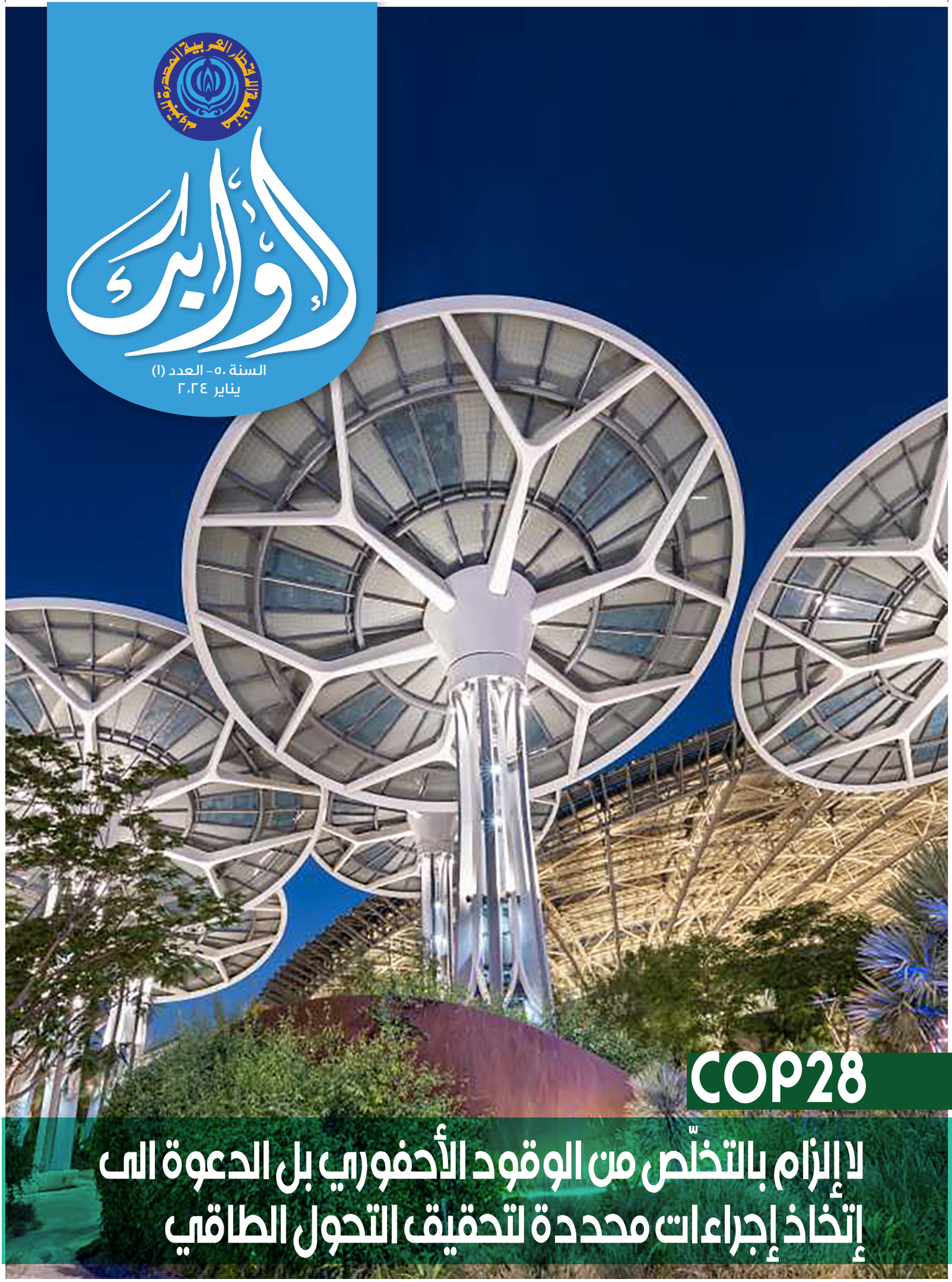
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

# أوابك

السنة ٥٠ - العدد (١)
يناير ٢٠٢٤



## COP28

# لا إلزام بالتخلّص من الوقود الأحفوري بل الدعوة الى إتخاذ إجراءات محددة لتحقيق التحول الطاقي

نشرة شهرية صادرة عن منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

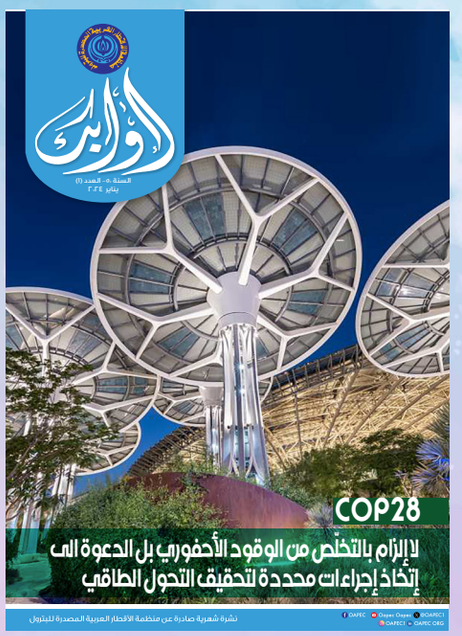
OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

# المحتويات

## في هذا العدد


| | |
|---|---|
| أنشطة المنظمة | 6 |
| وجهة نظر | 18 |
| أخبار الدول الأعضاء | 20 |
| الشركات العربية المنبثقة | 32 |
| التطورات البترولية | 34 |
| ملحق الجداول | 39 |


## 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.

8

اجتماع بين أوابك و مؤسسة FACTS GLOBAL ENERGY

12

الدورة الثانية لقمة ليبيا للطاقة والاقتصاد

21

الكويت ملتزمة بخفض انبعاثات منظومة الطاقة ومواكبة التحديات المستقبلية

**• 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.

# COP28: لا إلزام بالتخلّص من الوقود الأحفوري بل الدعوة الى إتخاذ إجراءات محددة لتحقيق التحول الطاقي

**بقلم المهندس : جمال عيسى اللوغاني**
الأمين العام لمنظمة أوابك

اختتمت الدورة 28 من مؤتمر الأطراف في الاتفاقية الإطارية للأمم المتحدة بشأن تغير المناخ (COP28) أعمالها في مدينة إكسبو دبي بدولة الإمارات العربية المتحدة، الدولة العضو في منظمة أوابك، وذلك بعد يوم إضافي من جدول أعمال المؤتمرحيث تمحورت المفاوضات الأخيرة حول ما إذا كانت الوثيقة النهائية ستتضمن دعوة إلى «الخفض التدريجي» أو «التخلص التدريجي» من الوقود الأحفوري حيث ترى الدول المنتجة للنفط إمكانية خفض الانبعاثات دون الاستغناء التام عن المصادر الأحفورية.

والجدير بالملاحظة، أن الاتفاق الجديد لا يلزم الدول بالتخلص التدريجي تماما من الوقود الأحفوري، بل يدعو الدول الأطراف إلى اتخاذ ثمانية أنواع من الإجراءات لتحقيق التحول الطاقي بعيداً عن الوقود الأحفوري وهي:

**أولاً:** مضاعفة قدرة الطاقة المتجددة على مستوى العالم ثلاث مرات، ومضاعفة المعدل السنوي العالمي لتحسين كفاءة استخدام الطاقة بحلول عام 2030.

**ثانياً:** تسريع الجهود الرامية إلى الخفض التدريجي للطاقة المعتمدة على الفحم.

**ثالثاً:** تسريع الجهود العالمية نحو أنظمة طاقة خالية من الانبعاثات، واستخدام الوقود الخالي من الكربون والمنخفض الكربون قبل فترة كافية من منتصف القرن الحالي.

**رابعاً:** الانتقال من استخدام الوقود الأحفوري في أنظمة الطاقة بطريقة عادلة ومنظمة ومنصفة، وتسريع العمل في هذا العقد الحرج، وذلك لتحقيق صافي الصفر بحلول 2050 بما يتماشى مع العلم.

**خامساً:** تسريع وتيرة التقنيات الخالية من الانبعاثات والمنخفضة الانبعاثات، بما في ذلك تقنيات الطاقة المتجددة والطاقة النووية وتقنيات الخفض والإزالة مثل احتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه، لا سيما في القطاعات التي يصعب تخفيفها، وإنتاج الهيدروجين منخفض الكربون.

**سادساً:** تسريع وخفض الانبعاثات الأخرى غير ثاني أكسيد الكربون بشكل كبير على مستوى العالم، بما في ذلك وعلى وجه الخصوص انبعاثات غاز الميثان بحلول 2030.

**سابعاً:** التعجيل بخفض الانبعاثات الناتجة عن النقل البري على عدة مسارات، بما في ذلك تطوير البنية التحتية والنشر السريع للمركبات عديمة الانبعاثات ومنخفضة الانبعاثات.

**ثامناً:** الإلغاء التدريجي في أقرب وقت ممكن لإعانات الوقود الأحفوري غير الفعالة والتي لا تعالج فقر الطاقة أو التحولات العادلة.

والأمانة العامة لمنظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول وهي تتابع عن كثب تلك التطورات تود التأكيد على أن التحولات الرئيسية التي تشهدها أسواق الطاقة العالمية، ستكون لها دون أدنى شك انعكاسات على اقتصادات دولها الأعضاء، الأمر الذي يدعو الى أهمية بذل كافة الجهود الممكنة للاستفادة منها لما فيه صالح اقتصاداتنا كدول تعتمد اعتمادا كبيرا على العوائد النفطية. كما تؤكد على أن استغلال الوقود الاحفوري مع التحكم في انبعاثاته من خلال التقنيات النظيفة سيعزز إمكانية وصول العالم إلى الحياد الصفري المنشود في عام 2050 وبذلك ستكون هذه المصادر جزءا من الحل نحو التحول المتوازن والمتدرج والمسؤول نحو مصادر طاقة أكثر ديمومة بشكل يأخذ في الاعتبار الظروف والأولويات الوطنية لكل دولة.

# منظمة أوابك تنعى
# وفاة سمو أمير البلاد الشيخ نواف الأحمد الصباح

”ببالغ الحزن والأسـى تنعى أسرة الامانة العامة لمنظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول إلى الشـعب الكويتي والأمتين العربية والإسـلامية المغفور له بإذن الله تعالى سمو أمير دولة الكويت الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح الذي انتقل إلى جوار ربه يوم السبت الموافق الثالث مـن جمادى الآخر 1445 هجرية السـادس عشـر من ديسـمبر/كانون الأول 2023 ميلادية، داعين المولى عز وجل أن يتغمد الفقيد بواسع رحمته وأن يسكنه فسيح جناته.“

## ”وإنا لله وإنا إليه راجعون“

## الأمناء العامون السابقون

# أحمد زكي يماني

أول أمين عام لمنظمة أوابك

**1970/2/28 - 1968/9/9**

الدكتور أحمد بن زكي يماني (1930-2021 م)، هو الملقب بعرّاب الذهب الأسود وذلك لدوره الهام في تطوير الصناعة النفطية في المملكة العربية السعودية، وهو ثاني وزير للنفط في المملكة العربية السعودية، وهو أيضًا أول أمين عام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك».

**مولده ونشأته وتعليمه**

ولد في مكة المكرمة في 30 يونية 1930، وبعد أن أنهى مرحلة الدراسة الثانوية، سافر إلى مصر وحصل على البكالوريوس في الحقوق من جامعة القاهرة عام 1951 وفي عام 1955 حصل على منحة لدراسة القانون في الولايات المتحدة بمعهد نيويورك للقانون.

وفي عام 1956 حصل على الماجستير في الحقوق من جامعة هارفارد، وبعدها حصل على درجة الدكتوراه من جامعة إكزيتر البريطانية.

**الوظائف والمناصب**

- المستشار القانوني لمجلس الوزراء السعودي عام 1957.
- وزير دولة وعضو مجلس الوزراء السعودي عام 1960.
- وزير البترول والثروة المعدنية بالمملكة العربية السعودية (1962-1986).
- أول أمين عام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك»، 1968/9/9 - 1970/2/28.

**إنجازاته**

- مساهماته في إنشاء «كلية البترول والمعادن»، التي أسست عام 1963، وهي المعروفة حاليًا باسم «جامعة الملك فهد للبترول والمعادن".
- أسس مركز الفرقان للتراث الإسلامي في لندن عام 1988، وهو تابع لمؤسسة يماني الخيرية.
- أسس مركز دراسات الطاقة العالمي في لندن عام 1990.

**إنتاجه الفكري**

له العديد من المقالات والكتب، نذكر منها:

**المقالات:**

- بترول الخليج والسياسة الدولية.
- سعر البترول ومستقبل غاز الشرق الأوسط.
- اتجاهات صناعة البترول في الماضي والمستقبل.

**الكتب:**

- الشريعة الخالدة ومشكلات العصر.
- الإسلام والمرأة.
- دار السيدة خديجة بنت خويلد رضي الله عنها في مكة المكرمة: دراسة تاريخية للدار وموقعها وعمارتها.

**وفاته:**

توفي في لندن في 23 فبراير 2021.

# أوابك تستضيف FGE

في إطار سعي المنظمة نحو تطوير أعمالها وأنشطتها المختلفة بما في ذلك نوعية التقارير والدراسات المختلفة التي تصدر عنها، استقبل الأمين العام لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، المهندس جمال عيسى اللوغاني، في مكتبه يوم الثلاثاء الموافق 9 يناير 2024، الدكتور جف براون، رئيس مؤسسة Facts Global Energy، والذي رافقه كل من الدكتور إيمان ناصري، المدير التنفيذي للمؤسسة/الشرق الأوسط، والسيد فيصل الحداد، من مؤسسة البترول الكويتية.

ومن خلال الاجتماع الذي عقد بين منتسبي المنظمة ووفد المؤسسة تم بحث سبل التعاون بين الجهتين، ومدى استفادة المنظمة من الإحصاءات المتوفرة في قاعدة بيانات مؤسسة FGE، والتقارير التي تصدر عنها ، كما تم التشاور بشأن تحديد احتياجات المنظمة الحالية والمستقبلية، آخذين

في الاعتبار التوجه المتعلق بتطوير نشاط وأعمال المنظمة في المستقبل القريب لتشمل متابعتها لجميع مصادر الطاقة لتواكب التطورات التي تشهدها صناعة الطاقة العالمية.

## المهندس جمال عيسى اللوغاني:

# إنشاء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك» نقطة تحول جوهرية في مسيرة العمل العربي المشترك

يصادف يوم التاسع من يناير الذكرى السادسة والخمسين لإنشاء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) في عام 1968، بموجب الاتفاقية التي أبرمت في مدينة بيروت بين كل من المملكة العربية السعودية، ودولة الكويت، ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك)، بشأن انشاء منظمة عربية اقليمية متخصصة ذات طابع دولي، واختيرت مدينة الكويت مقراً دائماً لها.

وقد توسعت عضوية المنظمة في عام 1970 لتضم كل من دولة الامارات العربية المتحدة ودولة قطر ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية، وانضم اليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضمت اليها جمهورية مصر العربية في عام 1973، وانضمت الجمهورية التونسية في عام 1982 وعلقت عضويتها في عام 1986.

وأشار اللوغاني إلى أن هدف المنظمة الرئيسي هو تعاون الدول الأعضاء في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول وتحقيق أوثق العلاقات فيما بينهم في هذا المجال 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 لرأس المال والخبرة المستثمرين في صناعة البترول في الدول الأعضاء.

وذكر اللوغاني، بأن انشاء منظمة أوابك يعتبر نقطة تحول جوهرية في مسيرة العمل العربي المشترك، وذلك من خلال تركيز المنظمة على التعاون بين الدول الاعضاء بقصد تحقيق المصالح والمنافع الاقتصادية المشتركة، وقد تم ذلك عن طريق تأسيس مجموعة من الشركات المنبثقة عن الدول الأعضاء في المنظمة. وعلى مدى العقود الماضية فقد ساهمت الشركات العربية المنبثقة بصورة فاعلة، في تعزيز مسيرة الصناعة البترولية العربية، وذلك من خلال ما نفذته أو مولته من مشاريع بترولية استفادت منه معظم الدول العربية الأعضاء وغير الأعضاء على حد سواء.

وأكد اللوغاني على حرص الأمانة العامة للمنظمة على متابعة كافة التطورات الجارية في الصناعة البترولية العالمية،

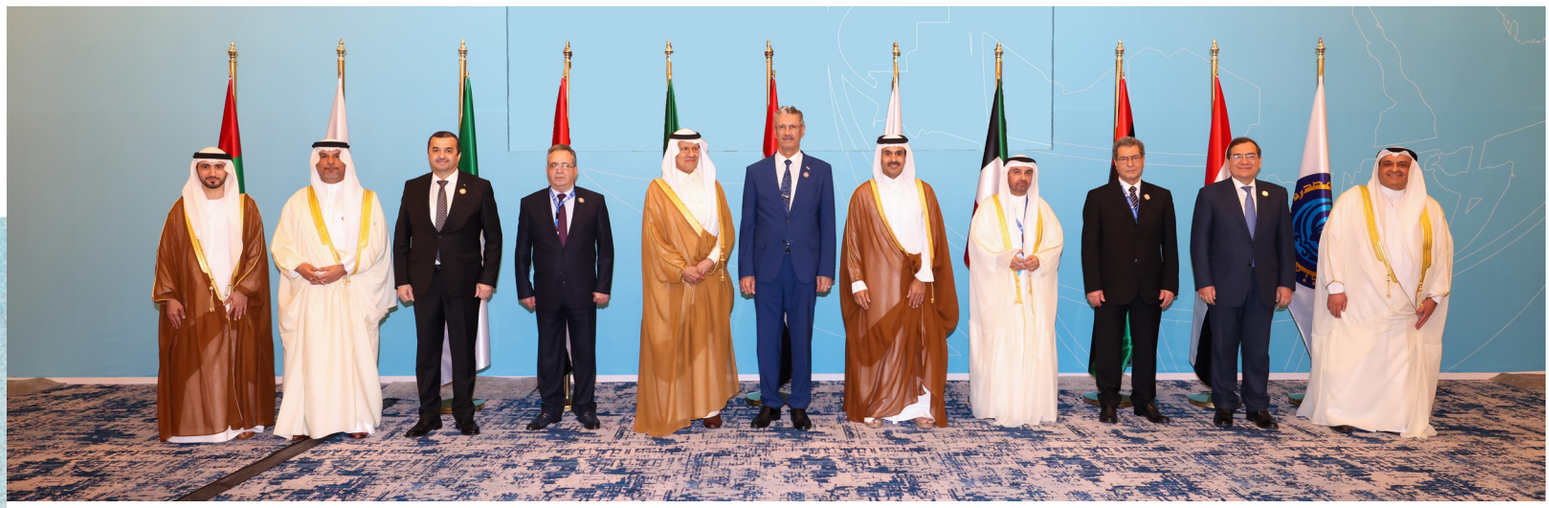
وتقوم برصد انعكاساتها على اقتصادات الدول الأعضاء، وذلك من خلال ما تقوم به من دراسات فنية واقتصادية في هذا الشأن.

وأضاف اللوغاني أنه مع تطور صناعة الطاقة وتزايد الاهتمام بالطاقة المتجددة والنظيفة والمستدامة واستحداث كثير من التشريعات البيئية الصارمة والاهتمام بقضايا البيئة وتغير المناخ، أصدر مجلس وزراء المنظمة القرار رقم 9/109 بتاريخ 12 ديسمبر 2022 بشأن مراجعة وتطوير نشاطات المنظمة وأهدافها، وحتى تسميتها لتتماشى مع ما يحدث من تطورات على صعيد الصناعة وتكنولوجيا انتاج الطاقة، والتشريعات البيئية، ولتتمكن من لعب دور أكبر وأكثر فاعلية وفق رسالة ورؤية عصرية أكثر شمولاً وقدرة على مواجهة تحديات هذا العصر.

واختتم اللوغاني تصريحه معرباً عن عظيم تقديره للدول الاعضاء على ما تقدمه من دعم كبير لأعمال المنظمة، الأمر الذي مكنها من أداء رسالتها على الوجه الأكمل خلال مسيرة عملها السابقة فضلا عن دعمها اللامحدود حيال تحقيق توجهاتها المستقبلية لتكون منظمة عربية مهتمة بجميع مصادر الطاقة، كما تقدم بالشكر الجزيل لدولة الكويت التي تحتضن المقر الدائم للمنظمة على أراضيها على مدى أكثر من خمسة عقود.

# البيان الصادر عن الاجتماع «111» لمجلس وزراء منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

## الدوحة - دولة قطر، 11 ديسمبر 2023



**عقد مجلس وزراء المنظمة إجتماعه الحادي عشر بعد المائة يوم الأثنين 27 جمادى الأولى 1445 هجرية الموافق 11 كانون الأول/ ديسمبر 2023 ميلادية في مدينة الدوحة -دولة قطر، بمشاركة أصحاب السمو والمعالي وزراء النفط والطاقة في الدول الاعضاء. وقد ترأس هذا الاجتماع معالي الأستاذ حيان عبدالغني السواد، نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة ووزير النفط، ممثل جمهورية العراق في مجلس وزراء المنظمة، التي لها رئاسة الدورة لعام 2023.**

ناقش أصحاب السمو والمعالي وزراء النفط والطاقة في الدول الاعضاء مجموعة من المواضيع المدرجة على جدول أعمال المجلس الوزاري ذات الصلة بأعمال ونشاط المنظمة ومن ضمنها:

- مشروع الميزانية التقديرية للمنظمة لعام 2024.
- تطوير أعمال المنظمة وإعادة هيكلتها، مع تطوير نشاطاتها وإعادة النظر في النظم والقوانين التي تحكم عملها، بشكل يتلاءم مع التحديات والتطورات المستجدة في مجال الطاقة.
- استعراض الخطوات التي تم اتخاذها بشأن تطوير البنية التحتية لنظم تقنية المعلومات داخل المنظمة.
- متابعة تفعيل قرار مجلس الوزراء الموقر رقم (4/107) بشأن مبادرة الشرق الأوسط الأخضر وتبني تطبيق مفهوم الاقتصاد الدائري للكربون.
- الإعلان عن الفائزين بجائزة أوابك للبحث العلمي التي تمنح كل سنتين ومجالها لعام 2022 هو «تقنيات نزع الكربون في الصناعة البترولية، والاقتصاد الدائري".
- تقرير الأمين العام حول نشاطات الأمانة العامة والمتمثلة في إعداد الدراسات الاقتصادية والفنية، وتقارير متابعة للأوضاع البترولية العالمية ولشؤون البيئة وتغير المناخ، وسير العمل في بنك المعلومات، والفعاليات التي نظمتها الأمانة العامة والتي شاركت فيها والتي ستنظمها خلال عام 2024.

وقد صدر عن هذا الاجتماع عدد من القرارات الوزارية الهامة ذات العلاقة ببعض المواضيع المطروحة على جدول أعماله لتتولى الأمانة العامة للمنظمة بوضع تلك القرارات موضع التنفيذ الفعلي.

واختتم المجلس الوزاري إجتماعه معرباً عن شكره وتقديره لدولة قطر لاستضافتها لهذا الاجتماع والذي تزامن عقده مع عقد الدورة الثانية عشر لمؤتمر الطاقة العربي الذي تحتضنه دولة قطر للمرة الثالثة، والى الأمانة العامة للمنظمة على حسن التنظيم والاعداد الجيد لهذا الاجتماع.

دولة قطر: يوم الاثنين 27 جمادى الأولى 1445 هجرية الموافق 11 كانون الأول/ ديسمبر 2023 ميلادية

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

تقرير حول

قمة ليبيا للطاقة والإقتصاد
LIBYA ENERGY & ECONOMIC SUMMIT

# الدورة الثانية لقمة ليبيا للطاقة والاقتصاد،

## طرابلس- دولة ليبيا، 14-13 يناير 2024

**بمشـاركة وزارية بارزة وحضور كبرى شـركات الطاقة والنفط العربية والعالمية، وبرعاية حكومة الوحدة الوطنية الليبية ومسـاهمة ومشـاركة العديد من الوزارات والهيئات والمؤسسـات الدولية و المحلية، قام رئيس الوزراء في الحكومة الليبية معالي السـيد عبدالحميد الدبيبة بافتتاح فعاليات النسـخة الثانية من قمة ليبيا للطاقة والاقتصاد ، في العاصمة طرابلس خلال الفتـرة 14-13 يناير 2024. وقد شـارك في هذه النسـخة أكثر من 1300 مشـاركا مـن أكثر من 30 دولـة، يمثلون ضعف المشـاركين في النسـخة الأولى للقمة التي عُقِدت عام 2021. ومثل المشـاركين في القمة العديد من الدول منها تركيا وإيطاليا وإسـبانيا وفرنسـا والجزائر، وعدد من الشـركات الرائدة في مجـال النفط والغاز والطاقات المتجـددة، أبرزها إيني الإيطالية، وريبسول الاسبانية، وتوتال انيرجيز الفرنسية، وأويل إنفست الهولندية، و BGN البريطانية، وسوناطراك الجزائرية ، وعدد من المنظمات المهتمة بشأن الطاقة كمنظمة أوبك ومنظمة أوابك ومنظمة منتجي البترول الافارقة «APPO».**

### فعاليات اليوم الأول

#### الكلمة الافتتاحية

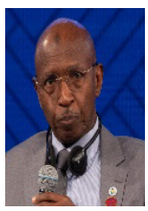
افتتح فعاليات القمة معالي رئيس الوزراء في الحكومة الليبية السيد عبدالحميد الدبيبة، بكلمة أكد فيها على دعم حكومة الوحدة الوطنية بشكل غير محدود لقطاع النفط والطاقة ووضعها خططا لمضاعفة إنتاج النفط والغاز والاستكشاف وتطوير البنية التحتية للحقول النفطية، والتوسـع في الاسكتشـاف، بما يدعم المؤسسة الوطنيـة للنفـط والاقتصاد الوطني. وشـدد الدبيبـة على العمل

لإزالــة المعوقات التي تواجه قطاع الطاقة، مشــددا على ســعي الحكومة لخلق البرامــج المهمة وإنعاش الاقتصاد الوطني وحل الصعوبات التــي تواجه التنمية في مجال النفط والغاز. وأشــار الدبيبــة إلــى أن ملف الطاقة الكهربائيــة كان تحديا كبيرا وبذلت الحكومة جهودا لاســتقرار الشــبكة الكهربائية وتشجيع رؤوس الأموال على الاستثمار في ليبيا من خلال مشاريع عودة الحياة. وأضاف أن الجكومة الليبية تســعى إلى الاستقرار وتحسين بيئة الاســتثمار وتشــجيع رؤس الأموال للعمل في ليبيــا، معتبرا أن مشــروعات «عودة الحياة» عززت الاستقرار في البلاد.وأشار إلى الاهتمام بالبحث عن مصــادر الطاقة البديلة والمتجددة، بما في ذلك اســتخدام تكنولوجيا الطاقة الشمســية باستغلال إمكانات ليبيــا لإقامــة أضخم حقول الطاقة الشمســية فــي المنطقة. وأكد الســعي إلــى احتلال ليبيا مرتبة فــي مقدمة الــدول المتفوقة في هــذا المجال، مع تصدير الفائض منهــا إلى دول الجوار والقارة السمراء ودول البحر المتوسط.

## الجلسة الوزارية الحوارية

تحدث فــي هذه الجلســة كل من معالي وزيــر النفط والغاز فــي دولة ليبيا المهنــدس محمد عون، والأمين العــام لـ«منظمة منتجــي البتــرول الأفارقة» د عمر فــاروق إبراهيــم، ووزيرة الطاقة المالطية ميريام دالي، ووزير الطاقة التركي ألب أرسلان بيرقدار. وفيما يلي إيجاز لأهم ما تم التطرق له في هذه الجلسة:

قــال **معالي وزيــر النفط والغــاز في دولة ليبيا المهندس محمد عون** إن ليبيا تملك كميات جيــدة من الوقــود الصخري في حقــول ومواقع غير مستكشــفة بعد، مضيفــا أن أكثر من 30% من مساحة الدولة الليبية لم تستكشف حتى الآن. وأضاف عون أنه «هناك لجنة بدأت تولي مهمة الاستكشاف وتوصلت إلى نتائج ونأمل أن نقوم بتجربة فعلية في حفر أحد الآبار للتأكد في الأيام المقبلة. وشدد عون على أن الحاجة إلى الوقود الأحفوري لا تزال قائمة بالرغم من كل ما يكتب وما يقــال عن التوجه إلى الطاقة الجديــدة أو البديلة. وقال أن تقارير منظمة أوبــك أكدت أن الحاجة إلى الوقود الأحفوري ستســتمر وتتزايــد حتى العــام 2045. ويــرى عون أنه مــن الضروري العمــل على معالجة الآثار البيئية للوقود الأحفوري بالتوازي مع الطاقــات البديلة، «فهذا هو الحل الأمثل»، مشــيرا إلى ضرورة الاعتماد على الغاز في الانتقال للطاقة المتجددة. وأشار عون إلى أنه قد تم اكتشاف الغاز في شرق وغرب المتوسط، وقد ساعدت شــركة أمريكية على اكتشــاف غاز "عروس البحر" في وســط المتوسط، وأكد عون على قدرة البلاد على تزويد أوروبا بالطاقة المتجددة، وهو ما يتماشــى مع الالتزامات المشتركة بالمسؤولية البيئية وخفض انبعاثات الكربون. وأشار إلى أن القارة الأفريقية بها كميات هائلة من الغاز، وما يؤكد ذلك هو العمل على إنشــاء خطي الغاز نيجيريا إلى أوروبا، لما تتمتع به الدولة الأفريقية من كميات هائلة من مخزون الغاز لدى نيجيريا.



مــن جهته، **قــال الأميــن العــام لـ«منظمة منتجي البترول الأفارقة» عمر فاروق إبراهيم** إن ليبيــا ســيكون لهــا دورا مهمــا فــي مجــال الطاقة في القارة الســمراء مستقبلًا. وأضاف د. إبراهيم، أن الطاقة المتجددة مهمة في رؤية ليبيا للمســتقبل، فهــي من بين الدول العشــرة الأكبر حول العالم في هذا المجال. وأشــار إلى أن ليبيا يمكنها أن تلعب دورًا أكبر بما لديها من إمكانات تســمح لها بذلك على المســتوى العالمــي. كما طالب د فاروق إبراهيم دولــة ليبيا بتطوير آلياتها باستعمال التكنولوجيات المتطورة للاستكشاف والحفر والإنتاج لتكــون قــادرة علــى مضاعفة إنتاجها مــن الطاقة. وأســتبعد د. إبراهيم تحرك العالم الســريع نحو الطاقات المتجددة والاستغناء عن الطاقات الأحفورية.

ومن جانبها، أكدت **وزيرة الطاقة المالطية ميريام دالي** أن ليبيا تعتبر شريكا قويا في مجال الطاقة بالنسبة لمالطا، ويمكن لها أن تلعب دورا رياديــا في القطــاع. وأضافت أنــه يمكن تحقيق الكثير مــن المصالح بالتعاون مــع ليبيا باعتبار البلدين يطلان على البحر المتوســط، مشيرة إلى أن هذه الميزة الجغرافية تفتح آفاق واسعة للتعاون اذا ما تم الاخذ في الاعتبار أن ليبيا يتوقع أن تكون رائدة في مجال الطاقة.

وقــال **وزيــر الطاقــة التركي ألب أرســلان بيرقــدار** إن بلاده تملك علاقــات ناجحة في عدة ملفات مــع ليبيا ويجب توســيعها لتشــمل مجال الطاقــة. وأضاف بيرقدار أن ليبيا مهمة للســوق العالمية وليس لتركيا فقط وذلك لعدة أسباب منها التحديــات التي يواجهها مجال الطاقة في العالم .

وأشــار الوزير التركي إلى تأثر إمدادات الطاقة بســبب الأوضاع العالمية، وقال لقد أصبحت الإمدادات أصعب بكثير من الماضي، ولتخطــي ذلك لا بد من العمل على الشــراكة الدوليــة والعالمية، فــلا يمكــن لدولة أن تعمــل وحدها.ولفــت بيرقدار إلى المشــاكل الجيوسياسية التي تؤثر على إمدادات الطاقة، مشددا على ضرورة

إزالــة المعوقات التي تواجه قطاع الطاقــة. كما تحدث عن أهمية توفيــر الطاقة النظيفــة والعمل على تقليل الانبعاثــات من الوقود التقليــدي. وتابع أن ليبيا لها بــاع طويل في صناعة النفط والغاز، وتركيــا تمتلك علاقة ناجحــة في عدة ملفات ولابد من توسـيعها لمجال الطاقة. و شــدد وزير الطاقة والبيئة التركي على ضرورة التعامل بشــكل عاجل وسريع تجاه اعتماد الطاقة البديلة، مبينا أن الانتقال للطاقة البديلة يجب أن يكون مدروسًا وعادلًا ومبنيًا على سياســات وبحوث وليس عشــوائيا أو عاطفيا "وأضاف أن العالم لايزال بحاجة للنفط، مدللا على ذلك بتصاعد الطلب عليه كل يوم خاصة مع تزايد عدد سكان الأرض ونمو اقتصادات جديدة.

## كلمة المؤسسة الوطنية للنفط الليبية

أما **رئيس المؤسسة الوطنية للنفط الليبية، فرحــات بــن قــداره،** فقــال أن المؤسســة منذ إنشــائها حافظت على العلاقات الإســتراتيجية مع شــركائها الدوليين لتحقيق الاســتقرار في أمن الطاقة العالمي، مشــيرا الى أن المؤسســة وضعت اســتراتيجية طموحــة في مجال الطاقة تهــدف لإعادة ليبيــا إلى مصاف الدول المنتجــة وتحقيق التنمية الاقتصادية المســتدامة للبلاد. مضيفا أن "المؤسســة هدفها رفع الإنتاج إلى 2 مليون برميل في اليوم ومضاعفة إنتاج الغاز خلال 3 ســنوات لإعادة ليبيا لمصاف الدول المنتجة للطاقة ، ولفت بن قدارة إلى أن رفع الإنتاج مقرون بتعزيز علاقاتنا الإستراتيجية، مؤكدا التزام المؤسسة المؤسسة الوطنية للنفط بتعهداتها بخفض انبعاثــات الكربــون. واختتــم بن قــدارة كلمته بالإشــارة إلى أن هــذه القمة تمثل فرصة للتعاون وتوطيــد العلاقات الدولية وأنهم متحمسون لبدء حوار منفتح يدعم رؤية المؤسسة لقطاع الطاقة.

## كلمات رؤوساء شركات النفط والطاقة العالمية

أكد مدير المنبع لشــركة إيني الإيطالية لوكا فيجناني دعمهم المؤسسة الوطنية للنفط في رؤيتها لتطوير قطاع الطاقة، مضيفا أنهم عملوا مع المؤسســة العام الماضي لرفع إنتاج الغاز وتقوية

الحقــول النفطية. ومن جهته، حث المدير التنفيذي للاستكشــاف والإنتاج لشــركة ريســبول الإسبانية فرانسيســكو جيا على دعم اقتصاد الدول التي يجري العمل فيها مثل ليبيا، مؤكدا أن عملهم مــع ليبيــا لا يمكن مقارنتــه مع أي دولة أخرى، حســب وصفه. ولفــت جيــا إلى أن ليبيــا من الــدول المهمة والأساســية، وأنهم يراهنون عليها للاستمرار معا في الاستكشاف والحفر والتنقيب. وأكد جيا أن الشــركات الأجنبية لا تمثل شــيئا بدون الشــركات الليبية الوطنية، لافتا إلى أن التزامهم يتمثل في إنشاء وبناء البنى التحتيــة للمجتمعات المحلية في مواقع عملهم. ومن جانبه، أعلن رئيس مجموعة أويل إنفســت الهولندية على توقيع عقد مع ليبيا المتعلق بالتخلص من الكربون في الإنتاج النفطي. وبدوره، قال المدير التنفيذي لشركة بي إن جي البريطانية رويا بايجان إن ليبيا لديها كميات هائلة من الغاز وإمكانيات كبيرة فيما يتعلق بالطاقة الشمسية.وأضاف بايجان أن هناك إمكانيات كبيرة لليبيا للانتقال والتركيز على إنتاج الغاز. ومن جانبه، أكد رئيس منطقة الشرق الأوسط وشــمال أفريقيا بشركة توتال الفرنســية جوليان بوجيه أن هنــاك فرصة كبيرة لليبيا للانتقال للغاز. وأضاف بوجيه أنهم يدعمون هدف ليبيا برفع إنتاجها لمليوني برميل وخفض التلوث والانبعاثات.ولفــت بوجيه إلى أن ليبيــا لديها مصادر نفط وغاز ممتازة كما لديها أفضل مصادر الطاقة النظيفة في العالم، حسب وصفه.وأشــار بوجيه إلــى أن هذه القمة فرصــة لتأكيد الالتزام الوثيق مع الشــركاء الدوليين، مضيفا أنهم يخططون لمشــروع للطاقــة المتجــددة بقــدرة 600 ميغاوات في ليبيا، حســب قوله. وجدد بوجيه تأكيده على أن زيادة الشراكات والتعاقدات أمر مهم للغاية بالنسبة للدولة الليبية.

## فعاليات اليوم الثاني

أســتهلت فعاليــات اليوم الثانــي من القمة بجلســة افتتاحية تم خلالها إلقاء كلمات من كل من منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، ومنظمة أوبك، وشــركة ســوناطراك، وفيما يلي إيجاز لتلك الكلمات:

## كلمة منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول «أوابك»

قام **الســيد عبدالفتاح دنــدي، مدير الادارة الاقتصاديــة والمشــرف علــى إدارة الاعــلام والمكتبــة** بإلقاء كلمــة منظمة أوابــك نيابة عن سعادة الامين العام للمنظمة المهندس جمال عيسى اللوغاني، حيث أشار الى المكانة المرموقة التي تتبوأهــا الدول الأعضاء فــي منظمة أوابك على خارطة البترول العالمية، وقال ما يعزز هذه المكانة اســتحواذها علــى الجزء الأكبر من الاحتياطيات العالميــة المؤكدة من النفط والغــاز، وما تقــوم بإنتاجه وتصديره من هذيــن المصدرين إلى الأسواق العالمية. وقال أن خامات النفط الليبية تتمتع بميزة نسبية

كونها خامات خفيفة وذات محتوى كبريتي منخفض جدا وهذا ما يلائم العديد من مصافي التكرير وخاصة في السوق الأوروبية. وأضاف دندي أن ليبيا تتمتع بموقع جغرافي متميز فهي على مقربة من الاسواق الاوروبية التي يتوقع ان تشهد تزايد في الطلب على النفط والغاز في المستقبل، وهذا ما سيتيح الفرصة لتطوير قطاع الطاقة الليبي من أجل توفير الإمدادات البترولية اللازمة لتلك الأسواق. وقال على الرغم من مضي نصف قرن تقريبا من العمليات الاستكشافية، إلا أن دولة ليبيا لاتزال تتمتع بإمكانيات نفطية وغازية هائلة وهذا ما يجعل شركات الطاقة العالمية تبحث عن فرص الاستفادة من تلك الامكانيات من خلال إبرام عقود المشاركة في الاستكشاف والإنتاج.

وأضاف **السيد دندي** أنه من خلال استشراف المستقبل القريب للسوق النفطية نلاحظ أن توقعات المنظمات والهيئات المتخصصة بالطاقة تشير إلى أن معظم الزيادة في احتياجات العالم من الطاقة لعقود عديدة قادمة سيتم تلبيتها من النفط والغاز الطبيعي اللذان من المتوقع أن يستحوذا على نسبة 53.7 % في مزيج مصادر الطاقة المستهلكة عالميا حتى عام 2045 بحسب توقعات منظمة أوبك. وقال أن هذه التوقعات تضع الدول المنتجة والمصدرة للنفط أمام تحدي كبير للقيام بدورها المؤمل في توفير تلك الاحتياجات من خلال ضخ استثمارات بمستويات غير مسبوقة من اجل تلبية ذلك النمو المتوقع في الطلب على الطاقة، وضمان أمن الطاقة، وبالطبع خفض الانبعاثات وفقًا لما نصت عليه اتفاقية باريس، ومكافحة الفقر الطاقي الذي نلاحظه اليوم- فالحقيقة المحزنة هي أنه هناك أكثر من 700 مليون نسمة لا يمكنهم الوصول إلى الكهرباء، و2.4 مليار نسمة يستخدمون أنظمة للطاقة غير كفؤة ومضرة للصحة وملوثة للبيئة.

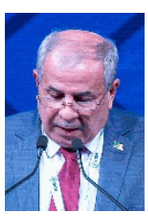
وأكد **السيد دندي** على إن استغلال المصادر الهيدروكربونية مع التحكم في انبعاثاتها من خلال التقنيات النظيفة «CCUS » سيعزز امكانية وصول العالم إلى الحياد الصفري المنشود في عام 2050، وبذلك ستكون هذه المصادر جزء من الحل نحو التحول المتوازن والمتدرج والمسؤول نحو مصادر طاقة أكثر ديمومة الذي يأخذ في الاعتبار الظروف والأولويات لكل دولة.

واختتم دندي الكلمة قائلا نحن نعتقد جازمين بأن الآفاق المستقبلية لتطوير قطاع الطاقة في دولة ليبيا واعدة، والإمكانات متاحة، والامر يتطلب تكاثف الجهود للقيام ببعض الإصلاحات من خلال تعزيز الأمن القومي والتركيز على الشأن الاقتصادي بشكل أكبر فمن شأن ذلك خلق بيئة استثمارية جاذبة للشركات البترولية الكبرى المتعطشة لتطوير هذا القطاع الهام.

### كلمة منظمة الدول المنتجة للنفط « أوبك»

قام **الدكتور محمد الكاظمي، إدارة دراسات الطاقة في المنظمة**، بإلقاء كلمة **منظمة أوبك نيابة عن معالي الاستاذ هيثم الغيص الامين العام للمنظمة**، حيث استعرض مخرجات التقرير السنوي الذي يصدر عن منظمة أوبك حول « آفاق النفط العالمية» قائلا أنه من المتوقع أن يرتفع الطلب العالمي على الطاقة الأولية من حوالي 291 مليون برميل مكافئ نفط يوميًا في عام 2022 إلى ما يقرب من 359 مليون برميل مكافئ نفط يوميًا في عام 2045، أي بزيادة قدرها 68.3 مليون برميل مكافئ نفط يوميًا، أو 23 % خلال فترة التوقعات. وأضاف من المتوقع أن يتباطأ النمو تدريجيا من المعدلات القصيرة الأجل المرتفعة نسبيا إلى زيادات أكثر تواضعا على المدى الطويل، وذلك تماشيا مع اعتدال النمو السكاني والاقتصادي. وسيكون نمو الطلب على الطاقة مدفوعاً من قبل الدول غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية، والذي من المتوقع أن يرتفع بمقدار 69 مليون برميل يومياً خلال فترة التوقعات. ومن المتوقع أن يأتي نحو 28 % من النمو خارج بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية من الهند وحدها. وفي الوقت نفسه، من المتوقع أن ينخفض الطلب على الطاقة في بلدان منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بشكل هامشي خلال فترة التوقعات. وقال الكاظمي، من المتوقع أن يزداد الطلب على جميع أنواع الوقود الأولية على المدى الطويل، باستثناء الفحم بسبب سياسات الطاقة والالتزامات المناخية. ومن المتوقع أن يكون النمو الأقوى لمصادر الطاقة المتجددة الأخرى (لا سيما الرياح والطاقة الشمسية)، والتي ستزيد بمقدار 34.3 مليون برميل في اليوم، بناءً على الدعم القوي للسياسات في العديد من المناطق. وأشار أنه من المتوقع أن ترتفع حصة مصادر الطاقة المتجددة الأخرى في مزيج الطاقة من حوالي 2.7 % في عام 2022 إلى 11.7 % في عام 2045. وسينمو الطلب على النفط بقوة أيضًا، وعلى الرغم من انخفاض حصته في مزيج الطاقة بشكل متواضع، فسيظل النفط مستحوذا على الحصة الأكبر بحلول عام 2045 بنسبة 29.5 %. ومن المتوقع أن يرتفع الطلب على الغاز الطبيعي بمقدار 20 مليون برميل يومياً خلال فترة التوقعات، ليصل إلى 87 مليون برميل يومياً في عام 2045. وستنخفض حصة الوقود الأحفوري في مزيج الطاقة من أكثر من 80 % في عام 2022 إلى حوالي 69 % في عام 2045، بسبب انخفاض حصة الفحم بشكل ملحوظ. وفي الفترة نفسها، لا تزال حصة النفط والغاز مجتمعة في مزيج الطاقة تمثل 54 % في عام 2045.

### كلمة شركة سوناطراك الجزائرية



تطرق **الرئيس/المدير العام السيد رشيد حشيشي** في كلمته الى التحديات التي تمليها الاحتياجات المستقبلية للطاقة، وتحديداً الغاز الطبيعي الذي يعتبر طاقة انتقالية أساسية و محورية، فضلا عن اعتماد الطاقات المتجددة التي تحقق مكاسبا اقتصادية واجتماعية وتساهم في التقليل من البصمة الكربونية. واعتبر رشيد حشيشي، استئناف نشاط شركة سوناطراك في حوض غدامس غرب ليبيا،

يعـد تأكيدًا على التزام الجزائر الواضح تجاه التنمية الطاقوية في المنطقة، وعلى بداية طور جديد من الشراكات مع دولة ليبيا.

### حلقة نقاشية بعنوان
## « ليبيا الجديدة مبنية على الطاقة»

تحدث في هذ الجلسـة عضو مجلس إدارة المؤسسة الوطنية للنفط خليفة عبد الصادق، الذي أشـار إلى إن ليبيا تخطط لطرح مناقصـات للنفط والغاز في الربع الأخير من العام الحالي، والتي سـتكون جاذبة للغاية للمسـتثمرين، وتعد جولـة التراخيص هذه هـي الأولى للبلاد منـذ العام 2007 حيث تتطلـع ليبيا إلى زيادة الإنتـاج والصادرات بعد أكثر من عقد من حالة عدم الاسـتقرار السياسـي الذي أصاب نشـاط التنقيب عن موارد جديدة بالشـلل. وقـال عبدالصـادق نعمل لتحقيق هذا الهدف فـي الوقت الحالي، كما نسـعى لتطويـر قاعدة البيانـات وتحديد المجـالات، وكذلك قياس الشـروط الماليـة مقارنة بدول المنطقـة، وأردف قائلا أن جولـة العطاءات التـي طال انتظارها سـتكون أساسـية للحفاظ على مسـتويات الإنتاج في ليبيا في المسـتقبل. وأوضح أنه يمكن الوصـول إلى هـدف الإنتاج قصير المدى البالـغ مليوني برميل يوميا باسـتخدام الأصول الحالية للمؤسسة، علما أن أقصى إنتاج لليبيـا اسـتقر عند نحو 1.2 مليون برميل يوميـا، وتابع ما يتعين علينا القيام به هو مجرد تعزيز تطوير الحقول وإعادة تنشيط آبار النفط المغلقة.

بـدوره، أكد المدير الإداري لشـركة «إيني» شـمال أفريقيا أنطونيو بالداسـار أن ليبيا تمثل سـوقا تنافسية للغاية من منظور الطاقـة ومن حيث وصولها إلى الأسـواق المتميـزة، لكن يمكن تحسـين البنية التحتية بشـكل أكبر. وقال بالداسار إن ليبيا بحاجة إلى اسـتعادة ثقة شـركات الخدمات، التي تساعد شركات الطاقة في التنقيب ونقل النفط والغاز إلى مصافي التكرير.

### حلقة نقاشية بعنوان
## « الطاقات المتجددة داعمة للنمو الاقتصادي»

من أهم ما تم التطرق إليه في هذه الجلسـة أن ليبيا تسعى إلى الالتـزام بلعب دور محوري في السـوق الدوليـة بتزويد أوروبا بالطاقات المتجددة، فيما تعمل على جعلها محورا رئيسـيا لتوليد الكهربـاء من الشـمس والرياح بحلـول العـام 2030. وتم بيان الإمكانـات الكبيرة للتحول نحو الطاقة المتجـددة في ليبيا، حيث ان 88% مـن أراضي البلاد الشاسـعة صحراوية، ووفق تحليل بيانات متوسـط سـرعة الرياح تتراوح ما بيـن 6 و7.7 متر في الثانيـة على ارتفاع 40 مترا فوق مسـتوى سـطح الأرض، مما يؤكد إمكانات طاقة الرياح القوية في البلاد. وفيما يتعلق بإمكانات الطاقة الشمسـية، تتمتع ليبيا بحوالي 3200 ساعة سطوع سنوية ومتوسـط إشـعاع يبلغ 6 كيلووات في الساعة لكل متر مربع في

اليوم. وللإشارة فإن كل كيلومتر مربع من صحراء ليبيا يتلقى طاقة شمسية تعادل 1.5 مليون برميل من النفط الخام سنويا.

وبموجب خطتها الاستراتيجية للطاقة المتجددة 2013-2025، تهدف الحكومة الليبية إلى مساهمة مصادر الطاقة المتجددة بنسبة 10 % في مزيج الطاقة بحلول العام 2025 و30 % بحلول العام 2030. وتوقعا للزيادة في احتياجات الطاقة، أطلق جهاز الطاقات المتجددة في ليبيا عديد المشاريع الطموحة لتنمية قدرة الشبكة الوطنية للكهرباء. ولتسهيل استثمارات الطاقة المتجددة، أبرمت الحكومة الليبية عدة اتفاقيات مع لاعبين عالميين في مجال الطاقة. ففي عام 2021، وقع جهاز الطاقات المتجددة مذكرة تفاهم مع شركة «توتال إنرجي»، بالتعاون مع الشركة العامة للكهرباء الليبية، لتطوير محطة السدادة للطاقة الشمسية الكهروضوئية بقدرة 500 ميغاوات.

ومن المتوقع أن يكون المشروع الأكبر في البلاد، حيث يستفيد من تكنولوجيا الطاقة الشمسية المتطورة بما يصل إلى 1.2 مليون لوح شمسي ويولد 152 تيراواط/ساعة سنويا. وأعربت شركة توتال الفرنسية عن ثقتها في التعامل مع الإطار التنظيمي الحالي في ليبيا، مؤكدة على التزام المشروع بتوفير طاقة أنظف وأكثر موثوقية.

## حلقة نقاشية بعنوان
## « تمويل المشاريع الليبية: الاستثمار، المنافسة، والشراكة»

قال وزير الاقتصاد والتجارة بحكومة الوحدة محمد الحويج إن أصول المؤسسة الليبية للاستثمار المجمدة بسبب العقوبات في الخارج يمكن استخدامها للاستثمار في قطاع النفط في البلاد. وأضاف الحويج نحن لا نريد أن نرى هذه الأصول المجمدة محفوظة في البنوك الأوروبية دون استخدامها، وهي في الواقع تفقد بعض قيمتها، مضيفا أنه يمكننا إيجاد نظام أو آلية لنتمكن من استخدامه فقط لقطاع النفط. وكشف أن ليبيا تخطط لزيادة ناتجها المحلي الإجمالي إلى نحو 250 مليار دولار، حيث يمثل قطاع النفط والغاز 40% من الاقتصاد. وجرى تجميد العديد من أصول صندوق الثروة السيادية في العام 2011 كجزء من حملة دولية على النظام السابق. وقال أننا وضعنا رؤية لخطة عشرية تستهدف زيادة التنوع الاقتصادي وتقليل الاعتماد على النفط، ولإنجاح الخطة العشرية فإنها تحتاج إلى إسهام الشركات الأجنبية وعلى رأسها الشركات النفطية.

## الملاحظات الختامية

أختتمت أعمال قمة ليبيا للطاقة والاقتصاد التي عقدت في العاصمة طرابلس والتي حضر فعالياتها أكثر من 1300 مشارك من أكثر من 30 دولة منها تركيا وإيطاليا وإسبانيا وفرنسا والجزائر، وعدد من الشركات الرائدة في مجال النفط والغاز والطاقات المتجددة، وعدد من المنظمات العربية والدولية، وقد تم التوصل الى عدد من الاستنتاجات من أهمها:

قيام دولة ليبيا بوضع رؤية لخطة عشرية تستهدف زيادة التنوع الاقتصادي وتقليل الاعتماد على النفط، ولإنجاح الخطة العشرية فإنها تحتاج إلى إسهام الشركات الأجنبية وعلى رأسها الشركات النفطية

وضعت الحكومة الليبية خططا لمضاعفة إنتاج النفط، وتطوير البنية التحتية للحقول النفطية، والتوسع في الاستكشاف، بما يدعم المؤسسة الوطنية للنفط والاقتصاد الوطني.

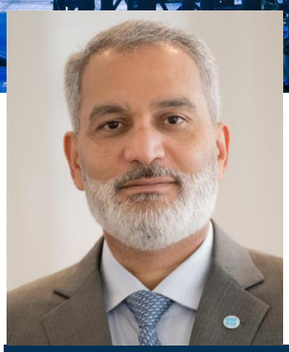
تخطط دولة ليبيا لطرح مناقصات للنفط والغاز في الربع الأخير من العام الحالي، والتي ستكون جاذبة للغاية للمستثمرين. وجولة التراخيص هذه هي الأولى للبلاد منذ العام 2007 حيث تتطلع دولة ليبيا إلى زيادة الإنتاج والصادرات بعد أكثر من عقد من حالة عدم الاستقرار السياسي الذي أصاب نشاط التنقيب عن موارد جديدة بالشلل.

الاستمرار في تنفيذ المشاريع المعتمدة فيما يخص نشاط الإنتاج وتطوير الاحتياطي والحفر وصيانة المشاريع.

الاهتمام بالبحث عن مصادر الطاقة البديلة والمتجددة، بما في ذلك استخدام تكنولوجيا الطاقة الشمسية باستغلال إمكانات ليبيا لإقامة أضخم حقول الطاقة الشمسية في المنطقة.

دعوة وزارة الاقتصاد والتجارة في دولة ليبيا إلى رفع التجميد عن بعض الأصول الليبية المجمدة في الخارج لاستثمارها في قطاع الطاقة، حيث تسعى دولة ليبيا إلى تحقيق الاستقرار وتحسين بيئة الاستثمار وتشجيع رؤوس الأموال للعمل فيها.

# تاريخ الذروات التي لم تتحقق



بقلم سعادة الأستاذ هيثم الغيص
الأمين العام لمنظمة أوبك.

ظهـرت فكرة ذروة إمدادات النفط، أو ما يسـمى ذروة النفط، في وقت مبكر من فترة ثمانينيات القرن التاسع عشر، حيـث توقع البعض اسـتنفادًا وشـيكًا في الولايـات المتحدة بسـبب زوال حقول النفط في ولاية بنسـلفانيا. ومع ذلك، لا يـزال إنتاج النفط فـي الولايات المتحدة والعالـم يتزايد بعد مـرور أكثر من 70 عامًـا، عندما اكتسـبت «نظرية ذروة النفط» التـي وضعها الجيولوجي ماريون كينج هوبرت قوة دفع في عام 1956.

وتوقع هوبرت ذروة عالمية في إنتاج النفط الخام حوالي عام 2000 عند مستوى 34 مليون برميل يوميا. وفي الواقع، تم الوصول إلى هذا المستوى في عام 1967، وكان الإنتاج العالمـي من النفط الخام أكثر من 65 مليون برميل في اليوم بحلول مطلع القرن.

ثـم مـا لبثت أن عادت المناقشـات حـول ذروة إمدادات النفط مرة أخرى في فترة التسعينيات والعقد الأول من القرن الحادي والعشـرين، حيث ذكر الجيولوجي كولن كامبل في أواخر التسـعينيات أن إنتاج النفط العالمي سـيبلغ ذروته في عام 2004 أو 2005 تقريبًا، وبعد ذلك سـيتعين على العالم الاعتماد على النفط المتضائل باسـتمرار والأكثر تكلفة، مع

عواقب وخيمة على الاقتصاد العالمي. وفي عام 2006، قال ممول النفط ماثيو سيمونز إن إنتاج النفط العالمي ربما بلغ ذروته في عام 2005.

وعلى مر التاريخ، يتم ترحيل التنبؤات المتكررة بشأن ذروة إمدادات النفط بشكل متكرر إلى المستقبل، وبمستويات أعلى من أي وقت مضى. وكانت توقعات ذروة العرض السابقة بعيدة كل البعد عن الواقع، وقد تم تضليلها من خلال افتراضات خاطئة حول حجم قاعدة الموارد القابلة للاستخراج، والاستهانة بتأثير التقدم التكنولوجي.

وفي عام 2024، يتوقع أن تستمر إمدادات النفط في التوسع، مدفوعة بتحسن الاقتصاد العالمي والتقدم المستمر في التكنولوجيا التي ساعدت على خفض التكاليف وفتح آفاق جديدة وإضافة احتياطيات جديدة. علاوة على ذلك، لا توجد مخاوف بشأن قاعدة الموارد المتاحة، والتي تعتبر كبيرة بالقدر الكافي لهذا القرن وما بعده.

ولا يوجد اليوم حديثا يذكر عن ذروة العرض، حيث تحَول التركيز إلى ذروة الطلب على النفط، مما دفع ببعض المتنبئين «وفق سياسات نظرية « الإقرار بأن النفط لا ينبغي أن يكون جزءاً من مستقبل الطاقة المستدامة. وكما هو الحال مع الجدل الذي دار حول ذروة إمدادات النفط، علينا ألا ننسى الدور الذي يمكن أن تلعبه التكنولوجيات في المساعدة على تقليل الانبعاثات والأهمية العالمية للنفط كمورد آمن ومتاح؟

وقد أشار تقرير «سيتي بنك» لعام 2013 المعنون بـ «نمو الطلب العالمي على النفط - النهاية قريبة»، إلى أن نمو الطلب على النفط قد يصل إلى ذروته في وقت أقرب بكثير مما تتوقعه السوق. ومع ذلك، كان الطلب على النفط في عام 2012 أقل من 90 مليون برميل يومياً، في حين أن الطلب اليوم يزيد عن 100 مليون برميل يومياً. كما تجاوز مستوى الطلب اليوم مستويات ما قبل جائحة كوفيد19-، حيث أشار بعض المتوقعين في بداية الوباء إلى أن مستويات الطلب على النفط لن تتجاوز أبدًا تلك التي شوهدت في عام 2019.

وفي عام 2023، أكدت وكالة الطاقة الدولية أنها شهدت ذروة الطلب العالمي على النفط قبل نهاية هذا العقد، ودعت إلى وقف الاستثمارات النفطية الجديدة. وكان هذا على الرغم من أن الوكالة قبل بضع سنوات فقط سلطت الضوء على أن العالم سيظل بحاجة إلى النفط لسنوات قادمة وشددت على أهمية الاستثمار في هذا القطاع.

واليوم، من الواضح أن ذروة الطلب على النفط لا تظهر في أي توقعات موثوقة وقوية على المدى القصير والمتوسط.

فعلى سبيل المثال، لنأخذ عامي 2023 و2024. نحن نرى في منظمة أوبك، أننا سنشهد نموًا في الطلب على النفط بمقدار 4.7 مليون برميل يوميًا على مدار العامين، وترى ESAI النمو بأكثر من 4 ملايين برميل يوميًا أيضًا، كما تقترب توقعات كل من Rystad and Argus من هذا المستوى. وحتى وكالة الطاقة الدولية تتوقع نموًا قدره 3.4 مليون برميل يوميًا خلال الفترة 2024-2023. ونظراً لاتجاهات النمو هذه، فمن الصعب أن نشهد ذروة الطلب على النفط بحلول نهاية العقد، أي بعد ست سنوات فقط.

وهناك أسباب كثيرة تقف خلف ما ذهبنا إليه بشأن عدم حدوث ذروة الطلب، أولها تراجع الشريحة السكانية التي تفهم بشكل واضح الآثار المترتبة على أجندات سياسات صافي الانبعاثات الصفرية الطموحة وغير الواقعية، وثانيها إعادة صناع السياسات تقييم نهجهم في مسارات التحول في مجال الطاقة، وثالثها نشاط التصنيع الأسرع في البلدان النامية حيث نشهد ظهور طبقة متوسطة أكبر، وثالثها التوسع في خدمات النقل، وآخرها زيادة الطلب على الطاقة والحصول عليها.

ونحن في أوبك نتوقع أن هذه الاتجاهات تتطور بشكل أكبر على المدى الطويل، كما يتوقع ذلك بعض المتنبئين الآخرين. وفي إصدارنا الأخير حول آفاق النفط العالمية لعام 2023، نتوقع أن يصل الطلب إلى 116 مليون برميل يوميا بحلول عام 2045.

وفي نهاية المطاف، يشكل النفط الخام ومشتقاته حضوراً مستمراً في حياتنا اليومية، فهو يجلب منتجات يومية حيوية، ويساعد في تحقيق أمن الطاقة والحصول على الطاقة بطريقة متاحة على نطاق واسع وبأسعار معقولة.

علاوة على ذلك، فإن التحسينات التكنولوجية لا تسمح لنا بإيجاد موارد جديدة فحسب، بل تمكننا من اتخاذ خطوات هائلة في الحد من الانبعاثات، كما يتضح من توافر الوقود النظيف، والكفاءات والتقنيات المحسنة بشكل كبير مثل احتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه، إزالة والتقاط الكربون من الهواء مباشرة.

خلاصة القول، إن ذروة المعروض من النفط لم تصل قط، كما أن التنبؤات بذروة الطلب على النفط ستتبع اتجاهاً مماثلاً. فقد تحدى النفط، مرارًا وتكرارًا، التوقعات المتعلقة بحدوث الذروات بالقمم، ويؤكد المنطق والتاريخ على حد سواء إلى أنه سيستمر في القيام بذلك.

كل ذلك يؤكد ضرورة إدراك أصحاب المصلحة للحاجة الملحة إلى الاستمرار في ضخ الاستثمارات اللازمة لصناعة النفط، اليوم، وغدًا، وبعد عقود عديدة في المستقبل.

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

# العراق يعلن عن خفض طوعي إضافي لإنتاجه النفطي

أعلنت جمهورية العراق مؤخرا أنها ستقوم بخفض طوعي إضافي لإنتاجها النفطي مقداره 220 ألف برميل يوميًا، اعتبارًا من 1 يناير 2024م، حتى نهاية شهر مارس 2024م، بالتنسيق مع بعض الدول المشاركة في اتفاق أوبك بلس.

وبذلك يكون إنتاج العراق 4 مليون برميل يوميًا، حتى نهاية مارس 2024 م. وبعد ذلك، ودعماً لاستقرار السوق، ستتم إعادة كميات الخفض الإضافي هذه تدريجياً، حسب أوضاع السوق. وهذا الخفض الطوعي، هو بالإضافة إلى الخفض الطوعي البالغ 211 ألف برميل يوميًا، الذي سبق أن أعلنت عنه العراق في أبريل 2023م، والذي سيستمر حتى نهاية ديسمبر 2024م. هذا الخفض الطوعي الإضافي يأتي لتعزيز الجهود الاحترازية التي تبذلها دول أوبك بلس بهدف دعم استقرار أسواق البترول وتوازنها.

# الكويت ملتزمة بخفض انبعاثات منظومة الطاقة ومواكبة التحديات المستقبلية

أكد وزير الكهرباء والماء والطاقة المتجددة بدولة الكويت، معالي الدكتور جاسم الاستاد أن دولة الكويت ملتزمة بالاتفاقيات المتعلقة بدعم وتعزيز جهود خفض الانبعاثات من منظومة الطاقة الحالية والتعاون لبناء منظومة قادرة على مواكبة المتطلبات والتحديات المستقبلية. وقال الاستاد لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) على هامش مشاركته في فعاليات مؤتمر الأطراف في اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ (كوب 28) في مدينة إكسبو دبي «إن القيادة السياسية الكويتية حريصة على تمثيل الكويت في المؤتمر بأفضل صورة وإبراز جهود الدولة في المشاريع الخاصة بدعم المشاريع التنموية المعنية بقضايا البيئة والمناخ". ولفت في هذا الشأن أن توجيهات القيادة واضحة بشأن العمل على إنشاء محطات في الكويت تعمل بالطاقة النظيفة ومشروعات تدعم استدامة البيئة مشيرا إلى أن من أبرز المشاريع التنموية المعنية في دعم المبادرات البيئية والمناخ في البلاد هو مشروع (مجمع الشقايا للطاقة المتجددة) لاستخدام الطاقة المتجددة بنسبة 15 في المئة. وذكر أن مؤتمر (كوب 28) يعتبر من أكبر المؤتمرات المعنية بقضايا المناخ في العالم ومن شأنه العمل على إتاحة المجال وتوفير الظروف الملائمة أمام كل الأطراف للتعاون وإيجاد أرضية مشتركة وتوحيد الجهود لتحقيق التقدم المناخي الذي يحتاجه العالم. وثمن مساعي جهود رؤساء الدول والمنظمات والهيئات الإقليمية والدولية المشاركة في فعاليات (كوب 28) للتركيز على الهدف الأساسي وهو الحفاظ على إمكانية تفادي تجاوز ارتفاع درجة حرارة الأرض مستوى 1ر5 درجة مئوية. وعلى هامش زيارته لجناح دولة الكويت ضمن فعاليات مؤتمر (كوب 28) أشار الاستاد إلى أن الجناح يعرض أبرز مشاريع الكويت الإنمائية وجهود الجهات والمؤسسات المعنية بقضايا المناخ علاوة على عرض جهود البلاد عبر تلك المشاريع في تقنين الانبعاثات الحرارية وتقليل نسبة الكربون. وشاركت الكويت في القمة بوفد ترأسه ممثل سمو أمير البلاد الشيخ نواف الأحمد الجابر الصباح حفظه الله ورعاه وزير الخارجية معالي الشيخ سالم عبدالله الجابر الصباح في وقت يضم جناح الكويت العديد من ممثلي الجهات والمؤسسات المعنية بقضايا البيئة والتنمية والمناخ والاستدامة.

# قطر للطاقة تعلن اتفاقية لبيع النفط الخام لمدة خمسة أعوام لصالح شركة شل

أعلنت قطر للطاقة توقيع اتفاقية مدتها خمسة أعوام لبيع النفط الخام لشركة شل الدولية للتجارة الشرقية، سنغافورة.

وبموجب الاتفاقية، سيتم توريد 18 مليون برميل سنوياً من نفط قطر البري ونفط قطر البحري لشركة شل اعتباراً من يناير 2024.

سعادة المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، صرّح بهذه المناسبة قائلاً: «نحن سعيدون بالتوقيع على هذه الاتفاقية التي تعتبر أول اتفاقية نوقعها لتوريد النفط الخام مدتها خمسة أعوام. هذه الاتفاقية ستعزز العلاقة الوثيقة بين قطر للطاقة وشركة شل، والتي لا تعد مشترياً موثوقاً للنفط فحسب، ولكنها أيضاً عميل رئيسي لقطر للطاقة وشريك جدير بالثقة. نحن نتطلع إلى المزيد من البناء على علاقة العمل التاريخية مع شركة شل وإلى المزيد من النجاح.»

وتؤكد هذه الاتفاقية على استراتيجية قطر للطاقة التي تهدف إلى بناء علاقات تعاون تجارية واستراتيجية وذات أمد أطول.

يذكر أن قطر للطاقة وشركة شل تتمتعان بشراكة استراتيجية طويلة الأمد من خلال العديد من الاستثمارات المشتركة في صناعة الطاقة في دولة قطر وحول العالم، بما في ذلك مشاريع قطر للطاقة لإنتاج الغاز الطبيعي المسال، ومصنع اللؤلؤة لتحويل الغاز إلى سوائل، والعديد من الاستثمارات المشتركة الأخرى.

# قطر للطاقة تعلن عن اتمام توزيع الدفعة الثانية من الأسهم التشجيعية المجانية على مساهمي شركة مسيعيد للبتروكيماويات القابضة بنجاح

أعلنت قطر للطاقة، المؤسس والمساهم الرئيسي في شركة مسيعيد للبتروكيماويات، أنها قد اتمت بنجاح توزيع الدفعة الثانية والأخيرة من الأسهم التشجيعية المجانية على مساهمي شركة مسيعيد للبتروكيماويات القابضة المؤهلين الذين استوفوا شروط الاستحقاق كما في إغلاق تداول يوم 31 ديسمبر 2023 ببورصة قطر.

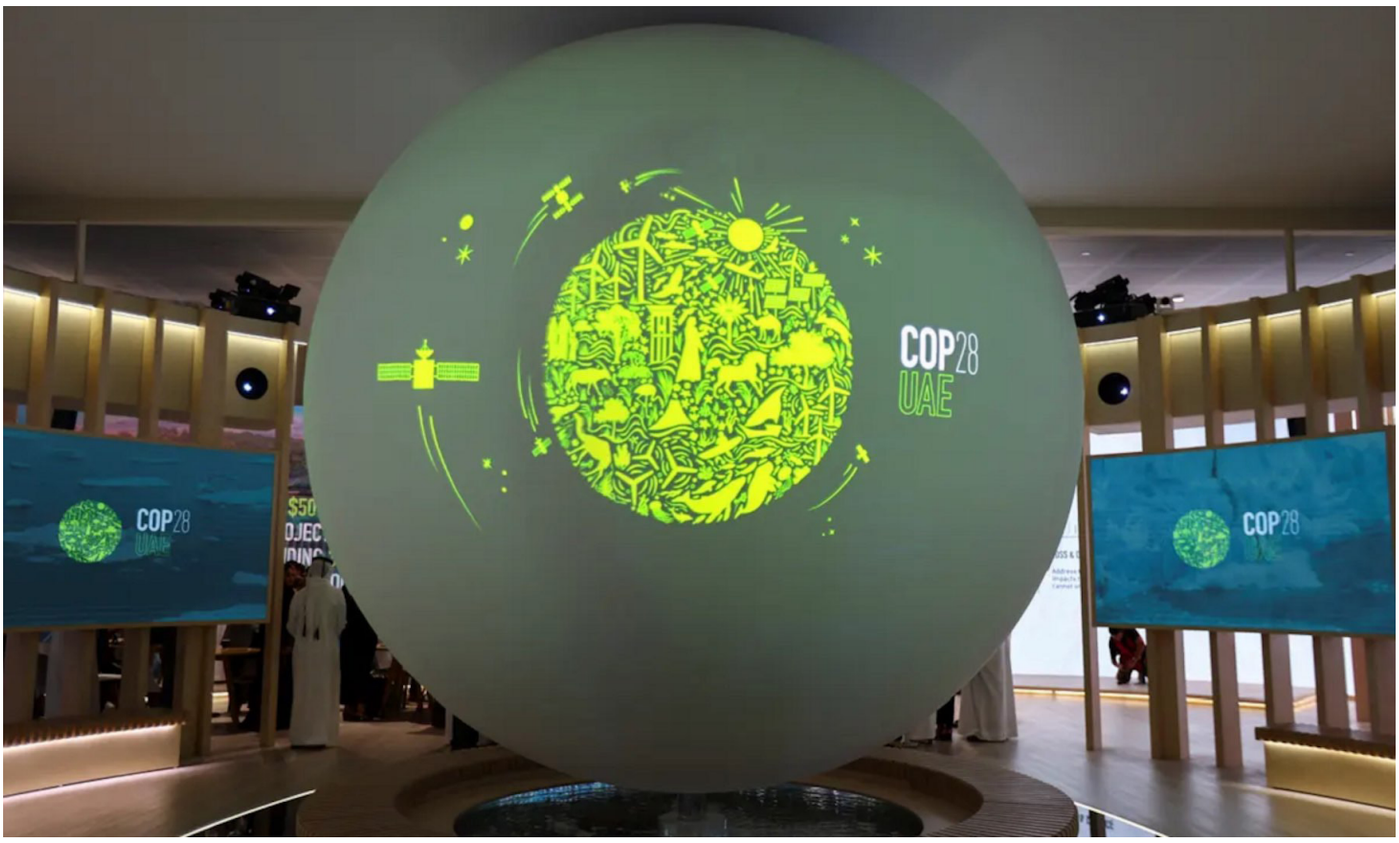
وتجدر الإشارة إلى أن هذه الدفعة من الأسهم التشجيعية المجانية تعادل 50% من عدد الأسهم التي خصصت للمساهمين الذين استوفوا شروط الاستحقاق وفقاً للآليات المنصوص عليها في نشرة الطرح والإدراج للشركة.

ويأتي هذا التوزيع تنفيذاً لما أعلنت عنه قطر للطاقة عند طرح أسهم شركة مسيعيد للبتروكيماويات القابضة للاكتتاب في ديسمبر 2013 من منح دفعتين متساويتين من الأسهم المجانية للمساهمين المستحقين في تاريخي المنح الأول الموافق 31 ديسمبر 2018 والمنح الثاني الموافق 31 ديسمبر 2023.

يُذكر أن الأسهم التشجيعيّة هي أسهم عادية ومتساوية في الحقوق مع أسهم رأس المال من كافة النواحي. ومثلما كان الحال مع المنح الأول، فإن توزيع الأسهم المجانية في تاريخ المنح الثاني لن تترتب عليه أية زيادة أو تغيير في رأس مال الشركة، حيث تم تخصيص الدفعتين من حصة قطر للطاقة في شركة مسيعيد للبتروكيماويات القابضة.

ونتيجة لعمليتي التوزيع، فقد انخفضت حصة قطر للطاقة في شركة مسيعيد للبتروكيماويات القابضة إلى 57.9% بعد أن كانت في الأصل تبلغ 74.2% وقت الاكتتاب العام للشركة.

# رئاسة COP28 تطلق مبادرات رائدة لتحقيق انتقال منظم ومسؤول وعادل ومنطقي في قطاع الطاقة




أكد معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة بدولة الإمارات العربية المتحدة ورئيس مؤتمر الأطراف COP28، أنه تماشياً مع رؤية القيادة في دولة الإمارات، تعمل رئاسة COP28 على تعزيز التنسيق والتعاون الدولي ودعم المبادرات والشراكات الفعالة لضمان توحيد الجهود وإنجاز عمل مناخي يعزز التنمية الاقتصادية والاجتماعية عالمياً.

جاء ذلك مؤخرا بمناسبة إعلان معاليه خلال القمة العالمية للعمل المناخي عن إطلاق «المُسرّع العالمي لخفض الانبعاثات» وهو مجموعة من المبادرات الهادفة لتحقيق انتقال منظم ومسؤول وعادل ومنطقي في قطاع الطاقة، وخفض الانبعاثات العالمية بشكل ملموس.

ويركز هذا المُسرّع على ثلاثة محاور رئيسية هي تسريع بناء منظومة الطاقة المستقبلية وتوسيع نطاق الاعتماد عليها، وخفض انبعاثات منظومة الطاقة الحالية بشكل متزامن، ودعم جهود التخفيف بشكل عاجل من خلال خفض انبعاثات غاز الميثان وغازات الدفيئة غير ثاني أكسيد الكربون.

ويعد المُسرّع العالمي لخفض الانبعاثات خطة شاملة لإجراء تغيير جذري واسع النطاق، والتعامل مع جانبَي العرض والطلب في قطاع الطاقة بشكل متزامن، واعتمد إعداده على آراء ومدخلات عدد من الأطراف المعنية الرئيسية، بما في ذلك منظمات دولية ومجموعة من الحكومات والمسؤولين والمنظمات غير الحكومية وقادة القطاعات الصناعية.

وأوضح معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر أن العالم يحتاج إلى الطاقة في جميع المجالات، وأنه من الضروري تطوير مصادر الطاقة المستخدمة حالياً وتخفيف مليارات الأطنان من انبعاثاتها، مع الانتقال بشكل تدريجي إلى بدائل خالية من الانبعاثات، لذا أطلقت رئاسة COP28 "المُسرّع العالمي لخفض الانبعاثات".

وقال معاليه إن إطلاق المُسرّع يشكل خطوة حاسمة تستهدف معالجة التحديات المختلفة التي أخَّرت تحقيق انتقال منظم ومسؤول وعادل ومنطقي في قطاع الطاقة حتى الآن، ولفت إلى أن مبادراته ترتكز على أطر الإشراف والمتابعة المستمرة لضمان الوفاء بالالتزامات.

وأضاف أن المُسرّع ساهم في اتخاذ مزيد من الدول والشركات من كافة القطاعات إجراءات لخفض انبعاثاتها بما يتماشى مع هدف COP28 الأساسي المتمثل في الحفاظ على إمكانية تفادي تجاوز الارتفاع في حرارة كوكب الأرض مستوى 1.5 درجة مئوية.

تسريع بناء منظومة الطاقة المستقبلية النظيفة وتوسيع نطاقها..

وقعّت أكثر من 116 دولةً على تعهد الإمارات بشأن الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة، والتزمت بالعمل على زيادة القدرة الإنتاجية العالمية لمصادر الطاقة المتجددة ثلاث مرات، ومضاعفة معدل تحسين كفاءة الطاقة سنوياً من 2% إلى أكثر من 4% بحلول عام 2030.

ووافقت 27 دولة، من خلال انضمامها إلى إعلان الإمارات للهيدروجين، على اعتماد معيار عالمي لإصدار الشهادات والاعتراف بخطط إصدار الشهادات الحالية لإنتاج الهيدروجين، مما يسهم في تعزيز فرص التجارة العالمية المتعلقة بالهيدروجين منخفض الانبعاثات.

**- خفض انبعاثات منظومة الطاقة الحالية**

وقعت 50 شركة تمثل أكثر من 40% من إنتاج النفط العالمي على «ميثاق خفض انبعاثات قطاع النفط والغاز»، وذلك في إطار «المسرع العالمي لخفض الانبعاثات»، حيث تلتزم هذه الدولة بالوصول إلى صافي انبعاثات صفري من غاز الميثان ووقف حرق الغاز بحلول عام 2030، وتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2050، كما التزمت أكثر من 29 شركة نفط وطنية بالميثاق، وهو أكبر عدد على الإطلاق من شركات النفط الوطنية التي وقعت على تعهد بالحد من الانبعاثات، ويعد ميثاق خفض انبعاثات قطاع النفط والغاز خطوة مهمة في مسار تعزيز الإجراءات التي تتماشى مع أهداف اتفاق باريس.

ويلتزم الموقعون على الميثاق بتحديد عدد من الإجراءات الرئيسية، تتضمن الاستثمار في بناء منظومة طاقة مستقبلية، بما في ذلك مصادر الطاقة المتجددة والوقود منخفض الانبعاثات، وتوسيع نطاق تطبيق مبادئ الشفافية، بما في ذلك تعزيز القياس والرصد والتحقق المستقل بشأن انبعاثات غازات الدفيئة ومستوى خفضها، والتقدم المحرز في الحد من الانبعاثات، وتعزيز التوافق في الآراء بشأن الممارسات المطبقة حالياً في قطاع الصناعة لتسريع الحد من انبعاثات عملياته التشغيلية، ورفع سقف الطموح لتنفيذ أفضل الممارسات الحالية بحلول عام 2030 لخفض الانبعاثات بشكل جماعي، بالإضافة إلى ضمان أمن الطاقة وتوافرها بتكلفة مناسبة لدعم تنمية الاقتصادات في أنحاء العالم.

كما يتضمن الإعلان عن المُسرّع العالمي لخفض الانبعاثات إطلاق «مُسرّع الانتقال الصناعي»، الذي يهدف إلى تسريع الحد من الانبعاثات في القطاعات الرئيسية كثيفة الانبعاثات، ويدعو صناع السياسات والخبراء الفنيين، والداعمين الماليين إلى العمل الجماعي والتعاون مع القطاعات الصناعية الأخرى، لتسريع وتوسيع نطاق الاستثمارات الهادفة لخفض الانبعاثات.

- غاز الميثان وغازات الدفيئة غير ثاني أكسيد الكربون

تتناول الركيزة الثالثة من المُسرّع العالمي لخفض الانبعاثات موضوع غاز الميثان وغازات الدفيئة غير ثاني أكسيد الكربون، التي تهدف إلى الحد من انبعاثات غاز الميثان على مستوى الاقتصاد. ولتحقيق هذا الهدف، سيتم حشد أكثر من مليار دولار لدعم مشروعات الحد من غاز الميثان، مع إصدار معلومات إضافية خلال يوم 5 ديسمبر الحالي والمخصص لموضوع الطاقة ضمن برنامج COP28 للموضوعات المتخصصة.

ويشمل المُسرّع العالمي لخفض الانبعاثات تعهد التبريد العالمي الذي وقعت عليه 52 دولة حتى الآن، ويهدف إلى خفض انبعاثات التبريد العالمية بشكل كبير تصل إلى68% بحلول عام 2050، حيث تمثل هذه الانبعاثات 7% من إجمالي الانبعاثات العالمية، ومن المتوقع أن يتضاعف الرقم ثلاث مرات مع استخدام مزيد من الدول أجهزة تكييف الهواء.

# أدنـــوك

## تنفذ استثماراً استراتيجياً في شركة «ستوريجا» البريطانية لتوسعة محفظة أعمالها في مجال إدارة الكربون

**أعلنت «أدنوك» عن استحواذها على حصة 10.1 % في «ستوريجا» لتصبح مستثمراً رئيسياً في الشركة التي تتخذ من المملكة المتحدة مقراً لها والتي تركز على تطوير مشاريع التقاط وتخزين الكربون العالمية.**

وتمثل هذه الصفقة أول استثمار دولي لأدنوك في أسهم شركات إدارة الكربون وتدعم استراتيجيتها الهادفة إلى الاستفادة من بناء الشراكات في مجالات إدارة الكربون والتكنولوجيا لتسريع جهود خفض الانبعاثات. وتستند هذه الخطوة إلى مبلغ الـ 55 مليار درهم (15 مليار دولار) الذي خصصته «أدنوك» بشكل أوّلي للاستثمار في الحلول منخفضة الكربون وتقنيات الحدّ من الانبعاثات. وتهدف «أدنوك» إلى رفع قدرتها على التقاط الكربون لتصل إلى 10 ملايين طن سنوياً بحلول عام 2030، ما يعادل إزالة أكثر من مليوني مركبة تعمل بالاحتراق الداخلي من الطريق.

وبهذه المناسبة، قال مصبح الكعبي، المدير التنفيذي لدائرة الحلول منخفضة الكربون والنمو الدولي في «أدنوك»: «يمثل هذا الاستثمار الاستراتيجي خطوةً مهمة تعزز جهود 'أدنوك' لخفض الانبعاثات، وتؤكد على التزامنا المستمر بالعمل مع شركائنا عبر مختلف القطاعات لتقديم حلول فعّالة وعملية لتمكيننا من تحقيق الحياد المناخي مستقبلاً في قطاع الطاقة. وتعد تقنيات التقاط الكربون عاملاً مهماً للحدّ من الانبعاثات الكربونية بشكل مسؤول وتحقيق أهداف العمل المناخي العالمي، ونحن سنواصل الاستفادة من هذه التقنيات وتوسيع نطاق تطبيقها لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045".

وتتماشى استراتيجية «أدنوك» لإدارة الكربون مع رؤية «الهيئة الحكومية الدولية المعنية بتغير المناخ» التي تؤكد على أهمية تقنيات التقاط وتخزين الكربون كمُمكّن رئيس لتحقيق الحياد المناخي العالمي بحلول منتصف القرن الحالي.

من جانبه، قال نيك كوبر، الرئيس التنفيذي لشركة «ستوريجا»: «تعد مجالات التعاون الاستراتيجي أمراً بالغ الأهمية لتحقيق انتقال عملي وسريع وبتكلفة معقولة إلى مستقبل منخفض الكربون. ولذلك فنحن مستعدون لمساندة مورّدي الطاقة التقليدية لتسريع جهود خفض الانبعاثات عبر توظيف تقنيات ذات تكاليف فعّالة لالتقاط وتخزين الكربون على المستوى العالمي".

وأضاف: «نجحنا على مدار السنوات الثلاث الماضية في التحول من مجرد مطور مشروع واحد في اسكتلندا إلى قوة دولية تقود الجهود العالمية لخفض الانبعاثات. ويسعدنا انضمام 'أدنوك' الآن لمجموعة المساهمين في شركتنا، حيث تحظى 'ستوريجا' بدعم مستثمرين يتمتعون بالرؤية والطموح اللازمين لتعزيز النشر السريع لتقنيات إزالة الكربون التي باتت تعتبر من ضروريات تحقيق أهداف الحياد المناخي عالمياً".

وتمتلك شركة «ستوريجا» محفظة من مشاريع التقاط الكربون تتوزع في المملكة المتحدة، والولايات المتحدة الأمريكية، والنرويج، حيث تقوم في المملكة المتحدة بتطوير مشروع "Acorn" لالتقاط وتخزين الكربون، والذي من المتوقع أن يخزن ما يصل إلى 10 ملايين طن من ثاني أكسيد الكربون سنوياً بحلول عام 2030. وحصلت الشركة وشركائها مؤخراً على ترخيص لتطوير مشروع "Trudavang" لالتقاط وتخزين الكربون في النرويج، كما تقوم بتطوير عدة فرص في مجال التقاط وتخزين الكربون في الولايات المتحدة الأمريكية، أكثرها تطوراً مشروع "Harvest Bend" في ولاية لويزيانا.

**«أدنوك» تستحوذ على حصة 10.1 % في شركة «ستوريجا» التي تتخذ من المملكة المتحدة مقراً لها والتي تركز على تطوير مشاريع التقاط وتخزين الكربون العالمية**

**الشراكة مع «ستوريجا» تدعم استراتيجية «أدنوك» للاستفادة من بناء الشراكات في مجالات إدارة الكربون والتكنولوجيا لتسريع جهود خفض الانبعاثات**

يذكر أن «أدنوك» تقوم بتشغيل «الريادة»، أول منشأة عاملة في العالم على نطاق تجاري لالتقاط الكربون من صناعة الصلب وتخزينه، والتي تستطيع التقاط ما يصل إلى 800 ألف طن من ثاني أكسيد الكربون سنوياً. كما أعلنت الشركة عن أحد أكبر مشاريع التقاط الكربون مما يساهم في رفع قدرة مشاريع التقاط الكربون التي التزمت «أدنوك» بالاستثمار فيها إلى حوالي 4 مليون طن سنوياً. وتعد «أدنوك» كذلك واحدة من أول 50 شركة موقعة على ميثاق «إزالة الكربون من النفط والغاز»، وهو تعهد عالمي بتسريع العمل المناخي في قطاع الطاقة تم الإعلان عنه مؤخراً خلال مؤتمر الأطراف COP28 في دبي بدولة الإمارات.

أدنوك

# توقع أول اتفاقية طويلة الأمد لتصدير الغاز الطبيعي المسال من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات

**أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة- أعلنت «أدنوك» في 20 ديسمبر 2023، عن توقيع البنود الرئيسية لاتفاقية (اتفاقية الغاز الطبيعي المسال) لتوريد ما لا يقل عن مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال لمدة 15 عاماً مع شركة «إي أن أن» للغاز الطبيعي المسال (سنغافورة) بي تي إي، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة «إي أن أن» للغاز الطبيعي المحدودة، إحدى أكبر شركات الطاقة الخاصة في الصين**

وسيتم إرسال الشحنات بصورة أساسية من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات التابع لأدنوك، والذي يجري تطويره حاليا في مدينة الرويس الصناعية في أبوظبي. ومن المتوقع أن يبدأ تصدير الشحنات بمجرد انطلاق عمليات التشغيل التجارية للمنشأة المتوقعة في عام 2028.

وبهذه المناسبة، قال راشد خلفان المزروعي، نائب الرئيس الأول للتسويق في «أدنوك»: «تعزز هذه الاتفاقية لتوريد الغاز

الطبيعي المسال من مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات الجاري تطويره مكانة «أدنوك» كمزود عالمي موثوق ومسؤول للطاقة، وتوفر فرصاً جديدةً لخلق القيمة عبر سلسلة قيمة الغاز التابعة لنا في ظل استمرار زيادة الطلب على هذا المورد الحيوي، حيث نحرز تقدما كبيراً في انجاز هذا المشروع الاستراتيجي في الوقت الذي نقوم فيه بتوسيع استثماراتنا في حلول الطاقة منخفضة الكربون وذلك للمساهمة في تمكين جهود الانتقال في قطاع الطاقة ومواصلة لتمكين انتقال الطاقة ومواصلة دعم عملائنا وشركائنا".

وستكون محطة الرويس للغاز الطبيعي المسال أول مشروع من نوعه في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا يعمل بالكهرباء المُنتجةُ من مصادر الطاقة النظيفة، ما يجعلها واحدةً من أقل منشآت الغاز الطبيعي المسال في العالم من حيث كثافة الانبعاثات الكربونية، ويُعد المشروع مُمكناً رئيساً

**بموجب الاتفاقية، ستُصدَر «أدنوك» ما لا يقل عن مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال لمدة 15 عاماً إلى شركة «إي أن أن « الصينية للغاز الطبيعي ما يعزز دورها كمزود عالمي موثوق ومسؤول للطاقة**

**الغاز الطبيعي يعتبر وقوداً انتقالياً مهماً، وسيكون مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال الأول من نوعه في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا الذي يعمل بالكهرباء المُنتجة من مصادر الطاقة النظيفة ، ما يجعله واحداً من أقل منشآت الغاز الطبيعي المسال في العالم من حيث كثافة الانبعاثات الكربونية**

لتنفيذ هدف «أدنوك» الطموح بتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045. وسيتكون المشروع عند اكتماله من خطين لتسييل الغاز الطبيعي تبلغ الطاقة الإنتاجية لكل واحد منهما 4.8 مليون طن سنويا وبسعة اجمالية تبلغ 9.6 مليون طن سنوياً، وسيساهم في رفع السعة الإنتاجية المستهدفة ل «أدنوك» من الغاز الطبيعي المسال بأكثر من الضعف وذلك لتلبية الطلب العالمي المتزايد على هذا المورد الحيوي.

يذكر أن تنفيذ الاتفاقية مرتبطٌ باتخاذ قرار الاستثمار النهائي للمشروع، بما في ذلك الحصول على الموافقات التنظيمية، وسير المفاوضات للوصول إلى اتفاقية بيع وشراء نهائية بين الشركتين.

# أرامكو السعودية تنتج أول غاز حبيس غير تقليدي من جنوب الغوار

نجحت أرامكو السعودية، إحدى الشركات المتكاملة والرائدة عالميًا في مجال الطاقة والكيميائيات، في إنتاج أول غاز حبيس غير تقليدي من منطقة أعمالها جنوب الغوار، وأُنجز المشروع قبل شهرين من الموعد المحدد. ويدعم هذا الإنجاز إستراتيجية الشركة لزيادة إنتاج الغاز بأكثر من نصف إنتاج عام 2021 بحلول عام 2030.

وتبلغ قدرة المعالجة في المرافق التي تم تشغيلها في جنوب الغوار 300 مليون قدم مكعبة قياسية يوميًا من الغاز الخام، و38 ألف برميل يوميًا من قدرة معالجة المكثفات. واستجابة للطلب المتزايد على الغاز، ستواصل الشركة جهودها لرفع قدرة المعالجة الإجمالية إلى أكثر من الضعف، للوصول للهدف الإستراتيجي لجنوب الغوار والمتمثل في توفير نحو 750 مليون قدم مكعبة قياسية يوميًا من الغاز الخام في المستقبل القريب.

وتعليقًا على ذلك، قال الرئيس للتنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، الأستاذ ناصر النعيمي: "يُعد الإنتاج الأول للغاز الحبيس غير التقليدي من جنوب الغوار علامة فارقة توضح التقدم الحقيقي الذي تحرزه إستراتيجيتنا للتوسع في إنتاج الغاز، والذي نعتقد أن له دورًا في تلبية احتياجات المملكة من الطاقة منخفضة الانبعاثات، ودعم النمو في قطاع المواد الكيميائية. ولا شك في أن القدرة على بدء الإنتاج قبل شهرين من الموعد المحدد، وبأقل من الميزانية المقررة، يُعد شهادة على التفاني الثابت لموظفينا، وتصميمهم على مواصلة تعزيز أعمالنا بقطاع التنقيب والإنتاج".

ويمثّل نجاح إنتاج الغاز الحبيس من جنوب الغوار ثاني تشغيل للغاز غير التقليدي لأرامكو السعودية، وذلك بعد بدء الإنتاج في حقل شمال المملكة في عام 2018 مع تسليم 240 مليون قدم مكعبة قياسية يوميًا للعملاء في وعد الشمال. ويجري العمل بشكلٍ متزامنٍ في حقل الجافورة العملاق للغاز غير التقليدي، والذي يُعد أكبر حقل للغاز الصخري الغني بالسوائل في منطقة الشرق الأوسط.

# مصفاة ينبع تدخل شبكة «المنارات الصناعية» المعترف بها من قبل المنتدى الاقتصادي العالمي

يُعد هذا الإنجـاز اعترافًا بتطبيق مصفـاة ينبع لتقنيات الثورة الصناعية الرابعة المتطورة على نطاق واسع

تتفرّد أرامكو السـعودية من بين جميع شـركات الطاقة العالمية بامتلاكها أكثر من منشأتين ضمن شبكة «المنارات الصناعية"

أعلـن المنتدى الاقتصادي العالمـي إدراج مصفاة ينبع ضمن شـبكة «المنارات الصناعية» المعترف بها من قبل المنتدى الاقتصادي العالمـي، تقديرًا لجهودها في التطبيق الفعّـال للتقنيـات المتطورة التي تسـعى لتوفيـر العديد من الفوائد التشغيلية والتجارية والبيئية.

وبحسـب معايير المنتدى، يتـم النظر في إدراج مرافق التصنيـع في الشـبكة العالمية فقط إلـى المرافق التي تثبت تبنّيها الناجح لتقنيـات الثورة الصناعية الرابعة على نطاق واسـع. وتُعد مصفاة ينبع رابع منشـأة يتم إدراجها في هذه الشبكة لتنضم إلى معمل بقيق لمعالجة وتركيز النفط الخام، ومعمل الغاز في العثمانية، ومرافق إنتاج النفط في خريص.

وتُعـد مصفـاة ينبـع واحدة مـن بين 21 منشـأة جديدة مُدرجة ضمن الشـبكة العالمية المرموقة، والتي تضم حتى الآن 153 منشـأة تصنيع حول العالم. وأرامكو السـعودية هي الوحيدة من بين شركات الطاقة العالمية التي يتم تمثيلها بأكثر من منشأتين.

وبهـذه المناسـبة، قال النائـب التنفيـذي للرئيـس في قطـاع الأعمال للتصنيـع العالمي في أرامكو السـعودية، الأسـتاذ إبراهيـم البوعينين: «يعكس هـذا التكريم الجديد من المنتدى الاقتصادي العالمي تركيز أرامكو السـعودية المتواصـل على تطوير واسـتخدام أحـدث تقنيات الثورة الصناعيـة الرابعة التي تعزز أعمالها، وتُسـهم في تحقيق أهداف الاسـتدامة. لقد نجحنا في تسخير الثورة الصناعية الرابعـة في مصفاة ينبع بما أسـهم في تحسـين الأرباح، وزيادة الإنتاج، وتوسيع القدرة على المعالجة، وفي الوقت نفسـه تقليل اسـتهلاك الطاقة، وإنتاج النفايات، وانبعاثات الغـازات المسـببة لظاهرة الاحتباس الحـراري. وتحقيق مثل هذه الإنجازات يعزّز مكانتنا كشـركة رائدة في مجال التقنيات ذات العلاقة بقطاع الطاقة، وتسـلط الضوء على الفوائـد التي تعود على قطاعنا من خـلال اعتماد الحلول المتقدمة".

# أبيكورب تعلن انتقال مقرها الرئيسي إلى الرياض

أعلنت الشركة العربية للاستثمارات البترولية (ابيكورب)، أحد المشاريع المنبثقة عن أوابك، عن انتقالها إلى مقرها الرئيسي الجديد في مدينة الرياض.

ويأتي انتقال (ابيكورب) إلى العاصمة الرياض في إطار رؤيتها الاستراتيجية لتصبح صندوقاً مؤثراً رائداً في قطاع الطاقة من أجل مستقبل آمن ومستدام للقطاع في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، والمساهمة في الازدهار الاقتصادي، وتمكين المجتمعات المحلية في جميع أنحاء العالم العربي.

وبهذه المناسبة، قال خالد بن علي الرويغ، الرئيس التنفيذي لشركة ابيكورب: ”إننا سعداء بانتقالنا إلى مقرنا الرئيسي الجديد في العاصمة الرياض، أحد أهم المراكز المالية والتجارية وأسرعها نموًا في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. هذه الخطوة تمثل علامة فارقة في مسار رحلتنا نحو تحقيق المزيد من النمو والازدهار. ونتطلع إلى مواصلة مسيرتنا الحافلة الممتدة لما يقارب 50 عامًا من الثقة والخبرة والابتكار، لتحقيق لتحقيق رؤيتنا الطموحة المتمثلة بأن نصبح صندوقاً مؤثراً رائداً في قطاع الطاقة.“

وأردف الرويغ: ”انطلاقاً من استراتيجية أعمالنا الجديدة للسنوات الخمس التالية، ستشهد الفترة المقبلة تعزيز شراكاتنا ونطاق حلولنا المالية والاستثمارية المبتكرة والمؤثرة، والتي

**يعدّ نقل المقر الرئيسي جزءاً من رؤية الشركة لتصبح صندوقاً مؤثراً رائداً في قطاع الطاقة**

**تعتزم الشركة الكشف عن هويتها التجارية الجديدة خلال الأشهر القادمة**

من شأنها فتح فرص نمو جديدة لدعم إزالة الكربون وتمكين مستقبل آمن وأكثر استدامة لقطاع الطاقة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وخارجها.“

من جانبه قال فهد الشهراني، رئيس الخدمات المشتركة في ابيكورب: ”“سيعزز انتقالنا إلى الرياض مكانتنا كشركة رائدة وشريك موثوق ومركز للمعرفة لقطاع الطاقة، كما سيعزز من إمكانية استقطاب المواهب عالية المستوى التي نأمل أن تنضم إلينا وتسهم في المرحلة التالية من مسيرة ابيكورب.“

يذكر أن المقر الرئيسي الجديد يقع في مشروع ”نورث يارد “ المجاور لمشروع تطوير شمال الرياض، ويأتي عقب الموافقة على استراتيجية الأعمال الجديدة لابيكورب للأعوام 2023-2028، والتي تشمل كشف الشركة عن هويتها التجارية الجديدة في الأشهر المقبلة.

# OAPEC

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

# أوابـك

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

# التطورات البترولية في الأسواق العالمية

# النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية
# يناير 2024

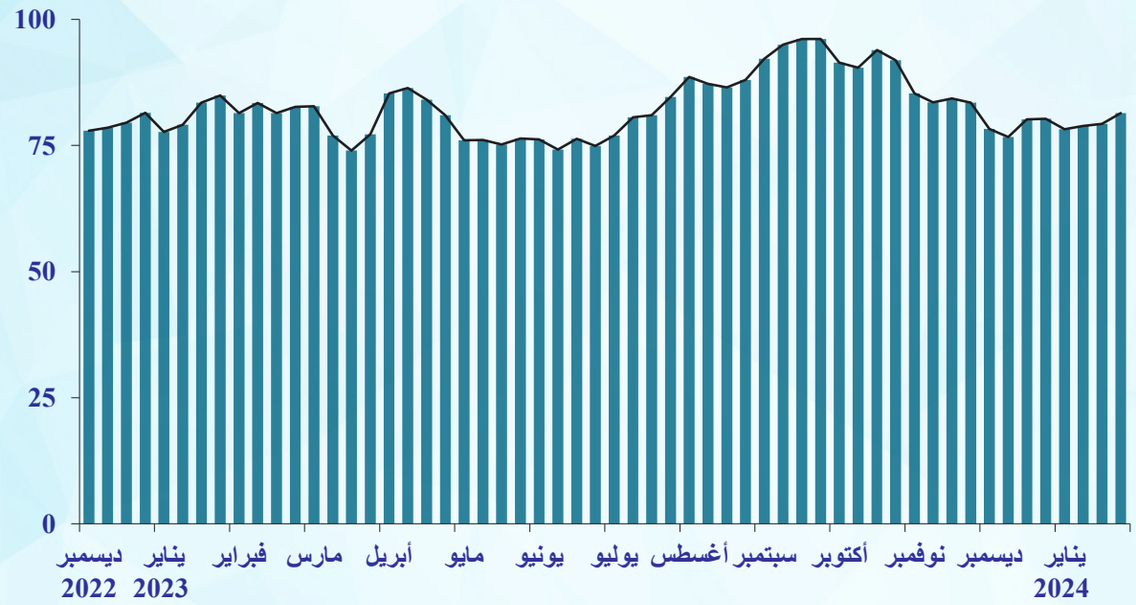
## أولاً: أسواق النفط العالمية

### 1. أسعار النفط

☜ تشير تقديرات منظمة أوبك إلى ارتفاع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر يناير 2024 إلى 80.04 دولار للبرميل، أي بنسبة ارتفاع 0.6% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات منظمة أوبك إلى انخفاض المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2024 إلى 80 دولار للبرميل، أي بنسبة تراجع تبلغ 3.6% مقارنة بعام 2023.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر ديسمبر 2023 بنسبة 7% (5.9 دولار للبرميل) مقارنة بشهر نوفمبر، ليصل إلى 79 دولار للبرميل. ويعزى ذلك بشكل رئيسي إلى تراجع عمليات الشراء قبل نهاية العام بسبب انخفاض هوامش التكرير – بالتحديد في أوروبا وساحل الخليج الأمريكي – والصيانة الموسمية المخططة خلال الربع الأول من عام 2024، فضلاً عن توافر شحنات النفط الخام الجاهزة للتسليم.

**المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، ديسمبر 2022 – يناير 2024 (دولار/ برميل)**




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

### 2. الطلب والعرض

☜ تشير التقديرات إلى ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الرابع من عام 2023 ليصل إلى نحو 103.2 مليون برميل/يوم، أي بنسبة زيادة بلغت 0.9% مقارنة بمستويات الربع الثالث من عام 2023. حيث ارتفع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1.8% ليصل إلى حوالي 57.2 مليون برميل/يوم، في حين انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 0.1% ليصل إلى نحو 46 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الأول من عام 2024 ليصل إلى نحو 103.3 مليون ب/ي، حيث يتوقع ارتفاع طلب دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 480 ألف ب/ي ليصل إلى نحو 57.7 مليون ب/ي، بينما يتوقع انخفاض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنحو 340 ألف ب/ي ليصل إلى 45.6 مليون ب/ي.

- تشير التقديرات إلى انخفاض الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر ديسمبر 2023 بنسبة 0.6% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى 101.7 مليون ب/ي. وقد ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.2% مقارنة بالشهر السابق لتصل إلى نحو 33.2 مليون ب/ي، بينما انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1% ليصل إلى نحو 68.5 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات **مجموعة دول أوبك+** من النفط الخام فقد انخفضت خلال شهر ديسمبر 2023 بنحو 29 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.08% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 37.5 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.7% لتصل إلى نحو 14.8 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 22.7 مليون ب/ي.

- استقر إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر ديسمبر 2023 عند نفس المستوى المحقق خلال الشهر السابق وهو 9.682 مليون ب/ي. ويتوقع استقراره عند نفس المستوى خلال شهري يناير وفبراير 2024. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 7 حفارات خلال شهر ديسمبر 2023 ليبلغ عددها 555 حفارة.

**إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية**

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

## 3. المخزونات النفطية

- انخفض المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية في نهاية شهر ديسمبر 2023 بمقدار 13 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2776 مليون برميل، بينما ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بمقدار 20 مليون برميل ليصل إلى حوالي 3279 مليون برميل، وارتفع المخزون الإستراتيجي بمقدار 3 مليون برميل فقط ليصل إلى 1507 مليون برميل.

**التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر ديسمبر 2023 (مليون برميل)**

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

## 4. تجارة النفط

### - واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات النفطية

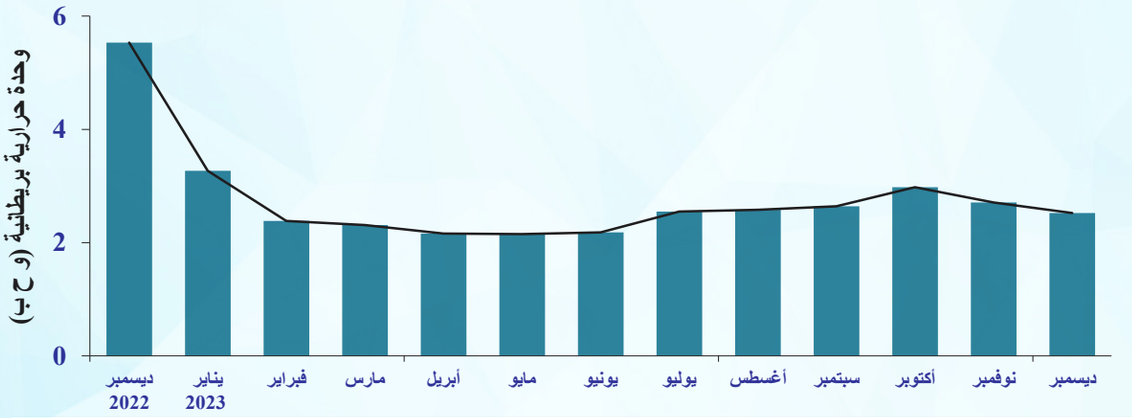
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر ديسمبر 2023 بنسبة 0.7% لتصل إلى حوالي 6.6 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من النفط الخام بنسبة 8.9% لتبلغ حوالي 4.3 مليون ب/ي.
- ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر ديسمبر 2023 بنسبة 21.6% لتصل إلى حوالي 1.9 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 4.6% لتبلغ حوالي 6.7 مليون ب/ي.

## ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

### 1. الأسعار

- انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر ديسمبر 2023 إلى 2.52 دولار لكل مليون (وح ب).

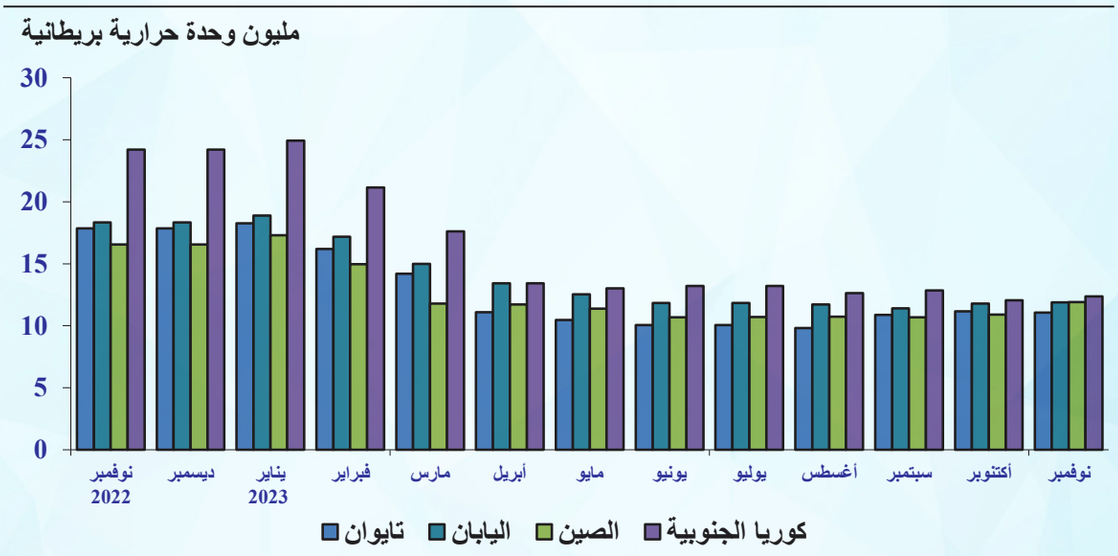
**المتوسط الشهري لسعر الغاز الطبيعي في مركز هنري الأمريكي، ديسمبر 2022 - ديسمبر 2023**




المصدر: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.

☜ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر نوفمبر 2023 بمقدار 0.09 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.89 دولار لكل مليون (وح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 1.01 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.92 دولار لكل مليون (وح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.31 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 12.37 دولار لكل مليون (وح ب). بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.11 دولار لكل مليون (وح ب)، ليصل إلى 11.06 دولار لكل مليون (وح ب).

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




المصدر: Energy Intelligence - WGI, Various issues.

## 2. الصادرات

☜ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.784 مليون طن خلال شهر نوفمبر 2023، مستأثرة بحصة بلغت 21.6% من الإجمالي.

# ملحق الجداول

**الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2022 - 2023**
**Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2022 -2023**
**($ / Barrel - برميل / دولار)**

| الشهر Month | الأسبوع Week | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|
| يناير January | 1 | 80.0 | 77.71 |
| | 2 | 83.7 | 79.08 |
| | 3 | 87.7 | 83.53 |
| | 4 | 88.8 | 84.94 |
| فبراير February | 1 | 90.6 | 81.44 |
| | 2 | 92.4 | 83.41 |
| | 3 | 94.2 | 81.41 |
| | 4 | 108.9 | 81.78 |
| مارس March | 1 | 122.5 | 82.77 |
| | 2 | 106.1 | 76.98 |
| | 3 | 115.3 | 73.99 |
| | 4 | 109.3 | 77.20 |
| ابريل April | 1 | 104.4 | 85.3 |
| | 2 | 104.3 | 86.4 |
| | 3 | 109.1 | 84.1 |
| | 4 | 104.7 | 81.0 |
| مايو May | 1 | 111.6 | 76 |
| | 2 | 110.2 | 76.1 |
| | 3 | 114.3 | 75.2 |
| | 4 | 116.4 | 76.4 |
| يونيو June | 1 | 121.6 | 76.2 |
| | 2 | 120.7 | 74.2 |
| | 3 | 112.8 | 76.3 |
| | 4 | 115.8 | 74.9 |
| يوليو July | 1 | 110.1 | 77.0 |
| | 2 | 105.4 | 80.6 |
| | 3 | 108.8 | 81.0 |
| | 4 | 109.0 | 84.6 |
| اغسطس August | 1 | 103.4 | 88.6 |
| | 2 | 102.0 | 87.2 |
| | 3 | 98.2 | 86.5 |
| | 4 | 102.6 | 88.0 |
| سبتمبر September | 1 | 96.5 | 92.2 |
| | 2 | 97.3 | 95.0 |
| | 3 | 95.3 | 96.1 |
| | 4 | 90.9 | 96.1 |
| اكتوبر October | 1 | 94.0 | 91.4 |
| | 2 | 95.6 | 90.4 |
| | 3 | 91.4 | 93.9 |
| | 4 | 93.6 | 91.9 |
| نوفمبر November | 1 | 94.5 | 85.3 |
| | 2 | 91.1 | 83.5 |
| | 3 | 84.2 | 84.4 |
| | 4 | 82.9 | 83.5 |
| ديسمبر December | 1 | 77.9 | 78.3 |
| | 2 | 78.5 | 76.7 |
| | 3 | 79.5 | 80.2 |
| | 4 | 81.5 | 80.3 |

* 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، 2022- 2023**
**Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2022 -2023**
**($ / Barrel - دولار / برميل)**

| | 2023 | 2022 | |
|---|---|---|---|
| January | 81.6 | 85.2 | يناير |
| February | 81.9 | 94.0 | فبراير |
| March | 78.5 | 113.5 | مارس |
| April | 84.1 | 105.6 | ابريل |
| May | 75.8 | 113.9 | مايو |
| June | 75.2 | 117.7 | يونيو |
| July | 80.1 | 108.6 | يوليو |
| August | 87.3 | 101.9 | اغسطس |
| Septem ber | 94.6 | 95.5 | سبتمبر |
| October | 91.8 | 93.6 | اكتوبر |
| November | 85.4 | 89.7 | نوفمبر |
| December | | 79.7 | ديسمبر |
| | | | |
| First Quarter | 80.7 | 97.6 | الربع الأول |
| Second Quarter | 78.4 | 112.4 | الربع الثانى |
| Third Quarter | 87.7 | 101.9 | الربع الثالث |
| Fourth Quarter | 85.2 | 87.7 | الربع الرابع |
| Annual Average | 83 | 100.1 | 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 2022-2023
## Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes, 2022-2023
## ($/Barrel - برميل/ دولار)

| | غرب تكساس WTI | قطر البحري Marine | برنت Brent | دبي Dubai | السدرة الليبي Es Sider | مربان الإماراتي Murban | التصدير الكويتي Kuwait Export | البصرة الخفيف Basra Light | خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend | العربي الخفيف Arab Light | سلة خامات أوبك OPEC Basket | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Average 2022** | **94.6** | **101.8** | **101.1** | **96.3** | **101.3** | **98.9** | **101.2** | **97.3** | **104.2** | **101.6** | **100.1** | **متوسط عام 2022** |
| January 2022 | 83.2 | 86.6 | 86.6 | 83.3 | 86.2 | 85.1 | 86.3 | 84.9 | 88.2 | 86.2 | 85.4 | يناير 2022 |
| February | 91.7 | 93.7 | 98.0 | 92.1 | 98.1 | 94.2 | 93.8 | 94.2 | 100.7 | 93.8 | 94.2 | فبراير |
| March | 108.5 | 112.7 | 118.8 | 110.5 | 117.9 | 112.5 | 113.3 | 112.2 | 121.8 | 113.0 | 113.5 | مارس |
| April | 101.8 | 106.5 | 104.4 | 102.9 | 104.4 | 104.5 | 107.5 | 104.6 | 109.4 | 107.2 | 105.6 | أبريل |
| May | 109.9 | 116.1 | 113.1 | 107.8 | 113.2 | 110.0 | 116.8 | 111.9 | 115.3 | 116.4 | 113.9 | مايو |
| June | 114.4 | 116.5 | 123.6 | 112.9 | 125.0 | 117.5 | 117.3 | 115.6 | 128.3 | 117.3 | 117.7 | يونيو |
| July | 100.3 | 108.5 | 112.6 | 102.9 | 114.0 | 106.0 | 109.2 | 105.4 | 115.8 | 109.0 | 108.6 | يوليو |
| August | 91.6 | 105.3 | 99.6 | 96.3 | 101.2 | 98.0 | 103.8 | 97.7 | 104.2 | 104.9 | 101.9 | أغسطس |
| September | 84.0 | 99.4 | 89.8 | 91.0 | 90.5 | 92.5 | 98.7 | 91.2 | 92.7 | 99.3 | 95.3 | سبتمبر |
| October | 87.3 | 98.2 | 93.1 | 91.0 | 93.9 | 93.5 | 94.7 | 89.5 | 95.7 | 96.2 | 93.6 | أكتوبر |
| November | 84.2 | 91.2 | 91.1 | 86.1 | 91.3 | 90.9 | 90.1 | 85.7 | 93.6 | 91.6 | 89.7 | نوفمبر |
| December | 76.5 | 87.4 | 80.4 | 77.1 | 77.5 | 80.2 | 80.5 | 76.1 | 83.0 | 82.4 | 79.7 | ديسمبر |
| **Average 2023** | **77.58** | **83.05** | **82.57** | **82.02** | **82.21** | **82.85** | **84.26** | **80.68** | **83.64** | **84.94** | **82.95** | **متوسط عام 2023** |
| January 2023 | 78.2 | 82.2 | 82.9 | 80.8 | 81.0 | 82.5 | 82.9 | 77.8 | 83.8 | 83.8 | 81.6 | يناير 2023 |
| February | 76.8 | 82.8 | 82.5 | 82.1 | 81.5 | 83.4 | 83.2 | 78.3 | 84.1 | 83.6 | 81.9 | فبراير |
| March | 73.4 | 78.9 | 78.3 | 78.4 | 77.4 | 79.6 | 79.9 | 75.3 | 80.3 | 80.3 | 78.5 | مارس |
| April | 79.4 | 84.4 | 84.9 | 83.4 | 84.0 | 84.1 | 85.5 | 81.8 | 85.4 | 85.7 | 84.1 | أبريل |
| May | 71.6 | 75.9 | 75.8 | 75.1 | 75.3 | 75.7 | 77.4 | 73.3 | 76.4 | 77.7 | 75.8 | مايو |
| June | 70.3 | 75.9 | 74.7 | 74.7 | 74.2 | 75.5 | 76.4 | 73.0 | 75.2 | 77.2 | 75.2 | يونيو |
| July | 75.9 | 80.5 | 80.1 | 80.3 | 79.7 | 80.8 | 82.4 | 78.8 | 80.3 | 83.5 | 81.1 | يوليو |
| August | 81.4 | 86.6 | 86.1 | 86.5 | 86.4 | 87.2 | 88.8 | 85.4 | 86.7 | 89.6 | 87.3 | أغسطس |
| September | 89.4 | 94.0 | 94.0 | 92.9 | 94.3 | 93.9 | 95.7 | 93.1 | 95.2 | 96.5 | 94.6 | سبتمبر |
| October | 85.6 | 90.8 | 91.1 | 89.8 | 92.1 | 91.0 | 92.9 | 90.2 | 93.3 | 93.4 | 91.8 | أكتوبر |
| November | 77.73 | 85.26 | 83.05 | 83.33 | 83.35 | 83.33 | 86.30 | 83.80 | 84.80 | 87.30 | 84.92 | نوفمبر |
| December | 72.08 | 79.33 | 77.98 | 77.31 | 77.78 | 77.68 | 80.11 | 77.64 | 78.83 | 81.27 | 79.00 | ديسمبر |

**Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.**

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

## الجدول - 4: المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية فى الاسواق المختلفة، 2022-2023
## Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2022 -2023
## ($ / Barrel - دولار / برميل)

| | Market | زيت الوقود Fuel Oil | زيت الغاز Gasoil | الغازولين الممتاز Premium Gasoline | السوق | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Average 2022 | Singapore | 129.7 | 134.9 | 115.0 | سنغافورة | متوسط عام 2022 |
| | Rotterdam | 88.8 | 142.3 | 136.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 94.5 | 135.9 | 120.0 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 76.8 | 122.1 | 134.6 | الخليج الامريكي | |
| Dec.-22 | Singapore | 110.5 | 113.5 | 89.4 | سنغافورة | ديسمبر 2022 |
| | Rotterdam | 64.8 | 120.7 | 110.3 | روتردام | |
| | Mediterranean | 71.4 | 112.2 | 89.8 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 54.2 | 89.8 | 98.4 | الخليج الامريكي | |
| Average 2022 | Singapore | 102.3 | 106.0 | 98.6 | سنغافورة | متوسط عام 2023 |
| | Rotterdam | 74.3 | 111.2 | 126.0 | روتردام | |
| | Mediterranean | 78.8 | 1091 | 101.8 | البحر المتوسط | |
| | US Gulf | 68.1 | 78.6 | 117.2 | 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 | |

**المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.**

## الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2022 - 2023
## Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2022 - 2023
(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 2022** | **194** | **37** | **62** | **متوسط عام 2022** |
| December | 314 | 58 | 77 | ديسمبر |
| **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 |

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

* 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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

## الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2022 - 2023
## Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2022 - 2023
(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 2022 | 309 | 299 | 235 | متوسط عام 2022 |
| December | 444 | 437 | 355 | ديسمبر |
| **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 |

* Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

**الجدول - 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2022 - 2023**
**Table -7 : World Oil Demand 2022 - 2023**
**(Million b/d - مليون برميل/ اليوم )**

| | 2023 * | | | | | 2022 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | المعدل Average | الربع الرابع Q-IV* | الربع الثالث Q-III | الربع الثاني Q-II | الربع الأول Q-I | المعدل Average | الربع الرابع Q-IV* | الربع الثالث Q-III | الربع الثاني Q-II | الربع الأول Q-I | |
| Arab Countries | 7.5 | 7.5 | 7.6 | 7.3 | 7.3 | 7.1 | 7.3 | 7.3 | 7.2 | 7.2 | الدول العربية |
| OAPEC | 6.4 | 6.4 | 6.5 | 6.2 | 6.2 | 6.0 | 6.2 | 6.2 | 6.1 | 6.1 | الدول الأعضاء في أوابك |
| Other Arab | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | الدول العربية الأخرى |
| OECD | 45.8 | 46.0 | 46.0 | 45.7 | 45.7 | 46.0 | 46.0 | 46.6 | 45.4 | 45.8 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| Americas | 25.0 | 24.9 | 25.4 | 25.2 | 24.8 | 25.0 | 25.0 | 25.3 | 25.0 | 24.8 | الأمريكيتين |
| Europe | 13.4 | 13.4 | 13.8 | 13.5 | 13.5 | 13.5 | 13.3 | 14.1 | 13.4 | 13.2 | أوروبا |
| Asia Pacific | 7.4 | 7.7 | 7.1 | 7.0 | 7.4 | 7.4 | 7.7 | 7.2 | 7.0 | 7.9 | أسيا/المحيط الهادىء |
| Non-OECD | 56.4 | 57.3 | 56.3 | 56.1 | 54.0 | 53.6 | 55.0 | 52.9 | 52.9 | 53.7 | خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| Middle East & other Asia | 23.3 | 23.3 | 23.1 | 23.2 | 22.5 | 22.5 | 22.6 | 22.3 | 22.6 | 22.4 | الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري |
| Africa | 4.5 | 4.7 | 4.3 | 4.2 | 4.4 | 4.4 | 4.7 | 4.3 | 4.2 | 4.5 | افريقيا |
| Latin America | 6.7 | 6.7 | 6.8 | 6.7 | 6.6 | 6.4 | 6.5 | 6.6 | 6.4 | 6.3 | أمريكا اللاتينية |
| China | 16.2 | 16.4 | 16.4 | 16.3 | 15.0 | 14.9 | 15.5 | 14.7 | 14.5 | 14.8 | الصين |
| Eurasia | 5.0 | 5.2 | 4.9 | 4.9 | 5.1 | 4.9 | 4.9 | 4.5 | 4.6 | 4.9 | أور اسيا |
| Other Europe | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.7 | 0.8 | 0.8 | دول أوروبا الأخرى |
| World | 102.1 | 103.2 | 102.2 | 101.8 | 101.6 | 99.7 | 101.0 | 99.5 | 98.3 | 99.5 | 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 2022 - 2023
## Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2022-2023
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

| | * 2023 | | | | | 2022 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | المعدل Average | الربع الرابع Q -IV | الربع الثالث Q -III | الربع الثاني Q -II | الربع الأول Q -I | المعدل Average | الربع الرابع Q -IV | الربع الثالث Q -III | الربع الثاني Q -II | الربع الأول Q -I | |
| Arab Countries | 28.7 | 28.0 | 28.0 | 29.1 | 29.8 | 29.8 | 30.2 | 30.5 | 29.5 | 29.2 | الدول العربية |
| OAPEC | 27.6 | 26.9 | 26.9 | 28.0 | 28.7 | 28.7 | 29.1 | 29.4 | 28.4 | 28.1 | الدول الأعضاء في أوابك |
| Other Arab | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | الدول العربية الأخرى |
| OPEC | 33.6 | 33.3 | 33.0 | 33.7 | 34.3 | 34.2 | 34.5 | 34.8 | 34.0 | 33.7 | الأوبك |
| Crude Oil | 28.1 | 27.9 | 27.6 | 28.3 | 28.8 | 28.9 | 29.1 | 29.4 | 28.6 | 28.4 | النفط الخام |
| NGLs +non conventional Oils | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 | سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية |
| OECD | 32.6 | 33.0 | 32.8 | 32.3 | 32.0 | 30.9 | 31.6 | 31.2 | 30.5 | 30.3 | منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| Americas | 28.5 | 28.9 | 28.9 | 28.2 | 27.9 | 26.8 | 27.5 | 27.3 | 26.5 | 26.1 | الأمريكيتين |
| Europe | 3.6 | 3.6 | 3.5 | 3.7 | 3.7 | 3.6 | 3.6 | 3.5 | 3.5 | 3.7 | أوروبا |
| Asia Pacific | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.4 | 0.5 | 0.5 | أسيا/المحيط الهادىء |
| Non-OECD | 35.3 | 35.1 | 35.3 | 35.4 | 35.7 | 34.9 | 35.3 | 34.6 | 34.3 | 35.3 | خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية |
| Middle East & Other Asia | 6.3 | 6.3 | 6.3 | 6.3 | 6.3 | 6.4 | 6.4 | 6.3 | 6.4 | 6.4 | الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى |
| Africa | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.2 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | افريقيا |
| Latin America | 6.9 | 7.2 | 7.1 | 6.8 | 6.7 | 6.3 | 6.6 | 6.5 | 6.2 | 6.1 | أمريكا اللاتينية |
| China | 4.6 | 4.5 | 4.5 | 4.6 | 4.6 | 4.5 | 4.4 | 4.4 | 4.5 | 4.5 | الصين |
| Eurasia | 13.7 | 13.2 | 13.6 | 13.8 | 14.2 | 13.9 | 14.1 | 13.6 | 13.4 | 14.4 | أور اسيا |
| Other Europe | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | دول أوروبا الأخرى |
| Processing Gains | 2.4 | 2.4 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | عوائد التكرير |
| World | 101.5 | 101.3 | 103.6 | 103.8 | 104.5 | 102.5 | 103.8 | 103.0 | 101.2 | 101.7 | 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 ديسمبر 2023
### Global Oil Inventories, December 2023
( Month -End in Million bbl - مليون برميل في نهاية الشهر)

| | التغير عن ديسمبر 2022 Change from December 2022 | ديسمبر 2022 Dec-22 | التغير عن نوفمبر 2023 Change from November 2023 | نوفمبر 2023 Nov-23 | ديسمبر 2023 Dec-23 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Americas | 13 | 1507 | (10) | 1530 | 1520 | الأمريكيتين: |
| Crude | (22) | 614 | (6) | 598 | 592 | نفط خام |
| Products | 35 | 893 | (4) | 932 | 928 | منتجات نفطية |
| Europe | (34) | 936 | 7 | 895 | 902 | أوروبا : |
| Crude | (8) | 337 | 0 | 329 | 329 | نفط خام |
| Products | (26) | 599 | 7 | 566 | 573 | منتجات نفطية |
| Asia Pacific | 1 | 353 | (10) | 364 | 354 | آسيا/المحيط الهادئ: |
| Crude | 3 | 128 | 5 | 126 | 131 | نفط خام |
| Products | (2) | 225 | (15) | 238 | 223 | منتجات نفطية |
| OECD [1] | (20) | 2796 | (13) | 2789 | 2776 | دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية * |
| Crude | (27) | 1079 | (1) | 1053 | 1052 | نفط خام |
| Products | 7 | 1717 | (12) | 1736 | 1724 | منتجات نفطية |
| Non - OECD [1] | (10) | 3289 | 20 | 3259 | 3279 | دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية * |
| Oil at Sea | (137) | 1546 | (4) | 1413 | 1409 | نفط على متن الناقلات |
| **World Commercial [1]** | **(31)** | **6086** | **7** | **6048** | **6055** | **المخزون التجاري العالمي *** |
| Strategic Strategic | (4) | 1511 | 3 | 1504 | 1507 | المخزون الاستراتيجي |
| Total [2] | (172) | 9143 | 6 | 8965 | 8971 | إجمالي المخزون العالمي** |

**المصدر**

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

**Source: Oil Market Intelligence,Jan. 2024& Mar. 2023.**

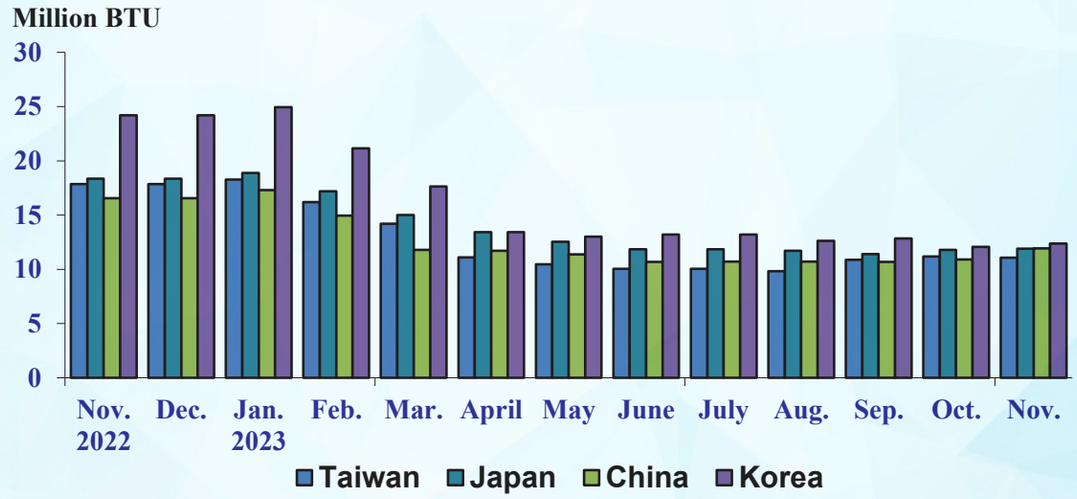
1) Exculdes Oil at Sea.
2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

**Source: Oil Market Intelligence,Jan. 2024& Mar. 2023.**

# Tables Annex

- The price of Japanese LNG imports in November 2023 increased by $0.09/m BTU to reach $11.89/m BTU, the price of Chinese LNG imports increased by $1.01/m BTU to reach $11.92/m BTU, and the price of Korean LNG imports increased by $0.31/m BTU to reach $12.37/m BTU. Whereas the price of Taiwan LNG imports decreased by $0.11/m BTU to reach $11.06/m BTU.

**The price of Northeast Asia LNG imports, November 2022- November 2023**

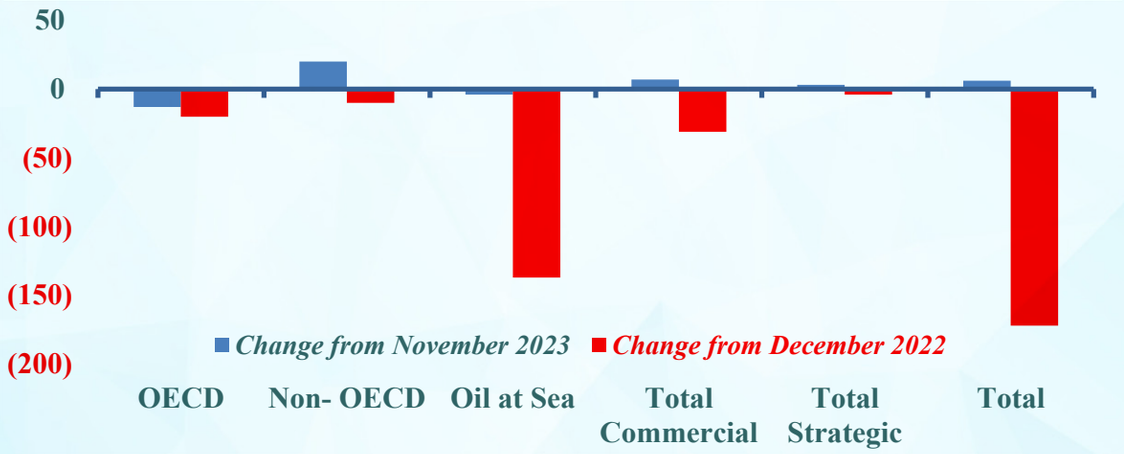



**Source: Energy Intelligence - WGI, Various issues.**

## 2. Exports

Arab LNG exports to Japan, South Korea and Taiwan were about 3.784 million tons in November 2023 (a share of 21.6% of total imports).

**Change in Global Inventories at the End of December 2023 (million bbl)**




**Source: Oil Market intelligence, Jan.2024 and Mar.2023.**

## 4. Oil Trade

### US Oil Imports and Exports

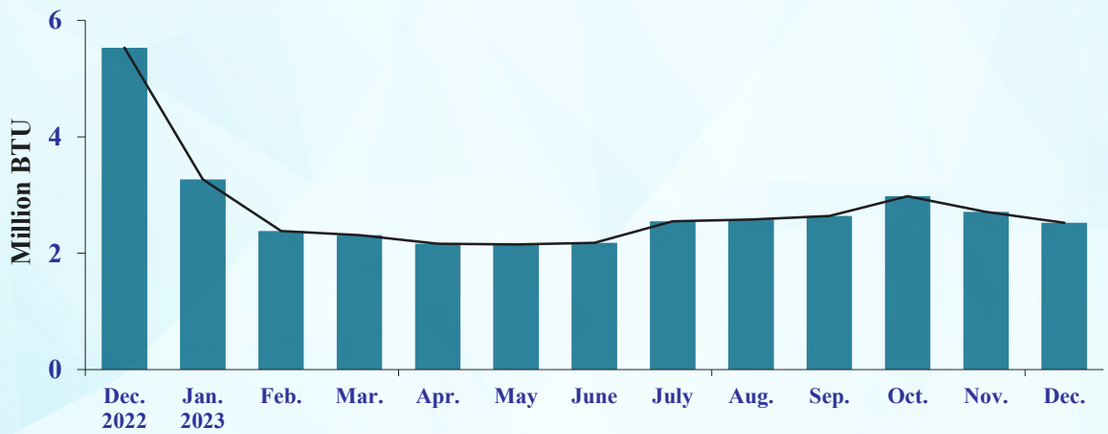
- US crude oil imports in December 2023 increased by 0.7% from the previous month level to reach about 6.6 million b/d, whereas US crude oil exports decreased by 8.9% to reach about 4.3 million b/d.
- US petroleum products imports in December 2023 increased by 21.6% from previous month level to reach about 1.9 million b/d, and US petroleum products exports increased by 4.6% to reach 6.7 million b/d.

## Second: Natural Gas Market

### 1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in December 2023 to reach $2.52/million BTU.

**Average spot price of natural gas at the Henry Hub, Dec. 2022 – Dec. 2023**

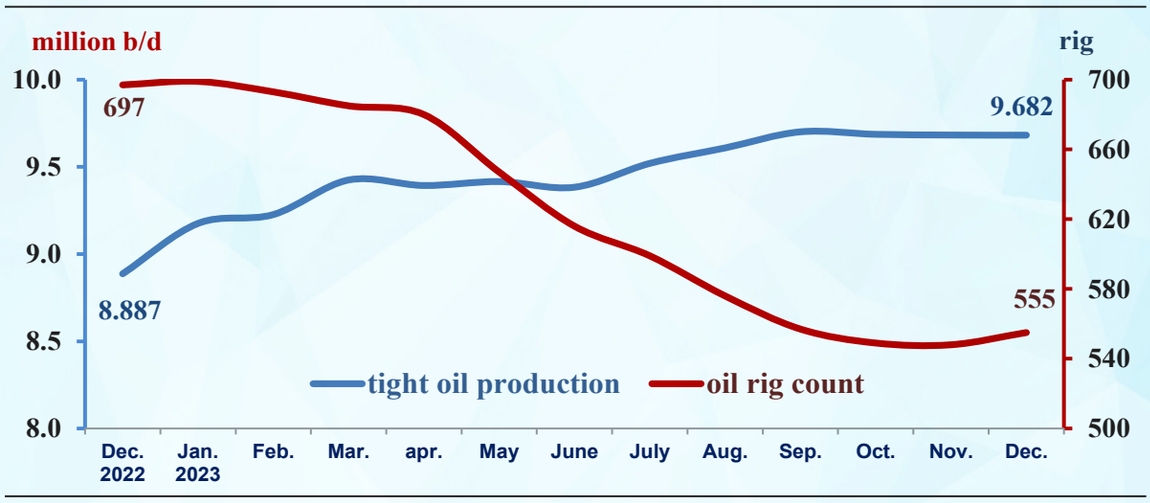



**Source: EIA, Henry Hub Natural Gas Spot Price.**

expected to increase by 480 thousand b/d to reach 57.7 million b/d, whereas demand in OECD countries is expected to decrease by 340 thousand b/d to reach 45.6 million b/d.

- Primary estimates indicate that **world** crude oil and NGLs/non-conventional supply in December 2023, decreased by 0.6% to reach 101.7 million b/d. OPEC supply increased by 0.2% to reach about 33.2 million b/d, whereas non-OPEC supplies decreased by 1% to reach about 68.5 mb/d.
- **OPEC+** crude oil supply in December 2023 decreased by 29 thousand b/d, or 0.08% compared with previous month level to reach about 37.5 million b/d. The supplies of non-OPEC, which are members in OPEC+, decreased by 0.7% to reach 14.8 million b/d, whereas the supplies of OPEC-10, which are members in OPEC+, increased by 0.3% to reach about 22.7 mb/d.
- US tight oil production remained stable in December 2023 at the same previous month level of 9.682 million b/d. Production is expected to remain stable at the same level in January and February 2024. On other development, US oil rig count increased in December 2023 by 7 rigs, to stand at 555 rigs.

**US tight oil production and oil rig count**




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

## 3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories at the end of December 2023 decreased by 13 million barrels from the previous month level to reach 2776 million barrels, whereas non-OECD commercial inventories increased by 20 million barrels from the previous month level to reach 3279 million barrels, and strategic inventories increased by 3 million barrels to reach 1507 million barrels.

# Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets

## January 2024

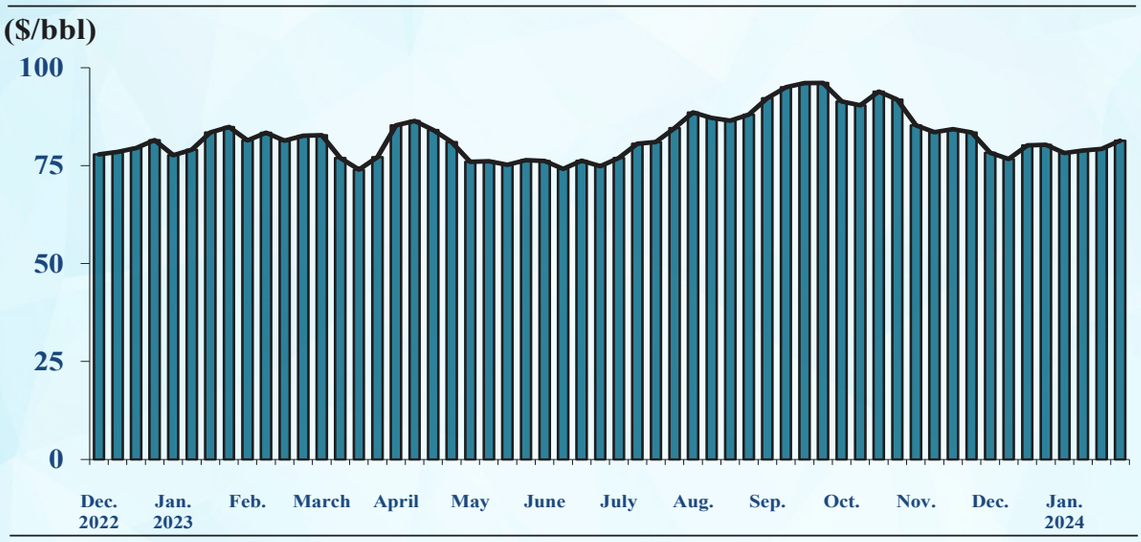
## First: World Oil Markets

### 1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price increased in January 2024 by 0.6% compared to the previous month, to reach $80.04/bbl. Whereas annual price of OPEC Basket is estimated to decrease in 2024 by 3.6% compared to 2023, to reach $80/bbl.

It's worth mentioning that OPEC Reference Basket decreased in December 2023 by 7% or $5.9/bbl compared to the previous month of November, to reach $79/bbl. This is mainly attributed to slowed Buying interest in the spot market ahead of the end year amid a decline in refining margins (specifically in Europe and the USGC), and seasonal maintenance in 1Q24, as well as the availability of prompt loading cargoes.

**Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, Dec. 2022-Jan. 2024**




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

### 2. Supply and Demand

- Primary estimates indicate that world oil demand increased in Q4 2023 by 0.9% compared with previous quarter, to reach 103.2 million b/d. As demand in non-OECD countries increased by 1.8% to reach about 57.2 million b/d, whereas demand in OECD countries decreased by 0.1% to reach about 46 million b/d.

  Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q1 2024 to reach 103.3 million b/d. As demand in non-OECD countries is

# OAPEC

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

# أوابك

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

# APICORP ANNOUNCES RELOCATION OF ITS HEADQUARTERS TO RIYADH

Riyadh, November 6, 2023 — The Arab Petroleum Investments Corporation (APICORP), an OAPEC joint venture, announced that it has moved in to its new headquarters in Riyadh.

The move to the capital city, a leading regional financial hub, is part of the Institution's strategic vision to become a leading energy-focused impact fund, with a mission to enabling a secure and sustainable energy future for the MENA region while contributing to economic prosperity and enabling local communities across the Arab world.

Khalid Ali Al-Ruwaigh, CEO of APICORP, said, "We are immensely pleased to have moved into our new headquarters in Riyadh. Relocating to one of the MENA region's largest fastest growing financial and commercial centers marks an important milestone in our growth journey. We look forward to building on our nearly 50-year legacy of trust, expertise, and innovation as we chart a new path towards our ambitious vision to become a leading energy-focused impact fund."

"Guided by our new five-year business strategy, the coming period will see us strengthen our partnerships as we continue to broaden our range of impact-driven innovative financial and investment solutions to unlock new growth opportunities in the energy sector and supporting the regional decarbonization agenda and enabling a secure and sustainable energy future for the MENA region and beyond," Al-Ruwaigh added.

## THE MOVE IS PART OF THE INSTITUTION'S VISION TO BECOME A LEADING ENERGY-FOCUSED IMPACT FUND

## THE INSTITUTION WILL FOCUS AMONG OTHER AREAS ON INVESTING IN DECARBONIZATION AND RELATED TECHNOLOGIES TO SUPPORT A SECURE AND SUSTAINABLE ENERGY FUTURE FOR MENA

Fahad Al-Shahrani, Chief Shared Services Officer, said, "As an industry leader, moving to Riyadh will bolster our position as a knowledge hub and trusted partner for the energy sector, while at the same time allowing us greater access to world-class talents who we hope will join us in as we write the next chapter of APICORP's legacy."

Located in the North Yard project adjacent to the master planned Riyadh North development, the move to the new headquarters follows the approval of APICORP's new 2023-2028 business strategy, which will see the Corporation unveil a new brand identity in the coming months.

# YANBU REFINERY BECOMES FOURTH ARAMCO FACILITY TO RECEIVE WEF GLOBAL LIGHTHOUSE NETWORK STATUS

Achievement recognizes Yanbu Refinery's deployment of cutting-edge Fourth Industrial Revolution technologies at scale

Aramco is the only international energy company globally to have more than two facilities in the WEF Global Lighthouse Network

Yanbu Refinery has become the fourth Aramco facility to be added to the World Economic Forum ("WEF") Global Lighthouse Network (the "Network"), having been recognized for its pioneering deployment of cutting-edge technologies to deliver a range of operational, commercial and environmental benefits.

Only manufacturing facilities that can demonstrate the successful adoption of Fourth Industrial Revolution ("4IR") technologies at scale are considered for inclusion in the Network. Yanbu Refinery is Aramco's fourth facility to be included, joining the company's Abqaiq oil processing and crude stabilization facility, Uthmaniyah Gas Plant and Khurais oil complex.

Yanbu Refinery is one of 21 new facilities added to the prestigious Network, which now includes a total of 153 manufacturing facilities around the globe. Aramco is the only international energy company to be represented by more than two facilities.

Ibrahim Al-Buainain, Aramco Executive Vice President of Global Manufacturing, said: "This new recognition by WEF reflects Aramco's sustained focus on the development and deployment of state-of-the-art 4IR technologies, which enhance our operations and contribute to our sustainability objectives. At Yanbu Refinery, we have successfully harnessed 4IR use cases to improve profits, increase production and expand processing capacity, while simultaneously reducing energy consumption, waste generation and Greenhouse gas emissions. Such achievements reinforce our position as a technology leader in our industry and highlight the benefits for our industry of adopting cutting-edge solutions."

# ARAMCO PRODUCES FIRST UNCONVENTIONAL TIGHT GAS AT SOUTH GHAWAR

DHAHRAN, November 14, 2023- Aramco, one of the world's leading integrated energy and chemicals companies, has successfully produced the first unconventional tight gas from its South Ghawar operational area two months ahead of schedule. This development supports Aramco's strategy to increase gas production by more than half, over 2021 levels, through 2030, subject to domestic demand.

Commissioned facilities at South Ghawar have a 300 million standard cubic feet per day (scfd) of raw gas processing capacity and 38,000 barrels per day (bpd) of condensate processing capacity. In response to growing demand for gas, the company will continue its work to more than double the overall processing capacity in order to achieve South Ghawar's strategic goal of delivering 750 million scfd of raw gas in the near future.

Nasir Al Naimi, Aramco Upstream President, said: "This first production of unconventional tight gas from South Ghawar is a milestone that demonstrates real progress on our gas expansion strategy, which we believe has a role to play in meeting the Kingdom's needs for lower-emission energy and supporting growth in the chemicals sector. The ability to commence production two months ahead of schedule and below budget is testament to the unwavering dedication of our people and their determination to continuously enhance our Upstream operations."

Successful production of tight sand gas at South Ghawar represents Aramco's second unconventional gas stream, after production commenced at the North Arabia field in 2018 with the delivery of 240 million scfd to customers in Wa'ad Al-Shamal. Work is simultaneously progressing at the giant Jafurah unconventional gas field, which is the largest liquid-rich shale gas play in the Middle East.

**15-YEAR LNG AGREEMENT WITH ENN NATURAL GAS FOR AT LEAST 1 MMTPA REINFORCES ADNOC'S ROLE AS A RELIABLE AND RESPONSIBLE GLOBAL ENERGY PROVIDER**

**DELIVERIES ARE EXPECTED TO START IN 2028, UPON COMMENCEMENT OF COMMERCIAL OPERATIONS AT THE FACILITY**

**NATURAL GAS IS A KEY TRANSITION FUEL AND THE RUWAIS PROJECT IS SET TO BE FIRST IN MENA TO RUN ON CLEAN POWER, MAKING IT ONE OF THE LOWEST-CARBON INTENSITY LNG FACILITIES IN THE WORLD**

provider and creates new opportunities for value-creation across our gas value chain as natural gas demand continues to increase. We are making excellent progress in delivering this strategic project as we grow our portfolio of lower-carbon energy solutions to enable the energy transition and we will continue to support our customers and partners on this journey."

The Ruwais LNG project is set to be the first LNG export facility in the Middle East and North Africa (MENA) region to run on clean power, making it one of the lowest-carbon intensity LNG plants in the world, supporting ADNOC's accelerated Net Zero by 2045 ambition. When completed, the project, which consists of two 4.8 mmtpa LNG liquefaction trains with a total capacity of 9.6 mmtpa, will more than double ADNOC's LNG production capacity to help meet increased global demand for natural gas.The LNG agreement is contingent upon a final investment decision (FID) on the project, including regulatory approvals, and the negotiation of a definitive Sale and Purchase Agreement between the two companies.

# ADNOC

## SIGNS FIRST LONG-TERM LNG HEADS OF AGREEMENT FROM RUWAIS LOW-CARBON LNG PROJECT

ADNOC announced the signing of a 15-year Heads of Agreement ("LNG agreement") with ENN LNG (Singapore) Pte. Ltd. ("ENN LNG"), a wholly-owned subsidiary of ENN Natural Gas Co. Ltd. ("ENN Natural Gas"), for the delivery of at least 1 million metric tons per annum (mmtpa) of liquefied natural gas (LNG).

The LNG will primarily be sourced from ADNOC's low-carbon Ruwais LNG project, currently under development in Al Ruwais Industrial City, Abu Dhabi. The deliveries are expected to start in 2028, upon commencement of the facility's commercial operations.

Rashid Khalfan Al Mazrouei, ADNOC Senior Vice President, Marketing, said: "This landmark LNG agreement from our ongoing Ruwais LNG project enhances ADNOC's position as a reliable and responsible global energy

million internal combustion vehicles off the road.

Musabbeh Al Kaabi, ADNOC Executive Director for Low Carbon Solutions and International Growth, said: "This strategic investment marks an important milestone in ADNOC's decarbonization journey and highlights our commitment to work with partners across industries to deliver practical solutions to enable a net zero energy future. Carbon capture is an important tool to responsibly reduce carbon emissions and meet global climate goals and ADNOC will continue to scale-up this technology as we work towards net zero by 2045."

ADNOC's carbon management strategy aligns with the Intergovernmental Panel on Climate Change's (IPCC) view that carbon capture and storage is a critical enabler for the world to achieve net zero by mid-century.

Nick Cooper, CEO, Storegga, said, "Strategic collaborations are crucial for a pragmatic, prompt and affordable transition to a low-carbon future. Storegga is therefore ready to stand alongside traditional energy suppliers to accelerate decarbonization by deploying cost-effective CCS globally.

"Over the past three years we have transformed from a single-project developer in Scotland to an international force driving global decarbonization efforts. We are excited to now see ADNOC join our shareholder group. Storegga is fortunate to be backed by investors with the necessary vision and ambition for the rapid deployment of CCS and carbon removal technologies that are imperative for meeting the global net zero objectives."

Storegga has a portfolio of carbon capture projects in the UK, US and Norway. In the UK, Storegga is leading the development of the Acorn CCS project, which is poised to store up to 10 million tonnes of CO2 per annum by 2030.

## ADNOC TAKES 10.1% EQUITY STAKE IN UK-BASED STOREGGA WHICH FOCUSES ON THE DEVELOPMENT OF GLOBAL CARBON CAPTURE AND STORAGE PROJECTS

## STRATEGIC TRANSACTION REPRESENTS ADNOC'S FIRST INTERNATIONAL EQUITY INVESTMENT IN CARBON MANAGEMENT PLATFORMS

The company was recently awarded a license, with partners, to develop the Trudavang CCS project in Norway and is developing a number of CCS opportunities in the United States, the most advanced of which is the Harvest Bend CCS project in Louisiana.

ADNOC operates Al Reyadah, the world's first commercial scale operation to capture and store CO2 from the steel industry, with a capacity of 800,000 tonnes of CO2 per year. Recently, ADNOC announced major carbon capture projects, taking its committed investment for carbon capture capacity to almost 4 mtpa. ADNOC is also one of 50 founding signatories of the Oil and Gas Decarbonization Charter (OGDC). Launched during COP28 in Dubai, the OGDC is a global commitment to speed up climate action across the industry.

# ADNOC

## MAKES STRATEGIC INVESTMENT IN STOREGGA, BROADENING ITS CARBON MANAGEMENT PORTFOLIO

**ADNOC announced it has taken a 10.1% equity stake in Storegga to become a lead investor in the UK-based company that focuses on the development of global carbon capture and storage (CCS) projects.**

The strategic transaction represents ADNOC's first international equity investment in carbon management and supports the company's strategy to leverage carbon management partnerships and technology to advance global carbon capture and storage projects that can accelerate decarbonization. The investment is enabled by ADNOC's initial allocation of $15 billion (AED55 billion) to low-carbon solutions and decarbonization technologies.

ADNOC is targeting a carbon capture capacity of 10 million tonnes per annum (mtpa) by 2030, equivalent to taking over 2

Under the GDA, 50 companies, representing over 40 percent of global oil production have signed on to the Oil and Gas Decarbonisation Charter (OGDC), committing to zero methane emissions and ending routine flaring by 2030, and to total net-zero operations by 2050 at the latest. Over 29 National Oil Companies (NOCs) have committed to the Charter – the largest-ever number of NOCs to sign up to a decarbonisation pledge. The OGDC is an important step towards the industry-increasing actions aligned with the aims of the Paris Agreement.

Signatories to the Charter agree to target a number of key actions, including:

- Investing in the energy system of the future including renewables, low-carbon fuels and negative emissions technologies.
- Increasing transparency, including enhancing measurement, monitoring, reporting and independent verification of GHG emissions and their performance and progress in reducing emissions.
- Increasing alignment with broader industry best practices to accelerate decarbonisation of operations and aspire to implement current best practices by 2030 to collectively reduce emission intensity.
- Reducing energy poverty and providing secure and affordable energy to support the development of all economies.

The GDA also includes the launch of the Industrial Transition Accelerator (ITA), which will accelerate decarbonisation across key heavy-emitting sectors, and encourage policymakers, technical experts and financial backers to work hand-in-hand with industries to unlock investment and rapidly scale the implementation and delivery of emissions-reduction projects. Under the leadership of the COP28 Presidency, UNFCCC, and Bloomberg Philanthropies, the ITA Secretariat will be hosted by the Mission Possible Partnership (MPP).

**Methane and other non-CO2 greenhouse gases**

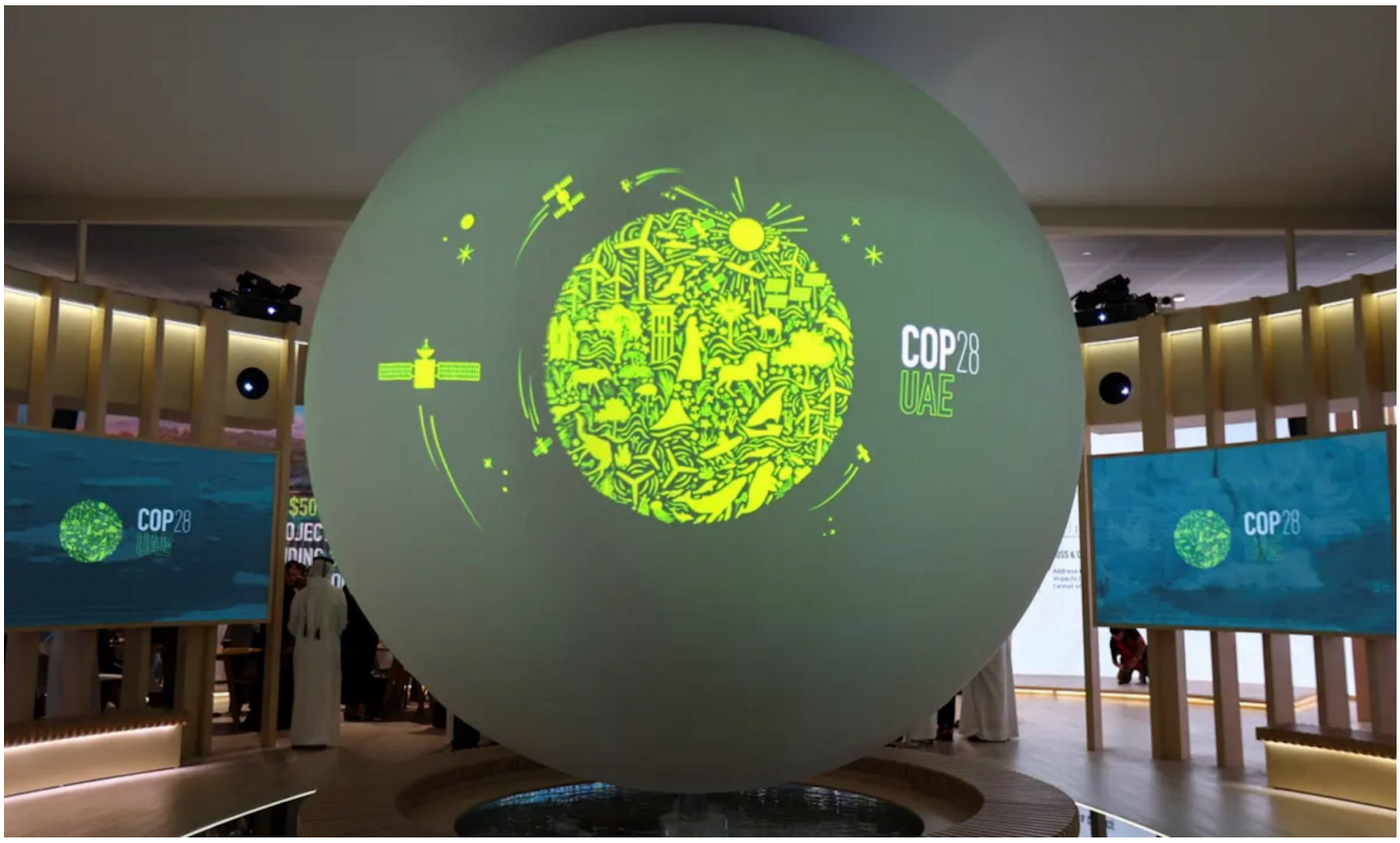
The third pillar of the GDA will addresses methane and other non-CO2 greenhouse gases through economy-wide methane-emission reduction. In support of this, more than US$1 billion will be mobilised for methane abatement projects, with additional information to be released on 5th December at the COP28 Energy Thematic Day.

The GDA also covers the Global Cooling Pledge, which targets substantially reducing global cooling emissions by 68 percent by 2050. Such emissions account for seven percent of the global total, a figure expected to triple as more nations adopt air-conditioning. As of today, 52 countries have signed the Pledge.

HE Dr Al Jaber said, “The GDA represents an inflection point for addressing various challenges that to date have slowed down the energy transition. Each initiative is underpinned by ongoing accountability frameworks to ensure that the commitments made, are commitments delivered.”

In his closing remarks, the COP28 President was optimistic, stating, “The GDA adds up to more countries and more companies from more sectors than ever before, all aligning with our North Star of 1.5C”.

# COP28 PRESIDENCY LAUNCHES LANDMARK INITIATIVES ACCELERATING ENERGY TRANSITION




At the World Climate Action Summit today, HE Dr Sultan bin Ahmed Al Jaber, UAE's Minister of Industry and Advanced Technology and COP28 President, unveiled the Global Decarbonisation Accelerator (GDA), a series of landmark initiatives designed to speed up the energy transition and drastically reduce global emissions.

The GDA is focused on three key pillars: rapidly scaling the energy system of tomorrow; decarbonising the energy system of today; and targeting methane and other non-CO2 greenhouse gases (GHGs). It is a comprehensive plan for system-wide change, addressing the demand and the supply of energy at the same time. The GDA has been informed by the thinking of key stakeholders, including international organisations, governments and policymakers, NGOs, and CEOs from every industrial sector.

Commentating on the launch of the GDA, HE Dr Al Jaber said, "The world does not work without energy. Yet the world will break down if we do not fix energies we use today, mitigate their emissions at a gigaton scale, and rapidly transition to zero carbon alternatives. That is why the COP28 Presidency has launched the Global Decarbonisation Accelerator."

**Rapidly scaling the energy system of tomorrow Today**

116 countries have signed the Global Renewables and Energy Efficiency Pledge as of today, agreeing to triple worldwide installed renewable energy generation capacity to at least 11,000 gigawatts and to double the global average annual rate of energy efficiency improvements from around 2 percent to more than 4 percent every year until 2030.

Through the UAE Hydrogen Declaration of Intent, 27 countries have agreed to endorse a global certification standard and to recognise existing certification schemes, helping to unlock global trade in low-carbon hydrogen.

**Decarbonising the energy system of today**

# QATARENERGY ANNOUNCES THE SUCCESSFUL COMPLETION OF THE SECOND DISTRIBUTION OF FREE MPHC INCENTIVE SHARES

- QatarEnergy, the primary founder and main shareholder of Mesaieed Petrochemical Holding Company ("MPHC" or "the Company"; QE: MPHC), announced the successful completion of the distribution of the second and last tranche of free incentive shares to eligible shareholders of Mesaieed Petrochemical Holding Company (MPHC) at closing of trade on Sunday 31 December 2023 in Qatar Stock Exchange.

The free incentive shares distributed are equivalent to 50% of the shares allocated to such shareholders at the time of the initial MPHC public offering (IPO) in accordance with the mechanisms set forth in the IPO prospectus of the Company.

This distribution is in line with QatarEnergy's announcement, when the shares of MPHC were issued for subscription in December 2013, that it will distribute two equal sets of free incentive shares to eligible shareholders in the first award date on 31 December 2018 and the second award date on 31 December 2023.

The free incentive shares are ordinary shares that have equal rights with capital shares. Similar to the first award, the distribution of incentive shares on the second award date will not add to, or change, the share capital of MPHC as the two distributions were allocated from QatarEnergy' shareholding in MPHC.

As a result of the two distributions, QatarEnergy' shareholding in MPHC has been decreased to 57.9% from its initial shareholding of 74.2% at MPHC IPO.

# QATARENERGY ANNOUNCES FIVE-YEAR CRUDE SUPPLY AGREEMENT WITH SHELL

QatarEnergy has announced a five-year crude oil supply agreement with Shell International Eastern Trading Company, Singapore (Shell).

The agreement stipulates the supply of up to 18 million barrels per annum of Qatar Land and Qatar Marine crude oils to Shell starting January 2024.

His Excellency Mr. Saad Sherida Al-Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, the President and CEO of QatarEnergy, said: "We are delighted to sign our first ever five-year crude sales agreement. This agreement further strengthens QatarEnergy's relationship with Shell, which is not only a reliable crude oil off-taker, but also a major customer and a strategic partner of QatarEnergy. We look forward to building on our historic relationship and hope we achieve greater success with Shell."

The agreement highlights QatarEnergy's strategy in establishing longer-term strategic business relationship and cooperation.

QatarEnergy and Shell have a long-standing strategic partnership through several shared investments in the energy industry in Qatar and globally, including QatarEnergy LNG projects, the Pearl GTL Plant, and several other joint investments.

# KUWAIT COMMITTED TO EFFORT TO REDUCE GREENHOUSE GAS EMISSIONS

(KUNA) -- Kuwait's Minister of Electricity, Water and Renewable Energy HE Dr Jassim Al-Ostad reaffirmed commitment of his country to the agreements related to supporting efforts aimed at adopting sustainability to innovate bioenergy and cooperation to build the ability to keep pace with future requirements and challenges. Kuwait's political leadership is keen on highlighting the country's efforts to promote environment-friendly development projects and contribute to resolving climate issues, he told KUNA on Saturday on the sidelines of the COP28 in Expo City Dubai, the UAE. The leadership's demands are precise regarding working to establish stations in Kuwait that operate with clean energy and projects that support environmental sustainability, indicating that one of the most prominent development projects concerned with supporting environmental and climate initiatives in the country is the (AlShaqaya Renewable Energy Complex) project to use renewable energy by 15 percent, Al-Ostad said. Kuwait delegation to the conference is headed by the representative of His Highness the Emir Sheikh Nawaf Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah, the Minister of Foreign Affairs of the State of Kuwait HE Sheikh Salem Abdullah Al-Jaber Al-Sabah, and includes representatives of institutions concerned with environment, development, climate change and sustainability issues.

# IRAQ WILL IMPLEMENT AN ADDITIONAL VOLUNTARY CUT

Iraq announced recently that it will implement an additional voluntary cut of 220 thousand barrels per day starting 1 January 2024 until the end of March 2024, in coordination with some OPEC+ countries. Iraq's production will be 4 million barrels per day until the end of March 2024.

This voluntary cut is in addition to the voluntary cut of 211 thousand barrels per day previously announced by Iraq in April 2023, which extends until the end of December 2024.

This additional voluntary cut comes to reinforce the precautionary efforts made by OPEC Plus countries with the aim of supporting the stability and balance of oil markets.

Source: Iraq's Oil Ministry's official website

oil production may have peaked in 2005.

Throughout history, repeated predictions of peak oil supply have repeatedly been moved further into the future, and at ever-higher levels.

The past peak supply predictions were way off the mark, misled by mistaken assumptions on the size of the recoverable resource base, an underestimation of the impact of technology advancement, and the general resourcefulness of the industry.

In 2024, oil supply continues to expand, driven by improved economics and continuous advancements in technology that have helped lower costs, open up new frontiers and add new reserves. Moreover, there are no concerns about the available resource base, which is large enough for this century and beyond.

Today, there is little talk of peak supply, with the focus shifting to peak oil demand as some forecasters are pushing theoretical policies that have decided that oil should not be part of a sustainable energy future. As with the peak oil supply debate, is this not forgetting the role technologies can play in helping reduce emissions and the global importance of oil as a secure and available resource?

A Citibank report from 2013, entitled 'Global Oil Demand Growth – The End Is Nigh', suggested that oil demand growth might top out much sooner than the market expected. However, oil demand in 2012 was below 90 mb/d, while demand today is above 100 mb/d.

Today's demand level has also moved well past pre-COVID-19 levels, with some forecasters suggesting at the start of the pandemic that oil demand levels would never again surpass those seen in 2019.

In 2023, the International Energy Agency (IEA) asserted that it saw a global oil demand peak before the end of this decade and called for a halt to new oil investments. This was despite the IEA only a few years earlier highlighting that the world would still need oil for years to come and stressing the importance of investing in the sector.

Today, what is clear is that peak oil demand is not showing up in any reliable and robust short- and medium-term forecasts.

For instance, take 2023 and 2024. At OPEC, we see oil demand growth of 4.7 mb/d over the two years, with ESAI at over 4 mb/d too, and Rystad and Argus close to this level. Even the IEA sees growth of 3.4 mb/d over the 2023-24 period.

Given these growth trends, it is a challenge to see peak oil demand by the end of the decade, a mere six years away.

There are many reasons behind this. For example, a pushback from populations comprehending the implications of ambitious and unrealistic net zero policy agendas, policymakers reevaluating their approach to energy transition pathways, and faster industrialization in developing countries, where we are seeing the emergence of a larger middle class, an expansion in transport services, and greater energy demand and access.

We see these trends evolving further over the longer term, as do some other forecasters. In OPEC's World Oil Outlook 2023, we see demand reaching 116 mb/d by 2045.

After all, crude oil and its derivatives are a constant presence in our daily lives, bringing vital everyday products, and helping to deliver on energy security and energy access in a widely available and affordable way.

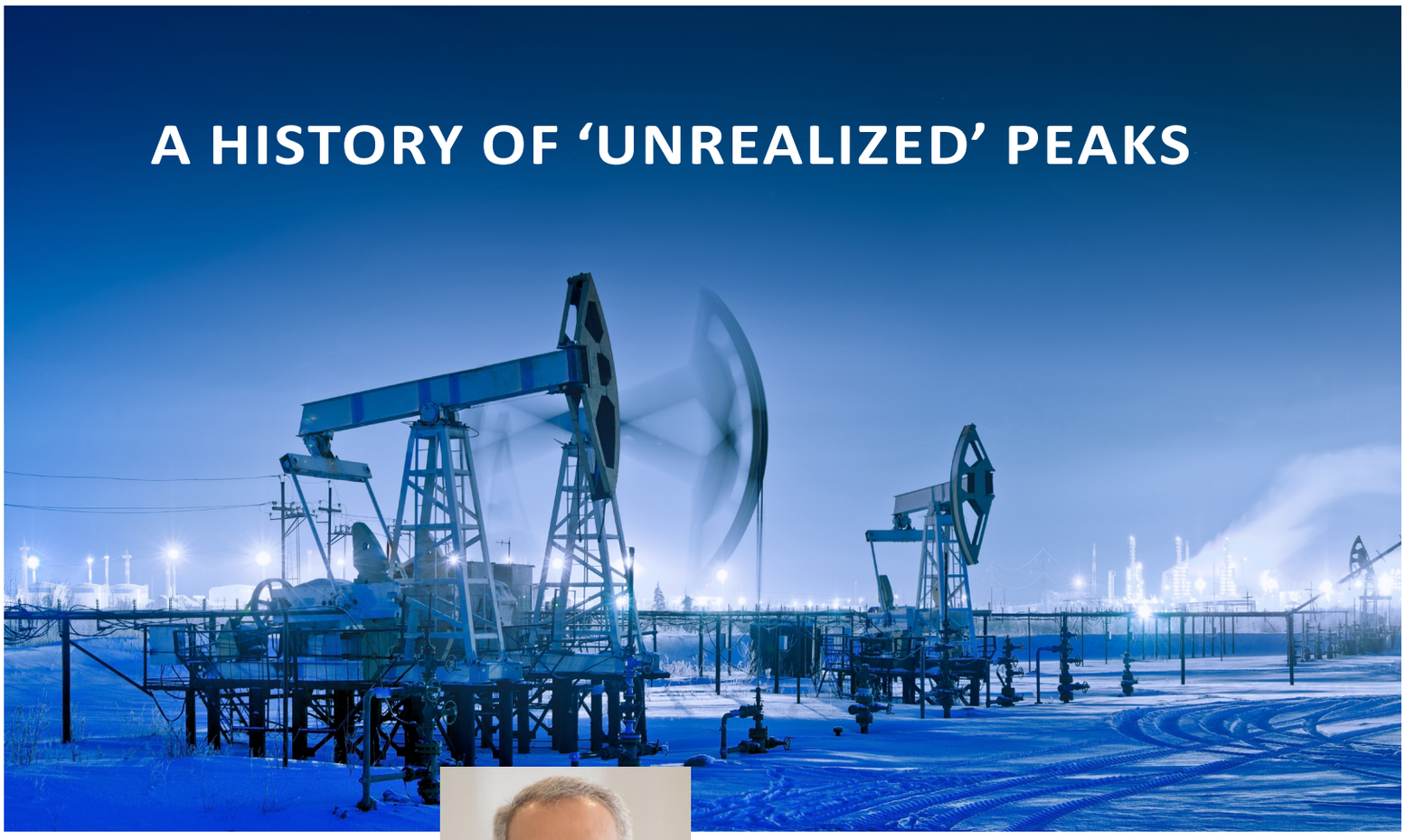
Moreover, technological improvements are allowing us to not only find new resources, but enabling us to take huge strides in reducing emissions, as exemplified by the availability of cleaner fuels, much improved efficiencies and technologies such as carbon capture, utilization and storage, carbon dioxide removal and direct air capture.

Ultimately, peak oil supply has never come to pass, and predictions of peak oil demand are following a similar trend. Time and again, oil has defied expectations regarding peaks. Logic and history suggest that it will continue to do so.

It all underscores the need for stakeholders to recognize the need for continued investment into the oil industry, today, tomorrow, and many decades into the future.

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

# A HISTORY OF 'UNREALIZED' PEAKS



**HE Haitham Al Ghais**

*OPEC Secretary General.*

The idea of oil supply peaking, or so-called peak oil, surfaced as early as the 1880s, with some predicting a looming exhaustion in the US due to the demise of the Pennsylvania oil fields. US and global oil production, however, was still increasing over 70 years later, when the 'peak oil theory' of geologist Marion King Hubbert gained traction in 1956.

Hubbert predicted a global peak in crude oil production around 2000 at a level of about 34 million barrels a day (mb/d). In reality, this level was reached in 1967 and global crude oil production was over 65 mb/d by the turn of the century.

Debates on peak oil supply resurfaced again in the 1990s and 2000s, with geologist Colin Campbell stating in the late 1990s that global oil production would peak around 2004 or 2005, after which the world would have to rely on ever-dwindling, more expensive oil, with huge consequences for the global economy. In 2006, oil financier Matthew Simmons said that global

# OAPEC

ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

# أوابك

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC1

OAPEC ORG

Oapec Oapec

www.oapecorg.org

He said that these forecasts place oil-producing and exporting countries to face a major challenge to play their aspired role in providing these needs by pumping investments at unprecedented levels in order to meet the expected growth in energy demand, ensure energy security, and of course reduce emissions in accordance with what was stipulated in the Paris Agreement. This is in addition to combating energy poverty that we observe today - the sad reality is that there are more than 700 million people who do not have access to electricity, and 2.4 billion people use energy systems that are inefficient, harmful to health and polluting the environment.

Dandi stressed that exploiting hydrocarbon sources while controlling their emissions through clean technologies (CCUS) will enhance the possibility of the world reaching the desired net-zero by 2050. Thus these sources will be part of the solution towards a balanced, gradual and responsible transition towards more sustainable energy sources that takes into account the circumstances and priorities of each country.

Dandi concluded his speech by saying, "We firmly believe that the future prospects for developing the energy sector in the State of Libya are promising, and the potential is available. The matter requires intensified efforts to carry out some reforms by strengthening national security and focusing on economic issues more. This would create an attractive investment environment for the major oil companies eager to develop this important sector."

Over the course of the two days, a number of important dialogue sessions and panel discussions were held that enriched the content of the summit. Among the most prominent conclusions from these activities were:

- The State of Libya sets a vision for a ten-year plan aimed at increasing economic diversification and reducing dependence on oil. For the success of the ten-year plan, it requires the contribution of foreign companies, especially oil companies
- The Libyan government has developed plans to double oil production, develop the infrastructure of oil fields, and expand exploration, in a way that supports the National Oil Corporation and the national economy
- Libya plans to launch oil and gas tenders in the last quarter of this year, which will be very attractive to investors. This round of licensing is the country's first since 2007, as the state of Libya looks to increase production and exports after more than a decade of political instability that paralyzed exploration activity for new resources
- Continuing to execute approved projects on production activity, reserve development, drilling, and project maintenance
- Paying attention to searching for alternative and renewable energy sources, including the use of solar energy technology by exploiting Libya's potential to establish the largest solar energy fields in the region
- Calling on the Ministry of Economy and Trade in the State of Libya to lift the freeze on some Libyan assets abroad for investment in the energy sector, as the State of Libya seeks to achieve stability, improve the investment environment, and attract capital

**Ministerial Dialogue Session**

Speakers at this session were His Excellency the Minister of Oil and Gas of the State of Libya, Eng. Muhammad Aoun; the Secretary-General of the African Petroleum Producers' Organization, HE Dr. Omar Farouk Ibrahim; the Maltese Minister of Energy, HE Miriam Daly, and the Turkish Minister of Energy, HE Alp Arslan Bayraktar.

The activities of the second day of the summit began with an opening session during which speeches were delivered by the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), OPEC, and Sonatrach.

**Speech by the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC)**

Mr. Abdel Fattah Dandi, Director of the Economic Department and Supervisor of the Media and Library Department at OAPEC, delivered a speech on behalf of His Excellency the Secretary General of the Organization, Engineer Jamal Essa Al Loughani, where he pointed to the prestigious position held by OAPEC member countries on the global oil map. He said that what strengthens this position is these countries' possession of the largest share of the world's proven oil and gas reserves, and the amount they produce and export from these two sources to global markets. He said that Libyan crudes have a comparative advantage in that they are light crudes with an ultra-low sulfur

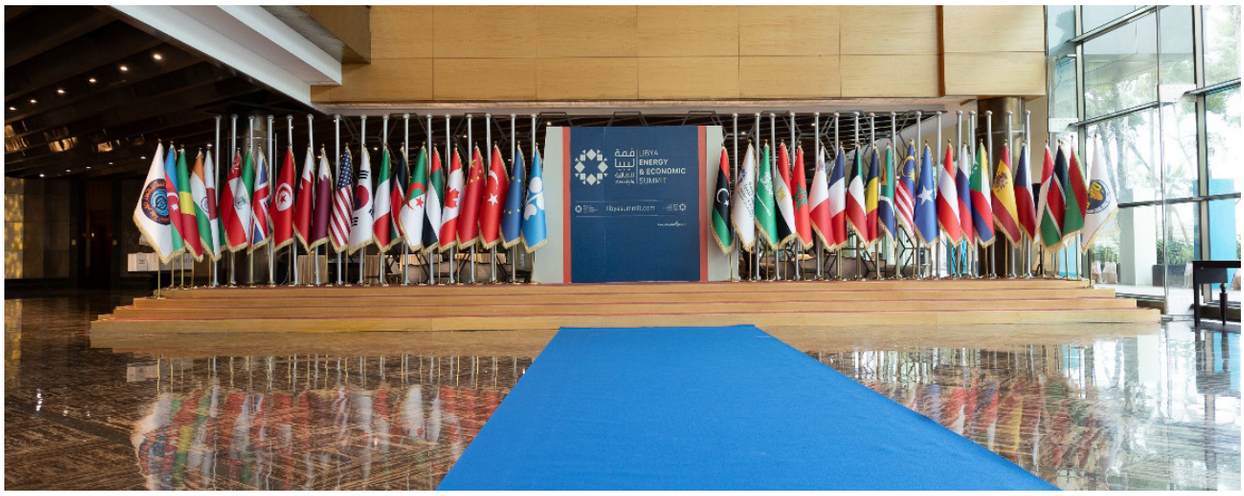
content, and this is what suits many refineries, especially in the European market. Dandi added that Libya enjoys a distinguished geographical location, as it is close to European markets, which are expected to witness an increase in demand for oil and gas in the future, and this will provide the opportunity to develop the Libyan energy sector in order to provide the necessary petroleum supplies to those markets.

He said that despite nearly half a century of exploratory operations, the State of Libya still has enormous oil and gas potential, and this is what encourages international energy companies to look for opportunities to benefit from that potential by signing contracts to participate in exploration and production operations.

Dandi added that looking at the near future of the oil market, we note that the forecasts of energy organizations and bodies indicate that most of the increase in the world's energy needs for many decades to come will be met by oil and natural gas, which are expected to account for 53.7% of the globally consumed energy sources mix until 2045, according to OPEC forecasts.

# THE SECOND LIBYA ENERGY AND ECONOMIC SUMMIT

**Tripoli - State of Libya, 13-14 January 2024**




Libya's Prime Minister, His Excellency Abdul Hamid Al Debaiba, inaugurated the activities of the second edition of the Libya Energy and Economic Summit, in the capital, Tripoli during the period 13-14 January 2024, with prominent ministerial participation and heavy presence of major Arab and international energy and oil companies. The event was held under the auspices the Libyan National Unity Government and the contribution and participation of many ministries, bodies and international and local institutions.

More than 1,300 participants from more than 30 countries participated in this edition, representing double the participants in the first edition of the summit held in 2021. The participants represented many countries, including Turkey, Italy, Spain, France and Algeria, and a number of leading companies in the fields of oil, gas and renewable energies, most notably the Italian Eni, the Spanish Repsol, the French Total Energies, the Dutch Oil Invest, the British BGN, and the Algerian Sonatrach. This is in addition to a number of organizations interested in energy, such as OPEC, OAPEC, and the African Petroleum Producers' Organization (APPO).

The Libyan Prime Minister, HE Abdul Hamid Al Dabaiba, inaugurated the summit by ta speech in which he stressed the unlimited support of the Government of National Unity for the oil and energy sector with plans to double oil and gas production, exploration, and development of the infrastructure of oil fields, and expansion of exploration, in a way that supports the National Oil Corporation and the national economy. Al Dabaiba highlighted working to remove the obstacles facing the energy sector, while stressing the government's endeavours to create important programs, revive the national economy, and resolve the difficulties facing development in the field of oil and gas. He pointed out that the electricity file was a major challenge, and the government made efforts to stabilize the electrical network and encourage capital to invest in Libya through life-restoring projects. He added that the Libyan government seeks stability, improving the investment environment, and encouraging capital to work in Libya, considering that the "Return to Life" projects have enhanced stability in the country. He pointed to the interest in searching for alternative and renewable energy sources, including the use of solar energy technology by exploiting Libya's potential to establish the largest solar energy fields in the region. He underscored Libya's endeavours to be leading the pioneer countries in this field, while exporting its surplus to neighbouring countries, the African continent, and the Mediterranean countries.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB PETROLEUM EXPORTING COUNTRIES

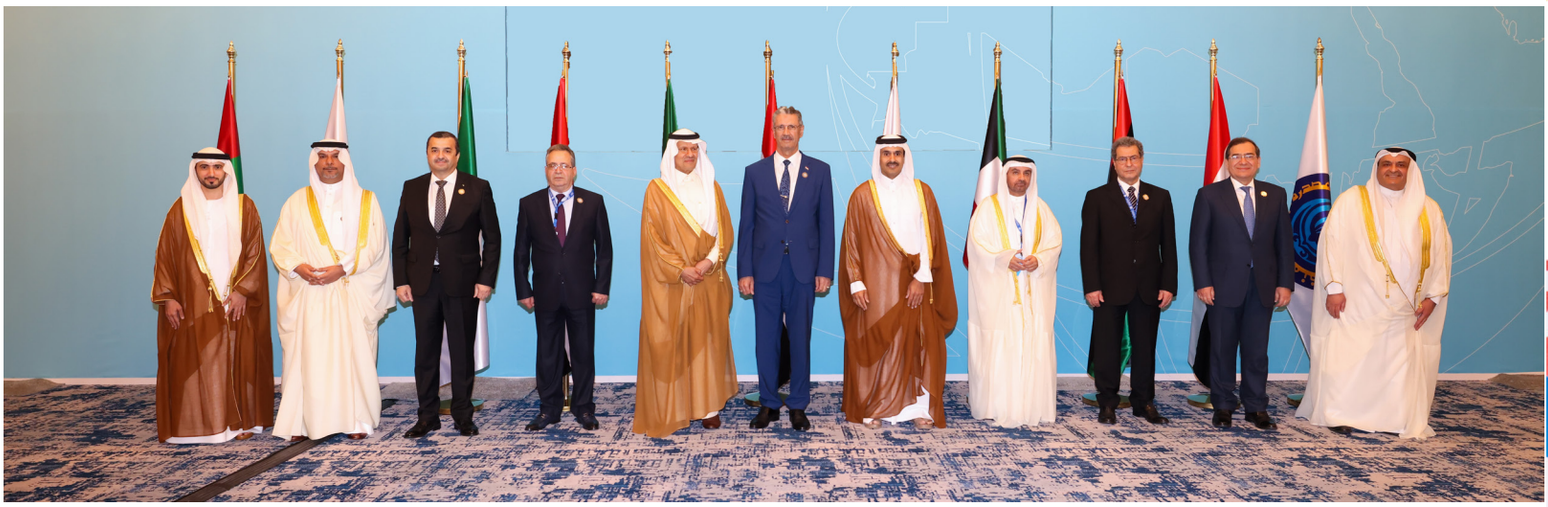
أوابك
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

www.oapecorg.org

# STATEMENT ISSUED BY THE 111TH MEETING OF OAPEC COUNCIL OF MINISTERS

**DOHA - STATE OF QATAR, 11 DECEMBER 2023**



**OAPEC Council of Ministers held its 111th meeting on Monday, 11 December 2023, in the city of Doha, the State of Qatar, with the participation of Their Highnesses and Excellencies the Ministers of Oil and Energy of the member countries. This meeting was chaired by His Excellency Mr Hayyan Abdul-Ghani Al Sawad, Deputy Prime Minister for Energy Affairs and Minister of Oil, representative of the Republic of Iraq in the Council of Ministers of the organization, which has the presidency of the 2023 term.**

Their Highnesses and Excellencies the Ministers of Oil and Energy of the member countries discussed a group of topics on the agenda of the Ministerial Council related to the work and activities of the organization, including:

- The organization's draft budget for the year 2024
- Developing and restructuring the organization's work, developing its activities and reconsidering the systems and laws that govern its work, in a way that is compatible with the challenges and new developments in the field of energy
- Reviewing the steps that have been taken regarding developing the infrastructure of information technology systems within the organization
- Following up activating the Cabinet Resolution No. (4/107) regarding the Green Middle East Initiative and adopting the concept of the circular carbon economy
- Announcing the winners of the OAPEC Award for Scientific Research, which is awarded every two years. Its 2022 topic was "Decarbonization Technologies in the Petroleum Industry and the Circular Economy."

The Secretary-General's Report on the Secretariat's activities, namely the preparation of economic and technical studies, follow-up reports on global petroleum conditions, environmental affairs and climate change; the databank progress; the activities organized or attended by the Secretariat; and the activities it will organize during the year 2024

The meeting issued a number of important ministerial decisions related to some of the topics on its agenda which have been assigned to the Organization's Secretariat that is now responsible for putting these decisions into actual implementation.

The Ministerial Council concluded its meeting by expressing its thanks and appreciation to the State of Qatar for hosting this meeting, which coincided with the holding of the twelfth edition of the Arab Energy Conference. The State of Qatar is hosting this conference for the third time. The Council also thanked OAPEC Secretariat General for the good organization and preparation for this meeting.

State of Qatar- Monday 27 Jumada Al-Awwal 1445 AH corresponding to 11 December 2023 AD

## HE ENG JAMAL AL LOUGHANI:

# OAPEC'S ESTABLISHMENT KEY TURNING POINT IN THE PROCESS OF JOINT ARAB ACTION

January 9th marks the fifty-sixth anniversary of the establishment of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) in 1968, under an agreement concluded in the city of Beirut between the Kingdom of Saudi Arabia, the State of Kuwait, and the State of Libya (then the Kingdom of Libya), regarding the founding of an Arab regional organization of an international nature. Kuwait City was chosen as its permanent headquarters.

The membership of the organization expanded in 1970 to include the United Arab Emirates, the State of Qatar, the Kingdom of Bahrain, and the Republic of Algeria. The Syrian Arab Republic and the Republic of Iraq joined in 1972, the Arab Republic of Egypt joined in 1973, and the Republic of Tunisia joined in 1982 and later suspended its membership in 1986.

Al Loughani pointed out that the organization's main goal is the cooperation of the member countries in the various aspects of economic activity of the petroleum industry, to achieve the closest ties and determine ways to preserve their legitimate interests in this industry, individually and collectively. This in addition to consolidating efforts to secure the access of petroleum to its consumption markets on fair and reasonable terms and provide appropriate conditions for the capital and expertise of investors in the petroleum industry in the member countries.

Al Loughani stated that the establishment of OAPEC is considered a key turning point in the process of joint Arab action, through the organization's focus on cooperation between its member countries with the aim of achieving common economic interests and benefits. This was done by establishing a group of joint ventures affiliated with the organization's member countries. Over the past decades, OAPEC joint ventures have effectively contributed to strengthening the progress of the Arab petroleum industry, through the petroleum projects they implemented or financed, from which most Arab member and non-member countries alike benefited.

Al Loughani stressed the organization's Secretariat's keenness to follow up on all ongoing developments in the global petroleum industry, and monitor their repercussions on the economies of its member countries, through the technical and economic studies it carries out in this regard.

The Secretary General added that with the development of the energy industry and the increasing interest in renewable, clean and sustainable energy and the introduction of many strict environmental legislations and attention to environmental issues and climate change, the organization's Council of Ministers issued Resolution No. 9/109 dated 12 December 2022 regarding reviewing and developing the organization's activities and objectives, and even renaming it to keep pace with the industry's developments, energy production technology, and environmental legislation, to enable it to play a larger and more effective role with a more comprehensive, modern message and vision capable of facing the challenges of this era.

Al Loughani concluded his statement by expressing his great appreciation to the member countries for the great support they provide to the organization's activities, which enabled it to carry out its mission, as well as their unlimited support towards OAPEC's future plans to be an Arab organization covering all sources of energy. He also extended his sincere thanks to the State of Kuwait, which has been home to the organization's permanent headquarters for more than five decades.

# OAPEC MEETS FGE

As part of the organization's endeavours to develop its various activities, including the quality of its reports and studies, the Secretary-General of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC), HE Engineer Jamal Essa Al Loughani, received in his office on Tuesday, 9 January 2024, Dr Jeff Brown, Chairman of the Facts Global Energy (FGE) firm, who was accompanied by Dr Iman Nasseri, FGE Executive Director/Middle East, and Mr Faisal Al Haddad, from the Kuwait Petroleum Corporation.

The meeting discussed methods of cooperation between the two sides, and the extent to which the organization can benefit from the reports and statistics available in the FGE's database. Consultations also covered determining the organization's current and future needs, considering OAPEC plans to develop its activities and role in the near future to include its monitoring of all energy sources to keep pace with energy industry developments.

## FORMER SECRETARIES- GENERAL

# AHMED ZAKI YAMANI

First Secretary General of OAPEC

**9/9/1968-28/2/1970**

**He is Dr Ahmed bin Zaki Yamani (1930-2021), known as the Godfather of Black Gold for his important role in developing the oil industry in the Kingdom of Saudi Arabia. He is the second Minister of Oil of the Kingdom of Saudi Arabia and the first Secretary General of OAPEC.**

**Birth, Upbringing and Education**

He was born in Mecca on 30 June 1930. After he completed high school, he travelled to Egypt and obtained a bachelor's degree in law from Cairo University in 1951. In 1955, he received a scholarship to study law in the United States of America at the New York Law Institute. In 1956, he obtained a master's degree in law from Harvard University, after which he obtained a doctorate from the University of Exeter in Britain.

**Career**

- Legal Advisor to the Saudi Council of Ministers in 1957
- Minister of State and member of the Saudi Council of Ministers in 1960
- Minister of Petroleum and Mineral Resources of the Kingdom of Saudi Arabia (1962-1986)
- First Secretary General of OAPEC (9/9/1968 - 2/28/1970)

**Achievements & Merits**

- He contributed to the establishment of the College of Petroleum and Minerals in 1963, which is currently known as "King Fahd University of Petroleum and Minerals."
- He established Al Furqan Islamic Heritage Foundation in London in 1988, which is affiliated with the Yamani Charitable Foundation
- He founded the Centre for Global Energy Studies in London in 1990

**His Intellectual Production**

He wrote many articles and books, including:

**Articles:**

- Gulf Oil and International Politics
- Oil Price and The Future of Middle East Gas
- Past and Future Petroleum Industry Trends

Books:

- The Eternal Sharia and the Issues of Modern Age
- Islam and Women
- The House of Lady Khadija in Mecca: a historical study

**His Death**

He passed away in London on 23 February 2021

# OAPEC CONDOLENCES ON THE PASSING OF THE EMIR OF THE STATE OF KUWAIT HIS HIGHNESS SHEIKH NAWAF AL AHMAD AL SABAH

The family of OAPEC Secretariat General express their deepest condolences to the Kuwaiti people and the Arab and Islamic nations on the passing of His Highness the Emir of the State of Kuwait, Sheikh Nawaf Al Ahmad Al Jaber Al Sabah, who passed away on Saturday, 16 December 2023. May his soul rest in peace.

The 28th edition of the Conference of the Parties to the United Nations Framework Convention on Climate Change (COP28) concluded in Expo City Dubai in the United Arab Emirates, a member country of OAPEC, after extending its proceedings for an additional day. Last-minute negotiations centered on whether the final document would include a call for a "gradual reduction" or "phase-out" of fossil fuels, where oil-producing countries see the possibility of cutting emissions without completely cutting out fossil sources.

It is worth noting that the new agreement does not oblige countries to completely phase out fossil fuels. Rather, it calls on state parties to take eight types of measures to achieve energy transition away from fossil fuels, which are:

**First:** Triple the global renewable energy capacity, and double the global annual rate of improving energy efficiency by 2030

**Second:** Accelerating efforts aimed at gradually reducing coal-based energy

**Third:** Accelerating global efforts towards zero-emission energy systems and the use of carbon-free and low-carbon fuels well before the middle of the current century

**Fourth:** Transitioning from the use of fossil fuels in energy systems in a fair, orderly and unbiassed manner, and accelerating work in this critical decade to achieve net zero by 2050 in line with science

**Fifth:** Accelerating the pace of emission-free and low-emission technologies, including renewable energy and nuclear energy technologies; as well as CCUS technologies, especially in sectors that are difficult to mitigate; and low-carbon hydrogen production

**Sixth:** Accelerating and significantly reducing emissions other than CO2 globally by 2030, including methane emissions in particular

**Seventh:** Accelerating the reduction of emissions resulting from land transport on several paths, including infrastructure development and the rapid deployment of zero-emission and low-emission vehicles

**Eighth:** Phasing out as soon as possible ineffective fossil fuel subsidies that do not address energy poverty or fair transitions

While closely monitoring these developments, OAPEC Secretariat General would like to stress that major transitions taking place in global energy markets will undoubtedly have repercussions on the economies of its member countries, which calls for sparing no effort to benefit from them for the good of our economies as countries depend heavily on oil revenues. The Secretariat also emphasizes that exploiting fossil fuels while controlling their emissions through clean technologies will enhance the possibility of the world reaching the desired net-zero in the year 2050, and thus these sources will be part of the solution towards a balanced, gradual and responsible transition towards more sustainable energy sources in a way that takes into account national circumstances and priorities of every country.

# COP28: NO OBLIGATION TO GET RID OF FOSSIL FUELS BUT RATHER A CALL TO TAKE SPECIFIC MEASURES TOWARDS ENERGY TRANSITION

**By: Jamal Essa Al Loughani**
OAPEC Secretary General

8 OAPEC MEETS FGE

12 THE SECOND LIBYA ENERGY AND ECONOMIC SUMMIT

KUWAIT COMMITTED TO EFFORT TO REDUCE GREENHOUSE GAS EMISSIONS 19

- **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

6 OAPEC ACTIVITIES
16 POINT OF VIEW
18 OAPEC MEMBER COUNTRIES NEWS
30 OAPEC JOINT VENTURES
32 PETROLEUM DEVOLOPMENTS
36 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. (1)
Jaunary 2024

## COP28

# NO OBLIGATION TO GET RID OF FOSSIL FUELS BUT RATHER A CALL TO TAKE SPECIFIC MEASURES TOWARDS ENERGY TRANSITION

OAPEC Oapec Oapec @OAPEC1
OAPEC1 OAPEC ORG

Organization of Arab Petroleum Exporting Countries