وكالة الأنباء الكويتية (كونا)

التقرير النفطي

إدارة الشؤون الاقتصادية والنفطية

الربع الرابع - 2018

ترجمة إنجليزية
ترجمة فرنسية

التقرير النفطي (30)

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
قطاع التحرير

إدارة الشؤون الاقتصادية والنفطية

الربع الرابع – 2018

تقرير (كونا) النفطي
هيئة التحرير

الإشراف العام
حنان القيسي
نائب رئيس التحرير لشؤون النشرة الاقتصادية والنفطية

الإعداد
أسامة جلال
محرر أول الشؤون النفطية

فواز كرامي
محرر أول الشؤون الاقتصادية

بدر الشرهان
مدير تحرير النشرة الإنجليزية

هاني البحراني
سكرتير تحرير النشرة الإنجليزية

رضا معمري
محرر النشرة الفرنسية

عمر كمون
محرر النشرة الفرنسية

مراجعة لغوية
تميم أبو حمود
محرر أول ديسك

للمراسلة
وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
قطاع التحرير – إدارة شؤون النشرة الاقتصادية والنفطية
ص.ب: ٢٤٠٦٣ الصفاة
الرمز البريدي: ١٣١٠١- الكويت
E-mail:
economics@kuna.net.kw

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)

البترول الوطنية الكويتية.. ذراع التكرير

» ص 9

تطورات أسعار النفط في الربع الرابع من عام 2018

» ص 25

الكيماويات والبتروكيماويات.. المستقبل الواعد

» ص 37

الفهرس

كلمة رئيس التحرير	5
مقدمة	7
الفصل الأول: البترول الوطنية الكويتية.. ذراع التكرير	9
النشأة والتأسيس	9
الوطنية والمؤسسة	10
الوطنية بالأرقام	13
الجديد في المصافي	15
الصيانة الدورية	16
مشروعات وطموحات	19
الفصل الثاني: أسعار النفط في الربع الرابع من 2018	25
أسعار النفط في الربع الرابع	27
الكويت الإنتاج والأسعار	29
إنتاج (أوبك)	32
الطلب العالمي على النفط	35
الفصل الثالث: الكيماويات والبتروكيماويات.. المستقبل الواعد	37
ما هي البتروكيماويات والكيماويات؟	38
توقعات مستقبلية	41
المستقبل في الكويت	42
الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا)	45
حقائق وأرقام	46

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)

Kuwait News Agency (KUNA)

تغطية شاملة لكل الأحداث في جميع أنحاء العالم

اشترك بخدمات كونا..
وكن دائماً مع الحدث

- الخدمة الإخبارية
- كونا 120 الهاتفية
- كونا SMS
- الشريط الإخباري
- الإعلان على الموقع
- دورات إعلامية

تابعونا على...

KUNA | Kuna_photo | @ kuna_ar | @ Kuna_en

http://www.kuna.net.kw +965 24822000 - 22271800

بسم الله الرحمن الرحيم

تلعب شركة البترول الوطنية الكويتية دوراً محورياً في حياتنا اليومية واحتياجاتنا من الطاقة داخل البلاد ... فاسم هذه الشركة يستحضر إلى الأذهان دائماً الأداء المتميز والنهج الشفاف والواضح فهي الحاضن للخبرات والقيادات الكويتية على مدى يقارب السبعين عاما وهي الصرح الأهم وذراع التكرير القوي للنفط الخام الكويتي.

ولأهمية هذه الشركة ودروها خصصت وكالة الأنباء الكويتية (كونا) فصلاً كاملاً في تقريرها النفطي (30) الذي بين أيديكم عن الشركة لاسيما أن العديد منا يعايش الشركة يومياً سواء من خلال الأقرباء والأصدقاء العاملين فيها أو من خلال محطات الوقود المنتشرة في نواحي البلاد المختلفة أو من خلال مساهماتها الاجتماعية المتعددة.

فالعمل الكبير الذي تقوم به هذه الشركة الكويتية يحتاج إلى إضاءات توثيقية ومهنية لمحطات تاريخية حافلة أنجزتها وخطط مستقبلية رسمتها يمكن الرجوع إليها والاستناد عليها.

كما خصص التقرير النفطي (30) كسائر التقارير النفطية السابقة فصلاً كاملاً لأسعار النفط الخام في الربع الرابع من عام 2018 وأهم العوامل المؤثرة بالأسعار خصوصاً أن هذه الفترة من السنة تنضم إلى سابقتها في الأعوام الماضية باعتبارها ضمن حقبة يمكن اعتبارها في تاريخ النفط حقبة التوافق والاتفاق بين المنتجين من داخل منظمة الدول المصدرة للبترول والدول من خارجها.

أما آخر فصول التقرير فركز بدوره على رافد مهم في الصناعة النفطية وهو صناعة الكيماويات والبتروكيماويات التي تمثل المستقبل الواعد لتنويع مصادر الدخل الوطني وتعظيم القيمة المضافة للاقتصاد الوطني وذلك من خلال التركيز على شركة صناعة الكيماويات البترولية الكويتية التي ستنتج 10 ملايين طن سنوياً بحلول عام 2025.

وإخيراً وبقدر فخرنا واعتزازنا بمؤسساتنا النفطية الكويتية وبموقع بلادنا الرائد عالمياً في صناعة الطاقة إلا أننا نأمل أن نكون قد قدمنا في هذا التقرير مادة علمية موضوعية ومنهجية عن هذه المؤسسات.

رئيس التحرير

خدمات وكالة الأنباء الكويتية / كونا /

أولا: الخدمات التي تقدم عبر موقع/ كونا/ على الانترنت www.kuna.net.kw

1: خدمة الشريط الإخباري المتحرك :

- تتيح هذه الخدمة نقل الشريط الإخباري المتحرك التي تقوم / كونا/ ببثه عبر موقعها الإلكتروني على شبكة الإنترنت إلى موقع المشترك حيث يحتوي هذا الشريط على أهم الأخبار المنشورة من قبل الوكالة وتطوراتها على مدار الساعة.

تبلغ رسوم الاشتراك في هذه الخدمة (50) د.ك شهريا على أن لا تقل مدة الاشتراك عن ثلاثة شهور.

2: خدمة أرشيف المعلومات:

-وهي عبارة عن أرشيف كبير للأخبار والمعلومات بحيث يمكن عن طريق هذه الخدمة البحث في أخبار / كونا/ منذ عام 1998 إضافة إلى الأخبار المنتقاة من الصحف المحلية والعربية والعالمية ومختلف المواقع الالكترونية ووكالات الأنباء العربية والعالمية وآخر الإصدارات الخاصة بكونا وترجمات من الصحف الأجنبية.

تبلغ رسوم الاشتراك في هذه الخدمة (25) د.ك شهريا.

3: خدمة أرشيف الصور.

يمكن عن طريق هذه الخدمة الحصول على الصور اليومية التي قامت الوكالة بعرضها على الموقع حيث يبلغ عدد الصور ما يعادل 2000 صوره شهريا. تبلغ رسوم الإشتراك بهذه الخدمة (100) د.ك شهريا.

4: خدمة الإعلان:

ويقدم موقع الوكالة خدمة الإعلان للجهات التي ترغب بعرض خدماتها عبر موقع / كونا/ بأسعار معتدلة تختلف باختلاف حجم ومكان الإعلان.

ثانيا: الخدمة الإخبارية للوكالة عن طريق الإنترنت:

1: خدمة (F.T.P):

وهنا يمكن للمشترك استقبال الخدمة الإخبارية للوكالة عن طريق شبكة الإنترنت سواء باللغة العربية أم الإنجليزية على هيئة ملفات ونقلها إلى موقعه الإلكتروني شريطة أن ينسب هذه الأخبار إلى / كونا/ كما يمكن له تحميلها على جهازه الخاص.

وتتيح هذه الخدمة للمشترك أن يختار أحد الأخبار التالية أو كليهما:

- الخدمة الإخبارية الشاملة.
- الخدمة الإخبارية الاقتصادية.

تبلغ رسوم الاشتراك في هذه الخدمة الإخبارية للوكالة سواء كانت شاملة أم اقتصادية (50) د.ك شهريا لكل خدمة على حده على أن لا تقل مدة الاشتراك عن ثلاثة شهور.

2: خدمة (كونا ريدر):

وهنا يمكن للمشترك إستقبال الخدمة الإخبارية والصور الإخبارية للوكالة عن طريق الإنترنت سواء باللغة العربية أم الإنجليزية من خلال برنامج خاص على جهاز المشترك. وتتيح هذه الخدمة للمشترك أن يختار أحد الأخبار التالية أو كليهما:

الخدمة الإخبارية الشاملة.

الخدمة الإخبارية الاقتصادية.

مقدمة

بهدف تعزيز الثقافة النفطية لدى مختلف شرائح المجتمع، تواصل إدارة شؤون النشرة الاقتصادية والنفطية في وكالة الأنباء الكويتية (كونا) إصدار تقريرها النفطي ربع السنوي متضمناً في هذا العدد، الذي يحمل الرقم (30) ثلاثة فصول يلقي أولها الضوء على شركة البترول الوطنية الكويتية في حين يتناول الفصل الثاني تطورات أسعار النفط خلال الربع الرابع من عام 2018 بينما يتطرق الفصل الثالث والأخير إلى رافد مهم في الصناعة النفطية وهو (البتروكيماويات) و(الكيماويات).

ففي الفصل الأول نتناول ذراع التكرير لمؤسسة البترول الكويتية أي شركة البترول الوطنية الكويتية، التي تعود رحلتها في العطاء إلى عام 1960 وهي أول شركة بترول وطنية كلياً في المنطقة، وتتركز مهامها في صناعة تكرير النفط وتسويق المنتجات البترولية، محلياً وعالمياً.

وتمتلك هذه الشركة، التي تعاقبت على إدارتها كفاءات كويتية وأصحاب الخبرات المرموقة في القطاع النفطي، شركة (كافكو) بنسبة 100 في المئة، و 40 في المئة من الكويتية للعطريات (كارو) وتبلغ طاقتها التكريرية الحالية 736 ألف برميل يومياً من النفط الخام، وبالانتهاء من مشروع الوقود البيئي ستصل الطاقة الإجمالية للبترول الوطنية إلى 800 ألف برميل يومياً.

أما في الفصل الثاني من هذا التقرير، فنستعرض أكثر العوامل تأثيراً على أسعار النفط خلال الربع الرابع من عام 2018 وأهم التطورات في الأسواق العالمية، ومنها رفع الإنتاج لبعض دول منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، وتأثيرات زيادة إنتاج النفط الصخري الأمريكي والطفرة في إنتاجها إذ وصل الإنتاج إلى حوالي ثمانية ملايين ونصف المليون برميل يومياً من النفط الصخري، مما ساهم في الضغط على الأسعار وكذلك تأثير تراجع إنتاج بعض الدول.

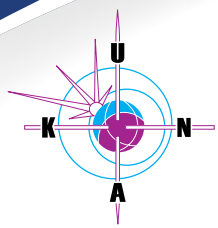
وفي الفصل الثالث والأخير من هذا التقرير نقدم الملامح العامة لرافد مهم في الصناعة النفطية، هو صناعة الكيماويات والبتروكيماويات، التي تعد المستقبل الواعد بما تحققه من تعظيم للقيمة المضافة وزيادة الإيرادات بنسبة تتروح بين 10 و 15 دولاراً في البرميل الواحد من النفط، وتساهم في نحو 4 تريليونات دولار من القيمة المضافة دولياً.

ونقدم كذلك شرحاً حول ملامح هذه الصناعة في الكويت وشركة صناعة الكيماويات البترولية الكويتية، التي ستنتج 10 ملايين طن سنوياً بحلول عام 2025 ونحو 16 مليوناً بحلول عام 2030 ومن المتوقع أن تصل مبيعات هذا القطاع إلى نحو 6ر8 تريليونات دولار عالمياً بحلول عام 2020.

كما نتناول في هذا الفصل دور الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا) وهو المنظمة التي تتبنى الاهتمامات المشتركة في القطاع وتعمل على تطويره، خصوصاً أن هذه الصناعة تساهم في دعم 880 ألف فرصة عمل مباشرة وغير مباشرة ومستحدثة في دول الخليج.

نأمل أن نكون وفقنا في تقديم مادة علمية مفيدة للقراء من المهتمين والمتخصصين بهذا المجال.

إدارة شؤون النشرة الاقتصادية والنفطية (كونا)



مركز كونا لتطوير القدرات الإعلامية
KUNA CENTER FOR DEVELOPMENT OF MEDIA SKILLS

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
Kuwait News Agency (KUNA)

خبرة أكثر من 20 عاماً
في مجال التدريب الإعلامي
وتعاون مع جميع الجهات
في تنظيم البرامج التدريبية الإعلامية

@kuna_training

@kuna_training

www.kuna.net.kw

22271800
Ext.: 1823 - 1878 - 1540

ktraining@kuna.net.kw
Kunatraining@gmail.com

الفصل الأول

البترول الوطنية الكويتية.. ذراع التكرير

تميّز في الأداء.. وتفوّق في التنفيذ.. ورحلة ممتدة منذ عام 1960

عندما نتحدث عن الشركات التابعة لمؤسسة البترول الكويتية تستحضر الأذهان على الفور الشركة الأولى في الأداء.. المتميزة في قيادتها وموظفيها.. الحريصة على الشفافية والوضوح منهجاً وأسلوب عمل.. إنها شركة البترول الوطنية الكويتية الصرح الأهم وذراع التكرير القوية للنفط الخام الكويتي.

النشأة والتأسيس

أسست شركة البترول الوطنية الكويتية في شهر أكتوبر عام 1960 كمشروع مشترك بين الدولة والقطاع الخاص كي تعمل في جميع ميادين الصناعة النفطية من الحفر والتنقيب إلى تسويق وبيع المنتجات النهائية في السوقين المحلي والعالمي.. لكن الشركة سرعان ما ركزت اهتمامها على صناعة تكرير النفط وتسويق المنتجات البترولية إلى المستهلك المحلي وفي الأسواق العالمية.

ومن أجل هذا الهدف قامت الشركة ببناء مصفاة لتكرير النفط خاصة بها عام 1968 وهي مصفاة الشعيبة التي شيدت وفق أحدث تقنية معروفة في صناعة تكرير النفط في ذلك الحين إذ كانت مصفاة تعمل كلياً بالهيدروجين.. وفي عام 1975 جرت توسعة المصفاة لترتفع طاقتها التكريرية من 95 ألف برميل يومياً إلى 200 ألف.

وفي العام نفسه أصبحت الشركة مملوكة كلياً للدولة؛ بعد أن اتخذت الحكومة الكويتية في عام 1975 قراراً بتملك كامل ثروتها النفطية.. وكانت البترول الوطنية الكويتية لدى تأسيسها أول شركة بترول وطنية كاملة في المنطقة إذ إن الشركات النفطية الأخرى كانت تملكها كلياً أو جزئياً شركات أجنبية.

الوطنية والمؤسسة

عند إنشاء مؤسسة البترول الكويتية عام 1980 وإعادة هيكلة القطاع النفطي في الكويت الذي أصبح يتبع المؤسسة أنيطت بشركة البترول الوطنية الكويتية مسؤولية صناعة تكرير النفط وإسالة الغاز وتسويق المنتجات البترولية في السوق المحلي وبذلك توسعت مسؤولياتها لتشمل مصافي التكرير في ميناء الأحمدي وميناء عبدالله والشعيبة ومصنع إسالة الغاز في ميناء الأحمدي.

وباشرت الشركة خلال وقت قصير إعداد الدراسات اللازمة لتحديث مصفاتي ميناء الأحمدي وميناء عبدالله.. وبدأ تنفيذ مشاريع التحديث عام 1982 وقبل نهاية عام 1988 كانت هذه المشاريع قد اكتملت تماماً وحققت زيادة كبيرة في الطاقة التكريرية للمصفاتين.

وهدفت تلك المشاريع أيضاً إلى تحسين المنتجات كي تستوفي الشروط العالمية الآخذة في التشدد بهدف حماية البيئة مما يضمن للصادرات الكويتية من المنتجات البترولية سوقاً مستقراً بل يفتح أمامها منافذ تصدير جديدة.. ومن ضمن تلك الأهداف أيضاً جعل المصافي الثلاث تعمل كمجمع تكرير واحد يوفر مرونة في الاستجابة لطلبات التصدير والمحافظة على البيئة المحلية من التلوث الجوي والبحري الذي يرافق عادة الصناعة النفطية بالإضافة إلى توفير آلاف الفرص لقوة العمل الوطنية.

مجلس الإدارة.. والهيكلة

يتكون مجلس الإدارة الحالي لشركة البترول الوطنية الكويتية من: حمزة بخش رئيس مجلس الإدارة ويوسف اليتيم نائب رئيس مجلس الإدارة والأعضاء: وليد البدر وشيماء الغنيم وعبدالناصر الفليج وسعد بوخوصه وبدر المنيفي.

> "أول شركة بترول وطنية بالكامل في المنطقة"

أما أعضاء الإدارة العليا للشركة فهم: الرئيس التنفيذي وليد البدر ونائب الرئيس التنفيذي لمصفاة ميناء الأحمدي فهد الديحاني ونائب الرئيس التنفيذي للمشاريع عبدالله العجمي ونائب الرئيس التنفيذي للشؤون الإدارية والتجارية باسم العيسى ونائب الرئيس التنفيذي لعمليات تزويد الوقود غانم العتيبي ونائب الرئيس التنفيذي للتخطيط والمالية خالد الخياط.

(مازال شاغراً منصب نائب الرئيس التنفيذي لمصفاة ميناء عبدالله ومنصب نائب الرئيس التنفيذي للخدمات المساندة)

وتعاقب على إدارة شركة البترول الوطنية الكويتية العديد من الكفاءات الكويتية وأصحاب الخبرات المرموقة في القطاع النفطي وتولى منصب رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب منذ تأسيس الشركة وحتى الآن كل من:

(أحمد السيد عمر وأحمد عبدالمحسن المطير وهاني حسين وسامي الرشيد وفاروق الزنكي وفهد العجمي وأسعد السعد ومحمد غازي المطيري ووليد البدر).

علما أنه منذ عام 2016 تم الفصل بين الرئيس التنفيذي ورئيس مجلس الإدارة.. وتولى حينها جمال النوري منصب رئيس مجلس الإدارة ومحمد غازي المطيري منصب الرئيس التنفيذي ويشغل حالياً حمزة بخش منصب رئيس مجلس الإدارة ووليد البدر منصب الرئيس التنفيذي.

مهامها.. صناعة تكرير النفط وتسويق المنتجات البترولية محلياً وعالمياً

شركات تابعة

تمتلك شركة البترول الوطنية الكويتية وتساهم في بعض الشركات وهي تمتلك نسبة 100 في المئة من الشركة الكويتية لتزويد الطائرات بالوقود (كافكو) و40 في المئة من الشركة الكويتية للعطريات (كارو).

"تمتلك (كافكو) بنسبة 100 في المئة و 40 في المئة من الكويتية للعطريات (كارو)"

وتتولى شركة (كافكو) مهمة تزويد الطائرات المدنية والعسكرية التي تستعمل المطارات الكويتية بالوقود.. أما شركة (كارو) فتنتج البرازيلين (بطاقة إنتاجية 770 ألف طن سنوياً) والبنزين (370 ألف طن سنوياً) والنافثا (803 آلاف طن سنوياً) والغاز المسال والهيدروجين وغيرها من المواد النفطية التي تدخل في صناعة البتروكيماويات.

الوطنية بالأرقام

تبلغ الطاقة التكريرية الحالية لشركة البترول الوطنية الكويتية 736 ألف برميل يومياً من النفط الخام منها 466 ألف برميل يومياً لمصفاة ميناء الأحمدي و270 ألف برميل يومياً لمصفاة ميناء عبدالله.. علماً أن مصفاة الشعيبة التي كانت طاقتها التكريرية تبلغ 200 ألف برميل يومياً تم إغلاقها في 31 مارس عام 2017.. وتستخدم الشركة أساساً خام التصدير الكويتي (KEC 30.5) كلقيم.

ومن المستهدف مع الانتهاء من مشروع الوقود البيئي الذي سيتم تدشينه أواخر عام 2019 أن ترتفع الطاقة التكريرية لمصفاة ميناء عبدالله إلى 454 ألف برميل يومياً في حين ستنخفض قدرة مصفاة ميناء الأحمدي إلى 346 ألف برميل يومياً وبذلك سترتفع الطاقة الإجمالية للشركة إلى 800 ألف برميل يومياً.

بلغ صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2018/2017 نحو 32ر9 مليون طن متري مقابل حوالي 40ر6 مليون طن متري في السنة المالية 2017/2016.

الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال السنة المالية 2017/2017

المنتج	الإنتاج السنوي للسنة المالية 2018/2017		الإنتاج السنوي للسنة المالية 2017/2016	
	ألف طن متري	النسبة ٪	ألف طن متري	النسبة ٪
نافثا/ بنزين سيارات/ ريفورمات	7314.6	21.7	8544.3	20.5
كيروسين/ وقود طائرات	6435.5	19.1	7847.1	18.9
زيت الغاز/ ديزل	8534.9	25.3	10024.9	24.1
زيت الوقود/ مخلفات	7813.8	23.1	11362.6	27.3
* منتجات أخرى	2780.4	8.2	2878.8	6.9
صافي إجمالي المنتجات	**32879.2**	**97.4**	**40657.7**	**97.7**

* تشمل الغازات البترولية المسالة من المصافي والكبريت والفحم البترولي والبيتيومين بالإضافة إلى غاز البروبلين.

مبيعات التسويق المحلي (مليون لتر)

المنتج	15/2016	16/2017	18/2017
بنزين خصوصي (95 أوكتين)	3356.6	2418.3	1683.2
بنزين ممتاز	731.4	1663.3	2640.1
بنزين خصوصي (98 أوكتين)	97.1	68.6	50.8
بنزين يورو-4	0.1	0.03	0.05
إجمالي مبيعات بنزين السيارات	4185.2	4150.0	4374.2
كيروسين	85.1	141.0	157.9
زيت الغاز (للسوق المحلي)	1761.9	1823.0	2039.2
زيت الغاز يورو-4	0.0	0.0	0.02
إجمالي مبيعات الوقود للسوق المحلي	6032.0	6114.0	6571.3
زيت الغاز لوزارة الكهرباء والماء	1189.3	1061.3	711.1
زيت الوقود الثقيل لوزارة الكهرباء والماء	7157	7097.8	6694.6
إجمالي المبيعات لوزارة الكهرباء والماء	8346.3	8159.1	7405.7
إجمالي مبيعات الوقود	14378.5	14273.1	13977.0
بيتيومين (أطنان مترية)	95359	112877	147593

"تعاقبت على إدارتها الكفاءات الكويتية وأصحاب الخبرات المرموقة في القطاع النفطي"

الجديد في المصافي

الجديد في مصافي شركة البترول الوطنية الكويتية:

– تدشين عدد من وحدات مشروع الوقود البيئي ومنها وحدة التكسير بالحفاز السائل FCC ووحدات إنتاج البخار ومحطات الكهرباء الفرعية.

تنفيذ المئات من عمليات الربط ما بين مشروع الوقود البيئي والوحدات الإنتاجية في مصفاتي ميناء الأحمدي وميناء عبدالله.. وأيضاً تم تدشين وحدة استرجاع غاز الشعلة في مصفاة ميناء عبدالله بقدرة 10 ملايين قدم مكعبة يومياً وهي تساهم في الحد من الانبعاثات الغازية واستغلال هذه الغازات في العمليات الإنتاجية.

– تدشين مشروع إنشاء خزانات شمالية جديدة للغاز المسال في مصفاة ميناء الأحمدي وهو مشروع استراتيجي يضمن القدرة على تخزين وتصدير منتجات الغاز الإضافية المتوقعة وفق الخطط الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية القاضية بزيادة إنتاج الغاز في شركة نفط الكويت والشركة الكويتية لنفط الخليج خصوصاً مع الانتهاء من إنشاء خط الغاز الرابع والمضي قدماً في مشروع خط الغاز الخامس ويشمل المشروع بناء 10 خزانات سعة كل منها 72 ألف متر مكعب من الغاز خصص 5 منها لغاز البيوتان و5 لغاز البروبان.

- افتتاح مرافق جديدة لمناولة الكبريت مع تحديث المرافق الموجودة في مصفاة ميناء الأحمدي. وتشمل هذه المرافق إنشاء 4 خزانات للكبريت السائل بسعة 19 ألف طن و5 وحدات لتحبيب الكبريت بقدرة إنتاجية تصل إلى 5 آلاف طن يومياً وتتضمن أيضاً مستودعاً لحبيبات الكبريت بسعة 145 ألف طن ورصيفاً جديداً لتصدير الكبريت لاستقبال بواخر ضخمة بسعة 60 ألف طن مع جميع المرافق والمنشآت المساندة مما يمنح الشركة مرونة وسلاسة في التصدير وتم تصدير أولى الشحنات من حبيبات الكبريت من الرصيف الجديد.

> "الطاقة التكريرية الحالية 736 ألف برميل يومياً من النفط الخام"

- إدخال نظم وتطبيقات إلكترونية حديثة في إدارة المصافي كجزء من التحول إلى (المصفاة الذكية) وهي تساهم في مراقبة الأداء وتعزيز كفاءة التشغيل ومنع الحوادث والتنبؤ بها سابقاً والحد من النفقات والتوقفات غير المجدولة وأيضاً تساهم في مراقبة أعمال الصيانة وقطع الغيار وإدارة المخاطر وغيرها.

- انضمام 14 عربة إطفاء جديدة إلى فرق الإطفاء في المصافي والتسويق المحلي مما يعزز من قدرات هذه الفرق في مواجهة حالات الطوارئ.

الصيانة الدورية

تشكل الصيانة الدورية جزءاً مهماً من أعمال الشركة الأساسية إذ تساهم في المحافظة على القدرات الإنتاجية لمرافق المصافي وإطالة عمر المعدات والحد من الأعطال ومنع الحوادث والتقليل من الحوادث التي تؤدي إلى إيقاف الإنتاج وبالتالي خسائر مالية كبيرة وتترك أثراً سلبياً على سمعة الشركة.

وعلاوة على ذلك تساهم الصيانة في ضمان الاعتمادية وتعزيز الكفاءة التشغيلية.. وتتم الصيانة الدورية وفق منهجية محددة وجدول معدّ سابقاً وتشمل فحص كل المعدات الكهربائية والميكانيكية والأدوات الدقيقة والتفتيش على التآكل في جميع هذه المعدات.

وتتم الصيانة بالتناوب بين الوحدات الإنتاجية بما يضمن استمرار الوحدات الأخرى في عملياتها الإنتاجية دون انقطاع.

الوطنية وكيبك

نظراً إلى الطبيعة الخاصة ولأنها خرجت من رحمها؛ تقدم (البترول الوطنية) كل دعم ومساندة إلى الشركة الكويتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) لما تنطوي عليه المشاريع التي تنفذها من أهمية كبيرة.

وانتقل عدد كبير من العاملين لدى (البترول الوطنية) إلى (كيبك).. وهؤلاء من الاختصاصيين وأصحاب الكفاءات المتميزة في إدارة المشاريع وفي الشؤون الأساسية الأخرى كالمالية والإدارية والفنية وغيرها.. في حين يتولى مقاولو (البترول الوطنية) تنفيذ أعمال لمصلحة (كيبك) عند الضرورة.

> "466 ألف برميل يومياً طاقة مصفاة ميناء الأحمدي حالياً و 270 ألفاً مصفاة ميناء عبدالله"

إيرادات الشركة وأرباحها

حققت شركة البترول الوطنية الكويتية أرباحاً وإيرادات مميزة على مدار عملها إذ بلغ إجمالي إيرادات الشركة

"إغلاق مصفاة الشعيبة.. وطاقتها التكريرية كانت تبلغ 200 ألف برميل يومياً"

7،230،698،896 ديناراً كويتياً في العام المالي (2018/2017).. مما يعكس طبيعة عمل الشركة وحجمه.

أما إجمالي الأرباح فقد بلغ 135 مليون دينار كويتي تقريباً في نهاية العام المالي 2018/2017 في حين بلغ 216 مليوناً في نهاية 2017/2016 و176 مليوناً في نهاية 2016/2015.

إيرادات (البترول الوطنية) وأرباحها في السنوات المالية الثلاث الأخيرة

البيان	2017/2018	2016/2017	2015/2016
إيراد عمليات التكرير	5،002،389،653	4،939،791،821	5.211.711.197
إيراد عمليات إسالة الغاز	2،049،635،404	1،634،867،795	1.532.133.083
إيراد شركة كافكو	146،079،440	-	-
إيراد محطة غسل السيارات	264،332	247،087	306.998
* إيرادات أخرى	32،330،067	34،775،897	19.241.119
إجمالي الإيرادات	7،230،698،896	6،609،682،600	6.763.392.397

محطات تعبئة الوقود

تتحمل شركة البترول الوطنية الكويتية مسؤولية محطات تعبئة الوقود محلياً ويوجد في الكويت 130 محطة تعبئة موزعة في جميع أنحاء البلاد.. وكانت (البترول الوطنية) بالتعاون مع مؤسسة البترول الكويتية وضعت برنامجاً مرحلياً لتخصيص محطات التعبئة بتأسيس عدد من الشركات المساهمة وفعلاً تم تخصيص 80 محطة تمتلكها الآن شركة السور لتسويق الوقود والشركة الأولى لتسويق الوقود.

وتمتلك (البترول الوطنية) الآن 45 محطة تعبئة وتسير كذلك أعمال إنشاء 19 محطة جديدة وسيتم قريباً طرح بناء 15 محطة أخرى ضمن خطة لبناء 100 محطة خلال خمس سنوات في مختلف أنحاء الكويت للحد من الازدحام وتلبية الطلب المتزايد على المنتجات النفطية.

وستتميز هذه المحطات بتصاميم عصرية وحضارية وستقدم خدمات موسعة للعملاء مثل خدمات صيانة وغسل السيارات وسوبر ماركت وغيرها.

> "بالانتهاء من مشروع الوقود البيئي ترتفع الطاقة التكريرية لمصفاة ميناء عبدالله إلى 454 ألف برميل يومياً في حين قدرة مصفاة ميناء الأحمدي سوف تنخفض إلى 346 ألف برميل يومياً"

مشروعات وطموحات

تنفذ شركة البترول الوطنية الكويتية عدة مشاريع ضخمة تعتبر الأكبر في تاريخ القطاع النفطي الكويتي وأهمها:

- الوقود البيئي:

مشروع الوقود البيئي يعتبر قفزة نوعية كبيرة تدخل فيها دولة الكويت مرحلة جديدة تضعها في مصاف أرفع الدول العالمية في صناعة التكرير وسيضمن المشروع تعزيز الحصة التسويقية للمنتجات البترولية المحلية للكويت في الأسواق العالمية وخلق قيمة مضافة للنفط الكويتي.

ويهدف المشروع أساساً إلى تطوير وتوسيع الطاقة التكريرية لكل من مصفاة ميناء الأحمدي ومصفاة ميناء عبد الله لتصبح 800 ألف برميل يومياً.. كما سيتم ربطهما معاً ليصبحا مجمعاً تكريرياً متكاملاً يتمتع بالمرونة بشكل يمنح (البترول الوطنية) القدرة على الوفاء بالمتطلبات المتغيرة للأسواق العالمية والمحلية من المنتجات البترولية المختلفة عالية الجودة.

كذلك يهدف المشروع إلى الارتقاء بأداء المصفاتين ورفع مستويات السلامة والاعتمادية التشغيلية مع الاستخدام الأمثل للطاقة.. وسيمنح الشركة القدرة على إنتاج مواد بترولية صديقة للبيئة (مثل يورو-4 و يورو-5) التي تتلاءم مع أشد الشروط المطبقة الآن في الدول الأوروبية والولايات المتحدة.

وبلغت نسبة الإنجاز في مشروع الوقود البيئي 97 في المئة تقريباً في نهاية عام 2018 ومن المنتظر تدشين كامل وحدات المشروع في نهاية عام 2019.

واتبعت (البترول الوطنية) نهجاً جديداً في تمويل مشاريعها الاستراتيجية لاسيما مشروع الوقود البيئي.. وتمثل هذا النهج في تحمل الشركة مباشرة 30 في المئة من قيمة المشروع في حين يتم تمويل الـ 70 في المئة الباقية من بنوك محلية وعالمية.

وتم تقسيم التمويل إلى شريحتين الأولى محلية والثانية عالمية.. وتم تأمين قروض الشريحة الأولى بقيمة 1ر2 مليار دينار كويتي (نحو 3ر9 مليارات دولار أمريكي) من البنوك الكويتية.. أما قروض الشريحة الثانية وتبلغ قيمتها 6ر24 مليارات دولار فقد تم التوقيع على عقودها في شهر مايو 2017 مع بنوك ووكالات ائتمان الصادرات العالمية من اليابان وكوريا الجنوبية وإيطاليا وإنجلترا وهولندا وفرنسا وإسبانيا.

- خط الغاز الخامس:

من أهم مشاريع البترول الوطنية مشروع إنشاء خط الغاز الخامس لإنتاج الغاز المسال LPG في مصفاة ميناء الأحمدي لاستيعاب ومعالجة الزيادة المتوقعة في إنتاج الغاز والمكثفات من المصافي والحقول النفطية الكويتية.

وستبلغ الطاقة الإنتاجية للخط الخامس 805 ملايين قدم مكعبة قياسية يومياً من الغاز و106 آلاف برميل يومياً من المكثفات.. ويشمل المشروع أيضاً إنشاء وحدة جديدة لمعالجة غاز الوقود مشتركة لكل من خطي الغاز الرابع والخامس في المصفاة.

"الطاقة الإجمالية للبترول الوطنية إلى 800 ألف برميل يومياً بانتهاء الوقود البيئي"

وبعد الانتهاء من المشروع ستبلغ الطاقة الإجمالية لخطوط الغاز الخمسة التابعة للشركة 3ر26 مليارات قدم مكعبة يومياً.. ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذ المشروع في نوفمبر 2019.

- وحدة معالجة الغازات الحمضية:

- إضافة إلى الوقود البيئي وخط الغاز الخامس تقوم البترول الوطنية على مشروع مهم أيضاً هو مشروع بناء وحدة جديدة لمعالجة الغازات الحمضية AGRP وإعادة تأهيل الوحدة الحالية بمصفاة ميناء الأحمدي.

ويهدف المشروع إلى معالجة جميع كميات الغازات الحمضية المتوقع إنتاجها من شركة نفط الكويت وخفض نسبة حرق الغازات وتحويل كبريتيد الهيدروجين إلى الكبريت وذلك توافقاً مع استراتيجية مؤسسة البترول الكويتية لخفض نسبة حرق الغازات إلى أقل من 1 في المئة الذي تفرضه الهيئة العامة للبيئة الكويتية.

ووصلت نسبة الإنجاز الفعلية في المشروع إلى نحو 93ر5 في المئة ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذه في أغسطس عام 2023.

توسعة وتحديث مستودع الأحمدي

يهدف مشروع توسعة وتحديث مستودع الأحمدي إلى تلبية التوقعات المستقبلية للطلب الاستراتيجي على المنتجات النفطية في السوق المحلي حتى عام 2030 ويتضمن إنشاء خزانات للمشتقات النفطية وأذرع تحميل ومرافق الخدمات المساندة.. وبلغت نسبة الإنجاز نحو 95 في المئة.

- الدبدبة للطاقة الشمسية

ومن المشاريع المهمة في شركة البترول الوطنية الكويتية مشروع الدبدبة.. وبدأت بالفعل

إجراءات تنفيذ مشروع الدبدبة للطاقة الشمسية لإنتاج الكهرباء بسعة 1ر5 جيجا واط داخل مجمع الشقايا للطاقة المتجددة الذي يقع على بعد 100 كم غرب مدينة الكويت.

ويأتي هذا المشروع تنفيذاً لرؤية سمو أمير البلاد الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح في الاعتماد على مصادر متجددة لإنتاج 15 في المئة من احتياجات الكويت من الطاقة.

> "32ر9 مليون طن متري صافي الكميات المنتجة من المواد البترولية خلال 2017 / 2018"

العنصر البشري في (الوطنية)

تحتل مسألة الاهتمام بالعنصر البشري أولوية عليا لدى إدارة البترول الوطنية لذلك يتم توفير كل ما يحتاجه العاملون من فرص تدريب سواء في المهارات العامة أو في التخصصات الفنية اللازمة لتنفيذ أعمال الشركة المختلفة.

وأقامت الشركة مراكز تدريب فنية خاصة في المصافي للتدريب المهني وعلى نظم الصحة والسلامة والبيئة وأنشأت علاقات موسعة مع عدد كبير من المؤسسات والهيئات المحلية والعالمية في التدريب.

وشارك 4643 موظفاً في 299 دورة محلية تطويرية وغيرها من الندوات والحلقات الدراسية والمحاضرات في مواضيع مختلفة تتعلق بالمتطلبات الوظيفية للموظفين وذلك بالتعاون مع مؤسسات محلية أهمها مركز التدريب البترولي التابع لمؤسسة البترول الكويتية وشركات عالمية.. أما الدورات الخارجية فقد بلغت 599 دورة شارك فيها 1501 موظف.

وتحرص الشركة على توفير فرص العمل للشباب الكويتي خصوصاً لذوي الكفاءات والطموح وخريجي الجامعات والمعاهد الفنية ممن أنهوا تخصصات تحتاجها مصافي الشركة.. وتتولى الشركة تنظيم حملات توظيف في هذه الكليات لشرح فرص العمل المتوفرة.

وخلال السنة المالية 2018/2017 تولت الشركة اختبار وتوزيع 185 مهندساً ومهندسة

حديثي التخرج للعمل في مؤسسة البترول الكويتية والشركات النفطية الزميلة منهم 85 للعمل في (البترول الوطنية).. ويعمل لدى الشركة حالياً 6152 موظفاً منهم 5359 كويتياً أي بنسبة 11ر87 في المئة.

لاشك أن شركة البترول الوطنية الكويتية صرح عملاق في القطاع النفطي الكويتي وما يميزها إيمان قيادتها بأن دورها لا يقتصر على تكرير النفط بل يمتد ليشمل مختلف مناحي الحياة في الكويت بكل مظاهرها الاجتماعية والبيئية وتظهر الشركة التزامات واسعة تجاه المجتمع والاقتصاد والبيئة وتتبنى مفهوماً للمسؤولية الاجتماعية يتضمن معايير أخلاقية وقيماً إنسانية.. وهي بذلك لا تدخر وسعاً في تطوير الشباب وفي حماية الثروة الوطنية للأجيال القادمة.

وبالتوازي مع سعي البترول الوطنية لتحقيق قيمة مضافة للثروة الوطنية فهي تعتمد المساءلة والشفافية التامة في كل أعمالها.. وتمارس بقوة مبدأ (التنمية المستدامة) بمفهومها الأساسي أي "التنمية التي تلبي حاجات الحاضر دون المساس بقدرة الأجيال القادمة على تلبية احتياجاتها" وهي تجمع ما بين الربحية الطويلة الأمد وبين الممارسة الأخلاقية والعدالة ثم العناية بالبيئة.

الفصل الثاني:

أسعار النفط في الربع الرابع من 2018

انخفض متوسط سعر سلة خامات منظمة الدولة المصدرة للبترول (أوبك) في ديسمبر 2018 للشهر الثاني على التوالي بنسبة 12ر8 في المئة أو ما يعادل 8ر39 دولارات مقارنة بأكتوبر 2018 ليسجل 56ر94 دولاراً للبرميل وهو أدنى سعر لمتوسط شهري تسجله السلة منذ أكتوبر 2017.

وتأثرت أسعار النفط في ديسمبر 2018 بضغوط من الفائض في إمدادات الطاقة في ظل توقعات بانخفاض الطلب عليها بالتزامن مع المخاوف حول توقعات نمو الاقتصاد العالمي لكن على الرغم من هذا الانخفاض في ديسمبر 2018 فإن أسعار سلة أوبك سجلت ارتفاعاً نسبته 33 في المئة أو حوالي 17ر35 دولاراً للبرميل في عام 2018 مقارنة بعام 2017 وهي الزيادة للسنة الثانية على التوالي التي تحقيقها سلة (أوبك).

وجاء هذا التحسين السنوي في أسعار النفط خلال عام 2018 نتيجة لاتفاق التعاون بين بلدان منظمة (أوبك) والمنتجين من خارج المنظمة فضلاً عن التحسين المستمر في نمو الاقتصاد العالمي والنمو المستقر على الطاقة.

وانخفضت أسعار مزيج برنت في ديسمبر 2018 بحوالي 8ر27 دولارات للبرميل الواحد أي ما نسبته 12ر5 في المئة مقارنة بأكتوبر 2018 بالغاً 57ر67 دولاراً للبرميل في حين

انخفض سعر النفط الأميركي الخام حوالي 7ر71 دولارات للبرميل أو ما يعادل 13ر6 في المئة مقارنة بأكتوبر 2018 مسجلاً متوسطاً قدره 48ر98 دولاراً للبرميل.

وبقيت التوقعات حول نمو الاقتصاد العالمي بدون تغير عند 3ر7 في المئة لعام 2018 وحوالي 3ر5 في المئة لعام 2018 وبقيت التوقعات للنمو الاقتصادي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية واقتصاد الولايات المتحدة الأمريكية كذلك بدون تغير عند 2ر9 في المئة لعام 2018 وحوالي 2ر6 في المئة في عام 2019.

أما بالنسبة لاقتصاد منطقة اليورو فبقي التوقع للنمو الاقتصادي عند 1ر9 في المئة لعام 2018 وعند 1ر7 في المئة لعام 2019 في حين تم تقليص التوقعات لنمو الاقتصاد الياباني بشكل طفيف لسجل 0ر8 في المئة في عام 2018 وحوالي 1 في المئة لعام 2019 فيما بقيت التوقعات لنمو الاقتصاد الصيني والهندي دون تغير عند مستوى 5ر7 و5ر6 في المئة على التوالي في عام 2018 على أن تبلغ 7ر2 و 6ر1 في المئة في عام 2019.

وفيما يخص الطلب العالمي على النفط فقد قدرت التوقعات أن يبلغ النمو على النفط الخام حوالي 1ر5 مليون برميل يومياً دون تغير عن التوقعات التي تم وضعها في أكتوبر 2018 وبقيت كل من الولايات المتحدة الأمريكية ودول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية هي الدافع الحقيقي لهذا النمو وسط توقعات بأن يصل إجمالي الطلب العالمي على النفط إلى حوالي 98ر78 مليون برميل يومياً في عام 2019 بنمو متوقع (للطلب العالمي على النفط) بحوالي 1ر29 مليون برميل يومياً.

أما بالنسبة لإمدادات الطاقة فاعتبر تقرير منظمة (أوبك) لشهر ديسمبر أن إمدادات الطاقة من دول خارج المنظمة بما فيها الإمدادات من دولة قطر التي خرجت من المنظمة بلغت 2ر61 مليون برميل يومياً بتراجع قدره 0ر05 مليون برميل يومياً عن التوقعات المسجلة في شهر أكتوبر 2018 لتسجل إجمالياً قدره 62ر06 مليون برميل يومياً.

وبلغت توقعات الطلب على خامات أوبك في عام 2018 باستثناء دولة قطر حوالي 31ر7 مليون برميل يومياً أقل بـ 1ر2 مليون برميل عن عام 2017 وسط توقعات أن يكون إجمالي الطلب على خامات أوبك في عام 2019 نحو 30ر8 برميل يومياً.

أسعار النفط في الربع الرابع

شهدت أسعار النفط الخام في الربع الرابع من عام 2018 منحى تنازلياً على مدى الاشهر الثلاثة ليسجل متوسط سعر خامات منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) في الربع المذكور 67ر22 دولاراً للبرميل بانخفاض نسبته 10ر4 في المئة عن الربع الثالث من عام 2018 الذي سجل فيه حوالي 74ر22 دولاراً للبرميل.

وفي المجمل شهدت أسعار النفط الخام انخفاضا متواصلا في أشهر الربع الثلاثة (أكتوبر – نوفمبر – ديسمبر) إذ بلغ متوسط سعر سلة (أوبك) في أكتوبر 2018 نحو 79ر39 دولاراً للبرميل لينخفض إلى 65ر33 دولاراً للبرميل في نوفمبر 2018 ويواصل الانخفاض إلى 56ر94 دولاراً للبرميل في ديسمبر 2018.

وعن أكثر العوامل الأساسية تأثيرا على أسعار النفط خلال الربع الرابع من عام 2018 قال الخبير المتخصص بالشؤون النفطية الدكتور خالد بودي ان العوامل الرئيسيّة التي أثرت ومازالت تؤثر على أسعار النفط مع نهاية عام 2018 هي أربعة عوامل.

وأوضح أن أول هذه العوامل هو رفع الإنتاج لبعض دول أوبك إذ إن تدفق كميات إضافية من النفط خلال النصف الثاني من عام 2018 من بعض دول أوبك قد ساهم في الضغط على الأسعار وأدى إلى تراجعها. مبينا ان زيادة المعروض من النفط في الأسواق مع ثبات الطلب أدى إلى وجود فوائض في الأسواق والتي بدورها أدت إلى هبوط الأسعار.

وذكر أن ثاني هذه العوامل هو النفط الصخري الأمريكي إذ إن الطفرة التي حدثت وتمثلت في ارتفاع إنتاج النفط الصخري الأمريكي في الفترة الأخيرة حيث وصل الإنتاج إلى حوالي ثمانية ملايين ونصف المليون برميل يومياً من النفط الصخري ساهمت في الضغط على الأسعار ضمن عوامل أخرى ولولا تدارك منظمة أوبك للأمر وخفض الإنتاج لشهدنا وصول الأسعار إلى مستويات متدنية.

وبين الدكتور بودي ان العامل الثالث والذي كان له تأثير معاكس قليلاً على العوامل السابقة تمثل في تراجع إنتاج بعض الدول إذ إن الاضطرابات الحاصلة في بعض الدول الرئيسيّة المنتجة للنفط مثل نيجيريا وليبيا وفنزويلا والتي أدت إلى تراجع إنتاج هذه الدول إلى حوالي 50 في المئة من كمية إنتاجها المعتادة قلص من الفوائض في الأسواق

ووفر أثراً معاكساً للزيادة في إنتاج النفط الصخري الأمريكي.

ولخص بودي العامل الرابع والاخير الاوضاع الاقتصادية العالمية معتبرا ان حدة نبرة التشاؤم بخصوص الاقتصاد العالمي تراجعت مع صدور تقرير البنك الدولي وتقرير صندوق النقد الدولي مؤخرا حول أوضاع الاقتصاد العالمي وهذا ساهم بلا شك في دعم صعود الأسعار وذلك نتيجة وجود علاقة طردية بين الأوضاع الاقتصادية العالمية وأسعار النفط.

واعتبر بودي إن ما حدث من تأرجح في أسعار النفط في الربع الأخير من العام الماضي سببه عدم تأكد السوق من توجهات أوبك وعدم اطمئنان الأسواق إلى أوضاع الاقتصاد العالمي قبل صدور تقارير الجهات المتخصصة وقد تلاشت هذه الشكوك مع توقف دول أوبك عن زيادة الإنتاج وصدور التقارير الاقتصادية التي أضفت نوعاً من الاطمئنان لدى السوق.

وعن تأثير خفض الإنتاج على الأسعار قال بودي انه بشكل عام أي تحركات تؤدي إلى سحب الفوائض من الأسواق لها بلا شك تأثير إيجابي على الأسعار وهذا يعني أن تحرك أوبك للحد من الفوائض النفطية من السوق ضمن عوامل أخرى كان له أثر إيجابي في تحسن الأسعار مشيرا إلى أن ما دعم أثر هذا القرار الثبات النسبي للطلب على النفط.

> "أسعار النفط الخام في الربع الرابع من عام 2018 شهدت منحى تنازلياً على مدى الأشهر الثلاثة ليسجل متوسط سعر خامات منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) 67ر22 دولاراً للبرميل بانخفاض نسبته 0ر4 في المئة عن الربع الثالث"

الكويت... الإنتاج والأسعار

بلغ متوسط سعر برميل النفط الكويتي في ديسمبر 2018 نحو 57ر10 دولاراً للبرميل حسب نشرة (أوبك) منخفضا عن المتوسط المسجل في نوفمبر 2018 بشكل كبير والبالغ 65ر15 دولاراً للبرميل والذي شهد أيضاً بدوره هبوطاً كبيراً عن مستوياته المسجلة في أكتوبر 2018 والبالغة 78ر56 دولاراً للبرميل.

تطور سعر خام الكويت خلال الربع الرابع من عام 2018

الفترة	السعر	الفترة	السعر	التغير بالدولار	النسبة %
يوليو 2018	72.33	أكتوبر 2018	78.56	6.23	7.9
أغسطس 2018	71.82	نوفمبر 2018	65.15	6.67 -	10 -
سبتمبر 2018	76.82	ديسمبر 2018	57.10	19.72 -	34.5
متوسط الربع الثالث 2018	73.65	متوسط الربع الرابع 2018	66.93	6.72 -	10 -

* المصدر : تقارير أوبك

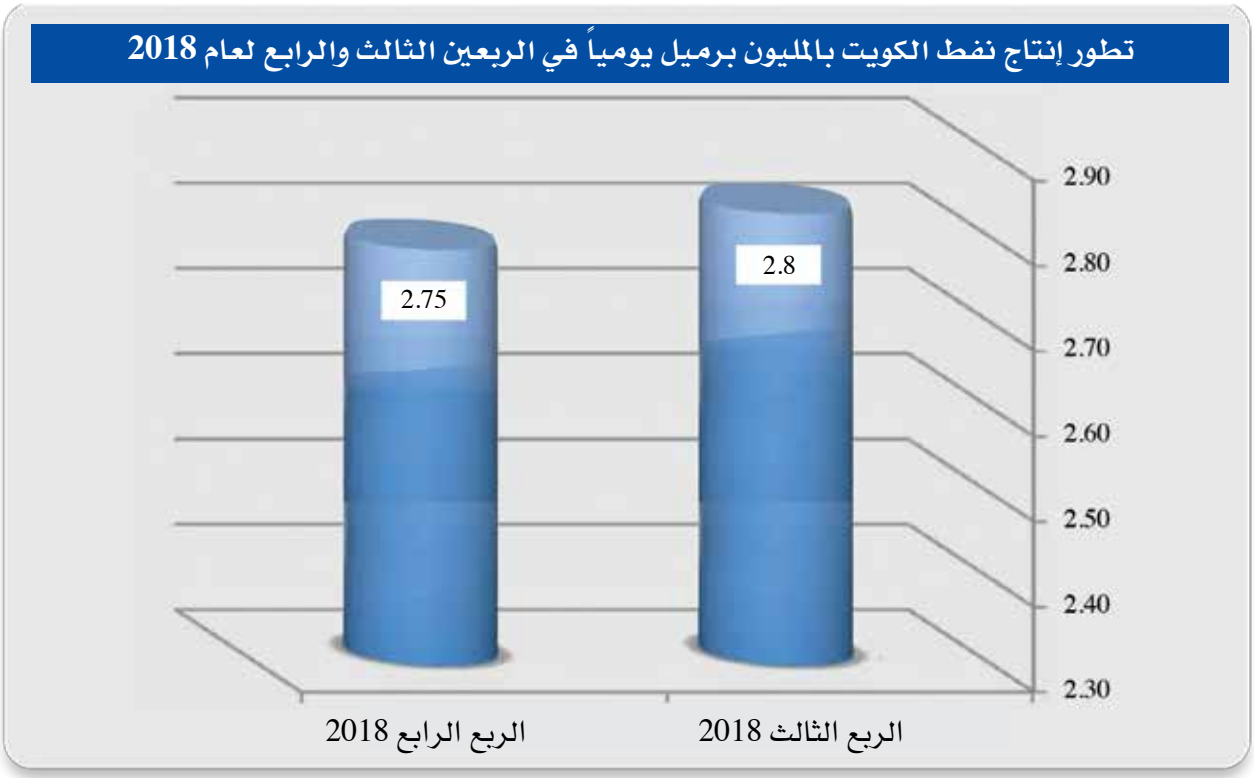
تطور سعر خام الكويت بالدولار خلال الربع الرابع من عام 2018

وبلغ متوسط إنتاج الكويت في الربع الرابع من عام 2018 نحو 2ر75 مليون برميل يومياً منخفضا عن مستواه المسجل في الربع الثالث بنسبة 1ر8 في المئة وحوالي 0ر50 مليون برميل والبالغ 2ر8 مليون برميل يومياً.

وعن انسب السياسات النفطية في المرحلة الحالية قال الدكتور بودي ان أوبك تسير على خط رفيع إذ إنها تهدف إلى حماية أسعار النفط والحصول على سعر عادل للنفط

تطور إنتاج نفط الكويت بالمليون برميل يومياً بين الربعين الثالث والرابع لعام 2018	
الفترة	الكمية بالمليون برميل يوميا
الربع الثالث 2018	2.8
الربع الرابع 2018	2.75
التغير بين الربعين الثالث والرابع لعام 2018	0.05 -
نسبة التغيير %	1.8 -

* المصدر : تقارير أوبك



في حين لا ترغب بأن ترتفع الأسعار إلى مستويات قياسية تعرضها لضغوط من المستهلكين وردود أفعال في الأسواق لا تكون في مصلحتها مثل تراجع الطلب على النفط وزيادة العرض من المناطق ذات تكلفة الإنتاج العالية لذلك قد يكون الحل هو في تحديد السعر المعقول المستهدف والعمل على المحافظة على كميات من النفط المصدر التي تحقق هذا السعر.

وأضاف إن أوبك بحاجة إلى آلية من خلالها يمكن ضبط الكميات المصدرة والتجاوب مع أوضاع السوق بشكل أسرع من الإجراءات الحالية التي قد تستغرق شهورا قبل أن تصل أوبك إلى قرار تعديل الإنتاج بالتخفيض أو الزيادة مشيراً إلى ان هذه الآلية تستلزم تكليف لجنة مصغرة منبثقة من الأوبك اتخاذ قرار تعديل الإنتاج للوصول السعر المستهدف أو السعر الأقرب لهذا السعر.

وافاد بان هذه اللجنة يجب أن تكون لها صلاحيات تمنح لها من قبل أعضاء المنظمة بحيث تتحرك فقط في حدود هذه الصلاحيات وإن آلية من هذا النوع من شأنها أن تحقق التجاوب مع ظروف السوق بشكل أفضل وأسرع مبينا إن الاستمرار في الوضع الحالي يكبد دول أوبك خسائر جسيمة نتيجة عدم تحركها في الوقت المناسب لحماية الأسعار.

> سجل إنتاج منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) معدلا يومياً بلغ 32ر08 مليون برميل في الربع الرابع من عام 2018 بانخفاض قدره 472 ألف برميل يومياً وبنسبة 1ر4 في المئة عن الربع الثالث من عام 2018

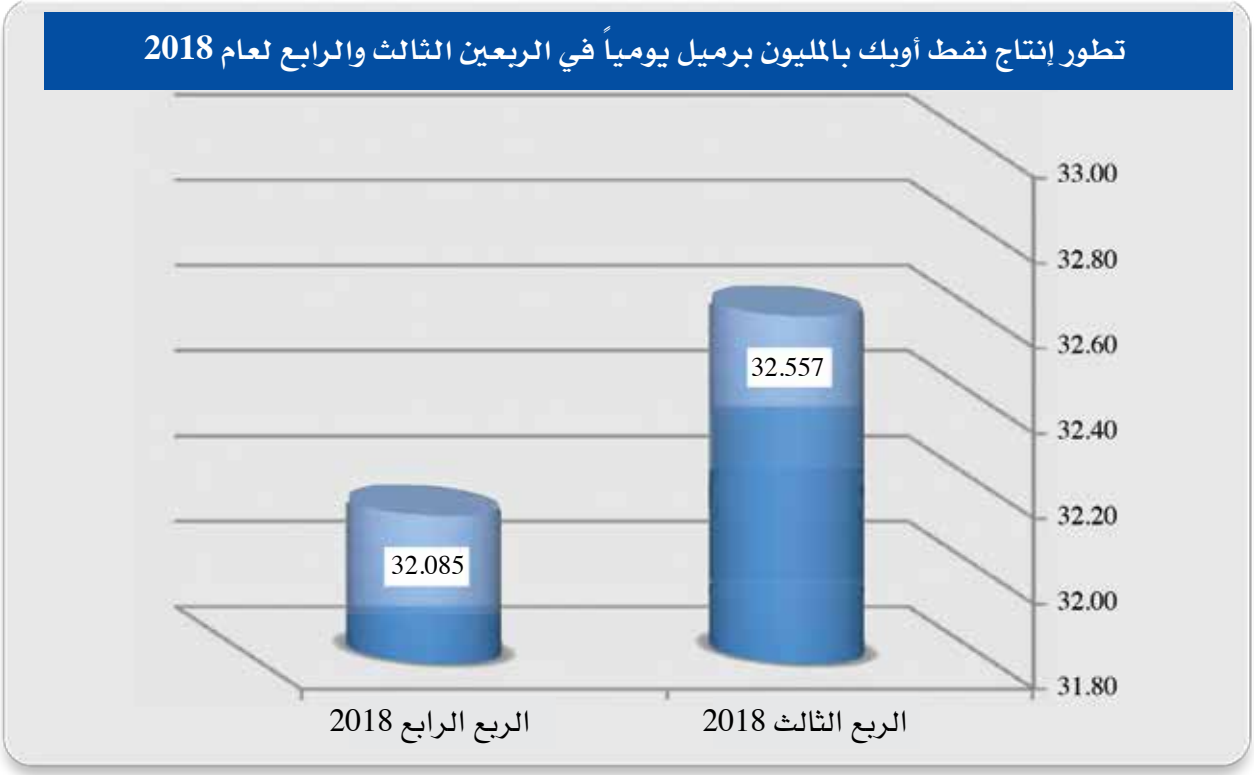
> الخلاف الحالي بين الولايات المتحدة والصين ليس له تأثير يذكر على أسعار النفط حاليا لكنه في حال استمراره يؤدي إلى تباطؤ اقتصادي

إنتاج أوبك

سجل إنتاج منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) معدلاً يومياً بلغ 32ر08 مليون برميل في الربع الرابع من عام 2018 بانخفاض قدره 472 ألف برميل يومياً وبنسبة 1ر4 في المئة عن الربع الثالث من عام 2018 الذي سجلت فيه دول المنظمة إنتاجا يومياً بلغ 32ر55 مليون برميل يومياً.

تطور إنتاج نفط أوبك بالمليون برميل يومياً بين الربعين الثالث والرابع لعام 2018	
الفترة	الكمية بالمليون برميل يوميا
الربع الثالث 2018	32.557
الربع الرابع 2018	32.085
التغير بين الربعين الثالث والرابع لعام 2018	0.472
نسبة التغيير %	1.4 -

* المصدر : تقارير أوبك



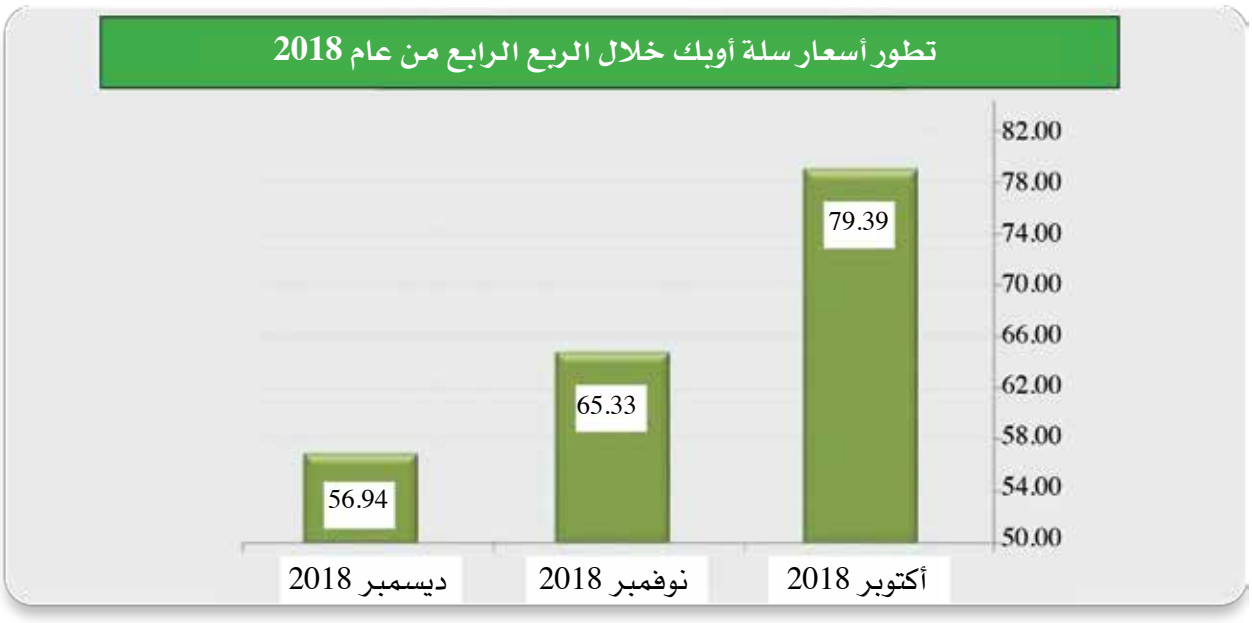
وتوقع الدكتور بودي ألا تستعيد فنزويلا طاقتها الإنتاجية القصوى قبل ثلاث سنوات كما أن عودة ليبيا ونيجيريا إلى مستويات إنتاجها الطبيعية قد لا يكون متوقعا في العام 2019 في وقت انخفضت صادرات إيران المسجلة رسميا من حوالي مليونين ونصف المليون برميل يومياً قبل العقوبات إلى ما يقارب مليون ونصف المليون برميل يومياً ما يعني أن الصادرات الإيرانية انخفضت بحوالي 40 في المئة.

وقال ان إيران استمرت بتصدير حوالي 60 في المئة من نفطها المعد للتصدير نتيجة الاستثناءات التي منحتها الولايات المتحدة لثماني دول لاستيراد النفط الإيراني مشيرا إلى ان تأثير المخزون الاستراتيجي للنفط الأمريكي والذي يبلغ حوالي 650 مليون برميل على أسعار النفط محدود نسبيا لأن تحركاته بالزيادة أو الانخفاض لا تتجاوز 1 في المئة من قيمته شهريا في الأوقات العادية وهذا التغير يبلغ حوالي ستة ملايين ونصف المليون برميل.

تطور أسعار سلة أوبك خلال الربع الرابع من عام 2018

الفترة	السعر	الفترة	السعر	التغير بالدولار	النسبة%
يوليو 2018	73.22	أكتوبر 2018	79.39	6.17	7.7
أغسطس 2018	72.26	نوفمبر 2018	65.33	6.39 -	10.6 -
سبتمبر 2018	77.18	ديسمبر 2018	56.94	20.24 -	35.5 -
متوسط الربع الثالث 2018	74.22	متوسط الربع الرابع 2018	67.22	7 -	10.4 -

* المصدر : تقارير أوبك



وبالنسبة لمنصات الحفر في الولايات المتحدة الأمريكية أضاف الدكتور بودي أن مجرد ارتفاع منصات الحفر الذي لا يصاحبه زيادة في الإنتاج ليس له تأثير يذكر على الأسعار فالتأثير الحقيقي يأتي نتيجة زيادة الإنتاج المصاحب لزيادة منصات الحفر ولكن الأسواق أحيانا تتفاعل مع زيادة منصات الحفر بسبب توقعات بزيادة الإنتاج.

وتابع بودي ان العلاقة العكسية بين سعر الدولار وأسعار النفط لا تعتبر من العوامل الرئيسية المؤثرة على أسعار النفط فالتغير المعتاد في أسعار الدولار تأثيره طفيف على أسعار النفط ولايتجاوز حوالي 6 في المئة من سعر البرميل في الظروف العادية وهذا ينطبق على الربع الرابع من عام 2018.

واعتبر بودي ان الخلاف الحالي بين الولايات المتحدة والصين ليس له تأثير يذكر على أسعار النفط حتى الآن ولكن إذا استمر هذا الخلاف وأدى إلى تباطؤ اقتصادي في الولايات المتحدة والصين ودول أخرى فلا شك أن هذا سوف يؤدي إلى تراجع الطلب على النفط وبالتالي انخفاض أسعاره.

الطلب العالمي على النفط

بلغ معدل الطلب العالمي على النفط الخام في الربع الرابع من عام 2018 مستوى 99ر94 مليون برميل يومياً بزيادة قدرها 0ر62 مليون برميل عن الربع الثالث من عام 2018 بنسبة 0ر6 في المئة في وقت ذهبت التوقعات إلى انخفاض الطلب في الربع الاول من عام 2019 بمعدل 0ر840 مليون برميل يومياً أي بنسبة 0ر8 في المئة.

تطور الطلب على النفط في العالم بالمليون برميل يوميا في الربعين الثالث والرابع لعام 2018 وتوقعات الربع الأول لعام 2019	
الفترة	الكمية بالمليون برميل يوميا
الربع الثالث 2018	99.32
الربع الرابع 2018	99.94
توقعات الربع الأول لعام 2019	99.10
التغير بين الربعين الثالث والرابع لعام 2018	0.62
نسبة التغير %	0.6
التغير المتوقع بين الربعين الرابع لعام 2018 والأول لعام 2019	0.84 -
نسبة التغير %	0.8 -

تطور الطلب على النفط في العالم بالمليون برميل يومياً بين الربعين الثالث والرابع من عام 2018 وتوقعات الربع الأول من عام 2019

وقال الدكتور بودي ان العوامل الجيوسياسية كان لها أثر على عرض وطلب الطاقة في الربع الاخير من 2018 إذ إن بعض الدول النفطية المضطربة تراجع إنتاجها بحوالي 50 في المئة الامر الذي ساهم في ارتفاع الأسعار مشيرا إلى الصعوبة التي تواجهها هذه الدول في ضخ استثمارات اضافية للمحافظة على طاقتها الإنتاجية أو زيادتها.

وعن توقعات أسعار النفط للفترة القادمة أوضح بودي انه ليس من المتوقع أن يحدث تغيير ملموس بالنسبة للمشهد السياسي والمشهد الاقتصادي خلال عام 2019 وبالتالي من الأرجح أن نشهد استقراراً في أسعار النفط طالما لم يقم بعض كبار المنتجين بزيادة كمية الإنتاج والتصدير.

ووضح أن خبراء الطاقة لم يتفقوا على السعر العادل للنفط إلا انه السعر الذي يتحقق في سوق مستقر يكون فيه توازن بين العرض والطلب معتبراً أن السوق في الربع الرابع من 2018 كان في شبه حالة توازن وسجل فيه متوسط سعر البرميل حوالي 63 دولاراً للبرميل لخام الامر الذي يؤكد أن سعر النفط العادل هو في حدود 60 - 65 دولاراً للبرميل.

وفيما يخص تأثير النفط الصخري أشار بودي إلى أنه على الرغم من الزيادة المطردة في إنتاج النفط الصخري فإن له سقفاً معيناً من حيث كمية الإنتاج حيث من المتوقع أن يصل أقصى إنتاج للنفط الصخري إلى مستوى يتراوح بين 12 - 15 مليون برميل يومياً فقط بحلول عام 2030 وذلك بسبب سرعة نفاذ مخزون الحقول والمحاذير البيئية.

لذلك ليس من المتوقع أن يكون للنفط الصخري تأثير على أسواق النفط على المدين المتوسط والطويل أما على المدى القصير فله تأثير محدود على أسعار النفط إلا أن هذا التهديد ليس من المتوقع أن يستمر طويلا.

وعن أوضاع أسعار النفط في الربع الأول من عام 2019 قال بودي إن مدلولاتها حتى الآن إيجابية إذ يوجد تحسن مستمر في أسعار النفط قد يقودنا إلى نوع من الاستقرار في الأسعار عند مستويات مقبولة في حدود 65 دولاراً للبرميل.

وأكد بودي أنه مع تطور بدائل الطاقة يجب أن تهتم منظمة الأوبك بدراسة مدى تأثير هذه البدائل على الطلب على النفط وأن تركز على تقديم المشورة للدول الأعضاء في أسلوب التكيف مع هذه التطورات خاصة أن معظم دول المنظمة يشكل النفط لها المصدر الرئيسي للدخل وألا يقتصر اهتمامها فقط على أسعار النفط وتقلباتها وبالله التوفيق.

الفصل الثالث:
الكيماويات والبتروكيماويات..
المستقبل الواعد

الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا) منظمة تتبنى الاهتمامات المشتركة في القطاع وتعمل على تطويره

البتروكيماويات.. والكيماويات.. صناعة مهمة تندرج تحت مظلة الصناعة النفطية.. بل تعد الصناعة الرابحة والمستقرة وسط تذبذب أسعار النفط في الأسواق العالمية.. عدا عن أنها تعظم القيم المضافة لصناعة النفط والغاز ولها مردود إيجابي إذ تزيد الإيرادات وتضخم الأرباح.

وعلاوة على ذلك هناك أسباب ومحفزات جعلت العالم يتوجه بشكل كبير لصناعة البتروكيماويات في الوقت الراهن منها زيادة الطلب العالمي على المنتجات البتروكيماوية التي تساعد بشكل كبير في التغلب على تقلبات أسعار النفط عن طريق تحويل النفط إلى منتجات بتروكيماوية ذات قيمة اقتصادية أعلى غير مرتبطة بتقلبات أسعار النفط.

ويمكن لهذه الصناعة تعظيم القيمة المضافة وزيادة الإيرادات بنسبة تتروح بين 10 و15 دولاراً في البرميل الواحد من النفط الخام إذا تم تكرير البرميل في البلد المنتج

وتحويل البرميل إلى منتجات بتروكيماوية.. وتظل الصناعة الكيميائية من خلال منتجاتها وخدماتها الأساسية جزءاً من سلسلة القيمة العالمية للاقتصاد والصناعة وتساهم بحوالي 4 تريليونات دولار من القيمة المضافة العالمية.

ما هي البتروكيماويات والكيماويات؟

البتروكيماويات هي مواد كيميائية يتم إنتاجها في مصانع تقوم بتحويل البترول أو مشتقاته إلى مواد كيماوية تستخدم كمواد أولية (لقيم) لمصانع الكيماويات أما الكيماويات فهي مواد كيميائية يتم إنتاجها عن طريق تحويل مواد اللقيم البتروكيماوية وغيرها لإنتاج مواد نهائية مثل البولي بروبيلين والبنزين والبارازايلين.

وتعد صناعة البتروكمياويات من الصناعات التي تساهم في تعظيم الاستفادة من الثروات البترولية وفي دعم الخطط الاقتصادية والاجتماعية والتنموية للدول النفطية إلى جانب توفير فرص عمل كثيفة.

والبتروكيماويات عبارة عن مواد مشتقة من النفط الخام أو الغازات المصاحبة له ويتم إنتاج البتروكيماويات بشكل رئيسي من النافثا المستخلصة من النفط الخام أو من الغاز الطبيعي.

وتعتبر منتجات البتروكيماويات الأولية حجر أساس تصنيع المنتجات البلاستيكية فمادة البولي بروبلين تدخل في تصنيع الأكياس والحاويات والعبوات «القناني» وأغطيتها والأنابيب وألعاب الأطفال.

وللمواد البتروكيماوية دور مهم في تصنيع العديد من المنتجات البلاستيكية الأخرى التي يتم استخدامها يومياً من الأفراد والمؤسسات مثل إطارات ومقاعد المركبات والأجهزة والمعدات الكهربائية والإلكترونية ومواد التغليف والعوازل وغيرها من الصناعات.

البتروكيماويات في الكويت

خاضت دولة الكويت مجال الصناعات البتروكيماوية في ستينيات القرن الماضي لإدراكها التام أهمية تلك الصناعات وما تعود به من فائدة.

وتعتبر شركة صناعة الكيماويات البترولية الكويتية من الشركات الرائدة في الكويت والخليج عموماً التي دشنت الصناعات التحويلية منذ نشأتها عام 1963 لتنمو طيلة أكثر

من نصف قرن لتحقق موقعاً متميزاً من خلال التوسع في صناعة البتروكيماويات ذات القيمة العالية وتعزيز التكامل مع أنشطة مؤسسة البترول الكويتية المحلية والخارجية.

وتهدف استراتيجية 2040 لمؤسسة البترول الكويتية إلى التوسع في حجم إنتاج البتروكيماويات ليصل إلى 16 مليون طن سنوياً مما يجعل الشركة تسير بخطى ثابتة في تنفيذ مشاريعها الجديدة التي تعكف على تنفيذها خلال الفترة المقبلة لتتمكن عبرها من تعزيز موقع الكويت في صناعة البتروكيماويات عالمياً.

"تعظيم القيمة المضافة وزيادة الإيرادات بنسبة تتراوح بين 10 و 15 دولاراً في البرميل الواحد من النفط"

ومن أهم المشاريع الجديدة المقبلة عليها شركة صناعة الكيماويات البترولية داخل الكويت مشروع الأوليفينات الرابع إذ يجري حالياً إعداد دراسة الجدوى الاقتصادية والفنية له التي سيتم الانتهاء منها هذا العام 2019.

وفيما يتعلق بمشاريع الشركة الخارجية هناك مشروع لبناء مجمع البتروكيماويات لإنتاج الإيثيلين جلايكول في الولايات المتحدة الأمريكية بطاقة 750 ألف طن سنوياً الذي يتم تنفيذه عن طريق شركة المشاركة (إيكويت) والعمل جارٍ في مرحلة الهندسة والتوريد والإنشاء ومن المتوقع بدء التشغيل في نهاية عام 2019.

كذلك هناك مشروع لإنشاء مجمع للبتروكيماويات بالشراكة مع شركة «بيمبينا» الكندية يتكون من وحدة لإنتاج مادة البروبلين ووحدة لإنتاج مادة البولي بروبلين في ولاية ألبرتا بكندا بطاقة إنتاجية تصل إلى 550 ألف طن سنوياً من البولي بروبلين إذ تم الانتهاء من دراسة الجدوى التفصيلية له.

وفي القارة الآسيوية تمتلك الشركة نسبة 25 في المئة من مشروع يقوم بإنتاج 600 ألف طن سنوياً من البروبلين التابع لمشروع الشراكة (أس كي أدفانس) فيما بين الشركة وشركة «أس كي غاز» الكورية.

كما تقوم الشركة حالياً بدراسة عدد من فرص الاستحواذ على حصص مؤثرة في

مشاريع للبتروكيماويات المتخصصة في الولايات المتحدة الأميركية وكوريا الجنوبية والصين.

وبهذه المشاريع ستتمكن الشركة من إنتاج نحو 10 ملايين طن سنوياً بحلول عام 2025 في حين سيبلغ 16 مليون طن سنوياً بحلول 2030.

وتلتزم شركة صناعة الكيماويات البترولية بانتقاء الشريك المتميز في مجال البتروكيماويات لتحقيق رؤيتها وهي أن تكون شركة متميزة عالمياً في مجال البتروكيماويات بدعم من موارد الكويت الوطنية من خلال مشاركات ذات قيمة مضافة تحقق النمو وأن تكون موضع اعتزاز للمساهمين والمستفيدين.

> **الكيماويات الكويتية تنتج 10 ملايين طن سنوياً بحلول 2025 ونحو 16 مليوناً بحلول 2030**

الوليد الجديد.. «كيبك»

وفي حين تتميز شركة صناعة الكيماويات البترولية الكويتية جاء الوليد الجديد أي الشركة الكويتية للصناعة البترولية المتكاملة (كيبك) التابعة أيضاً لمؤسسة البترول الكويتية والمنتظر أن تحقق الكثير والتي تقوم على المشروع الجديد الضخم.

ومن المتوقع أن تصل الطاقة الإنتاجية لمجمع البتروكيماويات المتكامل مع مشروع مصفاة الزور التابع لـ (كيبك) إلى 2ر76 ألف طن سنوياً من العطريات والأوليفينات إضافة إلى 1ر70 ألف طن من وقود السيارات.

وهذا المجمع حالياً في مرحلة التصاميم الهندسية الأولية ومن المقرر استكمال مرحلة التصميم والشراء والبناء سنة 2024 على أن تبدأ العمليات التشغيلية في سنة 2025 أيضاً.

ومن أهم فوائد ضم مشروع مجمع البتروكيماويات مع مصفاة الزور تحقيق أكبر قدر ممكن من التكامل ما بين عمليات التشغيل والبنية التحتية المشتركة والذي يعود بتحسين الاقتصاديات بشكل ملحوظ على المصفاة.

ويهدف هذا المشروع إلى مضاعفة القيمة المضافة للموارد الهيدروكربونية في دولة الكويت وتحسين وتطوير المستوى الاقتصادي في مجال الصناعات النفطية والتوسع في مجال البتروكيماويات داخل دولة الكويت للمحافظة على مكانة رائدة في هذه الصناعة والاستفادة القصوى من التكامل بين المشاريع النفطية لمؤسسة البترول الكويتية.

ومن أهداف المشروع أيضاً المساهمة بفعالية في مجال المحتوى المحلي وحماية البيئة الكويتية بتحقيق الاشتراطات البيئية المعنية من الهيئة العامة للبيئة وإنجاز المشروع بشكل آمن واقتصادي خلال سنة 2024 إضافة إلى التوسع وفتح أسواق جديدة لمنتجات البتروكيماويات كما سيتم تصدير منتجات البولي بروبلين والبارازايلين والبنزين ووقود السيارات إلى الأسواق العالمية وسيبقى جزء منها لتلبية احتياجات السوق المحلي.

وموقع المشروع يتماشى بشكل كبير مع أهدافه لناحية تحقيق التكامل المرجو مع مصفاة الزور وتقليل التكلفة الرأسمالية والمصاريف التشغيلية للمشروع من خلال التكامل كما سيوفر عدداً كبيراً من فرص العمل مباشرة من خلال إدارة وتشغيل المشروع وأيضاً بطريق غير مباشر من خلال تعظيم الاقتصاد الوطني عن طريق توريد الخدمات المطلوب توفيرها من جانب الشركات المحلية لدعم تشغيل المجمع.

توقعات مستقبلية

وحول التوقعات المستقبلية لقطاع البتروكيماويات أكد الرئيس التنفيذي لشركة صناعة الكيماويات البترولية محمد الفرهود خلال مشاركته في منتدى (جيبكا) نوفمبر 2018 أن حجم المبيعات في قطاع البتروكيماويات يشهد نمواً مطرداً إذ يعد من أكثر القطاعات نمواً متوقعاً أن تصل مبيعات هذا القطاع إلى نحو 6ر8 تريليونات دولار في العالم بحلول عام 2020.

وقال الفرهود لوكالة الأنباء الكويتية (كونا) على هامش مشاركة وفد من الكيماويات البترولية الكويتية في المنتدى السنوي الثالث عشر للاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا) الذي أقيم في مدينة جميرا بدبي تحت شعار (تحقيق التحول والاستثمار في النمو) إن صناعة البتروكيماويات في دول مجلس التعاون الخليجي شهدت خلال السنوات الماضية نهضة قوية عززت مكانتها وبات قطاع الصناعات البتروكيماوية الخليجية يشكل أحد أهم الأنشطة الصناعية التحويلية ومورداً أساسياً في العالم.

ولفت الفرهود إلى أن صناعة البتروكيماويات تحتاج إلى الاستثمار في مجالات التقنية والابتكار على النحو الصحيح الذي يساعد في تحقيق النتائج المرجوة مشيراً إلى التحديات المتسارعة التي تتمثل في الاتجاهات الحمائية التي تواجه المبيعات والمنتجات خصوصاً في الأسواق الآسيوية.

> "الصناعة تساهم في دعم 880 ألف فرصة عمل مباشرة وبشكل غير مباشر ومستحدثة في دول الخليج"

وأكد الفرهود أهمية الاتحاد الخليجي للكيماويات والبتروكيماويات الذي حقق بعداً جديداً من مهامه حتى أصبح بمنزلة منصة لتواصل أعضائه يتشاركون من خلالها مفاهيمهم وأفكارهم كما أنه يوجه هذا القطاع في المنطقة نحو مستوى جديد من التعاون المثمر الذي يؤدي إلى تعزيز جهود دول المنطقة لتحقيق النمو المستدام لهذه الصناعة إقليمياً.

المستقبل في الكويت

لصناعة الكيماويات البترولية في الكويت مستقبل واعد هذا ما تشير إليه كل التوقعات وما يتم من وضع خطط ومشروعات.. وفي تصريح سابق لنائب الرئيس التنفيذي في شركة صناعة الكيماويات البترولية إبراهيم المسيطير أفاد بأن إجمالي إنتاج الشركة لن يقل عن 10 ملايين طن سنوياً بحلول عام 2025 وبإجمالي إنتاج لا يقل عن 16 مليون طن سنوياً بحلول 2030.

وأوضح المسيطير في ورقة عمل قدمها خلال الجلسة الأولى لمؤتمر استراتيجية تحويل الكويت إلى مركز لتطوير الصناعات النفطية 2018 بعنوان (الفرص الصناعية المترتبة على المشاريع النفطية) أن الشركة تنوي التوسع في نشاط البتروكيماويات داخل الكويت وخارجها.

وأشار إلى أن ذلك التوسع سيكون عن طريق بناء أو توسعة الأصول وشراء أصول وعمليات الاندماج بمشاركة شركاء مناسبين (إذا دعت الحاجة) وذلك للمحافظة على مكانة رائدة في صناعة الأوليفينات والعطريات موضحاً أنه سيتم طرح مشروع كحد أدنى بحلول عام 2020 و 3 مشاريع كحد أدنى بحلول عام 2030 داخل الكويت وخارجها.

وقال إن (صناعة الكمياويات) تنوي زيادة القيمة المضافة للموارد الهيدروكربونية لدولة الكويت والمساهمة في إجمالي الناتج المحلي للكويت عن طريق التوسع والتنوع في إنتاج البتروكيماويات في البلاد وتعزيز مشاركة القطاع الخاص في مجال البتروكيماويات عن طريق دعم ملكيته في المشاركات المباشرة لمشاريع الشركة داخل الكويت.

وحول الفرص الاستثمارية المقبلة قال المسيطير إن هناك خططاً لبناء وتشغيل وصيانة مصنع لإنتاج صفائح البولي إيثيلين واستخدام منتج البولي إيثيلين الذي تنتجه شركة «إيكويت» كمواد لقيم ويتم استخدامها في تغليف الأطعمة والأدوية بالتعاون مع شركة «إيكويت» وتم طرح هذه الفرصة في جريدة (الكويت اليوم) بتاريخ 28 يناير 2018.

وذكر أنه ستكون هناك فرصة بناء وتشغيل وصيانة مصنع لمنتجات البولي ستايرين واستخدام منتج ستايرين الذي تنتجه الشركة الكويتية للستايرين كمواد لقيم إذ يتم استخدام تلك المادة في عزل أعمال البناء ويتم بناء وتشغيل وصيانة مصنع لإنتاج ألياف البولي بروبيلين واستخدام منتج البولي بروبيلين الذي تنتجه شركة صناعة الكيماويات البترولية كمواد لقيم وتستخدم في حفاضات الأطفال والمناديل المعقمة.

من جانبه قال مدير التخطيط الشامل في شركة البترول الوطنية الكويتية فهاد العجمي إن الشركة تنوي زيادة طاقة التكرير المحلية إلى 1ر7 مليون برميل يومياً في 2025 وزيادتها إلى مليوني برميل في 2035 مع الأخذ بعين الاعتبار ضمان تعظيم تصريف النفوط الكويتية الثقيلة.

وذكر العجمي في ورقة عمل خلال جلسة المؤتمر ذاته أن الشركة تنوي تحقيق أعلى مستوى من الطاقة التحويلية لمصافي الشركة وتوفير المنتجات البترولية وفقاً للمواصفات المحلية والعالمية المطلوبة مشيراً إلى أن الشركة تسعى إلى تحقيق التكامل بين عمليات التكرير والبتروكيماويات محلياً وتطبيق أعلى المعايير العالمية للتميز في التشغيل والمحافظة عليها لتحقيق الريادة والاستدامة في مجال صناعة النفط والغاز.

وبين أن الشركة تقوم بمراجعة مستمرة للمحفظة التشغيلية للوصول إلى المحفظة المثلى من خلال استغلال الفرص المتاحة واستبعاد الأصول غير المربحة والتي ليست من صميم عمليات وأنشطة المؤسسة.

من جانبه وفي لقاء مع مجلة (كيميا) أكد نائب الرئيس التنفيذي للأسمدة في شركة

صناعة الكيماويات البترولية الكويتية مجبل الشمري أن الخطة الانتقالية للتحول من إنتاج الأسمدة إلى إنتاج البولي بروبلين والبرازيلين سيتم الانتهاء منها في الربع الثالث من عام 2019 موضحاً أنها لن تؤثر على النتائج المالية للشركة في نهاية السنة المالية الحالية.

وذكر الشمري أنه سيتم تسليم مصنعي البروبلين والبرازيلين لتشغيلهما من عمالة الشركة في ذلك التاريخ مبيناً أن الشركة بدأت الخطوات العملية للإعداد لتشغيل وإدارة مصنعي البولي بروبلين والبرازيلين في الكويت تماشياً مع استراتيجيتها للمحافظة على الخبرات التشغيلية لمرحلة ما بعد إغلاق مصانع الأسمدة.

ولفت إلى وجود إجراءات عملية اتخذتها الشركة في إدارة عمليات الصناعات البتروكيماوية في المنطقة موضحاً أنها قامت بعمل دراسة الانتقال من تشغيل مصانع الأسمدة إلى تشغيل مصانع البولي بروبلين والبرازيلين على مرحلتين.

وأشار إلى أن المرحلة الأولى تتضمن دراسة الجدوى الاقتصادية لتشغيل مصانع البولي بروبلين والبرازيلين في حين تتضمن المرحلة الثانية خطة الانتقال التفصيلية التي تشمل استيعاب عمالة الأسمدة وتدريبهم على المصانع الجديدة وكذلك إعداد العقود والاتفاقيات اللازمة لتشغيل هذه المصانع.

وأفاد بأنه تطبيقاً لاستراتيجية مؤسسة البترول الكويتية ومجلس إدارة الشركة أغلقت الشركة مصانع الأسمدة في الأول من يوليو الماضي وبدأت مرحلة تجهيز المصانع لعملية البيع النهائية وفق خطة متكاملة تم إعدادها سابقاً.

وشدد الشمري على أنه بهذه الخطوات تبدأ الانطلاقة الجديدة للشركة وبحث إمكانية التوسع في العمليات التشغيلية في نشاط البتروكيماويات وذلك عن طريق قيام الشركة بإدارة وتشغيل مصانع البتروكيماويات المتمثلة في مصنعي البولي بروبلين والبرازيلين بالكويت.

وأضاف «لقد اتخذت الشركة تلك الخطوة المتميزة لتكون رائدة في إدارة عمليات الصناعات البتروكيماوية بشكل متكامل سعياً منها لتعظيم القيمة المضافة لمساهميها وتحقيق التميز التشغيلي والتفوق في الإدارة المؤسسية القائم على تمكين وإطلاق قدرات عامليها في إدارة أساليب العمل في صناعة البتروكيماويات وفقاً للتوجهات الاستراتيجية

2040 لمؤسسة البترول الكويتية وقطاع البتروكيماويات».

وأكد أن استراتيجية المؤسسة تهدف وتحرص على تفعيل دور شركة صناعة الكيماويات البترولية الريادي في قطاع تصنيع المشتقات البتروكيماوية بطريقة فعالة وآمنة بما يتوافق مع معايير الصناعة البتروكيماوية العالمية ومسؤوليتها الرئيسية في مجال السلامة والصحة البيئة والرعاية المجتمعية أيضاً مع سعيها إلى تعظيم أرباحها التشغيلية وتعزيز ودعم الاقتصاد الوطني نحو المزيد من التقدم والازدهار.

مبيعات هذا القطاع إلى نحو 6ر8 تريليونات دولار عالمياً بحلول عام 2020

الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا)

انتبهت الشركات الخليجية إلى أهمية صناعة البتروكيماويات والكيماويات وضرورة أن يكون لها منظمة تتوحد تحت لوائها فكان الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا).

ففي عام 2006 تم إنشاء الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا) كمنظمة ممثلة للقطاع في منطقة الخليج العربي تتبنى الاهتمامات المشتركة للشركات الأعضاء في الاتحاد العاملة في قطاع إنتاج الكيماويات والصناعات والخدمات المساندة لها وتساهم الشركات الاعضاء مجتمعة بأكثر من 95 في المئة من إجمالي إنتاج الكيماويات في دول الخليج العربي.

ويعد هذا القطاع حالياً ثاني أكبر القطاعات الصناعية على مستوى المنطقة بمنتجات تصل قيمتها سنوياً إلى 108 مليارات دولار أمريكي ويحرص الاتحاد على الارتقاء بقطاع الكيماويات والبتروكيماويات في المنطقة من خلال توفير منصة لتبادل المعلومات والتجارب وتفعيل التواصل بين الشركات الأعضاء بالإضافة إلى إطلاق مبادرات الريادة الفكرية والمسؤولية الاجتماعية التي تمد جسور التواصل البناء بين الشركات الأعضاء والمجتمعات

المحلية علاوة على إبراز مواقف الصناعة الخليجية في المحافل الدولية المعنية بشؤون الصناعة وبالتالي تحقيق مساهمة ملموسة في رسم ملامح مستقبل صناعة البتروكيماويات على الصعيد العالمي.

• د. عبدالوهاب السعدون الأمين العام لـ (جيبكا)

ويلتزم الاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات بتوفير منصة مثالية لجميع المعنيين بالقطاع في المنطقة ولتحقيق هذه الغاية تتبع له ست لجان فاعلة تركز في عملها على القطاعات الفرعية للصناعة مثل البلاستيك والأسمدة وأخرى تركز على القطاعات المساندة مثل سلاسل الإمداد والتجارة الدولية البحث والابتكار والرعاية المسؤولة وينظم الاتحاد سنوياً ستة مؤتمرات على المستوى الإقليمي ويقوم بإصدار العديد من التقارير والدراسات المتخصصة فضلاً عن النشرات الإخبارية الدورية.

حقائق وأرقام

حققت صناعة الكيماويات في دول مجلس التعاون الخليجي نمواً لافتاً على كل المستويات بما في ذلك الإيرادات والعمالة والطاقة الإنتاجية وحجم التصدير؛ مما يشكل خطوة رئيسية في مسار رحلتها نحو التحول وذلك بحسب التقرير السنوي «حقائق وأرقام صناعة البتروكيماويات والكيماويات في دول مجلس التعاون الخليجي» الذي تم إطلاقه خلال انعقاد المنتدى السنوي الثالث عشر للاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا) في الفترة ما بين 26 و28 نوفمبر 2018 في مدينة جميرا بدبي.

وقال الأمين العام للاتحاد الخليجي للبتروكيماويات والكيماويات (جيبكا) د. عبدالوهاب السعدون خلال المنتدى إن الطاقة الإنتاجية في عام 2017 بلغت 166ر8 مليون طن محققة نسبة نمو سنوي بلغ 7 في المئة ومن المتوقع أن يستمر هذا النمو ليصل إلى 170ر9 مليون طن في نهاية عام 2018 مشيراً إلى وصول الطاقة الإنتاجية للمنتجين الخليجيين ضمن خطوط إنتاجهم في منشآتهم خارج منطقة الخليج العربي إلى حوالي 18ر6 مليون طن وذلك يشمل أمريكا الشمالية وأوروبا وآسيا.

> جزء من سلسلة القيمة العالمية للاقتصاد والصناعة وتساهم بحوالي 4 تريليونات دولار من القيمة المضافة دولياً

وأتى مؤشر الإيرادات لعام 2017 ليشكل إحدى أهم الدلالات على إحراز تقدم في رحلة التحول نحو إنتاج منتجات ذات قيمة أعلى محققاً نسبة نمو سنوي بلغت 17 في المئة ولإجمالي ايرادات بلغ 84ر2 مليار دولار وهو أعلى معدل نمو سنوي تم تحقيقه منذ عام 2011 وكان لكل من المملكة العربية السعودية والإمارات العربية المتحدة أكبر الأثر في تحقيق هذه النسبة من النمو في المنطقة من خلال تحقيقهما لزيادة في الأرباح بنسبة 19 في المئة و17 في المئة على التوالي.

كما انعكس التحسن في نمو الطلب العالمي وارتفاع أسعار السلع الأساسية خلال نفس العام على انتعاش تجارة الكيماويات في دول مجلس التعاون الخليجي بشكل كبير محققة إجمالي إيرادات وصلت إلى 55ر6 مليار دولار ومن حيث الحجم بلغت صادرات المواد الكيماوية 70ر3 مليون طن لعام 2017.

وتوقع د. السعدون أن تبلغ صناعة الكيماويات في دول مجلس التعاون الخليجي آفاقاً جديدة على المديين القصير والطويل ومع إضافة 20 منتجاً جديداً على مدار السنوات العشر القادمة سيغدو قطاع الكيماويات جزءاً لا يتجزأ من جهود التنويع في المنطقة فضلاً عن خلق صناعات جديدة مع تطلع الحكومات الإقليمية لإقامة اقتصادات تنافسية ومتنوعة بعيداً عن الاعتمادية الكلية على النفط والغاز.

وأضاف أن التوجه الراهن يشير بقوة إلى أن اللاعبين الأساسيين في دول مجلس التعاون الخليجي يستثمرون بشكل متزايد في النمو خارج المنطقة الأمر الذي يؤثر إيجاباً على تنافسيتهم في الساحة الدولية.

ويعد قطاع الكيماويات واحداً من المصادر الرائدة والأساسية للعمالة المباشرة وغير المباشرة في دول مجلس التعاون الخليجي وهو يمثل 3 في المئة من إجمالي العمالة في المنطقة.

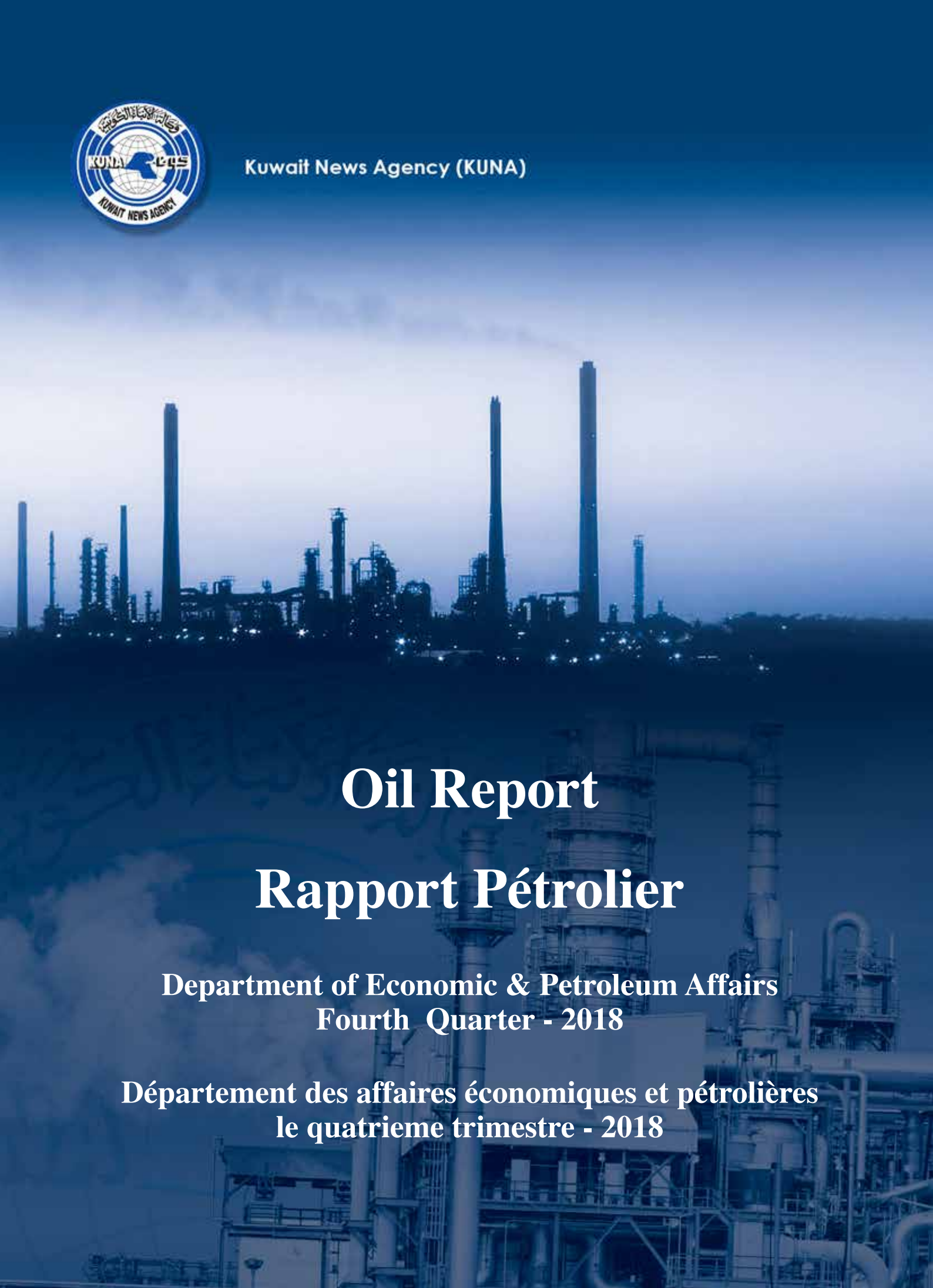
وتساهم هذه الصناعة في دعم 880 ألف فرصة عمل مباشرة وغير مباشرة ومستحدثة فلكل فرصة عمل تتاح في هذه الصناعة يتم تحفيز خمس فرص عمل في قطاعات أخرى من الاقتصاد.

وأثبتت هذه الصناعة أيضاً ريادتها بما يتماشى مع تطلع الحكومات لإدراج أكبر نسبة ممكنة للمواطنين المحليين في القطاع الخاص إذ أشار تقرير (جيبكا) إلى تحقيق الشركات الأعضاء في (جيبكا) معدل توطين وصل إلى 58 في المئة من إجمالي قوتها العاملة.

ويتابع الاتحاد قيادة جهود هذه الصناعة في هذا الصدد من خلال استضافة برنامج قادة الغد ضمن فعاليات المنتدى السنوي ل (جيبكا) الذي ينعقد في دبي. وبلغ إجمالي عدد الطلبة المشاركين من تخصصات العلوم والتكنولوجيا والهندسة والرياضيات من مختلف جامعات دول مجلس التعاون الخليجي وبرعاية 14 شركة من الشركات الأعضاء في جيبكا 140 طالباً وطالبة قدموا لحضور المنتدى للتعرف عن كثب عن القطاع وفرص العمل ضمن صناعة الكيماويات في المنطقة مع فرصة التعرف على كبار المديرين التنفيذيين في القطاع وبناء العلاقات.

ويركز برنامج هذه الدورة من قادة الغد على قطاع الكيماويات ودوره كأحد أهم المصادر في خلق وتوفير فرص العمل في منطقة دول مجلس التعاون الخليجي وتمكين المواهب المستقبلية.

واختتم د. السعدون حديثه بإبداء ارتياحه حيال استعدادات قطاع الكيماويات للقفزة النوعية القادمة قائلاً «إن قادة هذه الصناعة يدركون تماماً مسؤوليتهم نحو المساهمة في النمو الاجتماعي الاقتصادي للمنطقة. ولا شك في أن قطاعنا سيتابع مساره كمحرك رئيس لعجلة التنويع الاقتصادي وخلق فرص عمل جديدة».



Kuwait News Agency (KUNA)

Oil Report

Rapport Pétrolier

Department of Economic & Petroleum Affairs
Fourth Quarter - 2018

Département des affaires économiques et pétrolières
le quatrieme trimestre - 2018

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
Kuwait News Agency (KUNA)

Oil Report (30)

Kuwait News Agency (KUNA)

Editorial Sector

Department of Economic & Petroleum Affairs

Fourth Quarter - 2018

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)

Kuwait News Agency (KUNA)

تغطية شاملة لكل الأحداث في جميع أنحاء العالم

اشترك بخدمات كونا..
وكن دائماً مع الحدث

- الخدمة الإخبارية
- كونا 120 الهاتفية
- كونا SMS
- الشريط الإخباري
- الإعلان على الموقع
- دورات إعلامية

تابعونا على...

KUNA | Kuna_photo | @ kuna_ar | @ Kuna_en

http://www.kuna.net.kw +965 24822000 - 22271800

Index

Editor-in-Chief Preface	4
Introduction	5
Chapter I: Kuwait National Petroleum Company (KNPC) … the refinery arm of Kuwait Petroleum Corporation (KPC)	7
Establishment	7
KNPC and Kuwait Petroleum Corporation (KPC)	8
KNPC in numbers	10
Refineries upgrade	12
Maintenance	13
Projects and ambitions	15
Chapter II : Crude Oil Price in 4th Quarter, 2018	21
(The prices of oil in the fourth quarter)	23
(Kuwait …production & prices)	25
(Opec production)	28
(International demand of oil)	31
Chapter III : Chemicals & Petrochemicals The Promising Future	33
What are the Petrochemicals & chemicals?	34
Future expectations	37
Future in Kuwait	38
GPCA: Gulf petrochemicals & chemicals association	42
Facts & Figures	43

Kuwait National Petroleum Company (KNPC) plays a pivotal role in our daily life and needs for energy within the country. For this, name of the company always brings to mind the excellent performance, as well as transparent and clear approach. It is an incubator of expertise for Kuwaiti leadership in almost seventy years. It is the most significant edifice and strong arm for refining Kuwaiti crude oil.

In light of the significance of this company and its role, Kuwait News Agency (KUNA) has dedicated a whole chapter to the company in its oil report (30) within your reach. This is especially necessary considering that many of us feel the impact of the company on daily basis either through relatives or friends who work there, fuel stations at various locations in the country or its numerous social contributions.

The massive work being done by this Kuwaiti company requires documentary and professional highlights of its stations historically to enumerate its achievements and future plans that can serve as reference to rely upon.

The oil report (30), like other previous oil reports, dedicates a complete chapter to the crude oil prices in the fourth quarter of 2018 and major factors affecting the prices. This is especially that this period of the year regulates the previous ones in the past years, since it is regarded as an era of compliance and agreement among the OPEC member states and non-members.

The latter part of the report focuses on an important branch of oil manufacturing, which is the chemical and petrochemical industry that represents the promising future for diversifying the national resources and boosting additional value of the national economy. This is done through concentration on the Kuwait Petroleum and Petrochemical Company, which will produce 10 million tons annually by 2025.

Finally, as we feel proud and glorified with Kuwaiti oil establishments as well as the leading position of our country globally in the energy industry, we hope that we have provided in this report objective and methodological scientific material about these establishments.

Editor-in-Chief

The Department of Economic and Oil Affairs, part of its quest to spread oil culture among different society segments, is releasing its 30th quarterly report dealing with oil affairs.

he three-chapter report sheds light on Kuwait National Petroleum Company (KNPC), oil prices in the 4th Quarter 2018 as well as petrochemicals and chemicals which constitute a major part of oil industries.

he first chapter talks about Kuwait Petroleum Corporation's (KPC) refining arm, KNPC, the region's first national oil company which has been operating since 1960 in the refining and marketing of petroleum products locally and abroad.

KNPC, managed by experienced Kuwaiti officials, owns Kuwait Aviation Fueling Company (KAFCO), and has a 40-percent stake in Kuwait Aromatics Company (KARO). KNPC's refining capacity is 736,000 barrels of crude oil per day. The company will be producing 800,000 bpd upon completion of the Clean Fuel Project.

he second chapter highlights major factors affecting oil prices in the 4th quarter 2018, and major development in international markets including some OPEC countries' production increase, US shale oil production hike to 8.5 million bpd thus causing pressure on oil prices, as well as decline in oil production of some countries.

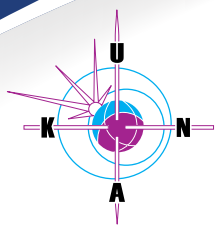
He Department also sheds light on chemical and petrochemical industries, which contribute to increase in proceeds by USD 10-15 per barrel as well as around USD four trillion globally.

Kuwait Petrochemical Industries Company (PIC) is set to produce 10 million tons per year by 2025, and around 16 million tons by 2030. Sales of this sector projected to reach USD 6.8 trillion by 2020.

He Department also talks about the Gulf Petrochemicals and Chemicals Association (GPCA), which contributes to development of chemical and petrochemical sector, especially that this industry creates 880,000 direct and indirect jobs in the Arabian Gulf countries.

We sincerely hope this report will be benefit experts and persons interested in these issues.

Department of Economic and Oil Affairs



مركز كونا لتطوير القدرات الإعلامية
KUNA CENTER FOR DEVELOPMENT OF MEDIA SKILLS

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
Kuwait News Agency (KUNA)

خبرة أكثر من 20 عاماً في مجال التدريب الإعلامي ونتعاون مع جميع الجهات في تنظيم البرامج التدريبية الإعلامية

@kuna_training

@kuna_training

www.kuna.net.kw

22271800
Ext.: 1823 - 1878 - 1540

ktraining@kuna.net.kw
Kunatraining@gmail.com

Chapter I

Kuwait National Petroleum Company (KNPC) … The refinery arm of Kuwait Petroleum Corporation (KPC)

Performance and execution excellence since 1960

Establishment

The government and private sector established KNPC in 1960 with aim of conducting operations ranging from drilling to marketing and selling of products in local and international markets. However, the company began concentrating operations on crude oil refining and the marketing of petroleum products to local and international consumers.

KNPC built Shuaiba Refinery in 1968 in line with then latest oil refining technologies. The refinery, fully operational by hydrogen, was expanded in 1975 to ultimately increase refining capacity from 95,000 bpd to 200,000 bpd.

The State of Kuwait acquired full ownership of KNPC in 1975 when the government of Kuwait decided to fully control the country's oil resources. KNPC was the first national company in the region compared to its counterparts which were either fully or partially owned by foreign firms.

KNPC and Kuwait Petroleum Corporation (KPC)

KPC was established in 1980 and the oil companies became KPC' subsidiaries. KNPC's task was crude oil refining, gas liquefaction and marketing of petroleum products in local market. KNPC's operations expanded to include refineries in MAA, MAB, Shuaiba and Gas liquefaction plant in Mina Al-Ahmadi.

KNPC started in a short period of time plans to upgrade MAA and MAB. Upgrading began in 1982 and the process completed in 1988 thus contributing to a quantum increase in refining capacity.

The upgrade also aims at improving quality of products and make them environment friendly, which guarantees sustainable marketing and exploration of new export destinations. The upgrade seeks to make the three refineries as a single entity capable of meeting export demands, protecting local environment from pollution usually caused by oil industry, as well as creating thousands of jobs.

Board and Executive Management

KNPC's board consists of Chairman Hamza Bakhash, Vice-Chairman Yousif Al-Yateem, and Shaima Al-Ghunaim, Waleed Al-Bader, Saad Boukhosa, Bader Al-Munaifi and Abdulnasser Al-Fulaij as members.

The Executive Management consists of Waleed Al-Bader as CEO, Abdullah Al-Ajmi as Deputy CEO Projects, Abdulzziz Al-Duaij as Deputy CEO Support Services, Wadha Al-Khateeb as Deputy CEO MAB, Ghanem Al-Otaibi as

Deputy CEO Fuel Supply Operations, Fahad Al-Daihani as Deputy CEO MAA and Khaled Al-Khayyat as Deputy CEO Planning and Finance.

> **"The first national oil company in the region"**

Experienced oil sector officials took over KNPC Board Chairman and Managing Director posts since its establishment including: Ahmad Al-Sayyed Omar, Ahmad Abdulmohsen Al-Mutair, Hani Hussain, Sami Al-Rushaid, Farouq Al-Zanki, Fahad Al-Ajmi, Saad Al-Saad, Mohammad Ghazi Al-Mutairi and Waleed Al-Bader.

The Board Chairman and CEO posts were separated in 2016, when Jamal Al-Nouri was named Chairman and Mohammad Ghazi Al-Mutairi as CEO.

Subsidiaries

KNPC owns KAFCO and has a 40-percent stake in KARO.

KAFCO supplies commercial and military planes in Kuwait airports with

fuel. KARO produces 770,000 tons of paraxylene (PX) per year, 370,000 tons of benzene per year, 803,000 tons per year of naphtha, as well as liquefied gas, hydrogen and non-oil materials used in petrochemical industries.

KNPC in numbers

Current crude oil refining capacity is 736,000 bpd, of them 466,000 bpd in MAA and 270,000 bpd in MAB. Shuaiba Refinery, which was refining 200,000 bpd, was shut down on March 31, 2017. KNPC uses Kuwait Export Crude (KEC 30.5) as a catalyst.

KNPC refining capacity will increase to 454,000 bpd when CFP is commissioned end of 2019. Although MAA refining will drop to 346,000 bpd, overall capacity will increase to 800,000 bpd.

> **“Tasks .. oil refining and marketing petroleum products locally and internationally”**

KPNC produces around 32.9 million metric tons of petroleum products in 2017-18, compared to 40.6 million metric tons in 2016-17.

Petroleum products in fiscal year 2017-18

Product	Production FY 2017-18		Production FY 2016-17	
	Thousand Metric Tons	Percentage (%)	Thousand Metric Tons	Percentage (%)
Naphtha / car gasoline / Reformat	7,314.6	21.7	8,544.3	20.5
Kerosene / aircraft fuel	6,435.5	19.1	7,847.1	18.9
Gas oi / diesel	8,534.9	25.3	10,024.9	24.1
Fuel oil / residue	7,813.8	23.1	11,362.6	27.3
* Other products	2,780.4	8.2	2,878.8	6.9
Total net production	32,879.2	97.4	40,657.7	97.7

*** Including liquefied petroleum gases, Sulphur, petroleum coke, propylene gas and bitumen**

Local market sales (million liters)

Product	2015-16	2016-17	2017-18
Gasoline Super (95 octane)	3.356.6	2,418.3	1,683.2
Gasoline Premium (91 octane)	731.4	1,663.3	2,640.1
Gasoline Super (98 octane)	97.1	68.6	50.8
Gas oil Euro-4	0.1	0.03	0.05
Total car fuel sales	4,185.2	4,150	4,374.2
Kerosene	85.1	141.0	157.9
Gas oil (local market)	1,761.9	1,823.0	2,039.2
Gas oil Euro-4	0.0	0.0	0.0
Total gasoline sales in local market	6,032.0	6,114.0	6,571.3
Gas oil for Ministry of Electricity and Water (MEW)	1,189.3	1,061.3	711.1
Heavy fuel oil for MEW	7,157	7,097.8	6,694.6
Total sales for MEW	8,346.3	8,159.1	7,405.7
Total fuel sales	14,378.5	14,273.1	13,977.0
Bitumen (metric tons)	95,359	112,877	147,593

Refineries upgrade

New additions at KNPC's Refineries:

Launching CFP units, including the Fluid Catalysts Cracking Unit (FCC), steam production units and minor power stations.

Executing hundreds of linkage operations between CFP and production units in MAA and MAB. Launching Flare Recovery Unit in MAB with 10 million cubic feet per day capacity. The unit limits gas emissions, and these gases used in production operations.

> **"Own Kuwait Aviation Fueling Company (KAFCO) and has a 40-percent share in Kuwait Aromatics Company (KARO))"**

Inaugurating a project to build northern storage tanks for liquefied gas in MAA. This is a project to store and export extra gas to be produced in line with KNPC's strategy, which aimed at increasing gas production in Kuwait Oil Company (KOC) and Kuwait Gulf Oil Company (KGOC), particularly at completion of 4th Gas Train and execution of 5th Gas Train. The project aims at building 10 tanks, each storing 72,000 cubic meters of gas, half of them for butane and the other five for propane.

Opening of new facilities to handle Sulphur in addition to modernizing existing facilities in MAA. The new facilities include four tanks for liquefied Sulphur with a capacity of 19,000 tons, five units for Sulphur granulation with a production capacity of 5,000 tons per day, a storage for Sulphur granules with a capacity of 145,000 tons, a new 60,000-ton capacity pier for giant vessels for Sulphur exports thus granting KNPC flexibility in exports. Indeed the first shipment of Sulphur granules was already shipped.

Introduction of state-of-art electronic applications as part of a transformation into the smart refinery. The applications improve operational performance, prevent accidents, cut costs and unscheduled operations' stops. They will also help in monitoring maintenance, spare parts and risk management.

> **Managed by experienced Kuwaitis from the oil sector**

Fourteen fire engines joined the fire department in all refineries and local marketing, thus improving ability to deal with emergencies.

Maintenance

Scheduled maintenance is an integral part of KNPC operations. Maintenance preserves production and equipment in all facilities, limits malfunctions and prevents accidents that can stop production thus inflict losses and negatively affect the company's reputation.

KNPC and KIPIC

KNPC provides full support to Kuwait Integrated Petroleum Industries Company (KIPIC) because of the importance of the latter's projects.

Many KNPC's staff transferred to KIPIC. Those experienced staff were managing projects in addition to financial, administrative and technical affairs. KNPC contractors also execute works for KIPIC when necessary.

KNPC Revenues and profits

KNPC's revenues for FY 2017-18 were some Kuwaiti Dinars (KD) 7.23 billion, reflecting size of operations.

Profits were KD 135 million by end of FY 2017-18, down from KD 216 million in 2016-17 and KD 176 million in 2015-16.

KNPC revenues and profits in past three fiscal years in KD

Description	2017-18	2016-17	2015-16
Oil refining revenues	5,002,389,653	4,939,791,821	5,211,711,197
Gas liquefaction revenues	2,049,635,404	1,634,867,795	1,532,133,083
KAFCO revenues	146,079,440	-	-
Car wash revenues	264,332	247,087	306,998
* Other revenues	32,330,067	34,775,897	19,241,119
Total revenues	7,230,698,896	6,609,682,600	6,763,392,397

Including interest on deposits, foreign currency exchange discrepancies, return on investment with an affiliate company, sale of depleted catalysts, obsolete and depreciated assets

Filling stations

KNPC is responsible for local filling stations. There are 130 stations nationwide in Kuwait. KNPC and KPC worked out a program to privatize filling stations through establishment of shareholding companies. Eighty stations have been privatized and are owned by Al-Soor and Al-Oula companies.

KNPC operates 45 stations and 19 under construction. A tender will be placed soon to build additional 15 stations as part of a five-year plan to construct 100 stations in order to reduce traffic at filling stations and honor growing demands on oil products.

The filling stations will offer car maintenance and wash services, as well as a mini market.

“Current crude oil refining capacity is 736,000 barrels per day (bpd)

Mina Al-Ahmadi Refinery (MAA) produces 466,000 bpd while Mina Abdullah Refinery (MAB) has a 270,000 bpd output”

Projects and ambitions

KNPC is executing projects considered the biggest in history of Kuwait's oil sector, the most important of which are:

Clean Fuel Project (CFP)

CFP is a quantum leap that will place State of Kuwait among major oil refining countries. CFP will increase Kuwait petroleum products' share in international markets thus adding value of Kuwait oil.

CFP aims primarily at increasing refining capacities of MAA and MAB to reach 800,000 bpd. The project will be linked with the two refineries to be an integrated refining complex that would be flexible enough to help KNPC meet variables at international and local markets.

CFP will contribute to upgrading operational excellence, reliability and safety performance at MAA and MAB, and will enable KNPC to produce environmentally-friendly products like Euro-4 and Euro-5, which comply with European and American standards.

Up to 97 percent of CFP was completed by end of 2018, and the project will be commissioned end of 2019.

KNPC directly financed 30 percent of CFP and the 70 percent were funded by local and international banks. Loans from Kuwaiti banks amounted to KD 1.2 billion, while USD 6.245 billion were secured through global banks and Export Credit Agencies from Japan, South Korea, Italy, Britain, Netherlands, France and Spain.

Fifth Gas Train

This project will produce LPG in MAA with the objective of honoring projected increase in production of gas and condensates from refineries and oil fields in Kuwait.

The Fifth Gas Train will produce 805 mmscfpb and 106,000 bpd of condensates. The project also includes establishment of a unit for the Fourth and Fifth Gas Trains to treat gas oil.

After completion, KNPC's total gas processing capability will be 3.263 billion scfpd. The project will be commissioned in November 2019.

Acid Gases Recovery Project (AGRP)

KNPC is erecting a new unity for AGRP as well as revamping existing unit at MAA for treating all acid gases due to be produced by KOC.

AGRP aims at reducing ratio of gas flaring and converting hydrogen sulfide in order to be in line with KPC's strategy which aims at reducing ratio to less than one percent as dictated by Environment Public Authority (EPA).

> **"Shuaiba Refinery is shut down. Its refining capacity was 200,000 bpd**
>
> **KNPC's total production will be 800,000 bpd by completion of CFP"**

The project's actual achievement rate reached up to 93.5 percent and is scheduled to be completed in August 2023.

Expansion and Modernizing Al-Ahmadi Depot

This project aims at meeting strategic demand for oil products in local market until 2030. IT includes erecting a depot for petroleum derivatives, loading arms and support services facilities. The achievement rate of the KD 75.7 million project is around 95 percent.

Al-Dibdibah Solar Project

One of KNPC's major ventures is Al-Dibdibah Solar project, located within Al-Shaqaya Renewable Energy Complex in western Kuwait, which aims at producing 1.5 gigawatt.

The project is part of His Highness the Amir Sheikh Sabah Al-Ahmad Al-

Jaber Al-Sabah's vision to generate 15 percent of electricity from renewable energy resources.

Manpower

KNPC spares no effort in providing training and career development for its manpower in order to improve their technical skills needed in the company's different operations.

KNPC set up technical training centers offering courses on Health, Safety and Environment (HSE), as well as collaborating with local and international training institutions.

Up to 4,643 employees participated in 290 local development courses and seminars, workshops and lectures which concentrated on different issues pertaining to job requirements of employees.

"Completion of Clean Fuels Project (CFP) will boost MAB refining to 545,000 bpd while MAA's refining capacity would drop to 346,000 bpd"

KNPC collaborated in these training courses and programs with local institutions headed by KPC's Petroleum Training Center (PTC) and international companies. As many as 599 external courses were held in which 1,501 employees took part.

KNPC is keen on recruiting Kuwaiti youth and has been organizing recruitment campaigns in universities and colleges.

KNPC employed 185 engineers to work in KPC and affiliate companies in FY 2017-

“KNPC produced 32.9 million metric tons of petroleum products in 2017-18”

18, of them 85 recruited by KNPC. The company's total workforce is 6,152, of them 5,359 Kuwaiti nationals, or 87.11 percent.

KNPC's activities are not restricted to refining but they reach out to society to spread awareness about protection of environment and national economy, promoting its social responsibility.

The company is also seeking to add value to national resources as well as pursuing sustainable development that meet present and future needs, combing long-term profitability and environment protection.

Chapter II

Oil prices in the fourth quarter of 2018

The average price of the OPEC crudes basket decreased in December 2018 for the second consecutive month with a percentage of 12.8% or the equivalent of USD 8.39 compared to October 2018 to be USD 56.94 per barrel which is the lowest price reached for the monthly average of a basket since October 2017.

The prices of oil were affected in December 2018 with the pressure of the excess in power supplies under expectations of the reduction of its demand in conjunction with fears about the expectations of the international economic growth. However, despite this decrease in December 2018, the prices of OPEC basket registered an increase of 33% or about USD 17.35 per barrel in 2018 compared to 2017, which is the increase realized for the second year consecutively by OPEC basket.

This annual improvement in oil prices in 2018, comes as a result of the cooperation agreement between the exporting and the producing countries outside the organization, in addition to the continuous improvement in the international economy and the stable growth on the power.

The prices of Brent crude decreased in December 2018 for about USD 8.27 per barrel which means 12.5% compared to October 2018, to reach USD 57.67 per barrel, while the price of US crude oil decreased for about USD 7.71 per barrel or the equivalent of 13.6% compared to October 2018 averaged USD 48.98 per barrel.

The expectations about the growth of the international economy remained without change at 3.7% in 2018 and about 3.5% in 2019. The expectations of the economic growth in the countries of the Organization for Economic Cooperation and Development (OECD) and the economy of the United States of America also remained unchanged at 2.9% in 2018 and about 2.6% in 2019.

Concerning the economy of the Euro zone, the expectation for the economic growth remained at 1.9 % in 2018 and at 1.7% in 2019, while the expectations for the growth of the Japanese economy were reduced slightly to be 0.8% in 2018 and about one percent in 2019, and the expectations for the growth of the Chinese and Indian economies remained unchanged at 5.7% and 5.6 % respectively in 2018, to reach 7.2% and 6.1% in 2019.

Concerning the international demand of oil, the expectations estimated that the growth in the crude oil would reach 1.5 million barrels daily without change from the expectations set in October 2018. USA and OECD countries remain the true motivators of this growth among expectations that the global international demand of the oil will reach 98.78 million barrels daily in 2019 with an expected growth for the international demand of oil for about 1.29 million barrels daily.

Concerning the power supplies, the report of OPEC for the month of December, considered that the power supplies of the non-OPEC countries, including the supplies from Qatar that left the organization, reached 2.61 million barrels daily with a decrease of 0.05 million barrels daily from the expectations set in October 2018 to register globally 62.06 million barrels daily.

The expectations of the demand of the OPEC crudes, execluding Qatar, reached in 2018 about 31.7 million barrels daily, with 1.2 million barrels less than 2017 among expectations that the global demand of OPEC crudes will be in 2019 about 30.8 million barrels daily.

(The prices of oil in the fourth quarter)

The prices of the crude oil in the fourth quarter of 2018 witnessed a decreasing curve during the three months. The price of the crudes of the OPEC in the mentioned quarter averaged USD 67.22 per barrel with a decrease of 10.4% than the third quarter of 2018, which was USD 74.22 per barrel.

In general, the prices of the crude oil witnessed a continuous decrease in the three months of the quarter (October- November - December) since the average price of OPEC basket in October 2018 reached about USD 79.39 per barrel to decrease to USD 65.33 per barrel in November 2018 and continued decreasing to USD 56.94 per barrel in December 2018.

About the main factors affecting the prices of the oil during the fourth quarter of 2018, the expert specialized in the petroleum affairs Dr. Khaled Bodai said that the main factors that have affected and are still affecting the prices of oil by the end of 2018, are four main factors.

He clarified that the first of these factors, is the production of some OPEC countries, since the flow of the additional quantities of oil during the second half of 2018 from some OPEC countries, has participated in the pressure on the prices and led to its falling. He noted that the increase of the offered oil in the markets with a stable demand led to the existence of excesses in the markets, which in its role led prices to drop.

He mentioned that the second of these factors is the American shale oil , because

> **“The prices of the crude oil in 2018, witnessed a decreasing curve during the three months , so the crudes of the Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC), averaged USD 67.22 with a decrease of 10.4% from the third quarter”**

of the surge that occurred which consisted in the increase of the production of the American shale oil lately, since the production reached 8.5 million barrels of shale oil daily, and participates in the pressure on the prices among other factors. And if OPEC didn't perceive and decrease the production, "we would witness the prices reaching low levels".

Dr Bodai clarified that the third factor that had an opposite effect less than the previous factors was the decrease of the production of some countries. The troubles witnessed in the main oil-producing countries such as Nigeria, Libya and Venezuela, led to the plunging of the production of these countries to 50% from their actual production, in addition to reduction of oil excesses in the markets which have had a negative effect on the increase in the American shale oil production.

Bodai summarized the fourth and last factor in the international economic situations considering that the sharpness of pessimistic tune concerning the international economy retracted with the issuance of the report of the World Bank and the report of International Monetary Fund (IMF) lately about the situations of the international economy, which, with no doubt, helped in supporting the prices increase as a result of the positive correlation between the international economic situations and the oil prices.

Bodai considered that the volatility of prices that occurred in the last quarter of the previous year was caused by the market uncertainty of OPEC's directives and the unease of the markets toward the conditions of the international economy before the issuance of the reports of the specialized agencies that provided a kind of assurance at the market.

Concerning the effect of the production cut, Bodai said that in general, any action leading to the withdrawal of the excesses from the market, has with no doubt, a positive impact on the prices, which means that OPEC's movement to reduce the petroleum excesses among other factors, had a positive impact on the improvement of the prices, mentioning that effect of this decision was supported by the relative stability of the demand of oil.

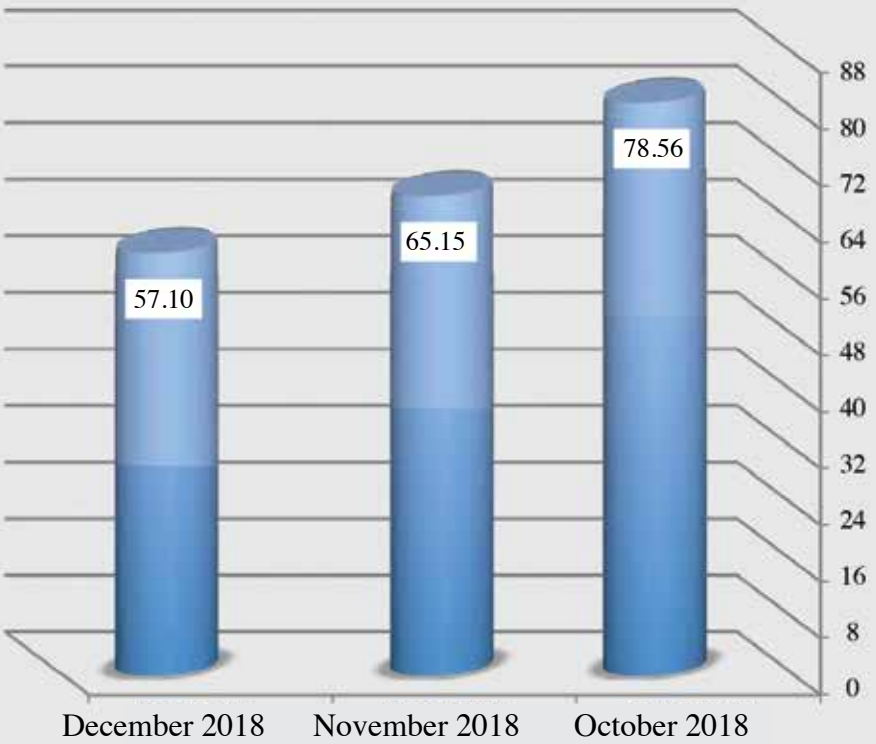
(Kuwait …production & prices)

The price of Kuwaiti oil averaged in December 2018 about USD 57.10 per barrel according to the OPEC bulletin that is significantly down from the average of November 2018 of USD 65.15 per barrel, which in its turn witnessed a big drop from its levels in October 2018 which reached USD 78.56 per barrel.

Q4 2018 price trend for Kuwait crude					
Period	**Price**	**Period**	**Price**	**Difference in dollar**	**Percentage %**
July 2018	72.33	October 2018	78.56	6.23	7.9
August 2018	71.82	November 2018	65.15	6.67 -	10 -
September 2018	76.82	December 2018	57.10	19.72 -	34.5
Average Q3 2018	73.65	Average Q4 2018	66.93	6.72 -	10 -

*** Source: OPEC reports**

Evolution des prix du brut koweïtien durant le 4e trimestre 2018

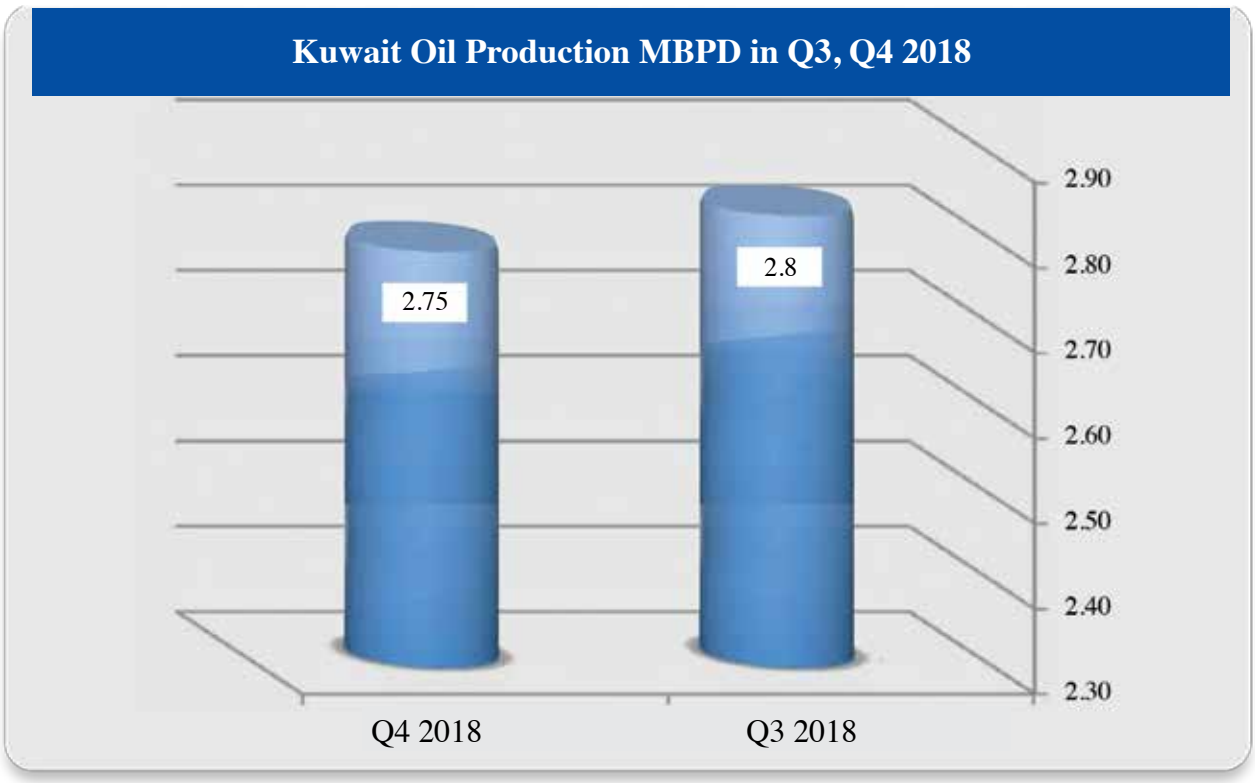


The production of Kuwait's crude oil averaged in the fourth quarter of 2018 about 2.75 million barrels daily down from its level in the third quarter with a percentage of 1.8 % and about 0.50 million barrels, reaching 2.8 million barrels daily.

Concerning the most suitable petroleum policies, Dr. Bodai said that OPEC is waking on a fine line since it aims to protect the oil prices and to get a fair

Kuwait Oil Production MBPD in Q3, Q4a 2018	
Period	**MBPD**
Q3 2018	2.8
Q4 2018	2.75
Change between the third and fourth quarters of 2018	0.05 -
Variable %	1.8 -

*** Source: OPEC reports**



price of oil at the time that it didn't desire to increase the prices to a record levels that expose it to the pressure of the consumers and the reactions in the market which will not be in its interest, such as the retraction of the demand of oil and the increase of the offer in the high production areas.

Hence, the solution may be the determination of the target reasonable price and to work to maintain the quantities of the exported oil that realizes this price.

He added that OPEC needs a mechanism, through which the exported quantities can be determinate and the response with the market conditions will be faster than the actual procedures, and that may take months before OPEC arrives to the decision of modifying the production either by decreasing or increasing production, adding that this mechanism requires to entrust a committee of the OPEC to take the decision of modification of the production to reach the target price or a closer price to it.

He stated that this committee shall have authorities granted by the members of the organization to move within its limits, adding that this kind of mechanism may realize better and faster response with the market

conditions, clarifying that the continuation in the actual situation will cause great losses to OPEC because it didn't move at the convenient time to protect the prices.

"The production of OPEC recorded a daily average that reached 32,085 million barrels in the fourth quarter of 2018 with a decrease of 472,000 barrels daily and with a percentage of 1.4% from the third quarter of 2018

The actual conflict between the United States and China does not have a significant effect on the actual oil prices. But if it continues, it will lead to an economic slowdown"

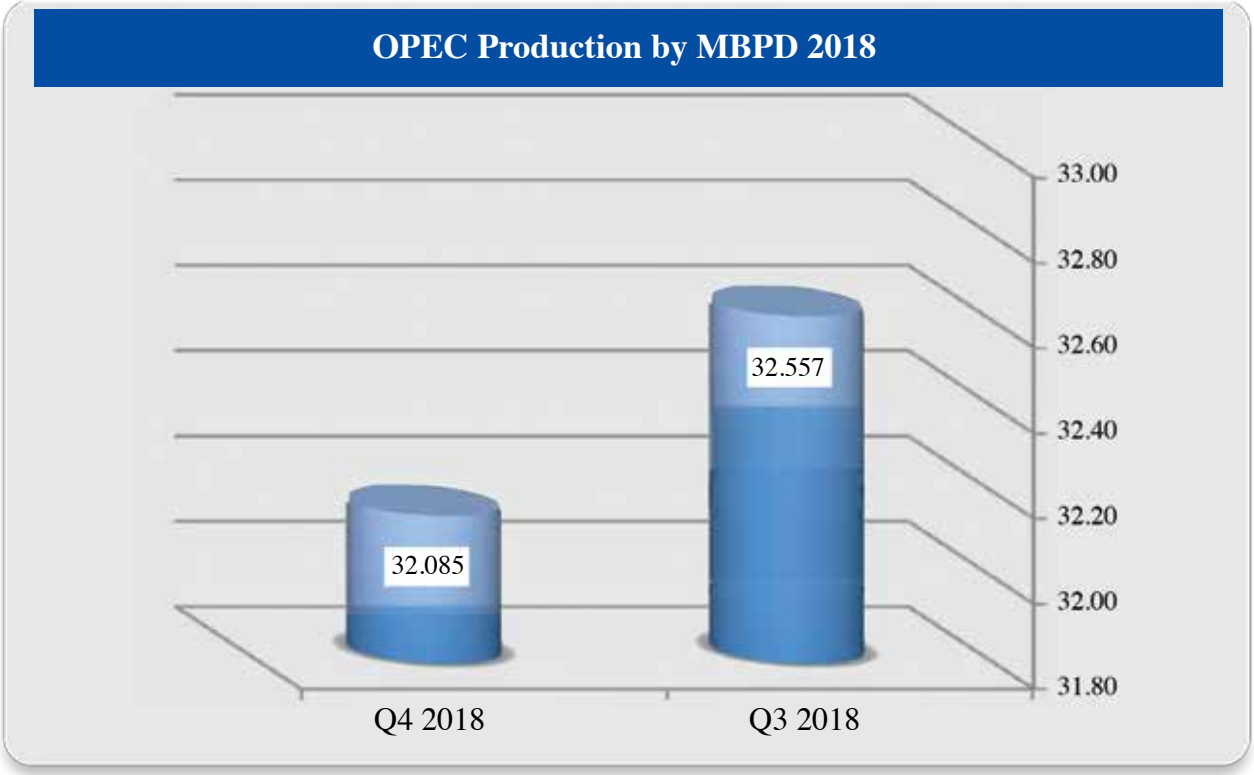
(OPEC production)

The production of OPEC averaged daily of 32.085 million barrels in the fourth quarter of 2018 with a decrease of 472,000 barrels daily and with a percentage of 1.4% less than the third quarter of 2018, in which the OPEC countries recorded a daily production of 32.557 million barrels daily.

Dr Bodai expected that Venezuela will not recover its full productive capacity

OPEC Production by MBPD 2018	
Period	**MBPD**
Q3 2018	32.557
Q4 2018	32.085
Change between the third and fourth quarters of 2018	0.472
Variable %	1.4 -

*** Source: OPEC reports**



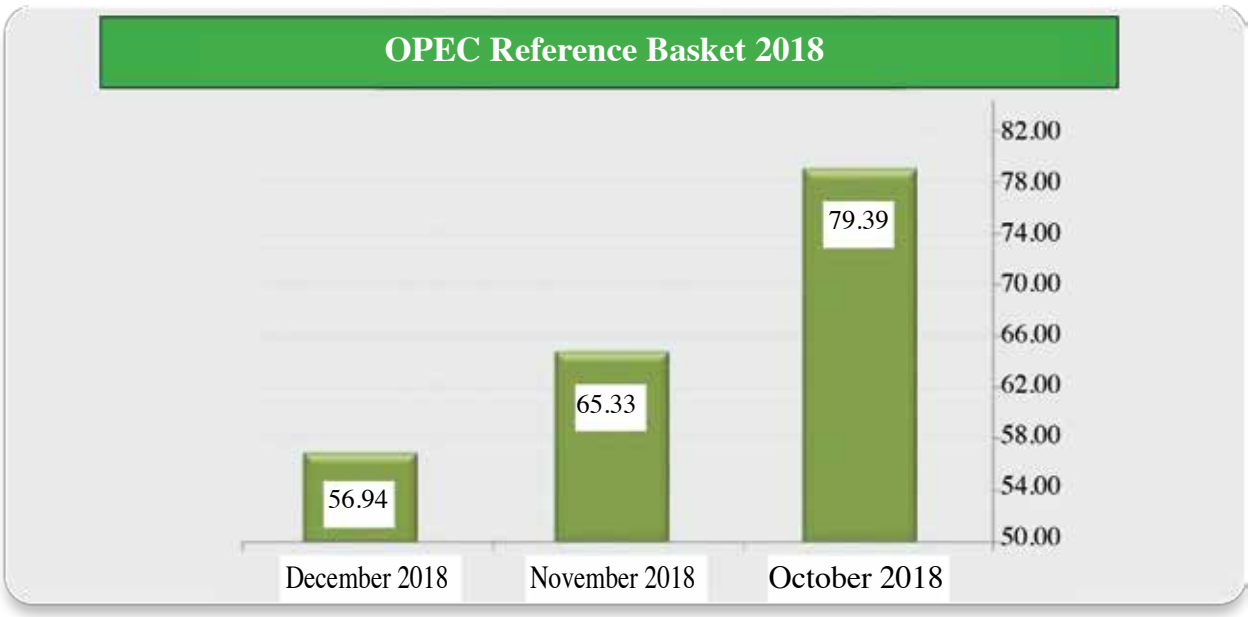
before three years. The return of Libya and Nigeria as well to their normal production levels, will not be expected in 2019, at a time that exportations of Iran decreased from its official records of about 2.5 million barrels daily before the sanction to about 1.5 barrels daily, meaning that Iran's oil exports decreased by about 40%.

He said that Iran keeps exporting about 60% of the oil, due to the concessions granted by the United States to the eight countries to import the Iranian oil.

He mentioned that the effect of the strategic stocks of the American oil, which reached about 650 million barrels is relatively limited because its desire

OPEC Reference Basket 2018					
Period	**Price**	**Period**	**Price**	**Difference in dollar**	**Percentage %**
July 2018	73.22	October 2018	79.39	6.17	7.7
August 2018	72.26	November 2018	65.33	6.39 -	10.6 -
September 2018	77.18	December 2018	56.94	20.24 -	35.5 -
Average Q3 2018	74.22	Average Q4 2018	67.22	7 -	10.4 -

*** Source: OPEC reports**



to increase or decrease does not exceed one percent of its monthly value, and this change stands at 6.5 million barrels.

Concerning the rigs in the USA, Dr. Bodai added that the increase of the rigs unaccompanied with the increase in production, has no significant impact on the prices. The real impact comes as a result of the increase in production accompanying the increase of the rigs. But the markets interact sometimes with the increase of the rigs because of the increase in oil production forecasts.

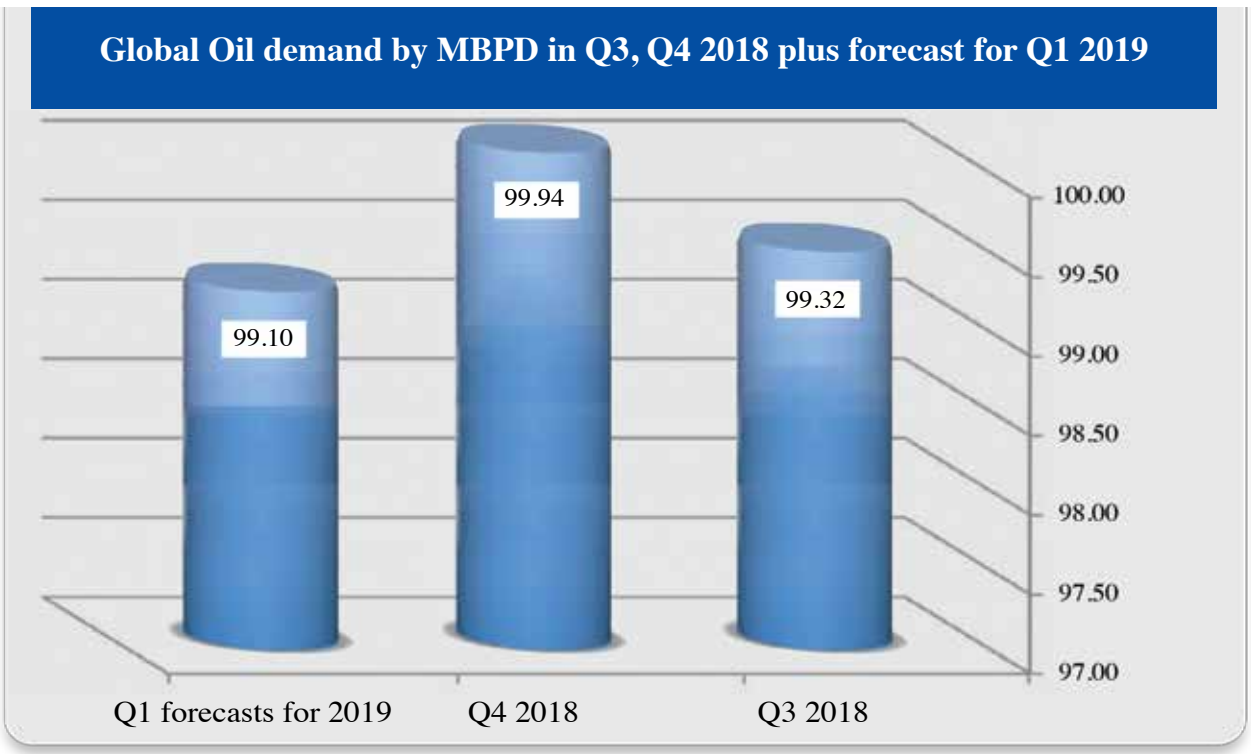
Bodai continues by saying that the inverse relationship between the price of the USD and the prices of oil, is not considered among the main factors affecting the oil prices. The usual exchange of the USD has a slight effect on oil prices and does not exceed six percent of the price of the barrel in the ordinary situations, which is the case in the fourth quarter of 2018.

Bodai considered that the actual conflict between the USA and China, has no significant impact on the oil prices. But if this conflict continues, it will lead to an economic slowdown in USA and China and other countries. There is no doubt that this will lead to a retraction in the demand of the oil and therefore to the decrease of its prices.

(International demand of oil)

The international demand of the crude oil reached in the fourth quarter of 2018, a level of 99.94 million barrels daily with an increase of 0.62 million barrels from the third quarter of 2018 and with a percentage of 0.6 percent, while all expectations anticipated a decrease of the demand in the first quarter of 2019 with an average of 0.840 million barrels daily, or 0.8 percent.

Global Oil demand by MBPD in Q3, Q4 2018 plus forecast for Q1 2019	
Period	**MBPD**
Q3 2018	99.32
Q4 2018	99.94
Q1 forecasts for 2019	99.10
Difference between Q3 and Q4 of 2018	0.62
Variable %	0.6
Expected change between the Q4 2018 and Q1 of 2019	0.84 -
Variable %	0.8 -



Dr. Bodai said that the geo-political factors had an impact on the demand and supply of energy in the last quarter of 2018. Since the production of some oil producing countries are in trouble, a decrease of about 50 percent is noted, thus, leading to increase of the prices.

Concerning the expectations of the oil prices for the upcoming period, Bodai clarified that no notable change is expected to occur for the political and economic scene during 2019. Therefore, it is likely to witness a stability in the oil prices as long as the big producers did not increase the volume of their production and export.

He clarified that the power experts did not agree on a fair price for the oil, but the price realized in the stable market where there is a balance between the supply and demand, considering that the market in the fourth quarter of 2018 was almost balanced, in which the barrel price averaged about USD 63 for the crude barrel, affirming that the fair oil price is about USD 60 to 65 per barrel.

Concerning the impact of the shale oil, Bodai mentioned that despite the steady increase in the production of the shale oil, there is a capping of the production, expecting that the maximum of shale oil production will reach a level of about 12 to 15 million barrels daily by 2030, due to the rapidity of the stock out of the fields and the environmental warnings.

Hence, it is not expected that there will be an impact of the shale oil on the oil markets in both medium and long term. However, in short term, it has a limited impact on the oil prices but this threat is not expected to last long.

Concerning the conditions of the oil prices in the first quarter of 2019, Bodai said that its implications are, till now, positive. Since there is a continuous improvement in the oil prices, this “may lead us to a kind of stability in the prices at acceptable levels for about USD 65 per barrel”.

Bodai affirmed that with the development of the energy alternatives, OPEC shall come up with a study on the extent of impact of these alternatives on the demand of the oil, and must concentrate on providing consultancy to the member countries on how to adapt to these developments, especially that the oil is considered the main source of income for almost all OPEC countries.

He said the interest of OPEC shall not be limited only on the oil prices and its volatility.

Chapter III

Chemicals & Petrochemicals

The Promising Future

Gulf Petrochemicals & Chemicals Associations (GPCA) is an organization that carries the common interests in the sector and works to develop it

Petrochemicals and chemicals are not only an important industry included under the umbrella of the oil industry, but it is considered as a stable and lucrative industry despite the prices volatility of oil in international markets, in addition that it maximizes the added value for the oil and gas industry and has a positive impact, since it increases the returns and the profits inflation.

In addition to that, there are causes and stimulations that make the world move heavily toward the petrochemicals industry, among which the increase of the international demand on petrochemicals products, which helps very

much to overcome the oil price volatility through transforming the oil into petrochemical products that have a higher economic value, shielded from the oil price volatility.

This industry may maximize the added value and increase the returns for about USD 10-15 pb of crude oil, if the barrel was refined in the producer country, and transformed into petrochemical products. The chemical industry continues, through its main products and services, to be a part of the international value chain of the economy and industry, and participates with about USD four trillion of the international added value.

What are the Petrochemicals & chemicals?

Petrochemicals are chemical materials produced in factories that transform the oil and its derivate into chemical materials used as raw materials (catalyst) for the chemical factories. The chemicals are materials produced by transforming the petrochemical catalyst and others into final materials such as polypropylene (PP), gasoline and paraxylene.

The petrochemicals industry contributes to maximizing the advantages from the petroleum resources, and to promote the development, social and economic plans of the oil producing countries, in addition to providing jobs opportunities.

Petrochemicals are crude oil derivative materials and their accompanying gases. Petrochemicals are mainly produced from Naphtha extracted from crude oil or natural gas.

Petrochemical products are the cornerstone of manufacturing the plastics materials (polypropylene used in manufacturing bags, containers and packages and their covers as well as the kids' toys).

Petrochemicals play as well an important role in manufacturing several other products used daily by the particulars and the institutions, such as the tires, vehicle seats, electric and electronic equipment, packing and isolation materials and other industries.

Petrochemicals in Kuwait

> **"Maximizing the added value and increasing the returns with a percentage of USD 10 to 15 per barrel (pb) of oil"**

The state of Kuwait was involved into the petrochemical industries in the 60's of the last century, due to its complete awareness of the importance and advantages of these industries.

Kuwait petrochemical Industries Company (PIC) is one of the pioneering companies in Kuwait and the Gulf in general. It launched the manufacturing industries, since it was established in 1963, to grow during more than half a century, to realize a distinguished place through the expansion in the high value petrochemicals industry, and enhancing the integration with the KPC's local and external activities.

The 2040 strategy of the KPC aims to expand in the volume of petrochemicals production, to reach 16 million tons annually, which makes the company move steadily in executing its new projects to enhance the status of Kuwait in the petrochemicals industry internationally.

Among the new upcoming projects of the PIC within the state of Kuwait is the fourth project of Olefins. Actually, a technical and economic feasibility study is being made for this project, to be completed by 2019.

Concerning the external projects of the company, there is a project to construct a petrochemicals complex to produce the Ethylene Glycol in USA, with a capacity of 750,000 tons annually, executed by Equate Petrochemical Company, which is actually on the engineering, construction and supply stage, and expected to start the operation by the end of 2019.

There is also a project to construct a petrochemicals complex in partnership with the Canadian company "Pembina," which consists of a unit of production

of Propylene and a unit of production of Polypropylene in the state of Alberta in Canada with a production capacity up to 550,000 tons annually of Polypropylene. The feasibility study of the project was completed.

In the Asian continent, the company owns 25% of a project that produces 600,000 tons of Propylene in the partnership project "SK Advance" between the company and "SK Gas" Korean company.

The company is studying a number of opportunities of acquisitions of shares in the specialized petrochemicals projects in USA, South Korea and China.

> **"Kuwait produces 10 million tons of chemicals annually by 2025 and around 16 million by 2030"**

With these projects, the company will be able to produce about 10 million tons by 2025, and will reach 16 million tons by 2030.

PIC shall carefully choose the perfect partner in the petrochemicals field to achieve its vision, in order to be distinguished internationally in the petrochemicals field with support of the national Kuwait resources through a added value partnerships that realize the growth, and to be a pride for the shareholders and beneficiaries.

The new born…KIPIC

While the Kuwaiti PIC was excelling, a newborn arrives: KIPIC, another subsidiary of the KPC, expected to realize a lot and to execute the huge projects.

Production capacity of the integral petrochemicals complex, along with Al Zoor refinery of KIPIC, is expected to reach 2,761 tons annually of Olefins and aromatics, in addition to 1,700 tons of vehicles fuels.

This complex is actually in the primary designs stage. The stage of design,

purchase and construction will be completed by 2024 and the operational processes will start as well by 2025.

The most important benefits of joining the project of the petrochemicals complex with Al Zoor refinery, is to realize maximum of integration between the operation process and the common infrastructure, which improves significantly the economics on the refinery.

This project aims to reduplicate the added value for the hydro-carbonic sources within the state of Kuwait, and to improve and develop the economic level in the oil industries field and to expand in petrochemicals field inside the state of Kuwait to maintain a pioneer position in this industry and to take maximum advantage of the integration between the oil projects of KPC.

Among the aims of the project also, is to participate effectively in the protection of the Kuwaiti environment by realizing the relevant environmental conditions of the EPA and to fulfill safely and economically the project during 2024, in addition to the expansion and opening new markets for the petrochemical products. The products like Polypropylene and the paraxylene, gasoline and vehicle fuel will be exported to the international markets, and a part of it will be kept to address the requirements of the local market.

The location of the project is significantly in line with its goals, in order to realize the desired integration with Al Zoor refinery and to reduce the capital and the operational costs of the project. It will provide as well a big number of job opportunities directly through the management and operation of the project and also indirectly through the maximization of the national economy by supplying the services required to be provided by the local companies to support the operation of the complex.

Future expectations

Concerning the future expectations for the petrochemicals sector, the CEO of PIC Mohammad Al-Farhood , during his participation in the GPCA forum in November 2018, affirmed that the volume of sales in the petrochemicals sector

is witnessing a continuous progress since it is considered the most growing sector, expecting sales of this sector to reach about USD 6.8 trillion around the world by 2020.

> **“The industry participates to promote 880,000 direct and indirect investment and new job opportunities in GCC countries”**

Al-Farhood declares to Kuwait News Agency (KUNA) on the sidelines of participation of a delegation of KPC in the third forum of the GPCA that was held in Jumairah city in Dubai entitled “ Realization of the Manufacturing & Investment in the Growth,” that the petrochemicals industry in GCC countries witnessed during the last years a strong leap that enhanced its position and the Gulf petrochemicals industries sector became one of the manufacturing industrial activities and a main source in the world.

Al-Farhood said that the petrochemicals industry needs the investment in the creation and technical fields to help realize the desired results.

Al-Farhood confirmed the importance of the GPCA reaching a new horizon of its duties until it becomes a platform of communication of its members, through which they share their concepts and ideas. It directs as well this sector in the region to a new level of fruitful cooperation that leads to enhance the efforts of the countries in the area to realize a continuous growth of this industry regionally.

Future in Kuwait

The petrochemicals industry in Kuwait has a promising future; in line with all the projections, plans and projects. In a previous declaration of the deputy CEO in PIC Ibrahim Al-Musaiteer stated that the global production of the company will not be less than 10 million tons annually by 2025 and not less than 16 million ton annually by 2030.

Al- Musaiteer clarified in a worksheet he presented during the first session of the conference of the strategy of transforming Kuwait to a center of development of oil industries 2018, entitled (Consequential Industrial Opportunities of the Oil Projects), that the company wishes to expand in the petrochemicals activity inside and out Kuwait.

He mentioned that this expansion would be through the building and the acquisition of assets and the merging operations with the participation of suitable partners (if needed), in order to maintain a pioneer position in the industry of aromatics and Olefins. He clarified that at least one project will be submitted by 2020 and at least three projects by 2030 inside and outside Kuwait.

He said that the chemical industry desires to increase the added value of the hydrocarbon materials of the state of Kuwait thus contributing to Gross Domestic Product (GDP) through expansion and diversity in the production of petrochemicals in the country, and by enhancing the participation of the private sector in the field of petrochemicals through supporting its ownership in the direct participations of the company's projects within the state of Kuwait.

About the upcoming investment opportunities, Al-Musaiteer said that there are plans for the construction, operation and maintenance of a factory to produce the Polyethylene sheets and to use Polyethylene produced by EQUATE as catalyst and also used in food and medicines packaging with cooperation with EQUATE company. This tender was published in the Kuwait's gazette on January 28, 2018.

He mentioned that there will be an opportunity of construction, operation and maintenance of a factory for the Polystyrene products and the use of styrene produced by the Kuwait styrene company TKSC as catalyst since this material is used in the isolation of construction works. A factory for production of Polypropylene fibers is being constructed. The Polypropylene produced by PIC is used as catalyst and in manufacturing of baby pampers and the sterile napkins.

On his side, the manager of the global planning in KNPC Fahhad Al-Ajmi said that the company desires to increase the local refining capacity up to 1.7 million barrels daily by 2025 and up to two million barrel daily by 2035, taking into consideration the guarantee of the discharge of heavy Kuwaiti oil.

Al-Ajmi said in a work paper during the session at the same conference , that the company desires to realize the highest level of the manufacturing capacity of KNPC's refineries and to provide oil products according to the required local and international specifications, mentioning that the company is looking for realizing the integration between the refining operations and the petrochemicals locally, and to apply the highest international standards in the operation and the maintenance in order to achieve the leadership and sustainability in the field of oil and gas industry.

He clarified that the company is conducting a continuous review of the operational portfolio to reach the ideal portfolio by availing the available opportunities and by excluding the non-profitable assets, which are not among the main operations and activities of the company.

On his part, the deputy CEO for fertilizers in PIC, Mejbel Al- Shemmeri affirmed to "Chemistry Magazine" that the transition plan to move from the production of fertilizers to the production of Propylene and Paraxylene will be completed by the third quarter of 2019, clarifying that it will not affect the financial results of the company at the end of the financial year.

Al-Shemmeri mentioned that the Propylene and Paraxylene factories will be delivered for operation by the company's workers on above mentioned date. He clarified that the company started practical steps to prepare for the operation and management of the Propylene and Paraxylene factories in Kuwait, in line with its strategy to maintain the operational experiences for the stage after the shutdown of the manures factories.

He noted the existence of practical procedures that have been taken by the company in the management of the petrochemical industries in the region, clarifying that the company conducted a study of the transition from the

manures factories operation to the operation of factories of Propylene and Paraxylene into two stages.

He mentioned that the first stage includes the economic feasibility study of the operation of the factories of Propylene and Paraxylene, while the second stage incudes the detailed transition plan including the acquisition of the staff working with fertilizers and training them on new factories, as well as preparing the necessary contracts and agreements for the operation of these factories.

He stated that according to the strategy of the KPC and the board of directors of the company, PIC shutdown the factories of fertilizers on the 1st of last July, and started the stage of preparation of the factories for the final sale operation according to an integral plan prepared previously.

"The sales of this sector is about USD 6.8 trillion internationally by 2020

Part of an international value chain for economy and industry and participate with about USD four trillion of the added value internationally"

Al-Shemmeri said that with these steps, a new start of the company commences and the search of the possibility of expansion in the operational process in the petrochemicals activity through conducting the management and operation of petrochemicals factories consisting in the factories of Propylene and Paraxylene in Kuwait.

He added "the company took this distinguished step to be the leader in the management of the petrochemical industry operations integrally, in order to

maximize the added value to its shareholders and to achieve operational and performance excellence in the institutional management, based on enabling and releasing the capacities of its workers in the management of the work methods in the petrochemical industry, according to the strategic directions 2040 of the KPC and the petrochemical sector.

He affirmed that the strategy aims at activating the leading role of the PIC in the sector of manufacturing the petrochemical derivatives in a safe and effective way, according to the international petrochemical industry standards and to its main responsibility in the safety and environmental health and social care, along with its efforts to maximize operational profits and support the national economy to further growth and prosperity.

GPCA: Gulf petrochemicals & chemicals association

The gulf companies noted the importance of the petrochemicals and chemicals industry and the necessity to make an organization that unify these companies, therefore, GPCA was established.

In 2006, GPCA was established as an organization presenting the sector in the Gulf area, adopting common interests of member companies in the association and working in the production of chemicals and supporting industries and services. The member companies participate together with more than 95% of the global production of chemicals in the GCC.

This sector is considered the second biggest industrial sector in the region, with production value at USD 108 billion annually. GPCA tends to promote the sector of chemicals and petrochemicals in the area by providing a platform to exchange information and experiences and activate the communication

between member countries, in addition of launching the intellectual leadership and social responsibility initiatives, which build up constructive communication links between the local communities and member companies. In addition to highlighting the positions of the Gulf industries in the international industry forums, and therefore, to realize a notable participation in shaping the future of petrochemical industry at the international level.

GPCA shall provide an ideal platform for all the concerned about the sector in the area. To achieve this purpose, six committees affiliated to GPCA formed to concentrate on the sub-sectors of the industry such as the plastic, the fertilizers as well as supporting sectors such as supply chains, international trade, research and innovation, social responsibility. GPCA organizes annually six conferences at the regional level, and issues several reports and specialized studies, in addition to regular newsletters.

Facts & Figures

The petrochemical industry in GCC countries realized a notable growth at all levels including the revenues, the manpower and the productive capacity and the exportation volume, which is considered a main step in the path towards transformation according to the annual report entitled" facts & figures of the chemicals and petrochemicals industry in GCC" launched during the 13th annual forum of GPCA, Held in the period between 26-28 November 2018 in Jumairah city in Dubai.

The secretary general of GPCA Dr. Abdulwahab Al-Saadoon, said during the forum, that the productive capacity in 2017 reached 166.8 million tons realizing a growth of seven percent and this growth is expected to continue to reach 170.9 million tons by the end of 2018.

He mentioned that productive capacity of the Gulf producers, in their plants out of the Arab Gulf region, reached 18.6 million tons including North America, Europe and Asia.

Earning in 2017 is one of the important indications of the realization of a

growth in the transformation journey of producing materials with higher value realizing an annual growth percentage that reached 17% for a global return up to USD 84.2 billion, which is the highest annual average realized since 2011. Saudi Arabia and the UAE had the biggest impact in realizing this percentage of growth in the area by achieving an increase in profits of 19% and 17% respectively.

The improvement in the growth of international demand and the increase of the prices of the commodities, were reflected as well, in the great recovery of the chemical trade in GCC, realizing a global returns that reached USD 55.6 billion. Concerning the volume, the exportation of the chemicals materials reached 70.3 tons in 2017.

Dr. Al-Saadoon expected that the industry of chemicals in GCC would reach new horizons in the short and long term, in addition to having 20 new products for the next 10 years.

The chemical sector will be an integral part of the diversity efforts in the area, in addition, to creating new industries with the aspirations of the regional governments to build up various and competitive economies far from the complete dependence on the oil and gas.

He added that the two main players in the GCC are investing heavily in the growth outside the area, which will affect positively on their competition in the international level.

The chemical sector is considered one of the main sources providing direct and indirect jobs in GCC, which presents three percent of the global manpower in the area.

This industry contributes to 880,000 direct and indirect and new job opportunities. For each available job opportunity, five jobs are stimulated in other sectors of the economy.

This industry proves as well its leadership, in line with the aspirations of the governments, to include the biggest possible number of local citizens in

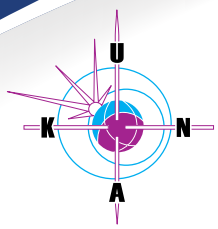
the private sector. The report of GPCA mentioned that the member companies in GPCA realized a nationalization average up to 58% of its global manpower.

GPCA continues leading the efforts of this industry in this concern through the invitation of the tomorrow's leaders program among the activities of the annual forum of GPCA held in Dubai.

The number of students attending the forum from sciences, technology, engineering and math majors from the different universities of GCC and with sponsorship of 14 companies of the members of GPCA, reached 140. They got first-hand information about job opportunities in the chemical industry in the region and had a chance to meet CEOs in the sector and build up the relationships.

The program of this session of tomorrow's leader, concentrates on the chemicals sector and its role as one of the sources in the creation of jobs in the GCC, and enabling the future competencies.

Dr. Al-Saadoon concluded by expressing his satisfaction toward the readiness of the chemical sector for the upcoming qualitative leap. He said "the leaders of this industry are completely aware of their responsibilities toward the participation in the social and economic growth of the region. There is no doubt that our sector will continue its path as main driver of the economic diversity impetus and to create new job opportunities."



مركز كونا لتطوير القدرات الإعلامية
KUNA CENTER FOR DEVELOPMENT OF MEDIA SKILLS

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
Kuwait News Agency (KUNA)

خبرة أكثر من 20 عاماً في مجال التدريب الإعلامي ونتعاون مع جميع الجهات في تنظيم البرامج التدريبية الإعلامية

@kuna_training

@kuna_training

www.kuna.net.kw

22271800
Ext.: 1823 - 1878 - 1540

ktraining@kuna.net.kw
Kunatraining@gmail.com

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
Kuwait News Agency (KUNA)

Rapport pétrolier (30)

Agence de presse du Koweït (KUNA)

La rédaction

Département des affaires économiques et pétrolières

Quatrième trimestre - 2018

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)

Kuwait News Agency (KUNA)

تغطية شاملة لكل الأحداث في جميع أنحاء العالم

اشترك بخدمات كونا..
وكن دائماً مع الحدث

- الخدمة الإخبارية
- كونا 120 الهاتفية
- كونا SMS
- الشريط الإخباري
- الإعلان على الموقع
- دورات إعلامية

تابعونا على...

KUNA | Kuna_photo | @ kuna_ar | @ Kuna_en

http://www.kuna.net.kw +965 24822000 - 22271800

Sommaire

Rédacteur en chef	4
Introduction	5
Premier chapitre: La Compagnie pétrolière nationale koweïtienne (Kuwait National Petroleum Company – KNPC)…La spécialiste du raffinage	7
Création	8
Entre KNPC et KPC	8
La KNPC en chiffres	12
Nouveautés	14
La maintenance	15
Des projets et des ambitions	18
Deuxième chapitre: Les prix du pétrole	23
Les prix durant le quatrième trimestre	25
Le Koweït…La production et les prix	27
La production de l'Opep	30
La demande mondiale de pétrole	33
Troisième chapitre: L'industrie chimique et pétrochimique, une promesse d'avenir	35
Qu'est-ce que l'industrie chimique et pétrochimique?	36
Les prévisions	39
L'avenir de l'industrie pétrochimique au Koweït	39
L'Union des industries chimiques et pétrochimiques du Golfe	42
Les statistiques	43

La compagnie nationale koweïtienne du pétrole, de son acronyme anglais « Knpc », joue un rôle central dans notre vie quotidienne en assurant nos besoins en énergie. Quand on évoque le nom de la Knpc, ce sont ses performances remarquables et son approche aussi transparente que claire qui viennent à l'esprit en premier. Depuis près de 70 ans, la compagnie de pétrole s'est positionnée comme un véritable vivier de compétences, ainsi qu'une école de formation des dirigeants au Koweït. C'est le bras de l'industrie de raffinage du pétrole brut koweïtien et un important édifice du secteur.

Au vu du statut de la Knpc et son rôle dans l'économie nationale, l'agence de presse du Koweït (KUNA) a consacré tout un chapitre dans son rapport pétrolier (30), que vous avez entre les mains, pour cette compagnie omniprésente dans notre quotidien, à travers les proches et les amis qui y travaillent, ou lors des passages dans son réseau étendu de stations de services et sans oublier ses diverses actions et contributions sociales.

Les réalisations de taille de cette compagnie koweïtienne méritent de s'y attarder pour braquer la lumière sur des passages historiques accomplies avec brio et des plans futurs qui font office de référence. Le tout pour documenter de manière professionnelle l'historique de cette compagnie nationale.

Comme à l'accoutumée, le rapport sur le pétrolier (30) consacre un chapitre aux prix du pétrole brut au quatrième trimestre de 2018 et aux facteurs les plus influents sur le marché du brut. En effet, ce trimestre s'ajoute à ceux des dernières années de l'histoire de l'industrie pétrolière marquée par l'accord des pays producteurs de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (Opep) et d'autres pays non membres.

Le dernier chapitre du rapport porte sur une importante filière de l'industrie pétrolière, à savoir l'industrie chimique et pétrochimique. En effet, cette filière a un avenir prometteur devant elle et contribuera à la diversification des sources de revenus et la promotion de la valeur ajoutée de l'économie nationale. Dans ce cadre, la Kuwait Petrochemical Industries Company table sur une production de 10 millions de tonnes par an d'ici 2025.

Enfin, nous espérons avoir présenté dans ce rapport un contenu scientifique, objectif et méthodologique sur ces institutions pétrolières dont, à juste titre nous sommes fiers, de même que du statut du Koweït en tant que pionnier du secteur de l'énergie à l'international.

Rédacteur en chef

Introduction

Le Département des affaires économiques et pétrolières de l'Agence de presse du Koweït (KUNA) a le plaisir de vous présenter son 30e Rapport pétrolier trimestriel relatif au quatrième trimestre 2018.

Le rapport est composé de trois chapitre. Le premier est consacré à la Compagnie pétrolière nationale koweïtienne (Kuwait National Petroleum Company – KNPC), alors que le deuxième est dédié à l'évolution des cours du pétrole durant les trois derniers mois 2018. Quant au troisième chapitre, il est réservé à l'industrie pétrochimique.

Créée en 1960, la Kuwait National Petroleum Company est la spécialiste de l'industrie du raffinage au Koweït. Elle est, également, la première entreprise dans la région à être détenue à 100% par l'Etat. Ses principales missions sont : Le raffinage du pétrole koweïtien et la vente sur les marchés local et international des produits dérivés.

L'entreprise, gérée au fil du temps par des compétences nationales et des experts éminents du secteur pétrolier, détient 100% du capital de Kafco et 40% du capital de Karo. Sa capacité de production s'élève à 736 mille barils par jour ; une capacité qui atteindra les 800 mille bpj avec l'entrée en activité du projet de carburant écologique.

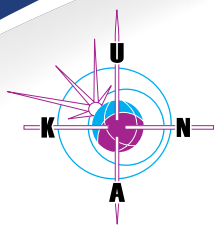
Tout au long du deuxième chapitre, nous essayons d'exposer les différents facteurs ayant influencé sur les cours de pétrole durant le dernier trimestre 2018. Nous aborderons les décisions de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (Opep), l'impact de la hausse de la production du pétrole de schiste aux Etats-Unis sur les équilibres du marché mondial d'autant plus que la production américaine a atteint une moyenne de 8,5 millions de barils par jour.

Dans le troisième chapitre, nous essayons de présenter une industrie stratégique et en pleine mutation, en l'occurrence l'industrie chimique et pétrochimique. Cette industrie qui aura un rôle important à jouer dans le développement économique mondial, enregistre ces dernières années une valeur ajoutée moyenne de 4 trillions de dollars. D'ailleurs, cette industrie devrait engendrer des recettes de 6,8 trillions de dollars en 2020.

Nous présentons, également, les principales caractéristiques de l'industrie pétrochimique locale qui connaît une certaine dynamique grâce à la Compagnie koweïtienne d'industries pétrochimiques (Petrochemical Industries Company – PIC) dont la production devrait atteindre 10 millions de tonnes en 2025 et près de 16 millions de tonnes en 2030.

Nous nous focalisons, en outre, sur le rôle de la Fédération de l'industrie chimique et pétrochimique du Golfe qui déploie des efforts remarquables pour le développement du secteur, d'autant plus qu'il participe à la création de 880 mille emplois directs et indirects dans la région.

Direction des affaires économiques et pétrolières (KUNA)



مركز كونا لتطوير القدرات الإعلامية
KUNA CENTER FOR DEVELOPMENT OF MEDIA SKILLS

وكالة الأنباء الكويتية (كونا)
Kuwait News Agency (KUNA)

خبرة أكثر من 20 عاماً في مجال التدريب الإعلامي ونتعاون مع جميع الجهات في تنظيم البرامج التدريبية الإعلامية

@kuna_training

@kuna_training

www.kuna.net.kw

22271800
Ext.: 1823 - 1878 - 1540

ktraining@kuna.net.kw
Kunatraining@gmail.com

1er Chapitre

La Compagnie pétrolière nationale koweïtienne (Kuwait National Petroleum Company – KNPC)…La spécialiste du raffinage

Une compagnie « raffinée » qui s'est toujours distinguée depuis sa création en 1960

Grâce à ses compétences, la qualité supérieure de ses produits, sa politique de transparence, et son rendement exceptionnel, la Compagnie pétrolière nationale koweïtienne (Kuwait National Petroleum Company – KNPC) est considérée comme l'une des principales filiales de Kuwait Petroleum Corporation (KPC). KNPC n'est pas simplement la spécialiste du raffinage, mais la pièce maîtresse de l'industrie pétrolière du Koweït.

Création

Kuwait National Petroleum Company a été créée en octobre 1960 grâce à un partenariat public-privé, au départ, pour assurer toutes les activités pétrolières possibles allant du forage à la commercialisation des produits finaux sur les marchés national et international. Mais la compagnie a rapidement trouvé la voie qui lui était destinée, celle qui la guidera vers le succès, en l'occurrence l'industrie du raffinage et le commerce des produits pétroliers. KNPC a voulu dès le départ se distinguer et créer sa propre identité.

Pour atteindre ses objectifs, la compagnie a construit, en 1968, sa propre raffinerie d'Al-Chouaiba conformément aux techniques les plus avancées, à l'époque, dans le domaine du raffinage de pétrole. D'ailleurs, la raffinerie fonctionnait à l'hydrogène.

En 1975, des travaux d'extension ont été menés pour hisser la capacité de production de la raffinerie de 95 mille barils par jour à 200 mille bpj. Durant la même année, la compagnie est devenue 100% publique, suite à une décision du gouvernement de nationaliser l'ensemble de la richesse pétrolière du pays. Elle devient ainsi la seule compagnie pétrolière dans la région totalement publique. Les autres compagnies de la région étaient détenues totalement ou partiellement par des entreprises privées étrangères.

Entre KNPC et KPC

En 1980, la KNPC est devenue responsable de la liquéfaction du gaz, du raffinage du pétrole et du commerce des produits pétroliers, et ce, suite à son rattachement à la Kuwait Petroleum Corporation (KPC), créée la même année dans le cadre d'une restructuration du secteur pétrolier koweïtien. Les responsabilités de la compagnie comme son champ d'activité se sont, ainsi, élargis pour concerner, également, la raffinerie et l'usine de liquéfaction du gaz de Mina Al-Ahmadi, la raffinerie de Mina Abdallah outre la raffinerie d'Al-Chouaiba.

En un temps record, la KNPC a mené les études nécessaires pour la modernisation des raffineries de Mina Abdallah et de Mina Al-Ahmadi. Les

travaux ont, d'ailleurs, commencé en 1982 pour finir au cours de l'année 1988, permettant d'accroître de manière remarquable la capacité de production des deux installations.

Les travaux avaient, également, pour objectif d'améliorer la qualité des produits raffinés pour les conformer aux standards internationaux, de plus en plus sévères, et garantir, ainsi, de hausser les exportations koweïtiennes et d'améliorer le positionnement du Koweït sur le marché international.

> **« Première compagnie pétrolière dans la région dont le capital est totalement détenu par l'Etat »**

Les travaux avaient, en outre, comme objectif de rassembler les trois raffineries dans un grand complexe de raffinage, pour travailler en toute harmonie et répondre aux besoins de l'économie nationale, tout en protégeant

l'environnement et créant des milliers d'emplois pour les jeunes Koweïtiens.

Le Conseil d'administration

L'actuel Conseil d'administration de KNPC est composé de : Hamza Bakhch, président ; Youssef Al-Yatim, vice-président ; Walid Al-Bader, Chaima Al-Ghoneim, Abdel Nasser Al-Falyj, Sâad Boukhoussah, Bader Al-Manifi, membres.

Alors que la direction de la compagnie est composée de : Walid Al-Bader, président exécutif ; Fahd Al-Dihani, vice-président exécutif chargé de la raffinerie Mina Al-Ahmadi ; Abdallah Al-Ajmi, vice-président exécutif chargé des projets ; Bassem Al-Issa, vice-président exécutif chargé des affaires financières et commerciales ;

> **« La compagnie s'est spécialisée dans le raffinage du pétrole et le commerce des produits pétroliers sur les marchés national et international »**

Ghanem Al-Oteibi, vice-président exécutif chargé des opérations de ravitaillement en carburant ; Khaled Al-Khayat, vice-président exécutif chargé de la planification et des finances.

Les postes de vice-président exécutif chargé de la raffinerie Mina Abdallah et de vice-président exécutif chargé des services d'appui sont toujours vacants.

Plusieurs compétences nationales et des experts éminents du secteur pétrolier se sont succédé à la gestion de la Kuwait National Petroleum Company. Le poste de président du Conseil d'administration a été occupé, jusque-là, par : Ahmad Al-Sayed Omar, Ahmad Abdel Mohssen Al-Matiri, Hani Hussein, Sami Al-Rachid, Farouk Al-Zanki, Fahd Al-Ajmi, Assâd Al-Saâd, Mohamed Ghazi Al-Matiri, Walid Al-Bader).

> **KNPC détient 100% du capital de Kuwait Aviation Fuelling Company (Kafco) et 40% du capital de Kuwait Aromatics Company (Karo)**

Il est à préciser qu'en 2016 il y a eu une séparation des fonctions de président exécutif et de président du Conseil d'administration. En cette année, Jamal Al-Nouri a occupé le poste de président du Conseil d'administration, alors que Mohamed Ghazi Al-Matiri a occupé celui de président exécutif. Actuellement, c'est Hamza Bakhch qui occupe le poste de président du Conseil d'administration, alors que Walid Al-Bader occupe celui de président exécutif.

Les filiales

La Kuwait National Petroleum Company (KNPC) est présente dans le capital de plusieurs entreprises. A titre d'exemple, elle détient 100% du capital de Kuwait Aviation Fuelling Company (Kafco) et 40% du capital de Kuwait Aromatics Company (Karo).

Comme son nom l'indique, Kafco se charge du ravitaillement en carburant des avions civils et militaires utilisant les aéroports koweïtiens. Karo, quant à elle,

produit le p-xylène avec une capacité de production annuelle de 770 mille tonnes, l'essence (370 mille tonnes par an), le naphta (803 mille tonnes par an) le gaz de pétrole liquéfié (GPL), l'hydrogène ainsi que plusieurs autres produits pétroliers.

La KNPC en chiffres

La capacité de production actuelle de la KNPC s'élève à 736 mille barils par jour de pétrole (466 mille bpj via la raffinerie de Mina Al-Ahmadi et 270 mille bpj grâce à la raffinerie Mina Abdallah). La raffinerie de Mina Al-Choaiba, dont la capacité de production s'élevait à 200 mille bpj, a été fermée le 31 mars 2017. La compagnie nationale utilise principalement le brut koweïtien (KEC 30.5).

Grâce au projet du carburant écologique, qui sera inauguré fin 2019, la capacité de production de Mina Abdallah passera à 454 mille bpj, alors que celle de Mina Al-Ahmadi diminuera à 346 mille bpj. La capacité totale de production de KNPC passera ainsi à 800 mille bpj.

Durant l'exercice 2017/2018, la KNPC a produit 32,9 millions de tonnes métriques de produits pétroliers divers, contre 40,6 millions de tonnes métriques durant l'exercice 2016/2017.

Les quantités de produits pétroliers produits durant l'exercice 2017/2018 :

Le produit	La production annuelle 2017/2018		La production annuelle 2016/2017	
	Mille tonnes métriques	Pourcentage %	Mille tonnes métriques	Pourcentage %
Naphta / Essence / Reformat	7.314,6	21,7	8.544,3	20,5
Kérosène	6.435,5	19,1	7.847,1	18,9
Gaz d'huile / Diesel	8.534,9	25,3	10.024,9	24,1
Fioul	7.813,8	23,1	11.362,6	27,3
Autres *	2.780,4	8,2	2.878,8	6,9
Total	**32.879,2**	**97,4**	**40.657,7**	**97,7**

*** Dont les gaz liquéfiés.**

KNPC Est dirigée par des compétences nationales et des experts de renommée dans le secteur pétrolier

Les ventes sur le marché local (en million de litres)

Le produit	2015/2016	2016/2017	2017/2018
Sans plomb 95	3.356,6	2.418,3	1.683,2
Sans plomb 91	731,4	1.663,3	2,640,1
Sans plomb 98	97,1	68.6	50,8
Euro - 4	0,1	0.03	0,05
Total	4.185,2	4.150	4.374,2
Kérosène	85.1	141	157.9
Gaz d'huile	1.761,9	1.823	2.039,2
Gaz d'huile Euro - 4	0	0	0,02
Total	6.032	6.114	6.6571,3
Gaz d'huile pour le ministère de l'Electricité	1.189,3	1.061,3	711.1
Fioul pour le ministère de l'Electricité	7,157	7.097,8	6.694,6
Total	8.346,3	8.159,1	7.405,7
Total des ventes	14.378,5	14.273,1	13.977
Asphalte (tonne métrique)	95.359	112.877	147.593

Nouveautés

Inauguration d'un certain nombre d'unités dans le cadre du projet de carburant écologique, dont l'unité de craquage catalytique (FCC), l'unité de production de vapeur et les centrales électriques secondaires.

Exécution d'une centaine d'opération d'interconnexion entre le projet de carburant écologique et les unités de production des raffineries de Mina Al-Ahmadi et de Mina Abdallah. L'inauguration de l'unité de récupération de gaz de torche à la raffinerie de Mina Abdallah d'une capacité de production de 10 millions de pieds cubes, ce qui permettra de limiter les émanations de gaz.

> **« La capacité de production actuelle s'élève à 736 barils de pétrole par jour (466 mille bpj via la raffinerie de Mina Al-Ahmadi et 270 mille bpj grâce à la raffinerie Mina Abdallah) »**

Inauguration du projet de construction de nouvelles unités de stockage de gaz liquéfié, à la raffinerie de Mina Al-Ahmadi. Il s'agit d'un projet stratégique permettant de renforcer les capacités du pays à stocker et exporter les produits gaziers, conformément aux plans stratégiques de la Kuwait Petroleum Corporation ayant pour objectif d'augmenter la production de la Kuwait Oil Company (KOC) et de la Kuwait Gulf Oil Company (KGOC), en finissant les travaux du quatrième gazoduc et en lançant les travaux du cinquième gazoduc. Le projet consiste en la construction de 10 citernes d'une capacité de stockage de 72 mille m3 de gaz chacune (5 pour stocker du butane et 5 pour stocker le propane).

Inauguration de nouvelles installations de traitement du souffre et modernisation des anciennes. Il s'agit de construire quatre citernes pour le souffre liquide avec une capacité de stockage de 19 mille tonnes, cinq unité de granulation du souffre avec une capacité de production quotidienne de 5 mille

tonnes, un dépôt de graines de souffre d'une capacité de 145 mille tonnes et une quai d'exportation du souffre avec toutes les installations nécessaires.

La mise en place d'un nouveau système électronique dans le cadre de la mutation vers une raffinerie intelligente, pour mieux contrôler le rendement, optimiser la productivité de l'entreprise, réduire les dépenses, et empêcher les accidents.

Acquisition de 14 fourgons d'incendie pour consolider les capacités des sapeurs-pompiers.

La maintenance

La maintenance est une activité essentielle et importante pour la compagnie dans la mesure où elle permet de garantir la meilleure productivité possible de toutes les unités, de prolonger l'âge des installations, prévenir les pannes, empêcher les accidents et éviter l'arrêt de la production et, par-delà, éviter des pertes financières importantes.

La maintenance permet, également, de garantir l'accréditation de la compagnie. La maintenance est effectuée selon une démarche bien définie et un agenda préalable. Elle concerne les installations électriques, mécaniques et les équipements sensibles. La maintenance est faite en alternance entre les différentes unités de production, et ce, pour garantir le meilleur rythme de production possible.

Entre KNPC et Kipic

La Kuwait National Petroleum Company fournit tout l'appui nécessaire à la Kuwait Integrated Petroleum Industries Company (Kipic). D'ailleurs, plusieurs employés de la KNPC ont été transférés vers la Kipic. Il s'agit,

> **« La raffinerie d'Al-Chouaiba, dont la capacité de production s'élevait à 200 mille bpj a été fermée) »**

notamment, d'experts et de spécialistes dans la gestion des projets ainsi que des financiers, des administratifs et des techniciens supérieurs. De plus, les entrepreneurs de la KNPC effectuent plusieurs travaux pour le compte de la Kipic.

Les recettes et les bénéfices

La Kuwait National Petroleum Company a réalisé des recettes de 7,2 milliards de dinars koweïtiens durant l'exercice 2017/2018, ce qui reflète l'importance et le poids de la KNPC.

Pour ce qui est des bénéfices, ils se sont élevés à 135 millions de dinars koweïtiens en 2017/2018, contre 216MDK en 2016/2017, et 176MDK en 2015/2016.

Les recettes et les bénéfices de la KNPC durant les trois derniers exercices :

	2017/2018	2016/2017	2015/2016
Raffinage	5.002.389.653	4.939.791.821	5.211.711.179
Liquéfaction du gaz	2.049.635.404	1.634.867.795	1.532.133.083
Recettes Kafco	146.079.440		
Recettes station de lavage	264.332	247.087	306.998
Autres	32.330.067	34.775.897	19.241.119
Total	7.230.698.896	6.609.682.600	6.763.392.397

Les stations de services pétroliers

La KNPC gère un réseau local de 130 stations de services pétroliers couvrant l'ensemble du territoire koweïtien.

En coopération avec la KPC, la KNPC a adopté tout un programme de privatisation des stations par la création de sociétés participatives. Ainsi 80 stations sont actuellement gérées par les sociétés Al-Sour et Al-Oula.

Quant à la KNPC, elle gère 45 stations seulement. La compagnie est en train de construire 19 nouvelles stations et lancera, bientôt, les travaux de 15 autres

dans le cadre d'un programme de mise en place de 100 stations-services durant les cinq prochaines années dans les différentes régions du Koweït pour répondre à une demande croissante.

Des projets et des ambitions

La Kuwait National Petroleum Company effectue un ensemble de projets, considérés les plus importants dans l'histoire du secteur pétrolier koweïtien, dont principalement :

Le carburant écologique :

Le projet de carburant écologique est considéré comme un saut qualitatif dans l'industrie pétrolière koweïtienne qui permettra au pays de s'imposer dans la cour des grands en matière d'industrie de raffinage.

Le projet permettra, en effet, au Koweït de consolider sa part de marché à l'international et d'accroître la valeur ajoutée de ses produits.

Le projet consiste en la modernisation et l'augmentation de la capacité de raffinage de la

> **« Grâce au projet du carburant écologique, la capacité de production de Mina Abdallah passera à 454 mille bpj, alors que celle de Mina Al-Ahmadi diminuera à 346 mille bpj »**

raffinerie de Mina Abdallah pour la porter à 800 mille de barils par jour. Le projet consiste, également, à connecter ladite raffinerie à celle de Mina Al-Ahmadi pour constituer un complexe de raffinage répondant aux besoins des marchés local et international en produits pétroliers divers.

Le projet consiste, également, à améliorer le rendement des deux raffineries et à optimiser le niveau de sécurité tout en réduisant la consommation d'énergie.

« Quant à la capacité totale de production de KNPC, elle passera à 800 mille bpj »

Le projet permettra de produire des produits pétroliers écologiques (Euro-4 / Euro-5) conformes aux normes européennes et américaines.

Le taux d'achèvement des travaux s'est élevé à 97% à fin 2018. Il sera inauguré fin 2019.

Il est à préciser que la KNPC a adopté un nouveau mode de financement de ses projets : 30% autofinancement et 70% crédits bancaires.

La cinquième ligne de production

La cinquième ligne de production de gaz de pétrole liquéfié (GPL) à la raffinerie de Mina Al-Ahmadi est l'un des principaux projets de la KNPC. Il permettra de répondre à la hausse prévue de la production de gaz et de condensats dans les champs pétroliers koweïtiens.

La capacité de production de la ligne devra atteindre 805 millions de pieds cubes par jour de gaz et 106 mille de barils par jour de condensats.

Le projet consiste, également, en la mise en place d'une unité de traitement de fioul.

Grâce à cette cinquième ligne, la capacité totale de production de toutes les lignes devra atteindre 3,26 milliards de pieds cubes par jour.

L'unité de traitement des gaz acides

Outre le carburant écologique et la cinquième ligne de GPL, la KNPC effectue un projet d'une importance capitale pour le secteur en l'occurrence la mise en place d'une unité de traitement des gaz acides ainsi que la réhabilitation de l'unité déjà existante à Mina Al-Ahmadi.

L'unité permettra de traiter les gaz acides qui vont être produits par Kuwait

Oil Company (KOC), de réduire le torchage de gaz et de transformer le sulfure d'hydrogène en souffre, conformément à la stratégie de Kuwait Petroleum Corporation (KPC) de réduire le torchage à moins 1%.

Le taux d'achèvement des travaux a atteint 93,5%. Il devra être finalisé en 2023.

Extension des dépôts d'Al-Ahmadi

L'extension des dépôts d'Al-Ahmadi permettra à la compagnie de se préparer à la hausse de la demande de produits pétroliers d'ici 2030. Le projet consiste en la construction de citernes pour les produits pétroliers. Le taux d'achèvement a atteint les 95%.

> **"Durant l'exercice 2017 / 2018, la KNPC a produit 32,9 millions de tonnes métriques de produits pétroliers divers"**

L'énergie solaire

Le projet d'énergie solaire d'Al-Dabdaba est considéré comme l'un des principaux projets stratégiques de la KNPC. Il permettra de produire 1,5 mégawatts d'énergie électrique, au sein du complexe Al-Shagaya pour les énergies renouvelables situé à 100km à l'ouest de Koweït City.

Le projet s'inscrit dans le cadre de la vision de Son Altesse l'Emir du Koweït Cheikh Sabah Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah en faveur de la promotion des énergies renouvelables qui devraient subvenir à 15% des besoins du pays.

Les ressources humaines

La KNPC accorde un intérêt particulier au développement de son capital humain. L'entreprise programme, ainsi, chaque année plusieurs sessions de formation thématique pour renforcer le savoir-faire de ses employés et de ses cadres.

Ainsi, 4.643 employés de la KNPC ont participé à 299 sessions de formation,

conférences, ateliers…sur des thèmes divers au sein du Centre de formation pétrolière de la KPC ainsi qu'au sein de plusieurs compagnies pétrolières. De plus, 1.501 employés ont pris part à 599 sessions de formation à l'étranger.

La compagnie s'est depuis toujours engagée dans la création d'emploi en faveur des jeunes Koweïtiens. Durant l'exercice 2017/2018, la KNPC a testé et a affecté 185 ingénieurs fraîchement diplômés dans les différentes filiales de KPC.

KNPC emploie actuellement 6.152 employés dont 5.359 Koweïtiens.

Chapitre II

Evolution des prix du pétrole durant le quatrième trimestre 2018

Le prix moyen du panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (Opep) a diminué de 12,8% en décembre 2018 (soit près de 8,39 dollars) par rapport au mois d'octobre pour se limiter à 56,94 dollars le baril. Il s'agit du prix mensuel le plus bas depuis 2017.

La baisse des prix est due à une hausse importante de l'offre au moment où la demande s'est inscrite à la baisse à cause notamment des craintes relatives à la croissance de l'économie mondiale. Toutefois, malgré cette baisse mensuelle, le prix moyen du panier de l'Opep a enregistré une hausse annuelle de 33%, soit 17,35 dollars le baril, par rapport à l'exercice 2017. Il s'agit de la deuxième hausse consécutive.

L'amélioration des prix durant l'exercice 2018 est le fruit de l'accord décidé entre les pays de l'Opep et les producteurs indépendants ainsi que de l'amélioration de la croissance économique mondiale.

Il est à préciser que les prix du Brent ont diminué en décembre 2018 de 8,27 dollars le baril, soit un taux de 12,5% par rapport à octobre, pour se limiter à 57,67 dollars. Le West Texas Intermediate (WTI) a baissé de 7,71 dollars le baril, soit 13,6%, par rapport à octobre de la même année, pour se limiter à 48,98 dollars le baril.

Pour ce qui est de la croissance économique mondiale, les prévisions n'ont pas changé : 3,5% pour 2018 et 3,5% pour 2019 dans les pays de l'Organisation de coopération et de développement économiques (OCDE), et 2,9% en 2018 et 2,6% en 2019 pour les Etats-Unis.

Pour ce qui est de l'économie de la zone euro, on prévoit une croissance économique de 1,9% en 2018 et de 1,7% en 2019. Quant à l'économie japonaise, les prévisions ont été revues à la baisse à 0,8% en 2018 et à 1% en 2019. Alors que pour les économies chinoise et indienne, les prévisions sont restées les mêmes, respectivement à 5,7 et 5,6% en 2018 et à 7,2 et 6,1% en 2019.

Concernant la demande mondiale de pétrole, les prévisions tablent sur une hausse de 1,5 million de barils par jour (soit les mêmes prévisions dévoilées en octobre) grâce au dynamisme des marchés américain et des pays de l'OCDE. Ainsi, la demande mondiale globale devrait atteindre 98,78 millions de barils par jour en 2019.

Pour ce qui est de l'approvisionnement du marché, l'Opep a estimé, dans son rapport du mois de décembre 2018, que les exportations des producteurs indépendant, dont le Qatar, ont atteint les 61,2 millions de barils par jour, soit une baisse de 0.05 million de bpj, par rapport aux prévisions dévoilées en octobre 2018.

Pour ce qui est des exportations des pays membres de l'Opep, elles se sont limitées à 31,7 millions de barils par jour, en baisse de 1,2 millions de bpj par rapport à l'exercice 2017. Quant aux prévisions, elles tablent sur un volume de 30,8 millions de barils par jours en 2019.

Les prix durant le quatrième trimestre

Durant le quatrième trimestre 2018, les prix du pétrole se sont inscrits à la baisse. Le prix moyen du panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (Opep) s'est limité à 67,22 dollars le baril, soit une baisse de 10,4% par rapport au troisième trimestre où les prix ont atteint les 74,22 dollars le baril.

En fait les prix ont diminué d'un mois à l'autre : De 79,39 dollars le baril en octobre à 65,33 dollars le baril en novembre puis à seulement 56,94 dollars le baril en décembre.

Selon l'expert Khaled Bouday, cette courbe des prix du pétrole est due à quatre facteurs essentiels. Le premier facteur est la hausse de la production de certains pays de l'Opep ; une hausse qui a exercé une forte pression sur les prix d'autant plus que la demande n'a pas évolué au même rythme.

Le deuxième facteur est la croissance de la production du pétrole de schiste aux Etats-Unis. En effet, la production a atteint les 8,5 millions de barils de pétrole de schiste par jour, ce qui a tiré vers le bas le prix du pétrole conventionnel. Heureusement que l'Opep a rapidement réagi en décidant la baisse de la production pour maintenir les prix à un niveau acceptable.

Selon Bouday, le troisième facteur est la baisse de la production de certains pays, jusqu'à 50%, à cause de l'instabilité politique et sociale, dont principalement la Libye, le Nigéria et le Venezuela. Quant au quatrième facteur, il s'agit de la

> **“Les prix du pétrole se sont inscrit à la baisse durant le quatrième trimestre 2018. Le prix moyen du brut de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (Opep) a atteint les 67,22 dollars le baril, soit une baisse de 10,4% par rapport au troisième trimestre”**

conjoncture économique mondiale, quoique le pessimisme a perdu du terrain suite à la publication des rapports de la Banque mondiale et du Fonds monétaire international qui ont favorisé un redécollage des prix.

Selon Bouday, les fluctuations des prix du pétrole durant le quatrième trimestre 2018 est expliqué par le flou qui a caractérisé les orientations de l'Opep et le manque de confiance des marchés en la situation économique mondiale, avant la publication des rapports des institutions spécialisées. Il a affirmé que les doutes se sont dissipés après la publication des rapports et, surtout, la décision prise par l'Opep de réduire la production.

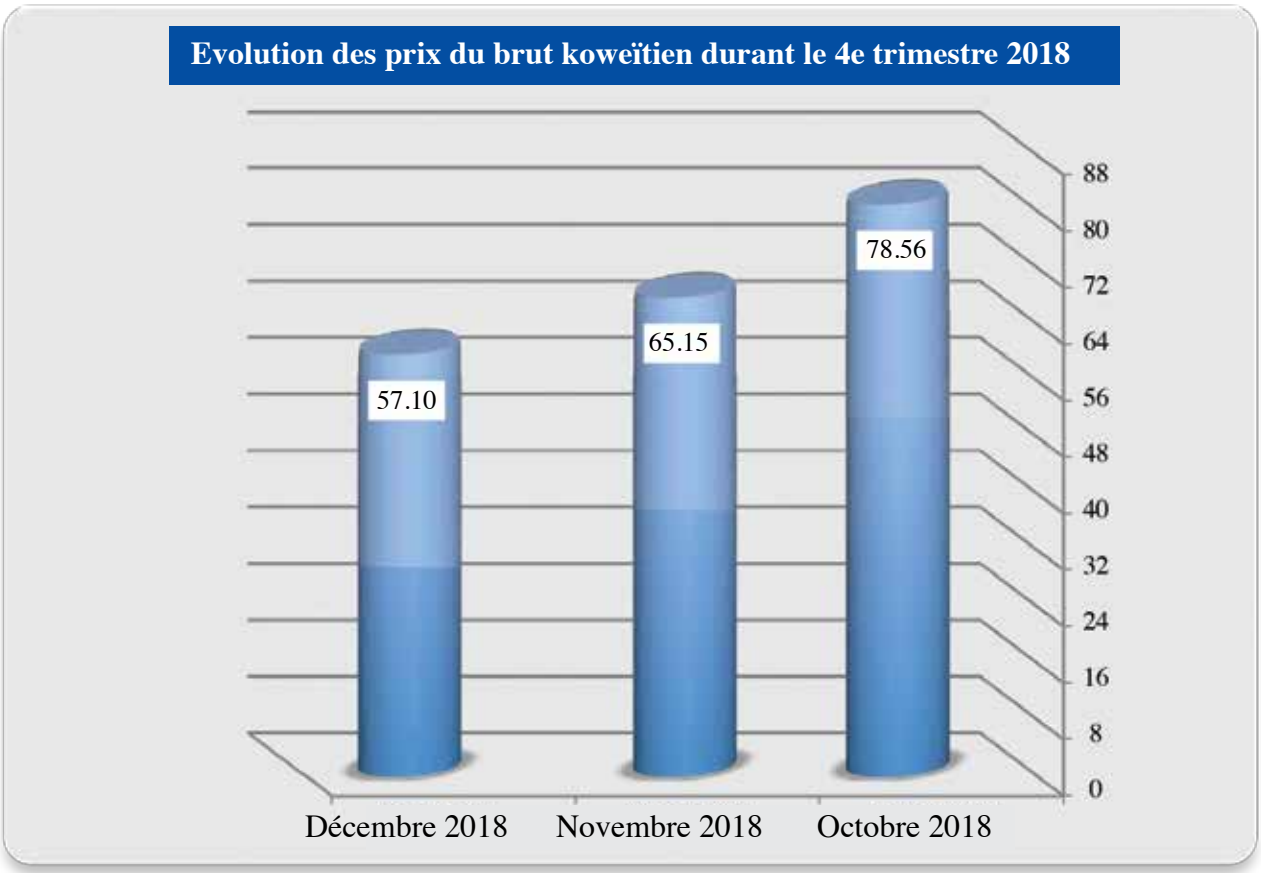
D'après Bouday, la décision prise par l'organisation, a positivement influé les prix de l'or noir d'autant plus qu'elle a permis de réduire les excédents sur les marchés et de ramener les stocks à des niveaux acceptables.

Le Koweït…La production et les prix

Selon les données de l'Opep, le prix moyen du baril de pétrole koweïtien a atteint, en décembre 2018, près de 57,10 dollars, alors qu'il était de 65,15 dollars en novembre et de 78,56 dollars en octobre.

Evolution des prix du brut koweïtien durant le 4e trimestre 2018					
Période	**Prix**	**Période**	**Prix**	**Variation en dollar**	**Pourcentage %**
Juillet 2018	72.33	Octobre 2018	78.56	6.23	7.9
Août 2018	71.82	Novembre 2018	65.15	6.67 -	10 -
Septembre 2018	76.82	Décembre 2018	57.10	19.72 -	34.5
Prix moyen	73.65	Prix moyen	66.93	6.72 -	10 -

*** Source: rapport de l'OPEP**



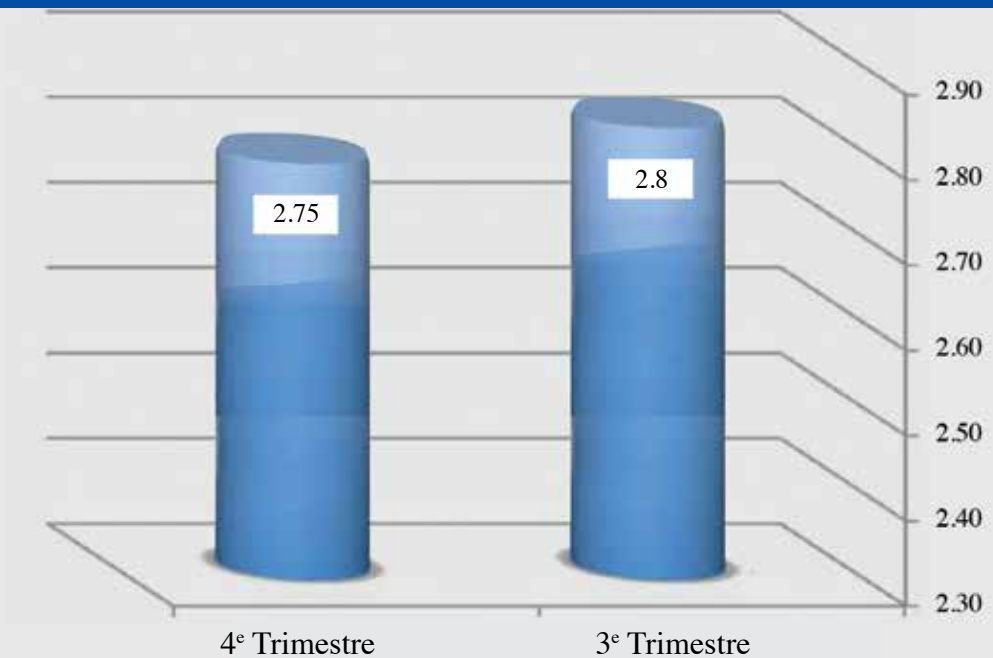
Quant à la production, elle s'est limitée à 2,75 millions de barils par jour, durant le dernier trimestre 2018, en baisse de 1,8% (près de 0,50 million de barils) par rapport au troisième trimestre du même exercice.

Pour ce qui est de la politique pétrolière adéquate à la conjoncture actuelle, Bouday a estimé que le champ de manœuvres de l'Opep est très étroit dans la mesure où elle cherche à contrôler les prix de manière à atteindre des justes

La production de pétrole du Koweït a augmenté de 1 million de bpj entre les troisième et quatrième trimestres de 2018	
Période	**Quantité**
3e Trimestre	2.8
4e Trimestre	2.75
Variation entre les deux trimestres	0.05 -
Pourcentage	1.8 -

*** Source: rapport de l'OPEP**

La production de pétrole du Koweït a augmenté de 1 million de bpj entre les troisième et quatrième trimestres de 2018



aussi bien pour les producteurs et les consommateurs et d'éviter toute hausse pouvant provoquer une réaction négative de la part des importateurs et de réduire la demande, affirmant que la meilleure solution est de contrôler davantage les exportations pour atteindre un prix juste fixé au préalable.

Il a ajouté que l'Opep a besoin de mettre en place un mécanisme efficace lui permettant de contrôler les exportations et de réagir le plus rapidement possible à tout changement sur le marché, surtout que les mécanismes actuels se sont avérés lents et inefficaces, précisant que l'organisation n'est pas assez réactive actuellement et que ses décisions prennent des mois avant d'être pris et mis en œuvre. Il a, dans ce cadre, recommandé la création d'une commission étroite capable de prendre les décisions adéquates au moment opportun pour stabiliser les prix.

Selon Bouday, la commission devrait bénéficier de larges prérogatives, fixées par les pays membres de l'Opep, pour pouvoir agir rapidement dans l'intérêt des producteurs et pour stabiliser le marché. Il a souligné que la lenteur de la réponse de l'Opep coûte cher pour les producteurs.

"La production des pays de l'Opep a atteint une moyenne quotidienne de 32,085 millions de barils durant le quatrième trimestre 2018, soit une baisse de 472 mille barils par jour par rapport au troisième trimestre 2018

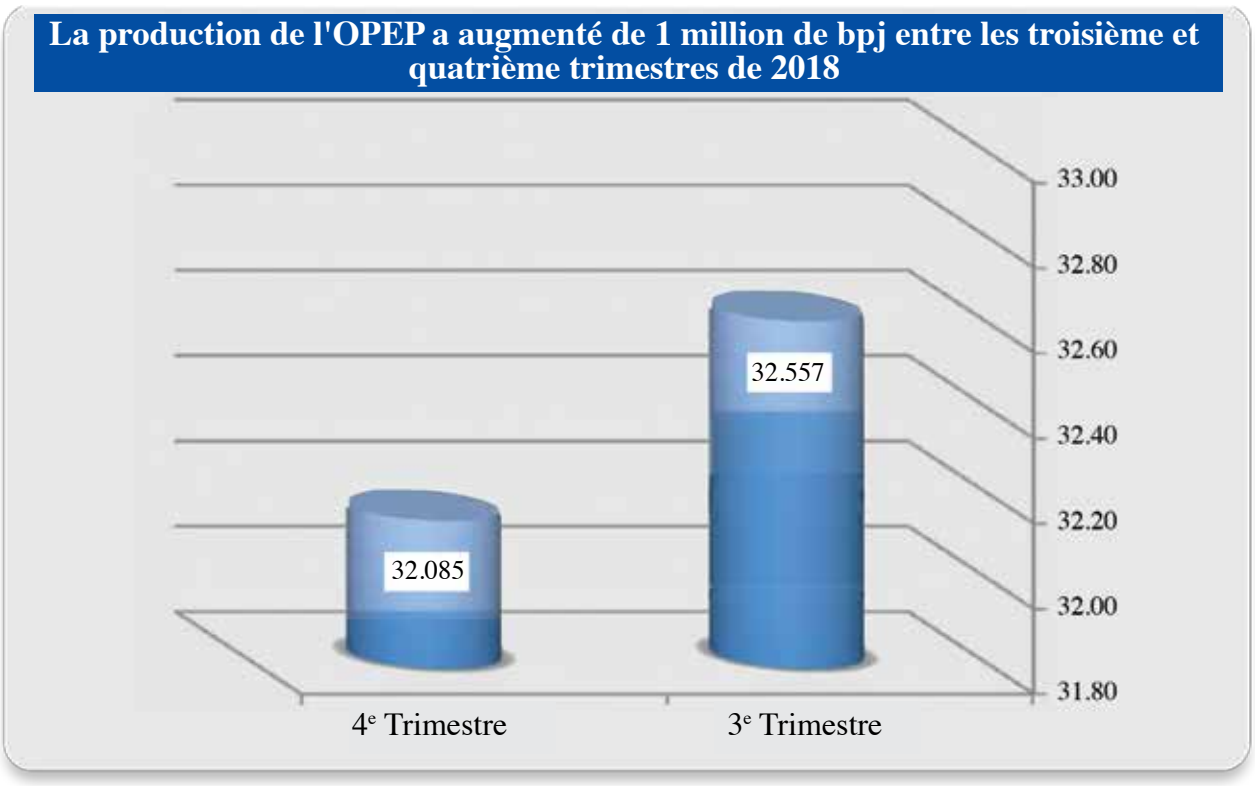
Pour le moment, le conflit économique entre les Etats-Unis et le Chine n'a pas eu d'impact sur les prix du pétrole. Néanmoins la donne peut changer surtout que le conflit engendrera un ralentissement de la croissance économique mondiale"

La production de l'Opep

L'Organisation des pays exportateurs de pétrole a enregistré une production moyenne de 32,085 millions de barils par jour durant le dernier trimestre 2018, accusant ainsi une baisse de 472 mille barils par jours (soit 1,4%) par rapport au troisième trimestre de la même année où la production était de 32,557 millions de barils par jour.

La production de l'OPEP a augmenté de 1 million de bpj entre les troisième et quatrième trimestres de 2018	
Période	**Quantité**
3e Trimestre	32.557
4e Trimestre	32.085
Variation entre les deux trimestres	0.472
Pourcentage	1.4 -

*** Source: rapport de l'OPEP**



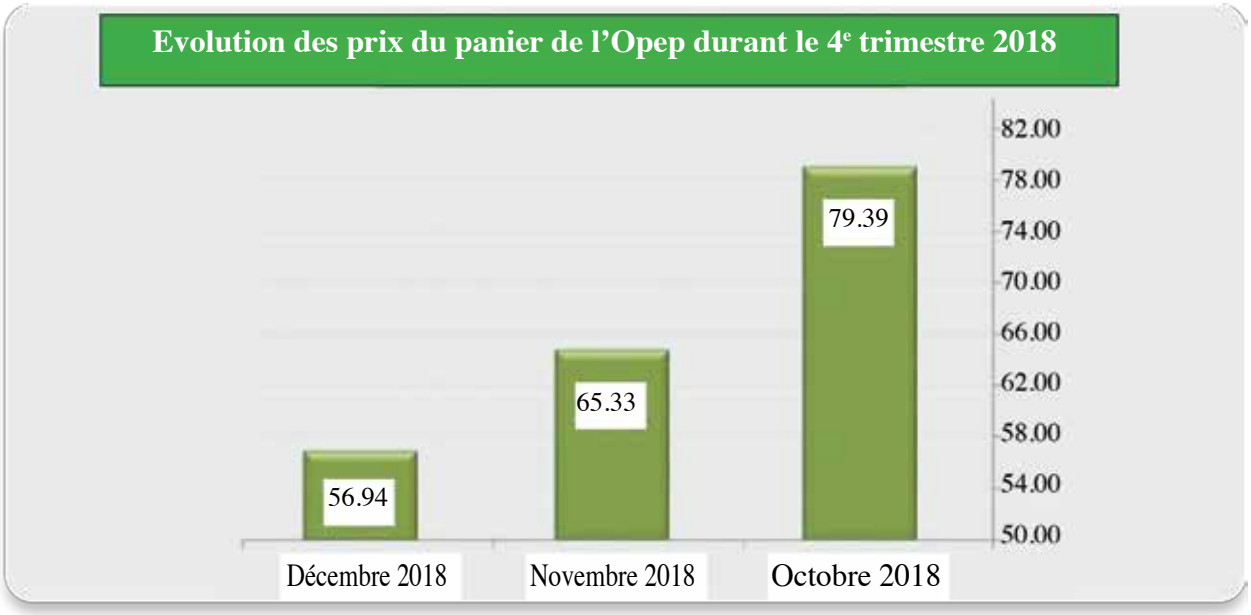
Selon Bouday, le Venezuela serait incapable de retrouver son rythme de production habituel avant au moins trois ans ; de même pour la Libye et le Nigéria. Il a rappelé que les exportations iraniennes ont baissé de 2,5 millions de barils par jour, avant les sanctions américaines, à seulement 1,5 millions de bpj, soit une baisse de près de 40%.

Il a précisé que l'Iran n'est arrivé à exporter cette quantité que grâce aux exemptions accordées par les Etats-Unis à un groupe de huit pays. Il a, par ailleurs, expliqué que l'impact des stocks stratégiques américains, estimés à 650 millions de barils, sur les prix du pétrole restera limité, affirmant que la

Evolution des prix du panier de l'Opep durant le 4e trimestre 2018

Période	Prix	Période	Prix	Variation en dollar	Pourcentage %
Juillet 2018	73.22	Octobre 2018	79.39	6.17	7.7
Août 2018	72.26	Novembre 2018	65.33	6.39 -	10.6 -
Septembre 2018	77.18	Décembre 2018	56.94	20.24 -	35.5 -
Prix moyen	74.22	Prix moyen	67.22	7 -	10.4 -

*** Source: rapport de l'OPEP**



variation des prix ne dépend que de la production réelle et qu'elle ne peut être déclenchée par les opérations de forage.

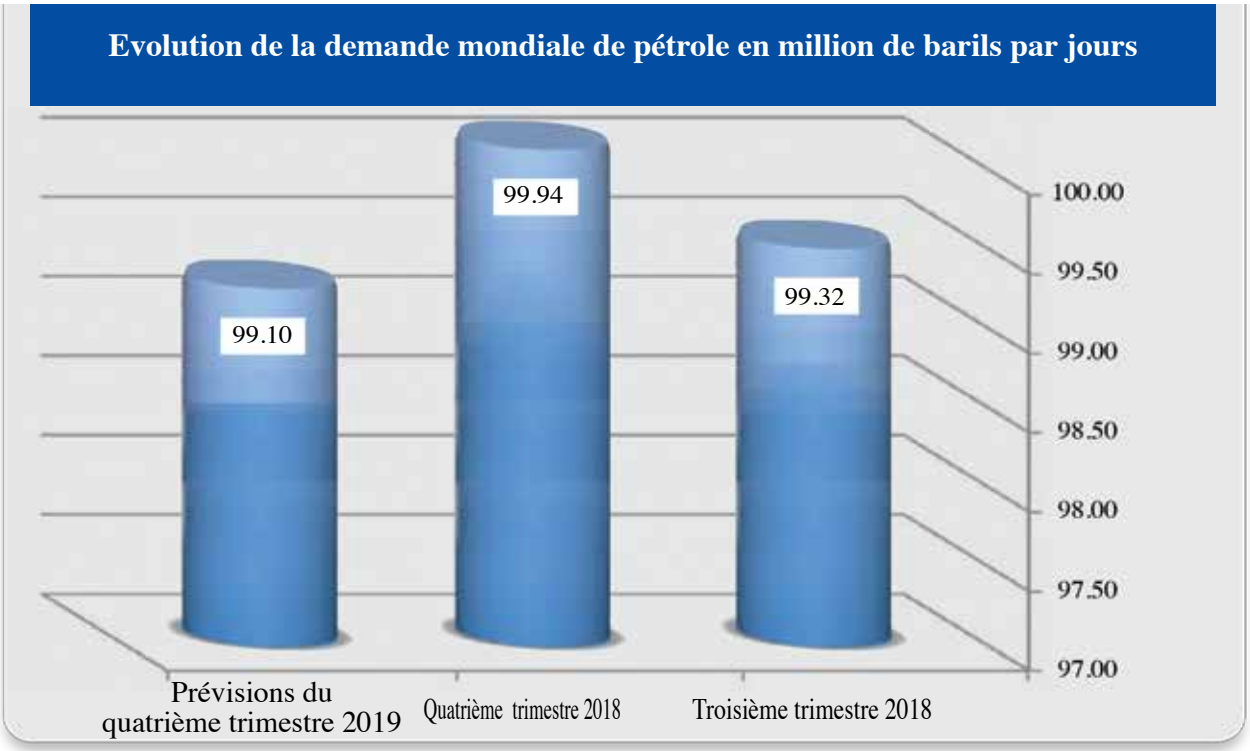
Il a ajouté que la corrélation négative entre le dollar et le pétrole ne fait pas partie des facteurs essentiels influant les prix du pétrole, qualifiant de « léger » l'impact de la variation de la valeur du dollar sur les prix du pétrole dans la mesure où il ne dépasse pas les 6% du prix du baril dans les conditions ordinaires.

Selon l'expert koweïtien, le conflit commercial actuel entre les Etats-Unis et la Chine n'a pas, pour le moment, d'impact considérable sur les prix du pétrole, néanmoins, il pourrait en avoir si la situation se poursuit et conduira au ralentissement de la croissance de l'économie américaine, chinoise et mondiale.

La demande mondiale de pétrole

La demande mondiale de pétrole a atteint, durant le quatrième trimestre 2018, 99,94 millions de barils par jour en hausse de 0,62 million de bpj par rapport au troisième trimestre de la même année, soit 0,6%. Pour ce qui est de l'exercice 2019, les prévisions tablent sur une croissance de la demande de 0,840 million de bpj, soit 0,8%, durant le premier trimestre.

Evolution de la demande mondiale de pétrole en million de barils par jours	
Période	**Quantité**
3e Trimestre 2018	99.32
4 Trimestre 2018	99.94
Prévisions pour le 1er Trimestre 2019	99.10
Variation entre le 3e et le 4e trimestre 2018	0.62
Pourcentage	0.6
Variation attendue entre le 4e 2018 et le 1er 2019 trimestre	0.84 -
Pourcentage	0.8 -



L'expert koweïtien a indiqué que les facteurs géopolitiques ont eu un impact considérable sur la demande durant les trois derniers mois 2018, dans la mesure où certains des principaux producteurs ont été sanctionnés par l'instabilité qui a réduit leur production de 50%, ce qui a permis aux pris de décoller, affirmant que ces pays auront du mal à investir dans l'industrie pétrolière et à retrouver une courbe de production ascendante.

Pour ce qui est des prix, Bouday n'a prévu aucun changement considérable, surtout que la scène politique et économique semble être stable. Pour lui, les prix devraient rester stables tant qu'il n'y aura pas de hausse de la production.

Il a rappelé que jusqu'à aujourd'hui, les experts n'ont toujours pas fixé de prix juste pour le pétrole, précisant que les prix actuels sont fixés par la règle de l'offre et la demande sur le marché. Il a qualifié de stable le marché pétrolier durant le dernier trimestre 2018, surtout que le prix du baril a atteint une moyenne de 63 dollars, estimant que le prix juste, actuellement serait compris entre 60 et 65 dollars le baril.

Pour ce qui est de l'impact du pétrole de schiste, Bouday a affirmé que, malgré la hausse remarquable de la production, le schiste ne pourrait dépasser le seul de 12 à 15 millions de barils par jour d'ici 2030, et ce, pour des raisons techniques et environnementales. De ce fait, l'impact du pétrole de schiste restera, selon lui, limité à moyen et à long terme.

Pour ce qui est des prix du pétrole durant le premier trimestre 2019, il a expliqué que les signaux demeurent positifs d'autant plus qu'il y a eu une légère amélioration des prix qui, selon lui, garantira une stabilité des prix autour de 65 dollars le baril.

Il a, par ailleurs, estimé que l'Opep aura intérêt à accorder davantage d'intérêt aux énergies renouvelables et à leur impact sur le marché pétrolier. Selon Bouday, l'Opep devra préparer toute une stratégie pour permettre aux pays membres de s'adapter avec le développement des énergies renouvelables, surtout que le pétrole demeure la principale source de richesse pour ces pays.

3e Chapitre

L'industrie chimique et pétrochimique, une promesse d'avenir

L'Union des industries chimiques et pétrochimiques du Golfe est la principale structure chargée du développement du secteur

L'industrie chimique et pétrochimique est l'une des principales filiéres secteur. Il s'agit d'une industrie solide, stable et bénéfique, malgré les fluctuations des cours de pétrole. Mieux encore, il s'agit d'une industrie créatrice de valeur ajoutée, qui permet de multiplier les recettes et d'accroitre les bénéfices.

La forte demande sur les produits pétrochimiques a permis à l'industrie de se développer à un rythme accéléré et d'attirer d'importants investissements. L'industrie pétrochimique permet, en fait, d'accroître la valeur ajoutée de l'industrie pétrolière et d'augmenter les recettes de 10 à 15 dollars par baril de brut, grâce au raffinage et à la fabrication de produits dérivés.

L'industrie pétrochimique est une partie intégrante de la chaîne de valeur mondiale d'autant plus qu'elle assure près de 4 trillions de dollars de valeur ajoutée mondiale.

Qu'est-ce que l'industrie chimique et pétrochimique?

La pétrochimie est l'ensemble des technologies utilisant le pétrole ou le gaz naturel pour fabriquer des composés chimiques synthétiques. Ces techniques sont basées sur des réactions chimiques souvent catalysées. Les produits pétrochimiques sont donc des produits dérivés du pétrole et du gaz.

L'industrie chimique permet, quant à elle, de transformer les produits pétrochimiques en produits finaux comme le polypropylène et le p-xylène.

L'industrie pétrochimique permet donc de profiter le plus possible de la richesse pétrolière et de soutenir les stratégies de développement socioéconomique dans les pays pétroliers. Les produits pétrochimiques sont, d'ailleurs, indispensable pour un bon nombre d'industries dont l'industrie plastique. Le polypropylène est le composant essentiel des sacs et des bouteilles en plastiques ainsi que des tuyaux et des jouets. Les produits pétrochimiques sont, également, utilisés dans la production de plusieurs autres produits plastiques, utilisés quotidiennement, comme les pneus, les sièges automobiles, les produits électriques et électroniques, les isolants, les produits d'emballage…

L'industrie pétrochimique au Koweït

Conscient de l'importance de l'industrie pétrochimique dans le développement socioéconomique, le Koweït a fait du secteur une priorité depuis les années soixante.

La Compagnie koweïtienne des industries pétrochimiques (Petrochemical Industries Company – PIC) est, d'ailleurs, une entreprise pionnière non seulement au Koweït mais dans tout le Golfe. La compagnie a été créée en 1963 pour transformer les produits pétroliers et augmenter, ainsi, la valeur

ajoutée de l'économie koweïtienne. Durant les cinquantaine d'années d'activités, PIC n'a cessé d'améliorer son positionnement régional et international pour devenir une véritable référence dans le secteur et l'un des principaux moteurs de l'entreprise mère, la Compagnie koweïtienne de pétrole (Kuwait Petroleum Corporation – KPC).

> **« Accroître la valeur ajoutée et augmenter les recettes de 10 à 15 dollars par baril »**

Dans sa stratégie à l'horizon 2040, cette dernière prévoit l'augmentation de la production des produits pétrochimiques pour atteindre les 16 millions de tonnes par an, permettant ainsi au Koweït d'améliorer son positionnement mondial dans l'industrie pétrochimique.

Pour atteindre cet objectif, la compagnie prévoit un ensemble de projets dont le projet de fabrication d'alcène, dont l'étude de faisabilité devrait être finalisée fin 2019.

L'entreprise prévoit également la construction de tout un complexe pétrochimique aux Etats-Unis pour la production de 750 mille tonnes d'éthylène glycol par an. Le projet, géré par Equate, devrait démarrer ses activités fin 2019.

La compagnie prévoit, en outre, la construction d'un autre complexe pétrochimique à Alberta au Canada, en partenariat avec l'entreprise canadienne Pembina Pipeline Corporation. Le complexe est composé d'une unité de production du propène et d'une unité de production du polypropylène d'une capacité de production de 550 mille tonnes par an.

Il est à rappeler qu'en Asie, la compagnie détient 25% d'une usine de fabrication de propène d'une capacité de production de 600 mille tonnes par an. Ses partenaires sont SK Advanced et SK Gas.

La compagnie compte, par ailleurs, acquérir des parts dans les capitaux

des entreprises pétrochimiques les plus importantes aux Etats-Unis, en Chine et en Corée du Sud.

Le nouveau-né, Kipic

Outre la Petrochemical Industries Company – PIC, l'industrie chimique et pétrochimique koweïtienne doit son développement à la Kuwait Integrated Petroleum Industries Company (La Compagnie koweïtienne des industries intégrées Kipic), elle aussi filiale de la KPC.

> **« L'industrie chimique koweïtienne produira 16 millions de tonnes par an à partir de 2030, contre 10 millions de tonnes actuellement »**

La compagnie nationale gère le Complexe pétrochimique de la raffinerie Al-Zour dont la capacité de production s'élèvera à 2.761 tonnes par an d'alcène et 1.700 tonnes de carburants. Le complexe est actuellement au stade de conception. Les travaux de construction devraient prendre fin en 2024. Quant au démarrage il est prévu pour 2025.

La synergie créée entre les deux unités de production, le complexe et la raffinerie, permettra d'optimiser la productivité du site et d'augmenter sa rentabilité.

Le projet a pour objectif de doubler la valeur ajoutée des ressources en hydrocarbures et de promouvoir l'industrie pétrolière au Koweït ce qui permettra au pays d'améliorer davantage son positionnement sur les marchés régional et international.

Le projet est d'une grande importance économique d'autant plus qu'il permettra de conquérir de nouveaux marchés pour les produits pétrochimiques koweïtiens, hissant ainsi les exportations du pays et consolidant son adhésion à la chaîne de valeur mondiale. De plus, le projet permettra de créer un grand nombre d'emploi, directement et indirectement, notamment pour les compétences nationales.

Il est à préciser que le projet obéit à tous les critères environnementaux imposés par l'Instance publique de l'environnement.

Les prévisions

Selon le président exécutif de PIC, Mohamed Al-Farhoud, l'industrie pétrochimique connait une véritable expansion ces dernières années, prévoyant 6,8 trillions de dollars de ventes dans le monde en 2020.

En marge de sa participation à la tête d'une délégation koweïtienne au 13e Congrès annuel de l'Union des industries chimiques et pétrochimiques du Golfe, Al-Farhoud a précisé à l'Agence de presse du Koweït (KUNA), que l'industrie pétrochimique dans les pays du Conseil de coopération du Golfe (CCG) a connu une croissance soutenue qui lui a permis de consolider son rôle au sein du tissu économique régional, et devenir l'un des principaux moteurs de développement des pays.

Il a précisé que l'industrie pétrochimique nécessite davantage d'investissement dans la recherche et le développement pour moderniser davantage ses produits et répondre aux besoins marché mondial et s'adapter aux nouvelles exigences notamment environnementales.

AL-Farhoud a, par ailleurs, mis en valeur le rôle de l'union qui joue, entre autre, le rôle de plateforme d'échange d'idées et d'expérience entre les différents membres, et consolide le partenariat entre eux pour garantir un avenir meilleur pour l'industrie dans la région.

L'avenir de l'industrie pétrochimique au Koweït

Si on croit les prévisions des spécialistes et des institutions spécialisées, un avenir prometteur semble se dessiner pour l'industrie pétrochimique au Koweït.

Selon le vice-président exécutif de la Petrochemical Industries Company, Ibrahim Al-Msitir la production de l'entreprise devra passer à 16 millions de

tonnes par à l'horizon 2030, contre 10 millions de tonnes actuellement.

> **L'industrie a permis la création de 880 mille emplois directs et indirects dans les pays du Golfe**

Dans un document présenté lors du premier Congrès sur la stratégie de conversion du Koweït en un site de développement de l'industrie pétrolière, tenu en 2018, Al-Msitir a annoncé la volonté de la compagnie d'étendre ses activités pétrochimiques à l'intérieur et à l'extérieur du Koweït. Cette extension se fera par le biais de la mise en place de nouveaux projets, l'acquisition de parts dans les capitaux des entreprises ainsi que par le partenariat stratégique, affirmant que la compagnie nationale lancera, d'ici 2020, un nouveau projet qui sera soutenu par trois autres au minimum d'ici 2030.

Il a mis l'accent sur la volonté de PIC de consolider le rôle de l'industrie pétrochimique dans l'économie koweïtienne, par la diversification et la modernisation des produits et par le renforcement du partenariat avec le secteur privé.

Pour ce qui est des opportunités d'investissement, il a, notamment, évoqué la construction d'une usine de production des profilés polyéthylène dont la matière première est assurée par Equate, la construction d'une usine de fabrication de produits à base de styrène et la construction d'une usine de production de fibres en polyéthylène.

De son côté, le directeur de la planification de la Kuwait National Petroleum Company (La Compagnie nationale koweïtienne de pétrole – KNPC) Fahad Al-Ajmi a annoncé la décision de la compagnie de hisser sa capacité de raffinage à 1,7 million de barils par jour en 2025 avant de passer à 2 millions de bpj en 2035.

Al-Ajmi a affirmé que KNPC veut atteindre sa capacité maximale de raffinage

pour répondre aux besoins du marché quantitativement et qualitativement, précisant que la compagnie veut créer une complémentarité entre l'industrie de raffinage et l'industrie pétrochimiques tout en respectant les normes et standards internationaux en la matière.

Il a souligné que KNPC révise en permanence son portefeuille d'investissements pour garantir la meilleure rentabilité possible et consolider son positionnement.

Pour sa part, le vice-président exécutif chargé des engrais à PIC, Majbel Al-Chemmari a fait savoir que la stratégie de l'entreprise pour passer de la production des engrais à la production du polyéthylène et de l'alcène sera finalisée durant le troisième trimestre 2019, précisant qu'elle n'aura aucun impact sur les résultats financiers de l'entreprise pour l'exercice en cours.

Il a indiqué que la réception des deux usines de production du polyéthylène et de l'alcène aura lieu durant la même période, affirmant que la compagnie a entamé des procédures concrètes pour se préparer au démarrage et à la gestion des usines, conformément à sa stratégie de développement.

Selon lui, la compagnie a, également, pris un certain nombre de mesures pour garantir une meilleure gestion de la production, rappelant l'élaboration d'une étude sur la conversion, en deux étapes, de la production des engrais à la production du polyéthylène et de l'alcène. La première étape consiste en l'élaboration d'une étude de faisabilité pour les deux usines, alors que la deuxième l'ensemble des actions permettant la conversion dont la formation des employés, la signature des contrats…

Il a rappelé que, conformément à la stratégie de KPC, la compagnie a fermé les usines d'engrais depuis le 1er juillet et a entamé les préparatifs de leur vente conformément au calendrier fixé au préalable.

Al-Chammari a insisté sur l'importance de ces étapes qui garantiront un nouveau départ plus dynamique pour l'entreprise dans l'industrie pétrochimique.

« Ces mesures permettront à la compagnie de devenir pionnière dans l'industrie pétrochimique d'autant plus qu'ils doperont sa valeur ajoutée, optimiseront l'emploi au sein de ses usines et moderniseront sa gestion conformément aux objectifs fixés par Kuwait Petroleum Corporation dans sa stratégie à l'horizon 2040 », a-t-il indiqué, ajoutant que cette stratégie permettra, également, à la compagnie de respecter les normes internationales les plus strictes et d'améliorer en permanence la qualité de ses produits pour pouvoir élargir sa part de marché.

L'Union des industries chimiques et pétrochimiques du Golfe

Convaincues de l'importance de se rassembler en une même structure défendant leurs intérêts, les entreprises chimiques et pétrochimiques du Golfe ont créé en 2006 l'Union des industries chimiques et pétrochimiques du Golfe. Il s'agit d'une organisation représentant les entreprises de la région du Golfe arabe. L'union a, également, pour mission de faciliter l'échange d'idées et d'expertises entre les entreprises membres ainsi que d'élaborer des stratégies pour le développement du secteur. L'union favorise, en outre, le partenariat entre les différents membres, lance des initiatives régionales économiques et sociales pour consolider les liens entre les entreprises et les sociétés du Golfe, et représente le secteur lors des évènements internationaux.

L'industrie chimique et pétrochimique est, en fait, considérée comme le deuxième secteur le plus important dans l'économie de la région.

L'union comprend six comité sous-sectoriels (plastique, engrais…) et stratégiques (commerce international, recherche & développement…). Elle organise, chaque année, six conférences régionales et publie plusieurs rapports et études thématiques outre les bulletins d'information.

Les statistiques

Selon le rapport annuel « Statistiques de l'industrie chimique et pétrochimique dans les pays du Conseil de coopération du Golfe », publié à l'occasion du 13 Congrès annuel de l'Union des industries chimiques et pétrochimiques du Golfe, l'industrie chimique et pétrochimique a connu une croissance remarquable dans les pays du CCG.

> **« Les ventes du secteur devraient atteindre les 6,8 trillions de dollars en 2020**
>
> **Partie intégrante de la chaîne de valeur mondiale »**

Selon le rapport, la production s'est élevée à 166,8 millions de tonnes en 2017, enregistrant ainsi une croissance annuelle de 7% ; un rythme qui devrait être maintenu pour atteindre les 170,9 millions de tonnes en 2018. Pour ce qui est de la production des filiales en dehors du Golfe (Amérique du Nord, Europe et Asie), elle a atteint les 18,6 millions de tonnes. Quant aux recettes, elles ont connu une hausse de 17% pour atteindre les 84,2 milliards de dollars. Il s'agit de la plus forte croissance jamais atteinte depuis 2011. Elle a été tirée par la forte dynamique des marchés saoudiens et émirati qui se sont améliorés, respectivement, de 19 et de 17%.

Il est à préciser que la hausse de la demande mondiale et celle des prix se sont positivement répercutées sur l'industrie chimique et pétrochimique dans le Golfe dans la mesure où les exportations ont atteint les 55,6 milliards de dollars (70,3 millions de tonnes) en 2017.

Selon les responsables de l'union, le secteur devrait battre de nouveaux records durant les prochaines années surtout avec le lancement d'une vingtaine de nouveaux produits et la mise en place de nouvelles unités de production plus modernes et plus innovatrices.

Selon le secrétaire général de l'union, Abdelwahab Al-Saadoun, les entreprises du secteur compte investir davantage et élargir leurs activités aux niveaux régional et international ce qui leur permettra d'accroître leur compétitivité.

Il est à rappeler que l'industrie chimique et pétrochimique est parmi celles qui créent le plus de richesse et d'emploi pour les pays de la région. Elle garantit de manière directe ou indirecte près de 880 postes d'emploi (58% des emplois sont occupés par des citoyens des pays du Golfe).

De plus, il s'agit de l'une des industries les plus ouvertes à la collaboration avec le secteur privé.