



الأخبار

السنة ٤٨ - العدد (٨)
أغسطس ٢٠٢٢



مشاركة الأمانة العامة في أعمال الاجتماع
التحضيرى لتقرير التنمية العربية

البلاستيك الحيوي
القابل للتحلل بين الواقع والمأمول



المحتويات

في هذا العدد

6 أنشطة المنظمة

10 أخبار الدول الأعضاء

20 الشركات العربية المنبثقة

23 التطورات البترولية

27 ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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



تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والوسائل 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) وتجزيت الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاماً لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.

غلاف العدد



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

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوي (11 عدداً)

ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار
للمؤسسات: 15 ديناراً كويتياً أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولاراً أمريكياً
للمؤسسات: 60 دولاراً أمريكياً

توجه طلبات الاشتراك إلى:

قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة،
منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

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

البريد الإلكتروني:

mail@oapec.org

موقع المنظمة:

www.oapec.org

@OAPEC1 OAPEC1

OAPEC Oapec Oapec

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



حفل توقيع عقد تنفيذ مشروع محطات الطاقة الشمسية الكهروضوئية بين شركة قطر للطاقة المتجددة وشركة سامسونج سي أند تي
The signing ceremony of the EPC Contract for Solar Power Plants between Qatar Renewable Energy Company and Samsung C&T

قطر للطاقة: ترسي عقدًا لإنشاء محطتين ضخمتين للطاقة الشمسية لتوليد 875 ميغاواط من الطاقة الكهربائية المتجددة

12



لدى أوبك بلس وسائل تمكنها من التعامل مع التحديات، التي تشمل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة

10



مشاركة الأمانة العامة في أعمال الاجتماع التحضيري لتقرير التنمية العربية (الإصدار السابع) بعنوان: "التغير المناخي وأثره على النمو والتنمية"

6

أجهزة المنظمة

الشركات المنبثقة:

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

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



البلاستيك الحيوي القابل للتحلل بين الواقع والمأمول



بقلم : علي سبت بن سبت
الأمين العام لمنظمة أوابك

تواجه صناعة البتروكيماويات ضغوطاً متزايدة لتلبية متطلبات التشريعات البيئية الصارمة وتنامي الاهتمام بمخاطر النفايات البلاستيكية والمنتجات الثانوية الضارة. وللتخفيف من انعكاسات هذه الضغوط يسعى القائمون على هذه الصناعة إلى البحث عن كافة السبل والحلول الممكنة، ومنها تقنية إنتاج البلاستيك الحيوي القابل للتحلل الحيوي، نظراً لدوره في حل بعض المشكلات البيئية الناجمة عن تراكم النفايات البلاستيكية الأحفورية في المكبات والمرادم الأرضية، أو تلك المتسربة إلى البيئات البرية والبحرية، إضافة إلى خفض البصمة الكربونية.

انطلقت فكرة إنتاج البلاستيك الحيوي بهدف إنتاج منتجات بلاستيكية قابلة للتحلل الجزئي بواسطة الكائنات الحية الدقيقة، ثم عملت الشركات الرائدة على تطوير بلاستيك حيوي قابل للتحلل بشكل كامل عند التخلص منه في بيئات مناسبة.

تعد التكلفة الإنتاجية المرتفعة نسبياً للبلاستيك الحيوي إحدى العقبات الرئيسية التي تحد من انتشاره واستخدامه على نطاق واسع، حيث تزيد بنسبة تتراوح ما بين 2-8% مقارنة بالبلاستيك الأحفوري، ومن المتوقع انخفاض التكلفة بشكل كبير مع التقدم في تطوير تقنيات الإنتاج على النطاق التجاري. وعلى الرغم من التوقعات التي تشير إلى تنامي الطلب العالمي على العبوات البلاستيكية القابلة للتحلل الحيوي بمعدلات سنوية مركبة تصل إلى حوالي 5.4% حتى عام 2026، لا يزال إنتاج البلاستيك الحيوي القابل للتحلل محدوداً في الدول الأعضاء في منظمة أوبك، وأن معظم مشروعاته في طور البحث والتطوير. وقد رصدت الأمانة العامة عدد من المبادرات الطموحة في بعض الدول الأعضاء مثل دولة الإمارات العربية المتحدة، والمملكة العربية السعودية، ودولة قطر، ودولة الكويت، وجمهورية مصر العربية، وذلك من خلال دراسة أصدرتها المنظمة حديثاً بعنوان « دور المواد الحيوية المتجددة والوقود الحيوي في إنتاج البلاستيك الحيوي »

والأمانة العامة إذ تتمن مبادرات التوجه نحو الاقتصاد الدائري ومبادرات خفض الانبعاثات الكربونية، وصولاً إلى الحياد الكربوني، فإنها لا تدخر جهداً في بذل كافة الإمكانيات المتاحة لمساندة الدول الأعضاء في المنظمة في سعيها نحو إيجاد الحلول الإبداعية التي تساهم في حماية البيئة، من خلال إعداد الخطط، والاستراتيجيات، والأطر التنظيمية لتحقيق التنمية المستدامة.



مشاركة الأمانة العامة في أعمال الاجتماع التحضيري
لتقرير التنمية العربية (الإصدار السابع) بعنوان:

”التغير المناخي وأثره على النمو والتنمية“



بدعوة من المعهد العربي للتخطيط
شاركت الأمانة العامة لمنظمة الأقطار
العربية المصدرة للبتروول (أوابك)، ممثلة
بالأمين العام للمنظمة السيد / علي سبت
بن سبت، والسيد عبد الكريم عايد،
في أعمال الاجتماع التحضيري لتقرير
التنمية العربية (الإصدار السابع)،
بعنوان ”التغير المناخي وأثره على النمو





وسيصدر التقرير متزامناً مع فعاليات مؤتمر الأطراف COP28 المزمع عقده بإذن الله تعالى في دولة الامارات العربية المتحدة خلال نوفمبر 2023.

والتمية"، في الجمهورية اللبنانية - بيروت، خلال الفترة من 24-25 أغسطس 2022. وسيستعرض التقرير موضوع التغير المناخي والاتفاقيات الدولية المعنية بتغير المناخ وعرضاً لجهود بعض الدول العربية للحد من انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون CO2، كالاقتصاد الدائري للكربون والشرق الأوسط الأخضر، بالإضافة إلى تقنية حبس واصطياد غاز ثاني أكسيد الكربون (CCS).



8

اكتشافات جديدة للنفط والغاز في دول أوابك في الربع الثاني من عام 2022

حققت دولتان من الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك)، ثمانية اكتشافات جديدة للنفط والغاز في الربع الثاني من العام الجاري 2022. حيث أعلنت دولة الإمارات العربية المتحدة عن تحقيق 3 اكتشافات للنفط قدرت احتياطياتها مجتمعة بنحو 650 مليون برميل، علاوة على اكتشاف مكنم جديد للغاز، أضاف ما يتراوح بين 28-42 مليار متر مكعب من الاحتياطيات إلى اكتشاف سابق أعلن عنه في شهر فبراير من العام

الحالي، وذلك ضمن البئر "XF002" في القاطع 2 قبالة سواحل أبوظبي.

من جهتها أعلنت الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية عن تحقيق ثلاثة اكتشافات للغاز، أولها في "حاسي رميل" وتراوحت تقديرات المصادر المكتشفة فيه بين 100-340 مليار متر مكعب، وكان الاكتشاف الثاني في "عين أميناس" عبر البئر "عين إكر جنوب غرب - 1" التي أنتجت من مكنمين عند اختبارها بمعدل إجمالي بلغ 513 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز، و43 متر مكعب في اليوم من المتكثفات، أما الاكتشاف الثالث فتم عبر البئر "تامزاية - 3" في منطقة "تاغيت"، التي أنتجت الغاز خلال اختبار تكوين من عصر الديفوني. كما تحقق اكتشاف رابع للنفط عبر بئر "غرد أولاد جمعة غرب 1"، والتي أنتجت عند اختبارها 1300 برميل في اليوم من النفط، علاوة على 51 ألف متر مكعب في اليوم من الغاز. وتجدر الإشارة إلى أن الدول العربية قد حققت مجتمعة 21 اكتشافاً جديداً للنفط والغاز منذ مطلع العام وحتى شهر أغسطس 2022، وهي:

دولة الإمارات العربية المتحدة: 3 اكتشافات للنفط، اكتشافان للغاز.

الجمهورية الجزائرية الديمقراطية الشعبية: 4 اكتشافات للنفط، 3 اكتشافات للغاز.

المملكة العربية السعودية: 5 اكتشافات للغاز.

الجمهورية العربية السورية: 1 اكتشاف واحد للغاز.

جمهورية مصر العربية: 1 اكتشاف واحد للنفط، اكتشاف واحد للغاز.

المملكة المغربية: 1 اكتشاف واحد للغاز.

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org



سمو وزير الطاقة السعودي لوكالة بلومبيرغ:

لدى أوبك بلس وسائل تمكنها من التعامل مع التحديات، التي تشمل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة



أوضح صاحب سمو الملكي الأمير عبد العزيز بن سلمان بن عبدالعزيز، وزير الطاقة في المملكة العربية السعودية، أن تذبذب أسواق البترول وضعف السيولة يعطيان إشارات خاطئة للأسواق في الوقت الذي تشدد فيه الحاجة إلى الوضوح.

الأسواق، تعملان معاً على تقويض أهم الوظائف الأساسية للسوق؛ ألا وهي الوصول بفاعلية إلى الأسعار المناسبة والصحيحة. وتجعل تكلفة التحوط وإدارة المخاطر كبيرة جداً على المتعاملين في السوق الفورية. ولهذا الوضع تأثيره السلبي الكبير في سلاسة وفاعلية التعامل في أسواق البترول، وأسواق منتجات الطاقة الأخرى، والسلع الأخرى لأنه يوجد أنواعاً جديدة من المخاطر والقلق. وأضاف سموه "تزداد هذه الحلقة سلبية مع المزاعم التي لا تستند إلى دليل في الواقع حول انخفاض الطلب في السوق، والأخبار المتكررة بشأن عودة كميات كبيرة من

وبحسب الموقع الإلكتروني الرسمي لوزارة الطاقة، نوه سموه في حوار خاص لوكالة بلومبيرغ في 22 أغسطس 2022، أن مجموعة أوبك بلس أكثر التزاماً ومرونة، ولديها وسائل ضمن إطار آليات إعلان التعاون تمكنها من التعامل مع هذه التحديات، التي تشمل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة، وهو ما أثبتته مجموعة أوبك بلس مراراً وبوضوح خلال عامي 2020 و2021م. وخلال اللقاء، وصف سمو الأمير الوضع الحالي للسوق بقوله "وقعت سوق البترول الأجلة في حلقة سلبية مفرغة ومتكررة تتكون من ضعف شديد في السيولة وتذبذب في

وصف سموه الوضع الحالي للسوق بقوله ”وقعت سوق البتترول الآجلة في حلقة سلبية مفرغة ومتكررة تتكون من ضعف شديد في السيولة وتذبذب في الأسواق“

وتابع قائلاً ”وفي الوقت الراهن، لا نحتاج إلى النظر بعيداً لنرى الدليل على هذا. فالسوق الآجلة والسوق الفورية أصبحتا منفصلتين عن بعضهما بشكل متزايد، وأصبحت السوق، بشكل ما، تعاني من حال انفصام، وهذا الوضع، بلا شك، يوجد سوقاً تعاني من التذبذب بين الارتفاع والانخفاض، ويبعث رسائل خاطئة في وقت تشتد فيه الحاجة إلى مزيد من الشفافية والوضوح، وإلى أسواق تعمل بفاعلية وكفاءة عالية أكثر من أي وقت مضى، ليتمكن المتعاملون في السوق من التحوط، وإدارة المخاطر الكبيرة، والتعامل مع حال عدم اليقين التي يواجهونها بفاعلية.“

وحول كيفية تعامل أوبك بلس مع هذه التحديات، رد سموه ”لقد واجهنا، في مجموعة أوبك بلس أوضاعاً أكثر تحدياً في الماضي، وخرجنا منها أكثر قوة وتماسكاً من أي وقت مضى. لقد أصبحت مجموعة أوبك بلس أكثر التزاماً ومرونة. كما أن لديها وسائل ضمن إطار آليات إعلان التعاون تمكّنها من التعامل مع هذه التحديات وإرشاد الأسواق، وتشمل هذه الوسائل إمكانية خفض الإنتاج في أي وقت، وبطرق مختلفة، وهو ما أثبتته مجموعة أوبك بلس مراراً وبوضوح خلال عامي 2020 و2021م.“

وتابع ”وسنبدأ، قريباً، العمل على صياغة اتفاقية جديدة لما بعد عام 2022م، سنواصل فيها البناء على خبراتنا وإنجازاتنا ونجاحاتنا السابقة، ونحن مصممون على جعل الاتفاقية الجديدة أكثر فاعلية، والواقع أن ما شهدناه، خلال الفترة الماضية، من تقلبات خطيرة أثرت سلباً في أساسيات أداء السوق، وقوضت استقرارها، لا يزيدنا إلا إصراراً على تحقيق ذلك.“



الإمدادات إلى الأسواق، والغموض وعدم اليقين بشأن الآثار المحتملة لوضع حد سعري على البترول الخام ومنتجاته، وإجراءات الحظر، وفرض العقوبات.“

ورداً على سؤال حول كيفية تأثير هذا الوضع المتذبذب في أداء الأسواق، أوضح سموه ”هذا الوضع شديد الضرر، لأنه بدون سيولة كافية لا يمكن للسوق أن تعكس واقعها الحقيقي بشكل هادف، بل يمكنها، في الواقع، أن تعطي إحساساً خاطئاً بالأمان، في وقت أن الطاقة الإنتاجية الاحتياطية محدودة للغاية، ومخاطر الانقطاعات الشديدة في الإمدادات مرتفعة جداً.“



قطر للطاقة

ترسي عقد إنشاء محطتين ضخمتين للطاقة الشمسية لتوليد 875 ميغاواط من الطاقة الكهربائية المتجددة



أعلنت قطر للطاقة إرساء عقد أعمال الهندسة والتوريد والإنشاء لمشروع الطاقة الشمسية في مدنها الصناعية. ويتضمن هذا المشروع محطتين ضخمتين للطاقة الشمسية الكهروضوئية سيتم بناؤهما في مدينة مسيعيد الصناعية ومدينة راس لغان الصناعية. ومن المتوقع أن يبدأ إنتاج الكهرباء من المشروع بحلول نهاية عام 2024.

ومنتجات الطاقة المتجددة والاستدامة داخل دولة قطر وفي جميع أنحاء العالم. وقد شهد معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي، وزير الدولة لشؤون الطاقة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة، توقيع عقد الهندسة والتوريد والإنشاءات. كما شهد حفل التوقيع السيد سيشول أوه، الرئيس والمدير التنفيذي لشركة سامسونغ سي أند تي بالإضافة إلى عدد من كبار المسؤولين التنفيذيين في كل من قطر للطاقة وسامسونغ.

وجاء الإعلان خلال حفل خاص أقيم في الدوحة لتوقيع العقد بين شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة وشركة سامسونغ سي أند تي الكورية التي تم اختيارها كمقاول لتنفيذ المشروع. يذكر أن قطر للطاقة للحلول المتجددة هي شركة مملوكة بالكامل لقطر للطاقة ومكلفة بالاستثمار في مشاريع

معالي المهندس سعد الكعبي:

المشروع التزامنا تجاه تنفيذ استراتيجية قطر للطاقة للاستدامة وتحقيق هدفنا على المدى المتوسط



بالإضافة إلى روبوتات التنظيف، التي ستعمل يومياً من أجل الحد من الخسائر في التوليد بسبب التلوث، عن طريق إزالة الغبار من الوحدات الكهروضوئية، مما سيؤدي إلى زيادة إنتاجية الطاقة الإضافية التي تنتجها الوحدات ثنائية الوجه. وسيتم توزيع الطاقة المولدة من المشروع بشكل استراتيجي بين المدينتين، حيث تبلغ قدرة توليد الطاقة الكهربائية في مسيعد 417 ميغاواط بينما تبلغ قدرة توليد الطاقة الكهربائية في راس لفان 458 ميغاواط. وسيتم بناء المحطتين على أرض تبلغ مساحتها الإجمالية 10 كيلومترات مربعة.

وسيثمر مشروع محطات الطاقة الشمسية في المدن الصناعية، الذي تبلغ قيمته 2.3 مليار ريال قطري، عن خفض الانبعاثات المباشرة بما يزيد على 28 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون على مدار عمر المشروع. وسيساهم إنتاج المحطتين في خفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري من منشآت قطر للطاقة في مدينتي مسيعد وراس لفان الصناعيتين، وخاصة مشاريع توسعة إنتاج الغاز الطبيعي المسال من حقل الشمال، بالإضافة إلى زيادة سعة الشبكة في مواقع أخرى.

وفي معرض تعليقه بهذه المناسبة، قال معالي المهندس الكعبي: "يعتبر مشروع محطات الطاقة الشمسية في المدن الصناعية بمثابة خطوة رئيسة على طريق تنفيذ استراتيجيتنا لتنويع موارد الطاقة في دولة قطر وزيادة الاعتماد على الطاقة المتجددة عالية الكفاءة، والتي تعد حجر الزاوية لمستقبل مستدام. كما يؤكد هذا المشروع التزامنا تجاه تنفيذ استراتيجية قطر للطاقة للاستدامة وتحقيق هدفنا على المدى المتوسط المتمثل في توليد 5 غيغاواط من الطاقة الشمسية بحلول عام 2035. كما يسعدني كثيراً أن يكون هذا المشروع الضخم أول استثمار لشركتنا التابعة المنشأة حديثاً والمملوكة بالكامل لقطر للطاقة، وهي شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة، والتي ستستثمر وتمتلك جميع مشاريعنا المعنية بالطاقة المتجددة وغيرها من مبادراتنا المستدامة في المستقبل".

ويُعد هذا المشروع ثاني مشروع للطاقة الشمسية في قطر. وبالإضافة إلى محطة الخرسة للطاقة الشمسية الكهروضوئية التي يجري إنشاؤها حالياً، سيسهم مشروع محطات الطاقة الشمسية في المدن الصناعية في زيادة قدرة توليد الطاقة المتجددة في قطر إلى 1.675 غيغاواط بحلول عام 2024. وسيستخدم المشروع ألواحاً ثنائية الوجه ذات كفاءة عالية مثبتة على أجهزة تتبع أحادية المحور،



شركة البترول الوطنية الكويتية تصدر أول شحنة وقود سيارات منخفض الكبريت من الكويت إلى الأسواق الآسيوية



أعلنت شركة البترول الوطنية الكويتية في الثالث من أغسطس 2022، تصدير أول شحنة من منتج الجازولين (وقود السيارات) منخفض الكبريت والمركبات العطرية والمطابق لأحدث المعايير والمواصفات البيئية العالمية إلى الأسواق الآسيوية. وبحسب موقع وزارة النفط الكويتية، قال نائب الرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية والتجارية والمتحدث الرسمي للشركة عاهد الخريف لووكالة الأنباء الكويتية (كونا) إن كمية هذه الشحنة بلغت نحو 35 ألف طن وهي من إنتاج مصفاة ميناء الأحمدية وتم تصديرها بالتعاون والتنسيق مع قطاع التسويق العالمي بمؤسسة البترول الكويتية. وأوضح الخريف أن الشركة استفادت من الإمكانيات المتطورة التي وفرها مشروع الوقود البيئي في إنتاج وقود السيارات النظيف والمتوافق مع المعايير العالمية. وأكد أن الشركة باتت لديها القدرة على تلبية احتياجات السوق المحلي من هذا المنتج «المهم» وتصدير الفائض منه للأسواق الخارجية مشيراً إلى تنامي الطلب العالمي على وقود السيارات لاسيما بعد الأزمات العالمية الأخيرة مما جعل قطاع التسويق العالمي في مؤسسة البترول يتوسع في استهداف أسواق جديدة لبيع منتجات الشركة ومنها أسواق جنوب شرق آسيا وأوروبا. وأشار إلى أن التطور النوعي لقدرات الشركة الإنتاجية منح المؤسسة فرصاً تنافسية أكبر لتسويق هذه المنتجات وبالتالي تحقيق عائد مادي أعلى يدعم الاقتصاد الوطني للبلاد.



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



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



www.oapecorg.org



«أدنوك»

تعلن عن ثاني اكتشاف للغاز في امتياز المنطقة البحرية رقم 2 في أبوظبي

الاكتشاف الثاني خلال عام 2022 ساهم تقريباً في مضاعفة حجم الحقل المكتشف فيه الامتياز



ويأتي هذا الاكتشاف الكبير بعد الاكتشاف الأولي في المكان الأقل عمقاً والذي تم الإعلان عنه في فبراير الماضي، مما يجعل إجمالي الاحتياطيات لكلا الاكتشافين يصل إلى حوالي 2.5-3.5 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز.

موارد الغاز الطبيعي الإضافية التي تم اكتشافها من مكن جديد ضمن تكوين جيولوجي أعمق في المنطقة التي تديرها شركة "إيني" الإيطالية تقدر بحوالي 1-1.5 تريليون قدم مكعبة قياسية

الاكتشاف ارتكز على البيانات المهمة الجديدة التي تم الحصول عليها من عمليات المسح الجيوفيزيائي ثلاثي الأبعاد الذي يعد الأكبر من نوعه في العالم

الاكتشاف يؤكد نجاح برنامج "أدنوك" الطموح لتطوير أعمالها في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج ونهجها لتوسعة نطاق شراكاتها الاستراتيجية

في مايو 2022 من اكتشاف حوالي 100 مليون برميل من النفط في امتياز المنطقة البرية رقم "3" في أبوظبي الذي تديره شركة "أوكسدينتال"، وإعلانها كذلك في شهر ديسمبر 2021 عن تأكيد اكتشاف ما يصل إلى مليار برميل من المكافئ النفطي في امتياز المنطقة البرية رقم 4 الذي تديره شركة "إنكس"/"جودكو".

وأطلقت "أدنوك" الجولة الأولى والثانية من مزادات أبوظبي التنافسية في عامي 2018 و2019، حيث طرحت نيابةً عن حكومة أبوظبي مجموعة من المناطق البرية والبحرية الرئيسية. وتشير البيانات المتوفرة من الدراسات التفصيلية للنظام البترولي والمسوحات الجيوفيزيائية التي تم الحصول عليها من آبار الاستكشاف والتقييم إلى أن المناطق المطروحة تحتوي على موارد كبيرة تقدر بعدة مليارات من براميل النفط وتريليونات من الأقدام المكعبة من الغاز الطبيعي.

وتمت ترسية هذا الامتياز في عام 2019 على تحالف تقوده شركة "إيني" الإيطالية للطاقة، ويضم شركة "بي تي تي" العامة للاستكشاف والإنتاج التايلاندية، كجزء من جولة العطاءات التنافسية الأولى لشركة "أدنوك".

وبهذه المناسبة، قال ياسر سعيد المزروعى، الرئيس التنفيذي لدائرة الاستكشاف والتطوير والإنتاج في أدنوك: "يسلّط هذا الاكتشاف المهم الضوء على النجاح المستمر الذي يحققه برنامج "أدنوك" الطموح لتطوير أعمالها في مجال الاستكشاف والتطوير والإنتاج لتأمين موارد هيدروكربونية جديدة، وخلق القيمة على المدى الطويل لدولة الإمارات. ونحن سعداء بما أبدته شركتي 'إيني' و'بي تي تي' من رغبة في استكشاف موارد التكوينات العميقة ذات الإمكانيات الواعدة. ونتطلع إلى مواصلة العمل والتعاون مع جميع شركائنا الاستراتيجيين لاستغلال الإمكانيات الهائلة لموارد أبوظبي الهيدروكربونية بشكل مستدام".

واستفاد الاكتشافان من البيانات المهمة التي تم الحصول عليها من عمليات المسح الجيوفيزيائي ثلاثي الأبعاد الذي نفذته "أدنوك"، مما يبرز أهمية هذه المسوحات في تطوير وتوسعة أعمال "أدنوك" واستغلال التقنيات الحديثة في استكشاف موارد هيدروكربونية جديدة في كافة أنحاء إمارة أبوظبي.

ويضاف الاكتشاف الأخير إلى ما أعلنت عنه "أدنوك"



أدنوك ترسي عقد استئجار منصات ذاتية الحركة بقيمة 4.3 مليار درهم لدعم هدفها في زيادة السعة الإنتاجية من النفط

أدنوك
ADNOC



أعلنت شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) عن ترسية عقد بقيمة 4.3 مليار درهم إماراتي (1.17 مليار دولار أمريكي) لاستئجار 13 منصة ذاتية الحركة لتعزيز الكفاءة التشغيلية لعملياتها البحرية ودعم جهود تحقيق هدف زيادة سعتها الإنتاجية من النفط الخام إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول عام 2030.

إعادة توجيه أكثر من 80% من القيمة الإجمالية للعقد إلى الاقتصاد المحلي عبر برنامج "أدنوك" لتعزيز القيمة المحلية المضافة

2030. وتمتلك أدنوك للإمداد والخدمات سجلاً حافلاً وخبرة طويلة في قطاع النفط والغاز، ويتيح لنا هذا التعاون الاستفادة من خدمات المنصات ذاتية الحركة في تعزيز مرونة عملياتنا التشغيلية، فضلاً عن خفض التكاليف مما يساهم في ترسيخ مكانة أدنوك الرائدة ضمن منتجي النفط الأقل تكلفة وكثافة في مستويات انبعاثات الكربون. وسيتم إعادة توجيه نسبة كبيرة من قيمة هذا العقد إلى الاقتصاد المحلي من خلال برنامج أدنوك لتعزيز القيمة المحلية المضافة، مما يساهم في خلق المزيد من فرص العمل ويدفع عجلة التنمية والتنويع الاقتصادي بالدولة تماشياً مع توجيهات قيادتنا الرشيدة.

من جانبه، قال القبطان عبد الكريم المصعبي، الرئيس

وقامت "شركة أدنوك البحرية" بترسية العقد على شركة "أدنوك للإمداد والخدمات" مما يؤكد القدرات عالمية المستوى لشركات مجموعة "أدنوك". وسيتم إعادة توجيه أكثر من 80% من القيمة الإجمالية للعقد إلى الاقتصاد المحلي عبر برنامج "أدنوك" لتعزيز القيمة المحلية المضافة طيلة مدة العقد الممتد لـ 5 سنوات، مما سيساهم في دفع عجلة التنمية والتنويع الاقتصادي في الدولة.

وتعد المنصات ذاتية الحركة أصول متعددة الاستخدامات تمكن "أدنوك للإمداد والخدمات" من تنفيذ عمليات بدون حفار لتهيئة وتجهيز وصيانة الآبار بأقل التكاليف ومن موقع واحد، مما يساهم في رفع الكفاءة التشغيلية لعمليات الشركة البحرية. وتم تجهيز المنصات بمعدات حديثة لتمكينها من تقديم نطاق واسع من خدمات الدعم لحقول "أدنوك البحرية" بما في ذلك تنفيذ العمليات وخدمات الصيانة ومتطلبات أماكن سكن موظفي الحقول.

وبهذه المناسبة قال أحمد صقر السويدي، الرئيس التنفيذي لشركة "أدنوك البحرية": "يسهم هذا العقد الذي تمت ترسيته على شركة أدنوك للإمداد والخدمات في دعم جهود تنفيذ خطط أدنوك البحرية الرامية لزيادة سعتها الإنتاجية من النفط كما يدعم مباشرة هدف أدنوك الاستراتيجي المتمثل في رفع سعتها الإنتاجية من النفط الخام لتصل إلى 5 ملايين برميل يومياً بحلول العام

ترسية "أدنوك البحرية" لعقد استئجار
13 منصة ذاتية الحركة علم "أدنوك
للإمداد والخدمات" تؤكد القدرات عالمية
المستوى لشركات مجموعة "أدنوك"

ترسية العقد تسهم في تعزيز الكفاءة
التشغيلية للعمليات البحرية وتدعم هدف
"أدنوك" لرفع سعتها الإنتاجية من النفط إلى
5 ملايين برميل نفط يومياً بحلول العام 2030

ترسية العقد تعكس الدور المحوري لـ "أدنوك للإمداد والخدمات" في تمكين خط "أدنوك" للتنمية وتوسعة أعمالها، وترسخ مكانتها كأبرز مزود للحلول اللوجستية المتكاملة لقطاع النفط والغاز في المنطقة

البشرية العاملة عليها. وستستخدم المنصات في عمليات
تجهيز وتهيئة الآبار وتنفيذ عمليات ما قبل وما بعد الحفر
بالإضافة لعمليات الصيانة والسلامة في الأصول البحرية.
ويؤكد توحيد نطاق تنفيذ هذه الأعمال من خلال عقد
خدمات واحد عوضاً عن تنفيذ خدمات تجهيز وتهيئة الآبار
عبر عدة عقود منفصلة، نهج "أدنوك" الذكي للمشتريات،
مما يساهم في تعزيز المرونة التشغيلية لشركة "أدنوك
البحرية"، فضلاً عن خفض التكاليف، وتوحيد المسؤولية
لشركة "أدنوك للإمداد والخدمات".
ويأتي هذا العقد ضمن جهود "أدنوك البحرية" المستمرة
في الاستثمار والتطوير المسؤول لتسريع عجلة النمو وزيادة
القيمة للدولة و"أدنوك" وشركائها الاستراتيجيين.

التنفيذي لشركة "أدنوك للإمداد والخدمات": "نحن سعداء
باستمرار علاقات التعاون التي تمتد لعدة عقود بين شركتي
أدنوك البحرية وأدنوك للإمداد والخدمات. وتلتزم
أدنوك للإمداد والخدمات بالسعي الدائم للاستفادة من
جميع فرص النمو لتحقيق وزيادة القيمة لمجموعة أدنوك،
حيث يمثل الإعلان عن ترسية هذا العقد إنجازاً آخر ضمن
جهود الشركة وسعيها المستمر لتعزيز وزيادة القيمة. وتمثل
المنصات المستأجرة فرصة مهمة لتعزيز النمو والتنوع في
أعمال وخدمات أدنوك للإمداد والخدمات، وستساهم
بشكل كبير في تمكين نمو وتوسع أعمال أدنوك البحرية".
ووفقاً للعقد، سيتم استئجار المنصات البحرية ذاتية
الحركة بالإضافة إلى المعدات المصاحبة لها والكوادر



الشركة العربية للاستثمارات البترولية والشركة القابضة للنفط والغاز توقعان مذكرة تفاهم بهدف تعزيز التعاون

للنفط والغاز، والدكتور عابد السعودون رئيس مجلس إدارة "أبيكوروب"، بالإضافة إلى حضور عددٍ من كبار المسؤولين من كلا الطرفين.

وتعليقاً على هذه الشراكة، صرح معالي الدكتور محمد بن مبارك بن دينه، قائلاً: "إنه لمن دواعي اعتزازنا أن نشهد هذه الشراكة التي يتمحور هدفها في دفع عجلة التقدم في قطاع الطاقة العربي. كما ونشيد بأهمية هذه الشراكة في إتاحة تبادل الخبرات بما يدعم التطلعات الوطنية. وقد خطت المملكة خطوات حثيثة نحو تطوير القطاع النفطي مع الحرص على العمل بمسؤولية تجاه البيئة، عبر تبني خطط ومبادرات إزالة الكربون، حيث يأتي ذلك امتثالاً لتوجيهات صاحب السمو الملكي الأمير سلمان بن حمد آل خليفة ولي العهد نائب القائد الأعلى رئيس مجلس الوزراء في مملكة البحرين خلال مشاركته في المؤتمر السادس والعشرين لاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ COP26، وتماشياً مع أهداف الأمم المتحدة للتنمية المستدامة. ونظراً للخبرة الواسعة التي تتمتع بها "أبيكوروب"، فإنه من المتوقع أن تسهم هذه الشراكة في تسريع عملية التحول للطاقة

وقعت كل من الشركة العربية للاستثمارات البترولية "أبيكوروب" و"الشركة القابضة للنفط والغاز" البحرينية مذكرة تفاهم مشتركة بهدف تعزيز أوجه التعاون بين الطرفين. وبموجب هذه المذكرة، ستستفيد الشركة القابضة للنفط والغاز من خبرة شركة "أبيكوروب" بصفتها شريك داعم لقطاع الطاقة العربي، وذلك لدعم وتطوير المبادرات والمشاريع الاستراتيجية الجديدة ذات الأثر المحوري في مستقبل قطاع الطاقة في مملكة البحرين. كما ستتيح الاتفاقية المبرمة بين الجانبين تبادل الخبرات ومناقشة أفضل الممارسات المتبعة في عدد من المجالات، بما في ذلك الجوانب المتعلقة بالمعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة (ESG)، بجانب مبادرات الاستدامة المؤسسية، والتمويل الأخضر.

وقام السيد خالد بن علي الرويغ الرئيس التنفيذي لأبيكوروب إلى جانب السيد مارك توماس الرئيس التنفيذي للمجموعة في الشركة القابضة للنفط والغاز بتوقيع المذكرة. كما شهدت مراسم توقيع مذكرة التفاهم حضور كل من معالي الدكتور محمد بن مبارك بن دينه وزير النفط والبيئة، المبعوث الخاص لشؤون المناخ، وعضو مجلس إدارة الشركة القابضة



الدكتور عابد السعدون:

تتمحور مهمتنا فيه المساهمة بدورنا فيه تنمية وتعزيز كل من قطاع البترول وقطاع الطاقة العربي



المستدامة، وتوفير التمويل اللازم لتنفيذها، إضافة إلى دعم هيكلي عمل فاعلة للشركة القابضة للنفط والغاز، وذلك بما يساهم في تعزيز المعايير البيئية والاجتماعية والحوكمة الرشيدة ويدعم استدامة محفظة شركاتها. ونحن على ثقة بأن هذه الشراكة ستسهم أيضاً في ترسيخ مكانة "إبيكورب" بصفتها الممول الأساسي للعديد من المشاريع المهمة ذات التأثير الملموس.

ومن جهته، صرح السيد مارك توماس الرئيس التنفيذي للمجموعة في الشركة القابضة للنفط والغاز قائلاً: "نفخر بأن نكون في تعاون مشترك بموجب توقيع هذه المذكرة مع شركة مرموقة ورائدة مثل "إبيكورب". ومن المؤمل أن تسهم هذه الشراكة في فتح المجال بين الجانبين لتبادل المعارف والخبرات التي من شأنها تعزيز مستقبل القطاع النفطي البحريني، إلى جانب تمكيننا من تنفيذ مشاريع مستقبلية إضافية تتماشى مع الرؤية الاقتصادية 2030. ونحن نتطلع لتطوير وتنمية قطاع النفط والغاز في المملكة، عبر تبني ممارسات أكثر استدامة للتزود بالطاقة، ومواصلة مساعيها الموجهة نحو اعتماد سبل أكثر كفاءة لاستغلال مصادر الطاقة البديلة في المملكة."

المسؤولة، واعتماد ركائز الحوكمة البيئية والاجتماعية والمؤسسية في المملكة."

ومن جانب آخر، صرح الدكتور عابد السعدون، رئيس مجلس إدارة "إبيكورب" قائلاً: "تتمحور مهمتنا في المساهمة بدورنا في تنمية وتعزيز كل من قطاع البترول وقطاع الطاقة العربي. ولا يتم ذلك إلا عبر الاستثمار وتقديم الخدمات الاستشارية وتوفير الحلول المالية لطاقة المستقبل. ويشهد إبرام هذه المذكرة على دعمنا المتواصل وتركيزنا الدائم على دعم قطاع الطاقة العربي في رحلة انتقاله نحو الطاقة المسؤولة، وذلك بما يمكن القوى العاملة، ويساند تطلعات التنمية الاجتماعية والاقتصادية."

وعلق بدوره السيد خالد بن علي الرويغ الرئيس التنفيذي لـ "إبيكورب": "بصفتنا مؤسسة مالية متعددة الأطراف، ومتفردة في المنطقة بخبرتها الواسعة في مجال توفير الحلول المالية للطاقة المستدامة، يسرنا في "إبيكورب" أن نتعاون مع الشركة القابضة للنفط والغاز. ونطمح عبر هذه الشراكة لدعم مبادراتها الاستراتيجية لدورها المحوري في تعزيز مستقبل قطاع الطاقة البحريني. كما نتطلع للعمل الجاد على تقديم الاستشارات المالية بشأن مشاريع ومبادرات الطاقة



التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية أغسطس 2022

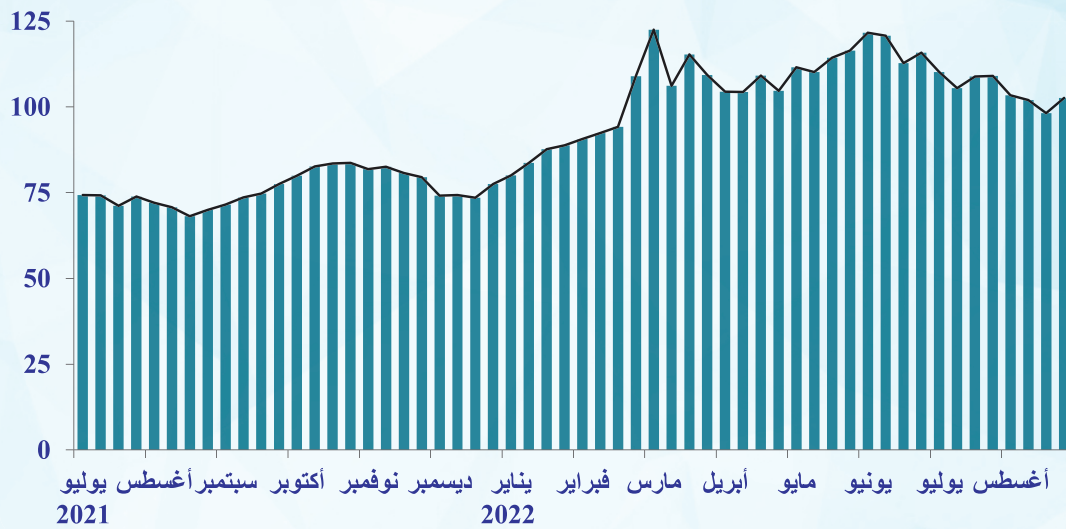
أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير أحدث توقعات منظمة أوبك إلى تراجع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال أغسطس 2022 إلى 101.9 دولار للبرميل، أي بنسبة انخفاض تبلغ 6.1% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2022 إلى 105.15 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 50.4% مقارنة بعام 2021.

يذكر أن متوسط أسعار سلة خامات أوبك قد انخفض خلال شهر يوليو 2022 بنسبة 7.8% (9.2 دولار للبرميل) مقارنة بالشهر السابق، ليصل إلى 108.6 دولار للبرميل. يعزى ذلك بشكل رئيسي إلى عمليات البيع في أسواق العقود الآجلة وسط تقلبات مرتفعة، مدفوعة بتزايد حالة عدم اليقين حيال الاقتصاد العالمي ونمو الطلب على الطاقة، إلى جانب المخاوف من أن رفع البنوك المركزية لأسعار الفائدة من شأنه أن يبطئ النشاط الاقتصادي. كما أدى انخفاض هوامش التكرير في المراكز الرئيسية، وارتفاع المخزونات النفطية التجارية لدول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى زيادة الضغط الهبوطي على الأسعار.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2021-2022 (دولار / برميل)



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

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2022 ليصل إلى نحو 98.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع بلغت 0.8% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 1% ليصل إلى نحو 45.4 مليون برميل/يوم، كما انخفض طلب باقي دول العالم بنسبة 0.7% ليصل إلى نحو 53.1 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2022 ليصل إلى نحو 99.9 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع ارتفاع طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية إلى نحو 46.7 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب باقي دول العالم إلى نحو 53.2 مليون برميل/يوم.

تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر يوليو 2022 بنحو 1.4 مليون ب/ي، أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 100.4 مليون ب/ي. فقد ارتفع إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 1.8% ليصل إلى نحو 66.1 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 0.6% لتصل إلى نحو 34.3 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر يوليو 2022 بنحو 549 ألف ب/ي، أي بنسبة 1.4% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 40.3 مليون ب/ي، حيث ارتفعت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة أوبك+ بنسبة 1.7% لتصل إلى نحو 15.3 مليون ب/ي، كما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 1.2% لتصل إلى نحو 25 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر يوليو 2022 بمقدار 151 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.760 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري أغسطس وسبتمبر 2022 ليصل إلى 9.049 مليون ب/ي. وفي تطور آخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 8 حفارات خلال شهر يوليو 2022 ليلعب 670 حفارة.

إنتاج النفط الصخري وعدد الحفارات العاملة في الولايات المتحدة الأمريكية



المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions August 2022

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر يوليو 2022 بمقدار 36 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2717 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 30 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1612 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر يوليو 2022 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, Oct. 2021 and August 2022.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر يوليو 2022 بنسبة 2.5% لتصل إلى حوالي 6.7 مليون ب/ي، كما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 11.7% لتبلغ حوالي 3.7 مليون ب/ي.

ارتفعت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر يوليو 2022 بنسبة 7.5% لتصل إلى حوالي 2.1 مليون ب/ي، بينما انخفضت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 4.2% لتبلغ حوالي 6 مليون ب/ي.

ثانيًا: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

انخفض المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر يوليو 2022 إلى 7.28 دولار لكل مليون (و ح ب).

انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يونيو 2022 بمقدار 1.1 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 14.49 دولار لكل مليون (و ح ب)، وانخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.88 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 13.63 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 0.63 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 14.63 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 1.18 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 16.25 دولار لكل مليون (و ح ب).

2. الصادرات

بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 2.825 مليون طن خلال شهر يونيو 2022، مستأثرة بحصة بلغت 19.2% من الإجمالي.



ملحق الجداول



الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2020-2022
Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2020-2022
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	2022	2021	2020	
January	85.2	54.4	65.1	يناير
February	94.0	61.1	55.5	فبراير
March	113.5	64.6	33.9	مارس
April	105.6	63.2	17.7	أبريل
May	113.9	66.9	25.2	مايو
June	117.7	71.9	37.1	يونيو
July	108.6	73.5	43.4	يوليو
August	101.9	70.3	45.2	أغسطس
September		73.9	41.5	سبتمبر
October		82.1	40.1	أكتوبر
November		80.4	42.6	نوفمبر
December		74.4	49.2	ديسمبر
First Quarter	97.6	60.0	51.5	الربع الأول
Second Quarter	112.4	67.3	26.6	الربع الثاني
Third Quarter		72.6	43.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		79	44.0	الربع الرابع
Annual Average*	105.3	69.9	41.5	المتوسط السنوي*

* Estimation 2022.

*تقديرات 2022

الجدول - 1: المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك*، 2021 - 2022
Table- 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2021-2022
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

2022	2021	الأسبوع Week	الشهر Month	2022	2021	الأسبوع Week	الشهر Month
110.1	74.3	1	يوليو July	80.0	52.7	1	يناير January
105.4	74.2	2		83.7	55.2	2	
108.8	71.2	3		87.7	54.9	3	
109.0	73.9	4		88.8	54.8	4	
103.4	72.0	1	أغسطس August	90.6	57.4	1	فبراير February
102.0	70.7	2		72.4	60.3	2	
98.2	68.1	3		74.2	62.6	3	
102.6	70.0	4		108.9	63.9	4	
99.4	71.5	1	سبتمبر September	122.5	63.9	1	مارس March
	73.6	2		106.1	67.1	2	
	74.7	3		115.3	65.8	3	
	77.5	4		109.3	62.3	4	
	79.9	1	أكتوبر October	104.4	61.2	1	أبريل April
	82.6	2		104.3	63.3	2	
	83.5	3		109.1	64.2	3	
	83.6	4		104.7	64.6	4	
	81.9	1	نوفمبر November	111.6	66.8	1	مايو May
	82.5	2		110.2	66.8	2	
	80.7	3		114.3	66.3	3	
	79.5	4		116.4	67.5	4	
	74.14	1	ديسمبر December	121.6	69.4	1	يونيو June
	74.27	2		120.7	70.7	2	
	73.55	3		112.8	72.2	3	
	77.50	4		115.8	73.6	4	

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

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

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

الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2020-2022
Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes. 2020-2022
(دولار / برميل - \$/Barrel)

	غرب تكساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبي Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مريان 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 2020	39.4	41.7	41.7	42.3	40.1	43.0	42.0	41.6	42.1	41.9	41.5	متوسط عام 2020
Average 2021	68.0	70.5	70.6	69.2	69.0	69.9	70.3	69.7	70.7	70.5	69.9	متوسط عام 2021
January 2021	52.1	55.0	54.7	54.8	53.1	54.9	54.8	54.7	55.1	54.8	54.4	يناير 2021
February	59.1	61.6	62.2	60.8	60.8	61.0	61.3	61.4	62.4	61.5	61.1	فبراير
March	62.4	65.1	65.6	64.4	63.6	64.3	64.9	65.2	65.8	65.2	64.6	مارس
April	61.7	63.8	64.5	62.9	62.1	63.4	63.8	63.5	64.0	64.1	63.2	أبريل
May	65.2	67.4	68.5	66.4	66.2	66.8	67.5	67.0	67.8	67.7	66.9	مايو
June	71.4	72.6	73.0	71.5	71.0	72.3	72.5	71.8	72.3	72.8	71.9	يونيو
July	72.6	74.1	75.0	72.8	73.6	73.6	73.8	73.4	75.3	74.2	73.5	يوليو
August	67.7	71.4	70.8	69.4	69.5	69.9	71.1	70.4	71.1	71.4	70.3	أغسطس
September	71.5	74.9	74.4	72.6	72.8	73.4	74.9	73.8	73.9	75.0	73.9	سبتمبر
October	81.4	83.3	83.5	81.5	81.6	82.7	82.7	81.5	83.5	82.8	82.1	أكتوبر
November	79.1	81.7	81.4	80.3	80.3	82.1	81.1	79.6	82.0	80.8	80.4	نوفمبر
December	71.9	75.4	74.1	73.3	73.4	74.6	75.4	74.1	75.5	75.5	74.4	ديسمبر
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		112.6	102.9	114.0	106.0	109.2	105.4	115.8	109.0	108.6	يوليو

Source: OAEPC - Economics Department, and OPEC Reports.

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



الجدول - 4: المتوسط الشهري للأسعار الفورية للمنتجات النفطية في الأسواق المختلفة، 2020-2022
Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2020 -2022
(دولار / برميل - \$ / Barrel)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين الممتاز Premium Gasoline	السوق	
Average 2020	Singapore	39.6	49.2	46.6	سنغافورة	متوسط عام 2020
	Rotterdam	40.9	49.2	51.3	روتردام	
	Mediterranean	43.6	48.6	45.4	البحر المتوسط	
	US Gulf	34.7	44.9	51.9	الخليج الامريكي	
Average 2021	Singapore	75.7	77.4	80.3	سنغافورة	متوسط عام 2021
	Rotterdam	69.1	78.3	85.9	روتردام	
	Mediterranean	70.5	77.7	80.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	59.8	73.9	91.4	الخليج الامريكي	
July-21	Singapore	77.7	79.6	85.1	سنغافورة	يوليو 2021
	Rotterdam	71.1	80.3	91.1	روتردام	
	Mediterranean	72.1	80.1	86.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	61.0	75.2	99.5	الخليج الامريكي	
Aug.-21	Singapore	73.6	76.2	81.1	سنغافورة	أغسطس 2021
	Rotterdam	68.5	77.7	90.7	روتردام	
	Mediterranean	70.0	77.5	84.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	60.9	72.6	97.0	الخليج الامريكي	
Sep.-21	Singapore	79.5	82.6	84.1	سنغافورة	سبتمبر 2021
	Rotterdam	73.9	84.4	93.9	روتردام	
	Mediterranean	75.3	84.0	87.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	65.1	79.0	97.9	الخليج الامريكي	
Oct.-21	Singapore	93.1	95.1	98.5	سنغافورة	أكتوبر 2021
	Rotterdam	81.7	96.9	103.5	روتردام	
	Mediterranean	83.4	96.4	96.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	72.9	93.0	106.5	الخليج الامريكي	
Nov.-21	Singapore	90.7	91.1	95.0	سنغافورة	نوفمبر 2021
	Rotterdam	77.7	92.8	100.8	روتردام	
	Mediterranean	79.6	91.9	91.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	66.3	86.7	101.3	الخليج الامريكي	
Dec.-21	Singapore	84.5	85.7	87.9	سنغافورة	ديسمبر 2021
	Rotterdam	73.6	86.4	90.5	روتردام	
	Mediterranean	75.7	85.0	84.9	البحر المتوسط	
	US Gulf	63.5	79.7	93.1	الخليج الامريكي	
Jan.-22	Singapore	97.4	99.0	98.0	سنغافورة	يناير 2022
	Rotterdam	83.0	101.2	102.5	روتردام	
	Mediterranean	85.6	99.7	96.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	74.9	95.1	105.1	الخليج الامريكي	
Feb.-22	Singapore	109.2	110.3	110.7	سنغافورة	فبراير 2022
	Rotterdam	90.8	112.8	114.1	روتردام	
	Mediterranean	92.3	110.2	108.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	80.0	104.7	117.0	الخليج الامريكي	
Mar.-22	Singapore	136.3	142.1	131.1	سنغافورة	مارس 2022
	Rotterdam	109.7	156.5	135.0	روتردام	
	Mediterranean	114.7	153.1	128.6	البحر المتوسط	
	US Gulf	93.4	136.7	140.8	الخليج الامريكي	
Apr.-22	Singapore	137.2	148.4	126.7	سنغافورة	أبريل 2022
	Rotterdam	97.6	151.5	133.4	روتردام	
	Mediterranean	104.1	147.0	126.0	البحر المتوسط	
	US Gulf	89.4	137.2	143.3	الخليج الامريكي	
May-22	Singapore	144.0	152.9	146.9	سنغافورة	مايو 2022
	Rotterdam	100.7	152.4	166.1	روتردام	
	Mediterranean	107.0	148.6	148.8	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.8	140.1	172.2	الخليج الامريكي	
Jun.-22	Singapore	168.6	176.6	155.1	سنغافورة	يونيو 2022
	Rotterdam	100.2	179.3	188.5	روتردام	
	Mediterranean	107.0	173.1	169.7	البحر المتوسط	
	US Gulf	94.7	152.5	193.1	الخليج الامريكي	
July-22	Singapore	136.2	144.8	121.6	سنغافورة	يوليو 2022
	Rotterdam	89.3	153.3	158.0	روتردام	
	Mediterranean	95.6	142.5	139.5	البحر المتوسط	
	US Gulf	84.9	124.5	152.0	الخليج الامريكي	

Source: OPEC - Monthly Oil Market Report

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.

الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2022 - 2020
Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2020 - 2022
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction	البحر المتوسط / البحر المتوسط *** Med/Med ***	الشرق الأوسط / الغرب ** Middle East/West**	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه
Period				الفترة
Average 2020	88	40	60	متوسط عام 2020
Average 2021	96	22	35	متوسط عام 2021
July 2021	89	22	31	يوليو 2021
August	86	21	31	أغسطس
September	89	22	36	سبتمبر
October	109	24	42	أكتوبر
November	117	24	43	نوفمبر
December	105	24	40	ديسمبر
January 2022	94	18	36	يناير 2022
February	116	17	35	فبراير
March	161	23	44	مارس
April	199	31	50	أبريل
May	139	25	42	مايو
June	169	27	46	يونيو
July	209	35	58	يوليو

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

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

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول - 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2022 - 2020
Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2020 - 2022
(نقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * Med/N-WE *	البحر المتوسط / البحر المتوسط * Med/Med*	الشرق الأوسط / الشرق * Middle East/East*	الاتجاه
Period				الفترة
Average 2020	156	147	122	متوسط عام 2020
Average 2021	154	144	105	متوسط عام 2021
July 2021	130	120	84	يوليو 2021
Aug.	125	116	123	أغسطس
September	121	115	114	سبتمبر
October	154	145	114	أكتوبر
November	156	146	118	نوفمبر
December	250	240	129	ديسمبر
January 2022	177	168	100	يناير 2022
February	218	209	98	فبراير
March	248	240	185	مارس
April	300	290	189	أبريل
May	359	349	298	مايو
June	477	467	310	يونيو
July	285	275	285	يوليو

* 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 2020 - 2022
Table -7 : World Oil Demand 2020 - 2022
(مليون برميل / اليوم - Million b/d)

	* 2022		2021					2020	
	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	المعدل Average	
Arab Countries	6.8	7.0	7.0	6.8	6.8	6.5	5.6	6.6	الدول العربية
OAPEC	5.7	5.9	5.9	5.7	5.7	5.4	1.1	5.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	42.4	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	45.4	45.9	44.8	46.7	45.8	44.1	22.8	42.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	25.0	24.9	24.3	25.0	24.8	24.4	11.9	22.6	الأمريكيتين
Europe	13.3	13.1	13.1	13.9	13.9	12.6	7.7	12.4	أوروبا
Asia Pacific	7.1	7.9	7.4	7.8	7.1	7.0	51.7	7.1	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	53.1	53.5	52.3	53.5	51.9	51.6	21.4	49.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	22.6	22.3	21.3	21.6	21.1	21.1	4.4	20.2	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	4.2	4.5	4.2	4.4	4.1	4.0	6.2	4.1	أفريقيا
Latin America	6.3	6.3	6.2	6.3	6.4	6.1	14.1	5.9	أمريكا اللاتينية
China	14.8	14.7	14.9	15.4	14.9	15.0	4.9	13.8	الصين
Eurasia	4.5	4.9	4.8	5.0	4.7	4.7	0.8	4.5	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	94.1	0.7	دول أوروبا الأخرى
World	98.6	99.4	96.9	100.1	97.6	95.5	94.1	91.2	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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

الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2020 - 2022
Table -8 : World Oil and NGL Supply, 2020-2022
(مليون برميل يوميا - Million b/d)

	* 2022		2021				2020		
	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	المعدل Average	
Arab Countries	29.5	29.2	27.4	28.7	28.0	26.6	26.4	27.1	الدول العربية
OAPEC	28.4	28.1	26.3	27.6	26.9	25.5	25.3	26.0	الدول الأعضاء في أوبك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	34.0	33.7	31.6	33.0	32.2	30.8	30.4	30.8	الأوبك
Crude Oil	28.6	28.4	26.4	27.7	26.9	25.5	25.2	25.7	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	سوائل الغاز الطبيعي وبنفوط غير تقليدية
OECD	30.3	30.1	29.4	30.4	29.5	29.1	28.6	29.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	26.3	25.9	25.2	26.1	25.2	25.2	24.1	24.7	الأمريكيتين
Europe	3.4	3.7	3.8	3.8	3.8	3.5	4.0	3.9	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	آسيا/المحيط الهادئ
Non-OECD	31.9	32.9	31.9	32.2	31.8	31.9	31.7	31.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.5	6.5	6.5	الشرق الأوسط ودول آسيا أخرى
Africa	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	أفريقيا
Latin America	6.1	6.1	6.0	5.8	6.1	6.0	5.9	6.0	أمريكا اللاتينية
China	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	الصين
Eurasia	13.4	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	13.5	أوراسيا
Other Europe	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	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	عوائد التكرير
World	98.5	99.1	95.1	97.7	95.7	93.9	92.9	93.7	العالم

* Estimates .

* أرقام تقديرية.

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

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



جدول رقم (9) Table No المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر يوليو 2022
Table - 9 : Global Oil Inventories. July 2022
(مليون برميل في نهاية الشهر - Million bbl - End in Month)

	التغير عن يوليو 2021 Change from July 2021	يوليو 2021 Jul-21	التغير عن يونيو 2022 Change from June 2022	يونيو 2022 Jun-22	يوليو 2022 Jul-22	
Americas	(73)	1553	28	1452	1480	الأمريكتين:
Crude	(33)	619	9	577	586	نפט خام
Products	(40)	934	19	875	894	منتجات نفطية
Europe	(47)	954	2	905	907	أوروبا:
Crude	2	336	1	337	338	نפט خام
Products	(49)	618	1	568	569	منتجات نفطية
Asia Pacific	(15)	345	7	323	330	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(6)	114	8	100	108	نפט خام
Products	(9)	231	(1)	223	222	منتجات نفطية
OECD ¹	(135)	2852	36	2681	2717	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(37)	1069	18	1014	1032	نפט خام
Products	(98)	1783	19	1666	1685	منتجات نفطية
Non - OECD ¹	38	2916	(22)	2976	2954	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	172	1278	13	1437	1450	نפט على متن الناقلات
World Commercial ¹	(97)	5768	14	5657	5671	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(203)	1815	(30)	1642	1612	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(127)	8860	(3)	8736	8733	إجمالي المخزون العالمي **

1) Excludes Oil at Sea.

2) Includes Oil at Sea and strategic reserves.

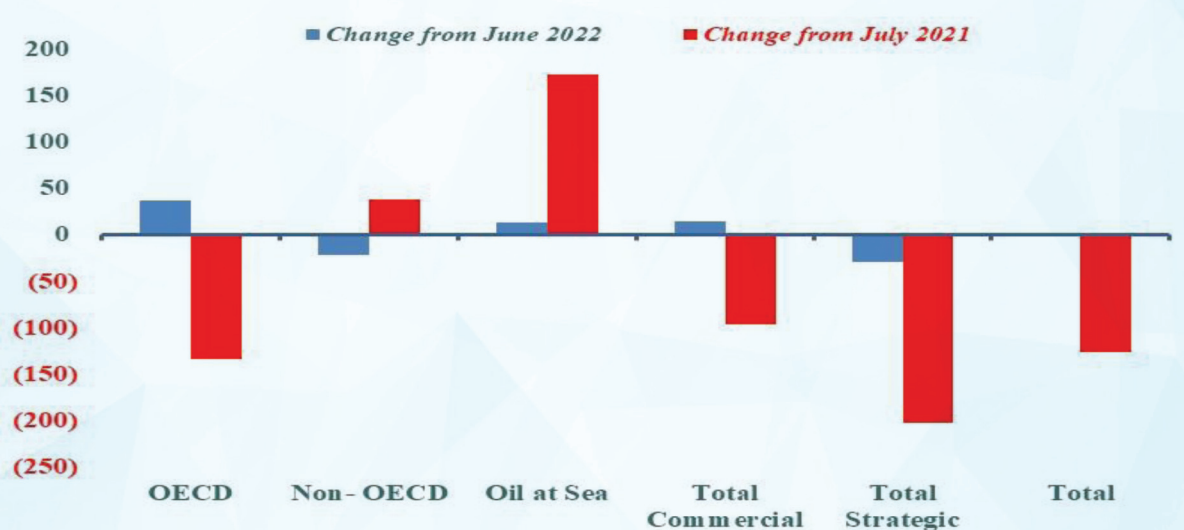
Source: Oil Market Intelligence, Oct. 2021& Aug. 2022

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

Oil Market Intelligence, Oct. 2021& Aug. 2022 المصدر

Tables Annex

Change in Global Inventories at the End of July 2022 (million bbl)



Source: Oil Market intelligence, Oct. 2021 and August 2022.

4. Oil Trade

US Oil Imports and Exports

- US crude oil imports in July 2022, increased by 2.5% from the previous month level to reach about 6.7 million b/d, and US crude oil exports increased by 11.7% to reach about 3.7 million b/d.
- US petroleum products imports in July 2022 increased by 7.5% from the previous month level to reach about 2.1 million b/d, whereas US petroleum products exports decreased by 4.2% to reach 6 million b/d.

Second: Natural Gas Market

1. Prices

- The average spot price of natural gas at the Henry Hub decreased in July 2022 to reach \$7.28/million BTU.
- The price of Japanese LNG imports in June 2022 decreased by \$1.1/m BTU to reach \$14.49/m BTU, the price of Chinese LNG imports decreased by \$0.88/m BTU to reach \$13.63/m BTU. Whereas the price of Korean LNG imports increased by \$0.63/m BTU to reach \$14.63/m BTU, and the price of Taiwan LNG imports increased by \$1.18/m BTU to reach \$16.25/m BTU.

2. Exports

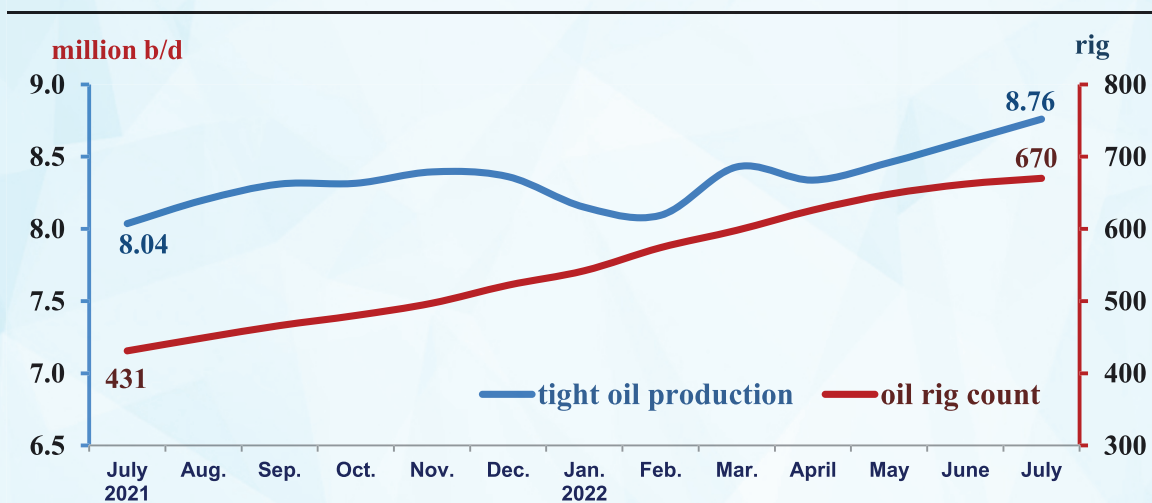
Arab LNG exports to Japan, South Korea and Taiwan were about 2.825 million tons in June 2022 (a share of 19.2% of total imports).



Projections indicate that world oil demand is expected to increase in Q3 2022 to reach 99.9 million b/d. As Demand in OECD countries is expected to increase to reach 46.7 million b/d. And demand in Non-OECD countries is expected to increase to reach 53.2 million b/d.

- Primary estimates indicate that **world** crude oil and NGLs/condensates total supplies in July 2022, increased by 1.4 million b/d or 1.4% comparing with previous month level to reach 100.4 million b/d. Non-OPEC supplies increased by 1.8% to reach 66.1 million b/d. And OPEC supplies increased by 0.6% to reach 34.3 million b/d.
- **OPEC+** crude oil total supplies in July 2022, is increased by 549 thousand b/d, or 1.4% comparing with previous month level to reach 40.3 million b/d. Non-OPEC supplies, which are members in OPEC+, increased by 1.7% to reach 15.3 million b/d. And OPEC-10 supplies, which are members in OPEC+, increased by 1.2% to reach 25 mb/d.
- US tight oil production increased in July 2022 by 151 thousand b/d compared to previous month level to reach 8.760 million b/d. Production is expected to continue rising in August and September 2022 to reach 9.049 million b/d. On other development, US oil rig count increased in July 2022 by 8 rigs, to stand at 670 rigs.

US tight oil production and oil rig count



Source: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions August 2022.

3. Oil Inventories

- OECD commercial inventories in July 2022 increased by 36 million barrels from the previous month level to reach 2717 million barrels, whereas strategic inventories decreased by 30 million barrels from the previous month level to reach 1612 million barrels.

Monthly Report on Petroleum Developments In The World Markets

August 2022

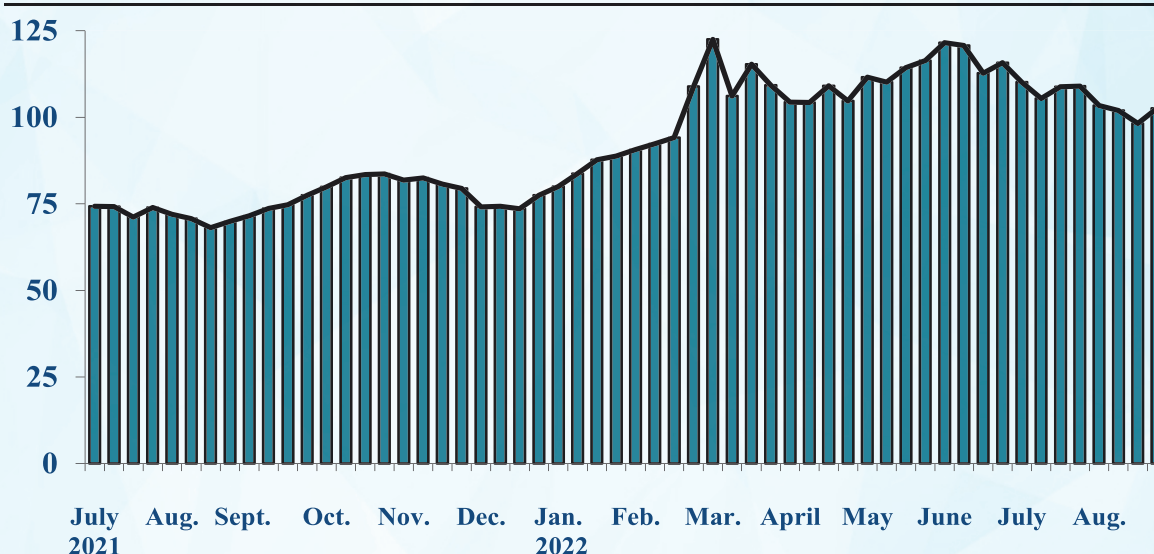
First: World Oil Markets

1. Oil Prices

OPEC primary estimates indicate that OPEC Reference Basket price decreased in August 2022 by 6.1% compared to the previous month, to reach \$101.9/bbl. While annual price of OPEC Basket is estimated to increase in 2022 by 50.4% compared to 2021, to reach \$105.15/bbl.

It's worth mentioning that, OPEC Reference Basket decreased in July 2022 by 7.8% or \$9.2/bbl compared to the previous month, to reach \$108.6/bbl. This is mainly attributed to selloffs in futures markets amid elevated volatility, which was driven by growing uncertainty about the global economy and energy demand growth, along with concerns that rising interest rates from central banks would slow economic activity. decline in refining margins in major hubs and build in commercial OECD oil stocks added downward pressure on prices.

Weekly Average Spot Prices of OPEC Basket of Crudes, 2021-2022 (\$/bbl)



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

2. Supply and Demand

- Primary estimates indicate that world oil demand is decreased in Q2 2022 by 0.8% compared with previous quarter, to reach 98.6 million b/d. As demand in OECD countries decreased by 1% to reach 45.4 million b/d. And demand in Non-OECD countries decreased by 0.7% to reach 53.1 million b/d.



Monthly Report on Petroleum Developments in The World Markets



Sustainable Development Goals. With APICORP's experience, we can expect this partnership to accelerate the energy transition and adoption of ESG principles in Bahrain."

Dr Abed Al-Saadoun, Chairman of the APICORP Board, said: "Our mission is to contribute to the development and transformation of the Arab hydrocarbon and energy industries through equity, debt financing and advisory services and provide the Arab energy sector with financial solutions for the energy of tomorrow. The MoU with nogaholding is a testament to our focus on our goals in supporting the Arab energy sector in a balanced energy transition that enables socioeconomic growth and workforce empowerment."

Khalid Ali Al Ruwaigh, Chief Executive Officer of APICORP, said: "Being the region's only multi-lateral financial institution with

established experience in financial services and solutions for sustainable energy, APICORP is delighted to partner with nogaholding and support its commendable strategic initiatives that aim to improve the Bahraini energy sector. We will work closely with nogaholding to strengthen corporate sustainability and ESG practices, provide financial advisory on sustainable energy projects and support on effective structuring and arranging of financing. This partnership will help APICORP to cement its legacy of providing financial services for impact."

Mark Thomas, Group Chief Executive Officer, nogaholding, added: "We are proud to be signing this MoU with an esteemed company like APICORP. The knowledge-sharing aspect of this partnership will provide nogaholding with opportunities that will help bolster the future of Bahrain's energy sector, enabling us to take on additional projects, in line with the Kingdom of Bahrain's Vision 2030. We look forward to revitalizing our oil and gas sector while moving towards a more sustainable method of energizing the Kingdom and exploring avenues that lead to more efficient and alternative energy sources."



APICORP AND NOGAHOLDING SIGN MOU TO PROMOTE COLLABORATION

The Oil and Gas Holding Company B.S.C (c) (nogaholding) and the Arab Petroleum Investments Corporation (APICORP) signed a memorandum of understanding (MoU) to promote collaboration between the two entities.

Under the MoU, nogaholding will leverage APICORP's experience as a partner to the Arab energy sector to support the company's strategic initiatives and projects that will be crucial to the future of the Kingdom of Bahrain's energy sector. This includes sharing knowledge and best practices on Environment, Social and Governance (ESG) aspects, sustainability initiatives, and green financing.

The MoU was signed by APICORP Chief Executive Officer, Mr Khalid Ali Al Ruwaigh and nogaholding Group Chief Executive Officer, Mr Mark Thomas. The signing ceremony was attended by His Excellency

Dr Mohammed bin Mubarak Bin Daina, Minister of Oil and Environment, Special Envoy for Climate Affairs, and nogaholding Board Member and the Deputy Minister of Energy, Chairman of the Board – APICORP, Dr Aabed Al Saadoun, alongside a number of other officials from both parties.

Commenting on the MoU, His Excellency Dr Bin Daina said, "We are delighted to witness this partnership between two entities focusing on the development of the Arab energy sector and exchanging knowledge for the benefit of communities. The Kingdom has taken massive strides in the development of the oil and gas sector while responsibly working on meeting the decarbonization mandates as pledged by His Royal Highness Prince Salman bin Hamad Al Khalifa, the Crown Prince and Prime Minister of the Kingdom of Bahrain at COP26, as well as the United Nations

Award will drive offshore operational efficiencies and support ADNOC's objective to achieve 5 million barrels of daily crude oil production capacity by 2030

Over 80% of the award value will flow back into the UAE's economy under ADNOC's In-Country Value program



Award reinforces ADNOC L&S's key role in enabling ADNOC's broader expansion plans and its position as the region's largest shipping and integrated logistics company

& Services. We are committed to continuing to seize growth opportunities and deliver more value to ADNOC and this announcement is another milestone in that journey. These vessels represent an important opportunity for growth and diversification for ADNOC L&S and will be a critical enabler of ADNOC Offshore's growth."

The self-propelled jack-up barges will be hired along with manpower and equipment. The barges will be utilized for rig-less well intervention and pre- and post-drilling operations, as well as for topside maintenance and integrity restoration activities at our offshore assets.

Instead of these services being provided through several discrete, operationally specific contracts, all requirements have been unified in line with ADNOC's smart approach of centralizing procurement and operational logistics management. This provides ADNOC Offshore and its strategic partners with operational flexibility while enabling cost efficiencies and single point responsibility by ADNOC L&S.

The award underpins the continued investment and development at ADNOC Offshore and ensures the responsible acceleration of growth and greater value for the UAE, ADNOC and its strategic partners.



ADNOC ANNOUNCES \$1.17 BILLION CONTRACT FOR JACK-UP BARGES TO SUPPORT PRODUCTION CAPACITY GROWTH

Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) announced a \$1.17 billion (AED4.3 billion) contract for the hire of 13 self-propelled jack-up barges to drive offshore operational efficiencies and support the expansion of its crude oil production capacity to five million barrels per day (mmbpd) by 2030.

أدنوك
ADNOC



The five-year contract was awarded by ADNOC Offshore to ADNOC Logistics & Services (ADNOC L&S) and underpins the world-class capabilities within ADNOC’s group companies. Over 80% of the award value will flow back into the UAE’s economy under ADNOC’s successful In-Country Value (ICV) program, supporting local economic growth and diversification.

The 13 self-propelled jack-up barges are multi-purpose assets that enable rig-less operations and maintenance with single point responsibility provided by ADNOC L&S, enabling enhanced efficiencies. The barges, which will be deployed across ADNOC’s offshore fields, are equipped to support a wide scope of operations, including project work, maintenance and accommodation.


Ahmad Sager Al Suwaidi, ADNOC Offshore CEO, said: “This significant award to ADNOC Logistics & Services will help deliver our production capacity expansion in the offshore and directly support ADNOC’s strategic growth objective of 5 million barrels of daily oil production capacity by 2030. ADNOC L&S



“Contract to hire 13 jack-up barges awarded by ADNOC Offshore to ADNOC Logistics & Services (L&S), underpinning the world-class capabilities within ADNOC’s Group Companies”

have a proven track record in the industry and their best-in-class expertise, together with the ready availability of these self-propelled jack-up barges, will help us drive efficiencies and flexibility while cementing ADNOC’s position as a leading low cost and low carbon energy producer. Critically, the award enables very high ICV, which can stimulate new business opportunities to support the growth and diversification of UAE’s economy in line with the directives of our wise Leadership.”

Speaking on the contract, Captain Abdulkareem Al Masabi, ADNOC Logistics & Services CEO, said: “We are extremely proud to continue the decades-long relationship between ADNOC Offshore and ADNOC Logistics



Operated by Eni, discovery indicates a further 1 – 1.5 TSCF of natural gas in place, from a deeper zone while unlocking a new reservoir

Find was enabled by new insights, informed by the world's largest combined onshore and offshore three-dimensional (3D) mega seismic survey

This significant find builds on the initial finding in February 2022 from a shallower target, taking the total amount of gas in place from this single well to 2.5 - 3.5 TSCF.

A consortium, led by Eni and PTT Exploration and Production Public Company Limited (PTTEP), was awarded the exploration rights for Offshore Block 2 in 2019 as part of ADNOC's debut competitive block bid round.

Yaser Saeed Almazrouei, ADNOC Upstream Executive Director, said: "This discovery further highlights how ADNOC's accelerated exploration and development program is identifying untapped hydrocarbon resources, creating long-term value for the UAE. We are particularly pleased to see Eni and PTTEP pursuing deeper zones, which has demonstrated additional potential resources in place. We look forward to continuing to work with all our strategic partners to sustainably identify and further unlock Abu Dhabi's hydrocarbon resources."

Both discoveries leveraged insights from ADNOC's ongoing 3D mega seismic survey, underpinning the important role the survey is playing as it utilizes state-of-the-art technologies to help identify new hydrocarbon resources across the Emirate of Abu Dhabi.

This latest discovery builds on previously announced exploration concession discoveries.



Discovery highlights success of ADNOC's accelerated exploration and development program and its expanded approach to strategic partnerships



. In May 2022, ADNOC also announced the discovery of approximately 100 million barrels of oil in place in Abu Dhabi's Onshore Block 3, operated by Occidental, while in December 2021, up to 1 billion barrels of oil equivalent (BBOE) in Onshore Block 4 Exploration Concession, which is operated by INPEX/JODCO was confirmed.

ADNOC launched Abu Dhabi's first and second competitive block bid rounds in 2018 and 2019 respectively, offering a set of major onshore and offshore blocks to international companies, on behalf of the Government of Abu Dhabi. Based on existing data from detailed petroleum system studies, seismic surveys, exploration and appraisal wells data, estimates suggest the blocks hold multiple billion barrels of oil and multiple trillion cubic feet of natural gas.



ADNOC ANNOUNCES SECOND GAS DISCOVERY FROM OFFSHORE BLOCK 2 EXPLORATION CONCESSION IN ABU DHABI

Second find in 2022 from first exploration well in Abu Dhabi's Offshore Block 2 Exploration Concession almost doubling the discovered field volume



Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) announced a second discovery of natural gas resources in the first exploration well in Abu Dhabi's Offshore Block 2 Exploration Concession, operated by Eni. The discovery from a new deeper reservoir indicates between 1 – 1.5 trillion standard cubic feet (TSCF) of raw gas in place.



OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك
منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول



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



www.oapecorg.org



KUWAIT NATIONAL PETROLEUM COMPANY: EXPORTING THE FIRST SHIPMENT OF LOW-SULFUR MOTOR FUEL FROM KUWAIT TO ASIAN MARKETS



The Kuwait National Petroleum Company (KNPC) announced on 3 August 2022, the export of the first shipment of low-sulfur gasoline (auto fuel) and aromatic compounds, in compliance with the latest international environmental standards and specifications, to Asian markets.

The Executive Vice President for Administrative and Commercial Affairs and spokesperson for the company, Ahed Al Khorayef, told Kuwait News Agency (KUNA) that the quantity of this shipment amounted to about 35,000 tons, which was produced by Mina Al Ahmadi Refinery and was exported in cooperation and coordination with the global marketing sector of the Kuwait Petroleum Corporation.

Al Khorayef explained that the company has benefited from the advanced capabilities provided by the Environmental

Fuel Project in the production of clean automobile fuels that are in accordance with international standards. He stressed that the company has the ability to meet the local market's needs of this "important" product and export the surplus to foreign

markets, pointing to the growing global demand for motor fuel, especially after the recent global crises, which made the global marketing sector in KPC expand in targeting new markets to sell the company's products. Including Southeast Asia and Europe markets.

He pointed out that the qualitative development of the company's production capabilities gave the corporation greater competitive opportunities to market these products and thus achieve a higher financial return that supports the country's national economy. (Kuwaiti Oil Ministry Website)

the ceremony included Mr. Sechul Oh, President & CEO of Samsung C&T Corporation and other senior executives from QatarEnergy and Samsung C&T.

Commenting on the occasion, His Excellency Mr. Saad Sherida Al Kaabi said: “This IC Solar

project is a major step in the implementation of our strategy to diversify Qatar’s energy resources and to increase the reliance on high-efficiency renewable energy, which is a cornerstone for a sustainable future. It also reaffirms our commitment towards delivery on QatarEnergy’s Sustainability Strategy and our mid-term target of having 5 GW of solar generated power by 2035. It also gives me great pleasure that this landmark project marks the first investment for our newly formed, wholly owned subsidiary, QatarEnergy Renewable Solutions, which will invest in and hold all our renewables and other sustainable initiatives going forward.”

This is the second utility-scale solar project in Qatar. Along with Al Kharsaa Solar PV Power Plant, which is currently under construction, the IC Solar project will increase Qatar’s renewable energy generation capacity to 1.675 GW by 2024. The project will utilize high-efficiency bifacial



modules mounted on single-axis trackers as well as cleaning robots that will operate daily to minimize losses due to soiling by removing dust from the PV modules. This will maximize the additional energy yield produced by the bifacial modules.

The project’s power generation capacity is strategically distributed between the two main industrial cities in Qatar, MIC and RLIC. MIC will have a 417 MW plant and RLIC will have a 458 MW plant. The two plants will occupy a combined area of 10 square kilometers.

The approximately 2.3 billion Qatari Riyals IC Solar project will result in direct emissions reduction of more than 28 million tons of CO₂ over its lifetime. The output of both plants will contribute to the reduction of QatarEnergy’s GHG footprints from its facilities in RLIC and MIC, most notable its NFE and NFS LNG expansion projects, in addition to expanding grid capacity in other locations.





QATARENERGY

AWARDS CONTRACT TO BUILD TWO MEGA-SOLAR POWER PLANTS TO GENERATE 875 MW OF RENEWABLE ELECTRICITY

QatarEnergy announced awarding the Engineering, Procurement and Construction (EPC) contract for its industrial cities solar power project (IC Solar). This project includes 2 large scale photovoltaic (or PV) solar power plants to be built in Mesaieed Industrial City (MIC) and Ras Laffan Industrial City (RLIC) and is expected to start electricity production by the end of 2024.

The announcement was made at a special ceremony held in Doha to sign the EPC contract between QatarEnergy Renewable Solutions and Samsung C&T, which has been selected as the contractor to execute the project.

QatarEnergy Renewable Solutions is a wholly owned affiliate of QatarEnergy tasked with investing in renewable energy and sustainability projects and products within the State of Qatar and across the globe.

His Excellency Mr. Saad Sherida Al Kaabi, the Minister of State for Energy Affairs, President and CEO of QatarEnergy witnessed the signing of the EPC contract. Attendees in





Volatility and thin liquidity send erroneous signals to markets at times when clarity is most needed



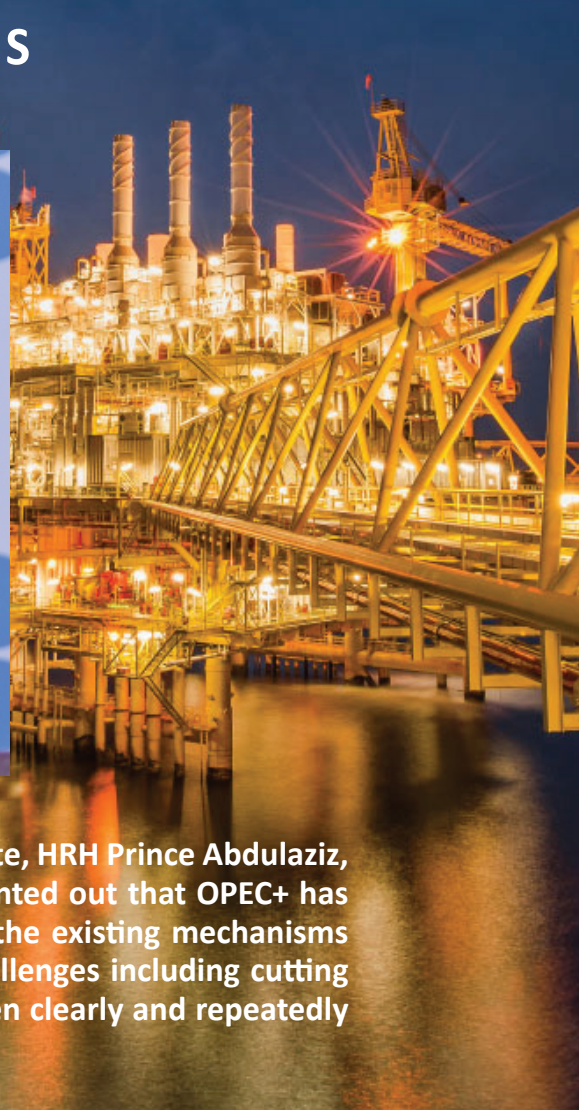
markets, HRH Prince Abdul Aziz explained “This is detrimental because without sufficient liquidity, markets can’t reflect the realities of the physical fundamentals in a meaningful way and can give a false sense of security at times when spare capacity is severely limited and the risk of severe disruptions remains high. Nowadays one need not look far for evidence of this. The paper and physical markets have become

increasingly more disconnected. In a way the market is in a state of schizophrenia, and this is creating a type of a yo-yo market and sending erroneous signals at times when greater visibility and clarity and well-functioning markets are needed more than ever to allow market participants to efficiently hedge and manage the huge risks and uncertainties they face.”

On OPEC+ handling of these challenges, the Minister said “In OPEC+ we have experienced a much more challenging environment in the past and we have emerged stronger and more cohesive than ever. OPEC+ has the commitment, the flexibility, and the means within the existing mechanisms of the Declaration of Cooperation to deal with such challenges and provide guidance including cutting production at any time and in different forms as has been clearly and repeatedly demonstrated in 2020 and 2021. Soon we will start working on a new agreement beyond 2022 which will build on our previous experiences, achievements, and successes. We are determined to make the new agreement more effective than before. Witnessing this recent harmful volatility disturb the basic functions of the market and undermine the stability of oil markets will only strengthen our resolve.”



SAUDI MINISTER OF ENERGY: OPEC+ HAS THE MEANS TO DEAL WITH MARKET CHALLENGES INCLUDING CUTTING PRODUCTION AT ANY TIME AND IN DIFFERENT FORMS



According to the Saudi Energy Ministry’s official website, HRH Prince Abdulaziz, in an interview with Bloomberg on 22 August 2022, pointed out that OPEC+ has the commitment, the flexibility, and the means within the existing mechanisms of the Declaration of Cooperation to deal with such challenges including cutting production at any time and in different forms as has been clearly and repeatedly demonstrated in 2020 and 2021.

He described the current status of the market by saying “The paper oil market has fallen into a self-perpetuating vicious circle of very thin liquidity and extreme volatility undermining the market’s essential function of efficient price discovery and have made the cost of hedging and managing risks for physical users prohibitive. This has a negative impact on the smooth and efficient operation of oil markets, energy commodities and other

commodities creating new types of risks and insecurities. This vicious circle is amplified by the flow of unsubstantiated stories about demand destruction, recurring news about the return of large volumes of supply, and ambiguity and uncertainty about the potential impacts of price caps, embargoes, and sanctions.”

Replying to a question on how the current volatility is impacting the functioning of

OAPEC
ORGANIZATION OF ARAB
PETROLEUM EXPORTING
COUNTRIES



أوابك

منظمة الأقطار
العربية المصدرة
للبنترول

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



www.oapecorg.org



8

NEW OIL & GAS DISCOVERIES IN OAPEC COUNTRIES IN Q2/2022

Two member countries of the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries (OAPEC) made eight new oil and gas discoveries in the second quarter of this year 2022. The United Arab Emirates

announced 3 oil discoveries, with their combined reserves estimated at about 650 million barrels, in addition to the discovery of a new gas reservoir, which added between 28-42 billion cubic metres of reserves to a previous discovery announced in February of this year, within the “XF002” well in Block 2 off the coast of Abu Dhabi.

Also, The People’s Democratic Republic of Algeria announced three gas discoveries, the first of which was in “Hassi Remeil”; estimates of the discovered sources ranged between 100-340 billion cubic metres. The second discovery was in “Ain Amenas 2” through the well “Ain Akre southwest - 1”, which when tested produced (from two reservoirs) a total rate of 513,000 cubic metres per day of gas, and 43 cubic metres per day of condensates. The third discovery was made through the well “Tamzaya - 3” in the “Taghet” region, which produced gas during the testing of a formation from the Devonian era. A fourth oil discovery was also made through the “Ghard Awlad Jumaa Gharb 1” well, which, when tested, produced 1,300 barrels per day of oil, in addition to 51,000 cubic metres per day of gas.

It should be noted that the Arab countries have collectively made 21 new oil and gas discoveries since the beginning of the year until August 2022, which are:

United Arab Emirates: 3 oil discoveries, 2 gas discoveries

People’s Democratic Republic of Algeria: 4 oil discoveries, 3 gas discoveries

Kingdom of Saudi Arabia: 5 gas discoveries

Syrian Arab Republic: One gas discovery

Arab Republic of Egypt: One oil discovery, one gas discovery

Kingdom of Morocco: one gas discovery





Republic - Beirut, during the period from 24 to 25 August 2022.

The report will review: climate change, international agreements on climate change, and a presentation on the efforts of some Arab countries to cut Co2 emissions, such as the circular carbon economy and the green Middle East, in addition to the carbon capture and storage technology (CCS).

The report will be issued in conjunction with the activities of the Conference of the Parties (COP28) to be held in the United Arab Emirates during November 2023.



OAPEC AT THE PREPARATORY MEETING FOR THE ARAB DEVELOPMENT REPORT (7TH EDITION) ON

“CLIMATE CHANGE & ITS IMPACT ON GROWTH AND DEVELOPMENT”



Upon an invitation by the Arab Planning Institute, OAPEC Secretariat General, represented by the Secretary-General of the Organization, HE Ali Sabt Ben Sabt, and Mr Abdel Karim Ayed, took part in the preparatory meeting for the Arab Development Report (the seventh edition), entitled “Climate Change and its Impact on Growth and Development”, in the Lebanese

then worked on developing bioplastics that are completely degradable when disposed of in appropriate environments.

The relatively high production cost of bioplastics is one of the main obstacles limiting its widespread use, as it is higher by 2-8% compared to fossil plastics. The cost is expected to drop significantly with the progress in the development of production technologies on a commercial scale.

Despite forecasts that the global demand for biodegradable plastic packaging will grow at a compound annual rate of about 5.4% until 2026, the production of biodegradable plastic is still limited in OAPEC member countries, and most of its projects are in the research and development phase.

The Secretariat General has monitored a number of ambitious initiatives in some member countries such as the United Arab Emirates, the Kingdom of Saudi Arabia, the State of Qatar, the State of Kuwait and the Arab Republic of Egypt, through a study recently issued by OAPEC entitled “The Role of Renewable Biomaterials and Biofuels in the Production of Bioplastics”.

While appreciating the initiatives on moving towards a circular economy and on reducing carbon emissions to reach carbon neutrality, the Secretariat General spares no effort in exerting all available capabilities to support OAPEC member countries in their quest to find creative solutions that contribute to protecting the environment, through the preparation of plans, strategies and regulatory frameworks for achieving sustainable development.



BIODEGRADABLE PLASTIC: REALITY & ASPIRATIONS



By: Ali Sabt Ben Sabt
OAPEC Secretary General

The petrochemicals industry is facing mounting pressure to meet the requirements of strict environmental legislations and growing concerns over the dangers of plastic waste and harmful by-products. In order to mitigate the repercussions of these pressures, those in charge of this industry are seeking every possible way to find a solution, including the technology of producing biodegradable plastic due to its role in reducing the carbon footprint and solving some environmental problems caused by the accumulation of fossil plastic waste in landfills or leakage into wild and marine environments.

The idea behind bioplastics was launched with the aim of producing plastic products that are partially biodegradable by microorganisms. Leading companies



10 OAPEC+ HAS THE MEANS TO DEAL WITH MARKET CHALLENGES INCLUDING CUTTING PRODUCTION AT ANY TIME AND IN DIFFERENT FORMS



12 AWARDS CONTRACT TO BUILD TWO MEGA-SOLAR POWER PLANTS TO GENERATE 875 MW OF RENEWABLE ELECTRICITY



“CLIMATE CHANGE & ITS IMPACT ON GROWTH AND DEVELOPMENT” **6**

• 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**

10

**OAPEC MEMBER
COUNTRIES NEWS**

20

**OAPEC JOINT
VENTURES**

22

**PETROLEUM
DEVELOPMENTS**

26

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 AT THE PREPARATORY MEETING FOR THE ARAB DEVELOPMENT REPORT



OAPEC

Vol. 48 No. (8)
August 2022



BIODEGRADABLE PLASTIC: REALITY & ASPIRATIONS