرير والتي تعد من مصادر تحقيق الأرباح، توجد اتجاهات عالمية تعزز من سبل الاستفادة من زيت الوقود المتبقي كأحد مصادر الطاقة الواعدة، مما يؤكد على أهمية تطوير آليات عمل شركات مصافي التكرير لتتواكب مع المتغيرات للحد من إنتاج زيت الوقود منخفض القيمة وتقليل الانبعاثات بما يسهم في

ضرورة تطوير آليات عمل شركات مصافي التكرير لتتواكب مع المتغيرات للحد من إنتاج زيت الوقود منخفض القيمة وتقليل الانبعاثات

الحفاظ على البيئة ويلبي متطلبات الاستدامة.

وتابع سعادة وزير النفط والبيئة أن مملكة البحرين تشهد تطوراً بارزاً في قطاع النفط والغاز من خلال مجموعة من المشاريع والمبادرات الحيوية التي يجري تنفيذها وفق استراتيجية مدروسة توفر للقطاع الاستدامة، وفي مقدمتها مشروع تطوير مصفاة البحرين.

وتضمن المؤتمر استعراضاً من شركة وود ماكينزي التي تعتبر من الشركات العالمية المتخصصة في مجالات الطاقة المتجددة والطاقة والموارد الطبيعية، والتي قدمت نظرة عامة حول السوق والاتجاهات والمنتجات والتحديات وفرص الاستثمار والتطوير، بالإضافة إلى مشاركة شركة بابكو انيرجيز التي تطرقت إلى مشروع تحديث مصفاة بابكو الذي يرتكز على ترقية الجزء السفلي من البرميل مع الامتثال البيئي الإضافي وكفاءة الطاقة.

وقد ناقش المؤتمر عدد من الموضوعات منها، السوق – الاتجاهات والتحديات وطرق تحويل مربحة، ابتكارات العمليات والتكنولوجيا الحديثة، الابتكارات والتطورات المحفزة، وكفاءة الطاقة وغيرها من المواضيع ذات الأهمية في الوقت الراهن.

فريق الإدارة التنفيذية لـ«أدنوك» ينظم ورشة عمل وجلسة عصف ذهني في مدينة الظنة

عقد فريق الإدارة التنفيذية لشركة «أدنوك» برئاسة معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة بدولة الإمارات العربية المتحدة العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها، اجتماعاً في مدينة الظنة لمناقشة الأولويات الاستراتيجية والمشاريع الرئيسية للشركة وذلك ضمن خططها لتعزيز النمو والتوسع في قطاعات أعمالها المتنوعة، وتوفير إمدادات آمنة وموثوقة من الطاقة، ودعم تحقيق انتقال منظّم ومسؤول وعادل وتدريجي في قطاع الطاقة العالمي.

تماشياً مع توجيهات مجلس إدارة الشركة، الفريق يناقش الأولويات الاستراتيجية ومشاريع النمو الرئيسية، ويركز على خفض الانبعاثات لدعم جهود «أدنوك» لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045 وترسيخ مكانتها كشركة طاقة عالمية رائدة ومسؤولة

وخلال الاجتماع، أكد معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر أن عام 2024 يعد محورياً بالنسبة لأولويات «أدنوك» التي تشمل تنفيذ نقلة نوعية، وخفض انبعاثات عملياتها، وضمان مواكبة أعمالها للمستقبل. وأكد معاليه ضرورة التركيز على ضمان تحقيق أعلى العوائد للوطن، وخلق فرص صناعية تدعم أهداف 'اصنع في الإمارات' وتعزيز المحتوى المحلي. ووأوضح أنه بعد اعتماد مجلس إدارة «أدنوك» زيادة المبلغ المخصص للاستثمار في خفض الانبعاثات والحلول والتقنيات منخفضة الكربون ليصل إلى 84,4 مليار درهم، ستعزز 'أدنوك' مكانتها كشركة طاقة ذات نظرة متقدمة، وسيدعم طموحها الرائد على مستوى القطاع لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045.

وقال معاليه: «يعد عام 2024 محورياً بالنسبة لأدنوك، حيث تستمر الشركة في تنفيذ نقلة نوعية لتطوير وتحديث وتوسعة أعمالها، وضمان مواكبتها للمستقبل، وخفض انبعاثات عملياتها. وتماشياً مع توجيهات مجلس إدارة 'أدنوك'، سنركز على تحقيق نموٍ نوعي في أعمالنا، وزيادة التوسع في مجال الطاقة المتجددة من خلال استثمارنا في 'مصدر' وفي الحلول منخفضة الكربون وتنويع قطاعات أعمالنا المختلفة، بما يرسخ مكانة 'أدنوك' محفزاً حيوياً لنمو الاقتصاد الوطني وتعزيز القيمة المحلية المضافة، مع إعطاء الأولوية لتطوير وتعزيز قدرات أصحاب الكفاءات الإماراتيين".

وأكد معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر أن «أدنوك» مستمرة في إرساء ثقافة مؤسسية متميزة تقوم على الأداء المتفوق والعمل بروح الفريق الواحد، وذلك ضمن بيئة عمل تُشجع الموظفين على تنمية وتطوير إمكاناتهم، ليساهموا في تطبيق ونشر أحدث التقنيات، بما فيها الذكاء الاصطناعي، لتعزيز الكفاءة وزيادة القيمة على امتداد عمليات الشركة.

وعلى هامش اجتماع فريق الإدارة التنفيذية، أطلقت «أدنوك» «مجلس صنّاع التغيير الشباب» حيث التقى معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر خلاله عدداً من موظفي الشركة في منطقة الظفرة، وأكد حرص «أدنوك» على تنفيذ رؤية القيادة الهادفة إلى دعم وتطوير أصحاب الكفاءات المواطنة. وخلال اللقاء، سلّط معاليه الضوء على موضوعي خفض الانبعاثات والانتقال في قطاع الطاقة، مؤكداً على الدور المحوري لكوادر «أدنوك» الشابة باعتبارهم قادة الغد الذين سيتحملون مسؤولية ضمان مواكبة أعمال الشركة للمستقبل، مشدداً على ضرورة اكتساب المعرفة والخبرة في التقنيات المتطورة وأحدث الابتكارات.

"أدنوك» مُستمرة في التركيز على أولوياتها التي تشمل: تنفيذ نقلة نوعية، وخفض الانبعاثات، وضمان مواكبة أعمالها للمستقبل

مشاريع «أدنوك» في «الظنة» تدعم تطور قطاع الصناعة والتنمية الاقتصادية والاجتماعية المستدام

ضمان تحقيق أعلى العوائد للوطن، وخلق فرص صناعية تدعم أهداف 'اصنع في الإمارات' وتعزيز المحتوى المحلي

"أدنوك» تركز على تطبيق ونشر أحدث التقنيات بما فيها الذكاء الاصطناعي لتعزيز الكفاءة وزيادة القيمة على امتداد عمليات الشركة

"أدنوك» مستمرة في إرساء ثقافة مؤسسية متميزة تقوم على الأداء المتفوق والعمل بروح الفريق الواحد

ابيكورب

تكشف عن علامتها التجارية الجديدة لتصبح الصندوق العربي للطاقة وتطلق استراتيجيتها الجديدة لاستثمار بنحو ما يصل إلى 1 مليار دولار لدفع تحول قطاع الطاقة بما في ذلك تقنيات إزالة الكربون

أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (ابيكورب)، أحد المشاريع المنبثقة عن أوابك، وخلال مشاركتها في مؤتمر الأطراف الثامن والعشرون COP28 الذي استضافته دبي في دولة الإمارات العربية المتحدة مؤخرا، انطلاقها نحو مرحلة تحويلية باسم جديد وهو "الصندوق العربي للطاقة"، وكشفت عن استراتيجيتها المستقبلية الجديدة 2023-2028، ما يشير إلى نهجها المُعاد تصميمه والذي يركز على النمو وإحداث التأثير على المدى الطويل. ويتضمن هذا التحول الاستراتيجي، التخطيط لاستثمارات تقدر قيمتها بما يصل إلى

تمثل الاستراتيجية الجديدة تقارباً بين تطور المؤسسة وإرثها الممتد على مدار 50 عاماً، مما يجعلها صندوقًا/مستثمراً رائداً ومؤثراً في قطاع الطاقة الجديد

الصندوق العربي للطاقة
The Arab Energy Fund

1 مليار دولار أمريكي على مدى السنوات الخمس المقبلة لدفع تحول قطاع الطاقة مع التركيز على إزالة الكربون والتقنيات ذات صلة.

ويأتي تغيير اسم العلامة التجارية إلى "الصندوق العربي للطاقة"، في إطار التزامها العميق للعب دور فعالاً في دعم تحول مشهد الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا نحو مستقبل يتحقق فيه صافي انبعاثات صفري. وتشير استراتيجيتها المتطورة إلى مدى التقدم الذي أحرزته المؤسسة باعتبارها مستثمرًا رائدًا ومؤثرًا لديها أنشطة تركز على

الاستثمار في قطاع الطاقة ومن بينها، إزالة الكربون والتقنيات ذات صلة كأنشطة أساسية، وسعيها إلى تحقيق التوازن الفعّال بين أمن الطاقة وتحقيق أهدافها للاستدامة.

وتماشـيًا مع هذه الاسـتراتيجية، سـتعيد المؤسسة موازنة محفظتهـا الشـاملة والاسـتمرار في تنمية القـروض وتعزيز التركيز على الاسـتثمارات بينما تسـتمر في الابتكار لتوسيع نطـاق حلولهـا التمويليـة والاسـتثمارات وتقديـم الخدمـات الاستشـارية المتخصصة.وكشـف خالد بـن علـي الرويـغ، الرئيس التنفيذي لمؤسسـة الصندوق العربي للطاقة عن الاسم والاستراتيجية الجديدين، خلال مشاركته في مؤتمر الأطراف الثامـن والعشـرين COP28، حيـث تواجدت المؤسسـة في مركز الانتقال في قطـاع الطاقة في المنطقة الخضراء التابعة للمؤتمر، وذلك لاستعراض دورها كراعٍ بيئي.

وقال الرويغ: "تمثل استراتيجية ابيكورب، المعروفة الآن بالصندوق العربي للطاقة، التحويلية المرحلة الجديدة للمؤسسة، والتـي تمتد من إرث المؤسسـة على مـدار 50 عامًا ودورنا في قطاع الطاقة في منطقة الشـرق الأوسـط وشـمال إفريقيا. مما يسـلط الضوء على التزامنا بالحلول الموجهة نحو التأثير، والاسـتفادة من خبرتنا العميقة في القطاع لتمكين مشهد الطاقة المتطور نحو عالم خالٍ من الانبعاثات. تتضمن اسـتراتيجيتنا تنويع الاسـتثمارات من خلال دعـم التقدم التكنولوجي لتعزيز كفاءة الطاقة ودفع الجهود المستدامة لإزالة الكربون. بالإضافة إلى ذلك، نقوم بتوسـيع نطاق اسـتثماراتنا إلى ما هو أبعد من سلسـلة القيمة الأساسـية، ونعمل على تنمية وتشـكيل سلاسل القيمة في المنطقة."

واختتم قائـلاً: "إن اسـمنا واسـتراتيجيتنا الجديديـن، لا يشيران وحسـب إلى التزامنا بتمكين المنظومة الشاملة لقطاع الطاقـة في المنطقة، بل يتوافقـان أيضاً مع مهمتنا المتمثلة في إيجاد تأثير من خلال تعزيز النمو الاقتصادي وسلاسـل القيمة والمحتـوى المحليين، من خلال تنمية المهـارات في المنطقة وتعزيز المعرفة في مجال الطاقة."

وفي هذا الصدد، أطلقت المؤسسـة عام 2021 الدليل العام للسـندات الخضراء، وبذلك تعد أول مؤسسة مالية تركز على قطاع الطاقة على مسـتوى منطقة الشـرق الأوسـط وشـمال إفريقيـا تصدر سـندات خضراء. جمعت السـندات الخضراء مبلغًا قدره 750 مليون دولار أمريكي. وقد تم تخصيص أكثر من 610 مليون دولار أمريكي من هذه السـندات بالفعل لـ 11 مشروعًا في المنطقة.

وخصصت المؤسسـة حاليًا 18% من محفظتها للقروض والبالغـة قيمتهـا 4,5 مليـار دولار أمريكـي لدعـم مبادرات المسـؤولة البيئية والاجتماعية، وتعزيز التعاون بين القطاعين العام والخاص، وقيادة المشهد نحو تمويل أكثر استدامة.

كشفت ابيكورب عن هويتها الجديدة لتصبح "الصندوق العربي للطاقة" واستراتيجيتها المستقبلية 2023-2028 والتخطيط لاستثمارات تقدر قيمتها بنحو ما يصل إلى اى مليار دولار أمريكي في تحول قطاع الطاقة بما في ذلك تقنيات إزالة الكربون في مؤتمر الأطراف الثامن والعشرين COP28.

بالإضافـة إلى ذلـك، تعمل المؤسسـة علـى تعزيز إطار سياسـاتها للحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية، والذي تم تقديمـه أيضاً في العام 2021، ما يشـير إلى التزام الصندوق العربـي للطاقـة بدمـج الممارسـات التجارية المسـؤولة في عملياتهـا، ويعكـس هـذا الجهد ريادة المؤسسـة فـي صياغة مستقبلٍ أكثر استدامة ومسؤولية للجميع.

وباعتبارها المؤسسـة المالية الوحيدة متعددة الأطراف في منطقة الشـرق الأوسط وشـمال أفريقيا، تلتزم المؤسسة أيضاً بدعـم التزامات لتحقيق صافي انبعاثـات صفري بحلول العام 2050 الـذي تعهدت به الدول الأعضاء. وقد أكدت المؤسسـة علـى الحاجة الملحّـة إلى مضافرة جهود العمـل المناخي من أجـل التوافق مع الأهداف المهمة المنصوص عليها في اتفاقية باريس.

وتماشياً مع هذا الالتزام، قدمت المؤسسة فيما سبق، العديد مـن الحلول المالية المبتكرة التـي تعتبر الأولى من نوعها في المنطقة، ومن بينها تسهيلات المرابحة الرائدة بقيمة 75 مليون دولار أمريكـي لتعويض الكربـون الطوعي وتمويل المحافظ الموزعة للطاقة.

ويحتل الصندوق العربي للطاقة مكانة رائدة بين المؤسسات الماليـة الأعلـى تصنيفاً في منطقة الشـرق الأوسـط وشـمال أفريقيـا، حيث حصلت على تصنيف "AA" من وكالة فيتش، إلـى جانب تصنيف "Aa2" مـن وكالة موديز و"AA-" من وكالة "سـتاندرد آند بورز". وتعد تلـك التصنيفات القوية من وكالات التصنيـف والدعم الإقليمي القوي من الدول الأعضاء إلـى جانب الدعـم الكبير الذي تحظى به مـن وزارات الطاقة في المنطقة، وموقفها المالي والائتماني القوي، ركائز أساسية ترسخ مكانة المؤسسة كمساهم رئيسي لدعم المستقبل المستدام للطاقة.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية
فبراير 2024

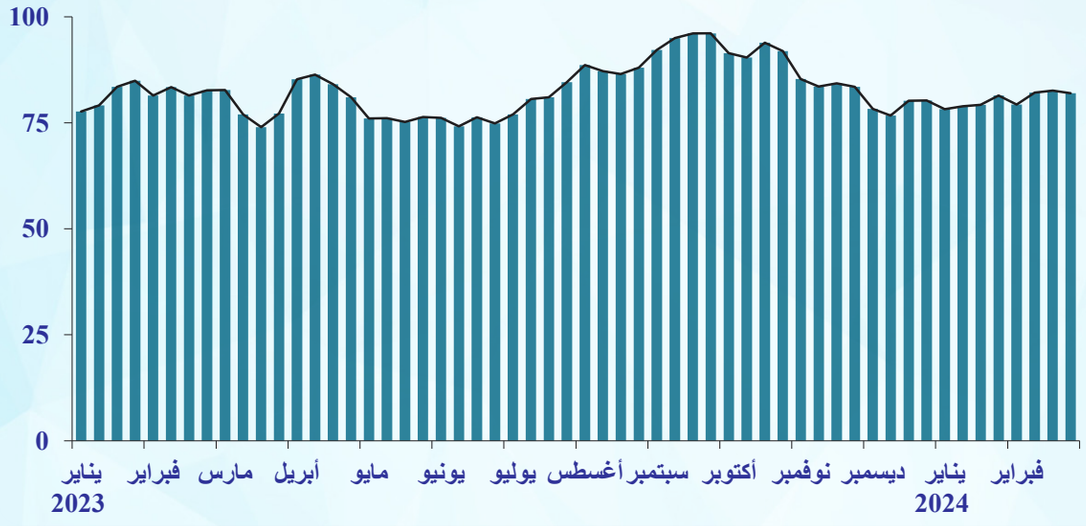
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

☜ تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر فبراير 2024 إلى 81.23 دولار للبرميل، أي بنسبة ارتفاع 1.5% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2024 إلى 80.67 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 2.7% مقارنة بعام 2023.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد ارتفع خلال شهر يناير 2024 بنسبة 1.3% (1 دولار للبرميل) مقارنة بشهر ديسمبر 2023، ليصل إلى 80 دولار للبرميل. ويعزى ذلك إلى تراجع المضاربات في بيع العقود الآجلة، والتوترات الجيوسياسية المستمرة والمخاطر المتزايدة في أوروبا الشرقية عقب استهداف البنية التحتية النفطية في بحر البلطيق، وانقطاع الإمدادات في مناطق مختلفة في ظل إعلان حالة القوة القاهرة في حقل الشرارة النفطي الليبي وتوقف كمية كبيرة من الإنتاج في ولاية داكوتا الشمالية الأمريكية بسبب اضطرابات الطقس، فضلاً عن ارتفاع هوامش تكرير النفط – لا سيما في آسيا وساحل الخليج الأمريكي، والانخفاض الملحوظ في مخزونات النفط الخام الأمريكية، واضطرابات التدفقات التجارية.

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



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

2. الطلب والعرض

☜ تشير التوقعات 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 يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.6% ليصل إلى حوالي 57.7 مليون برميل/يوم، في حين يتوقع انخفاض 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 290 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 45.9 مليون ب/ي، كما يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 310 ألف ب/ي ليصل إلى 58 مليون ب/ي.

☜ تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يناير 2024 بنسبة 1.3% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 100.3 مليون ب/ي. وقد انخفضت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.9% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 31.8 مليون ب/ي، كما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1.5% ليصل إلى نحو 68.5 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر يناير 2024 بنحو 190 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 36.2 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول التسع الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.9% لتصل إلى نحو 21.4 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.05% لتصل إلى نحو 14.8 مليون ب/ي.

☜ انخفض الإنتاج الأمريكي من النفط الصخري خلال يناير 2024 بمقدار 557 ألف ب/ي مقارنة بالشهر السابق ليبلغ 9.279 مليون ب/ي. ويتوقع ارتفاعه إلى 9.696 مليون ب/ي في فبراير، ويواصل ارتفاعه إلى 9.716 مليون ب/ي في شهر مارس. وفي تطور أخر، انخفض عدد الحفارات العاملة بمقدار 3 حفارات خلال يناير 2024 ليبلغ عددها 552 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية

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

3. المخزونات النفطية

☜ انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر يناير 2024 بمقدار 31 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 2731 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 10 مليون برميل ليصل إلى 3263 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 3 مليون برميل فقط ليصل إلى 1507 مليون برميل.

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

المصدر: Oil Market intelligence, Feb. 2024 and Apr. 2023.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يناير 2024 بنسبة 6% لتصل إلى حوالي 6.2 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 2.5% لتبلغ حوالي 4.2 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يناير 2024 بنسبة 7.9% لتصل إلى حوالي 1.8 مليون ب/ي، كما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 6.5% لتبلغ حوالي 6.2 مليون ب/ي.

ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

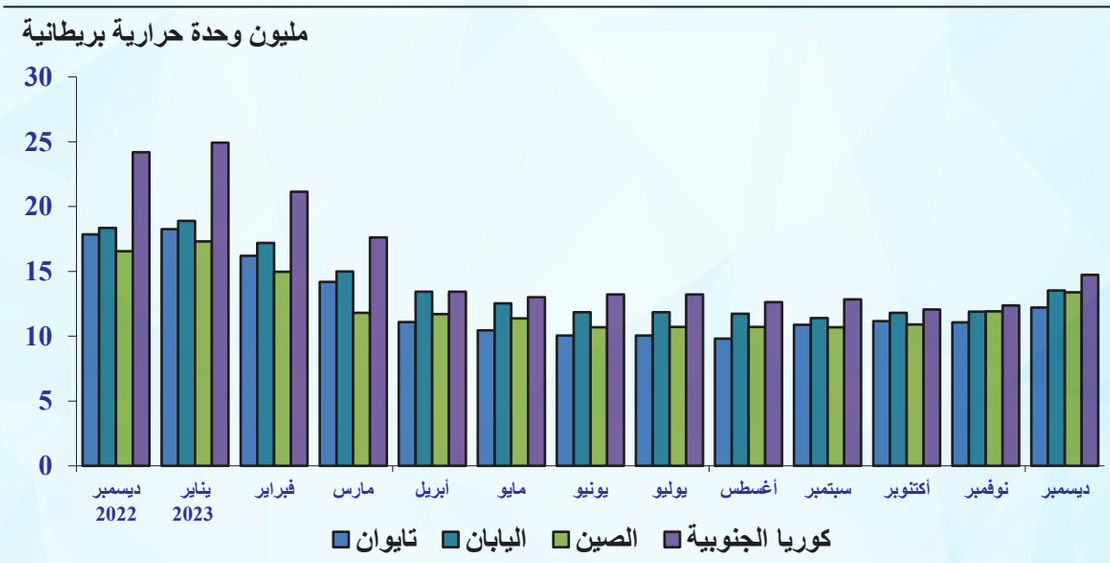
- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يناير 2024 إلى 3.18 دولار لكل مليون (وح ب).

المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، يناير 2023 - يناير 2024

المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

- ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر ديسمبر 2023 بمقدار 1.63 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 13.52 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 1.47 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 13.39 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 2.36 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 14.73 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 1.15 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 12.21 دولار لكل مليون (وح ب).

متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في شمال شرق آسيا، ديسمبر 2022 - ديسمبر 2023



المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. الصادرات

- بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 5.122 مليون طن خلال شهر ديسمبر 2023، مستأثرة بحصة بلغت 23.5% من الإجمالي.

ملحق الجداول

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

2023	2022	الاسبوع 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	اغسطس 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		82.77	1	مارس March
	95.0	2			76.98	2	
	96.1	3			73.99	3	
	96.1	4			77.20	4	
	91.4	1	اكتوبر October		85.3	1	ابريل 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	

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية : العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة الليبي،موربان الاماراتي ، قطر البحري ، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي.واعتبارا من بداية شهر يناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 تم اضافة الخام الاندونيسي من جديد، وفي يوليو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2017 اضيف 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 اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من 13 نوع من النفط الخام.

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

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

	2024	2023	
January	80.0	81.6	يناير
February	81.2	81.9	فبراير
March		78.5	مارس
April		84.1	ابريل
May		75.8	مايو
June		75.2	يونيو
July		80.1	يوليو
August		87.3	اغسطس
Septem ber		94.6	سبتمبر
October		91.8	اكتوبر
November		85.4	نوفمبر
December			ديسمبر
First Quarter		80.7	الربع الأول
Second Quarter		78.4	الربع الثانى
Third Quarter		87.7	الربع الثالث
Fourth Quarter		85.2	الربع الرابع
Annual Average	80.6	83	المتوسط السنوي

* 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 Ecuadorean crude «Oriente».

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

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

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

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

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

	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	
Jan.-23	Singapore	111.9	115.7	98.8	سنغافورة	يناير 2023
	Rotterdam	68.4	124.9	123.2	روتردام	
	Mediterranean	74.5	124.0	100.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	55.3	93.7	116.8	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	100.74	102.45	95.94	سنغافورة	يناير 2024
	Rotterdam	72.54	107.60	115.51	روتردام	
	Mediterranean	78.18	106.29	92.78	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.53	81.40	103.35	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
(Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط/ الغرب ** Middle East/West**	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2023	**163**	**39**	**58**	**متوسط عام 2023**
January 2023	220	39	49	يناير 2023
February	180	42	60	فبراير
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

* Vessels of 230 - 280 thousand dwt.
** Vessels of 270 - 285 thousand dwt.
*** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

* حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن
** حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن
*** حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن

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
(Point on World Scale - نقطة على المقياس العالمي)

Direction / Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الاوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه / الفترة
Average 2023	**229**	**219**	**165**	**متوسط عام 2023**
January 2023	212	205	211	يناير 2023
February	241	231	170	فبراير
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

* 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
(Million b/d - مليون برميل/ اليوم)

	* 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	الأمريكيتين
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	أسيا/المحيط الهادىء
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 الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.7	4.5	4.7	4.3	4.2	4.6	افريقيا
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	أور اسيا
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 .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

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
(Million b/d - مليون برميل يوميا)

	* 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 أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	31.8	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 ونفوط غير تقليدية
OECD	33.3	32.6	33.0	33.0	32.3	32.0	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	29.0	28.5	28.9	29	28.2	27.9	الأمريكيتين
Europe	3.8	3.6	3.6	3.6	3.7	3.7	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	36.8	36.5	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	افريقيا
Latin America	7.2	6.9	7.2	7.1	6.8	6.7	أمريكا اللاتينية
China	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	الصين
Eurasia	13.7	13.7	13.2	13.6	13.8	14.2	أور اسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	عوائد التكرير
World	101.9	101.6	101.3	101.5	101.3	101.8	العالم

* Estimates .

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Indusrty Reports.

* أرقام تقديرية.

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

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

	التغير عن يناير 2023 Change from January 2023	يناير 2023 Jan-23	التغير عن ديسمبر 2023 Change from December 2023	ديسمبر 2023 Dec-23	يناير 2024 Jan-24	
Americas	(14)	1514	(27)	1527	1500	الأمريكيتين:
Crude	(32)	619	(6)	593	587	نفط خام
Products	18	895	(21)	934	913	منتجات نفطية
Europe	(83)	966	(2)	885	883	أوروبا :
Crude	(22)	342	0	320	320	نفط خام
Products	(61)	624	(2)	565	563	منتجات نفطية
Asia Pacific	(1)	350	(1)	350	349	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(5)	121	(5)	121	116	نفط خام
Products	4	229	4	229	233	منتجات نفطية
OECD [1]	(99)	2830	(31)	2762	2731	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(59)	1082	(11)	1034	1023	نفط خام
Products	(39)	1748	(19)	1728	1709	منتجات نفطية
Non - OECD [1]	18	3245	10	3253	3263	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	(56)	1535	41	1438	1479	نفط على متن الناقلات
World Commercial [1]	**(80)**	**6075**	**(20)**	**6015**	**5995**	**المخزون التجاري العالمي ***
Strategic Strategic	(9)	1516	3	1504	1507	المخزون الاستراتيجي
Total [2]	(144)	9125	24	8957	8981	إجمالي المخزون العالمي**

المصدر

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

Source: Oil Market Intelligence,Feb. 2024& April. 2023.

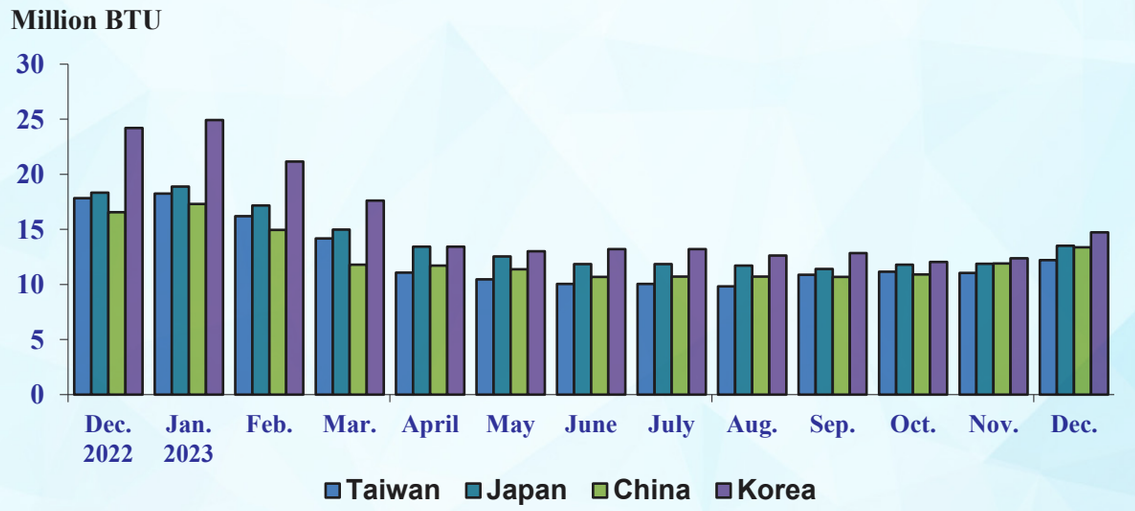
1) Exculdes Oil at Sea.
2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

Source: Oil Market Intelligence,Feb. 2024& April. 2023.

Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in December 2023 increased by $1.63/m BTU to reach $13.52/m BTU, the price of Chinese LNG imports increased by $1.47/m BTU to reach $13.39/m BTU, the price of Korean LNG imports increased by $2.36/m BTU to reach $14.73/m BTU, and the price of Taiwan LNG imports increased by $1.15/m BTU to reach $12.21/m BTU.

The price of Northeast Asia LNG imports, December 2022- December 2023

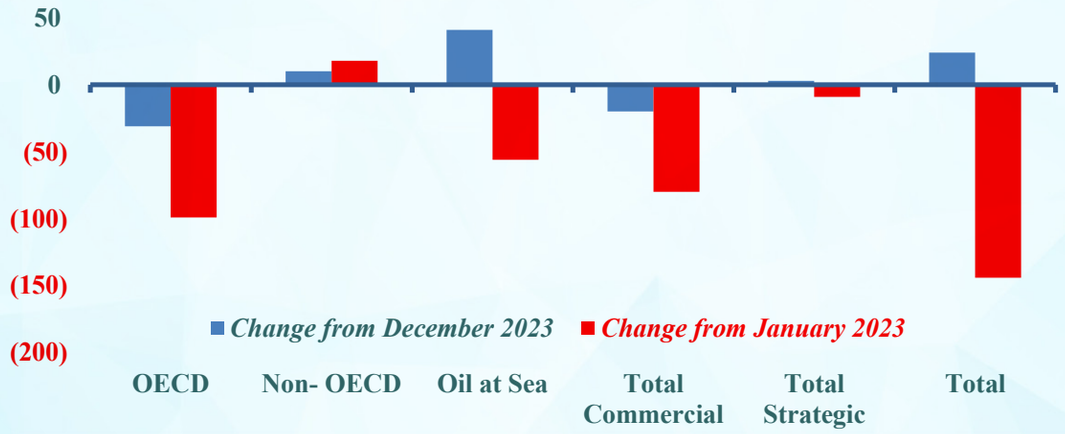


Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

2. Exports

Arab LNG exports to Japan, South Korea and Taiwan were about 5.122 million tons in December 2023 (a share of 23.5% of total imports).

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



Source: Oil Market intelligence, Feb.2024 and Apr.2023.

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

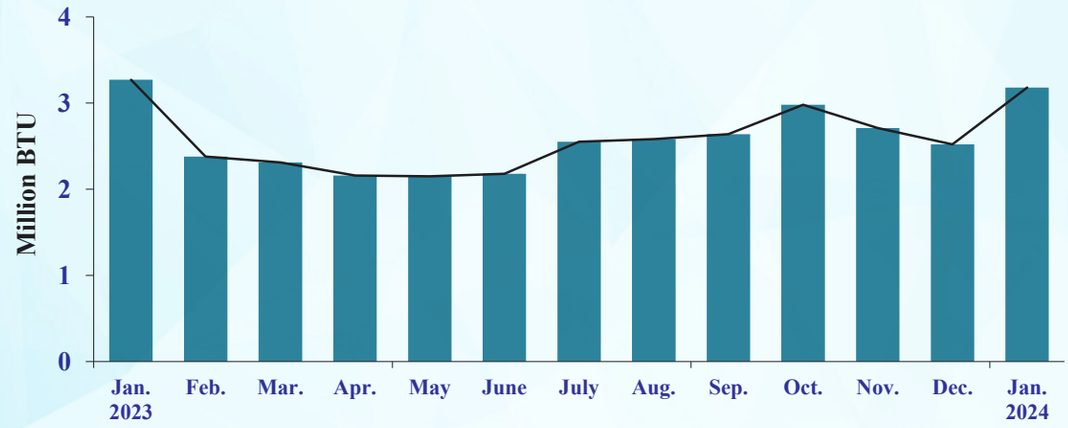
- US crude oil imports in January 2024 decreased by 6% from the previous month level to reach about 6.2 million b/d, and US crude oil exports decreased by 2.5% to reach about 4.2 million b/d.
- US petroleum products imports in January 2024 decreased by 7.9% from previous month level to reach about 1.8 million b/d, and US petroleum products exports decreased by 6.5% to reach 6.2 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub increased in January 2024 to reach $3.18/million BTU.

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



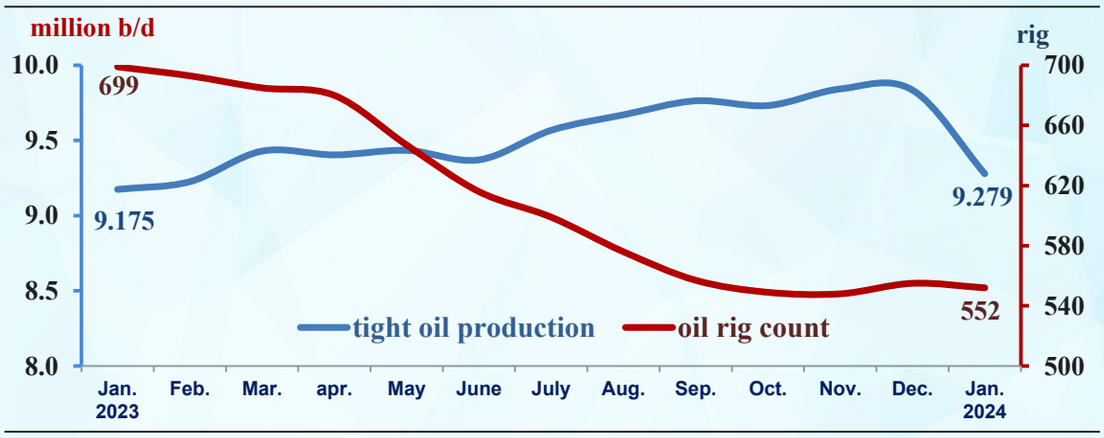
Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

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 290 thousand b/d to reach 45.9 million b/d, and demand in non-OECD countries is expected to increase by 310 thousand b/d to reach 58 million b/d.

- Estimates indicate that **world** crude oil and NGLs/non-conventional supply in January 2024, decreased by 1.3% to reach 100.3 million b/d. OPEC supply decreased by 0.9% to reach about 31.8 million b/d, and non-OPEC supplies decreased by 1.5% to reach about 68.5 mb/d.

  OPEC+ crude oil supply in January 2024 decreased by 190 thousand b/d, or 0.5% compared with previous month level to reach about 36.2 million b/d. The supplies of OPEC-9, which are members in OPEC+, decreased by 0.9% to reach about 21.4 mb/d. whereas, the supplies of non-OPEC, which are members in OPEC+, increased by 0.05% to reach 14.8 million b/d.
- US tight oil production decreased in January 2024 by 557 thousand b/d compared to previous month level to reach 9.279 million b/d. Production is expected to increase in February to reach 9.696 million b/d, and continue increase in March to reach 9.716 million b/d. On other development, US oil rig count decreased in January 2024 by 3 rigs, to stand at 552 rigs.

US tight oil production and oil rig count



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

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of January 2024 decreased by 31 million barrels from the previous month level to reach 2731 million barrels, whereas non-OECD commercial inventories increased by 10 million barrels from the previous month level to reach 3263 million barrels, and strategic inventories increased by 3 million barrels to reach 1507 million barrels.

Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets

Monthly Report on Petroleum Developments in the World Markets
February 2024

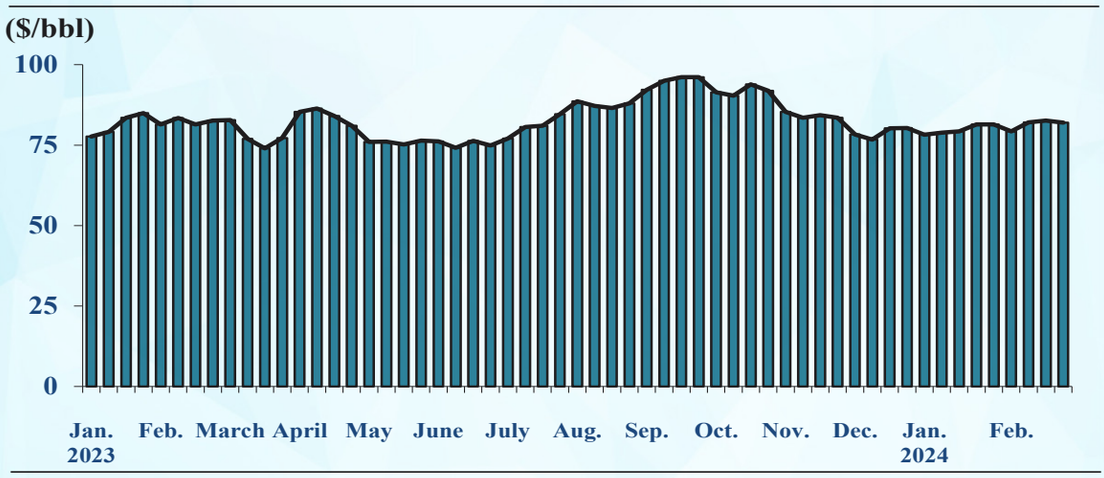
First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price increased in February 2024 by 1.5% compared to the previous month, to reach $81.23/bbl. Whereas annual price of OPEC Basket is estimated to decrease in 2024 by 2.7% compared to 2023, to reach $80.67/bbl.

It's worth mentioning that OPEC Reference Basket increased in January 2024 by 1.3% or $1/bbl compared to the previous month of December, to reach $80/bbl. This is mainly attributed to easing futures' selling, ongoing geopolitical tensions and heightened risks in Eastern Europe following attacks on oil infrastructure in the Baltic Sea, supply disruptions in various regions in light of the declaration of force majeure on the El Sharara oil field in Libya and shutdown of a significant volume of oil production in the US state of North Dakota due to extremely cold weather, along with higher refining margins – especially in Asia and the US Gulf Coast, substantial draw in US crude stocks and trade flow disruptions.

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

- Projections 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 is expected to increase by 0.6% to reach about 57.7 million b/d, whereas demand in OECD countries is expected to decrease by 0.7% to reach 45.6 million b/d.

investments while continuing to innovate to expand its range of financing and direct equity solutions and expert advisory services.

During COP 28, where The Arab Energy Fund is showcasing its role as a climate supporter in the Green Zone's Energy Transition Hub, Khalid Ali Al-Ruwaigh, CEO of The Arab Energy Fund, unveiled the new name and strategy.

He remarked: "APICORP's (now known as The Arab Energy Fund) transformative strategy marks the institution's next chapter, deeply rooted in our 50-year legacy and our distinctive role in the MENA energy sector. It highlights our commitment to impact-driven solutions, leveraging our deep industry expertise and regional access to enable the evolving energy landscape towards a net-zero world. Our strategy involves diversifying investments by championing technological advancements for enhanced energy efficiencies and driving sustained decarbonization efforts. Additionally, we are extending our investment scope beyond the core value chain, actively cultivating and shaping value chains within the region."

He added: "Our new strategy and name signify not only our dedication to empowering the region's energy ecosystem but also resonate with our mission to create a meaningful impact by promoting economic growth, boosting local value chains and local content, through skill development, and fostering knowledge creation."

Following the establishment of its green bond framework in 2021, the institution set a precedent in sustainable finance by issuing the first-ever green bond issuance by an energy-focused financial institution in the MENA region. The US-denominated five-year benchmark issuance raised an impressive US $750 million, over US $610 million of which has already been allocated to 11 projects in the region.

Currently, 18% of the institution's US $4.5 billion existing loan portfolio, is dedicated to supporting environmentally and socially responsible initiatives, fostering collaboration between the public and private sectors, and pioneering a path toward more sustainable financing.

The Arab Energy Fund is also in the process of enhancing its ESG Policy Framework, also introduced in 2021, demonstrating the institution's strong commitment to incorporating responsible business practices into its operations. This effort reflects the institution's leadership in shaping a more sustainable and responsible future for all.

THE NEW STRATEGY MARKS THE CONVERGENCE OF THE INSTITUTION'S EVOLUTION AND 50-YEAR LEGACY, POSITIONING IT AS A PIONEERING IMPACT INVESTOR/FUND WITHIN THE NEW ENERGY SECTOR.

THE PLANNED INVESTMENT OF UP TO US $1 BILLION IS PART OF THE INSTITUTION'S FOCUS ON ENERGY TRANSITION AND DECARBONIZATION AND RELATED TECHNOLOGIES TO SUPPORT THE SHIFTING ENERGY LANDSCAPE TOWARDS A NET-ZERO WORLD.

As the MENA region's only multilateral impact financial institution, The Arab Energy Fund is also committed to backing the 2050 net zero commitments made by its member countries. The institution has publicly affirmed the imperative need for collective climate action to align with the significant goals laid out in the UN Paris Agreement.

In line with this commitment, the institution introduced several innovative financial solutions that are considered regional firsts, including its pioneering US $75 million Murabaha facility for voluntary carbon offsets and financing of distributed power portfolios.

The Arab Energy Fund stands among the highest-rated financial institutions in the MENA region, boasting 'AA' rating from Fitch, alongside 'Aa2' from Moody's and 'AA-' from S&P. This strong endorsement from the rating agencies and the robust regional support from member countries, along with substantial backing from the region's energy ministries, underpinned by strong liquidity and credit profiles, positions the institution as a key player in championing a pragmatic and sustainable energy future.

APICORP

REBRANDS AS THE ARAB ENERGY FUND, UNVEILS NEW STRATEGY AND PLANS UP TO $1BN TO DRIVE ENERGY TRANSITION INCLUDING DECARBONIZATION TECHNOLOGIES

The Arab Petroleum Investments Corporation (APICORP), an OAPEC joint venture, is embarking on a transformative journey with its visionary 2023-2028 strategy and a new name, signaling a redesigned business approach focused on long-term growth and impact. This strategic shift includes a planned investment of up to US $1 billion over the next five years towards advancing energy transition with a focus on decarbonization and related technologies, announced during COP 28.

APICORP UNVEILED ITS NEW IDENTITY THE ARAB ENERGY FUND AT COP 28, USHERING IN A VISIONARY 2023-2028 STRATEGY AND UP TO US $1 BILLION IN PLANNED INVESTMENTS IN ENERGY TRANSITION INCLUDING DECARBONIZATION TECHNOLOGIES.

الصندوق العربي للطاقة
The Arab Energy Fund

The institution's rebrand as The Arab Energy Fund, aligns with its deep commitment to playing an active role in supporting the MENA's energy landscape transition towards a net-zero future. This evolved strategy represents the institution's natural progression as a pioneering impact investor, with focused verticals for investing in the energy sector including decarbonization and related technologies as a key vertical, effectively balancing energy security and sustainability.

Aligned with this strategy, the institution will rebalance its overall portfolio with continued loan growth and an enhanced focus on equity

and future-proof our business. We have been entrusted to prioritize transformational growth, accelerate decarbonization, drive further growth in renewables, with a particular focus on our investment in Masdar, the UAE's renewable energy champion, and invest in lower-carbon solutions and further diversify our energy portfolio. At the same time, we will continue to be a catalyst for domestic growth, while driving in-country value and prioritizing UAE talent development."

To deliver on this transformational mandate, H.E. Dr Al Jaber also stressed that the Company would continue to ensure an inspiring culture and working environment while upskilling UAE Youth and deploying cutting-edge technology. This includes the application of Artificial Intelligence (AI) to drive performance and efficiency and unlock value across its operations

During the gathering, H.E. Dr Al Jaber launched and hosted a dedicated "Youth Changemakers Majlis" where he highlighted the importance of ADNOC Youth in driving decarbonization and delivering on the energy transition. H.E. Dr Al Jaber emphasized that, as future leaders, ADNOC Youth will play a pivotal role in future-proofing the company as ADNOC continues to prioritize and invest in world-class technology and innovation to ensure a just and equitable energy transition

H.E. Dr Al Jaber and the Executive Leadership team also met with staff and undertook a tour of ADNOC's world-scale downstream and petrochemicals hub in Al Ruwais Industrial City, during which they were updated on strategic growth projects.

COMPANY POISED TO DELIVER ON ITS MANDATE TO TRANSFORM, DECARBONIZE AND FUTURE-PROOF AS IT REINFORCES POSITION AS RESPONSIBLE GLOBAL ENERGY LEADER

ADNOC GROUP CEO LAUNCHES "YOUTH CHANGEMAKERS MAJLIS" WHERE HE HIGHLIGHTS IMPORTANCE OF ADNOC YOUTH IN DRIVING DECARBONIZATION AND DELIVERING ON THE ENERGY TRANSITION

ADNOC HOLDS 2024 EXECUTIVE LEADERSHIP OFFSITE IN AL DHANNAH CITY

ADNOC's executive leadership, chaired by His Excellency Dr Sultan Ahmed Al Jaber, UAE Minister of Industry and Advanced Technology, and Managing Director and Group CEO of ADNOC, convened in Al Dhannah City to discuss key priorities and strategic projects as the company grows its diversified portfolio to ensure a secure, reliable and responsible supply of energy to support a just, orderly and equitable global energy transition.

FOLLOWING DIRECTIVES OF THE ADNOC BOARD, EXECUTIVE LEADERSHIP TEAM DISCUSSES STRATEGIC PRIORITIES, KEY GROWTH PROJECTS AND DETERMINED FOCUS ON DECARBONIZATION IN SUPPORT OF ADNOC'S NET ZERO BY 2045 AMBITION

H.E. Dr Al Jaber highlighted how 2024 will be an important year for ADNOC to deliver on its mandate to transform, decarbonize and future-proof its business, in line with the directives of the UAE's wise leadership and the ADNOC Board. H.E. Dr Al Jaber stated that the increased investment for landmark decarbonization projects, technology and lower-carbon solutions to $23 billion (AED84.4 billion) has bolstered ADNOC's position as a global energy transition leader, and will support the Company as it delivers on its industry-leading Net Zero by 2045 ambition.

Speaking following the two-day offsite meeting, H.E. Dr Al Jaber said: "2024 is an important year for ADNOC as we further transform, decarbonize

OAPEC

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابـك

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

BAHRAIN'S OIL MINISTER INAUGURATES 10TH BBTC MENA 2024

HE Mohammed bin Mubarak Bin Daina, Minister of Oil and Environment and Special Envoy for Climate Affairs of the Kingdom of Bahrain, inaugurated the 10th edition of the Bottom of the Barrel Technology Conference (BBTC MENA).

The conference was organised by Euro Petroleum Consultants (EPC), in cooperation with the Ministry of Oil and Environment and Bapco Energies.

A group of experts, engineers, and officials from companies specialised in aspects of the local, regional, and global oil industry participated in the conference.

The conference will address topics related to raising the level of fuel oil utilisation based on global trends, challenges, and requirements.

The minister said that the kingdom's hosting of the conference reflects its international reputation for strengthening cooperation with specialised entities and attracting more investments.

The minister added that the conference seeks to provide distinct visions and ideas for the improvement of environmentally friendly technologies, achieve the kingdom's goal of carbon neutrality by 2060, in addition to creative solutions suitable for treating and utilizing petroleum waste.

Bin Daina said that the manufacturing sector is constantly developing despite the challenges in processing different types of heavy oil.

These challenges imposed the need to implement sustainable solutions by enhancing technical and technological capabilities that stimulate the optimal use of remaining fuel oil and maintaining high levels of productivity, competitiveness, flexibility, and profitability

The minister affirmed the importance of strengthening cooperation with oil producers and refinery companies to study comprehensive standards for competitive markets be aware of the requirements, and make optimal decisions that ensure the provision of transformative products at competitive prices of high quality consistent with international specifications.

He said that there are global trends that enhance ways to benefit from remaining fuel oil as one of the promising energy sources, in addition to traditional refining methods in refineries, which are considered a source of profit.

Bin Daina noted that Bahrain is witnessing significant development in the oil and gas sector through its vital projects and initiatives that consider sustainability, most notably the Bapco Modernization Programme (BMP).

The presentation provided an overview of the market, trends, products, challenges, and investment and development opportunities.

Bapco Energies also participated with its brief on BMP, which is based on upgrading the bottom of the barrel, additional environmental compliance, and energy efficiency.

The conference discussed other topics, including the market; its trends, challenges, and profitable transformation methods, process innovations, modern technology, catalytic innovations and developments, energy efficiency and other topics of importance.

QATARENERGY ANNOUNCES THE AWARD OF $6 BILLION EPC CONTRACTS TO INCREASE OIL PRODUCTION BY ABOUT 100,000 BPD FROM AL-SHAHEEN OIL FIELD

QatarEnergy has announced the award of the four main Engineering, Procurement, Construction, and Installation (EPCI) contract packages related to the next development phase of the offshore Al-Shaheen field (Qatar's largest oil field) to increase production by about 100,000 barrels of oil per day (BPD).

The award is part of Project Ru'ya (vision in Arabic), which is the third phase of Al-Shaheen's development since North Oil Company, a joint venture between QatarEnergy (70%) and TotalEnergies (30%), took over the field's operation in July 2017.

Project Ru'ya, which will develop more than 550 million barrels of oil, will be executed over a period of 5 years with first oil expected in 2027. The project includes the drilling of more than 200 wells and the installation of a new centralized process complex, nine remote wellhead platforms, and associated pipelines.

The four EPC packages, with varying scopes of work, valued in total at more than six billion dollars, comprise of:

(i) the EPC package for 9 wellhead platforms valued at about $2.1 billion and awarded to a consortium of McDermott Middle East Inc. and Qingdao McDermott Wuchuan Offshore Engineering Co.;

(ii) the EPC package for a Central Processing Platform valued at about $1.9 billion and awarded to a consortium of McDermott Middle East Inc. and Hyundai Heavy Industries;

(iii) the EPC package for a riser platform valued at about $1.3 billion and awarded to Larsen & Toubro Limited; and

(iv) the EPC package for subsea pipelines and cables valued at about $900 million and awarded to China Offshore Oil Engineering Co (COOEC).

His Excellency Mr Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs of the State of Qatar, the President and CEO of QatarEnergy, welcomed the award of the contract packages as an important milestone in the development of the State of Qatar's largest oil field. His Excellency said: "By awarding these contracts, we are taking an important step towards realizing the full potential of Al-Shaheen filed, which produces around half of Qatar's crude oil today."

His Excellency Minister Al-Kaabi added: "I would like to thank North Oil Company and our longtime strategic partner TotalEnergies for their great efforts towards unlocking the true potential of Qatar's hydrocarbon resources and maximizing value from Al-Shaheen field through the implementation of world-class development and operational excellence programs."

Al-Shaheen field is located 80 kilometres offshore Qatar and is among the world's largest in terms of "oil in place". The field commenced commercial production in 1994 and underwent significant development to reach an oil production rate of 300,000 bpd in 2007.

KUWAIT PARTICIPATES IN OPEC+ MEETING OF THE JOINT MINISTERIAL COMMITTEE (JMMC)

Deputy Prime Minister, Minister of Oil of the State of Kuwait, and Chairman of the Board of Directors of Kuwait Petroleum Corporation (KPC), HE Dr Imad AlAtiqi, praised the results of the fifty-second meeting of the Joint Ministerial Committee for Production Control (JMMC) of OPEC+, which was held via video conference on Thursday, 1 February 2024, in the presence of the Governor of the State of Kuwait to OPEC, Mr Mohammad Khuder Al-Shatti, and the National Representative of the State of Kuwait to OPEC, Sheikh Abdullah Sabah Salem Al-Homoud Al-Sabah.

In a press statement issued by the Ministry of Oil, HE AlAtiqi stressed that the oil market is witnessing balance, and this is reinforced by the voluntary cuts implemented by the coalition countries from the beginning of January 2024 until the end of March 2024. Dr Al-Atiqi explained that as producers, “we care about the security of supplies to the oil market.” Furthermore, he praised OPEC+ collective cooperation and harmony and its keenness to continue to follow up and monitor market developments and adhere to decisions that will ensure the stability and balance of the market. His Excellency the Minister stressed that the State of Kuwait is committed to the voluntary cuts within the OPEC+ alliance, which amounted to 135,000 barrels per day, starting from the first of January 2024, until the end of March 2024.

to facilitate the flow of trade between the Arab Gulf region and the Asian and African markets, describing the investment experience in the Duqm Refinery in partnership with the International Integrated Energy Group (OQ) as "pioneering."

He highly appreciated what the project's workers, both male and female, had accomplished, especially the Kuwaiti cadres consisting of engineers and administrators working in the refinery, praising their efforts that contributed to overcoming the challenges and difficulties faced by the "giant project." He considered that the Duqm refinery is a "huge industrial edifice" that is considered the most modern in the Middle East region, as the construction cost amounted to about nine billion US dollars, and it is owned equally by Kuwait and Oman. Regarding the refinery's refining capacity, Al-Ajmi explained that it refines 230,000 barrels per day of Kuwaiti and Omani crude oil, distributed at a rate of 65 percent of the Kuwaiti crude oil supplied to the refinery in coordination with the global marketing sector of the Kuwait Petroleum Corporation, and 35 percent of the Omani crude oil. He pointed out that the design of the refinery is based on the ability to operate it whenever the need arises to "import all of its needs of Kuwaiti crude oil."

For his part, Executive Vice President of Manufacturing at Kuwait Petroleum International Company, Imad Al-Hadlaq, told KUNA that the technology used in the Duqm Refinery project is considered the latest in the world, indicating that the refinery's products are of high quality and comply with international environmental specifications and standards. Al-Hadlaq added that the refinery produces environmentally friendly petroleum derivatives, including liquefied petroleum gas and naphtha, which are used as feedstock in petrochemical projects, kerosene - jet fuel, and diesel. In this regard, he pointed out that the refinery, since its operation, has been able to successfully reduce the percentage of greenhouse gas emissions by 40 percent, while reaching full operation "in record time." Al-Hadlaq attributed this to the important role played by the Operational Readiness Ensuring team, which ensured a smooth transition from the construction phase to the operation phase by developing plans for 14 work streams, including maintenance, operations, supply, human resources, security and safety. Regarding the date of operation of the refinery, Al-Hadlaq said that it began working gradually at the Duqm refinery since last March, noting that the number of exported shipments has reached 73 shipments so far, "most of which went to the Asian and African markets, and diesel represents 60 percent of the total of these shipments."

In this context, he added that the Kuwaiti cadres accompanied all stages of the project, starting with the design stage, then the construction stage, and ending with the operation stage, noting their experience, which had a great impact on the success of the project's operation.

His Highness the Emir Sheikh Mishal Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah, and his brother, His Majesty Sultan Haitham bin Tariq the Great, Sultan of Oman, kindly patroned and attended the opening ceremony of (Duqm Refinery and Petrochemical Industries) in the Wilayat of Duqm on Wednesday. The Duqm Refinery is considered a joint project between the International Integrated Energy Group (OQ) and the Kuwait Petroleum International Company. It is located in the Duqm region in the south of the Sultanate of Oman, where it is considered a strategic location to serve global markets. In accordance with its established business strategy, the refinery is committed to achieving excellence in the oil refining sector and supplying high-quality oil products.

KUWAIT'S MINISTER OF OIL: (DUQM REFINERY) REFLECTS THE GULF'S PIONEERING ROLE IN LEADING THE GLOBAL OIL AND GAS INDUSTRY

Deputy Prime Minister, Minister of Oil of the State of Kuwait, and Chairman of the Board of Directors of the Kuwait Petroleum Corporation, HE Dr. Imad Al-Ateeqi, said on Wednesday 7 February 2024 that the opening of the Duqm Refinery and petrochemical industries reflects the pioneering role played by the Arabian Gulf region in leading the global oil and gas industry. This came in a statement made by Al-Ateeqi to Kuwait News Agency (KUNA) during the opening ceremony of the Duqm Refinery and Petrochemical Industries Project in the Wilayat of Duqm in the Sultanate of Oman, which was held under the patronage and presence of His Highness the Emir Sheikh Meshaal Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah and Sultan Haitham bin Tariq, Sultan of Oman.

He added that the Duqm Refinery Project is a "success story" between the State of Kuwait and the sisterly Sultanate of Oman, expressing his thanks and appreciation to all the workers in the project for their efforts made over the past years towards achieving this vital project. For his part, CEO of Kuwait Petroleum International Company, Shafi Al-Ajmi, said in a similar statement to KUNA that the establishment of the Duqm refinery in the Sultanate of Oman constitutes an "important historical turning point" that contributes to consolidating the growing economic relations between the two brotherly countries. Al-Ajmi stressed the importance of establishing the Duqm Refinery and its role in giving Kuwait and Oman a prominent position and giving them effectiveness in the global oil arena, pointing out that the refinery project receives great attention and care from the governments of the two brotherly countries.

He expressed pride in what was achieved through the "model partnership" between Kuwait and the Sultanate of Oman and looked forward to more joint cooperation and bilateral success in the future. Regarding the importance of the geographical location of the Duqm Refinery, he said that it works

officials were very transparent and frank to the point.

Strengthening the Arab petroleum media discourse is an urgent necessity in light of the rapid developments and the campaigns that have become more ferocious against fossil fuels, which have reached the point of demanding their exclusion from the energy mix. Accordingly, the Arab oil producing and exporting countries can adopt multi-angled steps that would limit these media campaigns' impact by:

- Working on unifying the terminology used in the field of energy to prevent confusion or manipulation of meanings (which was called for during the twelfth energy conference). This requires supporting Arabic language academies and university language colleges and benefiting from their research and output. In this regard, I recall the active role of the "Abu Dhabi Arabic Language Centre" in the United Arab Emirates in promoting the Arabic language, which may be a good seed for launching a fruitful project to unify energy terminology.
- Enhancing the role of social media in media campaigns in order to address more than one age, social and cultural group.
- Developing specialized energy dictionaries and working to publish them through modern electronic applications (Apps), such as the Energy Glossary issued in paper by OAPEC. Pioneering and effective institutions such as the Sheikh Hamad Translation Award in the State of Qatar and modern and promising institutions such as the International Translation Forum in the Kingdom of Saudi Arabia can play a distinguished role in this field and even take it to new heights.
- Encouraging translation activity for distinguished works, including books, research papers and articles in the field of energy that carry messages that refute campaigns against fossil fuels and highlight the positions of Arab countries on climate change efforts. This is while benefiting from the relevant institutions and events to promote these translated works, such as the Library of Alexandria in the Arab Republic of Egypt and various book fairs at the Arab and international levels.
- Benefiting from effective Arab media gatherings such as the Arab Media Forum in the State of Kuwait (which serves in the capacity of observer at the Council of Arab Information Ministers of the Arab League), and the Arab Media Forum and the Dubai Press Club in the United Arab Emirates to create opportunities for open specialized dialogues and come up with recommendations for implementation.
- Training Arab media personnel specialized in energy to deal with the information received from an analytical rather than a traditional perspective through organizing joint workshops led by qualified media professionals and linguists. In addition to organising specialized forums, such as the "Petroleum Media Forum," which is hosted by the Gulf Cooperation Council countries on a rotating basis, with patronage at the highest levels, to draw a strategic road map every year.

Giving a hand to help the development of the Arab media energy discourse is no longer a luxury, but rather a duty in order to confront the growing- sometimes illogical- hostility to conventional energy (represented by fossil fuels) in the "energy transitions" era.

✻ **Views expressed in the article belong solely to the author, and not necessarily to the organization.*

VISIONS FOR ENHANCING PETROLEUM MEDIA DISCOURSE IN THE ERA OF "ENERGY TRANSITIONS"

By Ala'a Al Omran

The editorial of this issue dealt with a very vital and precise topic, as the Secretary-General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) touched on the difficulties facing petroleum media whether in terms of the quality of media discourse required or the use of accurate (not misleading) terminology during media appearances by the industry's senior officials and professionals. Not to mention the need to address the dangerous talk these days about "eliminating fossil fuels" from the global energy scene. The Secretary-General cited parts of what took place during the sessions of the "Twelfth Arab Energy Conference" held in Doha, Qatar, at the end of last year, especially the ministerial ones. I personally witnessed part of the discussions that took place in which the ministers and

THE JOINT ARAB ECONOMIC REPORT 2023

The Joint Arab Economic Report 2023 was released recently. It is prepared jointly by the Secretariat General of the League of Arab States (LAS), the Arab Fund for Economic and Social Development, the Arab Monetary Fund (AMF), and the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC). The report tackled developments in global economies and their implications for Arab economies and economic and social developments in the Arab countries in 2022.

The report has also reviewed developments in: agriculture, industry, energy, public financing, monetary and banking conditions, Arab stock markets, foreign trade, Arab intra-trade, balance of payments, public debts in foreign currencies, currency exchange rates, Arab developmental aids, Arab cooperation on food security. The pivotal chapter of this year's report has focused on the "Current states and challenges of the circular carbon economy in Arab countries".

OAPEC Secretariat General prepared the chapter on energy developments, which covers the general status of: exploration; reserves; Arab and global output; energy demand; global oil inventories (commercial and strategic); crude oil, petroleum products and gas products prices; oil and gas exports; the value of Arab oil exports; and future prospects for energy investments while giving an overview of the potential implications for Arab economies. OAPEC also prepared the section on hydrocarbon and petrochemical industries in Chapter 4 on the industrial sector.

It is worth noting that the Joint Arab Economic Report has become a key reference that enjoys growing demand by researchers, specialists, Arab institutions, and those interested in the field.

The full report can be viewed via the following link (QR1):

OAPEC PARTICIPATES IN FIRST QUARTERLY MEETING OF 2024 OF THE OPERATIONAL EXCELLENCE COMMITTEE IN MUSCAT

As part of enhancing technical cooperation between OAPEC Secretariat- General and regional organizations, and upon a kind invitation by the Secretary General of the Gulf Downstream Association (GDA), the Secretariat participated, as a "Knowledge Partner for the Association", in the first quarterly meeting of the year 2024 of the Operational Excellence Committee. It was held on Tuesday, 23 January 2024, at OQ's headquarters in Muscat, Sultanate of Oman, in the presence of GDA representatives, SAMREF, ADNOC, OQ, and CABINDA Refinery in Angola. OAPEC Secretariat was represented by Dr Yasser Baghdadi, Senior Oil industries Expert.

During the meeting, a number of technical papers were reviewed, presented by a number of refineries that are GDA members, namely, ADNOC, Bapco, and OQ, in addition to the Cabinda refinery in Angola. The main challenges to achieving operational excellence in refineries were discussed. The aim is to make continuous improvement to operational processes and their efficiency, according to measurable and implementable standards, and in a manner consistent with a refinery's strategy to reduce waste and loss. This is in addition to working to improve the quality of products or services, and observing the necessity of applying safety principles and the safety of operations, which represent the most important factors in refining projects, especially large ones. This comes through the refinery having an integrated technical and administrative system that combines processes and standards to identify and manage risks associated with the work or project. This is also done through unifying the frameworks that must be applied, including forming and supporting different groups and taskforces on workflow development, expanding the use of charts, graphs and timetables to measure the volume of achievement, and predictive programs to research the roots of problems to avoid them. This is in addition to developing time management practices, formulating common processes by creating a standard work model for employees, thus creating a collaborative environment in which everyone knows their role.

The progress of the refinery guide was also discussed, which OAPEC Secretariat is preparing in cooperation with the GDA. The project aims at developing a comprehensive guide to all available technical data, including the designed capacities of refineries in terms of refining capabilities, product specifications, technologies applied in production units, and other data that enrich the databank and contribute to building the refining industry database in member countries.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

تابعونا على حسابات المنظمة بمواقع التواصل الإجتماعي

FOLLOW US ON OUR SOCIAL MEDIA ACCOUNTS

www.oapecorg.org

SEVENTH ARAB DEVELOPMENT REPORT 2023

A virtual symposium was held on the seventh edition of the Arab Development Report, "Climate Change and Sustainable Development in the Arab Countries 2023," via video communication technology on 1 February 2024, between the National Planning Institute, the Arab Society for Economic Research, the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), and the Arab Planning Institute.

Mr Abdul Karim Ayed, officer in charge of the climate change dossier at OAPEC, reviewed the developments of the climate change agreement and its potential effects on the oil, gas and energy industry. He discussed the forward-looking vision of the developments of the agreement and the organization's coordination role between the Arab member countries, the League of Arab States, and regional and international organizations and bodies to unify visions and negotiating positions and draw a roadmap for sustainable development goals in light of the negotiating process of the UNFCCC and the resulting decisions, initiatives and procedures to achieve energy transition.

HE AL LOUGHANI RECEIVES ENERGY YEAR

OAPEC Secretary General, His Excellency Engineer Jamal Essa Al Loughani, received in his office on Wednesday, 31 January 2024, the Global Head of Business Development at The Energy Year, Ms. Gergana Urdarevska, during her visit to Kuwait.

During the meeting, the activities of OAPEC Secretariat were reviewed, with a focus on the current stage of activating the organization's role at the Arab and international levels. Cooperation opportunities between the two sides were also discussed within the framework of expanding the organization's international presence outside the member countries. The meeting concluded with an agreement to follow up on project ideas for implementation if they prove feasible.

impact on Arab countries' exports of liquefied natural gas, which recorded their highest rate since 2013 in 2022, by exporting 114.5 million tons. However, they declined slightly in 2023 to reach 112.5 million tons, according to OAPEC estimates. This is due to the decline in exports from the Arab Republic of Egypt in light of the growing local demand, and some maintenance work carried out at the liquefaction facilities in the Sultanate of Oman. In 2023, the Arab countries acquired a market share of 27.5%, thus confirming their leadership as a major approved supplier in various global markets.

Al Loughani added that Arab countries are expected to contribute more to international trade in liquefied natural gas in the future, after the completion of the package of liquefaction projects currently being implemented in the State of Qatar, the UAE, the Sultanate of Oman, and the Republic of Mauritania, which will contribute to raising export capacity in the Arab countries, by approximately 50%, to reach 203 million tons/year by 2027.

Al Loughani concluded his speech by noting that the Secretariat continues its efforts to follow-up developments in the global natural

gas market, by preparing periodic studies and reports. He also indicated that the Secretariat pays special attention to the issue of hydrogen, as it has allocated a specialized periodic report that analyzes the most prominent hydrogen developments in national policies and strategies, and the projects to be implemented. Recently, it released an important study on "Hydrogen Transport: Options and Challenges," to shed light on this under-researched aspect.

and viewpoints “with the aim of strengthening cooperation frameworks between our member countries that enjoy a prominent position in the global markets.”

His Excellency added that liquefied natural gas trade constitutes about 43% of total global trade, and this percentage is expected to rise to exceed the share of gas trade via pipelines during the next few years as a result of the continued growth in demand during the year 2023 recording 405 million tons. This is an unprecedented level in global liquefied natural gas trade.

Al Loughani pointed out that the continued growth of demand for liquefied natural gas would stimulate investment in new liquefaction projects and provide a positive outlook to encourage countries to continue developing their gas resources. It is expected that the year 2024 will witness the entry into operation of five new liquefaction projects in the United States, Russia, Mexico, Congo, and Mauritania, which will contribute to adding about 21 million tons/year to global liquefaction capacity.

His Excellency stressed that the Arab region is strongly present in the global gas scene in light of the European market’s urgent need to increase gas supplies from the region, thanks to the region’s great gas potential and the significant economic partnership between the two sides, whose roots extend back several decades. This had a positive

THE 23RD OAPEC MEMBER COUNTRIES' GAS EXPERTS MEETING AND SYMPOSIUM ON METHANE EMISSIONS IN THE OIL AND GAS INDUSTRY

OAPEC Secretariat General held the 23rd OAPEC Member Countries' Gas Experts Meeting and a Symposium on Methane Emissions in the Oil and Gas Industry, during the period 6-7 February 2024 at the headquarters of the Secretariat in the State of Kuwait and via video communication technology.

48 candidates from the United Arab Emirates, the Kingdom of Bahrain, the Republic of Algeria, the Kingdom of Saudi Arabia, the State of Kuwait, and the Arab Republic of Egypt participated in the meeting. A number of national companies in the member countries also participated, including Sonatrach - Algeria, the Kuwait Oil Tanker Company, The Kuwait Gulf Oil Company, the Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company, the Petrochemical Industries Company, the Kuwait Oil Company, the Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS), and the Egyptian Petrochemicals Holding Company.

His Excellency the Secretary-General, Engineer Jamal Essa Al Loughani, indicated in his opening speech that this meeting reviews the latest developments in the natural gas industry in the Arab world and around the world, and represents an opportunity to exchange opinions, experiences

FORMER SECRETARIES- GENERAL

ABDUL MON'EM SUHAIL MOHAMMED NOURI AL SAADAWI

OAPEC's Second Secretary General

1/3/1970 - 1/3/1973

Birth, Upbringing and Education

Born and raised in Beirut. After completing his studies at the American University in Beirut and obtaining a bachelor's degree in politics and economics in the second half of the 1950s, he moved to work in Tripoli, the State of Libya.

Career

- He worked in the Libyan Ministry of Oil and promoted until he assumed the position of Vice Chairman of the Board of Directors of the General Libyan Petroleum Corporation.
- In the second half of the 1960s, he was appointed as the representative of the Kingdom of Libya to OAPEC.
- He was elected Secretary-General of OAPEC from 1 March 1970 to 1 March 1973, to become the second Secretary-General of the organization.

Achievements & Merits

- He established an oil consultancy centre in Beirut, Lebanon
- He participated in a project in the field of oil consultancies in Texas (USA) after he had left the Lebanese capital due to the outbreak of the civil war and moved to live in the United States of America.

His Death

Following his stay in the USA, he moved with his family to live in the UK. He then went back to live in Lebanon after the end of the war until he passed away on 6 January 2016.

SECRETARY-GENERAL RECEIVES ALGERIAN AMBASSADOR TO THE STATE OF KUWAIT

OAPEC Secretary, HE Engineer Jamal Essa Al Loughani, received in his office on Tuesday, 13 February 2024, His Excellency Mr Noureddine Meriem, Ambassador of the People's Democratic Republic of Algeria to the State of Kuwait.

This meeting comes within the framework of preparations for holding the seventh summit of the Forum of Heads of State and Government of Gas Exporting Countries, which is scheduled to be held at the International Conference Centre "Abdellatif Rahal" in Algiers on 2 March 2024. His Excellency the Ambassador delivered the official invitation to the summit addressed by His Excellency the Minister of Energy and Mines, Mr. Mohamed Arkab, to His Excellency the Secretary-General to attend the important summit. For his part, the Secretary-General thanked His Excellency the Ambassador for this generous invitation, confirming his attendance as the head of the Secretariat delegation.

The Secretary-General also praised the efforts made by the Republic of Algeria to hold this summit, wishing them every success and achieving their desired goals. He explained that this summit is of great importance as it is being held in light of the current geopolitical conditions, noting that Algeria is one of the largest producers of natural gas in the world, and is considered one of the most reliable sources of supplying European countries with natural gas and an important energy partner.

It is no secret that tremendous developments in the media sector over the past two decades and the emergence of various media platforms have a direct impact on a wide range of recipients. To keep in pace with the huge and rapid developments in the global energy industry, it has become extremely important to intensify and strengthen the petroleum media discourse in our member countries in order to refute some of the false and inaccurate information about the petroleum industry that is widely promoted by some media on the one hand, and to correct some of the new terminology in the industry in order to be precisely defined in line with the policies and trends of energy producing and exporting countries on the other hand.

For example, the term "energy transition" promoted by the media, we believe that the accurate and correct term that should be used is "energy transitions" not "energy transition", because what constitutes the energy transition in Europe, or the United States of America, differs greatly in other parts of the world. Energy transitions have a very different meaning for billions of people in developing countries who do not have access to electricity or clean cooking methods.

It is also necessary to distinguish between ambitions and practical application, as energy transitions require more time and effort, and the desired sustainable energy future requires embracing all relevant energy sources and technologies, while realizing that each country has its own unique path to energy transitions. The future of energy must be built on scientific facts that are indisputable, not on ideologies around which viewpoints differ. Therefore, hydrocarbon sources should not be classified as negative energy sources, and when discussing the future of transitions in primary energy consumption, it must be emphasized that hydrocarbon sources constitute a large proportion of this total consumption and cannot be excluded, in any way, from the global energy mix as is promoted.

The realistic and frank speeches of Their Excellencies the Ministers of Energy at the ministerial sessions of the 12th Arab Energy Conference held in the State of Qatar included clear media messages that emphasized the importance of a fair, balanced and sustainable transition to low-carbon energy. They emphasized at the same time that these transitions must take into account technological developments that enable the production of clean energy. Exploiting carbon capture, use and storage (CCUS) technologies in the production and consumption of fossil fuels while controlling their emissions will undoubtedly enhance the possibility of the world reaching the desired net-zero in 2050. Thus, these sources will be part of the solution towards switching to more permanent energy sources in a way that takes into account the national circumstances and priorities of each country. It must be emphasized here that investing in oil production does not mean ignoring the shift towards clean energy, but rather it means recognizing the fact that we need a diverse mix of energy to ensure global energy security.

As global climate change challenges escalate, it must be stressed that we cannot abandon the billions of people who depend on fossil fuels to meet their daily energy needs. Different net-zero emissions scenarios must take into account the national contexts and considerations of many developing countries in the world. When it comes to emissions, it is necessary to adopt the term "gradual reduction" rather than "phase-out" as a more practically viable approach. Phase-out means a complete termination of some energy-intensive industries, while gradual reduction means that industries can reduce the emission of harmful gases in a way that avoids any disruptions in production processes. Hence, this thoughtful approach provides a better opportunity to achieve the desired goals without compromising economic stability.

The fears raised recently about oil demand reaching its peak are also a sterile debate and mere speculations based on prior assumptions that may turn out to be incorrect. The reality is that the demand for oil continues to rise, as OPEC indicates, as global demand for oil will increase during the next year and a half by about 5 million barrels per day, which poses a challenge to the idea of the expected peak in demand.

Addressing such challenges requires a more effective and accurate media approach that would send clear messages that preserve the interests of our member countries, avoid classifying hydrocarbon sources as negative energy sources, refute the belief that the world is capable of completely abandoning hydrocarbons, and emphasize that these sources will continue to account for a large share of the global energy mix for decades to come.

In conclusion, focusing on the importance of ensuring accuracy and clarity when using new terminology in the energy industry is extremely important, and our oil-producing and exporting member countries must pay special attention to this aspect by properly employing the petroleum media discourse and placing it on top of their priorities in order to defend their interests in all international forums.

PETROLEUM MEDIA AND ENERGY ISSUES

By: Jamal Essa Al Loughani
OAPEC Secretary General

8 SECRETARY-GENERAL RECEIVES ALGERIAN AMBASSADOR TO THE STATE OF KUWAIT

12 THE 23RD OAPEC MEMBER COUNTRIES' GAS EXPERTS MEETING AND SYMPOSIUM ON METHANE EMISSIONS IN THE OIL AND GAS INDUSTRY

KUWAIT KUWAIT PARTICIPATES IN OPEC+ MEETING OF THE JOINT MINISTERIAL COMMITTEE (JMMC) 20

- **OAPEC-Joint Ventures:**

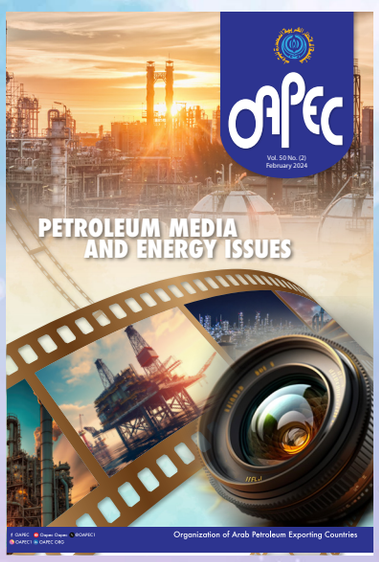
OAPEC has sponsored the creation of four companies: The Arab Maritime Petroleum Transport Company (AMPTC), established in 1972 with headquarters in Kuwait City, the Arab Shipbuilding and Repair Yard Company (ASRY) established in 1973 with headquarters in Bahrain, the Arab Petroleum Investments Corporation (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 : mail@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
26 OAPEC JOINT VENTURES
28 PETROLEUM DEVOLOPMENTS
32 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. (2)
February 2024

PETROLEUM MEDIA AND ENERGY ISSUES

f OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 in OAPEC ORG

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries