



أمن الطاقة لعالم مستدام

أمن الطاقة لعالم مستدام

تتبع أرامكو السعودية مكانة رائدة بوصفها إحدى أكبر شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة في العالم، حيث تسعى إلى إيجاد القيمة عبر مختلف مراحل سلسلة الأعمال الهيدروكربونية، إلى جانب دفعها لعجلة التنمية الاقتصادية والاجتماعية في المملكة والمجتمعات التي تعتمد على إمدادات الطاقة التي توفرها.

إننا نلتزم بدور رائد تجاه تحقيق التحول في الطاقة، كما نضطلع بمسؤوليتنا في مساعدة العالم للوصول إلى اقتصاد قائم على الحياد الصفري، حيث يبذل موظفونا وموظفاتنا جهوداً مستمرة لإيجاد حلول لتحديات الاستدامة.

وبينما يستمر سعينا لتعزيز موقعنا في الطليعة، سنظل المورد المفضل لعملائنا، ونواصل تقديم القيمة بعيدة المدى لمساهميننا، مع التزامنا بإمداد المجتمعات حول العالم بطاقة موثوقة ومستدامة وبأسعار معقولة.

جدول المحتويات

1	أرامكو السعودية	06
	تاريخ أرامكو السعودية	06
	رسالة معالي رئيس مجلس الإدارة	08
	كلمة الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين	10
	أبرز أحداث 2021	12
	أعمال أرامكو السعودية	14
	نموذج أعمال أرامكو السعودية	16
	نبذة عن نتائج الشركة	20
2	نظرة عامة على أعمال الشركة وإستراتيجيتها	24
	نظرة عامة على أعمال الشركة	24
	نظرة عامة على السوق	28
	الإستراتيجية	29
3	النتائج والأداء	36
	أهم النتائج والمؤشرات في عام 2021	36
	رسالة كبير الإداريين الماليين	38
	الأداء المالي	40
	قطاع التنقيب والإنتاج	48
	قطاع التكرير والمعالجة والتسويق	58
	أنشطة الأعمال العامة	70
4	القضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة	74
	منهجية الشركة في الاستدامة	74
	التغير المناخي والتحول في قطاع الطاقة	76
	الحد من الآثار البيئية	78
	تسريع بناء القدرات البشرية	80
	تعظيم القيمة المجتمعية	82
5	المخاطر	86
	إدارة المخاطر	86
	عوامل المخاطر	88
6	حوكمة الشركة	104
	أعضاء مجلس الإدارة	104
	أعضاء الإدارة التنفيذية	108
	هيكل مجلس الإدارة	112
	تقرير لجنة المراجعة	117
	تقرير لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة	119
	بيان لجنة الترشيحات	120
	بيان لجنة المكافآت	121
	المكافآت والحوافز الأخرى	122
	الحوكمة والمخاطر والامتثال	126
7	معلومات مالية وقانونية إضافية	130
	معلومات مالية إضافية	130
	بيانات الاحتياطات	137
	تنظيم قطاع النفط والغاز في المملكة	138
	معلومات قانونية إضافية	143
	التوقعات والإفادات المستقبلية	156
	قائمة المصطلحات والتعريفات	157
8	القوائم المالية الموحدة	166
	تقرير المراجع المستقل	166
	قائمة الدخل الموحدة	174
	قائمة الدخل الشامل الموحدة	175
	قائمة المركز المالي الموحدة	176
	قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة	177
	قائمة التدفقات النقدية الموحدة	178
	إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة	179

يتناول هذا التقرير السنوي الجوانب المالية والتشغيلية لأرامكو السعودية، وقد صدر في نسختين باللغتين العربية والإنجليزية. النسخة المطبوعة من هذا التقرير السنوي مطابقة للنسخة الإلكترونية المعدة بصيغة (PDF)، والمتاحة على الموقع الإلكتروني للشركة: aramco.com. وفي حال وجود أي تعارض بين النسختين، يكون النص العربي هو المعتمد والمعمول به. الصور الواردة في هذا التقرير تمثل الخدمات التي تقدمها أرامكو السعودية، وقد استخدمت لطباعة هذا التقرير تقنيات الطباعة المستدامة، حيثما أمكن.

تشكل المعلومات الواردة في الأقسام من 1 إلى 7 من هذا التقرير السنوي تقرير مجلس الإدارة.



الملك سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، حفظه الله
خادم الحرمين الشريفين



صاحب السمو الملكي الأمير محمد بن سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، حفظه الله
ولي العهد نائب رئيس مجلس الوزراء وزير الدفاع



1

أرامكو السعودية

- 06 تاريخ أرامكو السعودية
- 08 رسالة معالي رئيس مجلس الإدارة.....
- 10 كلمة الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين...
- 12 أبرز أحداث 2021.....
- 14 أعمال أرامكو السعودية
- 16 نموذج أعمال أرامكو السعودية.....
- 20 نبذة عن نتائج الشركة.....

استثمار مستمر في موارد الطاقة التقليدية معمل الشيبية لفرز الغاز من الزيت، المملكة العربية السعودية

يمثل أمن الطاقة وتوفير إمداداتها بتكلفة معقولة وعلاقة ذلك بالتنمية الاقتصادية ثغرات حالية في إستراتيجية التحول في قطاع الطاقة في العالم. وقد أكدت أرامكو السعودية دورها الرائد في قطاع الطاقة العالمي خلال عام 2021، باستمرار جهودها نحو زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم من النفط الخام، بالإضافة إلى تبنيها نهجاً يتسم بدرجة عالية من الانضباط والمرونة لتخصيص رأس المال.



يعود تاريخ الشركة إلى ما يربو على 85 عامًا، عندما انطلقت مجموعة صغيرة من المستكشفين الطموحين للتنقيب عن النفط الخام في صحاري المملكة العربية السعودية

نشأة قطاع النفط في المملكة

1944-1933

- 1933** توقيع اتفاقية امتياز مع شركة ستاندرد أويل أوف كاليفورنيا التي أسست شركة كاليفورنيا أرابيان ستاندرد أويل (كاسوك) لتتولى تنفيذ اتفاقية الامتياز
- 1938** اكتشاف النفط الخام في بئر الدمام رقم 7، المعروفة باسم "بئر الخير"
- 1939** بدء تصدير أولى شحنات النفط الخام
- 1944** تغيير اسم شركة (كاسوك) إلى شركة الزيت العربية الأمريكية (أرامكو)

مرحلة التوسع

1965-1945

- 1948** اشترت شركة ستاندرد أويل كومباني أوف نيوجيرسي، التي عُرفت فيما بعد باسم شركة إكسون، حصة 30% في أرامكو، واشترت سوكوني فاكيوم أويل كومباني، التي أصبحت فيما بعد تُسمى شركة موبيل، حصة 10% للمساعدة في توفير منافذ تسويقية
- 1949** إنتاج النفط الخام يصل إلى حاجز 500 ألف برميل في اليوم
- 1952** انتقال مقر الشركة الرئيس من مدينة نيويورك إلى الظهران
- 1958** إنتاج النفط الخام يتخطى حاجز المليون برميل في اليوم
- 1965** إنتاج النفط الخام يتخطى حاجز المليوني برميل في اليوم

تبوؤ مكانة فريدة

1988-1966

- 1971** متوسط إنتاج النفط الخام يبلغ 4.5 مليون برميل في اليوم
- 1973** استحوذت حكومة المملكة العربية السعودية على حصة أولية بنسبة 25% في اتفاقية الامتياز، ثم زادت إلى 60% في العام التالي
- 1975** تقرر بناء شبكة الغاز الرئيسية، وتمكين أحد أكبر أسواق الغاز في العالم وتحويل مزيج الطاقة الوطني إلى وقود نظيف، ووضع حجر الأساس لاقتصاد قائم على التصنيع
- 1976** أصبحت أرامكو أكبر منتج للنفط الخام على مستوى العالم من حيث الكميات المنتجة في عام واحد
- 1980** رفعت حكومة المملكة العربية السعودية حصة مشاركتها في حقوق أرامكو في امتياز النفط الخام وفي إنتاجها ومرافقها الإنتاجية إلى 100%
- 1988** تأسس شركة الزيت العربية السعودية (أرامكو السعودية) وتغيير اسمها رسميًا

الربع الخالي، المملكة العربية السعودية

دشنت أرامكو السعودية أعمال الاستكشاف لرمال الجافورة على الحدود الشمالية للربع الخالي في عام 1939. وبعد مرور 82 عامًا، أعلنت الشركة عن تطوير أكبر حقل في المملكة للغاز غير المصاحب في الجافورة. ويلعب الغاز الطبيعي، الذي يعد أحد مصادر الطاقة منخفضة الكربون، دورًا مهمًا في التحول في قطاع الطاقة على مستوى العالم. وسيؤدي التسويق التجاري لقرابة 200 ترليون قدم مكعبة قياسية من الغاز غير التقليدي في حوض الجافورة الضخم إلى مساعدة المملكة على تحقيق هدفها بتلبية نصف احتياجاتها من الطاقة الكهربائية من الغاز، وتوليد النصف الآخر من مصادر الطاقة المتجددة، كما يجعل المملكة إحدى أكبر منتجي الغاز في العالم.

أمن الطاقة والاستدامة

2021

- 2021 بيع 49% من شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام إلى ائتلاف من المستثمرين الدوليين
- أعلى معدل لإنتاج الغاز الطبيعي خلال يوم واحد بواقع 10.8 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم
- إعلان طموح الوصول إلى الحياد الصفري للنطاقين (1 و2) والحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في مرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050
- توقيع صفقة بنية تحتية للطاقة تباع بموجبها 49% من شركة أرامكو لإمداد الغاز إلى ائتلاف من المستثمرين

التحول ومرونة الأداء

2020-2015

- 2017 أرامكو السعودية تستحوذ على ملكية موتيفا بالكامل
- 2018 تحويل الصفة النظامية لأرامكو السعودية لتصبح شركة مساهمة
- أرامكو السعودية تبدأ الإنتاج التجاري للموارد غير التقليدية في شمال المملكة
- 2019 أرامكو السعودية تتحول إلى شركة مساهمة عامة، أسهمها مدرجة في السوق المالية السعودية (تداول)
- أرامكو السعودية تُصدر سندات ممتازة غير مضمونة بقيمة 45.0 مليار ريال سعودي (12.0 مليار دولار أمريكي) مدرجة في بورصة لندن للأوراق المالية
- 2020 أرامكو السعودية تحقق رقمًا قياسيًا لأول مرة في تاريخها بتسجيل ذروة إنتاجها من النفط الخام في يوم واحد بواقع 12.1 مليون برميل في اليوم
- صفقة استحواذ تاريخية على حصة 70% في سابك تحول أرامكو السعودية إلى منتج عالمي رئيس للبتروكيماويات

أرامكو السعودية شركة عالمية

2014-1989

- 1989 تدشين باكورة مشاريعها المشتركة الدولية في قطاع التكسير والمعالجة والتسويق في الولايات المتحدة الأمريكية
- 1991 تدشين باكورة مشاريعها المشتركة في قطاع التكسير والمعالجة والتسويق في آسيا، وتحديدًا في كوريا الجنوبية
- 1993 أرامكو السعودية تستحوذ على موجودات وأعمال الشركة العربية السعودية للتسويق والتكرير، وهي شركة مملوكة للحكومة كانت تعمل داخل المملكة في مجال التكسير وتسويق المنتجات في الأسواق العالمية
- 2009 بدء إنتاج مشروع بترورايج، أول معامل أرامكو السعودية في قطاع البتروكيماويات
- 2011 تأسيس شركة صدارة للكيماويات
- 2014 تدشين الإنتاج في مصفاتي ساتورب وياسرف

تقديم أداء استثنائي ودعم التحول في مجال الطاقة

المساهمون الكرام،

خلال عام 2021، واصلت أرامكو السعودية جهودها لتحقيق أقصى قيمة ممكنة لمساهميها على المدى البعيد، واتخذت خطوات مهمة لضمان استمرارية نجاحها في عالم يشهد تحوُّلاً متسارعاً نحو إنتاج المزيد من الطاقة النظيفة في المستقبل.

ومع انتعاش الطلب العالمي على النفط الخام، بفضل تسارع وتيرة النشاط الاقتصادي في الأسواق الرئيسية، اعتمدت أرامكو السعودية على مرونتها التشغيلية لتحقيق أرباح وتدفقات نقدية قوية خلال هذا العام؛ إذ بلغ صافي الدخل 412.4 مليار ريال سعودي (110.0 مليار دولار أمريكي). وأتاح هذا الأداء القوي على الجانبين التشغيلي والمالي للشركة الإعلان عن توزيعات أرباح نقدية إجمالية بواقع 281.3 مليار ريال سعودي (75.0 مليار دولار أمريكي) عن عام 2021، وأوصى مجلس الإدارة بمنح المساهمين سهماً مجانياً لكل 10 أسهم يمتلكونها.

وفي ضوء ارتفاع أسعار منتجات قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة، وتحقيق هوامش ربحية أفضل من أعمالها في قطاع التكسير والمعالجة والتسويق، تتبنى الشركة نظرة بعيدة المدى لأعمالها، مع السعي في الوقت نفسه إلى تحقيق أهدافها الإستراتيجية.

كما تواصل أرامكو السعودية اتباع منهجية تتسم بمستويات عالية من الانضباط والمرونة، فيما يتعلق بتخصيص رأس المال، بالتزامن مع توسيع نطاق أعمالها، لضمان استمرار حصول عملائها على الطاقة الموثوقة التي يحتاجونها، لتحقيق النمو الذي يطمحون إليه. ففي قطاع التنقيب والإنتاج، واستجابة لتوجيهات حكومتنا الرشيدة، تعمل الشركة على زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، فيما تواصل على صعيد قطاع التكسير والمعالجة والتسويق، مساعيها الزامية إلى النمو وتنويع أعمالها وتحقيق التكامل مع سابك، نراع أرامكو السعودية في مجال الكيمائيات.



إننا أمام تحدٍ مزدوج، وهو أكبر تحدٍ يواجهه قطاع الطاقة في الوقت الراهن، ويتمثل في خفض مستوى الانبعاثات المصاحبة لإنتاج الطاقة واستخدامها، مع تلبية احتياجات العالم المتنامية من الطاقة في الوقت نفسه.

وبهذه المناسبة، يطيب لي، بالأصالة عن نفسي، وبالنيابة عن أعضاء مجلس الإدارة، أن أنتهز هذه الفرصة لأعرب لهما عن عميق تقديرنا لإسهاماتهما القيّمة في أرامكو السعودية.

إن ما شهدته أرامكو السعودية من إنجازات مستمرة، ما كان لها أن تتحقق إلا بتوفيق من الله، ثم بفضل الرؤية الثاقبة والقيادة الحكيمة من لدن خادم الحرمين الشريفين، الملك سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، حفظه الله، وولي عهده الأمين، نائب رئيس مجلس الوزراء وزير الدفاع، صاحب السمو الملكي الأمير محمد بن سلمان بن عبدالعزيز آل سعود، أيده الله.

وأود أن أتوجه بالشكر الجزيل إلى وزارة الطاقة في المملكة العربية السعودية لدعمها المتواصل لأرامكو السعودية.

امتنان وعرفان للجميع

في فبراير 2022، نقلت حكومة المملكة 4% من أسهمها في أرامكو السعودية إلى صندوق الاستثمارات العامة، ولم يؤثر هذا النقل الخاص على إجمالي عدد الأسهم المصدرة للشركة، كما لا يؤثر على أعمال الشركة وإستراتيجيتها ولا على سياسة توزيع الأرباح أو إطار الحوكمة فيها، علماً أن الحكومة ستظل المساهم الأكبر في أرامكو السعودية.

لطالما اضطلعت أرامكو السعودية على امتداد تاريخها بدور استثنائي يتمثل في توفير الطاقة التي تدفع عجلة التطور والتنمية في الدول والمجتمعات في مختلف أنحاء العالم. وقد لا نبالغ إذا قلنا إن مليارات البشر يعتمدون بشكل مباشر وغير مباشر يوميًا على إمدادات الطاقة الموثوقة التي توفرها أرامكو السعودية.

وبطبيعة الحال، فإن قدرة الشركة على تلبية احتياجات العالم من الطاقة بشكل موثوق، إنما تعتمد اعتمادًا مباشرًا على العمل الدؤوب الذي يقوم به فريق عمل يضم نخبة من الكوادر المهنية التي تتمتع بالمهارة والكفاءة، ويطيب لي بالنيابة عن أعضاء مجلس الإدارة، أن أنتهز هذه الفرصة لأتقدم لموظفي وموظفات أرامكو السعودية بجزيل الشكر والعرفان، نظير تفانيهم والتزامهم. كما أود أن أعرب عن تقديرنا جميعًا لعملائنا وشركائنا وموردنا ومقاولينا، لدعمهم المستمر للشركة.

ختامًا، أتقدم لمساهمي الشركة بالشكر الجزيل لثقتهم المستمرة في أرامكو السعودية.

معالي الأستاذ

ياسر بن عثمان الرميان
رئيس مجلس الإدارة

أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050، لتدعم جهود المملكة نحو تحقيق هدفها المتمثل في الوصول إلى الحياد الصفري بحلول عام 2060.

وإذ تأخذ الشركة هذا الطموح على محمل الجد، فإنها تؤكد أنها لن تتهاون في سبيل تحقيقه بأي شكل من الأشكال، إدراكًا منها لما يفرضه التحدي المناخي من تحديات واسعة. ولأن أرامكو السعودية واحدة من كبرى شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة في العالم، ولأنها المسؤولة عن إدارة الثروة الكبيرة من الموارد الهيدروكربونية التي حبا الله تعالى بها المملكة، فإنها تعي أيضًا الدور المحوري الذي يتعين عليها القيام به، للمساعدة في تحقيق التحول المنظم إلى مستقبل ينعم فيه العالم بأكبر خفض في الانبعاثات الكربونية.

ومع استمرار ارتفاع الطلب على الطاقة نتيجة زيادة عدد السكان في العالم وارتفاع مستوى المعيشة، تُؤمن الشركة أن النفط والغاز سيواصلان الاضطلاع بدور محوري في مزيج الطاقة العالمي لعدة عقود، حيث أنه من غير الواقعي تصور خروج سريع للمواد الهيدروكربونية من معادلة مزيج الطاقة العالمي، إذ إن حدوث ذلك سيغيى بحدّة حركة التجارة والسفر ويؤثر عليها سلبيًا. وفي المقابل، فإن على العالم كله أن يسعى من أجل تحول شامل ومتوازن في قطاع الطاقة، وبما يلبي احتياجات الشعوب في الدول المتقدمة والنامية على حدٍ سواء.

إننا أمام تحدٍ مزدوج، وهو أكبر تحدٍ يواجهه قطاع الطاقة في الوقت الراهن، ويتمثل في خفض مستوى الانبعاثات المصاحبة لإنتاج الطاقة واستخدامها، مع تلبية احتياجات العالم المتنامية من الطاقة في الوقت نفسه. ونظرًا لانخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة، وانخفاض تكلفة استخراجها للنفط، فضلًا عن سجلها الحافل في مجال الابتكار؛ فإننا على يقين من أن أرامكو السعودية ستواصل المحافظة على مكانتها المرموقة في المستقبل.

ترسيخ قواعد الحوكمة

بينما ترسم الشركة ملامح مسارها المستقبلي، فإنها ترحب بانضمام عضوين جديدين إلى مجلس إدارتها خلال عام 2021، هما: السيد ستوارت تي. جوليفير، الرئيس التنفيذي السابق لمجموعة إتش إس بي سي، والأستاذ خالد بن هاشم الدباغ، الذي كان يشغل في السابق منصب النائب الأعلى للرئيس للمالية والإستراتيجية والتطوير في أرامكو السعودية. وقد جرى انتخاب العضوين الجديدين خلال الاجتماع السنوي للجمعية العامة العادية الذي عُقد في يوليو 2021، ليحلا محل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي والسير مارك مودي ستوارت.

إيجاد القيمة للمساهمين والمجتمع

أتاح تحسن التوجهات العامة في سوق الطاقة فرصة ثمينة؛ لتحقيق قيمة إضافية من قاعدة موجوداتها، وذلك من خلال برنامج تحسين محفظة الشركة الذي يجري تنفيذه حاليًا. وأبرمت الشركة صفقتين في مجال البنية التحتية للطاقة خلال عام 2021، بلغ إجمالي قيمتهما 104.6 مليار ريال سعودي (27.9 مليار دولار أمريكي). ونتج عن ذلك استحواذ مجموعة من المستثمرين على حصة ملكية نسبتها 49% في شبكة خطوط أنابيب النفط الخام المركز في يونيو 2021، وكذلك استحواذ مجموعة أخرى من المستثمرين، على حصة ملكية نسبتها 49% في شبكة خطوط أنابيب الغاز الطبيعي لأرامكو السعودية بعد اكتمال الصفقة في فبراير 2022.

وفي تأكيد آخر على ثقة المستثمرين الدوليين في قدرة أرامكو السعودية على إيجاد القيمة على المدى البعيد، حظي الطرح الأول لصكوك دولية بالدولار الأمريكي ومتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية بإقبال قوي. وتبرهن الصفقة التي بلغت قيمتها 22.5 مليار ريال سعودي (6.0 مليار دولار أمريكي)، على القيمة الفريدة التي توفرها الشركة، وتساعد على تنوع مصادر التمويل المتاحة أمامها، وتسهم في توسيع قاعدة مستثمريها.

وتظل أرامكو السعودية في الطليعة دائمًا في مجال تمكين وتطوير استدامة البنى التحتية الصناعية والتقنية في المملكة، للمساعدة في توفير وظائف جديدة وتعزيز جهود تنوع مصادر الاقتصاد المحلي؛ حيث تضطلع الشركة بدور ريادي في برنامج (شريك)، الذي أطلقته حكومة المملكة في مارس 2021، بهدف تعزيز الشراكة بين القطاعين العام والخاص، من خلال توفير حزمة من الحوافز المالية والتمويلية والضريبية والتنظيمية، وتواصل الشركة، في الوقت ذاته، توسيع نطاق عددٍ من المبادرات التي أطلقتها في هذا الصدد، مثل برنامجي (اكتفاء) لتطوير سلاسل الإمداد المحلية، و(نماءات أرامكو) ضمن سعيها لخلق الأثر الإيجابي الاجتماعي والاقتصادي على المجتمع المحلي.

ويعد تطوير حقل الجافورة للغاز غير التقليدي، مثالًا آخر على جهودنا المتواصلة لخلق القيمة. وفضلًا عن أنه سيجعل المملكة واحدة من أكبر منتجي الغاز الطبيعي في العالم؛ فإنه سيسهم في تحقيق هدفها المتمثل في إنتاج نصف احتياجاتها من الطاقة الكهربائية من الغاز، وتوليد النصف الآخر من مصادر الطاقة المتجددة.

مواجهة التحدي المناخي

تماشيًا مع مبادرة السعودية الخضراء؛ أعلنت أرامكو السعودية طموحها في الوصول إلى الحياد الصفري للناطقين (1 و2) والحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، في مرافق

تحقيق القيمة وتوفير طاقة موثوقة ونظيفة

المساهمون الكرام،

بالنظر إلى الأحداث الماضية، ندرك أن عام 2021 كان حافلاً بالعديد من الأوقات الفارقة التي جعلته عاماً مميزاً.

فعلى الصعيد العالمي، شهدنا عودة الانتعاش الاقتصادي في العديد من دول العالم، إلى جانب التفاؤل المتزايد نتيجة تزايد معدلات تلقي اللقاح، والذي يمثل نقطة تحول تُؤذن بقرب انتهاء الجائحة. وفيما يتعلق بقطاع الطاقة، فقد شهد عام 2021 إشارات على مخاوف بشأن إمدادات الطاقة في بعض أنحاء العالم، والتي ينبغي أن تساعد في بيان العواقب المحتملة، نتيجة استمرار ضعف الاستثمار في إنتاج مصادر الطاقة التقليدية.

وشهدت أرامكو السعودية عدداً من الإنجازات المهمة في عام 2021، والتي نسلط عليها الضوء في هذا التقرير. والأكثر أهمية هو إعلان الشركة عن طموحها للوصول إلى الحياد الصفري للنطاقين (1 و2)، والحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في مرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050. كما أبرمت أرامكو السعودية اتفاقيتين مهمتين لاستثمار البنية التحتية لخطوط الأنابيب، وأحرزت الشركة تقدماً في تطوير حقول الغاز غير التقليدي الضخم في الجافورة، الذي سيجعل من المملكة العربية السعودية واحدة من كبرى الدول المنتجة للغاز الطبيعي في العالم بحلول عام 2030. وإلى جانب الإعلان عن توزيعات أرباح نقدية إجمالية بواقع 281.3 مليار ريال سعودي (75.0 مليار دولار أمريكي) عن عام 2021، أوصى مجلس الإدارة بمنح أسهم مجانية للمساهمين، وذلك بفضل الأداء التشغيلي المتميز للشركة، ونتائجها المالية القوية عن العام.

أما على المستوى الشخصي، فإنني أشعر بالفخر الكبير إزاء قدرة موظفينا على التكيف مع التحديات المتجددة الناتجة عن جائحة كوفيد-19. ومما لا شك فيه أن استجابتهم الرائعة لحملات تلقي اللقاح، التي باشرتها الشركة كان لها الأثر الكبير في قدرتنا على المحافظة على استمرارية أعمالنا.



على المدى البعيد، سنواصل جهودنا الرامية إلى جعل أرامكو السعودية حجر الزاوية لتأمين الطاقة للعالم؛ بفضل ما توفره من إمدادات موثوقة من الطاقة الأنظف باستمرار، في خضم التحول العالمي الذي يشهده القطاع.

تعزير أعمالنا

في قطاع التنقيب والإنتاج، تسعى أرامكو السعودية إلى زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستخدمة من 12.0 إلى 13.0 مليون برميل في اليوم من النفط الخام، ومن المتوقع أن تتوفر الطاقة الإنتاجية الإضافية بالكامل بحلول عام 2027. وقد أنجزنا العمل لزيادة إنتاج النفط الخام في حقلي عين دار وفزران، مما يتيح لنا الإنتاج من مكانين ثانوية بطاقة إجمالية قدرها 175 ألف برميل في اليوم. كما تحرز الشركة تقدماً في إنجاز أعمال الهندسة والبناء بهدف رفع الطاقة الإنتاجية في حقلي المرجان والبري بمقدار 550 ألف برميل في اليوم من النفط الخام بحلول عام 2025.

وبالنظر إلى الدور الحاسم الذي سيلعبه الغاز في مرحلة تحول الطاقة، فإننا نؤمن أن مضي الشركة قدماً في التطوير والتسويق التجاري لحقل الجافورة للغاز غير التقليدي، سيكون له الأثر الإيجابي على أمن الطاقة، والتنمية الاقتصادية. ومع احتواء حقل الجافورة على ما يقدر بنحو 200 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز، فإنه سيوفر كميات كبيرة من اللقيم عالي القيمة لقطاع المنتجات البتروكيميائية بالشركة، كما سيتكامل مع توجهها نحو إنتاج الهيدروجين منخفض الكربون في المستقبل. ولدى اكتماله، سيكون حقل الجافورة واحداً من أحدث برامج الموارد غير التقليدية، وأكثرها كفاءة من حيث التكلفة على مستوى قطاع الطاقة.

ومن المتوقع أن تدخل توسعة معمل الغاز في الحوية، مرحلة التشغيل في عام 2022. وتواصل الشركة التقدم في إنجاز مشروع تخزين الغاز في مكمن الحوية عنيزة، الذي سيوفر لدى اكتماله ما يصل إلى 2.0 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز، ليتم إعادة ضخها في شبكة الغاز الرئيسية بحلول عام 2024، ومن خلال عملياتنا القائمة للغاز، حققنا أعلى معدل إنتاج في تاريخ الشركة يقدر بنحو 10.8 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز.

وخلال عام 2021، واصلت الشركة أيضاً توسيع نطاق أعمالها في قطاع التكسير والمعالجة والتسويق، بما في ذلك البداية الناجحة لتشغيل مصفاة جازان التي تبلغ طاقتها 400 ألف برميل في اليوم، وفي أكتوبر، افتتحت الشركة أولى محطات خدمة أرامكو السعودية لبيع الوقود ضمن مشروعها المشترك مع شركة توتال إنبرجين، لتطوير شبكة محطات متميزة لتوفير الوقود وخدمات التجزئة لقائدي المركبات في المملكة. كما دشنت الشركة خط إنتاج جديد لزيوت تشحيم المحركات تحت العلامة التجارية (أورايزن®). كما تواصلت أعمال التكامل مع سابك، حيث انتقلت أنشطة تسويق وبيع العديد من منتجات أرامكو السعودية البتروكيميائية إلى سابك، في حين تنتقل أنشطة الشراء وإعادة البيع لبعض منتجات سابك إلى شركة أرامكو للتجارة.

ويظل الابتكار أولوية كبرى لأرامكو السعودية؛ ففي مطلع عام 2021 أطلقت الشركة أحد أقوى أجهزة الحواسيب العملاقة في العالم، لتشغيل برامج للنمذجة ثلاثية الأبعاد لطبقات الأرض، من أجل تعزير الكفاءة في أعمال التنقيب والإنتاج. وتيمناً باسم أول بئر نفطية تجارية في المملكة، أطلق اسم (الدمام 7) على هذا الحاسوب العملاق، الذي تبلغ قدرته الحاسوبية 55.4 "بيتافلوب". كما حصلت أرامكو السعودية العام الماضي على 864 براءة اختراع من المكتبة الأمريكي لبراءات الاختراع والعلامات التجارية، مما وضعها بين طليعة الشركات في قطاع الطاقة على هذا الصعيد.

تعزير التحول في قطاع الطاقة

ولا تزال أرامكو السعودية ملتزمة التزاماً راسخاً بأداء دورها في المساعدة على ضمان تحقيق تحول شامل ومتوازن لقطاع الطاقة. ولدى الشركة شبكة عالمية من مراكز البحوث والتطوير، حيث تسعى من خلال خبراتها إلى إيجاد حلول لمشكلات الطاقة المعقدة التي تواجه قطاع الطاقة والعالم ككل. وتعمل مراكز البحوث والتطوير التابعة للشركة، على تطوير مجموعة من التقنيات الحديثة، بما في ذلك المحركات فائقة الكفاءة، وتقنيات استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه واستخدامات النفط في تطبيقات لا تتضمن عملية الاحتراق.

ومن الواضح أن الطريق لتحقيق الطموح المعلن عنه بالوصول إلى الحياد الصفري طويل ولا يخلو من التحديات ولن يكون من السهل تحقيقه في أقل من ثلاثة عقود. لكن من الواضح أيضاً أن أرامكو السعودية تنطلق في رحلتها لتحقيق ذلك من موقع قوة. حيث تبلغ كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج 11.2 كيلوغرام من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي، وهي تعتبر بذلك ضمن أقل المعدلات في القطاع.

إضافة لذلك، وضمن جهودها لدعم التحول العالمي السلس في قطاع الطاقة، تواصل الشركة استكشاف فرص الاستفادة من الهيدروجين، كمصدر وأعد للطاقة منخفضة الكربون. كما قامت أرامكو السعودية خلال عام 2021 بأول استثمار كبير لها في مجال الطاقة المتجددة من خلال الاستحواذ على حصة ملكية بنسبة 30% في محطة سدير للطاقة الشمسية، بطاقة 1.5 غيغاواط. ومن المتوقع أن يبدأ المشروع في إنتاج الكهرباء خلال النصف الثاني من عام 2022.

وسوف نقدم المزيد من التفاصيل حول مبادراتنا ومشاريعنا ذات الصلة بالاستدامة، وذلك ضمن تقريرنا المنفصل حول الاستدامة، والمقرر صدوره في وقت لاحق من العام 2022.

شراكات تحقق القيمة

تحرص أرامكو السعودية دوماً على التعاون مع الأطراف الأخرى للتوصل إلى الحلول المستدامة، ففي عام 2021، واصلت الشركة العمل مع العديد من الشركاء لتحقيق قيمة طويلة الأجل.

وقد شمل ذلك إنشاء أكاديمية التميز المالي والمحاسبي لتكون رافداً يمد الشركة بالموهب والكفاءات، إلى جانب دعمها لازدهار القطاع المالي في المملكة. ويشمل هذا التعاون، وهو الأول من نوعه، مصارف عالمية وشركات محاسبة دولية ومحلية رائدة.

وخلال عام 2021، قامت الشركة بدور فاعل في برنامج شريك الذي أطلقته المملكة مؤخرًا، حيث يقدم حوافز مغرية تستقطب الشراكات والاستثمارات، بهدف خلق قيمة إضافية للمساهمين. كما واصلت الشركة توسيع نطاق برنامجها للاستثمار الصناعي، المعروف باسم نماءات أرامكو، إضافة إلى توسيع نطاق برنامج اكتفاء لتطوير سلاسل الإمداد المحلية. وتهدف هذه البرامج الثلاثة إلى المساعدة في دفع عجلة النمو الاقتصادي، فضلاً عن خلق فرص عمل في الصناعات المختلفة، للشركات المحلية والمشروعات الصغيرة والمتوسطة، وشركات زيادة الأعمال الناشئة.

التطلع بثقة إلى المستقبل

نتطلع إلى المستقبل، ونحن متفائلون ببقاء الطلب على إمدادات الطاقة عند مستوياته المقبولة. وعلى المدى البعيد، سنواصل جهودنا الرامية إلى جعل أرامكو السعودية حجر الزاوية لتأمين الطاقة للعالم؛ بفضل ما توفره من إمدادات موثوقة من الطاقة الأنظف باستمرار، في خضم التحول العالمي الذي يشهده القطاع.

ورغم عدم قدرتنا على رسم ملامح ما ستواجهه أرامكو السعودية من أحداث مستقبلية، إلا إنني على ثقة تامة بأننا قادرين، بحول الله وتوفيقه، على تمكين أرامكو السعودية من الاستجابة لتلك الأحداث. ترتكز هذه الثقة إلى عدة عوامل، من بينها سجلنا الحافل في التغلب على التحديات والتميز التقني الذي برهنت عليه الشركة بجدارة، إلا أن السبب الرئيس الكامن وراء تفاؤلي الكبير هو كوادرنال البشرية، موظفو وموظفات أرامكو السعودية، الذين لا يألون جهداً لتوفير الطاقة التي يحتاج إليها العالم لتمكين النمو والتقدم في المجتمعات، والارتقاء بمستويات حياة البشر فيها.

أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين

عام من الإنجازات



الربع الثاني



صفقة شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام
أرامكو السعودية تكمل صفقة للبنية التحتية للطاقة بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي)، تتضمن بيع حصة ملكية نسبتها 49% من شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، إلى ائتلاف من المستثمرين الدوليين.

برنامج شريك

أعلنت أرامكو السعودية عن دورها الرائد في برنامج شريك التعاوني الجديد، لتقديم الدعم وعقد الشراكة مع الشركات والمشاريع المحلية التي تتوافق مع إستراتيجية أعمال الشركة.

أول صكوك دولية بالدولار الأمريكي

نجحت أرامكو السعودية في جمع 22.5 مليار ريال سعودي (6.0 مليار دولار أمريكي) في يونيو بعد بيع صكوك دولية بالدولار الأمريكي ومتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية إلى كبار المستثمرين المؤسسين، ومدرجة في بورصة لندن للأوراق المالية.

توسع أعمال قطاع التنقيب والإنتاج

نجحت الشركة في إنجاز وربط مشروع زيادة إنتاج النفط الخام في عين دار وفزان، مع استمرار التقدم في أعمال الهندسة والبناء المتعلقة ببرامج زيادة إنتاج النفط الخام في حقلي المرجان والبري.

أكاديمية التميز

افتتحت أرامكو السعودية أكاديمية التميز المالي والمحاسبي.



الربع الأول



حاسوب الدمام 7 العملاق

في سياق تعزيز مكانتها كإحدى شركات الطاقة الرائدة على صعيد التحول الرقمي، دشنت أرامكو السعودية حاسوب الدمام 7، الذي يُعد ضمن أقوى الحواسيب الفائقة في العالم.

تشغيل مصفاة جازان

نجحت أرامكو السعودية في عملية بدء تشغيل مصفاة جازان بأمان، ويسير العمل حسب المخطط له للوصول إلى طاقتها التصميمية البالغة 400 ألف برميل في اليوم.

منتزه المانجروف البيئي

على سواحل الخليج العربي افتتحت أرامكو السعودية منتزه المانجروف البيئي، ويعد هذا المنتزه أول منشأة في المملكة مخصصة للمحافظة على غابات المانجروف.

المحافظة على البيئة

أتمت أرامكو السعودية زراعة مليون شجرة جديدة في مواطنها الأصلية وثمانية ملايين شجرة مانجروف.

مصنع الورد الطائفي "روزيار"

دشنت أرامكو السعودية مصنع الورد الطائفي في الطائف حيث تعمل السيدات على إنتاج منتجات العناية بالبشرة والتي تحتوي على زيت الورد المحلي المميز.

الربع الثالث



نماءات أرامكو

التوسع في برنامج أرامكو السعودية للاستثمارات الصناعية (نماءات أرامكو)، والذي يهدف إلى تعزيز موثوقية إمدادات الطاقة، وتوطيد سلسلة التوريد الصناعية، وخلق فرص وظيفية جديدة.

الاستثمار في الطاقة الشمسية

استثمرت أرامكو السعودية في مشروع سدير للطاقة الشمسية بطاقة إنتاجية قدرها 1.5 غيغاواط، حيث ستصبح عند اكتمالها الأكبر من نوعها على مستوى المملكة.

ترتيب تمويل لمحطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة

دخلت أرامكو السعودية في ترتيب تمويل مع كل من شركة إير بروكتس، وشركة أكوا باور، وشركة إير بروكتس قدرة، يختص بمشروع محطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة، ووحدة فصل الهواء وبعض الموجودات التابعة لها بقيمة 44.1 مليار ريال سعودي (11.8 مليار دولار أمريكي).

الربع الرابع



الحياد الصفري

أعلنت أرامكو السعودية عن طموحها نحو الوصول إلى الحياد الصفري للنطاقين (1 و2) والحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في مرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050.

محطات خدمة بيع الوقود تحمل العلامة التجارية لأرامكو السعودية أرامكو السعودية تدرشن باكورة محطات خدمة بيع الوقود التي تحمل علامتها التجارية في المملكة، كجزء من مشروعها المشترك مع شركة توتال إنيرجيز.

تطوير حقل الجافورة

بدأت أرامكو السعودية أعمال المرحلة الأولى لتطوير حقل الغاز غير التقليدي الضخم في الجافورة، والذي يُعد أكبر حقل للغاز غير المصاحب في المملكة العربية السعودية.

سوق محلية جديدة مع منتجات أورايزن®

أرامكو السعودية تدخل مجال زيوت التشحيم في السوق المحلية، حيث قدمت للمستهلكين خط إنتاج جديد من زيوت التشحيم تحت العلامة التجارية أورايزن®.

صفقة شركة أرامكو لإمداد الغاز

وقعت أرامكو السعودية صفقة للبنية التحتية للطاقة بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي)، تباع بموجبها حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الغاز إلى ائتلاف من المستثمرين، والتي تم إغلاقها في فبراير 2022.

الأعمال التشغيلية حول العالم

أوروبا

○	أرمينيا، أذربيجان، جمهورية التشيك، فنلندا، جورجيا، هنغاريا، البرتغال
●	إستونيا
● ○	النمسا
● ○	الدنمارك، اليونان، بولندا، السويد
● ○	روسيا
● ● ○	بلجيكا، ألمانيا، إيطاليا، تركيا
● ● ○	فرنسا
● ● ● ○	هولندا، إسبانيا، المملكة المتحدة

الشرق الأوسط وأفريقيا

●	البحرين
○	مصر، إثيوبيا، العراق، الأردن، كينيا، تونس
● ○	المغرب، جنوب أفريقيا، الإمارات العربية المتحدة
● ● ● ● ○ ●	المملكة العربية السعودية

آسيا وأستراليا

○	أستراليا، إندونيسيا، باكستان، الفلبين
● ○	فيتنام
● ● ○	ماليزيا، سنغافورة، تايلاند
● ● ● ○	الهند
● ● ● ● ○	الصين، اليابان، كوريا الجنوبية



تحقيق قيمة عبر جميع مراحل سلسلة المواد الهيدروكربونية

جوهر أرامكو السعودية

الرؤية

تتمثل رؤية أرامكو السعودية في أن تصبح رائدة شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة والمستدامة على مستوى العالم، وأن تواصل ممارسة أعمالها بأمان واستدامة وموثوقية.

الرسالة

تسعى أرامكو السعودية إلى توفير المرونة في تحقيق القيمة لمساهميها عبر مختلف دورات أسعار النفط الخام، من خلال المحافظة على ريادتها في مجال إنتاج النفط والغاز، وتحقيق قيمة إضافية عبر جميع مراحل سلسلة قيمة المواد الهيدروكربونية، وتنمية محفظة أعمالها بصورة مربحة.

القيم

التميز



التميز هو أحد السمات الأساس التي تنعكس في جميع مناحي بيئة العمل في أرامكو السعودية، ولا سيما في ظل التزام الشركة المتواصل على المستويين الفردي والجماعي، بالاضطلاع بواجباتها ومسؤولياتها على أكمل وجه، والسعي لتحقيق أفضل النتائج، والتحلي بالسرعة والمرونة في التغلب على التحديات الجديدة.

السلامة



السلامة مكون أصيل من الموروث الثقافي لأرامكو السعودية، ولقد دأبت الشركة دوماً على توفير بيئة عمل آمنة يسودها الاحترام المتبادل بين جميع أفرادها، وتُطبَّق فيها سياسات وإجراءات السلامة المناسبة في مواقع العمل وخارجها.

المواطنة



تحرص أرامكو السعودية في كل مكان تزاوُل فيه أعمالها على مستوى العالم على تكوين سمعة طيبة ترتكز على احترامها لواجبات المواطنة العامة وحرص أثر ملموس في مختلف المجتمعات. وأرامكو السعودية شركة عالمية تزاوُل أعمالها في المملكة العربية السعودية، وهذا ما حدا بها إلى الاضطلاع بهذا الدور بجدية تامة ودون أي تهاون.

النزاهة



ترتكز نزاهة الأعمال في أرامكو السعودية على المعايير الأخلاقية التي يتقيد بها الموظفون خلال مزاولتهم لأنشطة الشركة وأعمالها اليومية، فالنزاهة من أصول الشركة الثمينة، ومرآة لسمعتها، ونزاهة أي شركة تعتمد في المقام الأول على نزاهة كوادرها البشرية.

المسؤولية



يتحمل جميع الموظفين في أرامكو السعودية مسؤولية أعمالهم في سبيل تحقيق أهداف الشركة. وتبدأ المسؤولية عن تحقيق الأهداف العامة لأرامكو السعودية بالأهداف والغايات التي يضعها رئيس الشركة وكبير إدارييها التنفيذيين لجميع قطاعات الأعمال في الشركة.

الاعتماد على النظام البيئي

كثافة حرق الغاز في الشعلات¹
(قدم مكعبة قياسية/
برميل مكافئ نفطي)

5.51

كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة
من قطاع التنقيب والإنتاج
(كيلوغرام من مكافئ ثاني أكسيد
الكربون/ برميل مكافئ نفطي)

11.2

أعمال أرامكو السعودية

توجه أرامكو السعودية تركيزها الإستراتيجي على أربعة مجالات:

التوطين ودعم التنمية الوطنية: العمل على تطوير نظام بيئي داخل المملكة للطاقة يشتمل على التنوع والاستدامة والتنافسية.

انبعاثات كربونية أقل: تطوير منتجات وحلول منخفضة الكربون من خلال قطاعات الطاقة، والكيميائيات، والمواد.

التكامل في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق: الاستمرار في توسيع التكامل الإستراتيجي مع أعمال التنقيب والإنتاج لتحقيق قيمة إضافية عبر جميع مراحل سلسلة قيمة المواد الهيدروكربونية.

الريادة في قطاع التنقيب والإنتاج: المحافظة على مكانة أرامكو السعودية كأكبر مُنتج لكميات النفط الخام مع أقل تكلفة من حيث الإنتاج في العالم.

لمزيد من المعلومات، يرجى الرجوع إلى صفحة رقم 29

أعمال القطاعات الرئيسية

قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

تملك أرامكو السعودية قطاعاً إستراتيجياً ضخماً ومتكاملاً للتكرير والمعالجة والتسويق على الصعيد العالمي، وتضم أعمال هذا القطاع بصورة أساس التكرير، وصناعة البتروكيميائيات، والتوريد والتجارة، والتوزيع، وتوليد الطاقة.

لمزيد من المعلومات،
يرجى الرجوع إلى
صفحة رقم 58

تكامل الأعمال

يساعد التكامل الإستراتيجي بين قطاع التنقيب والإنتاج وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق أرامكو السعودية على تأمين الطلب على النفط الخام، من خلال بيعه إلى شبكة متخصصة من المصافي المحلية والعالمية.

قطاع التنقيب والإنتاج

تتمتع أرامكو السعودية بأقل مستوى كثافة انبعاثات كربونية مصاحبة لأعمال قطاع التنقيب والإنتاج بأقل تكلفة، كما تمارس بأمان أعمال الاستكشاف عن النفط الخام والمكثفات والغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي وتطويرها وإنتاجها.

لمزيد من المعلومات،
يرجى الرجوع إلى
صفحة رقم 48

والإطار الاجتماعي والحوكمة

براءات الاختراع الممنوحة من الولايات المتحدة الأمريكية

864

معدل الإصابات المهددة للوقت^{3,2} (لكل 200 ألف ساعة عمل)

0.017

1. الانبعاثات الصادرة عن موجودات الشركة المملوكة لها بالكامل والمدارة في المملكة، وساسرف وموتيفا وأرلانكسيو.
2. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة) والكيانات الخاضعة للسيطرة والتشغيل من قبلها.
3. إجمالي القوى العاملة (الموظفون والمقاولون).

كيف تضيف أرامكو السعودية القيمة عبر كافة مراحل دورة الإنتاج

تتمتع أرامكو السعودية بإمكانات لا مثيل لها من حيث احتياطياتها التقليدية الثابت وجودها، وطاقاتها الإنتاجية من النفط الخام وربحياتها، كما توفر القوى العاملة الماهرة لديها والمدعومة بأحدث التقنيات، إنتاجاً نفطياً آمناً وموثوقاً ومنخفض التكلفة والكثافة الكربونية، مع ضمان أمن الطلب على النفط الخام من قطاع التكرير والمعالجة والتسويق المتنامي لديها

التكرير والتصنيع

من خلال شبكة المصافي العالمية وأعمال الكيماويات، تنتج أرامكو السعودية اللقيم الحيوي للصناعة، وأنواع الوقود الأساس، والبتروكيماويات التي تلبى احتياجات المجتمعات في جميع أنحاء العالم.

الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة
(مليون برميل في اليوم)

12.0

إجمالي احتياطيات النفط الخام والمكثفات
(مليار برميل)

196.9

إجمالي إنتاج النفط الخام¹
(مليون برميل في اليوم)

9.2

الاستكشاف والإنتاج

تدير أرامكو السعودية قاعدة الاحتياطيات الهيدروكربونية الفريدة في المملكة، وتعكف على رفع معدلات الإنتاج وتعظيم القيمة على المدى البعيد.

إجمالي احتياطيات المواد الهيدروكربونية
(مليار برميل مكافئ نفطي)

253.6

إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية
(مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)

12.3

- يشمل إنتاج شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة، والمكثفات الممزوجة بالنفط الخام، ويستثنى استحقاق مملكة البحرين من الكميات المنتجة من حقل أبو سعفة.
- ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).



التوزيع

الموثوقية²
(%)

99.9

صادرات النفط الخام
(مليون برميل في اليوم)

6.3

إجمالي الكميات المباعة
(مليون برميل في اليوم)

5.7

توفر أرامكو السعودية إنتاجها من قطاع التنقيب والإنتاج لقاعدة متميزة من العملاء الخارجيين وشبكة مضمونة في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق. كما تعمل على توفير منتجات عالية القيمة داخل المملكة وخارجها في أسواق ضخمة تشهد نموًا كبيرًا من خلال أعمالها في مجالات التوريد والتجارة، والتوزيع والبيع بالتجزئة.

صافي الطاقة التكريرية
(مليون برميل في اليوم)

4.0

صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية
(مليون طن في السنة)

53.8



القيمة التي تحققتها الشركة للمساهمين

<p>التدفقات النقدية الحرة* (مليار)</p> <p>403 ريال سعودي 107 دولار أمريكي</p>	<p>الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة* (مليار)</p> <p>780 ريال سعودي 208 دولار أمريكي</p>	<p>صافي الدخل (مليار)</p> <p>412 ريال سعودي 110 دولار أمريكي</p>
<p>نسبة المديونية* (%)</p> <p>14.2</p>	<p>ربحية السهم (الأساسية والمخفضة)</p> <p>1.98 ريال سعودي 0.53 دولار أمريكي</p>	<p>توزيعات أرباح مدفوعة (مليار)</p> <p>281 ريال سعودي 75 دولار أمريكي</p>
<p>تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر في قطاع التنقيب والإنتاج (لكل برميل مكافئ نفطي)</p> <p>11.3 ريال سعودي 3.0 دولار أمريكي</p>	<p>النفقات الرأسمالية في قطاع التنقيب والإنتاج (لكل برميل مكافئ نفطي)</p> <p>18.4 ريال سعودي 4.9 دولار أمريكي</p>	<p>العائد على متوسط رأس المال للمستثمر* (%)</p> <p>24.4</p>

* مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي: يرجى الرجوع إلى القسم الثالث: النتائج والأداء.



الابتكار للحد من حرق الغاز في الشعلات

حقل خريص، المملكة العربية السعودية

شهدت تقنية الحفر تطورات كبيرة منذ انطلاقتها، وفي أرامكو السعودية يتم تسخير التقنية لجمع الكميات الأولى من الغاز المصاحب لإنتاج النفط الخام من الآبار الجديدة بدلاً من حرقه.



2

نظرة عامة على أعمال الشركة وإستراتيجيتها

- 24..... نظرة عامة على أعمال الشركة.
- 28..... نظرة عامة على السوق.
- 29..... الإستراتيجية.

تعزيز العلاقات مع العملاء الرياض، المملكة العربية السعودية

انطلاقاً من سعي أرامكو السعودية لتعزيز علاماتها التجارية، وسعت الشركة نطاق وجودها في سوق التعامل المباشر مع العملاء في المملكة خلال عام 2021، بتدشينها لأول محطة خدمة لبيع الوقود بالتجزئة في الرياض.



إحدى أكبر شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة في العالم

التي حبا الله بها المملكة، لتحسين الإنتاج، وتحقيق أقصى قدر من القيمة على المدى البعيد، عملاً بنظام المواد الهيدروكربونية، الذي يوجب على أعمال أرامكو السعودية في مجال المواد الهيدروكربونية تعزيز الإنتاجية بعيدة المدى من مكامن المملكة، والمحافظة على مواردها الهيدروكربونية.

وتقع الحقول الرئيسية التابعة لأرامكو السعودية على مقربة من بعضها البعض ضمن حدود المنطقتين الوسطى والشرقية من المملكة، وترتبط بينها وبين معامل المعالجة وغيرها من المرافق شبكة خطوط أنابيب واسعة النطاق. وينقل إنتاج أرامكو السعودية من النفط الخام والمكثفات والغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي عبر هذه الشبكة ليصل إلى عدة مرافق لمعالجته وتحويله إلى منتجات مكررة ومواد بتروكيميائية، أو يُوجّه إلى العملاء المحليين، أو إلى فرض التصدير. ويتمتع خط الأنابيب شرق-غرب العائد لأرامكو السعودية بأهمية كبيرة على وجه الخصوص، وذلك لأنه يربط مرافق إنتاج النفط في المنطقة الشرقية بمدينة ينبع على الساحل الغربي للمملكة، وهو ما يتيح المجال أمام الشركة لتصدير النفط من الساحلين الشرقي والغربي للمملكة بشكل مرن.

وتحدد الحكومة سقف إنتاج المملكة من النفط الخام في إطار ممارستها لحقوقها السيادية، وتلتزم أرامكو السعودية بالمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة. وكما في 31 ديسمبر 2021، حافظت أرامكو السعودية على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة عند 12.0 مليون برميل في اليوم من النفط الخام. وامتثالاً لتوجيهات حكومة المملكة بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم، تمضي أرامكو السعودية قدماً في تنفيذ خططها الرامية للوصول تدريجياً إلى المستوى المطلوب من الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة بحلول عام 2027 من خلال عدة مشاريع لزيادة طاقتها الإنتاجية. وتتيح الطاقة الإنتاجية الفائضة، التي تتوفر بالمحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى

نظرة عامة

أرامكو السعودية هي إحدى أكبر شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة في العالم. وتتضمن قطاعات الأعمال الرئيسية في أرامكو السعودية كلاً من قطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق، وتساندهما في ذلك أنشطة الأعمال العامة. وتتمركز أعمال الشركة في مجال التنقيب والإنتاج بشكل رئيس في المملكة العربية السعودية، بينما تمتد رقعة أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق لتشمل مناطق مختلفة حول العالم.

وخلال عام 2021، بلغ معدل إنتاج أرامكو السعودية للمواد الهيدروكربونية 12.3 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم، منها 9.2 مليون برميل في اليوم من النفط الخام (يشمل ذلك المكثفات الممزوجة بالنفط الخام، وحصّة شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة من الإنتاج في المنطقة المقسومة والمناطق البحرية المحاذية لها، وفقاً للاتفاقيات الموقعة بين المملكة ودولة الكويت، لكنه لا يشمل استحقاق مملكة البحرين من إنتاج حقل أبو سعفة). وبموجب فترة الامتياز الأولية، التي تبلغ مدتها 40 عامًا، وفترة تمديدها البالغة 20 عامًا، بلغت احتياطات أرامكو السعودية 253.6 مليار برميل مكافئ نفطي، كما في 31 ديسمبر 2021، تشمل 196.9 مليار برميل من النفط الخام والمكثفات، و25.2 مليار برميل من سوائل الغاز الطبيعي، و194.5 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي. وإلى جانب ذلك، بلغ إجمالي الطاقة التكريرية في أرامكو السعودية، كما في 31 ديسمبر 2021، 6.8 مليون برميل في اليوم، وبلغ صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية 53.8 مليون طن في السنة.

قطاع التنقيب والإنتاج

تشمل أنشطة قطاع التنقيب والإنتاج أعمال التنقيب عن الموارد الهيدروكربونية وتطويرها، وإنتاج النفط الخام، والمكثفات، والغاز الطبيعي، وسوائل الغاز الطبيعي، على نحو آمن. وتتولى أرامكو السعودية في هذا الصدد إدارة قاعدة الاحتياطات والموارد الفريدة،

تتمركز أعمال الشركة في مجال التنقيب والإنتاج بشكل رئيس في المملكة العربية السعودية، بينما تمتد رقعة أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق لتشمل مناطق مختلفة حول العالم.

حافظت أرامكو السعودية على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة عند

12.0 مليون برميل

في اليوم

من النفط الخام كما في 31 ديسمبر 2021.

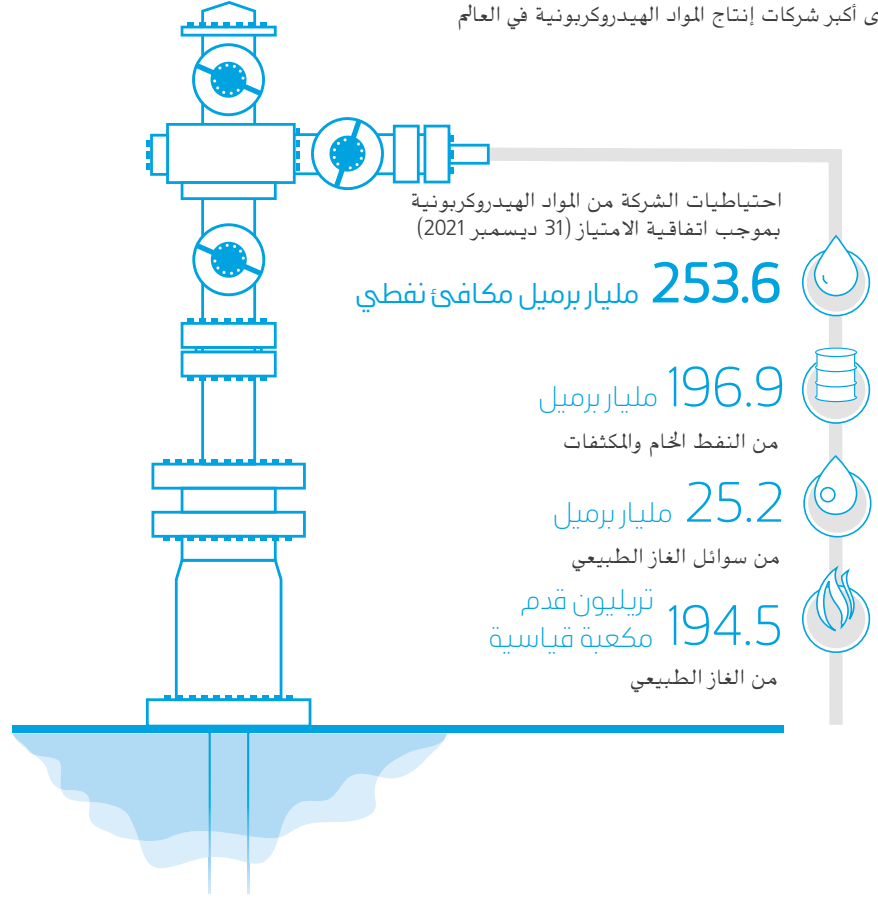
احتياطات لا تُضاهى

إحدى أكبر شركات إنتاج المواد الهيدروكربونية في العالم

المستدامة لأرامكو السعودية، زيادة إنتاجها من النفط الخام عن مستويات الإنتاج المقررة بوتيرة سريعة لمواكبة التغيرات التي تطرأ على العرض والطلب على النفط الخام في الأسواق العالمية. وتستخدم أرامكو السعودية أيضًا هذه الطاقة الإنتاجية الفائضة خيارًا بديلًا لتوفير الإمدادات في حال حدوث أي انقطاعات مفاجئة في الإنتاج في أي حقل نفطي، وللمحافظة على مستويات إنتاجها خلال أعمال الصيانة الدورية للحقول.

وتُعد أرامكو السعودية المورد الوحيد للغاز الطبيعي في المملكة، وتتميز حقول ومكامن الغاز لديها بأنها غنية بالسوائل، ويدل على ذلك إنتاج 1.0 مليون برميل في اليوم من سوائل الغاز الطبيعي و0.2 مليون برميل في اليوم من المكثفات غير الممزوجة خلال عام 2021. هذا، وتمتلك أرامكو السعودية وتشغل شبكة الغاز الرئيسة، وهي شبكة ضخمة من الأنابيب تربط أهم مواقع إنتاج ومعالجة الغاز الرئيسة التابعة لها في جميع أنحاء المملكة. وفي 2021، بدأت أرامكو السعودية في أعمال تطوير حقل الجافورة الضخم للغاز غير التقليدي، الذي يعد أكبر حقل للغاز غير المصاحب في المملكة، حيث يحتوي على أكبر طبقة غاز صخري غنية بالسوائل في منطقة الشرق الأوسط، ويُقدر حجم الغاز الموجود فيه بنحو 200 تريليون قدم مكعبة قياسية. ويهدف المشروع إلى تلبية الطلب المتزايد على اللقيم اللازم لتصنيع البتروكيماويات عالية القيمة، ودعم توجه أرامكو السعودية نحو إنتاج الهيدروجين، وتعزيز التوسع في محفظة أعمالها المتكاملة في قطاع الغاز، كما من المتوقع أن يُسهم في تجنب انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في قطاع الطاقة المحلي.

كما تسعى أرامكو السعودية إلى زيادة احتياطياتها من النفط والغاز من خلال اكتشاف حقول جديدة، وإضافة مكامن جديدة في الحقول الحالية، وتحديد المكامن والحقول الحالية وإعادة تقييمها. حيث وأصلت الشركة جهودها في زيادة احتياطياتها من النفط والغاز مما أثمر عن اكتشاف خمسة حقول جديدة للغاز تتضمن ثلاثة حقول للغاز التقليدي واثنان للغاز غير التقليدي.



ويُعد قطاع التكرير والمعالجة والتسويق أكبر عميل للنفط الخام الذي ينتجه قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، حيث استهلك هذا القطاع 43% من إجمالي إنتاج النفط الخام خلال عام 2021. وينتج قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية جميع كميات النفط الخام التي يتم بها إمداد المصافي المحلية التابعة لأرامكو السعودية والمملوكة لها بالكامل في المملكة، والتي تتولى بدورها معالجته وتكريره، بالإضافة إلى تزويد معظم كميات النفط الخام الذي تستخدمه المصافي الدولية التابعة للشركة.

الطلب على النفط الخام وتحقيق قيمة إضافية من سلسلة القيمة الهيدروكربونية، من خلال بيعه إلى شبكة المصافي والمعامل البتروكيميائية التابعة والمملوكة لها بالكامل على الصعيدين المحلي والدولي. ويحقق هذا التكامل للنفط الخام فوائد كبيرة لأعمال أرامكو السعودية في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، منها توفير إمدادات آمنة وموثوقة من النفط الخام عالي الجودة، مما يساعد بدوره على توفير إمدادات آمنة وموثوقة من المنتجات المكررة والبتروكيميائيات لعملائها.

قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

تمتلك أرامكو السعودية قطاعًا ضخمًا ومتكاملًا من الناحية الإستراتيجية للتكرير والمعالجة والتسويق على الصعيد العالمي، وتتألف أعمال القطاع من التكرير، وتصنيع البتروكيميائيات، وزيت الأساس والتشحيم، وأعمال البيع بالتجزئة، والتوزيع، والتوريد، وتجارة المنتجات النفطية، وإنتاج الطاقة الكهربائية.

ويتيح التكامل الإستراتيجي بين قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق الفرصة لأرامكو السعودية لتأمين



الموثوقية في إنتاج النفط والغاز

فوهة البئر رقم 593، حقل بقيق، المملكة العربية السعودية

تنتج أرامكو السعودية، بفضل موثوقية إمداداتها الاستثنائية، خمسة أنواع من النفط العربي الخام، وهي العربي الثقيل، والعربي المتوسط، والعربي الخفيف، والعربي الخفيف جدًا، والعربي الممتاز، حيث تتوافق هذه الأنواع إلى حد كبير مع مواصفات أغلب المصافي في العالم.

وتقنية المعلومات، بالإضافة إلى دائرة التطوير المؤسسي المتكاملة التي تم إنشاؤها في عام 2020 للاستفادة القصوى من محفظة موجودات أرامكو السعودية من خلال تقييم بعض الموجودات الحالية واستثمارها.

علاوة على ذلك، يتم تعزيز أنشطة الأعمال العامة لأرامكو السعودية عبر ترسيخ قواعد الحوكمة والريادة، ويشمل ذلك الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة (القسم الرابع: القضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة)، وإدارة المخاطر (القسم الخامس: المخاطر)، وحوكمة الشركة (القسم السادس: حوكمة الشركة).

وضمن جهودها لتحسين محفظة الأعمال وضمان المواءمة الإستراتيجية، أبرمت الشركة صفقتين للبنى التحتية في مجال الطاقة مع ائتلافين يضمنان عدداً من المستثمرين في 2021، إحداهما بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) والأخرى بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي)، حيث تتضمنان شبكة أرامكو السعودية لخطوط أنابيب النفط الخام المركز وشبكتها لخطوط أنابيب الغاز، على التوالي. وإلى جانب ذلك، نجحت أرامكو السعودية في الحصول على تمويل متنوع بتكلفة منخفضة من خلال الاستفادة من التوجه الإيجابي في السوق، ومن قدرتها المؤكدة للحصول على تمويل خارجي، إذ طرحت سندات مالية بالدولار الأمريكي ومتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية بقيمة 22.5 مليار ريال سعودي (6.0 مليار دولار أمريكي) بشروط مؤقتة للغاية.

يُعد قطاع التكرير والمعالجة
والتسويق أكبر عميل
للنفط الخام الذي ينتجه
قطاع التنقيب والإنتاج في
أرامكو السعودية.

اليابان وكوريا الجنوبية. وفي يناير 2022، وقعت أرامكو السعودية اتفاقيات مع شركة بي كي إن أورلن البولندية العاملة في مجالي التكرير وبيع الوقود بالتجزئة من أجل تعزيز حضور أرامكو السعودية في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في القارة الأوروبية من خلال الاستثمار في قطاعات التكرير والبيع بالجملة وتسويق وقود الطائرات في بولندا. ويخضع إتمام الصفقة لاستيفاء الموافقات التنظيمية.

وتملك أرامكو السعودية كذلك نطاق أعمال متكامل للبتروكيمياويات ضمن قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، والذي يمكنها من تحقيق هامش ربحية إضافية ضمن سلسلة القيمة الهيدروكربونية. وتواصل أعمال الكيماويات في الشركة تحقيق النمو عبر مشاريع زيادة الطاقة الإنتاجية، بالإضافة إلى زيادة حصص الملكية في الشركات التابعة وتنفيذ استثمارات جديدة. ويتضمن ذلك صفقة الاستحواذ المبرمة حديثاً على حصة ملكية في سابك نسبتها 70% من صندوق الاستثمارات العامة. ولا شك أن استثمار أرامكو السعودية في سابك يضعها في مصاف كبرى شركات إنتاج البتروكيمياويات على مستوى العالم، ويعزز من قدراتها في قطاعات المشتريات والتصنيع والتسويق والمبيعات، ويدعم إستراتيجية أرامكو السعودية لتحويل السوائل إلى مواد كيميائية. وفي هذا الصدد، يتم العمل أيضاً على مشاريع تعاونية تتركز في مجالات متعددة، بما في ذلك المشتريات، وتكامل المواد الهيدروكربونية، والاستفادة المثلى من مواد اللقيم، وأعمال الصيانة.

وتوفر شبكة أرامكو السعودية من المصافي والمشاريع المشتركة لإنتاج المواد الكيماوية الأخذ في التوسع على مستوى العالم القدرة على دخول أسواق جديدة لتطرح فيها الشركة منتجاتها، كما يمكنها من اتخاذ موقع إستراتيجي لبيع كميات من النفط الخام عبر مناطق جغرافية مختلفة.

أنشطة الأعمال العامة

تقدّم دوائر متعددة في أرامكو السعودية أنشطة الأعمال العامة لدعم قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق، إلى جانب مسانبتها لبقية أعمال الشركة المختلفة. وتضم هذه الأنشطة الخدمات الفنية الضرورية لنجاح الأعمال الرئيسية في الشركة، والموارد البشرية، والشؤون المالية، والشؤون القانونية، وشؤون أرامكو السعودية،

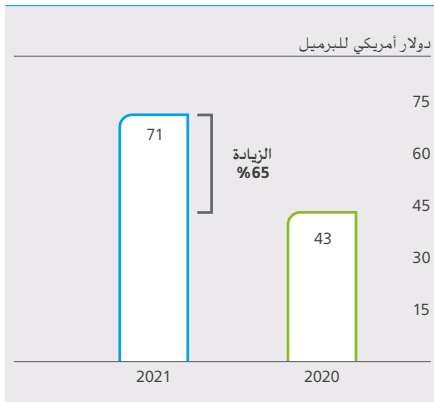
وتوفر أعمال التكرير في أرامكو السعودية داخل المملكة، بما في ذلك الشركات المحلية التابعة لها وشبكة التوزيع المحلية، فرصة للشركة إذ تجعل منها المورد الحصري للمنتجات المكررة في السوق المحلية الضخمة. وإلى جانب التركيز على السوق المحلية، توجه الشركة استثماراتها في مجال التكرير والمعالجة والتسويق كذلك إلى الأسواق عالية النمو، كالصين والهند ودول جنوب شرق آسيا، والأسواق ذات الطلب الكبير، مثل الولايات المتحدة الأمريكية وأوروبا، والدول التي تعتمد على استيراد النفط الخام، مثل



انتعاش الطلب العالمي على الطاقة

تزامناً مع حالة التعافي في الاقتصاد، فقد ارتفع الطلب الكلي على الطاقة محلياً بنحو 2.8% خلال عام 2021.

متوسط سعر خام برنت



محلياً
وفقاً للتقرير الأخير الصادر عن الهيئة العامة للإحصاء، شهد الناتج المحلي الإجمالي للمملكة نمواً بنسبة 3.3% في عام 2021، مقارنة بالعام الماضي. ويمثل هذا ارتفاعاً كبيراً مقارنة بالانكماش المسجل في عام 2020 بنسبة 4.1%. وجاء هذا النمو في الناتج المحلي الإجمالي نتيجة التعافي الاقتصادي من تبعات جائحة كوفيد-19، وعلى وجه الخصوص نمو الأنشطة غير النفطية بواقع 6.6%، ونمو أنشطة الخدمات الحكومية بواقع 1.5%، كما يعزى ذلك بدرجة أقل إلى نمو الأنشطة النفطية بواقع 0.2%.

وتزامناً مع حالة التعافي في الاقتصاد، فقد ارتفع الطلب الكلي على الطاقة محلياً بنحو 2.8% خلال عام 2021. ويعزى النمو في الطلب إلى الزيادة التقديرية في استخدام وقود النقل بواقع 6.4% التي تعزى في المقام الأول إلى التخفيف التدريجي لإجراءات احتواء جائحة كوفيد-19.

عالمياً
شهد الاقتصاد العالمي انتعاشاً قوياً خلال عام 2021، نتيجة لتحسن حركة النقل واستئناف الأنشطة التجارية. ولذلك، تظل التوقعات قوية بشأن زيادة الطلب العالمي على الطاقة. ويمثل ذلك تحولاً كبيراً بالمقارنة مع عام 2020 الذي تأثر كثيراً بجائحة كوفيد-19 وإجراءات الإغلاق المصاحبة لها والموجات المتكررة لتفشي الفيروس. وبناءً على تقديرات شركة آي إتش إس ماركيت، سجل الاقتصاد العالمي نمواً بواقع 5.6% في عام 2021، مقارنة بالانكماش الذي سجله عام 2020 بواقع 3.9%.

ووفقاً لتوقعات أسواق النفط الخام العالمية الصادرة عن شركة آي إتش إس ماركيت، تشير التقديرات إلى أن الطلب العالمي على النفط قد ارتفع بمقدار 5.7 مليون برميل في اليوم في عام 2021، ليصل إلى 96.8 مليون برميل في اليوم. كما تشير التقديرات إلى أن متوسط إمدادات النفط العالمية بلغ 96.2 مليون برميل في اليوم في عام 2021. وعليه، فإن الأسواق العالمية عانت من نقص الإمدادات خلال العام.

وبلغ متوسط سعر خام برنت 71 دولاراً أمريكياً للبرميل في عام 2021، بارتفاع قدره 65% تقريباً عن متوسط سعره في عام 2020، الذي بلغ 43 دولاراً أمريكياً للبرميل.

تعزيز مكانة أرامكو السعودية في المستقبل

تسعى أرامكو السعودية لتحقيق القيمة على مستوى الأبعاد الأربعة التالية:

- **الربحية:** بتعزيز مراكزها التنافسية عبر أعمالها في قطاعي التنقيب والإنتاج والتكرير والمعالجة والتسويق.
- **المرونة:** على الصعيدين التشغيلي والمالي، لتمكين الشركة من تقديم توزيعات أرباح ثابتة لمساهميها عبر مختلف دورات أسعار النفط الخام، والمحافظة على تصنيفها الائتماني المرتفع للاستثمار.
- **النمو:** سواء على مستوى أعمالها التقليدية للنفط والغاز أو أعمالها الجديدة.
- **الاستدامة:** ضمن جميع أنشطتها.

يتطلب تنفيذ إستراتيجية الشركة ونجاحها وجود عدد من عوامل التمكين، أهمها:

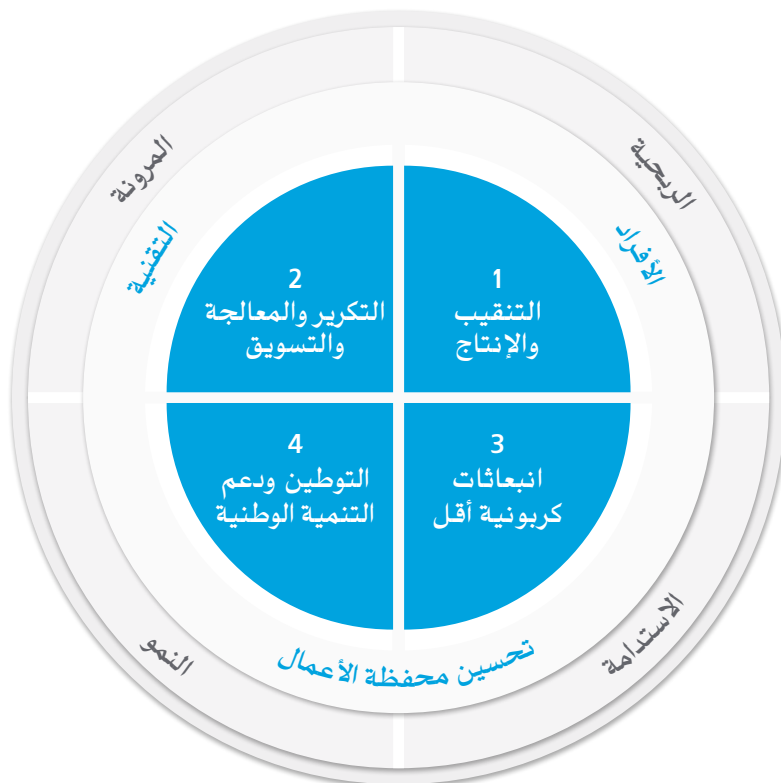
- **الأفراد:** إعداد القوى العاملة لمواجهة التحديات التي قد تواجهها الشركة مستقبلاً.
- **التقنية:** ابتكار التقنيات وتطويرها وتسخيرها لتعزيز القدرات التنافسية وتوفير حلول اقتصادية لقضايا الاستدامة.
- **تحسين محفظة الأعمال:** العمل الدؤوب لتحسين محفظة أعمال الشركة لتحرير رأس المال من أجل إعادة توظيفه.

ترتكز إستراتيجية الشركة على إيمانها بأن حاجة العالم إلى إمدادات طاقة موثوقة ومستدامة بأسعار معقولة ستستمر في التزايد، مما يستدعي وجود نطاق واسع من حلول الطاقة لتلبية هذا الطلب، بما في ذلك النفط والغاز.

وفي هذا السياق، تتمثل رؤية أرامكو السعودية في أن تصبح رائدة شركات الطاقة والكيميائيات المتكاملة على مستوى العالم، وأن تواصل ممارسة أعمالها بأمان واستدامة وموثوقية.

ولتحقيق هذه الرؤية تركز أرامكو السعودية على أربعة مجالات إستراتيجية ضمن أعمالها:

- **الريادة في قطاع التنقيب والإنتاج:** يعتبر هذا القطاع هو المحرك الرئيس لتحقيق القيمة، لذلك تسعى الشركة دوماً للمحافظة على مكانتها كأكبر منتج للنفط الخام على مستوى العالم من حيث كميات الإنتاج، وواحدة من بين أقل منتجي النفط تكلفة. إضافة إلى ذلك، الشركة قادرة بفضل قاعدة احتياطياتها الضخمة، وطاقتها الإنتاجية الفائضة، ومرونتها التشغيلية الفريدة على الاستجابة الفعالة للتغيرات في الطلب.
- **التكامل في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق:** تمتلك الشركة شبكة خاصة من المصافي المحلية والعالمية المملوكة لها بالكامل والتابعة لها بما يكفل تحقيق فائدة أكبر من إنتاج قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة. وبفضل التكامل الإستراتيجي، تحقق الشركة قيمة إضافية عبر مختلف مراحل سلسلة القيمة الهيدروكربونية.
- **انبعاثات كربونية أقل:** تهدف الشركة إلى الحد من صافي الانبعاثات الكربونية المصاحبة لأعمالها، ودعم التحول العالمي في قطاع الطاقة عن طريق تطوير منتجات وحلول منخفضة الانبعاثات الكربونية في قطاعات الطاقة والكيميائيات والمواد.
- **التوطين ودعم التنمية الوطنية:** يساعد على تطوير منظومة الطاقة في المملكة لتصبح متنوعة ومستدامة وقادرة على المنافسة عالمياً لتعزيز القدرة التنافسية في الشركة، كما يعزز التنمية الاقتصادية في المملكة.



أربعة مجالات إستراتيجية

الريادة في قطاع التنقيب والإنتاج

1

الغاز

تخطط أرامكو السعودية لمواصلة توسيع أعمالها في قطاع الغاز، ويشمل ذلك تطوير مواردها من الغاز غير التقليدي، وزيادة الإنتاج، والاستثمار في تطوير مزيد من البنى التحتية لتلبية الطلب المحلي الكبير والمتزايد على الطاقة النظيفة منخفضة التكلفة.

ويعزز النمو في الطلب على الغاز محلياً إلى إنتاج الكهرباء، وتحلية المياه، وإنتاج البتروكيميائيات، وصور الاستهلاك الصناعي الأخرى في المملكة.

وفي عام 2021، أعلنت أرامكو السعودية إرساء عقود مقاولات بقيمة 37.5 مليار ريال سعودي (10.0 مليار دولار أمريكي) لتطوير حقل الجافورة الضخم، الذي يُعد مقوّمًا رئيسًا في برنامج الغاز غير التقليدي للشركة، والذي سيسهم بدوره في تجنب انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في قطاع الطاقة المحلي.

كما تخطط الشركة إلى تعظيم الفائدة من بعض إنتاجها المتزايد من الغاز المحلي من خلال إنتاج الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، حيث تتوقع الشركة أن يؤدي كلٌّ منهما دورًا مهمًا في توفير الطاقة منخفضة الكربون في المستقبل.

وتتمثل المزايا الأخرى المهمة لإنتاج الغاز في أرامكو السعودية في توفير كميات كبيرة من سوائل الغاز الطبيعي والمكثفات، التي تكمل إنتاج النفط الخام وتوفر اللقيم لقطاعي التكرير والبتروكيميائيات.

وإنفاذاً لتوجيهات الحكومة بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم، تمضي أرامكو السعودية قدماً في تنفيذ خططها الرامية للوصول تدريجياً إلى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة من خلال عدة مشاريع لزيادة الإنتاج. وتتيح الطاقة الإنتاجية الفائضة التي تتوفر بالمحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، المرونة التشغيلية اللازمة للاستجابة السريعة للتغيرات التي تطرأ على العرض والطلب على النفط الخام في الأسواق العالمية. وعلى الرغم من تبني أرامكو السعودية منهجية فاعلة لصيانة الحقول، تؤكد موثوقية أعمالها في مجال التنقيب والإنتاج، تمثل الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة خياراً بديلاً لإمدادات النفط الخام في حالات التوقف المفاجئ للإنتاج في أي حقل من حقولها.

ومن ناحية أخرى، تُبرم أرامكو السعودية اتفاقيات محددة المدة لبيع النفط الخام إلى كبار المستهلكين على مستوى العالم. وتتيح هذه الاتفاقيات للعملاء القدرة على التنبؤ بالإمدادات المستقبلية من خلال توحيد الأسعار وبنود التسليم لمراكز الطلب الإقليمية الكبرى. وتواصل أرامكو السعودية الاستثمار في شبكتها المتطورة والواسعة لتوزيع وإيصال النفط الخام للمحافظة على موثوقية إمداداتها.

كما تسعى أرامكو السعودية إلى المحافظة على انخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن إنتاج النفط الخام، مما يجعلها من بين منتجي النفط الخام الأقل تسجيلاً للكثافة الكربونية على مستوى العالم.

النفط

تعتزم أرامكو السعودية المحافظة على مكانتها كأكبر منتج للنفط الخام على مستوى العالم من حيث كميات الإنتاج، وهي قادرة بفضل احتياطاتها وقدراتها التشغيلية وطاقاتها الإنتاجية الفائضة على زيادة الإنتاج لتلبية الطلب.

تحافظ أرامكو السعودية على المستويات المستهدفة من إنتاج النفط الخام من خلال تحقيق التوازن بين إنتاج الحقول التي بلغت نروة إنتاجها والحقول الجديدة، واستغلال المكامن الجديدة إذا اقتضت الضرورة، وذلك لخفض معدل نزوب حقولها إلى أدنى حد ممكن. كما تحافظ الشركة على مركزها من حيث انخفاض تكاليف الإنتاج، بفضل ما تتفرد به المملكة من تكوينات جيولوجية وبيئات مؤاتية سواء على اليابسة أو في المياه الضحلة التي تقع فيها مكامن الشركة، وكذلك أوجه التعاون الناجمة عن استخدام أرامكو السعودية شبكات ضخمة من البنى التحتية والخدمات اللوجستية، إضافة إلى نموذجها التشغيلي ذي معدل النزوب المنخفض، واستخدامها لأحدث التقنيات على نطاق واسع.

وتسعى أرامكو السعودية للمحافظة على مكانتها بين مصاف موردي النفط الخام الأكثر موثوقية على مستوى العالم. وتختص حكومة المملكة العربية السعودية بتحديد سقف إنتاج المملكة من النفط الخام في إطار ممارستها لحقوقها السيادية، وتُلزم أرامكو السعودية بالمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة بما يتجاوز طاقتها الإنتاجية الحالية، وذلك أمثالا لنظام المواد الهيدروكربونية.

التكامل في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

وفي أكتوبر 2021، دشنت أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيز أول محطتي خدمة ضمن شبكتهما المشتركة لبيع الوقود بالتجزئة في المملكة. وجاء ذلك في أعقاب التوقيع على اتفاقية مشروع مشترك بين أرامكو السعودية وتوتال إنيرجيز في عام 2019، ووضع خطط لتطوير شبكة تتألف من أكثر من 200 محطة خدمة، وتوسيع نطاق محطات بيع الوقود بالتجزئة التي تقدم خدمات عالية الجودة في مختلف أرجاء المملكة. وستألف هذه الشبكة من محطات الخدمة التي تحمل العلامة التجارية لأرامكو السعودية وتوتال إنيرجيز، لتوفير وقود ذي جودة عالية، وخدمات بيع بالتجزئة عالية المستوى لقائدي المركبات.

وعلى نحو جغرافي، تعتزم أرامكو السعودية الارتقاء بمستوى أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق محليًا وعالميًا في المناطق الجغرافية المهمة التي تتمتع بمعدلات نمو مرتفعة، مثل الصين والهند ودول جنوب شرق آسيا التي تشكل جزءًا لا يتجزأ من أعمال الشركة الحالية وإستراتيجيتها التوسعية في المستقبل، وفي أسواق جاذبة أخرى. كما تعتزم الشركة المحافظة على حضورها في الدول الكبرى الرئيسية، مثل الولايات المتحدة الأمريكية، وفي الدول التي تعتمد على استيراد النفط الخام، مثل اليابان وكوريا الجنوبية.

وتواصل أرامكو السعودية تعزيز علاماتها التجارية على الساحة العالمية. ويتمثل أحد جوانب هذه الإستراتيجية في نشر علاماتها التجارية عبر مختلف قطاعات الأعمال التسويقية على الصعيدين المحلي والدولي، بما في ذلك محطات خدمات بيع الوقود بالتجزئة، إلى جانب تطوير علاماتها التجارية في مجال البتروكيماويات وزيوت الأساس. وتعتزم أرامكو السعودية الاستفادة من علاماتها التجارية في إبراز مكانتها في قطاع الطاقة العالمية، لا سيما بعد أن نجحت فعليًا في إضافة أنشطة تسويقية جديدة إلى محفظة أعمالها.

تعتزم أرامكو السعودية مواصلة التكامل الإستراتيجي بين قطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق لتسهيل تسويق إنتاجها من النفط الخام بكميات أكبر من خلال شبكة الشركة من المصافي المحلية والعالمية المملوكة لها بالكامل والتابعة لها، إذ يتيح لها هذا التكامل تحقيق قيمة إضافية عبر مختلف مراحل سلسلة القيمة الهيدروكربونية، وتوسيع قاعدة مصادر أرباحها، علاوةً على اكتساب المرونة التي تمكنها من الصمود أمام تقلبات أسعار النفط الخام.

وتسهم حصة ملكية أرامكو السعودية التي تشكل 70% في سابك في دعم جهود أرامكو السعودية للتوسع الكبير في أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، ولا سيما في مجال الكيماويات، وتوفير المزيد من الفرص لأرامكو السعودية لتوريد اللقيم المختلط من النفط الخام ومنتجات التكرير والغاز التي تستخدم في تصنيع المنتجات البتروكيماوية. ويؤدي التغير في مستويات الطلب، بما في ذلك نمو الطلب على الكيماويات والمخاطر طويلة المدى لانخفاض الطلب على الوقود، إلى تعزيز إستراتيجية الشركة لتفضيل المزيد من الاستثمارات في المرافق التي تتسم بمعدلات عالية لتحويل السوائل إلى كيماويات.

أربعة مجالات إستراتيجية تنمة

انبعاثات كربونية أقل

3

سجلت الشركة أحد أقل معدلات البصمة الكربونية لكل وحدة إنتاج من المواد الهيدروكربونية. وفي أكتوبر 2021، أعلنت أرامكو السعودية عن طموحها المتمثل في تحقيق الحياد الصفري للغازات المسببة للاحتباس الحراري التي تقع ضمن النطاقين (1 و 2) على مستوى جميع موجوداتها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050. ويشكل هذا الطموح جزءاً مهماً من تركيز الشركة على خلق القيمة للمساهمين على المدى البعيد، ويعززُ هدف المملكة الذي أعلنت عنه في مبادرة السعودية الخضراء بتحقيق الحياد الصفري بحلول عام 2060. وعلاوة على ذلك، تواصل الشركة تنفيذ مجموعة واسعة من المبادرات الرامية إلى تحقيق مزيد من الانخفاض في الكثافة الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج.

- تهدف جهود الشركة لتطوير منتجات وحلول منخفضة المحتوى الكربوني في الأساس إلى المحافظة على طلب النفط والغاز وتنويعه، من خلال تقنيات تنافسية ومبادرات أعمال مُنتقة. وتشمل هذه المبادرات الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، والوقود منخفض المحتوى الكربوني، والغاز لدعم مصادر الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة المحلي، وتقليل حرق السوائل لتوليد الكهرباء. وستساعد هذه المبادرات الشركة على اقتناص الفرص في سوق متنامية للمنتجات والحلول ذات المحتوى الكربوني المنخفض.
- وتسعى أرامكو السعودية إلى تنمية أعمالها بشكل مستدام، عبر تسخير التقنيات والابتكارات للحد من آثار أعمالها على المناخ. وتعتزم الشركة المحافظة على مكانتها الرائدة فيما يخص كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج، حيث

تهدف إستراتيجية أرامكو السعودية لخفض الانبعاثات الكربونية، والتي تسعى من خلالها إلى تحديد المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ، وإلى إزالة المخاطر ذات الصلة بأعمالها والمحافظة على تنافسيتها وتميزها في إعداد خطط تقوم على تقييد الانبعاثات الكربونية. وتقوم هذه الإستراتيجية على بُعدين أساسيين هما: الحد من صافي انبعاثات الكربون المصاحبة لأعمال الشركة للنطاقين (1 و 2) في المستقبل، وتطوير منتجات وحلول منخفضة المحتوى الكربوني في قطاعات الطاقة والكيميائيات والمواد.

- يتطلب الحد من صافي الانبعاثات الكربونية الناتجة عن أعمال الشركة إدارة انبعاثات الكربون وخفضها وموازنتها في كافة أعمالها من خلال مجموعة من الإجراءات التي تشمل تعزيز كفاءة الطاقة، والاعتماد على مصادر الطاقة المتجددة، واستخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه، وإطلاق العديد من المبادرات التي تساعد على تعزيز هذه الجهود.

عوامل التمكين الرئيسية

الأفراد

تدرك أرامكو السعودية الحاجة إلى إعداد موظفيها للمستقبل، بما يضمن أن تلبى قدرات الشركة متطلبات إستراتيجيتها. ويعتمد هذا العامل على بعدين أساسيين، هما:

- تمكين الشركة من ترجمة طموحاتها لتحقيق النمو، من خلال تطوير المهارات الفنية والمهنية، وتعزيز الكفاءات التجارية والقيادية، ودعم جهود التوطين والتنمية الوطنية.
- تعزيز استدامة الشركة، مع التركيز على التنوع والاندماج.

التقنية

أرامكو السعودية أنها ستحدث آثاراً إيجابية على استدامة أعمالها، والتي تسعى إلى تطويرها سعياً دؤوباً، ما يلي:

- التحويل المباشر من السوائل إلى الكيماويات.
- إنتاج الهيدروجين مع استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه.
- توسيع نطاق تطبيقات المواد اللامعدنية.
- تسريع وتيرة تطبيق برنامج استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه على نطاق واسع.
- تمكين الاستدامة في قطاع النقل، من خلال تطوير محركات ذات كفاءة أعلى ووقود منخفض الانبعاثات الكربونية.
- تسريع وتيرة تطبيق الحلول التقنية الرامية إلى تعزيز الاستدامة، مثل الاستخلاص المباشر من الهواء.

يهدف برنامج التقنية في أرامكو السعودية إلى تطوير حلول جديدة لأعمالها في قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق، ومساعدتها على تنويع مجموعة منتجاتها وتنمية أعمالها باستدامة. وتخصص أرامكو السعودية حصة متزايدة من استثماراتها في مجال التقنية والبحث والتطوير إلى تحقيق هدف الاستدامة. ولا يقتصر تحقيق الاستدامة على تنفيذ الحلول المتاحة حالياً بوتيرة سريعة وعلى نطاق واسع مثل الطاقة المتجددة، واستخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه والحلول الطبيعية وحسب، بل يتعداها إلى إيجاد حلول جديدة منخفضة الكربون وتطويرها، وخاصة الحلول المجدية على الصعيدين البيئي والتجاري. ومن الأمثلة على الحلول الجديدة التي تؤمن

التوطين ودعم التنمية الوطنية

وفي مارس 2021، أعلنت حكومة المملكة إطلاق برنامج شريك، الذي يقدم إطار عمل يهدف إلى تسريع وتيرة الاستثمارات التي تتفق مع إستراتيجية الشركة وتعزز خططها المتعلقة بتحويل السوائل إلى كيميائيات محلياً، وإنتاج الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، وخفض كثافة الانبعاثات الكربونية بصفة عامة، وتعزيز منظومة طاقة أكثر مرونة وقدرة على المنافسة. كما يركز برنامج شريك في أحد جوانبه على التنمية الصناعية في المملكة، التي تتشارك في جوانب كثيرة مع منظومة التنمية الصناعية في الشركة. وفي سبتمبر 2021، أعلنت الشركة عن اتخاذ خطوة توسعية كبيرة في برنامجها للاستثمارات الصناعية من خلال إطلاق برنامج نماءات أرامكو الذي سيستفيد من حزمة الحوافز التي يقدمها برنامج شريك.

بالإضافة إلى قطاعات الأعمال الرئيسية في أرامكو السعودية، تسعى الشركة إلى تطوير أعمال جديدة لتعزيز الموثوقية في منظومة الشركة وتنافسيتها على المدى البعيد، ودفع عجلة التنمية الاقتصادية في المملكة.

وتهدف هذه الخطوة الجوهرية إلى المحافظة على ريادة الشركة فيما يتعلق بالتكلفة والإنتاجية والاستدامة والمرونة على المدى البعيد. وثمة هدفان تسعى الشركة لتحقيقهما، هما توطين سلسلة التوريد للشركة، ودعم التنمية الوطنية.

تحسين محفظة الأعمال

تسعى أرامكو السعودية، من خلال تحسين محفظة أعمالها، إلى تحقيق القيمة، وتحسين هيكلها الرأسمالي، وإعادة تخصيص رأس المال للاستثمارات التي تحقق معدلات نمو وعوائد أكثر. وتطبق أرامكو السعودية إجراءات اعتماد داخلية تتميز بالشمولية والانضباط فيما يتعلق بالنفقات الرأسمالية والمشاريع الجديدة وإصدار سندات الدين. وتقوم بتحليل المشاريع المستقبلية بناءً على أهدافها الإستراتيجية والتشغيلية والتجارية والمالية. وتوفر قاعدة احتياطات الشركة ومواردها الفريدة، ومرونتها التشغيلية، وإدارة الحقول، والقدرة على تحقيق تدفقات نقدية قوية، أساساً يتيح لها خفض نسبة المديونية وضمان المرونة في تخصيص رأس المال للمشاريع.

اتفاقية في مجال البنية التحتية للطاقة بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي) لبيع حصة قدرها 49% في شركة أرامكو لإمداد الغاز إلى ائتلاف من المستثمرين حيث تم إغلاق الصفقة في فبراير 2022، والدخول في ترتيبات تمويلية لمشروع محطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة والبنية التحتية الخاصة بها.

وخلال عام 2021، واصلت أرامكو السعودية جهودها لتحسين محفظة أعمالها، ولا سيما من خلال تنفيذ عدد من الصفقات التي تحقق قيمة إضافية كبيرة في موجودات بنيتها التحتية القائمة التي نجحت في جذب مستثمرين دوليين، لتستطيع الشركة بذلك إعادة تخصيص رأس المال للمجالات التي تستهدفها، وشملت تلك الصفقات بيع حصة ملكيتها البالغة 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، إحدى الشركات التابعة لأرامكو السعودية، إلى ائتلاف من مستثمرين دوليين يضم شركة إي آي جي غلوبال إنرجي بارتنرز وشركة مبادلة للاستثمار لقاء 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي)، وإبرام



3

النتائج والأداء

- أهم النتائج والمؤشرات في عام 2021... 36
- رسالة كبير الإداريين الماليين 38
- الأداء المالي..... 40
- قطاع التنقيب والإنتاج..... 48
- قطاع التكرير والمعالجة والتسويق 58
- أنشطة الأعمال العامة..... 70

تعزير التكامل الاستراتيجي بين قطاع التنقيب والإنتاج وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق

مدينة جازان الاقتصادية،
المملكة العربية السعودية

في سياق إستراتيجيتها لبيع النفط الخام إلى
شبكة من المصافي المحلية والعالمية، دشنت
أرامكو السعودية الأعمال التشغيلية بنجاح في
مصفاة جازان في عام 2021.



أداء استثنائي

أهم المعلومات المالية



* مقياس غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي؛ لمزيد من المعلومات، يرجى مراجعة بند مطابقتات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

أبرز الإنجازات التشغيلية



- يشمل المكثفات الممزوجة بالنفط وإنتاج شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة، ويستثنى استحقاق مملكة البحرين من الكميات المنتجة من حقل أبو سعفة.
- ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).
- يتضمن حصر انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري للشركة الانبعاثات الصادرة عن موجودات الشركة المملوكة لها بالكامل والمدارة في المملكة، وساسرف وموتيفا وأرلانكسيو.
- الشركة والكيانات الخاضعة لسيطرتها التشغيلية.



استمرارية المرونة، وسرعة الاستجابة، والانضباط المالي

وفي عام 2021 ارتفعت النفقات الرأسمالية للشركة بنسبة 18.4% لتبلغ 119.6 مليار ريال سعودي (31.9 مليار دولار أمريكي)، وفي عام 2022، نتوقع أن تتراوح النفقات الرأسمالية بين حوالي 150.0 إلى 187.5 مليار ريال سعودي (40.0 إلى 50.0 مليار دولار أمريكي)، وهذا يعكس إيماننا بأن الموارد الهيدروكربونية ستظل جزءاً مهماً في مزيج الطاقة العالمي، وتواصل الشركة جهودها المستمرة في خلق القيمة العالية للمساهمين، في وقت يشهد فيه العالم تراجعاً في الاستثمارات في قطاع النفط والغاز، والذي يمكن بدوره أن يتسبب في حدوث فجوة في الإمدادات على المدى المتوسط والطويل.

وخلال عام 2021، وضمن برنامجها لتطوير محفظة أعمالها؛ أتمت أرامكو السعودية صفقة بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) في مجال البنية التحتية، مع ائتلاف من المستثمرين الدوليين. وكجزء من الصفقة، باعت أرامكو السعودية حصة ملكية نسبتها 49% في شركة تابعة تملك حقوق تأجير شبكة خطوط أنابيب النفط الخام المركز التابعة لأرامكو السعودية، كما وقعت الشركة صفقة مماثلة مع مجموعة أخرى من المستثمرين لشبكة خطوط أنابيب الغاز بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي)، والتي اكتملت في فبراير 2022. ودخلت الشركة في ترتيب تمويل مع شركة تشغيل مشترك، يختص بمشروع محطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة، ووحدة فصل الهواء، وموجودات ملحقة أخرى، مقابل 44.1 مليار ريال سعودي (11.8 مليار دولار أمريكي). وتعكس تلك الصفقات استمرار ثقة المستثمرين في التوقعات المستقبلية بعيدة المدى لأرامكو السعودية، وقدرة المملكة العربية السعودية على جذب المؤسسات الاستثمارية.

وضمن مساعيها لتنوع مصادر التمويل وتوسيع قاعدة مستثمريها، نجحت أرامكو السعودية في جمع 22.5 مليار ريال سعودي (6.0 مليار دولار أمريكي)، من خلال طرحها أول سندات مالية بالدولار الأمريكي والمتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية. وقد حقق هذا الطرح أكبر سجل طلبات في العالم في تاريخ صفقات إصدار صكوك بالدولار الأمريكي حتى ذلك الوقت. ويعكس هذا الإقبال الهائل، الثقة الكبيرة من جانب المستثمرين الدوليين في أرامكو السعودية، التي تمضي في جهودها لتوسيع قاعدة مستثمريها بما يتماشى مع إستراتيجيتها التمويلية، وسعيها في الوقت نفسه للمحافظة على قوة تصنيفها الائتماني.

المساهمون الكرام،

يأتي الأداء الاستثنائي لأرامكو السعودية خلال عام 2021، دليلاً على انضباطها المالي ومرونتها وقدرتها على التكيف مع تقلبات السوق وظروفها المتغيرة.

وقد شهد العام عودةً لانتعاش الاقتصاد العالمي، ما أدى إلى زيادة الطلب على منتجات الطاقة وارتفاع أسعارها، لينعكس ذلك في تحقيق نتائج مالية قوية، حيث بلغ صافي دخل أرامكو السعودية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، 412.4 مليار ريال سعودي (110.0 مليار دولار أمريكي)، مع تدفقات نقدية حرة بلغت 403.0 مليار ريال سعودي (107.5 مليار دولار أمريكي)، وبلغ العائد على متوسط رأس المال المستثمر 24.4%. وبذلك حافظت الشركة على تعزيز متانة مركزها المالي، وتحسنت نسبة المديونية من 23.0% في نهاية عام 2020 إلى 14.2% في نهاية عام 2021.

وقد أتاحت هذه النتائج المالية الاستثنائية للشركة، مواصلة مسيرتها لتحقيق أهدافها بالإعلان عن توزيعات أرباح نقدية قدرها 281.3 مليار ريال سعودي (75.0 مليار دولار أمريكي) خلال عام 2021. وإلى جانب ذلك، أوصى مجلس الإدارة برسمة 15.0 مليار ريال سعودي (4.0 مليار دولار أمريكي) من الأرباح المُبقاة بغية توزيع أسهم مجانية على المساهمين، وبموجب هذه التوصية، يحصل المساهمون على سهم مجاني لكل عشرة أسهم يمتلكونها.

ولأننا نتطلع إلى المستقبل؛ تبني أرامكو السعودية إطاراً مالياً يركز على خلق القيمة للمساهمين على المدى الطويل؛ استناداً إلى ثلاثة محاور رئيسية، يتمثل المحور الأول منها في سعيها لمواصلة تحسين هيكل رأس المال، بما يضمن لها المحافظة على تصنيف استثماري عالٍ، ويتمثل المحور الثاني في أنها ستضمن تعدد الخيارات ومرونة التنفيذ، من خلال تنوع مصادر التمويل وترشيد التكاليف، أما المحور الثالث فيتتمثل في السعي للمحافظة على الانضباط الرأسمالي الذي أثبت نجاحه، والحصافة المالية، لمواكبة التقلبات التي قد تشهدها أسعار النفط الخام.

تحسين كفاءة رأس المال وإيجاد القيمة

وستواصل أرامكو السعودية تبني نهج شديد المرونة لانفاقها الرأسمالي، إدراكاً منها لأهمية ذلك في تحقيق ميزة تنافسية فريدة للشركة.



قد شهد العام عودةً لانتعاش الاقتصاد العالمي، ما أدى إلى زيادة الطلب على منتجات الطاقة وارتفاع أسعارها، لينعكس ذلك في تحقيق نتائج مالية قوية.



تحقيق القيمة للمساهمين في عالم يعي أهمية الانبعاثات الكربونية السوق المالية السعودية (تداول)، المملكة العربية السعودية

تُعد أرامكو السعودية من بين أكبر منتجي النفط، كما أن تكلفة إنتاجها ومستوى كثافة الانبعاثات الكربونية يُعدان من بين الأقل على صعيد قطاع التنقيب والإنتاج، مما يتيح لها الاضطلاع بدور جوهري في مسيرة التحول العالمي المتوازن والشامل للطاقة، مع تركيزها المستمر على تحقيق القيمة للمساهمين على المدى الطويل.

الاستثمار من أجل المستقبل

تواصل أرامكو السعودية تبني الحلول والتقنيات المتقدمة، لتحقيق انخفاض أكثر في مستوى الانبعاثات، وبما يمكن الشركة من تحقيق طموحها للوصول إلى الحياد الصفري للنطاقين (1 و2)، والحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في مرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050. وتعزيزاً لتكامل مجموعة منتجات الطاقة في الشركة، تواصل أرامكو السعودية العمل لاستكشاف الجدوى التجارية لمصادر الطاقة الواعدة مثل الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، لضمان استدامة وتنويع الطلب على النفط والغاز بالأساس، وتسعى في الوقت ذاته لتمكين عملائها أيضاً من تحقيق أهدافهم المتعلقة بالمناخ.

وبالمشاركة مع صندوق الاستثمارات العامة وشركة أكوا باور، دخلت أرامكو السعودية في اتفاقية مساهمين، للاستحواذ على حصة ملكية نسبتها 30% في محطة سدير للطاقة الشمسية، والتي تعد واحدة من كبرى محطات الطاقة الشمسية في المنطقة بطاقة إنتاجية

وتمضي أعمال التكامل بين سابق ومجموعة أرامكو السعودية بوتيرة أسرع من الخطة الزمنية المقررة؛ وأثمرت جهود التعاون المشتركة عن تحقيق مكاسب تقدر بقيمة 6.0 مليار ريال سعودي (1.6 مليار دولار أمريكي). وفي هذا الصدد، تم تبني إستراتيجية دخول السوق لجميع المنتجات، بالإضافة إلى إعادة ترتيب أعمال التسويق وتطوير الأنشطة التجارية وأعمال سلسلة التوريد لكلتا الشركتين، من أجل تعزيز القيمة المقدمة للعملاء. وبحلول عام 2025، تتوقع الشركة أن تتراوح القيمة الإجمالية السنوية التي تحققها من المشاريع التعاونية بين 11.3 و15.0 مليار ريال سعودي تقريباً (3.0 - 4.0 مليار دولار أمريكي) وذلك عبر مجالات متعددة منها المشتريات، وتكامل المنتجات، وتحسين اللقيم، وأعمال الصيانة، وغيرها.

تبرهن هذه الأنشطة على قوة ومرونة المركز المالي لأرامكو السعودية، كما تثبت قدرتنا على توليد السيولة النقدية، ما يُمكن الشركة من تقديم عوائد استثنائية لحاملي الأسهم.

قدرها 1.5 غيغاواط، وهي المشاركة الأولى من جانب الشركة في برنامج مصادر الطاقة المتجددة التابع لصندوق الاستثمارات العامة.

وانطلاقاً من مكانة أرامكو السعودية بوصفها إحدى كبريات شركات إنتاج النفط والغاز في العالم، فضلاً عما تتميز به من انخفاض تكلفة إنتاجها وانبعاثاتها الكربونية على صعيد قطاع التنقيب والإنتاج، فإنها في موقع يمكنها من القيام بدور محوري فيما يتعلق بتحقيق التحول الشامل والمتوازن في قطاع الطاقة العالمي. ومن منطلق هذا الموقع الفريد والتميز الذي تحتله أرامكو السعودية في قطاع الطاقة؛ نتطلع بتفاؤل كبير إلى آفاق النمو المحتملة التي تلوح أمامها، في عالم يتزايد وعيه بضرورة الحد من الانبعاثات الكربونية.

زياد بن ثامر المرشد

رئيس المالية والإستراتيجية والتطوير بالوكالة
وكبير الإداريين الماليين بالوكالة

استمرارية تعافي الطلب العالمي

أبرمت الشركة إحدى صفقات البنية التحتية في مجال الطاقة بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) في يونيو 2021.

المعلومات المالية عن أرامكو السعودية المبينة أدناه، كما في 31 ديسمبر 2021 و2020 وللسنتين المنتهيتين في ذلك التاريخ مستمدة دون أي تعديل جوهري من القوائم المالية الواردة في القسم الثامن: القوائم المالية الموحدة. وهي مستندة في مجملها إلى هذه القوائم، ويجب قراءتها مقترنة بالقوائم المالية، والقسم الخامس: المخاطر، وغيرها من المعلومات المالية الواردة في مواضع أخرى في هذا التقرير السنوي.

أهم العوامل المؤثرة على النتائج المالية لأرامكو السعودية

نسلط الضوء فيما يلي على أهم العوامل التي أثرت على المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج أعمالها للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.

العرض والطلب على المواد الهيدروكربونية والمنتجات المكررة والكيماويات وأسعارها
تتأثر نتائج أعمال أرامكو السعودية وتدفعاتها النقدية في المقام الأول بأسعار المواد الهيدروكربونية والمنتجات المكررة والكيماويات والكميات المباعة منها في السوق. وقد استمرت حالة التعافي في الطلب العالمي على المنتجات النفطية في عام 2021 بعد حالة التراجع التي شهدتها عام 2020، ليؤدي ذلك إلى ارتفاع أسعار المواد الهيدروكربونية، وتحسن هوامش ربح المنتجات المكررة والكيماويات.

وتضطلع حكومة المملكة بتنظيم قطاع النفط والغاز وتحديد الحد الأقصى لإنتاج المواد الهيدروكربونية في المملكة في إطار ممارسة حقوقها السيادية، ومن ثم، تقرر حكومة المملكة وحدها بناءً على تقديرها المطلق زيادة الحد الأقصى لإنتاج المواد الهيدروكربونية أو تخفيضه في أي وقت، بما يتفق مع أهدافها الإستراتيجية المتعلقة بأمن الطاقة أو لأي سبب آخر. ولذلك، فقد تعتمد نتائج أعمال أرامكو السعودية جزئياً على القرارات السيادية التي تتخذها الحكومة بشأن مستويات الإنتاج.

برنامج تحسين محفظة الأعمال وإيجاد القيمة أبرمت الشركة إحدى صفقات البنية التحتية في مجال الطاقة بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) في يونيو 2021، تمثلت في بيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، إحدى الشركات التابعة لأرامكو السعودية، إلى ائتلاف من مستثمرين دوليين يضم شركة إي آي جي غلوبال إنرجي بارتنرز وشركة مبادلة للاستثمار، ووفقاً لهذه الصفقة، قامت شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام باستئجار وإعادة تأجير حقوق استخدام شبكة خطوط أنابيب النفط الخام المركز التابعة لأرامكو السعودية لمدة 25 عاماً لقاء مدفوعات التعرف الناشئة من نقل النفط الخام عبر شبكة خطوط أنابيب النفط الخام المركز في أرامكو السعودية، كما تقتضي شروط الصفقة استمرار أرامكو السعودية في الاحتفاظ بملكية شبكة خطوط الأنابيب والرقابة التشغيلية الكاملة عليها.

كما أبرمت أرامكو السعودية ترتيب تمويل مشروع بقيمة 44.1 مليار ريال سعودي (11.8 مليار دولار أمريكي) في سبتمبر 2021، وتتضمن الصفقة محطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التحويل والدورة المركبة المتكاملة، ووحدة فصل الهواء، وبعض الموجودات التابعة لها (ويشار لها معاً بالمنشأة). ترتب على هذه الصفقة إنشاء شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، وهو مشروع مشترك لأرامكو السعودية يشمل شركة أرامكو السعودية للطاقة، وشركة إير برودكتس، وشركة أكوا باور، وشركة إير برودكتس قدرة. وسوف يتم تشغيل الشركة بموجب عقد مدته 25 عاماً مقابل رسوم شهرية تحدد مسبقاً. وتماشياً مع شروط الصفقة، تم تسجيل عملية نقل المنشأة إلى شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة كترتيب تمويل وبالتالي فإن المنشأة ستظل مسجلة في دفاتر أرامكو السعودية.

إصدار أول صكوك بالدولار الأمريكي

إنجاز تاريخي ودلالة واضحة على القيمة الفريدة التي تقدمها أرامكو السعودية

أكثر من 100
مستثمر جديد22.5 مليار ريال سعودي
6.0 مليار دولار أمريكي
إيرادات الإصدارالأكبر على
مستوى العالمالصكوك الدولية
بالدولار الأمريكي
والمتوافقة مع أحكام
الشرعية الإسلامية225 مليار ريال سعودي
60 مليار دولار أمريكي
تجاوز الطلبات3 شرائح
من الصكوك

برنامج الصكوك الدولية

نجحت أرامكو السعودية خلال يونيو 2021 في جمع 22.5 مليار ريال سعودي (6.0 مليار دولار أمريكي) من خلال الطرح الأولي لسندات مالية دولية بالدولار الأمريكي ومتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية في إطار برنامج الصكوك الدولية الذي أطلقته الشركة حديثاً. وأدرجت الشركة هذه الصكوك في بورصة لندن للأوراق المالية.

توحيد نتائج أعمال سابق

تضم النتائج الموحدة لأعمال أرامكو السعودية وتدفقاتها النقدية خلال عام 2021 نتائج سابق لسنة كاملة. وعلى الجانب الآخر، لم تتضمن نتائج عام 2020 سوى أرباح سابق عن الفترة التي أعقبت استحواذ أرامكو السعودية على حصة ملكية بنسبة 70% في سابق بتاريخ 16 يونيو 2020.

ملخص قائمة الدخل الموحدة

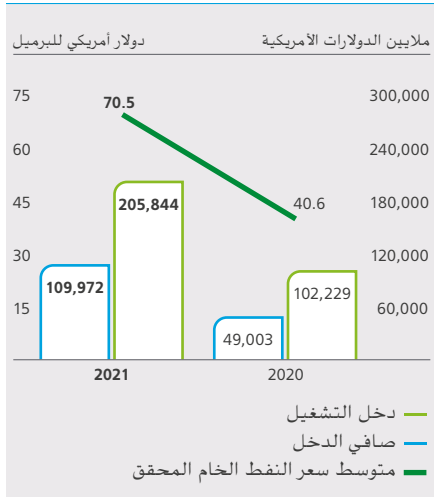
جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك
الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات
تكاليف التشغيل
دخل التشغيل

نسبة التغير	دولار أمريكي*		ريال سعودي	
	2020	2021	2020	2021
%74.2	229,891	400,468	862,091	1,501,758
%52.5	(127,662)	(194,624)	(478,731)	(729,840)
%101.4	102,229	205,844	383,360	771,918
%106.6	99,313	205,206	372,424	769,521
%89.3	(50,310)	(95,234)	(188,661)	(357,125)
%124.4	49,003	109,972	183,763	412,396
%73.6	40.6	70.5		
11.2 فرق النسبتين	%13.2	%24.4	%13.2	%24.4

متوسط سعر النفط الخام المحقق (دولار أمريكي / برميل)
العائد على متوسط رأس المال المستثمر**

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.
** لمزيد من التفاصيل، يُرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

الدخل مقابل متوسط سعر النفط الخام المحقق



كما ارتفع الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة بواقع 397,097 ريال سعودي (105,893 دولار أمريكي)، أو بواقع 106.6%، وتعكس هذه الزيادة في المقام الأول تأثير ارتفاع أسعار النفط الخام، وتوحيد نتائج أعمال سابك لسنة كاملة، والزيادة الكبيرة في هوامش الربح من أعمال التكرير والكيميائيات. وقابل هذا جزئيًا زيادة في إجمالي المشتريات وارتفاع ربح الإنتاج.

بلغت ضرائب الدخل والزكاة 357,125 ريال سعودي (95,234 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 188,661 ريال سعودي (50,310 دولار أمريكي) في عام 2020، وتعزى هذه الزيادة في المقام الأول إلى ارتفاع مستوى الدخل الخاضع للضريبة في عام 2021.

النتائج المالية

تُعزى الأرباح القوية والتدفقات النقدية التي حققتها أرامكو السعودية في عام 2021 إلى تعافي النمو في الطلب العالمي على الطاقة إلى جانب المرونة التشغيلية والتكلفة المنخفضة اللتين تنفرد بهما أرامكو السعودية.

وبلغت الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات 1,501,758 ريال سعودي (400,468 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 862,091 ريال سعودي (229,891 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020. وتعزى الزيادة البالغة نسبتها 74.2% في المقام الأول إلى ارتفاع أسعار النفط الخام والارتفاع القوي لأسعار المنتجات المكررة والكيميائيات، وتوحيد إيرادات سابك لسنة كاملة.

وارتفعت تكاليف التشغيل بواقع 251,109 ريال سعودي (66,962 دولار أمريكي)، أو بواقع 52.5%، من 478,731 ريال سعودي (127,662 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 إلى 729,840 ريال سعودي (194,624 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021. ويعزى هذا بشكل أساسي إلى زيادة إجمالي المشتريات بسبب ارتفاع الأسعار، وزيادة في الربح على الإنتاج وذلك نتيجة الارتفاع القوي لأسعار النفط الخام وارتفاع متوسط معدل الربح الفعلي، وتوحيد التكاليف التشغيلية لسابك عن سنة كاملة. وقد قابلت هذه الزيادة في تكاليف التشغيل جزئيًا تحركات إيجابية مرتبطة بالمخزون خلال العام.

ملخص قائمة المركز المالي الموحدة

نسبة التغير	دولار أمريكي*		ريال سعودي		جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك
	كما في 31 ديسمبر 2020	2021	كما في 31 ديسمبر 2020	2021	
%13.0	510,470	576,718	1,914,261	2,162,690	مجموع الموجودات
%8.5	216,845	235,206	813,167	882,022	مجموع المطلوبات
%2.9	322,523	331,818	1,209,460	1,244,316	التغيرات الجوهرية في قائمة المركز المالي:
%64.8	22,715	37,433	85,183	140,373	الممتلكات والألات والمعدات
%44.6	55,262	79,888	207,232	299,579	الذمم المدينة التجارية
					النقد وما يماثله
%51.9	29,399	44,643	110,246	167,411	الحصص غير المسيطرة
%(4.7)	142,954	136,246	536,077	510,921	القروض (المتداولة وغير المتداولة)
%39.6	14,299	19,960	53,621	74,850	مطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة
%33.0	24,998	33,251	93,740	124,689	الذمم الدائنة التجارية والأخرى
%115.2	11,216	24,140	42,059	90,525	ضرائب الدخل والزكاة المستحقة
					نسبة المديونية**
(8.8) فرق النسبتين	%23.0	%14.2	%23.0	%14.2	

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

** لمزيد من التفاصيل، يُرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

المركز المالي

ويعزى الانخفاض في القروض إلى سداد قرض التسهيل لأجل والسداد للمقابل المؤجل المتعلق بالاستحواذ على سبائك، وقد قابل ذلك جزئيًا إصدار صكوك بالدولار الأمريكي ومتحصلات التمويل المرتبطة بصفقة شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة.

وبلغت الحصص غير المسيطرة 167,411 ريال سعودي (44,643 دولار أمريكي) كما في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 110,246 ريال سعودي (29,399 دولار أمريكي) كما في 31 ديسمبر 2020. جاءت الزيادة إلى حد كبير نتيجة لبيع حصة ملكية في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، المرتبطة بصفقة شبكة أنابيب النفط الخام المركز التابعة لأرامكو السعودية.

وبلغ مجموع المطلوبات 882,022 ريال سعودي (235,206 دولار أمريكي) كما في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 813,167 ريال سعودي (216,845 دولار أمريكي) كما في 31 ديسمبر 2020. وتعزى هذه الزيادة في المقام الأول إلى ارتفاع مطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة، وارتفاع في الذمم الدائنة التجارية والأخرى، وضرائب الدخل والزكاة المستحقة، والتي قابلها جزئيًا انخفاض في القروض خلال العام الحالي.

تعود الزيادة في مطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة في المقام الأول إلى التغييرات في الفروقات المؤقتة الخاضعة للضريبة المرتبطة بالممتلكات والألات والمعدات، والمخصصات، والتزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف.

وتنعكس الزيادة في الذمم الدائنة التجارية والأخرى إلى ارتفاع أسعار مشتريات النفط الخام والمنتجات المكررة. كما يعود ارتفاع ضرائب الدخل والزكاة المستحقة في المقام الأول إلى الزيادة القوية في الدخل الخاضع للضريبة لعام 2021.

بلغ مجموع الموجودات 2,162,690 ريال سعودي (576,718 دولار أمريكي) كما في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 1,914,261 ريال سعودي (510,470 دولار أمريكي) كما في 31 ديسمبر 2020. وتعزى هذه الزيادة بشكل كبير إلى الزيادة في الممتلكات والألات والمعدات، وارتفاع الذمم المدينة التجارية والنقد وما يماثله.

وتعكس الزيادة في الممتلكات والألات والمعدات ارتفاع النفقات الرأسمالية المتعلقة بمشاريع زيادة إنتاج النفط الخام ومعمل الغاز في رأس تناقيب وبرامج الحفر التطويرية، والإضافات الأخرى من سابق خلال العام.

ويعود ارتفاع الذمم المدينة التجارية في المقام الأول إلى ارتفاع أسعار بيع النفط الخام والمنتجات المكررة والكيميائيات.

كما يعزى الارتفاع في رصيد النقد وما يماثله بشكل أساس إلى الزيادة في التدفقات النقدية من أعمال التشغيل والعائدات النقدية الناشئة من صفقة شبكة أنابيب النفط الخام المركز في أرامكو السعودية، وصفقة شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، بالإضافة إلى إصدار صكوك بالدولار الأمريكي. وقد قابل هذا جزئيًا سداد صافي القروض.

ملخص قائمة التدفقات النقدية الموحدة

ريال سعودي		دولار أمريكي*		جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك
السنة المنتهية في 31 ديسمبر	2021	السنة المنتهية في 31 ديسمبر	2020	
صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل	522,601	76,079	139,360	صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل
صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار	(135,741)	(5,573)	(36,197)	صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار
صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل	(294,513)	(62,632)	(78,537)	صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل
النقد وما يماثله في نهاية السنة	299,579	55,262	79,888	النقد وما يماثله في نهاية السنة
النفقات الرأسمالية	(119,645)	(26,942)	(31,905)	النفقات الرأسمالية
التدفقات النقدية الحرة**	402,956	49,137	107,455	التدفقات النقدية الحرة**

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.
** لمزيد من التفاصيل، يُرجى مراجعة بند مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي.

التدفقات النقدية



وبلغ صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل 294,513 ريال سعودي (78,537 دولار أمريكي) في عام 2021، مقارنة مع 234,872 ريال سعودي (62,632 دولار أمريكي) في عام 2020. ويعكس هذا الارتفاع في التدفقات النقدية الصادرة المتعلقة بالتمويل والبالغة 59,641 ريال سعودي (15,905 دولار أمريكي) في المقام الأول ارتفاعاً في توزيعات الأرباح وصافي سداد القروض، ويعزى ذلك بشكل كبير إلى سداد قرض التسهيل لأجل وللمقابل المؤجل الخاص بصفقة الاستحواذ على سابك، وقابل ذلك الارتفاع جزئياً النقد الوارد فيما يتعلق بإصدار الصكوك بالدولار الأمريكي وصفقة شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة. وقابل الارتفاع في إجمالي النقد الصادر النقد المستلم من صفقة شبكة خطوط أنابيب النفط الخام المركز التابعة لأرامكو السعودية.

التدفقات النقدية

بلغ صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل 522,601 ريال سعودي (139,360 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 285,297 ريال سعودي (76,079 دولار أمريكي) في عام 2020. بارتفاع قدره 237,304 ريال سعودي (63,281 دولار أمريكي). ويعزى ذلك في المقام الأول إلى ارتفاع الأرباح نتيجة الارتفاع القوي في أسعار النفط الخام، وتحسن هوامش أرباح أعمال التكسير والكيميائيات. وقد قابل ذلك جزئياً بعض التغييرات السلبية في رأس المال العامل، ويرجع ذلك بشكل أساسي إلى ارتفاع الذمم المدينة مدفوعاً بقوة الأسعار، وزيادة المبالغ النقدية المدفوعة لتسديد ضرائب الدخل والزكاة والضرائب الأخرى.

وبلغ صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار 135,741 ريال سعودي (36,197 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 20,899 ريال سعودي (5,573 دولار أمريكي) في عام 2020، مما أدى ذلك إلى تدفق نقدي صادر بمقدار 114,842 ريال سعودي (30,624 دولار أمريكي). ويعزى ذلك بشكل أساسي إلى زيادة الاستثمارات قصيرة الأجل وعدم وجود التدفقات النقدية في عام 2020 فيما يتعلق بالنقد المكتسب من الاستحواذ على سابك. وبالإضافة إلى ذلك، تأثر صافي النقد في عام 2021 أيضاً بزيادة النفقات الرأسمالية المتعلقة بمشاريع زيادة إنتاج النفط الخام، ومعمل الغاز في رأس تناقيب، وبرامج الحفر التطويرية الأخرى، بالإضافة إلى توحيد النفقات الرأسمالية لسابك عن سنة كاملة.

مطابقات وتعريفات المقاييس غير المدرجة ضمن متطلبات المعايير الدولية للتقرير المالي

غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي بالفترات الواردة في هذا التقرير السنوي، ولا يُقصد منها تقديم أي توقعات للنتائج المستقبلية للشركة. كما قد تستخدم بعض الشركات الأخرى - ومنها الشركات التي تزاوُل أعمالها في قطاعات مماثلة لأرامكو السعودية - المقاييس ذاتها بطريقة محاسبية مختلفة عن طريقة أرامكو السعودية. ونظرًا لأن هذه الشركات الأخرى لا تستخدم بالضرورة الطريقة المحاسبية ذاتها التي تستخدمها أرامكو السعودية لحساب هذه المقاييس، فقد لا يكون عرض أرامكو السعودية لهذه المقاييس مماثلًا للمقاييس التي تستخدمها الشركات الأخرى.

وتستخدم أرامكو السعودية هذه المقاييس باعتبارها معلومات تكميلية للتقارير المعدة وفق المعايير الدولية للتقرير المالي فيما يتعلق بأدائها التشغيلي ومركزها المالي. وليس لهذه المقاييس غير المدرجة تعريف محدد في المعايير الدولية للتقرير المالي، ولا تستخدم هذه المقاييس غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي في قياس الأداء التشغيلي أو السيولة لأرامكو السعودية بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي، ولا يجوز الاستغناء بها عن أي مقاييس للأداء أو السيولة الواردة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي أو اعتبارها بديلة عنها. وتعلق هذه المقاييس المالية

يتضمن هذا التقرير السنوي بعض المقاييس المالية غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي، والتي تشمل العائد على متوسط رأس المال المستثمر، والتدفقات النقدية الحرة، ونسبة المديونية، والأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة. وهي مقاييس تستخدمها أرامكو السعودية في اتخاذ قرارات مدروسة بشأن مركزها المالي وأدائها التشغيلي أو السيولة. وقد أدرجت هذه المقاييس في هذا التقرير لتيسير فهم التوجهات السابقة لأعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي.

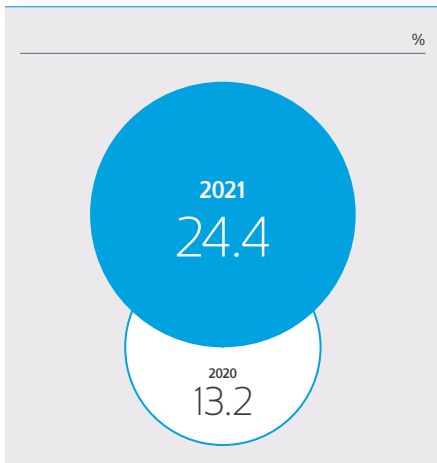
العائد على متوسط رأس المال المستثمر

الزيادة في المقام الأول إلى ارتفاع الأرباح، بما يعكس في الأساس ارتفاع أسعار النفط الخام، وتحسن هوامش أرباح أعمال التكرير والكيميائيات، وتوحيد نتائج أعمال سابك لسنة كاملة. وقد قابل ذلك جزئيًا ارتفاع متوسط رأس المال المستثمر خلال العام، الناتج في المقام الأول عن الاستحواذ على سابك في يونيو 2020.

القروض مضافاً إليه مجموع حقوق الملكية في بداية الفترة المعنية ونهايتها. وتستخدم أرامكو السعودية نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر لتقييم أداء الإدارة ولبرهنة كفاءة استخدامها لرأس المال أمام المساهمين. وبلغ العائد على متوسط رأس المال المستثمر 24.4% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 13.2% في عام 2020. وترجع هذه

يقيس العائد على متوسط رأس المال المستثمر كفاءة استخدام أرامكو السعودية لرأس المال. وتعرّف أرامكو السعودية العائد على متوسط رأس المال المستثمر بأنه نسبة صافي الدخل قبل خصم تكاليف التمويل وبعد خصم ضرائب الدخل والزكاة، محسوبة على أساس مستمر لفترة اثني عشر شهرًا، إلى متوسط رأس المال المستثمر. ويقصد بمتوسط رأس المال المستثمر متوسط إجمالي

العائد على متوسط رأس المال المستثمر



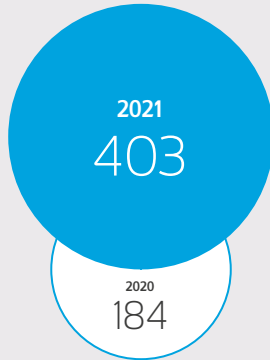
ريال سعودي		دولار أمريكي*		جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك
الاثنا عشر شهرًا المنتهية في 31 ديسمبر	2021	الاثنا عشر شهرًا المنتهية في 31 ديسمبر	2020	
صافي الدخل	412,396	183,763	49,003	
تكاليف التمويل، بعد خصم ضرائب الدخل والزكاة	6,029	5,282	1,409	
صافي الدخل قبل تكاليف التمويل وبعد خصم ضرائب الدخل والزكاة	418,425	189,045	50,412	
كما في بداية الفترة:				
القروض غير المتداولة	436,920	150,690	40,184	
القروض المتداولة	99,157	24,895	6,639	
مجموع حقوق الملكية	1,101,094	1,046,235	278,996	
رأس المال المستثمر	1,637,171	1,221,820	325,819	
كما في نهاية الفترة:				
القروض غير المتداولة	436,371	436,920	116,512	
القروض المتداولة	74,550	99,157	26,442	
مجموع حقوق الملكية	1,280,668	1,101,094	293,625	
رأس المال المستثمر	1,791,589	1,637,171	436,579	
متوسط رأس المال المستثمر	1,714,380	1,429,496	381,199	
العائد على متوسط رأس المال المستثمر	24.4%	13.2%	13.2%	

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

التدفقات النقدية الحرة

التدفقات النقدية الحرة

مليار ريال سعودي



118.7%. ويعزى ذلك بشكل كبير إلى ارتفاع التدفقات النقدية التشغيلية مدفوعة بارتفاع أسعار النفط الخام وتحسن هوامش أرباح أعمال التكرير والكيميائيات. وقابل ذلك جزئيًا تغيرات غير مؤاتية في رأس المال العامل، وزيادة النقد المدفوع لتسديد ضرائب الدخل والزكاة والضرائب الأخرى، وزيادة النفقات الرأسمالية المتعلقة بمشاريع زيادة إنتاج النفط الخام، ومعمل الغاز في رأس تناقيب، وبرامج الحفر التطويرية الأخرى، بالإضافة إلى توحيد النفقات الرأسمالية لسابك عن سنة كاملة.

تستخدم أرامكو السعودية التدفقات النقدية الحرة لتقييم حجم النقد المتوفر لديها لأنشطة التمويل، بما في ذلك توزيعات الأرباح. وتُعرف أرامكو السعودية التدفقات النقدية الحرة بأنها صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل بعد خصم النفقات الرأسمالية.

وبلغت التدفقات النقدية الحرة 402,956 ريال سعودي (107,455 دولار أمريكي) في عام 2021، مقارنة مع 184,267 ريال سعودي (49,137 دولار أمريكي) في عام 2020، بزيادة قدرها 218,689 ريال سعودي (58,318 دولار أمريكي)، أو بنسبة

ريال سعودي		دولار أمريكي*	
السنة المنتهية في 31 ديسمبر		السنة المنتهية في 31 ديسمبر	
2020	2021	2020	2021
285,297	522,601	76,079	139,360
(101,030)	(119,645)	(26,942)	(31,905)
184,267	402,956	49,137	107,455

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل النفقات الرأسمالية

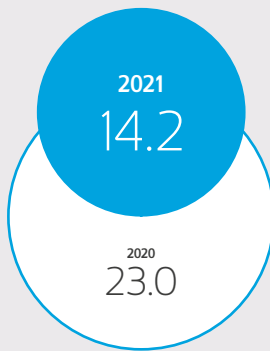
التدفقات النقدية الحرة

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

نسبة المديونية

نسبة المديونية

%



وبلغت نسبة مديونية أرامكو السعودية 14.2% كما في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 23.0% كما في 31 ديسمبر 2020. وجاء الانخفاض في نسبة المديونية نتيجة لارتفاع النقد وما يماثله في 31 ديسمبر 2021، وكان ذلك في الأساس بسبب ارتفاع التدفقات النقدية التشغيلية المرتبطة بارتفاع أسعار النفط الخام، وتحسن هوامش أرباح أعمال التكرير والكيميائيات، وتوحيد نتائج أعمال سابك لسنة كاملة والمتحصلات النقدية المتعلقة بصفقة شبكة خطوط أنابيب النفط الخام المركز التابعة لأرامكو السعودية.

تُستخدم نسبة المديونية مؤشرًا لقياس حجم تمويل أعمال أرامكو السعودية بالديون، وتُعرف أرامكو السعودية نسبة المديونية بأنها نسبة صافي الدين (مجموع القروض بعد خصم النقد وما يماثله) إلى صافي الدين مضافًا إليه مجموع حقوق الملكية. وترى الإدارة أن نسبة المديونية مقياس يستخدمه المحللون والمستثمرون في قطاع النفط والغاز على نطاق واسع لبيان القدرة المالية للشركة ومدى مرونتها.

ريال سعودي		دولار أمريكي*	
كما في 31 ديسمبر		كما في 31 ديسمبر	
2020	2021	2020	2021
536,077	510,921	142,954	136,246
(207,232)	(299,579)	(55,262)	(79,888)
328,845	211,342	87,692	56,358
1,101,094	1,280,668	293,625	341,512
1,429,939	1,492,010	381,317	397,870
%23.0	%14.2	%23.0	%14.2

جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك

مجموع القروض (المتداولة وغير المتداولة) النقد وما يماثله

صافي الدين

مجموع حقوق الملكية

مجموع حقوق الملكية وصافي الدين

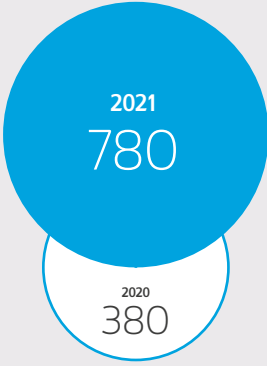
نسبة المديونية

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

مليار ريال سعودي



وبلغت الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة 780,174 ريال سعودي (208,046 دولار أمريكي) في عام 2021، مقارنة مع 380,217 ريال سعودي (101,391 دولار أمريكي) في عام 2020، وتعكس هذه الزيادة البالغ قدرها 399,957 ريال سعودي (106,655 دولار أمريكي) أو 105.2% في المقام الأول إلى ارتفاع أسعار النفط الخام، وتحسن هوامش أرباح أعمال التكرير والكيميائيات، وتوحيد نتائج أعمال سابك لسنة كاملة.

تُعرّف أرامكو السعودية الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بأنها صافي الدخل مضافاً إليه تكاليف التمويل وضرائب الدخل والزكاة، مخصصاً منه دخل التمويل. وترى أرامكو السعودية أن الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة توفر معلومات مفيدة للمحللين والمستثمرين عن أدائها المالي.

دولار أمريكي*		ريال سعودي		جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك
السنة المنتهية في 31 ديسمبر		السنة المنتهية في 31 ديسمبر		
2020	2021	2020	2021	
49,003	109,972	183,763	412,396	صافي الدخل
(739)	(375)	(2,771)	(1,405)	دخل التمويل
2,817	3,215	10,564	12,058	تكاليف التمويل
50,310	95,234	188,661	357,125	ضرائب الدخل والزكاة
101,391	208,046	380,217	780,174	الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

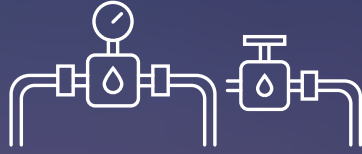
مواطن القوة التنافسية في قطاع التنقيب والإنتاج



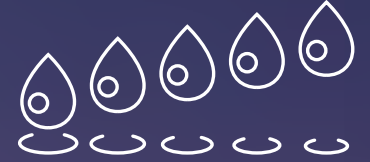
احتياطات طويلة الأجل، يعززها سجل حافل من تعويض
الاحتياطات بتكلفة منخفضة



مستوى منقطع النظير من إنتاج النفط الخام والمكثفات،
والاحتياطات التقليدية الثابت وجودها



احتياطات ضخمة من الغاز عالي الجودة، وحق حصري في
توفير إمدادات الغاز للسوق المحلية الكبيرة والمتنامية



القدرة على إنتاج أنواع من النفط الخام مع الوصول إلى منافذ
تسليم النفط الخام العالمية



القدرة المثبتة على تنفيذ مجموعة من أكبر المشاريع
الرأسمالية في قطاع التنقيب والإنتاج على مستوى العالم





مرونة تشغيلية فريدة قادرة على الاستجابة للتغيرات التي تطرأ على العرض والطلب



قدرة فريدة على تحقيق القيمة من خلال الإدارة الفاعلة لأكبر قاعدة احتياطيات هيدروكربونية تقليدية على مستوى العالم



انخفاض تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر والنفقات الرأسمالية لكل برميل مكافئ نفطي



استخراج نפט خام يتميز بأحد أدنى متوسطات كثافة الانبعاثات الكربونية المصاحبة لأعمال التنقيب والإنتاج على صعيد قطاع الطاقة

نظرة عامة على قطاع التنقيب والإنتاج



مقارنة باحتياطيات المملكة في الحقول التي تديرها أرامكو السعودية، علاوة على أن أرامكو السعودية ملزمة بموجب اتفاقية الامتياز بتلبية الطلب المحلي على مجموعة محددة من المواد الهيدروكربونية والمنتجات البترولية وغاز البترول المسال من خلال الإنتاج المحلي أو الاستيراد.

وكما في 31 ديسمبر 2021، بلغت احتياطيات أرامكو السعودية بموجب اتفاقية الامتياز 253.6 مليار برميل مكافئ نفطي (2020: 255.2 مليار برميل مكافئ نفطي)، تشمل 196.9 مليار برميل من النفط الخام والمكثفات (2020: 198.8 مليار برميل)، و25.2 مليار برميل من سوائل الغاز الطبيعي (2020: 25.2 مليار برميل)، و194.5 ترليون قدم مكعبة فياسية من الغاز الطبيعي (2020: 191.6 ترليون قدم مكعبة فياسية).

وتحدد الحكومة سقف إنتاج المملكة من النفط الخام في إطار ممارستها لحقوقها السيادية، وتلزم أرامكو السعودية بالمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة بما يتجاوز إنتاجها آنذاك، وذلك امتثالاً لنظام المواد الهيدروكربونية. وقد بلغت الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة 12.0 مليون برميل في اليوم من النفط الخام للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.

تشمل أعمال قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة التنقيب عن النفط الخام، والمكثفات، والغاز الطبيعي، وسوائل الغاز الطبيعي، وتطويرها وإنتاجها. وتتولى أرامكو السعودية إدارة قاعدة الاحتياطيات والموارد الفريدة للمملكة لتحسين الإنتاج وتحقيق أقصى قيمة على المدى البعيد، عملاً بنظام المواد الهيدروكربونية. بموجب هذا النظام، تهدف أعمال الشركة في مجال المواد الهيدروكربونية إلى تعزيز الإنتاجية طويلة الأجل لاحتياطيات المملكة ودعم الإشراف الحصيف على مواردها الهيدروكربونية.

ولأرامكو السعودية، وفق ما تنص عليه اتفاقية الامتياز، الحقوق الحصرية لاستكشاف المواد الهيدروكربونية في المملكة وتطويرها وإنتاجها، فيما عدا الموارد الموجودة في المناطق المستثناة، بمدة أولية تبلغ أربعين (40) عامًا، تجددتها حكومة المملكة لمدة عشرين (20) عامًا إضافية، شريطة استيفاء أرامكو السعودية لشروط محددة تناسب ممارسات التشغيل الحالية. وإضافةً إلى ذلك، يمكن تمديد اتفاقية الامتياز لمدة أربعين (40) عامًا إضافية بعد انتهاء مدة السنتين (60) عامًا، رهناً باتفاق أرامكو السعودية والحكومة على شروط ذلك التمديد وأحكامه. جدير بالذكر أن تحديد مدة اتفاقية الامتياز يؤثر على حساب احتياطيات أرامكو السعودية



نجح قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية في الصمود أمام الظروف الصعبة ليحافظ على معيار الموثوقية الذي طالما تميزت به أرامكو السعودية، فضلاً عن إحراز تقدم هائل صوب تحقيق أهدافها بعيدة الأجل. وفي إطار إعلانها عن طموحها بشأن الوصول إلى الحياد الصفري، تواصل الشركة جهودها لتحقيق مزيد من التقدم نحو تحسين بصمتها الكربونية، والحفاظ على ريادتها في قطاع الطاقة، والتأكد من أن تظل سلامة ورفاهية المجتمعات التي تزاوّل فيها أعمالها في مقدمة أولوياتها.

ناصر بن خالد النعيمي
النائب الأعلى للرئيس للتنقيب والإنتاج

أهم الإنجازات في عام 2021

بدأت بتنفيذ توجيهات الحكومة لزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى من 12.0 مليون برميل في اليوم إلى 13.0 مليون برميل في اليوم.

دشنت أعمال التطوير في حقل الجافورة الضخم للغاز غير التقليدي، وهو أكبر حقل للغاز غير المصاحب في المملكة.

9.2 مليون برميل في اليوم

معدل إنتاج النفط الخام لعام 2021.

وفي عام 2021، حافظت أرامكو السعودية على مكانتها كواحدة من المنتجين الأقل تكلفة من حيث الإنتاج على مستوى العالم. حيث بلغ متوسط تكلفة الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر 11.3 ريال سعودي (3.0 دولار أمريكي) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه في كل من عام 2021 وعام 2020، في حين بلغ متوسط النفقات الرأسمالية لقطاع التنقيب والإنتاج 18.4 ريال سعودي (4.9 دولار أمريكي) (2020: 15.0 ريال سعودي (4.0 دولار أمريكي)) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه. ويعد هذا التميز التنافسي نتيجة للانضباط المالي الصارم إلى جانب طبيعة احتياطات الشركة الفريدة وإدارتها الفاعلة لها على مدى العقود الماضية. كما تتفرد الشركة عن غيرها من الشركات العاملة في هذا القطاع بفضل التكوينات الجيولوجية في المملكة، والبيئات الملانمة التي تقع فيها مكامن الشركة على اليابسة وفي المياه الضحلة، بالإضافة إلى تبنيها أفضل الأساليب لإدارة المكامن واحتياطياتها الضخمة من المواد الهيدروكربونية. كما تثمر آفاق التناغم الناجمة من الاستفادة الفاعلة من البنية التحتية وشبكة الخدمات اللوجستية الهائلة للشركة، ونموذجها التشغيلي الذي يتميز بمعدل نضوب منخفض، وتطبيق التقنيات على نطاق واسع، في تعزيز القدرات التنافسية للشركة.

وأمثالاً لتوجهات حكومة المملكة بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم، تمضي أرامكو السعودية قدماً في تنفيذ خططها الرامية للوصول تدريجياً إلى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة التي وجهت بها الحكومة بحلول عام 2027 من خلال عدة مشاريع لزيادة الإنتاج. وهنا تجدر الإشارة إلى أن الطاقة الفائضة، التي تتوفر بالمحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، تتيح لأرامكو السعودية سرعة زيادة إنتاجها من النفط الخام فوق المستويات المخطط لها للاستجابة لتغيرات العرض والطلب العالمي على النفط الخام، كما أنها تمثل خياراً بديلاً لتوفير الإمدادات في حالة التعطل المفاجئ للإنتاج في أي حقل، بالإضافة إلى المحافظة على مستويات الإنتاج أثناء الصيانة الدورية للحقول.

وفي عام 2021، حافظت أرامكو السعودية على مكانتها كواحدة من أكبر شركات إنتاج النفط الخام والمكثفات على مستوى العالم بمتوسط إنتاج إجمالي من المواد الهيدروكربونية يبلغ 12.3 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم (2020: 12.4 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)، منها 9.2 مليون برميل في اليوم (2020: 9.2 مليون برميل في اليوم) من النفط الخام¹. وبالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، شكّلت السوائل، التي تحظى عمومًا بهامش ربح أعلى، نحو 84% (2020: 84%) من إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية.

1. يشمل ذلك المكثفات الممزوجة بالنفط الخام، وحصصة شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة من الإنتاج في المنطقة المقسومة والمناطق البحرية المحايدة لها، وفقاً للاتفاقيات الموقعة بين المملكة ودولة الكويت، لكنه لا يشمل استحفاق مملكة البحرين من إنتاج حقل أبو سفعة.

سجلت مستوى جديد من معدل إنتاج الغاز الطبيعي في اليوم الواحد بواقع 10.8 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم.

حافظت على انخفاض مستوى كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج عند 11.2 كيلوغرام من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي.

نفذت الشركة بنجاح مشروع زيادة إنتاج النفط الخام في عين دار وفزران.

حافظت على إجمالي احتياطات المواد الهيدروكربونية بموجب اتفاقية الامتياز عند 253.6 مليار برميل مكافئ نفطي.

دشت حاسوب الدمام 7 العملاق الذي يأتي ضمن أقوى أجهزة الحاسوب في العالم ويتمتع بطاقة معالجة تبلغ 55.4 بيتافلوب.

مكانة رائدة بمتوسط تكلفة منخفضة للأعمال اللاحقة للحفر عند 11.3 ريال سعودي (3.0 دولار أمريكي) ومتوسط نفقات رأسمالية عند 18.4 ريال سعودي (4.9 دولار أمريكي) لكل برميل مكافئ نفطي تم إنتاجه.

إنتاج المواد الهيدروكربونية التابعة لقطاع التنقيب والإنتاج

السنة المنتهية في 31 ديسمبر			
نسبة التغير	2020	2021	
% (0.2)	9,236	9,219	النفط الخام ¹ (ألف برميل في اليوم)
% (9.8)	194	175	المكثفات (ألف برميل في اليوم)
% (0.5)	201	200	البنزين الطبيعي (ألف برميل في اليوم)
% (4.0)	303	291	البيوتان (ألف برميل في اليوم)
% (5.2)	500	474	البروبان (ألف برميل في اليوم)
% (0.7)	10,434	10,359	إجمالي السوائل (ألف برميل في اليوم)
% 1.9	9,034	9,202	الغاز الطبيعي (مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم)
% (1.7)	950	934	الإيثان (مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم)
% 1.5	9,984	10,136	إجمالي الغاز (مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم)
% (0.4)	12,392	12,343	إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية ² (ألف برميل مكافئ نفطي في اليوم)

- يشمل حصة أرامكو السعودية من الإنتاج في شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة والمكثفات الممزوجة بالنفط الخام، ويستثنى استحقاق مملكة البحرين من الكميات المنتجة من حقل أبو سعفة.
- يُحتسب إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية (ألف برميل مكافئ نفطي في اليوم) من خلال ملايين الأقدام المكعبة القياسية في اليوم (للغاز الطبيعي والإيثان) بقسمة حجم الإنتاج على 5.400 (في حالة الغاز الطبيعي)، و3.330 (في حالة الإيثان).

النتائج المالية لقطاع التنقيب والإنتاج

ريال سعودي			دولار أمريكي*		
السنة المنتهية في 31 ديسمبر			السنة المنتهية في 31 ديسمبر		
2020	2021		2020	2021	نسبة التغير
605,470	1,015,437	جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك			
		الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات (شاملة الإيرادات بين القطاعات)			
413,214	750,118	الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة			
73,651	88,758	النفقات الرأسمالية - أساس نقدي			

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

وارتفعت النفقات الرأسمالية في عام 2021 بنسبة 20.5% مقارنة بالسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020، من 73,651 ريال سعودي (19,640 دولار أمريكي) إلى 88,758 ريال سعودي (23,669 دولار أمريكي). وتعود هذه الزيادة في المقام الأول إلى زيادة الأنشطة المتعلقة ببرامج زيادة إنتاج النفط الخام، ومعمل الغاز في رأس تنقيب، وبرامج الحفر التطويرية الأخرى.

بلغ إجمالي الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة 750,118 ريال سعودي (200,031 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع 413,214 ريال سعودي (110,190 دولار أمريكي) في عام 2020، بارتفاع قدره 336,904 ريال سعودي (89,841 دولار أمريكي)، أو ما نسبته 81.5%. وكان السبب الرئيس وراء هذه الزيادة الكبيرة في الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة هو التحركات الإيجابية في متوسط أسعار النفط الخام المحققة التي صاحبت الانتعاش التدريجي في أسواق الطاقة العالمية في عام 2021.



الاستثمار لتحقيق أمن الطاقة

ساحة التصنيع بالدمام، المملكة العربية السعودية

تتبع أرامكو السعودية نهجًا يتسم بدرجة عالية من الانضباط والمرونة في تخصيص رأس المال، حيث استمرت في إطار هذا النهج أعمال الإنشاء في ساحة التصنيع ما أدى إلى إحراز التقدم خلال عام 2021، وذلك ضمن مشروعي زيادة الإنتاج في حقلي المرجان والبري.

أعمال قطاع التنقيب والإنتاج

النفط الخام

نظرة عامة

تدير أرامكو السعودية قاعدة احتياطياتها الوفيرة من المواد الهيدروكربونية من أجل زيادة القيمة على المدى البعيد إلى أقصى درجة ممكنة وتحسين معدلات الاستخلاص النهائي من حقولها. ونظرًا لحجم وعدد حقول الشركة وقدرتها الفائضة، فإن الشركة قادرة على المحافظة على المستوى المطلوب من الإنتاج الإجمالي الذي ترغب في تحقيقه، عبر الاستفادة من المكامن الجديدة عند الحاجة لتحسين القيمة على المدى الطويل، وذلك من خلال تحسين محفظة أعمالها، ويؤدي تنوع مصادر إمداد النفط الخام من المكامن الجديدة إلى خفض معدلات نضوب الحقول الحالية، وإرجاء تكاليف الآبار والمرافق الإضافية من أجل معالجة ارتفاع معدلات إزاحة السوائل الكلية في هذه الحقول.

وتقع الحقول الرئيسية لأرامكو السعودية على مقربة من بعضها البعض في المنطقتين الوسطى والشرقية من المملكة. وتضم محفظة أعمال أرامكو السعودية أكبر حقل بري للنفط الخام التقليدي (الغوار) وأكبر حقل بحري للنفط الخام التقليدي (السفانية) على مستوى العالم، وتنقل أرامكو السعودية إنتاجها من النفط الخام والمكثفات والغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي من حقولها عبر شبكة خطوط أنابيب ضخمة إلى عدة مرافق، لمعالجته وتحويله إلى منتجات مكررة ومواد بتروكيميائية، أو إلى عملائها داخل المملكة، أو إلى فرض التصدير. ويكتسب خط أنابيب أرامكو السعودية شرق-غرب أهمية خاصة في ربط مرافق إنتاج النفط الخام في المنطقة الشرقية بمدينة ينبع على الساحل الغربي للمملكة، مما يوفر المرونة للتصدير من الساحلين الشرقي والغربي للمملكة.

تدير أرامكو السعودية قاعدة احتياطياتها الوفيرة من المواد الهيدروكربونية من أجل زيادة القيمة على المدى البعيد إلى أقصى درجة ممكنة وتحسين معدلات الاستخلاص النهائي من حقولها.

الحاسوب العملاق الدمام 7

أحد مقومات النمو في مجال التقنية والابتكار



- يواصل قطاع التنقيب والإنتاج استثماراته في التقنيات الحديثة وبرامج التحول الرقمي. وفي يناير 2021، دشنت أرامكو السعودية ومجموعة الاتصالات السعودية جهاز حاسوب عملاق أطلق عليه اسم الدمام 7، تيمناً باسم أول بئر نفط اكتُشِفَتْ في المملكة العربية السعودية، وهو من أقوى أجهزة الحواسيب فائقة السرعة في العالم حيث تصل طاقة معالجته إلى 55.4 بيتافلوب. ويمكن للحاسوب فائق السرعة عرض نماذج أرضية ثلاثية الأبعاد على نحو تفصيلي، مما يحسن قدرة الشركة على اكتشاف النفط والغاز واستخراجهما، والحد من المخاطر المرتبطة بالتنقيب والتطوير.

- كرم المنتدى الاقتصادي العالمي منشأة بقيق لمعالجة النفط لتصبح ثالث منشأة تابعة لأرامكو السعودية يعتمدها المنتدى لريادتها في تبني أحدث تقنيات الثورة الصناعية الرابعة وتطبيقها في أعمالها. وبذلك، تنضم المنشأة، وهي أكبر معمل لمعالجة النفط الخام في العالم، إلى معمل الغاز في العثمانية ومجمع النفط في خريص التابعين لأرامكو السعودية ضمن قائمة المنارات الصناعية المرموقة المعترف بها من المنتدى الاقتصادي العالمي. وتمنح العضوية في هذه القائمة للمشاريع التي تبرهن ريادتها في تطبيق تقنيات الثورة الصناعية الرابعة التي تحدث نقلة نوعية في مرافق التصنيع، وسلاسل القيمة، ونماذج الأعمال، وهي تأكيد على الأهمية التي توليها أرامكو السعودية لبرنامج التحول الرقمي.

الغاز وسوائل الغاز الطبيعي

نظرة عامة

تتنوع حقول أرامكو السعودية من الغاز غير المصاحب تنوعاً كبيراً من حيث خصائص مكائنها، وأعماقها، ومستويات الضغط فيها، وتكويناتها. وبصفة عامة، تحتوي منطقة الأعمال الجنوبية المحيطة بحقل الغوار على غاز رطب في تكوينات متوسطة العمق والنفاذية، وتحتوي الحقول البحرية الشمالية (كران والعربية والحصبة) على غاز جاف في مكائنها أكثر عمقاً ونفاذية. ويوفر إنتاج أرامكو السعودية من النفط الخام مصدراً أساساً للغاز المصاحب الغني بالسوائل.

الأداء والإنجازات

وفيما يلي أبرز الإنجازات:

- اكتمل مشروعاً زيادة إنتاج النفط الخام في عين دار وفزران ونجحت عملية ربطهما. ويستهدف هذان المشروعان المكائمن الثانوية التي يبلغ إجمالي طاقتها الإنتاجية 175 ألف برميل في اليوم.
- دخلت برامج زيادة إنتاج النفط الخام في حقل المرجان وحقل البري المراحل النهائية من الأعمال الهندسية التفصيلية، فيما تواصل الأعمال الإنشائية تقدمها. وتشير التوقعات إلى أن مشروع حقل المرجان سيضيف 300 ألف برميل في اليوم، وأن مشروع حقل البري سيضيف 250 ألف برميل في اليوم إلى الطاقة الإنتاجية بحلول عام 2025.
- لا تزال الأعمال الإنشائية في مشروع تطوير حقل الدمام جارية، ويتوقع أن يضيف إنتاجه 25 ألف برميل في اليوم من النفط الخام بحلول عام 2024، وأن تزيد لتصل إلى 50 ألف برميل في اليوم بحلول عام 2026.
- من المتوقع أن يستطيع مشروع زيادة إنتاج النفط الخام في الظلوف توفير معالجة مركزية بكمية إجمالية تبلغ 600 ألف برميل في اليوم من النفط الخام من حقل الظلوف بحلول عام 2026. وسيكون المرفق مجهزاً لمعالجة الغاز المصاحب، والمكثفات، والمياه المنتجة.

تملك أرامكو السعودية وتشغل مرفق بقيق، وهو أكبر مرفق لمعالجة النفط الخام في الشركة وأكبر معمل لتكرير النفط الخام في العالم. كما تشغل أرامكو السعودية أربع فُرَص لتصدير النفط الخام، تسهم في تعزيز مرونتها التشغيلية وموثوقية الإمدادات. ولدى أرامكو السعودية مواقع تسليم دولية إستراتيجية في روتردام (هولندا)، والعين السخنة (مصر)، والفجيرة (الإمارات العربية المتحدة)، وأوكيناوا (اليابان).

وتنتج أرامكو السعودية بشكل ثابت خمسة أنواع من النفط الخام العربي هي: النفط العربي الممتاز، والعربي الخفيف جداً، والعربي الخفيف، والعربي المتوسط، والعربي الثقيل. وتتوافق هذه الأنواع الخمسة وأنواع المزيج التي يمكن إنتاجها منها مع معظم المصافي في العالم. وشكّل النفط العربي الممتاز، والعربي الخفيف جداً، والعربي الخفيف 66% من إجمالي إنتاج الشركة للنفط الخام في عام 2021 (2020: 69%)، والتي تصنف على أنها أنواع ممتازة. وإجمالاً، أنتجت أرامكو السعودية 9.2 مليون برميل في اليوم (2020: 9.2 مليون برميل في اليوم) من النفط الخام (يشمل ذلك حصة أرامكو السعودية من إنتاج النفط الخام في شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة والمكثفات الممزوجة بالنفط الخام، لكنه لا يشمل استحقاق مملكة البحرين من الكميات المنتجة من حقل أبو سعفة). وقد بيع منها قرابة 5.2 مليون برميل في اليوم (2020: 5.6 مليون برميل في اليوم) إلى عملاء خارجيين. وفي عام 2021، كان قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في أرامكو السعودية العميل الأكبر للنفط الخام الناتج من قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية، حيث استهلك نحو 43% من إنتاجه من النفط الخام (2020: 39%).

الحكومة. وكذلك، تصدر أرامكو السعودية جزءاً من إنتاجها من سوائل الغاز الطبيعي.

وفي عام 2021، بلغ إنتاج أرامكو السعودية 9.2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي (2020: 9.0 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)، و0.9 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الإيثان (2020: 1.0 مليار قدم مكعبة قياسية)، و0.2 مليون برميل في اليوم من المكثفات غير الممزوجة بالنفط الخام (2020: 0.2 مليون برميل في اليوم). بلغ إنتاج سوائل الغاز الطبيعي 1.0 مليون برميل في اليوم في عام 2021 (2020: 1.0 مليون برميل في اليوم).

وأرامكو السعودية هي المورد الحصري للغاز الطبيعي في المملكة بموجب اتفاقية الامتياز، حيث تبيع الغاز الطبيعي إلى محطات توليد الكهرباء بموجب عقود طويلة الأجل وإلى العملاء في القطاع الصناعي في المملكة. ويخضع توريد الغاز الطبيعي إلى العملاء المحليين لنظام إمدادات الغاز وتسعيره، وتُحدّد الأسعار التي يدفعها العملاء المحليون بقرارات يصدرها مجلس الوزراء من حين لآخر.

واعتباراً من 1 يناير 2020، أُضيف غاز البترول المسال وبعض المنتجات الأخرى إلى آلية سعر التكافؤ لتعويض الشركة عن الإيرادات التي تخسرها بصورة مباشرة نتيجة بيعها هذه المنتجات في المملكة بالأسعار التي تحددها

وتقع أهم مرافق معالجة وتجزئة الغاز الطبيعي لأرامكو السعودية في الغوار والمنطقة الشمالية الغربية من المملكة، وتوجد هذه المرافق في مواقع إستراتيجية بالقرب من حقول الشركة لتقليل تكاليف نقل الغاز وضغطه في خطوط الأنابيب، فضلاً عن تقليل الوقت المستغرق في إيصال منتجات الغاز إلى السوق. وفي 31 ديسمبر 2021، بلغ إجمالي طاقة معالجة الغاز الخام التقليدي وغير التقليدي 18.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم (2020: 18.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم). وتغذي هذه الطاقة الإنتاجية شبكة الغاز الرئيسية، وهي شبكة ضخمة من الأنابيب تربط أهم مواقع إنتاج ومعالجة الغاز الرئيسية التابعة لأرامكو السعودية في جميع أنحاء المملكة.



استخلاص ثاني أكسيد الكربون وإعادة حقنه

معمل استخلاص سوائل الغاز الطبيعي في الحوية، المملكة العربية السعودية

تقنيات استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه ضرورية لتحقيق الأهداف المناخية، وقد بدأت أرامكو السعودية في إعادة غاز ثاني أكسيد الكربون إلى باطن الأرض منذ عام 2015 من خلال مشروعها لاحتجاز هذا الغاز وإعادة حقنه.

الآداء والإنجازات

في عام 2021، واصلت أرامكو السعودية تنفيذ عدد من مشاريع الغاز الرئيسية في المملكة لتلبية الطلب المحلي على الغاز. سجلت أرامكو السعودية أيضًا مستوى تاريخيًا من إنتاج الغاز الطبيعي في يوم واحد بواقع 10.8 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم خلال فترة الذروة على الطلب في أشهر الصيف.

من أهم مشاريع الغاز التي شهدتها عام 2021 ما يلي:

- بلغت أعمال الإنشاء مرحلة متقدمة في توسعة معمل الغاز في الحوية الذي يجري تنفيذه ضمن برنامج زيادة إنتاج الغاز في حرض، ومن المتوقع أن يبدأ العمل فيه في عام 2022.
- بلغ مشروعًا ضغط الغاز في الحوية وحرض مرحلتهما النهائية، ومن المقرر تدشين المرحلة التشغيلية لكلا المشروعين بحلول نهاية عام 2022، ليضيفا معًا 1.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الخام.
- يقترح برنامج تخزين الغاز في مكنم الحوية عنيزة من مرحلة التصميم الهندسي النهائي، وتواصل أعمال الشراء والإنشاء تقدمها. ويهدف البرنامج لتوفير ما يصل إلى 2.0 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز لإعادة ضخه في شبكة الغاز الرئيسية بحلول عام 2024.

- تستمر أعمال الإنشاء في معمل الغاز في رأس تناقيب، وهو جزء من برنامج تطوير حقل المرجان. وسيزيد المشروع عند إتمامه طاقة المعالجة بمقدار 2.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من حقول المرجان والسفانية والظلوف. ويتوقع أن يبدأ تشغيل المشروع في عام 2025.

الاستكشاف

نظرة عامة

من خلال برنامج الاستكشاف، واصلت الشركة جهودها لتحقيق الأهداف الإستراتيجية والأهداف الأخرى المرتبطة بتنمية احتياطات النفط الخام التي حباها الله للمملكة وزيادة احتياطات المملكة من الغاز غير المصاحب الموجودة في باطن الأرض. ويتوافق البرنامج مع مقومات إيجاد القيمة الإستراتيجية الرامية إلى تحقيق أعلى مستوى ممكن من الربحية وخفض تكاليف البحث والتطوير في المستقبل من خلال استكشاف النفط الخام الممتاز عالي القيمة وتسريع وتيرة برامج استكشاف وتحديد الغاز بالاستعانة بالبنية التحتية.

النفط الخام

تتركز معظم أعمال أرامكو السعودية في الوقت الحالي للتنقيب عن النفط الخام في المنطقة الشرقية، بينما تقل مستويات التنقيب والإنفاق في الأحواض المعروفة الغنية بالمواد الهيدروكربونية في مناطق الربع الخالي، والشمال الغربي وهضبة الصّمان. وتولي أرامكو السعودية اهتمامًا كبيرًا بتحسين الآداء التشغيلي لأعمال الحفر، من خلال تطبيق تقنيات حفر مبتكرة وقياس أداؤها مقابل المعايير القياسية من أجل تحديد الاتجاهات والتعرف على مواطن التحسين المحتملة. وترى أرامكو السعودية أن أسلوب عملها في الحفر والتطوير قد ساعدها على تحقيق مستويات عالية من سلامة الآبار.

الغاز الطبيعي

حققت أعمال أرامكو السعودية للتنقيب عن الغاز غير المصاحب عدة اكتشافات كبرى، ولا سيما في منطقة الغوار والمكامن العميقة في الخليج العربي، كما حققت معدلات نجاح مرتفعة في تحديد مواقع الاحتياطات الجديدة في الأحواض الهيدروكربونية المعروفة المجاورة لحقولها ومرافق إنتاجها الحالية، مما ساعدها على تلبية الطلب المحلي المتزايد بتكلفة منخفضة، ومواصلة أعمال التنقيب في الأحواض الجديدة التي تتزايد احتمالات اكتشاف موارد الغاز الطبيعي فيها.

وتبحث أرامكو السعودية زيادة احتياطاتها من الغاز الطبيعي عبر سلسلة من الاكتشافات الحقلية الجديدة، وإضافة مكامن جديدة في الحقول الحالية، وتحديد المكامن والحقول الحالية وإعادة تقييمها.

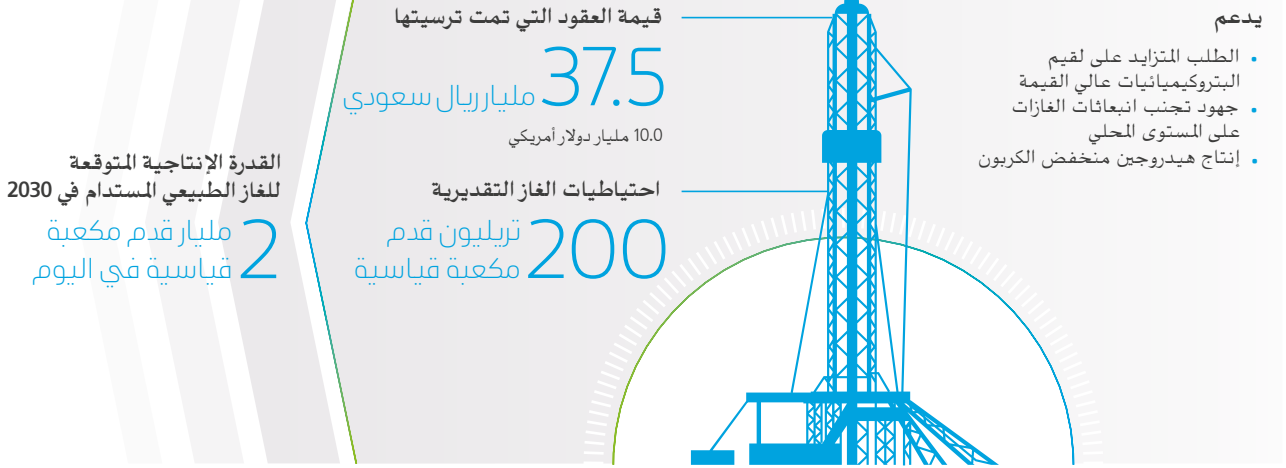
الموارد غير التقليدية

تقيم أرامكو السعودية عدة مناطق داخل المملكة من حيث إمكانية وجود الغاز والسوائل المصاحبة له بهدف المساعدة في تلبية الاحتياجات المحلية من الطاقة في المستقبل عبر برنامجها للموارد غير التقليدية. ويتضمن برنامج الموارد غير التقليدية أنشطة استكشاف، ومشاريع تجريبية، وتطوير الآبار ومرافق الإنتاج، ويهدف إلى تطوير موارد الغاز غير التقليدية للإسهام في تلبية الطلب المتزايد على الغاز في المملكة، والاستغناء عن استخدام النفط الخام في توليد الكهرباء.

تولي أرامكو السعودية اهتمامًا كبيرًا بتحسين الآداء التشغيلي لأعمال الحفر، من خلال تطبيق تقنيات حفر مبتكرة وقياس أداؤها مقابل المعايير القياسية من أجل تحديد الاتجاهات والتعرف على مواطن التحسين المحتملة.

تطوير حوض الجافورة

توسيع نطاق أعمال الغاز من خلال استخدام الغاز غير التقليدي



بحلول عام 2027، سيتم رفع الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة من 12.0 إلى

13.0 مليون برميل
في اليوم

تنفيذاً لتوجيهات حكومة المملكة العربية السعودية.

وأرست الشركة مقاولات لأعمال باطن الأرض والأعمال الهندسية والشراء والبناء بقيمة 37.5 مليار ريال سعودي (10.0 مليار دولار أمريكي) في معمل الغاز ومرافق ضغط الغاز في الجافورة، بالإضافة إلى البنى التحتية والمرافق السطحية المرتبطة بها. وسيطور هذا المرفق على مراحل مختلفة، ومن المتوقع أن تبلغ طاقة المعالجة المخطط لها بواقع 3.1 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم بحلول عام 2027. يؤدي الغاز دوراً مهماً في تحول الطاقة، وسيساعد في الحد من الانبعاثات في قطاع الطاقة المحلي، بالإضافة إلى توفير اللقيم اللازم لإنتاج الهيدروجين والأمونيا منخفضي الكربون.

توقعات عام 2022

سوف تواصل أرامكو السعودية استثماراتها في المشاريع التي تستهدف من خلالها تحقيق النمو المستقبلي، بما في ذلك زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم.

الأداء والإنجازات

أثمرت أعمال الاستكشاف في أرامكو السعودية عن اكتشاف خمسة حقول غاز جديدة، اثنان منها غير تقليديين.

وفي إطار خطتها لتطوير مواردها غير التقليدية، دشنت أرامكو السعودية أعمال تطوير حقل الجافورة الضخم للغاز غير التقليدي في نوفمبر 2021، والذي يُعد أكبر حقل للغاز غير المصاحب في المملكة، حيث يحتوي على أكبر طبقة غاز صخري غنية بالسوائل في منطقة الشرق الأوسط، إذ تُقدَّر كميات الغاز فيها بنحو 200 تريليون قدم مكعبة قياسية. ويمتد الحقل على مساحة تبلغ 17,000 كيلومتر مربع، ومن المتوقع أن ترتفع الطاقة الإنتاجية للغاز الطبيعي في الجافورة من 200 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم في عام 2025 لتحقيق معدل مستدام من الغاز بواقع 2.0 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي بحلول عام 2030.

مواطن القوة التنافسية في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق



سجل حافل بموثوقية الإمدادات



القدرة على الاستفادة من إنتاج الشركة في قطاع التقيب والإنتاج لرفع الدخل بفضل امتلاك قاعدة متميزة من العملاء العالميين وشبكة مساندة لأعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق



أحد أكبر منتجي البتروكيميايات على مستوى العالم



شركاء عالميون يتيحون إمكانية الوصول إلى مناطق جغرافية جديدة، ويوفرون الخبرات التقنية والمعرفة التشغيلية، والقدرات التسويقية



مجمع إس-أويل لتحسين رجيح النفط، كوريا الجنوبية



الاستفادة من اتساع وتعدد النطاق في واحدة من أكبر محافظ أعمال التكرير على مستوى العالم



شبكة تكرير عالمية رائدة ومتكاملة من الموجودات المتطورة والجديرة بالثقة في أهم الأسواق والمراكز الإقليمية



القدرة على تنفيذ مجموعة من أكبر المشاريع الرأسمالية في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق على مستوى العالم



نظرة عامة على قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

مجال النفط والغاز لتحقيق أفضل قيمة عبر جميع مراحل سلسلة القيمة الهيدروكربونية، وتلبية الطلب على النفط الخام والغاز، وتسويق نفلها الخام بصورة مثلى.

وقد بلغ صافي الطاقة التكريرية لأرامكو السعودية 4.0 مليون برميل في اليوم، كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 3.6 مليون برميل في اليوم)، في حين بلغت إجمالي الطاقة التكريرية 6.8 مليون برميل في اليوم، كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 6.4 مليون برميل في اليوم).

تملك أرامكو السعودية قطاعاً متكاملاً للبتروكيميائيات ضمن قطاعها لأعمال التكرير والمعالجة والتسويق، يمكّنها من تحقيق مزيد من القيمة الإضافية. ويمتد نطاق قطاع الكيمائيات في أرامكو السعودية من إنتاج المواد الكيمائية الأساس مثل المواد العطرية والأولييفينات والبولي أوليفينات، وصولاً إلى المنتجات الأكثر تطوراً مثل مركبات البوليلول، والأيزوسيانات والمطاط الصناعي. ويواصل قطاع الكيمائيات في الشركة النمو عبر المشاريع التوسعية للطاقة الإنتاجية، وزيادة حصص الملكية في الشركات التابعة والاستثمارات الجديدة، ومن ذلك استحواذ أرامكو السعودية على حصة ملكية صندوق الاستثمارات العامة في سابك نسبتها 70% في 16 يونيو 2020. وتجدر الإشارة إلى أن

تملك أرامكو السعودية قطاعاً إستراتيجياً ضخماً ومتكاملاً للتكرير والمعالجة والتسويق على الصعيد العالمي، وتتألف أعمال القطاع من التكرير، وصناعة البتروكيميائيات، وزيوت الأساس والتشحيم، وأعمال البيع بالتجزئة، والتوزيع، والتوريد، وتجارة المنتجات النفطية، وتوليد الطاقة الكهربائية. وتعزز هذه الأعمال أنشطة قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق في أرامكو السعودية، فتمكنها من تحسين مبيعات النفط الخام وتسويق المنتجات بصورة مثلى من خلال وجود شبكة بنية تحتية ضخمة من خطوط الأنابيب والفرض، وتوفر موارد الشحن والخدمات اللوجستية.

ويتيح التكامل الإستراتيجي بين قطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق في أرامكو السعودية، الفرصة أمام الشركة لتأمين الطلب على النفط الخام من خلال بيعه إلى المصافي المملوكة لها بالكامل والتابعة لها داخل المملكة وخارجها. وقد استهلك قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في أرامكو السعودية 43% من إنتاج الشركة من النفط الخام في عام 2021 (2020: 39%).

وترى أرامكو السعودية أن استثماراتها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق تساعد على تنويع إيراداتها وتعزيز التكامل بين أعمالها في



تسلط الأرباح القياسية التي حققها قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في عام 2021 الضوء على كفاءة الأداء التشغيلي لأرامكو السعودية، وسجلها الحافل في مجال السلامة وعلى الجهود المستمرة لتحقيق التكامل مع شركة سابك.

وقد **واصلت أرامكو السعودية مساعيها الرامية إلى تحسين محفظة أعمالها** من خلال بيع جزء من حصتها في شبكتي خطوط أنابيب النفط والغاز التابعة لها. ودشنت كذلك أعمال بيع الوقود بالتجزئة التي تحمل العلامة التجارية لأرامكو السعودية، فيما تمضي قُدماً في تنفيذ برنامج التحول على مستوى محفظة الأعمال، الذي من شأنه زيادة إمكانية تحقيق الأرباح في الأعوام المقبلة.

محمد بن يحيى القحطاني
النائب الأعلى للرئيس
للتكرير والمعالجة والتسويق

أهم الإنجازات في عام 2021

وقعت صفقة البنية التحتية في مجال الطاقة بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي) لبيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الغاز إلى ائتلاف من المستثمرين التي أغلقت في فبراير 2022.

أتمت صفقة للبنية التحتية في مجال الطاقة بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) لبيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام إلى ائتلاف من مستثمرين دوليين.

سجل حافل لأرامكو السعودية في موثوقية الإمدادات بنسبة موثوقية بلغت 99.9% في عام 2021.

43%

من إنتاج قطاع التنقيب والإنتاج في أرامكو السعودية أستهلك من قبل قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في عام 2021.

وتركز مبادرات أرامكو السعودية المستمرة على رفع مستوى التكامل بين أعمال البتروكيميايات في المرافق الحالية، بالإضافة إلى تحقيق قيمة إضافية عبر جميع مراحل سلسلة المواد الهيدروكربونية. ومن الأمثلة على هذه المشاريع، مشروعان في مرحلة أعمال التصميم الهندسية الأولية حالياً، وهما: تطوير وحدة تكسير الأوليفينات ومجمع لإنتاج البولي إيثيلين وتكاملهما مع مصفاة ساتورب بالشراكة مع شركة توتال إنيرجيز، وتطوير وحدة تكسير أوليفينات ومجمع لإنتاج البولي إيثيلين متضمناً أول استخدام لتقنية أرامكو السعودية لتحويل النفط الخام إلى كيميايات متكاملة مع مصفاة إس-أويل في مدينة أولسان في كوريا الجنوبية.

في عام 2021، باشر قطاع التكرير والمعالجة والتسويق تنفيذ برنامج تحول بهدف تحقيق مزيد من القيمة في محفظة أعماله من خلال زيادة العوائد، وتكامل المنتجات، وخفض التكاليف. وسعيًا لدعم هذه الجهود، طبق القطاع نموذج تشغيل جديد لأعمال التكرير والمعالجة والتسويق، مما يؤدي إلى تطوير قطاع أعمال أكثر مرونة.

سابق شركة كيميايات عالمية تزاو أعمالها في الأمريكتين، وأوروبا، والشرق الأوسط، وآسيا والمحيط الهادئ.

وعقب إتمام صفقة سابق، أصبح قطاع الكيميايات في أرامكو السعودية يزاول أعماله في أكثر من 50 دولة. ومع سابق، بلغ صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيمايائية في أرامكو السعودية 53.8 مليون طن سنوياً كما في 31 ديسمبر 2021 (53.1 مليون طن سنوياً).

إن استحواد أرامكو السعودية على نسبة الأغلبية في سابق يساهم في زيادة حصة إنتاج البتروكيميايات ضمن قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، ويدعم طموحاتها التوسعية لهذا القطاع، ويساعدها على الاستفادة من الخبرات التي تتمتع بها سابق في قطاع الكيمايات وتطبيقها في مرافق التكرير والمعالجة والتسويق المتكاملة في الحاضر والمستقبل. ولا شك أن استثمار أرامكو السعودية في سابق، لتصبح ذراع الشركة في مجال الكيمايات، وعضواً في مجموعة أرامكو السعودية، يضعها في مصاف أكبر شركات إنتاج البتروكيميايات على مستوى العالم، وسيعزز قدراتها في قطاعات المشتريات والتصنيع والتسويق والمبيعات، وسيدعم إستراتيجية أرامكو السعودية لتحويل السوائل إلى مواد كيمايائية.

دخلت في اتفاقية مساهمين بالشراكة مع صندوق الاستثمارات العامة وشركة أكوا باور للاستحواد على حصة ملكية نسبتها 30% في مشروع سدير للطاقة الشمسية بقدرة 1.5 غيغاواط.

دشنت أول محطة خدمة بيع الوقود في الرياض تحت العلامة التجارية لأرامكو السعودية ضمن مشروعها مع شركة توتال إنيرجيز لتطوير شبكة متميزة لبيع الوقود بالتجزئة في المملكة، بالإضافة إلى طرح خط إنتاج جديد من منتجات زيوت التشحيم التي تحمل العلامة التجارية أورايزن®.

دخلت في ترتيب تمويل بشأن محطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة وبعض الموجودات الملحقة لها بقيمة 44.1 مليار ريال سعودي (11.8 مليار دولار أمريكي).

بدأت تشغيل مصفاة جازان ويسير العمل فيها حسب المخطط له للوصول إلى طاقتها التصميمية البالغة 400 ألف برميل في اليوم.

الإغلاق المالي لتأسيس شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة للإنتاج المشترك التي ستملك أرامكو السعودية فيها 40% من الحصة العاملة وتحصل على جميع إنتاجها من الكهرباء والبخار والماء.

وحدت أعمال التسويق والمبيعات للبتروكيميايات في سابق، ومنتجات الوقود تحت شركة أرامكو للتجارة.

النتائج المالية لقطاع التكرير والمعالجة والتسويق

نسبة التغير	دولار أمريكي*		ريال سعودي		
	السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020	2021	السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020	2021	
%86.5	117,659	219,474	441,221	823,028	جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات (شاملة الإيرادات بين القطاعات)
%408.3	(5,379)	16,584	(20,170)	62,190	الأرباح (الخسائر) قبل الفوائد وضرائب الدخل والذكاة
%10.1	6,959	7,660	26,097	28,724	النفقات الرأسمالية - أساس نقدي

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

وارتفعت النفقات الرأسمالية بنسبة 10.1% من 26,097 ريال سعودي (6,959 دولار أمريكي) في عام 2020 إلى 28,724 ريال سعودي (7,660 دولار أمريكي) في عام 2021، ويعزى هذا الارتفاع في المقام الأول إلى توحيد نفقات سابل الرأسمالية لسنة كاملة، وقابل ذلك جزئياً تقليل الإنفاق على بعض المشاريع التي شارفت على الانتهاء.

التكرير والكيماويات نتيجة تحسن أسس قطاع الطاقة. وقد أدى توحيد نتائج أعمال سابل لسنة كاملة إلى تعزيز الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والذكاة.

بلغت الأرباح (الخسائر) قبل الفوائد وضرائب الدخل والذكاة 62,190 ريال سعودي (16,584 دولار أمريكي) للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، مقارنة مع خسائر بقيمة 20,170 ريال سعودي (5,379 دولار أمريكي) في عام 2020، ويعزى التعافي الكبير في الأرباح في الأساس إلى تحسن هوامش أرباح أعمال



ابتكار أنواع وقود أنظف

الظهران، المملكة العربية السعودية

إحدى مهندسات الأبحاث أثناء إجرائها اختبارات تجارية على تقنية خاصة بالمحفزات الكيميائية، طورته أرامكو السعودية وحازت عنها براءة اختراع، حيث تُسخرها في مصفاة الشركة في الرياض ورأس تنورة، لتحقيق فوائد ترتبط بتعزيز كفاءة الإنتاج والحد من الانبعاثات في قطاع التكرير.

أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

قطاع التكرير

نظرة عامة

تشغل أرامكو السعودية أحد أكبر قطاعات التكرير في العالم، بإجمالي طاقة تكريرية تبلغ 6.8 مليون برميل في اليوم كما في 31 ديسمبر 2021 (31 ديسمبر 2020: 6.4 مليون برميل في اليوم). وبلغ صافي الطاقة التكريرية 4.0 مليون برميل في اليوم (31 ديسمبر 2020: 3.6 مليون برميل في اليوم). وتزاول الشركة أعمالها في قطاع التكرير على الصعيدين المحلي والدولي عبر شبكة من المصافي المملوكة لها بالكامل والتابعة لها، وتتيح هذه الأعمال لأرامكو السعودية تحويل نفطها الخام وسوائل الغاز الطبيعي إلى منتجات مكررة لطرحتها للبيع في السوق المحلية والأسواق العالمية.

وعلى وجه التحديد، قامت أرامكو السعودية بتصميم وتهيئة شبكتها التكريرية بطريقة تهدف إلى الاستفادة القصوى من الإنتاج، باستخدام أنواع النفط الخام الذي تنتجه. مما يعزز خفض تكلفة منظومة التوريد، وتحسين الكفاءة لأعمالها التكريرية، ومن ثم توريد المنتجات المكررة إلى عملائها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

6.8 مليون برميل
في اليوم

إجمالي الطاقة التكريرية كما في 31 ديسمبر 2021.

أعمال التكرير المحلية

تتلقى مصافي أرامكو السعودية الواقعة داخل المملكة، بما فيها المصافي المملوكة لها بالكامل والتابعة لها، إمدادات النفط الخام من قطاع التنقيب والإنتاج في الشركة. وشكّلت هذه المصافي 64% من صافي الطاقة التكريرية لأرامكو السعودية في عام 2021 (31 ديسمبر 2020: 59%). وتمنح شبكة التكرير والتوزيع المحلية ميزة فريدة تتيح لأرامكو السعودية الوصول إلى السوق المحلية الضخمة التي تعد أرامكو السعودية المورد الوحيد لها.

وفي عام 2021، استخدمت أرامكو السعودية 27% (2020: 23%) من إنتاجها من النفط الخام في مصافيها المملوكة لها بالكامل والتابعة لها داخل المملكة. وتوزع أرامكو السعودية حصتها من المنتجات المكررة والمنتجات التي تنتجها مصافيها المملوكة لها بالكامل داخل المملكة بالجملة إلى شركات بيع الوقود بالتجزئة وعمالها في القطاع الصناعي في المملكة عبر شبكة الشركة من الأنابيب والتوزيع والفرض.

أعمال التكرير المملوكة لأرامكو السعودية
بالكامل داخل المملكة

عقب بدء العمل في مصفاة جازان، أصبح لدى أرامكو السعودية خمس مصافي مملوكة لها بالكامل داخل المملكة، التي تساعد في تلبية الطلب المحلي على منتجات التكرير.

أعمال التكرير المنتسبة لأرامكو السعودية
داخل المملكة

تتمتع المصافي الأربع المنتسبة لأرامكو السعودية داخل المملكة بقدرات تنافسية عالية مع المصافي العالمية الأخرى من حيث حجمها، ومواصفاتها، ومجموعة منتجاتها، وتملك أرامكو السعودية حق توريد جميع كميات النفط الخام التي تركزها في هذه المصافي بموجب اتفاقيات توريد طويلة الأجل مع هذه المشاريع.

أعمال التكرير على الصعيد العالمي

تتطلع أرامكو السعودية دائماً، بجانب زيادة طاقتها التكريرية داخل المملكة، إلى توسيع قاعدة أعمالها المتكاملة إستراتيجياً في مجال التكرير والمعالجة والتسويق داخل أسواق عالية النمو مثل الصين والهند وجنوب شرق آسيا، مع المحافظة في الوقت نفسه على مركزها الحالي في المناطق ذات الطلب العالي مثل الولايات المتحدة الأمريكية وأوروبا والدول التي تعتمد على استيراد النفط الخام مثل اليابان وكوريا الجنوبية.

وقد استثمرت أرامكو السعودية في مشروعين مشتركين للتكرير والبتروكيميايات مع شركة بتروناس، يشار إليهما مجتمعين باسم مشروع (بريفكيم)، حيث يقع المشروع في ولاية جوهور في ماليزيا، على مقربة من الحدود مع سنغافورة، التي تُعد مركز تجارة المنتجات المكررة في آسيا. وكانت أعمال بدء تشغيل هذا المشروع قد انطلقت في النصف الثاني من عام 2019، وقد تم تأجيلها حيث من المخطط أن تُستأنف في الربع الثاني من عام 2022. وستوفر أرامكو السعودية حصة كبيرة من احتياجات مشروع بريفيكيم من النفط الخام بموجب اتفاقية توريد طويلة الأجل. وترى أرامكو السعودية أن هذا المشروع يتيح لها الفرصة للتوسع في جنوب شرق آسيا، ويفتح لها أسواقاً جديدة لبيع إنتاجها من النفط الخام.

تتطلع أرامكو السعودية دائماً، بجانب زيادة طاقتها التكريرية داخل المملكة، إلى توسيع قاعدة أعمالها المتكاملة إستراتيجياً في مجال التكرير والمعالجة والتسويق داخل أسواق عالية النمو مثل الصين والهند وجنوب شرق آسيا.

53.8 مليون طن سنوياً

صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية
كما في 31 ديسمبر 2021.

وفي عام 2021، بلغ المتوسط المرجح لنسبة ملكية أرامكو السعودية في مصافيها الدولية 41% (2020: 42%)، إلا أنها استطاعت أن تورد 54% في المتوسط (2020: 54%) من النفط الخام الذي تستخدمه هذه المصافي. ويحقق هذا البيع للنفط الخام فوائد عظيمة لأعمال أرامكو السعودية، منها توفير إمدادات آمنة وموثوقة من النفط الخام عالي الجودة، والتي تساعد بدورها على توفير إمدادات آمنة وموثوقة من المنتجات المكررة لعملاء الشركة في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

كما بلغ صافي الطاقة التكريرية لأرامكو السعودية من مصافيها المملوكة لها بالكامل والتابعة لها على مستوى العالم 1.5 مليون برميل في اليوم (2020: 1.5 مليون برميل في اليوم). وتقوم المشاريع الدولية التابعة لأرامكو السعودية ببيع منتجاتها عبر عدة قنوات، تشمل شبكات التوزيع التي تملكها هذه المشاريع التابعة والتي تضم أكثر من 17,000 محطة لبيع الوقود بالتجزئة تحمل علاماتها التجارية.

الأداء والإنجازات

نجحت أرامكو السعودية في عملية بدء تشغيل مصفاة جازان بأمان، ويسير العمل حسب المخطط له للوصول إلى طاقتها التصميمية البالغة 400 ألف برميل في اليوم.

في عام 2021، باعت أرامكو السعودية 11% (2020: 9%) من إنتاجها من النفط الخام، بما يكافئ 1.0 مليون برميل في اليوم إلى مصافيها المملوكة لها بالكامل داخل المملكة و16% (2020: 14%)، بما يكافئ 1.5 مليون برميل في اليوم إلى مصافيها التابعة لها داخل المملكة. كما قامت أرامكو السعودية بتوريد 15% (2020: 15%)، أو 1.4 مليون برميل في اليوم، من إنتاج نفلها الخام إلى مصافيها المملوكة لها بالكامل والتابعة لها خارج المملكة.

قطاع الكيمائيات

نظرة عامة

يمثل قطاع الكيمائيات في أرامكو السعودية امتداداً لسلسلة القيمة الهيدروكربونية، وتعزيزاً إستراتيجياً لأعمال الشركة في مجال التكرير. وتزاول أرامكو السعودية أعمالها في قطاع الكيمائيات متضمنة حصتها في سابك في أكثر من 50 دولة وينتج مجموعة متنوعة من المنتجات الكيمائية. وتشمل الأعمال المتنامية لأرامكو السعودية في قطاع الكيمائيات مشاركتها في أسواق تتميز بارتفاع معدلات النمو وزيادة الطلب على الكيمائيات في قطاعات مثل التعبئة والتغليف، وصناعة السيارات، والأجهزة المنزلية.

ويواصل قطاع الكيمائيات في أرامكو السعودية النمو عبر زيادة الطاقة الإنتاجية داخل المملكة، وزيادة حصص الملكية في الشركات التابعة والاستثمارات الجديدة، ومن ذلك استحواذ أرامكو السعودية على حصة ملكية صندوق الاستثمارات العامة في سابك نسبتها 70% في يونيو 2020. وتُعد سابك شركة رائدة في قطاعات كيميائية متعددة إذ تنتج الشركة مجموعة واسعة من المنتجات التي تضم الأولييفينات، والميثانول، والميثيل ثنائي بوتيل الإيثر، والمواد العطرية، والجلايكولات، وأولييفينات ألفا الخطية، والبولي إيثيلين، والبولي بروبيلين، ترفتالات البولي إيثيلين، وبولي كلوريد الفينيل، والبولي ستايرين، والبولي كربونيت، والبللاستيكات الحرارية ومركباتها. كما بلغ صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيمائية في أرامكو السعودية، شاملة سابك، 53.8 مليون طن سنوياً في 31 ديسمبر 2021 (2020: 53.1 مليون طن سنوياً).

لا شك أن استثمار أرامكو السعودية في سابك سيضعها في مصافٍ كبرى شركات إنتاج البتروكيمائيات على مستوى العالم، وسيعزز من قدراتها في قطاعات المشتريات والتصنيع والتسويق والمبيعات. ويتم العمل على مشاريع تعاونية تتركز في مجالات متعددة، بما في ذلك المشتريات، وتكامل المواد الهيدروكربونية، والاستفادة المثلى من مواد اللقيم، وأعمال الصيانة.

وبالإضافة إلى أعمال سابك، تزاوّل أرامكو السعودية أيضاً أعمالها في قطاع صناعة البتروكيمائيات من خلال الشركات التابعة لها داخل المملكة، وفي الصين، واليابان، وكوريا الجنوبية، وماليزيا، والولايات المتحدة الأمريكية، وهولندا بالتعاون مع كبرى الشركات الرائدة الأخرى في هذا القطاع مثل داو (صدارة)، وسوميتومو (بترورابغ)، وتوتال إنيرجيز (ساتورب)، وبتروناس (بريفكيم)، وسينوبك (ياسرف وفريب). وتنتج أرامكو السعودية مجموعة واسعة من السلع والبتروكيمائيات المختلفة والمتنوعة من خلال هذه الشركات التابعة.

الأداء والإنجازات

تمضي الشركة قدماً في تنفيذ إستراتيجيتها التي تضعها في مصاف شركات الكيمائيات المتكاملة الرائدة، من خلال التركيز على تحقيق النمو، والتكامل، والابتكار، والتميز التشغيلي، وتطوير مجموعة منتجاتها. وتقف الاستثمارات التي نفذتها أرامكو السعودية في مشاريع التكرير والكيمائيات المتكاملة ومشاريع الكيمائيات المستقلة شاهدة على التزام الشركة بأن تصبح رائدة شركات الطاقة والكيمائيات المتكاملة على مستوى العالم.

اتساقاً مع إستراتيجية أرامكو السعودية لتحقيق قيمة إضافية من سلسلة القيمة الهيدروكربونية، دخلت أرامكو السعودية سوق مواد زيوت التشحيم في المملكة، وطرحت للمستهلكين خط إنتاج جديد من منتجات زيوت التشحيم تحت العلامة التجارية أورايزن®. وصممت الشركة منتجات أورايزن® وفقاً لأعلى المواصفات، حيث تلبّي منتجاتها أحدث مواصفات زيوت التشحيم التي تتطلبها شركات تصنيع المعدات الأصلية.

الأداء والإنجازات

خلال العام، إلى جانب إطلاق منتجات أورايزن®، افتتحت أرامكو السعودية أول مركز خدمة أورايزن كير®، لتقديم خدمات السيارات الفاعلة، والذي يوفر خدمات مميزة للعملاء، ويعزز علامة أورايزن® التجارية في سوق زيوت التشحيم المحلية.

في عام 2021، بلغت مبيعات أرامكو السعودية 4.5 مليون طن (2020: 4.1 مليون طن) من زيوت الأساس، لتحافظ على مكانتها كأحد أهم شركات تسويق زيوت الأساس على مستوى العالم.

كما أبرمت أرامكو السعودية وشركة داو كيميكال ("داو")، الشريكتان في مشروع صدارة المشترك للكيماويات، اتفاقيات لتوفير كميات إضافية من اللقيم من خلال زيادة إمدادات أرامكو السعودية من الإيثان والبنزين الطبيعي. وتشمل الاتفاقيات كذلك زيادة تدريجية في حقوق أرامكو السعودية لتسويق المنتجات النهائية عبر سابك، والتي تنتجها شركة صدارة على مدى السنوات الخمس المقبلة، وذلك من خلال لجنة تنفيذية لتخطيط المبيعات والأعمال.

زيوت الأساس والتشحيم

نظرة عامة

تواصل الشركات الثلاث الرئيسة لإنتاج وتسويق زيوت الأساس التابعة لأرامكو السعودية، وهي لوبريف وموتيفا وإس-أويل، تقديم منتجات عالية الجودة ومتميزة تقنياً إلى قاعدة عملاء الشركة العالميين. وتسوق أرامكو السعودية منتجاتها من زيوت الأساس بعلاماتها التجارية الرسمية: أرامكو ديورا® (الفئة 1)، وأرامكو بريما® (الفئة 2)، وأرامكو ألترا® (الفئة 3).

وفي خطوة مهمة نحو جعل سابك ذراع مجموعة أرامكو السعودية في مجال الكيماويات وأحد أهم الكيانات فيها، نقلت أرامكو السعودية مسؤولية تسويق وبيع عدد من منتجاتها من البتروكيماويات والبوليمرات إلى سابك. وإلى جانب ذلك، يجري حالياً نقل مسؤولية أعمال شراء وإعادة بيع عدد من منتجات سابك إلى شركة أرامكو للتجارة. ويكمن الهدف من هذه التغييرات بأن تقوم سابك بالتركيز على منتجات البوليمرات والكيماويات، بينما تركز شركة أرامكو للتجارة على منتجات الوقود والمواد العطرية والميثيل ثالثي بوتيل الإيثر، الأمر الذي سيسهم في رفع مستويات الكفاءة التشغيلية، وتقوية العلامة التجارية للشركتين، وتحسين القدرة التنافسية بشكل عام. وتتحقق قيمة إضافية كبيرة من تلك الأعمال التعاونية، لا سيما في مجال المشتريات وسلسلة التوريد، وتكامل المواد الهيدروكربونية، والاستفادة المثلى من مواد اللقيم، وأعمال الصيانة.



الدخول في سوق زيوت التشحيم المحلية

المملكة العربية السعودية

في 2021 دشنت أرامكو السعودية خط إنتاج زيوت أورايزن® في المملكة، لتقدم زيوت التشحيم المركبة وشبه المركبة عالية الجودة لمحركات البنزين ومحركات الديزل شديدة التحمل، بالإضافة إلى زيوت مجموعة نقل الحركة ومواد التشحيم وسوائل المكابح.

أعمال البيع بالتجزئة

نظرة عامة

وضعت أرامكو السعودية إستراتيجية لبيع الوقود بالتجزئة، تركز على تعزيز وجود علامتها التجارية في المملكة، كجزء من هدفها طويل المدى بأن تصبح شركة كبرى لبيع الوقود بالتجزئة على مستوى العالم. ويتضمن ذلك توفير خط جديد من خدمات السيارات ومنتجات التشحيم النهائية التي تحمل علامتها التجارية للمستهلكين، وذلك في إطار التزام الشركة بتنوع محفظتها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

الأداء والإنجازات

أطلقت أرامكو السعودية وتوتال إنبرجيز أول محطتي خدمة ضمن شبكتيها المشتركة لبيع الوقود بالتجزئة، إحداهما في العاصمة مدينة الرياض والأخرى في مدينة سيهات في المنطقة الشرقية. وجاء ذلك في أعقاب التوقيع على اتفاقية مشروع مشترك بين أرامكو السعودية وتوتال إنبرجيز في عام 2019، تتضمن خططاً لتطوير شبكة تتألف من أكثر من 200 محطة خدمة، وتوسيع نطاق محطات بيع الوقود بالتجزئة التي تقدم خدمات عالية الجودة في مختلف أرجاء المملكة. وستتألف هذه الشبكة من محطات خدمة لبيع الوقود بالتجزئة تحمل العلامة التجارية لإحدى الشركتين أرامكو السعودية وتوتال إنبرجيز لتوفير وقود ذي جودة عالية، وخدمات بيع بالتجزئة عالية المستوى لقائدي المركبات.

كما واصلت أرامكو السعودية تعزيز بصمتها في قطاع البيع بالتجزئة من خلال الشركات التابعة لها، حيث استمرت في توريد المنتجات المكررة إلى أكثر من 17,000 محطة خدمة في جميع أنحاء العالم، منها 5,300 محطة في الولايات المتحدة الأمريكية، وأكثر من 5,300 محطة في الصين وكوريا الجنوبية، و6,400 محطة في اليابان، وأكثر من 200 محطة في المملكة العربية السعودية.

خطوط الأنابيب والتوزيع والفرض

نظرة عامة

تمتلك أرامكو السعودية شبكة توزيع تنتشر في جميع أنحاء المملكة، وتتضمن خطوط الأنابيب، ومستودعات المنتجات البترولية، ومواقع توريد وقود الطائرات، وفرض تسليم النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي، والغاز الطبيعي، والمنتجات المكررة. وتمكّن هذه الشبكة الشركة من نقل المواد الهيدروكربونية لتصديرها وتسليمها للعملاء في عموم المملكة. بالإضافة إلى ذلك، يكتسب خط أنابيب أرامكو السعودية شرق-غرب أهمية خاصة تتمثل في ربط مرافق إنتاج النفط الخام في المنطقة الشرقية بمدينة ينبع على الساحل الغربي للمملكة، مما يوفر المرونة للتصدير من الساحلين الشرقي والغربي للمملكة.

ويجري حالياً توسيع شبكة الغاز الرئيسية التابعة لأرامكو السعودية، وهي شبكة خطوط أنابيب ضخمة تربط مواقع إنتاج الغاز الرئيسية بمواقع معالجته مع العملاء في جميع أنحاء المملكة. وتبلغ الطاقة الاستيعابية الحالية للشبكة 9.6 مليار قدم مكعب قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي، وتغذي المجمعات الصناعية في المناطق الشرقية والوسطى والغربية من المملكة.

ومن المتوقع أن تزيد المرحلة الثانية من مشروع توسعة شبكة الغاز الرئيسية طاقة إمدادات الغاز إلى 12.5 مليار قدم مكعب قياسية في اليوم، بما في ذلك توسعة شبكة الغاز الرئيسية شرق-غرب لتوريد 5.2 مليار قدم مكعب قياسية في اليوم للمنطقتين الوسطى والغربية لدعم المنافع والتنمية الصناعية المستقبلية فيهما. ومن المتوقع أن يتم اكتمال المشروع في النصف الثاني من عام 2022.

وبالإضافة إلى ما تقدم، تملك أرامكو السعودية حصة ملكية نسبتها 15% في الشركة العربية لأنابيب البترول (شركة سوميد)، وهو مشروع مشترك مسؤول عن تشغيل خط أنابيب سوميد، والذي يمتد من البحر الأحمر إلى البحر الأبيض المتوسط مروراً بجمهورية مصر العربية، ويوفر خياراً بديلاً للنقل عبر قناة السويس.

الأداء والإنجازات

في عام 2021، برهنت البنية التحتية للشركة على متانتها ومرونتها التشغيلية، حيث استمرت أعمال تسليم المواد الهيدروكربونية بأمان للعملاء في الوقت المحدد، بالرغم من التحديات الداخلية والخارجية التي فرضتها الجائحة العالمية، بالإضافة إلى الهجمات التخريبية التي طالت مرافق الشركة. فيما ساعدت أنظمة الاستجابة للحالات الطارئة، وخطط الطوارئ المتقدمة، في الاستجابة بفاعلية لجميع حالات الطوارئ والحوادث.

وفي سياق برنامج أرامكو السعودية لتحسين مجموعة أعمالها وإطلاق مزيد من القيمة وزيادة عائدات المساهمين إلى أقصى درجة ممكنة، أبرمت الشركة صفقة استئجار وإعادة تأجير بلغت قيمتها 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) في يونيو 2021.

وشملت تلك الصفقة بيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام التابعة لأرامكو السعودية إلى ائتلاف من المستثمرين الدوليين يضم شركة إي آي جي غلوبال إنرجي بارتنرز وشركة مبادلة للاستثمار. ولم يترتب على الصفقة فرض أي قيود على الطاقة الإنتاجية لأرامكو السعودية من النفط الخام، وتظل أرامكو السعودية محتفظة بالملكية النظامية الكاملة والسيطرة التشغيلية التامة لشبكتها لخطوط أنابيب النفط الخام المركز.

في ديسمبر 2021، وفي إحدى أكبر صفقات البنية التحتية للطاقة في العالم، وقعت الشركة صفقة بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي) لاستئجار وإعادة تأجير شبكتها من خطوط أنابيب الغاز، بحيث تحتفظ أرامكو السعودية بحصة أغلبية نسبتها 51% في شركة أرامكو لإمداد الغاز وتبيع حصة نسبتها 49% إلى ائتلاف من المستثمرين بقيادة شركة بلاك روك وشركة حصانة الاستثمارية. وأغلقت الصفقة في فبراير 2022. وعلى غرار صفقة خطوط أنابيب النفط الخام المركز، ستظل أرامكو السعودية محتفظة بالملكية النظامية الكاملة والسيطرة التشغيلية التامة لشبكتها لخطوط أنابيب الغاز، ولا يترتب على الصفقة فرض أي قيود على الطاقة الإنتاجية لأرامكو السعودية من الغاز.

وتعكس هذه الصفقات التقدم الكبير الذي يحرزه برنامج تعزيز كفاءة الموجودات في أرامكو السعودية، وتحقيق قيمة إضافية من قاعدة الموجودات المتنوعة في الشركة، وتؤكد التزامها بإيجاد القيمة طويلة الأجل.

واصلت الشركة المحافظة على سجلها الحافل في مجال موثوقية الإمدادات من خلال توفير النفط الخام والمنتجات الأخرى في الوقت المناسب بنسبة موثوقية بلغت 99.9% في عام 2021.

الأداء والإنجازات

في عام 2021، بلغ متوسط تجارة أرامكو السعودية 5.7 مليون برميل في اليوم (2020: 4.7 مليون برميل في اليوم) من النفط الخام والمنتجات البترولية المكررة، و2.4 مليون طن من المنتجات الكيميائية السائلة (2020: 3.0 مليون طن). وفي عام 2021، بلغ متوسط إجمالي صادرات النفط الخام لأرامكو السعودية 6.3 مليون برميل في اليوم (2020: 6.7 مليون برميل في اليوم).

وواصلت الشركة إظهار مرونتها التشغيلية التي تتميز بها مع المحافظة على قدرتها في إدارة كل ما يطرأ عليها من أمور كحالة توقف الأعمال لمدة 25 يومًا في مصفاة موتيفا جراء العاصفة الشتوية "أوري" التي ضربت الولايات المتحدة الأمريكية. بالإضافة إلى ذلك، واصلت الشركة المحافظة على سجلها الحافل في مجال موثوقية الإمدادات من خلال توفير النفط الخام والمنتجات الأخرى في الوقت المناسب بنسبة موثوقية بلغت 99.9% في عام 2021 (2020: 99.9%) على الرغم من تعطل الأعمال بسبب جائحة كوفيد-19.

وفي إطار العمل على تحقيق آفاق التعاون والتكامل المضيئة للقيمة فيما يتعلق بصفقة الاستحواذ على سابك، يجري حاليًا نقل مسؤولية أعمال شراء وإعادة بيع عدد من منتجات سابك إلى شركة أرامكو للتجارة. وستتيح هذه الخطوة لشركة أرامكو للتجارة التركيز على الوقود والمواد العطرية والميثيل ثالثي بوتيل الإيثر، مع العمل على تعزيز الكفاءة التشغيلية.

التوريد والتجارة

نظرة عامة

تدير أرامكو السعودية أعمال بيع النفط الخام، بالإضافة إلى مرافق التكرير والكيميائيات التي تشهد نموًا في آسيا، وأوروبا، وأمريكا الشمالية. وفي إطار إستراتيجية أرامكو السعودية لتحقيق قيمة مضافة، توسع الشركة نطاق تجارة النفط الخام والمنتجات المكررة والكيميائيات لزيادة إجمالي مبيعاتها بشكل كبير على مدى السنوات القليلة المقبلة.

وتتبنى أرامكو السعودية نموذج عمل متكامل عالميًا لمزاولة أعمالها التجارية المنتشرة حول العالم لتحقيق أقصى قيمة ممكنة من خلال تعزيز انتشار منتجاتها في الأسواق. ولدى أرامكو السعودية حاليًا خمسة مكاتب تجارية عالمية تعزز فرصة وصولها إلى قاعدة أكبر من العملاء وتحقق تغطية أكبر لمنتجاتها في الأسواق.

وبفضل اتساع أعمال التكرير والمعالجة والتسويق في أرامكو السعودية، بات بمقدور الشركة تسخير شبكة الإنتاج والتوزيع لديها لتحسين قدراتها في مجالي التوريد والتجارة، حيث تسعى أرامكو السعودية إلى ضمان حصول عملائها على خدمات موثوقة ومنتجات منتظمة، من خلال تحسين أعمال الإنتاج والتكرير والتوزيع وتكاملها مع أعمالها التجارية. وعلاوة على ذلك، تملك أرامكو السعودية الإمكانيات التي تساعدها على تحسين تدفق المنتجات على الصعيدين المحلي والعالمي من خلال منظومات التوريد الإقليمية والعالمية بهدف تحقيق أقصى قيمة ممكنة.

وتعزز هذه الأعمال أنشطة قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق في الشركة، فتمكنها من تحسين مبيعات النفط الخام وتسويق المنتجات بصورة مثلى بفضل وجود شبكة ضخمة من خطوط الأنابيب والفرص، وتوفير موارد الشحن والخدمات اللوجستية. وتحافظ أرامكو السعودية على المرونة التي تساعدها على مواكبة التقلبات في الطلب عن طريق الاستفادة من أنواع النفط الخام الخمسة التي تنتجها وطاقاتها الإنتاجية القصوى المستدامة.

أنظمة الطاقة

نظرة عامة

كما في 31 ديسمبر 2021، تضمن قطاع أنظمة الطاقة في أرامكو السعودية 17 محطة كهرباء (2020: 17) ومرافق نقل وتوزيع الكهرباء المرتبطة بهذه المحطات في مختلف أرجاء المملكة. ويتمثل الهدف الأساس من هذه المرافق في إنتاج الكهرباء والبخار اللازمين لمرافق إنتاج النفط والغاز بالشركة، ومعاملة معالجة الغاز، والمصافي المملوكة بالكامل للشركة، بطريقتي آمنة وموثوقة وفاعلة ومربحة. وتمتلك أرامكو السعودية بعض هذه المرافق بالكامل، وبعضها تعود ملكيتها لمشاريع مشتركة مع أرامكو السعودية. وإلى جانب ذلك، تيرم أرامكو السعودية اتفاقيات شراء مع جهات مستقلة متخصصة في إنتاج الطاقة الكهربائية.

كما تملك أرامكو السعودية حاليًا حصة نسبتها 6.9% في الشركة السعودية للكهرباء، وهي شركة الكهرباء الوطنية بالمملكة، وحصة فاعلة نسبتها 42.2% (2020: 42.2%) في شركة مرافق، وهي شركة منافع محلية تخدم المناطق الصناعية في الجبيل وينبع.

ولا تزال الشركة ملتزمة بالتحول العالمي في مجال الطاقة انطلاقًا من نظرتها إلى الطاقة المتجددة كقطاع مكمل لمنتجاتها من الطاقة، مستندة في ذلك إلى الموارد الهائلة من الطاقة الشمسية وطاقة الرياح في المملكة.

الأداء والإنجازات

في عام 2021، نجحت أرامكو السعودية في إنتاج 5.2 غيغاواط (2020: 5.4 غيغاواط) من الكهرباء، تم استخدام 3.3 غيغاواط (2020: 3.3 غيغاواط) منها لتلبية الطلب الداخلي على الكهرباء، وتم نقل 1.3 غيغاواط (2020: 1.6 غيغاواط) من الطاقة الفائضة إلى شبكة الكهرباء الوطنية. وصدرت 0.6 غيغاواط (2020: 0.5 غيغاواط) من المشروع المشترك لمحطة الفاضلي لتوليد الطاقة في عام 2021، إلى الشركة السعودية للكهرباء.

كما أبرمت أرامكو السعودية، ممثلة في شركة أرامكو السعودية للطاقة التابعة والمملوكة لها بالكامل، مع صندوق الاستثمارات العامة وشركة أكوا باور اتفاقية مساهمين للاستثمار في محطة سدبر للطاقة الشمسية، تمتلك بموجبها حصة ملكية نسبتها 30% في المشروع، الذي يعد أحد أكبر محطات الطاقة الشمسية في المنطقة حيث تبلغ طاقته الإنتاجية من الكهرباء 1.5 غيغاواط. ويمثل

استثمار أرامكو السعودية في هذا المشروع باكورة مشاركتها في برنامج الطاقة المتجددة الذي ينفذه صندوق الاستثمارات العامة، ما يعكس جهودها لتعزيز حلول الطاقة المستدامة ضمن أعمالها بشكل خاص وفي المملكة العربية السعودية بشكل عام. ومن المتوقع أن تبدأ المرحلة الأولى من المشروع في توليد الكهرباء خلال النصف الثاني من عام 2022.

في أغسطس 2021، تأسست شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة كشركة ذات مسؤولية محدودة لأغراض توليد الكهرباء ونقلها وتوزيعها، وتحلية المياه ونقلها وتوزيعها. وتمتلك شركة سابكو حصة ملكية نسبتها 40% في شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة، أما الحصة المتبقية 60% فتملكها شركة تناجيب كوجينيريشن هولدينج كومباني ليمتد (وهي ائتلاف بين شركة ماروبيني وشركة أبو ظبي الوطنية للطاقة "طاقة"). وتجدر الإشارة إلى أن شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة هي المطور الرئيس بموجب عقد بناء وتملك وتشغيل ونقل ملكية مدته 20 عامًا تكون الشركة بموجبه هي المشتري الحصري للكهرباء والبخار والماء. وفي أكتوبر 2021، تم إغلاق صفقة تمويل المشروع مع مقرضين خارجيين، قدمت الشركة جزءًا منه في صورة ضمانات متعلقة بتمويل رأس المال.

وفي سبتمبر 2021، دخلت أرامكو السعودية في ترتيب تمويل لمحطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة ووحدة فصل الهواء وبعض الموجودات التابعة لها بقيمة 44.1 مليار ريال سعودي (11.8 مليار دولار أمريكي). وترتب على هذه الصفقة إنشاء شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز للطاقة، وهو مشروع مشترك لأرامكو السعودية يشمل شركة أرامكو السعودية للطاقة، وشركة إير بروديكتس، وشركة أكوا باور، وشركة إير بروديكتس قدرة. وستشغل الشركة محطة الكهرباء بموجب عقد مدته 25 عامًا مقابل رسوم شهرية تحدد مسبقًا. وستوفر أرامكو السعودية اللقيم للشركة، التي ستقوم بدورها بإنتاج الكهرباء والبخار والهيدروجين وغير ذلك من المنافع لصالح أرامكو السعودية. وتهدف شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز للطاقة إلى زيادة القيمة الإجمالية لمصفاة جازان ومحطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة وسوف تساعد في تحويل منطقة جازان وتهيئتها لجذب مزيد من الاستثمارات الأجنبية وزيادة مشاركة القطاع الخاص.

تطوير حلول الطاقة المستدامة

أكبر محطة لتوليد الطاقة الشمسية في المملكة العربية السعودية





تحقيق القيمة

مدينة جازان الاقتصادية، المملكة العربية السعودية

دخلت أرامكو السعودية في ترتيب تمويل يتعلق بمحطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة، ووحدة فصل الهواء، وموجودات ملحقة، في مجمع مصفاة جازان.

توقعات عام 2022

سيواصل قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في أرامكو السعودية مساعيه الرامية إلى تحقيق التكامل عبر جميع مراحل سلسلة القيمة، وذلك من خلال تنفيذ مشاريع استثمارية في كافة أعماله، من أجل تحقيق قيمة إضافية، وتنوع محفظة الأعمال، وتخفيف حدة التقلب في الأرباح. وفي هذا الإطار، أبرمت أرامكو السعودية في يناير 2022 اتفاقيات مع شركة بي كي إن أورلن البولندية العاملة في مجالي التكرير وبيع الوقود بالتجزئة، التي سوف توسع نطاق وجود أرامكو السعودية في قطاع التكرير والمعالجة

والتسويق في أوروبا، وذلك بالاستثمار في قطاع التكرير، وقطاع البيع بالجملة، وقطاع تسويق وقود الطائرات في بولندا. ويتوقف إتمام الصفقة على استيفاء الموافقات التنظيمية.

ولمواصلة تحقيق القيمة، يهدف قطاع التكرير والمعالجة والتسويق إلى زيادة الطاقة التكريرية، وأعمال تحويل السوائل إلى كيميائيات، وتوسيع نطاق الأنشطة التجارية، والاستفادة من برنامج التحول في هذا القطاع بغية الارتقاء بمستوى الكفاءة.

تحسين قاعدة الموجودات لتحقيق القيمة

نظرة عامة

تضطلع أنشطة الأعمال العامة في أرامكو السعودية بدور محوري في دعم قطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكسير والمعالجة والتسويق. وتضم أنشطة الأعمال العامة تقديم الخدمات الفنية اللازمة لمساعدة قطاعي أعمال أرامكو السعودية على مزاولة أعمالهما بنجاح، بالإضافة إلى خدمات الموارد البشرية، والشؤون المالية، والشؤون القانونية، وشؤون أرامكو السعودية، وخدمات تقنية المعلومات.

تهدف دائرة التطوير المؤسسي المتكاملة التي أنشأتها أرامكو السعودية في عام 2020 إلى تحقيق أفضل مستويات القيمة عن طريق تحسين محفظة الأعمال بكفاءة عالية واقتناص فرص النمو التي تتواءم مع إستراتيجيتها، ومن شأن ذلك مساعدة الشركة على تحقيق القيمة من موجوداتها وإعادة استخدامها في فرص واعدة يمكنها تحقيق آفاق نمو مبشرة وعائدات جذابة.

الأداء والإنجازات

في إطار الجهود التي تبذلها الشركة لتعزيز كفاءة محفظة الأعمال، فقد أبرمت أرامكو السعودية في يونيو 2021، صفقة بقيمة 46.5 مليار ريال سعودي (12.4 مليار دولار أمريكي) في مجال البنية التحتية للطاقة مع ائتلاف مستثمرين دوليين يضم شركة إي آي جي غلوبال إنرجي بارتنرز وشركة مبادلة للاستثمار لبيع حصة ملكية بنسبة 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام التابعة لأرامكو السعودية. وفي إطار هذه الصفقة، استأجرت شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام حقوق الاستخدام في شبكة أرامكو السعودية لخطوط أنابيب النفط الخام المركز وأعدت تأجيرها لأرامكو السعودية لمدة 25 عامًا. وفي المقابل تحصل شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام على تعرفه مقابل تدفق النفط الخام عبر شبكة الأنابيب. ولم يترتب على الصفقة فرض أي قيود على الطاقة الإنتاجية لأرامكو السعودية من النفط الخام، وتظل أرامكو السعودية محتفظة بالملكية النظامية الكاملة والسيطرة التشغيلية التامة لشبكته لخطوط أنابيب النفط الخام المركز.

وتبرهن هذه الصفقات على ثقة المستثمرين في الرؤى المستقبلية بعيدة المدى لأرامكو السعودية، وتعزز من دورها كجهة تسهم في جذب شريحة كبيرة من المؤسسات الاستثمارية الأجنبية إلى المملكة.

تتضمن الأنشطة المؤسسية في أرامكو السعودية التركيز على تطوير مهارات الموظفين واستقطاب كفاءات جديدة. وقد برهنت على ذلك في عام 2021 من خلال تدشين أكاديمية التميز المالي والمحاسبي، بالتعاون بين أرامكو السعودية وشركات المحاسبة الرائدة والبنوك الاستثمارية. ومن المقرر أن تؤسس الأكاديمية مركز تميز للتمويل والمحاسبة في المملكة بهدف توفير مجموعة من الكفاءات من ذوي المهارات لتمكين الشركة من توظيف عدد منهم لدعم قطاع الخدمات المالية في المنطقة.

أتاح الاتجاه الصاعد لسوق الطاقة الفرصة أمام أرامكو السعودية لتعزيز كفاءة هيكلها الرأسمالي وإدارة السيولة بشكل أفضل.

ولإيجاد المزيد من القيمة وزيادة عائدات المساهمين، وقعت الشركة في ديسمبر 2021 صفقة بقيمة 58.1 مليار ريال سعودي (15.5 مليار دولار أمريكي) في مجال البنية التحتية للطاقة مع ائتلاف مستثمرين بقيادة شركة بلاك روك للأصول الثابتة وشركة حصانة الاستثمارية لبيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الغاز التي تأسست حديثاً والتابعة لأرامكو السعودية. وفي إطار هذه الصفقة، استأجرت شركة أرامكو لإمداد الغاز حقوق الاستخدام في شبكة أرامكو السعودية لخطوط أنابيب الغاز وأعدت تأجيرها لأرامكو السعودية لمدة 20 عامًا. وفي المقابل، تحصل شركة أرامكو لإمداد الغاز على تعرفه من أرامكو السعودية لقاء تدفق منتجات الغاز المحددة عبر شبكة الأنابيب. تم إغلاق الصفقة في فبراير 2022. وعلى غرار صفقة خطوط أنابيب النفط الخام المركز، ستظل أرامكو السعودية محتفظة بالملكية النظامية الكاملة والسيطرة التشغيلية التامة لشبكته لخطوط أنابيب الغاز ولا يترتب على الصفقة فرض أي قيود على الطاقة الإنتاجية لأرامكو السعودية من الغاز.

وأتاح الاتجاه الصاعد لسوق الطاقة الفرصة أمام أرامكو السعودية لتعزيز كفاءة هيكلها الرأسمالي وإدارة السيولة بشكل أفضل. ونجحت الشركة في جمع 22.5 مليار ريال سعودي (6.0 مليار دولار أمريكي) من خلال إصدار أول سندات مالية دولية بالدولار الأمريكي ومتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية في إطار برنامج الصكوك الدولية الذي أطلقته الشركة حديثاً. ولاقى الطرح إقبالا جيدا على الاكتتاب من شريحة كبيرة من المستثمرين العالميين، في دلالة واضحة على القيمة الفريدة التي تقدمها أرامكو السعودية للمستثمرين، ليثمر ذلك عن تنوع مصادر التمويل في الشركة وزيادة قاعدة مستثمريها. وقد أدرجت الشركة هذه السندات في بورصة لندن للأوراق المالية.

النتائج المالية لأنشطة الأعمال العامة

نسبة التغير	دولار أمريكي*		ريال سعودي		جميع المبالغ الواردة بالملايين ما لم يُذكر خلاف ذلك الأرباح (الخسائر) قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة النفقات الرأسمالية - أساس نقدي
	السنة المنتهية في 31 ديسمبر	2021	السنة المنتهية في 31 ديسمبر	2021	
	2020	2021	2020	2021	
(20.6)%	(4,544)	(3,609)	(17,041)	(13,533)	
68.7%	342	577	1,282	2,163	

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.

ارتفعت النفقات الرأسمالية خلال العام، ويعزى هذا الارتفاع إلى الزيادة في مشاريع الأحياء السكنية والعديد من أعمال الدعم الصناعية.

تتأثر الأرباح (الخسائر) قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بشكل أساسي بالتكاليف التي تتكبدها دوائر أنشطة الأعمال العامة، والشركات التابعة التي تندرج ضمن أنشطة الأعمال العامة، وأنشطة الخدمات المجتمعية ومبادرات المواطنة. ويعزى تراجع الخسائر في عام 2021 في المقام الأول إلى تدني التكاليف المتعلقة بالموظفين خلال العام.



حركة نقل على مدار الساعة المملكة العربية السعودية

تنقل أرامكو السعودية موظفيها وموجوداتها إلى مختلف الوجهات بكل كفاءة واقتدار، ويساعد المركز الذكي لخدمات النقل الذي دشّن في عام 2021 في تحقيق أكبر استفادة ممكنة من موجودات النقل في الشركة.



4

القضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة

- 74..... منهجية الشركة في الاستدامة
- التغير المناخي والتحول في
76..... قطاع الطاقة
- 78..... الحد من الآثار البيئية
- 80..... تسريع بناء القدرات البشرية
- 82..... تعظيم القيمة المجتمعية

المحافظة على التنوع الحيوي واستمرار أعمال النفط والغاز حقل النفط البحري في السفانية، المملكة العربية السعودية

في عام 1963، أصدرت أرامكو السعودية أول بيان رسمي لسياستها البيئية، واليوم تزدهر بعض أكثر المناطق تنوعاً بيئياً في المملكة، برغم قربها من مرافق التشغيل التابعة للشركة.



التزام مسؤول تجاه الأعمال التشغيلية

ولعل أهم ما يتوسط جوهر أعمال أرامكو السعودية هو ذلك الالتزام المستمر على مدى الأجيال، والذي يتمحور حول استنساخها المسؤولية تجاه رعاية الموارد الطاقة الهائلة التي حبا الله عز وجل بها المملكة. وللوفاء بهذه المسؤولية قدمت الشركة فوائد اجتماعية واقتصادية كبيرة في المملكة وفي عدد من المجتمعات، والاقتصادات، والبلدان التي تعتمد على الإمدادات الموثوقة من الطاقة التي توفرها الشركة.

نهج أرامكو السعودية

تستند المرونة المالية والاستدامة بعيدة المدى للأعمال إلى قدرة أرامكو السعودية على تعزيز مركزها التنافسي في قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق، مع المحافظة على تحقيق التوازن بين توفير احتياجات المجتمع للتقدم والنمو الاقتصادي مع ضرورة خفض الانبعاثات والنفائيات وتعزيز تطبيق الاقتصاد الدائري. وتعمل إستراتيجية الشركة بشكل يتيح لها التعامل مع التحول العالمي في قطاع الطاقة والمواد والاستفادة منه.

أهم ما يتوسط جوهر أعمال أرامكو السعودية هو ذلك الالتزام المستمر على مدى الأجيال، والذي يتمحور حول استنساخها المسؤولية تجاه رعاية الموارد الطاقة الهائلة التي حبا الله عز وجل بها المملكة.



الحلول الذكية

الظهران، المملكة العربية السعودية

انطلاقًا من التزامها على مدار أجيال بتحمل مسؤولية حماية موارد الطاقة التي حبا الله بها المملكة، تستخدم أرامكو السعودية تقنيات استشرافية متطورة في مركز الابتكار التابع لقطاع التنقيب والإنتاج سعيًا لمواصلة خفض الانبعاثات الكربونية.

مجالات التركيز الأربعة

حددت أعمال تقييم الأهمية النسبية والمعايير القياسية الخارجية لأرامكو السعودية أربعة مجالات للتركيز على الاستدامة:

● التغيير المناخي والتحول
في قطاع الطاقة

● الحد من الآثار البيئية

● تسريع بناء القدرات البشرية

● تعظيم القيمة المجتمعية

وتتبع أرامكو السعودية نهجًا إستراتيجيًا وتشغيليًا في سعيها لمعالجة هذه القضايا من خلال تحديدها لمؤشرات الأداء الرئيسة لكل من هذه المجالات. وسيتناول تقرير الاستدامة لعام 2021 بمزيد من التفاصيل لأعمال الشركة وخططها في هذه المجالات.

وعلى مستوى الإدارة تعمل اللجنة التوجيهية للاستدامة على توحيد جميع الأنشطة ذات الصلة بالاستدامة وجعلها تحت إشراف وتوجيه جهة واحدة. وتتألف اللجنة التوجيهية للاستدامة من نواب الرئيس في أرامكو السعودية الذين يمثلون قطاعات الأعمال والمناطق الإدارية، ويرأسها النائب الأعلى للرئيس للخدمات الفنية.

يرجى الاطلاع على قسم حوكمة الشركة في هذا التقرير لمعرفة المزيد من التفاصيل.

حوكمة الاستدامة

يُشرف مجلس الإدارة على الاستدامة في أرامكو السعودية من خلال لجنة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة التابعة له. وتحصل اللجنة على تقارير دورية بآخر المستجدات من الإدارة عن إطار أعمال الاستدامة في الشركة وأدائها بناءً على مجموعة من مؤشرات الأداء الرئيسة والأهداف، وتقدم المشورة التي تتعلق بإستراتيجية الشركة والتزاماتها ومجالات التركيز ذات الأهمية، ومن ثم ترفع اللجنة تقريرًا إلى مجلس الإدارة بما توصلت إليه من نتائج.



وتلتزم أرامكو السعودية بالحد من ممارسات حرق الغاز في الشعلات في كافة أعمالها، حيث استثمرت في أنظمة استخلاص غاز الشعلات، وفي برامج سلامة الموجودات، وكفاءة استهلاك الطاقة، والكشف عن التسربات وإصلاحها. وأرامكو السعودية هي إحدى الشركات الموقعة على مبادرة البنك الدولي "التخلص من الحرق التقليدي للغاز نهائياً بحلول عام 2030"، وتحرص على تبادل المعرفة وأفضل الممارسات مع نظيراتها من شركات الطاقة لضمان أن تسفر جهودها عن آثار إيجابية أوسع نطاقاً. وللمحافظة على انخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج، تطور الشركة مركزاً لاستخلاص الكربون وتخزينه من أجل فصل انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون المُستخلص بشكل دائم في باطن الأرض.

وخلال عام 2021، شهدت انبعاثات النطاق 1 وكثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج زيادة، وذلك بسبب ارتفاع نسبة إنتاج الغاز، الذي يتمتع بكثافة كربونية أعلى من النفط الخام في مزيج إنتاج الشركة. بالإضافة إلى ذلك، أُرجت الانبعاثات الناجمة عن معمل الغاز في الفاضلي ضمن مجموعة قياس انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري لعام 2021.

2021 ³	2020 ⁴
55.0	50.2
17.1	18.1

2021	2020
11.2	10.6

2021	2020
5.51 ²	5.97

الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء، كما استثمرت أرامكو السعودية في مشروع محطة سدير للطاقة الشمسية، باكورة مشاريع أرامكو السعودية في برنامج الطاقة المتجددة الذي ينفذه صندوق الاستثمارات العامة في المملكة، وهذا المشروع قادر على إنتاج طاقة قدرها 1.5 غيغاواط من الطاقة المتجددة بمجرد تشغيله بالكامل.

وباعتبار أرامكو السعودية عضواً مؤسساً في مبادرة شركات النفط والغاز بشأن المناخ، ستسخر الشركة جهودها مع نظيراتها في قطاع الطاقة عبر جميع مراحل سلسلة القيمة بغية التوصل إلى حلول ملموسة تساعد على التصدي لمشكلة التغير المناخي. وفي سبتمبر 2021، اتفقت أرامكو السعودية والأعضاء الآخرون في المبادرة على تسريع وتيرة جهودهم المشتركة والاستثمار في تقنيات جديدة للمساعدة على إزالة الكربون من المجتمعات وتحقيق الاقتصاد الدائري للكربون خلال فترة زمنية أقصر. بالإضافة إلى ذلك، التزم أعضاء مبادرة شركات النفط والغاز بشأن المناخ بخفض متوسط كثافة الانبعاثات الكربونية الصادرة عن مجمل الموجودات المدارة من قبل أعمال التنقيب والإنتاج ليلعب 17.0 كيلوغرام مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي بحلول عام 2025، وخفض متوسط كثافة انبعاثات غاز الميثان في مجمل أعمال التنقيب والإنتاج عن النفط والغاز إلى أقل من 0.2% بحلول عام 2025.

انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري

يتولى برنامج إدارة انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في أرامكو السعودية تسجيل الانبعاثات للناطقين (1 و 2) الناجمة عن موجودات الشركة التي تملكها وتديرها بالكامل بما يتفق مع إرشادات بروتوكول الغازات المسببة للاحتباس الحراري¹. وتعد كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج إحدى المعايير المهمة في أرامكو السعودية، وهي من بين الأدنى في قطاع الطاقة، كما أن إنتاج أرامكو السعودية بكثافة منخفضة الانبعاثات تحقق بفضل كفاءة الأعمال، وتطبيق أفضل أساليب إدارة المكامن، والممارسات الهندسية السليمة، والتطبيق الأمثل للتقنيات.

تضطلع أرامكو السعودية بدور فريد في سياق مساعدة العالم للوصول إلى مستقبل ينخفض فيه مستوى الانبعاثات الكربونية. وسيظل النفط والغاز جزءاً من مزيج الطاقة لعقود قادمة، ولكن يبقى تسريع وتيرة خفض الانبعاثات المصاحبة لأعمال النفط والغاز هدفاً إستراتيجياً وحاجة ملحة من أجل تحقيق الأهداف العالمية المرتبطة بالمناخ. وتدعم أرامكو السعودية الأهداف التي أقرتها اتفاقية باريس، التي تهدف إلى تعزيز الاستجابة العالمية لخطر التغير المناخي. وتمتلك الشركة قدرة على الاستفادة من نقاط قوتها التي تشمل الوصول إلى المصادر الطبيعية لتلبية احتياجات المجتمع من الطاقة، من خلال تعزيز قيمة الطاقة والمواد التي تنتجها الشركة، مع الحد من تأثير انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري.

وقد دأبت أرامكو السعودية على مدى عقود من الزمان على اتباع منهجية الإدارة الفاعلة على المدى البعيد للمكامن والاستثمار في التقنيات الهادفة، إلى جانب كفاءة تنفيذ الأعمال وانخفاض تكلفتها، ما ساعدها على تعظيم القيمة المستمدة من موارد المملكة. وفي إطار دعم هذه الجهود، يأتي طموح أرامكو السعودية في الوصول إلى الحياد الصفري للناطقين (1 و 2) من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري عبر جميع مرافق أعمال الشركة التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050، والتخلص من الحرق التقليدي للغاز في الشعلات بحلول عام 2030. ويشكل هذا الطموح جزءاً مهماً من تركيز الشركة على خلق القيمة على المدى البعيد، ويساند هدف المملكة الذي أعلنت عنه في مبادرة السعودية الخضراء، والمتمثل في تحقيق الحياد الصفري بحلول عام 2060.

وفي عام 2021، شرعت أرامكو السعودية في تطوير حقل الغاز غير التقليدي في الجافورة الذي مثل دفعة هائلة في تعزيز جهود الشركة لتوسيع محفظة أعمال الغاز المتكاملة ودعم هدف المملكة العربية السعودية بتلبية نصف احتياجاتها من الطاقة الكهربائية من الغاز والنصف الآخر من مصادر الطاقة المتجددة. وسيوفر الغاز المُنتج من حقل الجافورة طاقة أنظف لقطاع الطاقة في البلاد، وسيوفر للقيم اللازم لإنتاج

1. تستند تقارير انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في الشركة إلى المبادئ التوجيهية لبروتوكول الغازات المسببة للاحتباس الحراري الصادر عن معهد الموارد العالمية ومجلس الأعمال العالمي للتنمية المستدامة، وتحسب الشركة حجم الانبعاثات وتعد التقارير بشأنها على أساس الرقابة التشغيلية.
2. يتضمن حصر انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري للشركة الانبعاثات الصادرة عن موجودات الشركة المملوكة لها بالكامل والمدارة في المملكة، وساسرف وموتيفا وأرلنكسويو.
3. تستثنى مصفاة جازان من حصر انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري لعام 2021. ولا تعد تقديرات أرقام الانبعاثات الكربونية المطلقة المسببة للاحتباس الحراري لعام 2021 نهائية، بل إنها خاضعة للتعديل بعد الانتهاء من التحقق من البيانات وإجراءات التحقق التي تجريها جهة خارجية في الربع الثاني من عام 2022.
4. يستثنى معمل الغاز في الفاضلي ومصفاة جازان من حصر انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري لعام 2020.
5. تخضع قيم الانبعاثات الكربونية لعام 2021، للتعديل بعد الانتهاء من التحقق من البيانات وإجراءات التحقق التي تجريها جهة خارجية في الربع الثاني من عام 2022.

مؤشرات الأداء الرئيسة لعام 2021

كثافة الانبعاثات الكربونية
الناتجة عن قطاع التنقيب والإنتاج⁵
(كيلوغرام مكافئ ثاني أكسيد الكربون/
برميل مكافئ نفطي)

11.2

انبعاثات النطاق²
(مليون طن متري من مكافئ
ثاني أكسيد الكربون)

17.1

انبعاثات النطاق¹
(مليون طن متري من مكافئ
ثاني أكسيد الكربون)

55.0



تفعيل برنامج الكشف عن التسربات وإصلاحها

معمل سوائل الغاز الطبيعي في الحوية، المملكة العربية السعودية

في إطار سعيها لخفض انبعاثات الميثان، تحرص أرامكو السعودية على تنفيذ برنامج للكشف عن التسربات وإصلاحها عبر أعمالها التشغيلية، ويتضمن ذلك إجراء أعمال معاينة لكشف التسربات وإصلاحها باستخدام أجهزة يدوية.

في عام 2021، أطلقت أرامكو السعودية سياسة جديدة للتنوع الحيوي، تلتزم الشركة من خلالها بتحقيق أثر إيجابي صافٍ في مجال التنوع الحيوي في كافة أعمالها.

وفي عام 2021، أطلقت أرامكو السعودية سياسة جديدة للتنوع الحيوي، تلتزم الشركة من خلالها بتحقيق أثر إيجابي صافٍ في مجال التنوع الحيوي في كافة أعمالها.

وخلال السنة، حققت أرامكو السعودية إنجازين محددين؛ أولهما افتتاح الشركة لمنتزه المانجروف البيئي، تلك الغابة التي تمتد على مساحة 63 كيلومترًا مربعًا تمثل أول منتزه من نوعه للحفاظ على هذه الموائل الحساسة في المملكة، ويأتي افتتاح منتزه المانجروف البيئي تنويجًا لأحد المشاريع التي أطلقتها أرامكو السعودية على مدى قرابة عقد من الزمان. ويوفر المنتزه محمية طبيعية للحياة البحرية وملاذًا آمنًا لأكثر من 100 نوع من الطيور، ليس ذلك فحسب، بل يعمل على استخلاص غاز ثاني أكسيد الكربون من الغلاف الجوي وامتصاصه داخل الرواسب المحيطة. أما ثاني الإنجازات فهو الانتهاء من مبادرة الشركة لغرس مليون شجرة، والبدء في المرحلة الثانية لزراعة مليون شجرة إضافية، إلى جانب زراعة ثمانية ملايين شجرة مانجروف. تهدف أرامكو السعودية من خلال هذه الإجراءات إلى الحد من التصحر، وتعزيز التنوع الحيوي، واستخلاص الكربون من الغلاف الجوي.

لا يقتصر طموح أرامكو السعودية على الحد من الآثار البيئية لأنشطتها والمحافظة على الموارد الطبيعية التي تستخدمها فحسب، بل تتطلع إلى أن يكون لها إرث يُحتدَى به في مجال تحسين كل من المواطن الطبيعية والموارد المشتركة، وهو ما يعني الحد من استخدام المياه العذبة في أعمالها، وحماية البيئات الحيوية الحساسة، بهدف دعم التزام الشركة بالمحافظة على بيئة المملكة والمناطق التي تزاوُل أعمالها فيها.

وتتضمن الجهود الشاملة التي تبذلها أرامكو السعودية للمحافظة على المياه إعادة استخدام مياه الصرف الصحي والحد من الهدر المائي إلى أقصى قدر ممكن، وترشيد استهلاك المياه العذبة عن طريق الاستعانة بمصادر بديلة مثل مياه البحر. وتضطلع أرامكو السعودية بتشغيل محطة القرية لحقن مياه البحر، التي تعد واحدة من كبرى منشآت تحلية مياه البحر في العالم لدعم أعمال الإنتاج. وفي عام 2021، أنشأت الشركة نظام لتوليد الحرارة من الطاقة الشمسية داخل المحطة يمتد على مساحة 2,000 متر مربع لإنتاج الطاقة النظيفة وتقليل استهلاك الوقود. وخلال العام ذاته، أنشأت الشركة أيضًا نظامًا جديدًا للمياه الصناعية ضمن مشروع زيادة الإنتاج في خريص لاستخدام مياه البحر بديلًا عن الماء العذب في عمليات المعالجة بالمعمل. ويؤدي التزام أرامكو السعودية بتحسين كفاءة استهلاك المياه إلى تقليل الضغط على موارد المياه الطبيعية والمساعدة على توفيرها للأجيال القادمة.

وتُعزى الزيادة الطفيفة في استهلاك المياه العذبة لعام 2021، في الأساس إلى إدراج المياه المستخدمة في أنشطة إتمام الآبار الخاصة بأعمال قطاع التنقيب والإنتاج.

افتتحت أرامكو السعودية منتزه المانجروف والذي تبلغ مساحته

63 كيلومترًا مربعًا

2020	2021	
32.85	33.78	استهلاك المياه العذبة ¹ (مليون متر مكعب)

1. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).

مؤشرات الأداء الرئيسة لعام 2021

استهلاك المياه العذبة¹
(مليون متر مكعب)

33.78



منتزه المانجروف البيئي

رأس تنورة، المملكة العربية السعودية

يهدف منتزه المانجروف البيئي الذي أقامته أرامكو السعودية على مساحة 63 كيلومترًا مربعًا بالقرب من رأس تنورة إلى حماية الموائل الطبيعية في واحدة من آخر غابات المانجروف الطبيعية في المملكة، ويضم جسرًا خشبيًا مرتفعًا يمتد على مسافة 1.5 كيلومتر لإتاحة المجال أمام الزوار للوصول إلى قلب المنتزه.

النطاق الموسع		حوادث السلامة في العمليات من الفئة الأولى
2020 ²	2021 ²	
9	8	11
0.044	0.046	0.054
0.011	0.013	0.017
1	1	1

تضع أرامكو السعودية سلامة موظفيها وأفراد عائلاتهم وكذلك مقاولي الشركة على رأس أولوياتها، فهم يمثلون أعظم موارد الشركة، وتظل صحتهم ورفاهيتهم عنصرتين جوهريتين لنجاحها بصرف النظر عن جنسهم وعرقهم أو كونهم من الأشخاص ذوي الإعاقة، كما تسعى الشركة إلى دعم إمكانات موظفيها وتسخيرها لمصلحتهم، ولتحقيق مصلحة الشركة والمجتمعات التي تزاوُل أعمالها فيها.

ولا شك بأن السلامة من قيم أرامكو السعودية الأساس التي تدفعها إلى تحديد المخاطر والحد منها بصورة استباقية لضمان سلامة الأعمال وتقليل تعطلها. وبطبيعة الحال فإن العمل في البيئات القاسية وفي الوقت نفسه التعامل مع مواد هيدروكربونية يتضمن بعض المخاطر، ولهذا السبب فإن سلامة القوى العاملة والمجتمعات وموجودات الشركة تشكل الأولوية القصوى.

كما وضعت أرامكو السعودية هدفاً نصب عينها يتمثل في الوصول إلى سجل خال من الوفيات في العمل، إلا أنه ومن المؤسف فقد وافت المنية موظفاً لأحد المقاولين في أحد المواقع الإنشائية، وقد أجرت الشركة تحقيقات مكثفة في الحادثة، وتم تحديد الأسباب الرئيسية التي أفضت إليها، وتم وضع خطط عمل لتجنب تكرارها في المستقبل.

وحرصاً على حماية القوى العاملة، وضعت الشركة مسؤولية التركيز على سلامة القوى العاملة على مستوى الشركة ومسؤولية مراقبة السياسات والمعايير الصارمة تحت مظلة لجنة الصحة والسلامة والأمن والبيئة. كما تكلف الشركة خبراء متخصصين بإجراء تقييم مستقل لمستوى الامتثال لنظام إدارة السلامة ومدى تطبيقه، وتطور خطط عمل لتحسين أداء السلامة بشكل أكبر.

وتلزم أرامكو السعودية مقاوليها بالامتثال لمتطلبات السلامة ومزاولة أعمالهم بشكل آمن. ومنذ إطلاق مؤشر سلامة البناء في عام 2019، أكملت الشركة أكثر من 11,000 زيارة تفتيشية على الأعمال التي قد تنطوي على المخاطر، وأصدرت أكثر من 3,700 تقرير عن مؤشر سلامة البناء، مما أدى إلى تعزيز سلامة المقاولين.

وكجزء من استجابتها المستمرة لكوفيد-19، بادرت الشركة بالتعاون مع وزارة الصحة بإطلاق برنامج لتطعيم الموظفين وأسرههم والمتقاعدين والمتدربين.

ومنذ ذلك الحين، اتسع نطاق البرنامج حيث أقيمت سبعة مراكز دائمة لإعطاء لقاح كوفيد-19 في المنشآت التابعة للشركة، بالإضافة إلى تسعة مراكز في مناطق نائية تابعة لمواقع تشغيلية للشركة، مما أدى إلى تطعيم 100% من القوى العاملة بالجرعتين الأولى والثانية. كما تم تطعيم أغلب موظفي الشركة بالجرعة الثالثة عبر شركة مركز جونز هوبكنز أرامكو الطبي أو عن طريق مراكز اللقاح التابعة لوزارة الصحة.

وبتوجيه من مجلس الإدارة، تم توسيع نطاق مؤشر أداء السلامة لعام 2021 ليشمل الشركة وكافة الكيانات الخاضعة لسيطرتها التشغيلية، حيث شملت بيانات عام 2020 كافة الموجودات التي تملكها أرامكو السعودية بالكامل وتشغلها داخل المملكة. ولأغراض المقارنة، فقد تم إدراج بيانات عام 2021 الخاصة بالموجودات التي تملكها أرامكو السعودية بالكامل وتشغلها داخل المملكة.

الأفراد والمجتمعات

تلتزم أرامكو السعودية بتعزيز التنوع والاندماج في القوى العاملة. ويؤدي تنوع القوى العاملة إلى تشجيع المنظور الدولي وتعزيز الابتكار والتعاون واحترام الآخرين. ويشكل استقطاب المواهب وصقلها أولوية كبرى لأرامكو السعودية، وتُنظر الشركة إلى تفاوت القدرات الفردية على أنها فرصة للابتكار والنمو.

ففي عام 2021، بلغ عدد المشاركات في برامج التنوع والاندماج وفعاليتها في الشركة أكثر من 16,000 مشاركة، بغية زيادة الوعي بأهمية التنوع والاندماج وتعزيزهما في مكان العمل. ويعد تمكين المرأة وتشجيع مشاركة النساء في القوى العاملة ركنتين أساسيتين في إستراتيجية التنوع والاندماج في الشركة. ويبدأ ذلك من خلال دعم

النساء أثناء التحاقهن بالجامعة. وخلال العام ذاته، بلغت نسبة الطالبات حوالي 48% من إجمالي العدد النشط للمُسجلين في برنامج الإعداد الجامعي الذي تدعمه الشركة. وترى الشركة في هذا البرنامج آلية توظيف مهمة لاستقطاب الكوادر النسائية، وخاصة اللاتي يدرسن حقول العلوم والتقنية والهندسة والرياضيات. ووسعت الشركة أيضاً نطاق تواصلها مع الجامعات داخل المملكة لتشجيع الطالبات على دراسة تخصصات العلوم والتقنية والهندسة والرياضيات، واستضافت موظفات في الشركة للتحديث في جلسات نقاشية لتبسيط الضوء على التنوع بين الموظفات وعلى إسهاماتهن في نجاح أرامكو السعودية.

وخلال العام، أطلقت أرامكو السعودية لجنة عمل الموارد البشرية للتنوع والاندماج ومكتب إدارة مشاريع التنوع والاندماج. وتعمل هذه المجموعات سوية لاتخاذ خطوات استباقية بهدف توظيف نوات الكفاءة من النساء والأشخاص ذوي الإعاقة، ومن ثم تطوير مهاراتهم وإشراكهم والمحافظة عليهم كموظفين في الشركة. ففي عام 2021، شهدت الشركة تغييراً ملحوظاً في التوظيف شمل توظيف النساء بنسبة 31%، من إجمالي العدد السنوي للتوظيف المباشر، مما أدى إلى ارتفاع نسبة الموظفات في بيئة العمل إلى 5.6%، وكذلك زاد عدد توظيف الأشخاص ذوي الإعاقة خلال عام 2021 أكثر من السنوات الثلاث الأخيرة مجتمعة.

2020	2021
66,800	68,493
5.1	5.6

وتعمل أرامكو السعودية مع حكومة المملكة ومجتمع قطاع الأعمال، لتطوير مهارات القوى العاملة المحلية. وخلال العام، تم افتتاح أكاديمية التميز المالي والمحاسبي حيث تقدم برامج لحديثي التخرج الذين يسعون للحصول على شهادات مهنية، وتساعد في بناء قطاع مالي مزدهر في المملكة. وفي عام 2021، انضمت مجموعات من ما يقرب من 90 مرشحاً إلى الأكاديمية.

1. الشركة والكيانات الخاضعة للسيطرة والتشغيل من قبلها.
2. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).
3. إجمالي القوى العاملة (الموظفون والمقاولون).
4. لكل 200,000 ساعة عمل.

مؤشرات الأداء الرئيسة لعام 2021

معدل الإصابات المهددة للوقت^{4.3.1}

0.017

معدل الحالات المسجلة^{4.3.1}

0.054

حوادث السلامة في العمليات
من الفئة الأولى¹

11



ثقافة السلامة

ينبع، المملكة العربية السعودية

تنفذ الإدارة العليا في أرامكو السعودية على مدار العام عمليات مراجعة صارمة في مجال السلامة في مختلف مرافق الشركة.

بناء سلسلة توريد محلية

تدعم أرامكو السعودية جهود تنمية الاقتصاد وتنويعه في المملكة، وهي ملتزمة بتوفير فرص عمل مباشرة وغير مباشرة للمواطنين والمواطنات. وبالمواءمة مع برنامج شريك للاستثمار المؤسسي في المملكة، أطلقت الشركة برامج تهدف إلى تأسيس منظومة عالمية المستوى للطاقة والصناعة في المملكة.

وتعمل أرامكو السعودية على بناء سلسلة توريد محلية من الطراز العالمي من خلال برنامج تعزيز القيمة المضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة (اكتفاء)، لتلبية احتياجات الشركة وشركائها، والإسهام في تطوير قطاع طاقة محلي يتسم بالتنوع والاستدامة، ويحظى بقدرات تنافسية عالمية. وتؤدي أرامكو السعودية أعمالها بمسؤولية كبيرة من خلال المحافظة على استدامة أعمال المشتريات، وتساند سلسلة القيمة لديها في تبني القيم والمعايير نفسها التي تطبقها في جميع أعمالها داخل المملكة بالإضافة إلى أعمالها الدولية. ويعزز الاستثمار في منظومة النفط والغاز المحلية في المملكة موثوقية سلسلة التوريد للشركة، ويرشد التكاليف التشغيلية ويحسن مستويات

المخزون، مما يعزز قدرة أرامكو السعودية على الوفاء بالتزاماتها تجاه جميع عملائها في شتى أنحاء العالم.

وفي إطار دعم هذه الجهود وتماشياً مع برنامجي اكتفاء وشريك، فقد دشنت أرامكو السعودية نماءات أرامكو وهو الأمر الذي أدى إلى التوسع الكبير في برنامج الشركة للاستثمارات الصناعية لإقامة شركات عالمية في الاستدامة والتقنية والخدمات الصناعية والمواد المتقدمة. وتسعى أرامكو السعودية من خلال برنامج نماءات إلى دفع عجلة النمو المستمر للقطاع الخاص في المملكة وتطويره حتى يتسم بالمرونة والاستدامة.

وتدعم أرامكو السعودية أيضاً نمو المهن التقليدية المستدامة في المملكة. وخلال العام، دشنت أرامكو السعودية مصنع روزبار لمنتجات العناية بالبشرة في الطائف. وتسعى هذه المبادرات لمساعدة الصناعات الصغيرة وتوظيف النساء السعوديات. كما ساعدت الشركة في تجديد المبنى القائم، وقدمت التدريب للقوى العاملة والصيانة والدعم التشغيلي للمنشأة، التي بإمكانها أن تنتج ما يصل إلى 100,000 وحدة من منتجات العناية بالبشرة سنوياً.

وفي عام 2021، خصصت أرامكو السعودية 59% من إنفاقها للموردين المحليين، بما يعادل مليارات الريالات السعودية من الأنشطة الاقتصادية التي بقيت داخل المملكة لدعم الاقتصاد المحلي.

2020	2021	
57.5	59.0	اكتفاء ¹ (%)

تدعم أرامكو السعودية جهود تنمية الاقتصاد وتنويعه في المملكة، وهي ملتزمة بتوفير فرص عمل مباشرة وغير مباشرة للمواطنين والمواطنات.



تشجيع استخدام المواد المتطورة

رأس الخير، المملكة العربية السعودية

استخدمت أرامكو السعودية مواد لامتدنية في الأعمال الإنشائية لمشروع مجمع الملك سلمان العالمي للصناعات والخدمات البحرية، الذي سيكون واحداً من أكبر ساحات التصنيع البحري في منطقة الشرق الأوسط.

1. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية (الشركة).

مؤشرات الأداء الرئيسة لعام 2021

اكتفاء¹
(%)

59.0

تنمية الصناعات المحلية

الطائف، المملكة العربية السعودية

افتتحت أرامكو السعودية خلال 2021 مصنع روزيار لمنتجات العناية بالبشرة في الطائف، وهو من مبادرات الشركة في مجال المواطنة التي تركز على دعم الصناعات الصغيرة وتمكين المرأة.



5

المخاطر

86.....إدارة المخاطر

88.....عوامل المخاطر

الجاهزية للاستجابة

الخليج العربي، المملكة العربية السعودية

انطلاقاً من التزامها بحماية البيئة، تجري أرامكو السعودية بصفة دورية تدريبات محاكاة لاختبار مدى جاهزيتها للتعامل مع حوادث انسكاب الزيت، وضمان استمرار تلك الجاهزية.



إدارة مواجهة المخاطر

أهداف إدارة المخاطر

تزاوّل أرامكو السعودية أعمالها في قطاع يتسم بتقلب الأسعار، والأعمال الخطرة، ومشاريع لا يمكن التيقن من مخرجاتها. ويمثل تحمّل المخاطر المدروسة سمة رئيسية وضرورية من ممارسة الشركة لأعمالها. وتدير الشركة مخاطرها الإستراتيجية والتشغيلية والمالية وتلك المتعلقة بالامتثال من خلال التقييم المستمر والاستجابة المناسبة لها، وتتخذ قرارات الأعمال بعد دراسة المكاسب والمخاطر المرتبطة بها دراسةً وافيةً.

إطار عمل إدارة المخاطر

يضطلع مجلس الإدارة بمسؤولية الإشراف على إدارة المخاطر في إطار قيادته الإستراتيجية للشركة. وتتولى لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة التابعة لمجلس الإدارة مسؤولية الإشراف على إطار عمل إدارة المخاطر ورصد المخاطر الرئيسية المحددة.

ويتمحور الدور الرئيس للجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة حول مراقبة إدارة المخاطر في الشركة بوجه عام وأنشطتها المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة، ومساعدة مجلس الإدارة فيما يلي:

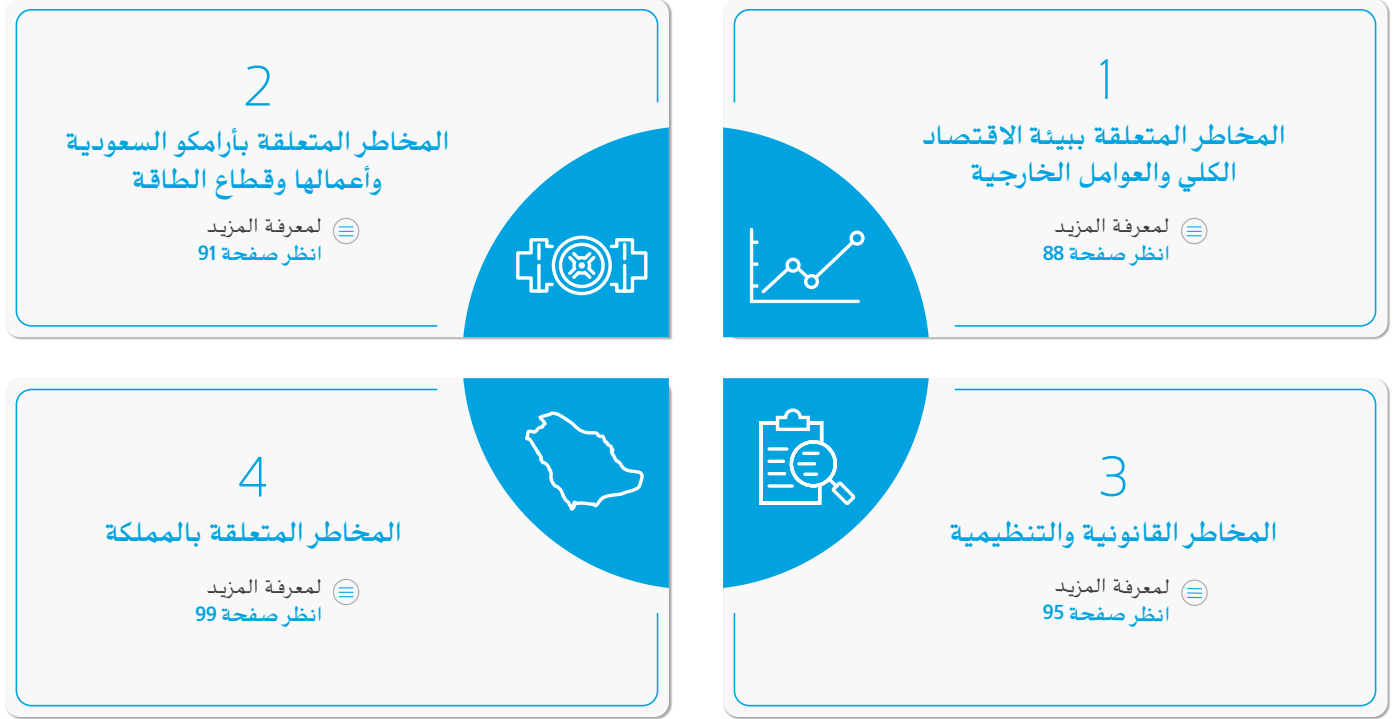
- (1) مسؤولية القيادة والتوجيه والإشراف المتعلقة بمستوى قبول الشركة للمخاطر، ودرجة تحمّل المخاطر، وإطار عمل المخاطر، وإستراتيجية المخاطر.
- (2) حوكمة وإدارة المخاطر الإستراتيجية والتشغيلية ومخاطر الاستدامة والقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة.
- (3) مساعدة مجلس الإدارة ولجنة المراجعة على غرس ثقافة في الشركة تؤكد على فوائد إدارة المخاطر وإبراز مزاياها. فيما ينصبّ تركيز لجنة المراجعة على المخاطر المالية، بما في ذلك التقارير المالية ومخاطر الخزينة، والامتثال الداخلي والخارجي.

ويتبنى إطار عمل إدارة المخاطر المؤسسية مفهوم نموذج الخطوط الثلاثة، إذ تشكل قطاعات الأعمال التشغيلية ودوائر المساندة الخط الأول. ولأن هذه القطاعات والدوائر هي صاحبة المخاطر، فإنها تتحمل المسؤولية الرئيسية المتمثلة في تحديد مخاطرها وإدارتها. ويشمل الخط الثاني دوائر وإدارات متخصصة لإدارة المخاطر تكون مسؤولة عن رصد المخاطر وإعداد التقارير بشأنها، وتقديم التوجيه لأصحاب المخاطر. وتشمل هذه الدوائر والإدارات كلاً من دائرة منع الخسائر، ودائرة حماية البيئة، وإدارة أمن المعلومات، وإدارة الطوارئ وضمان استمرارية الأعمال، وإدارة الامتثال، والدوائر المعنية بإدارة المخاطر المالية، ومجموعة إدارة المخاطر المؤسسية. فيما تمثل دائرة التدقيق الداخلي الخط الثالث، وتتمثل مسؤوليتها في تقديم تأكيد مستقل لإدارة الشركة وللجنة المراجعة حول فاعلية أنظمة الرقابة الداخلية. وتُلمز سياسة إدارة المخاطر المؤسسية العالمية في أرامكو السعودية الشركات التابعة والشركات المنتسبة لها الخاضعة لسيطرتها التشغيلية بإدارة المخاطر بطريقة منظمة، تحت إشراف مجالس إدارتها. بالإضافة إلى ذلك، تراقب أرامكو السعودية مخاطر الشركات المنتسبة لها وتشجعها على تطبيق النظام والممارسات لإدارة مخاطرها المؤسسية.

إطار عمل إدارة المخاطر المؤسسية



فئات المخاطر الرئيسية



المخاطر المحتملة والعشوائية. وتخضع كافة المشاريع والاستثمارات لعملية اتخاذ قرارات متعددة المراحل تتضمن تقييمات المخاطر ومراجعات ضمان القيمة.

عوامل المخاطر

إن المخاطر التالية، التي تعدها أرامكو السعودية مخاطر جوهرية، لا تشمل بالضرورة جميع المخاطر التي تؤثر على أرامكو السعودية، فربما تكون هناك مخاطر أخرى لا تعلمها أرامكو السعودية في الوقت الحالي، أو ترى أرامكو السعودية أنها ليست جوهرية في الوقت الحالي، ولكنها في المستقبل قد تصبح كذلك، أو تؤثر على أعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي ونتائج أعمالها أو سعر أسهمها في السوق. ونتيجة لهذه المخاطر وغيرها، فإن توقعات الأحداث والظروف المستقبلية التي يتناولها هذا التقرير السنوي قد لا تحدث على النحو الذي تتوقعه أرامكو السعودية، وقد لا تحدث إطلاقاً. وعليه، تجب دراسة جميع البيانات الاستشرافية الواردة في هذا التقرير السنوي في ضوء هذه التوضيحات.

ختاماً، نشير إلى أن المخاطر المبينة في هذا القسم غير مرتبة بحسب أهميتها لأرامكو السعودية أو تأثيرها المتوقع عليها.

ويشمل ذلك تصعيد مستوى الجهة المسؤولة عن إدارة المخاطر، حسب الضرورة، من خلال المستويات التنظيمية لأرامكو السعودية، مما يُشكل تسلسلاً هرمياً لمستويات المخاطر بدءاً من المخاطر على مستوى الإدارات إلى المخاطر على مستوى الشركة. وتجري اللجنة الإدارية مراجعة سنوية لأهم المخاطر التي تواجهها أرامكو السعودية، أخذة بعين الاعتبار المخاطر التي تُبلغها بها قطاعات الأعمال، والمخاطر الجديدة والناشئة التي تُحدد بدءاً من أعلى نقطة في المستوى الإداري الهرمي بالشركة إلى أدنى نقطة فيه. وتُحاط اللجنة الإدارية بمستجدات المخاطر على نحو ربع سنوي، فيما تُعرض العديد من المخاطر سنوياً بالتفصيل على اللجنة الإدارية ولجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة التابعة لمجلس الإدارة.

اتخاذ القرار

أدرجت أرامكو السعودية تقييم المخاطر ضمن تخطيطها الاستراتيجي والاستثماري، للحد من حالات الغموض التي تكتنف عملية التخطيط والمساعدة في إدارة تغير المخارج. وتخضع السيناريوهات الاستراتيجية للاختبار في ظروف غير مؤاتية، وترتقي الشركة بمستوى محفظتها الاستثمارية باستخدام نماذج

وتضطلع اللجنة الإدارية بالإشراف على إطار عمل إدارة المخاطر المؤسسية على مستوى الإدارة، ويرأس هذه اللجنة رئيس الشركة وكبير إدارييها التنفيذيين، الذي يرأس أيضاً لجنة الصحة والسلامة والأمن والبيئة، التي تتولى الإشراف على عملية إدارة مخاطر الصحة والسلامة والأمن والبيئة، ومجلس الاستراتيجية الذي يتولى مراجعة المسائل ذات المخاطر الاستراتيجية، ولجنة تعارض المصالح وأخلاقيات العمل. وتضطلع لجان أخرى على مستوى الإدارة بالإشراف على الموضوعات المتعلقة بالمخاطر، مثل اللجنة التوجيهية للاستدامة، واللجنة التوجيهية لإدارة مخاطر أمن المعلومات.

تقييم مخاطر الأعمال

أدرجت أرامكو السعودية المناهج التي تتبعها مختلف الدوائر في تحديد المخاطر التي تواجه تحقيق أهداف العمل وتقييمها والحد منها ومراقبتها وإعداد التقارير بشأنها، ضمن الخطة السنوية للشركة، وذلك من خلال نظام مبني على مبادئ وإرشادات شهادة الأيزو 31000.

إدراك المخاطر

م

المخاطر المتعلقة بيئة الاقتصاد الكلي والعوامل الخارجية

تتأثر نتائج أعمال أرامكو السعودية وتدفقاتها النقدية تأثرًا كبيرًا بالعرض والطلب على النفط الخام في الأسواق العالمية وعلى السعر الذي تباع به النفط الخام.

تمثل مبيعات النفط الخام المصدر الرئيس لإيرادات أرامكو السعودية الموحدة والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات، والتي بلغت 49.1% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020، و47.0% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021. ولذلك، تتأثر نتائج أعمال أرامكو السعودية وتدفقاتها النقدية تأثرًا كبيرًا بالسعر الذي تباع به النفط الخام.

ويتأثر العرض والطلب العالمي على النفط الخام وسعر بيعه بعدد من العوامل التي تقع خارج نطاق سيطرة أرامكو السعودية، منها ما يلي:

- توقعات الأسواق بشأن الإمدادات المستقبلية للنفط الخام والمنتجات البترولية، والتغيرات في الطلب والأسعار.
- الأوضاع الاقتصادية والسياسية والأحداث الجيوسياسية العالمية، بما في ذلك الأوضاع والأحداث التي تؤثر على التجارة الدولية (ومنهم طرق النقل التجارية).
- القرارات التي تتخذها المملكة أو غيرها من الدول المنتجة بشأن مستويات الإنتاج (وتجدر الإشارة إلى أن المملكة عضو في منظمة أوبك). (يُرجى الرجوع إلى القسم الثالث: النتائج والأداء).
- تأثير الكوارث الطبيعية والأوبئة والجوائح التي تطال الصحة العامة (مثل كوفيد-19) على العرض والطلب على النفط الخام والظروف الاقتصادية بشكل عام، والقدرة على توريد النفط الخام.

- إيجاد أساليب جديدة للتنقيب عن النفط الخام وإنتاجه ونقله، أو التطوير التقني للأساليب المتبعة حاليًا، بما في ذلك التكسير الهيدروليكي أو "التكسير".
- الاستثمارات الرأسمالية لشركات النفط والغاز المتعلقة بأعمال التنقيب عن مكامن النفط الخام وتطويرها والإنتاج منها.
- تأثير التغير المناخي في الطلب على المواد الهيدروكربونية وأسعارها (يُرجى الرجوع إلى الخطر: قد يترتب على المخاوف المتعلقة بالتغير المناخي وآثاره انخفاض الطلب العالمي على المنتجات الهيدروكربونية والمنتجات القائمة على المواد الهيدروكربونية، مما قد يؤدي إلى تحمل أرامكو السعودية تكاليف إضافية أو إلى استثمارها رأس مال إضافي).
- التغيرات التي تطرأ على الأنظمة أو اللوائح البيئية أو الأنظمة المطبقة على النفط الخام والمنتجات المتعلقة به أو على قطاع الطاقة بشكل عام (يُرجى الرجوع إلى الخطر: تخضع أعمال أرامكو السعودية للأنظمة واللوائح المتعلقة بحماية البيئة والصحة والسلامة، وقد أدت المخاوف المتزايدة بشأن الاستخدام الآمن للمواد الكيميائية والبلاستيكية، وتأثيرها المحتمل على البيئة، إلى فرض لوائح أكثر صرامة، ومن المحتمل إصدار لوائح جديدة تنظم استخدامها).
- أسعار موارد الطاقة البديلة، بما في ذلك الطاقة المتجددة.

- استخدام وسائل النقل الكهربائية، والتطورات التقنية في خلايا الوقود المستخدمة في السيارات الكهربائية سواء من حيث تكلفتها أو عمرها التقديري، والتغيرات في أساليب النقل المفضلة، بما في ذلك مشاركة ركوب السيارات.
- الظروف الجوية التي تؤثر على ميزان العرض والطلب.
- التقلبات في سعر الدولار الأمريكي، العملة المستخدمة في تسعير النفط الخام عالميًا.
- أنشطة تداول النفط الخام.

شهدت أسعار النفط الخام الدولية تقلبات كبيرة في السابق وقد تظل على هذا الحال. وخلال الفترة بين يناير 2016 وديسمبر 2021، تذبذبت أسعار خام برنت بشكل عام بين 40.0 و70.0 دولار أمريكي للبرميل. ولكن في منتصف مارس 2020، انخفضت أسعار خام برنت إلى أقل من 20.0 دولار أمريكي للبرميل، بسبب المخاوف المتعلقة بجائحة فيروس كوفيد-19، وتأثيرها على الطلب العالمي على النفط والأنشطة الاقتصادية، بالإضافة إلى عوامل العرض والطلب الأخرى، ولم تتخطَ الأسعار حاجز 60.0 دولار أمريكي للبرميل حتى فبراير 2021. وقد تؤدي تقلبات أسعار النفط الخام التي باع بها أرامكو السعودية والتي تستطيع أن تباع بها في المستقبل إلى حدوث تباين كبير في نتائج أعمالها وتدفقاتها النقدية، فيما قد يسبب انخفاض هذه الأسعار آثارًا سلبية كبيرة على نتائج أعمال الشركة وتدفقاتها النقدية.

كان لجائحة فيروس كوفيد-19 وأثرها على الأوضاع التجارية والاقتصادية آثار سلبية على أعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي وتدفعاتها النقدية ونتائج أعمالها وسعر أوراقها المالية، ومن المتوقع أن تستمر تلك الآثار السلبية.

وليس بمقدور أرامكو السعودية التنبؤ بمدى استمرار جائحة كوفيد-19 أو التدابير المطبقة لمكافحتها، أو تحديد إمكانية تطبيق تدابير إضافية أكثر صرامة. كما لا يمكنها التنبؤ بمدى استمرار آثار الجائحة والجهود المبذولة لاحتوائها في التأثير على أعمالها بعد السيطرة على الجائحة، أو في حال تطبيق تدابير إضافية أكثر صرامة لمكافحة الجائحة. وقد تؤدي هذه الآثار إلى تفاقم تبعات الجائحة على أعمال أرامكو السعودية، وتدفعاتها النقدية، ونتائج أعمالها وأسعار أوراقها المالية. وتجدر الإشارة إلى أن مدى تأثير جائحة كوفيد-19 على أعمال أرامكو السعودية إنما هو قائم على التطورات المستقبلية غير المؤكدة إلى حد كبير والتي تخرج عن نطاق سيطرة أرامكو السعودية، بما في ذلك ما يستجد من المعلومات التي قد يتسارع ظهورها إزاء خطورة الفيروس ونطاق الجائحة والتدابير اللازمة لاحتواء الفيروس أو معالجة آثاره ومدى فاعلية مثل هذه التدابير، بالإضافة إلى مجموعة من الأمور الأخرى.

وبالإضافة إلى تأثير الجائحة على حركة الاقتصاد، فقد كان لها تأثير مباشر يمكن أن يؤثر بشكل مستمر على أعمال أرامكو السعودية. وقد اتخذت الجهات المعنية بالصحة العامة في المملكة حزمة متنوعة من التدابير لمكافحة انتشار كوفيد-19، فعلى سبيل المثال، فُرض حظر تجول مؤقت على مستوى المملكة في مارس 2020، اضطرت فيه أرامكو السعودية إلى تعديل ساعات العمل لبعض موظفيها، إضافة إلى ذلك، فقد تأثرت صحة بعض موظفي أرامكو السعودية، فيما خضع موظفون آخرون للحجر. وإذا وجدت الجهات المعنية بالصحة العامة أن أشخاصًا يشتبه في إصابتهم بالفيروس أو أصيبوا به بالفعل قد أمضوا وقتًا في منشآت أرامكو السعودية، فقد تضطر أرامكو السعودية إلى وقف بعض الأعمال أو إغلاق مرافق معينة لفترة طويلة من الوقت. وإذا عجزت نسبة كبيرة من موظفي أرامكو السعودية عن مزاوله العمل أو اضطرت الشركة إلى إغلاق مرافق بسبب تفشي المرض أو امتثالاً للقيود المفروضة من جانب الحكومة فيما يتعلق بجائحة كوفيد-19، فقد تتأثر أعمال أرامكو السعودية بصورة سلبية.

لا يزال لتفشي جائحة كوفيد-19 والتدابير المتخذة لمكافحتها تأثيرًا واسع النطاق على الأعمال والظروف الاقتصادية، بما في ذلك الطلب على النفط الخام والغاز الطبيعي والمنتجات المكررة والبتروكيميائيات. وقد أعلنت الجهات المعنية بالصحة العامة والحكومات على المستويات المحلية والوطنية والدولية اتخاذ حزمة من التدابير لمكافحة تفشي الجائحة في أوقات مختلفة، شملت فرض قيود على السفر، والحجر الصحي الطوعي أو القسري، وخفض عدد من العاملين ممن يزاولون أعمالًا لا تتوفر فيهم متطلبات الأعمال الجوهرية، فضلاً عن التعليق الكامل للأنشطة التجارية التي لا تُعد ضرورية. وقد أثرت هذه التدابير تأثيرًا هائلًا على حركة النشاط الاقتصادي، وأدت إلى تراجع حجم الطلب على النفط الخام والغاز الطبيعي والمنتجات المكررة والبتروكيميائيات. وعلاوة على ذلك، تسبب تفشي جائحة كوفيد-19 في تقلب الأسواق المالية العالمية وتوجهات المستثمرين، الأمر الذي قد يؤثر على توفر التمويل الذي ستحصل عليه أرامكو السعودية في المستقبل بقيمة ذلك التمويل ونوعه.

تعمل أرامكو السعودية في بيئة شديدة التنافسية، وقد يكون للضغوط التنافسية تأثير سلبي كبير على أسعار بيع النفط الخام والمنتجات الأخرى.

التشغيل وتكاليف الإنتاج من العوامل الأساس التي تؤثر على المنافسة في أسواق المنتجات المكررة والكيميائيات. ولذلك، إذا لم تكن كفاءة التشغيل وتكاليف الإنتاج في مصافي أرامكو السعودية قادرة على المنافسة بالقدر الكافي في المناطق الجغرافية التي تخدمها، فقد يؤثر ذلك تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

وبالإضافة إلى ما تقدم، تشهد مصافي أرامكو السعودية في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق خارج المملكة منافسة في المناطق الجغرافية التي تبيع فيها منتجاتها المكررة أو البتروكيميائية. وتتركز المنافسة، على سبيل المثال لا الحصر، في المصافي الموجودة في المناطق الجغرافية التي تبيع فيها مصافي الشركة منتجاتها أو بالقرب منها، وفي المنتجين الدوليين الآخرين للمنتجات المكررة في الحالات التي تكون فيها المصافي مستوردة فقط. وتُعد كفاءة

يشهد بيع النفط الخام منافسة شديدة خارج المملكة. ويتنافس مع أرامكو السعودية في بيع النفط الخام خارج المملكة شركات النفط الوطنية والعالمية التي يملك كثير منها احتياطات نفط خام ضخمة وموارد مالية كبيرة. ويمثل سعر النفط الخام المنتج وكميته وجودته العوامل الأساس التي تؤثر على المنافسة. وقد تؤثر زيادة الضغوط التنافسية تأثيرًا سلبيًا كبيرًا على الأسعار التي تبيع بها أرامكو السعودية النفط الخام وعلى حصتها في الأسواق الإقليمية والعالمية.

قد يترتب على المخاوف المتعلقة بالتغير المناخي وآثاره انخفاض الطلب العالمي على المنتجات الهيدروكربونية والمنتجات القائمة على المواد الهيدروكربونية، مما قد يؤدي إلى تحمل أرامكو السعودية تكاليف إضافية أو إلى استثمارها رأس مال إضافي.

قد تؤدي المخاوف المتعلقة بالتغير المناخي التي أُخذت بعين الاعتبار في السياسات والأنظمة واللوائح الحكومية، والاتفاقيات والمعاهدات الدولية، والدعاوى القضائية المرفوعة ضد شركات الطاقة، والضغوطات التي يمارسها المستثمرون، وتلك التي أعرب عنها على نطاق واسع عالمياً والحملات التي تهدف إلى وقف الاستثمار في الوقود الأحفوري والإجراءات الأخرى، إلى خفض الطلب العالمي على المواد الهيدروكربونية، واللجوء إلى استخدام أنواع أخرى من الوقود الأحفوري منخفضة الانبعاثات الكربونية، مثل الغاز أو اللجوء إلى مصادر الطاقة البديلة. وعلى وجه الخصوص، تواجه الحكومات والشركات والمنظمات والأفراد ضغوطاً متزايدة لخفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، وهو ما أدى حتى الآن إلى اتخاذ إجراءات أخرى للتقليل من استخدام الوقود الأحفوري، ومن بينها فرض قيود أشد صرامة على انبعاثات الغازات المسببة للطاقة، والحث على تشجيع استخدام وسائل الطاقة المتجددة وغيرها من مصادر الطاقة البديلة، وفرض ضرائب الكربون، وأنظمة تحديد سقف الانبعاثات، وأنظمة التداول. ويتطور المشهد التنظيمي بوتيرة سريعة، ويصعب التنبؤ بالتأثير النهائي للأنظمة

واللوائح والقضايا والاتفاقيات الدولية المتعلقة بانبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري على الشركة. وقد تصبح المناطق التي تزاوُل فيها الشركة أعمالها، والتي لا تخضع حالياً للوائح انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، خاضعة للتنظيم مستقبلاً، وقد تصبح لوائح انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري الحالية أكثر صرامة. وقد تؤدي المخاوف والآثار الحالية والمستقبلية للتغير المناخي إلى توجيه دفة الطلب صوب أنواع أخرى من الوقود، وخفض الطلب على المواد الهيدروكربونية والمنتجات القائمة عليها. وبالإضافة إلى ذلك، ثمة اتفاقيات دولية حالياً في مراحل مختلفة من التنفيذ تهدف إلى الحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري أو التقليل منها. فعلى سبيل المثال، دخلت اتفاقية باريس حيز التنفيذ رسمياً في نوفمبر 2016، وبدأ عدد من الدول التي صادقت عليها في اتخاذ إجراءات محلية – يُشار إليها بعبارة "المساهمات المحددة على الصعيد الوطني" – لتحقيق أهدافها التي تتمثل في التقليل من استخدام الوقود الأحفوري، وزيادة استخدام مصادر الطاقة البديلة. وإلى جانب ذلك، اتفق دبلوماسيون من أكثر من 200 دولة مشاركة في الدورة السادسة والعشرين لمؤتمر الأطراف في ميثاق غلاسكو للمناخ على تسريع وتيرة توليد الطاقة

النظيفة ونشر استخدامها، وزيادة الالتزام بخفض انبعاثات الكربون، والخفض التدريجي لاستخدام موارد الفحم. وقد يؤثر خفض الطلب على المواد الهيدروكربونية والمنتجات القائمة عليها تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها. علاوة على ذلك، أعلنت العديد من الشركات التزامها بتحقيق الحياد الصفري، ويقتضي ذلك تحقيق خفض كبير في انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري وموازنتها على مدى فترة زمنية محددة، وتماشياً مع الالتزامات المعلنة للمملكة ومندى مبادرة السعودية الخضراء، أعلنت أرامكو السعودية عن طموحها في الوصول إلى الحياد الصفري للنطاقين (1 و2) والحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في مرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول عام 2050 وهذا بدوره يسهم في تعزيز جهود المملكة الرامية إلى تحقيق هدفها المتمثل في الوصول إلى الحياد الصفري بحلول عام 2060. وإذا لم تحقق أرامكو السعودية أهدافها المُعلنة في الوصول إلى الحياد الصفري، أو إذا لم ترتق جهودها إلى المستوى المتصاعد لتوقعات المجتمع أو الجهات المعنية ومعاييرها، فقد تتأثر سمعة أرامكو السعودية وقدرتها على الاحتفاظ بموظفيها وأعمالها تأثراً سلبياً.

يمكن أن تؤثر الأعمال الإرهابية والنزاعات المسلحة تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أرامكو السعودية.

تعرضت مرافق أرامكو السعودية لهجمات إرهابية وغيرها من الهجمات. وكمثال على ذلك، تعرضت مصفاة الرياض لهجمات بطائرات مسيرة في مارس 2021، إلا أنه لم يكن للهجوم أي تأثير على إمدادات الشركة من المنتجات المكررة لعملائها. وتعرض معمل بقيق ومرافق المعالجة في خريص لهجمات بصواريخ وطائرات مسيرة في سبتمبر 2019. وتجدر الإشارة إلى أن معمل بقيق هو أكبر مرافق لمعالجة النفط الخام في أرامكو السعودية، أما حقل خريص فهو أحد حقول النفط الرئيسة في الشركة.

وكانت هذه الهجمات قد أسفرت عن توقف مؤقت لأعمال المعالجة في بقيق وخريص، ونتيجة لذلك، انخفض إجمالي إنتاج النفط الخام والغاز المصاحب، واتخذت الشركة عدداً من الإجراءات للحد من تأثير انخفاض إنتاج النفط الخام العربي بنوعيه الخفيف والخفيف جداً باستغلال مخزون الشركة خارج المملكة، والتحول إلى توريد الخام العربي المتوسط والخام العربي الثقيل.

وبالإضافة إلى ذلك، استهدفت طائرات مسيرة خط الأنابيب شرق-غرب في مايو 2019 وحقل

الشيبة في أغسطس 2019، ما أدى إلى اندلاع حرائق، ووقوع أضرار بالبنية التحتية للمعالجة والإنتاج المزدوج في مرافق سواحل الغاز الطبيعي في الشيبة. ليس ذلك فحسب، بل تتعرض مناطق في المملكة، بما فيها المناطق التي توجد فيها مرافق الشركة، أو تزاوُل فيها أعمالها، لهجمات بالصواريخ الباليستية وهجمات جوية أخرى من اليمن منذ عام 2017. وقد تُلحق الهجمات الإرهابية، أو أي هجمات أخرى، أضراراً سلبية وجوهرياً بأعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها التشغيلية، كما يمكن أن تُكبد الشركة مبالغ ضخمة.

المخاطر المتعلقة بأرامكو السعودية وأعمالها وقطاع الطاقة

تصدّر أرامكو السعودية جزءًا كبيرًا من نفطها الخام ومنتجاتها المكررة لعملاء في آسيا، ولذلك، قد يكون للتطورات الاقتصادية أو السياسية المعاكسة في آسيا تأثير على نتائج أعمال الشركة.

القبيل في مناطق أخرى من العالم، بما في ذلك الاضطرابات السياسية والاجتماعية، أو النزاعات المسلحة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، إلى توجه المنتجين الآخرين إلى زيادة إمداداتهم إلى قارة آسيا، مما يؤدي إلى زيادة حدة المنافسة على استقطاب المستهلكين في قارة آسيا، والتأثير في الأسعار التي تتبع بها أرامكو السعودية منتجاتها إلى العملاء في تلك المنطقة. وقد يؤثر التراجع الكبير في الطلب على منتجات أرامكو السعودية في قارة آسيا تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

وبالإضافة إلى ذلك، تُباع المنتجات المكررة والكيميائية والبتروكيميائية، التي تُنتجها المشاريع المشتركة للشركة وأعمالها الدولية في قارة آسيا بصفة عامة، داخل الدول التي تُنتج فيها، وتُصدّر أيضًا إلى دول أخرى في قارة آسيا. والجدير بالذكر أن الأوضاع الاقتصادية تعاني بصورة كبيرة في القارة الآسيوية بسبب تفشي جائحة كوفيد-19 منذ أوائل عام 2020. وإذا عانت آسيا لمدة طويلة من تباطؤ في النمو الاقتصادي أو كساد اقتصادي أو تطورات اقتصادية أو سياسية سلبية أخرى في المستقبل، فقد يُسبب ذلك تراجعًا كبيرًا في طلب العملاء في تلك المنطقة على منتجات أرامكو السعودية. كما قد يؤدي حدوث أي تطورات من هذا

تصدّر أرامكو السعودية جزءًا كبيرًا من نفطها الخام ومنتجاتها المكررة إلى عملاء في آسيا، في عام 2021، اشترى عملاء الشركة في آسيا، بمن فيهم المصافي المنتسبة لأرامكو السعودية في آسيا، 81% من صادرات الشركة من النفط الخام و55% من إجمالي إنتاجها من النفط الخام.

بالإضافة إلى ذلك، تتوقع أرامكو السعودية تصدير مزيد من النفط الخام إلى قارة آسيا حين تبدأ منشآت التكرير والمعالجة والتسويق الجديدة أعمالها هناك.

وتتوقع الشركة أن تظل صادراتها من النفط الخام إلى عملائها في قارة آسيا تشكل نسبة كبيرة من إجمالي صادراتها وإنتاجها.

تتعرض أرامكو السعودية لمخاطر تشغيلية وأخطار قد يكون لها تأثير كبير على أعمال الشركة أو تؤدي إلى تكبد الشركة مطلوبات مالية كبيرة وتكاليف باهظة.

وإضافة إلى ما ورد أعلاه، تقع غالبية موجودات أرامكو السعودية في المملكة، وتعتمد الشركة اعتمادًا كبيرًا على شبكة خطوط الأنابيب ومرافق التخزين لنقل النفط الخام والمنتجات عبر المملكة. كما تعتمد أرامكو السعودية على مرافق مهمة لمعالجة نفطها الخام مثل معمل بقيق، أكبر مرفق لمعالجة النفط الخام في الشركة، حيث يعالج كميات كبيرة من إنتاج الشركة اليومي من النفط الخام. وتجدر الإشارة إلى تعرض خط الأنابيب شرق-غرب، ومعمل الشببة لسوائل الغاز الطبيعي، ومعمل بقيق، ومعمل المعالجة في خريص، لهجمات خلال السنوات القليلة الماضية. وفي حال تعطلت شبكات النقل الرئيسية ومرافق المعالجة بالشركة، فسيكون لذلك تأثير سلبي كبير على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها. (يُرجى الرجوع إلى الخطر: يمكن أن تؤثر الأعمال الإرهابية والنزاعات المسلحة تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أرامكو السعودية).

وقد تسبب هذه المخاطر ضررًا أو تلفًا في ممتلكات الشركة ومرافقها، أو تسبب في وقوع وفيات أو إصابات أو أضرار بيئية، مما قد يؤثر بشكل كبير على أعمال الشركة، أو تؤدي إلى تكبد الشركة مطلوبات مالية كبيرة وتكاليف باهظة جراء الأضرار الواقعة. وبالإضافة إلى ذلك، فإن أرامكو السعودية غير مؤمنة ضد جميع المخاطر، وقد لا يتوفر التأمين ضد مخاطر معينة. (يُرجى الرجوع إلى الخطر: قد تتكبد أرامكو السعودية خسائر بسبب مخاطر متعلقة بعدم كفاية التأمين). وفي حال تسبب المقاول من الباطن في أي من هذه الأضرار، قد يكون حق رجوع أرامكو السعودية على ذلك المقاول من الباطن مقيّدًا بالعقد المبرم بينهما، أو بالقدرة المالية لذلك المقاول. وقد تُعطل مثل هذه الأحداث أعمال الشركة أو تؤخر مشاريعها، أو تؤثر سلبيًا على سمعتها، مما قد يكون له تأثير سلبي وجوهري على أعمالها.

تتعرض أرامكو السعودية لمخاطر تشغيلية شائعة في قطاع النفط والغاز، نذكر منها ما يلي:

- تسرب النفط الخام أو الغاز، وحوادث تسربات وتصدعات في خطوط الأنابيب، وتسربات في صهاريج التخزين، والحوادث التي تنطوي على الانفجارات والحرائق وثوران الآبار وتشكّل الفوهات الأرضية.
- حالات انخفاض أو انقطاع التيار الكهربائي.
- الأعطال الميكانيكية أو تعطل المعدات.
- الأعطال والحوادث في قطاع النقل.
- الرياح الموسمية الاستوائية والعواصف والفيضانات والكوارث الطبيعية الأخرى (بما في ذلك الأحوال الجوية المرتبطة بتغير المناخ).
- تسرب المواد الكيميائية، أو انبعاثات المواد أو الغازات السامة أو الخطرة.

تعتمد تقديرات احتياطات الشركة للمواد الهيدروكربونية الثابت وجودها على قدر كبير من التفسيرات والافتراضات والاجتهادات، وقد تؤثر أي اختلافات أو تغيرات كبيرة في الأوضاع الاقتصادية والتشغيلية الحالية على حجم احتياطات أرامكو السعودية الثابت وجودها وقيمتها التقديرية.

المواد الهيدروكربونية كذلك إلى اعتبار بعض الاحتياطات الثابت وجودها غير مجدية من الناحية التجارية، مما قد يؤدي إلى انخفاض تقديرات أرامكو السعودية لاحتياطاتها الثابت وجودها، أو انخفاض قيمة موجوداتها، أو تغيرات في نفقات الشركة الرأسمالية وخططها الإنتاجية. إضافة إلى ذلك، قد تخضع تقديرات الاحتياطات الثابت وجودها للتغيير بسبب التغييرات في القواعد المنشورة، أو التغيرات في التوجيهات الإرشادية. وقد يؤثر أي انخفاض جوهري في حجم الاحتياطات الثابت وجودها لدى أرامكو السعودية أو قيمتها بشكل سلبي على أعمال الشركة.

ولا يمكن ضمان دقة التفسيرات والافتراضات والاجتهادات التي استخدمتها الشركة لتقدير احتياطاتها الثابت وجودها، أو تلك التي استخدمتها شركة دي آند إم في إعداد شهادة المصادقة الصادرة عنها، حيث يمكن لأي اختلاف كبير عن هذه التفسيرات والافتراضات والاجتهادات أن يؤثر بشكل جوهري على تقديرات كميات احتياطات أرامكو السعودية الثابت وجودها أو قيمتها. وقد تتغير هذه التقديرات بسبب ورود معلومات جديدة من أعمال الإنتاج أو الحفر، أو حدوث تغيرات في العوامل الاقتصادية، بما في ذلك التغيرات المتعلقة بسعر المواد الهيدروكربونية، أو التغيرات في الأنظمة أو اللوائح أو أحكام اتفاقية الامتياز، أو أي أحداث أخرى. وقد يؤدي انخفاض أسعار

تتوافق تقديرات احتياطات أرامكو السعودية مع التعريفات والقواعد الإرشادية الواردة في برنامج إدارة الموارد البترولية لجمعية مهندسي البترول، وهي المعايير المتعارف عليها دوليًا في قطاع النفط والغاز، وتعتمد تقديرات كل من أرامكو السعودية وشركة ديغويلر آند ماكنوتن (دي آند إم) لحجم احتياطات الشركة من المواد الهيدروكربونية الثابت وجودها على قدر كبير من التفسيرات والافتراضات والاجتهادات فيما يتعلق بالمعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية والهندسية والتعاقدية والاقتصادية المتاحة، بالإضافة إلى معلومات أخرى، وتأخذ في الاعتبار الأوضاع الاقتصادية والتشغيلية الحالية والجدوى التجارية السائدة في تاريخ تحديد تقديرات هذه الاحتياطات.

لا تشمل شهادة المصادقة الصادرة عن الجهة المستقلة كامل تقديرات احتياطات المملكة.

التقديرات الداخلية التي أجرتها الشركة للاحتياطات ذاتها خلال مدة الامتياز ذاتها. وليس هناك شهادة مصادقة صادرة عن جهة مستقلة تتعلق بباقي الاحتياطات الثابت وجودها من المكافئ النفطي التي تملكها المملكة أو توفرها بتاريخ لاحق لتاريخ 31 ديسمبر 2019. وقد يكون لأي تغيير جوهري في كميات الاحتياطات الثابت وجودها تأثير سلبي وجوهري على المركز المالي لأرامكو السعودية.

بالإضافة إلى فترة التمديد البالغة مدتها 20 سنة). وقد اختارت الشركة هذا النطاق بفضل الحجم الكلي لاحتياطات المملكة، وتركزها في عدد من الاحتياطات الكبرى التي خضعت للتقييم. ويستغرق إجراء أي تقييم إضافي مستقل لاحتياطات المملكة الأصغر حجمًا عدة سنوات. وبالنسبة للاحتياطات التي خضعت للتقييم من جانب شركة دي آند إم، فقد قدرت الاحتياطات بنحو 214.2 مليار برميل مكافئ نفطي، وهو ما يتفاوت بنسبة تقع في إطار 1% عن

تعاقدت أرامكو السعودية مع شركة دي آند إم المتخصصة في تقديم الخدمات الاستشارية المستقلة في قطاع البترول لتقييم عدد من الاحتياطات - كما في 31 ديسمبر 2019 - ترى الشركة أنها تمثل ما يقرب من 85% من احتياطاتها النفطية الثابت وجودها، التي تملك الشركة حقوقًا فيها بموجب اتفاقية الامتياز، وتستمر قدراتها الإنتاجية خلال الفترة ما بين 31 ديسمبر 2019 وقبل 31 ديسمبر 2077 (نهاية المدة الأولية لاتفاقية الامتياز البالغة 40 سنة

قد تتكبد أرامكو السعودية خسائر بسبب مخاطر متعلقة بعدم كفاية التأمين.

ذلك، لا يمكن تأكيد قدرة أرامكو السعودية على مواصلة تجديد مستويات التغطية التأمينية الحالية وفق شروط مقبولة تجاريًا، أو حتى تجديدها على الإطلاق. ونتيجة لذلك، قد تتكبد الشركة خسائر كبيرة بسبب المخاطر غير المؤمنة أو المخاطر التي لا يغطي تأمينها كافة الخسائر. وقد يكون لأي خسائر من هذا القبيل تأثير سلبي وجوهري على أعمال أرامكو السعودية، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

وليس لدى أرامكو السعودية تغطية تأمينية ضد جميع المخاطر، وقد لا يغطي تأمينها جميع المسؤوليات الناجمة عن الأحداث المحتملة، وخاصة الأحداث الكارثية، مثل حالات التسرب الكبيرة للنفط الخام، أو الكوارث البيئية، أو الهجمات الإرهابية أو الحروب. وبالإضافة إلى ذلك، لا تملك الشركة تأمينًا ضد توقف الأعمال في حالة تعطل أعمالها، كما أن بعض أعمال الشركة مؤمنة تأمينًا منفصلًا عن بقية أعمالها. وعلاوة على

تعتمد أرامكو السعودية في التأمين ضد المخاطر أساسًا على التأمين الذاتي من خلال شركة ستيلر للتأمين التابعة لها، التي تقدم خدمات التأمين لها حصريًا. كما تحصل أرامكو السعودية على خدمات تأمين في بعض المجالات من جهات خارجية بما يتجاوز التغطية التأمينية التي تحصل عليها من شركة ستيلر.

تعتمد قدرة الشركة على تحقيق أهدافها التنموية الإستراتيجية على نجاح تنفيذ المشاريع الحالية والمستقبلية.

- قدرة الشركة على الحصول على التمويل اللازم لتنفيذ المشاريع المعنية بشروط مقبولة لديها، أو قدرتها على الحصول على ذلك التمويل أصلاً.
 - صعوبة الحصول على التصاريح اللازمة والامتثال للوائح السارية، وكذلك التعديلات على الأنظمة واللوائح المعمول بها.
 - صعوبة التنسيق بين عدد كبير من المقاولين والمقاولين من الباطن العاملين في المشاريع المعقدة.
 - تنفيذ مشاريع في قطاعات أعمال جديدة تكون فيها الخبرة التشغيلية لأرامكو السعودية محدودة أو منعدمة.
- وقد أدت هذه التحديات سابقاً، وقد تؤدي مستقبلاً، إلى تأخير إنجاز المشاريع وزيادة تكاليفها. وقد يؤثر التأخر في تنفيذ المشاريع أو زيادة تكاليفها أو عدم تحقيق العوائد المتوقعة منها على أعمال أرامكو السعودية ومستويات الإنتاج المتوقعة. وفي حال حدوث أي مما سبق، فقد تراجع الشركة وتسجل هذا الانخفاض في قيمة مشاريعها، بالإضافة
- تعتمد قدرة أرامكو السعودية على تحقيق أهداف نموها الإستراتيجي، بشكل جزئي، على نجاحها في تنفيذ المشاريع الرأسمالية في الوقت المحدد وبفاعلية من حيث التكلفة، سواء تلك المشاريع التي تنفذها الشركة بمفردها، أو بالشراكة مع شركائها في المشاريع المشتركة أو الشركات المنتسبة. وتواجه أرامكو السعودية تحديات كثيرة تتعلق بتطوير هذه المشاريع نذكر منها ما يلي:
 - التذبذبات التي تشهدها أسعار المواد الهيدروكربونية، والتي يمكن أن تؤثر على قدرة الشركة على تمويل مشاريعها من تدفقاتها النقدية الناتجة من أنشطتها التشغيلية، أو قد تجعل المشاريع أقل جدوى من الناحية الاقتصادية أو تجعلها غير مجدية اقتصادياً.
 - وضع تقديرات أو افتراضات اقتصادية بالاستناد إلى بيانات أو أوضاع عرضة للتغيير، بما في ذلك افتراضات سعر النفط الخام والغاز.
 - القيود الخاصة بتوفير وتكلفة العمالة الماهرة، والمقاولين والمواد والمعدات والمرافق.

مقارنة النتائج السابقة لأعمال الشركة من سنة لأخرى ليست أمراً سهلاً.

- وللإطلاع على معلومات أكثر تفصيلاً عن التعديلات التي طرأت على النظام المالي وتأثيرها على القوائم المالية الموحدة لأرامكو السعودية، يُرجى الرجوع إلى القسم الثالث: النتائج والأداء، والقسم السابع: معلومات مالية وقانونية إضافية، والقسم الثامن: القوائم المالية الموحدة.
- وأُقرت الحكومة في السنوات الأخيرة عدداً من التعديلات على النظام المالي الذي يحكم عمل أرامكو السعودية. وتؤثر هذه التغييرات تأثيراً جوهرياً على نتائج أعمال أرامكو السعودية، وتعرض أوجه التفاوت إلى حد ما بين قوائمها المالية الموحدة الخاصة بفترات محددة، لا سيما فيما يتعلق بالإيرادات
- والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات، وربع الإنتاج، والضرائب الأخرى وضرائب الدخل والزكاة. وبالتالي، فإن النتائج السابقة لأعمال الشركة لا تحدد بالضرورة تدفقاتها النقدية المحتملة مستقبلاً، أو نتائج أعمالها، أو معدل نموها، ولا ينبغي الاعتماد على أداء الشركة في الماضي كمؤشر على أدائها المستقبلي.

قد لا تحقق أرامكو السعودية كل أو بعض المكاسب المتوقعة من صفقات الاستحواذ المبرمة حديثاً أو مستقبلاً، بما في ذلك صفقة الاستحواذ على سابك.

- أبرمت أرامكو السعودية، وقد تستمر من وقت لآخر في إبرام، صفقات للاستحواذ على شركات وتقنيات وخدمات ومنتجات وموجودات أخرى. وتنطوي أي صفقة استحواذ من هذا القبيل على مخاطر مختلفة، مثل عدم قدرة الشركة على التقدير الدقيق لقيمة صفقة الاستحواذ ومواطن قوتها وضعفها، أو الأهداف الاستثمارية المرجوة منها، وكذلك عدم قدرتها على توحيد الأعمال أو الموجودات المستحوذ عليها بشكل فاعل، أو تحقيق الاستفادة المتوقعة من أوجه التعاون، أو استرداد تكاليف شراء الأعمال أو الموجودات المستحوذ عليها. كما قد تتحمل الشركة تكاليف أو مطالبات وخسائر غير متوقعة فيما يتعلق بأي أعمال أو موجودات تستحوذ
- عليها، بما في ذلك ما يتعلق بالاحتفاظ بالموظفين الرئيسيين، أو الالتزامات القانونية (مثل الالتزامات والمطلوبات التعاقدية أو المالية أو التنظيمية أو البيئية أو غيرها)، كما قد تتحمل الشركة المخاطر المرتبطة بالأعمال التي استحوذت عليها، والمحافظة على الإجراءات والضوابط ومعايير الجودة وتكاملها. وقد تؤثر هذه الصعوبات على أعمال أرامكو السعودية الجارية، وتشتت انتباه إدارتها العليا وموظفيها، وتزيد مصروفاتها، مما قد يؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.
- في 16 يونيو 2020، استحوذت أرامكو السعودية على حصة ملكية صندوق الاستثمارات العامة

تعرض أرامكو السعودية لمخاطر مرتبطة بأعمالها في عديد من الدول.

- الامتثال للأنظمة الضريبية في عدة دول، وفرض ريع أو ضرائب استقطاع أو ضرائب أخرى جديدة أو زيادتها.
- إصدار لوائح جديدة لتسعير العملات أو تعديل اللوائح الحالية، أو فرض قيود جديدة على التجارة أو الاستثمارات الأجنبية أو السفر.
- حدوث تغييرات سلبية بسبب العقوبات الاقتصادية والتجارية، وفرض ضوابط على الاستيراد أو التصدير، وتدابير الأمن الوطني، بحيث تؤدي إلى تعطل الأعمال، مثل تأخير منح تراخيص الاستيراد أو التصدير أو رفضها، أو إيقاف التعاملات المالية أو رفضها.
- الامتثال لمختلف الأنظمة واللوائح وإدارة التغييرات والتطورات التي تطرأ عليها، بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، اللوائح المتعلقة بتحديد الأسعار، وخصوصية البيانات، والأمن السيبراني، وحقوق الإنسان، والبيئة، والبيع الإجمالي للموجودات، ومصادرة الممتلكات، وإلغاء الحقوق التعاقدية أو إعادة التفاوض عليها قسريًا.
- ممارسه الأعمال التجارية من خلال عدد من الشركات التابعة، والأعمال والمشاريع المشتركة، والتحديات التي تواجه تنفيذ سياسات الشركة وإجراءاتها فيها.
- تقلبات أسعار صرف العملات الأجنبية.
- كما ينبغي على إدارة الشركة بذل عناية كبيرة وتكريس جهود هائلة عند مزاولة أعمالها في دول مختلفة. وقد يؤثر أي من المخاطر السابقة تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

تعتمد أرامكو السعودية على أعضاء إدارتها العليا وموظفيها الرئيسيين.

- تراول أرامكو السعودية أعمالها في بيئة تنافسية، ويعتمد نجاحها على قدرتها على التعرف على أعضاء لشغل مناصب في الإدارة العليا وموظفين رئيسيين أكفاء يتمتعون بقدر كبير من الكفاءة والخبرة، وتوظيفهم، وتطويرهم، وتحفيزهم، والمحافظة عليهم. وقد ينهي أعضاء الإدارة العليا للشركة
- وموظفوها الرئيسيون خدمتهم لدى الشركة طواعية، أو يتركون وظائفهم لأسباب خارجة عن إرادة الشركة. وإذا شهدت الشركة مغادرة عدد كبير من خبرائها في قطاع النفط والغاز خلال فترة زمنية قصيرة نسبيًا، فقد تواجه الشركة تحديات في استقطاب العدد الكافي من الموظفين البديلاء والمحافظة عليهم.
- وإذا تعذر على الشركة توظيف أعضاء الإدارة العليا والموظفين الرئيسيين من ذوي المهارات والخبرات اللازمة والمحافظة عليهم، فقد يؤثر ذلك تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

تعتمد أعمال أرامكو السعودية على موثوقية وأمن أنظمة تقنية المعلومات فيها.

- تعتمد أرامكو السعودية على أمن أنظمة المعلومات والتقنيات التشغيلية بالغة الأهمية. وقد تؤثر الحوادث الإلكترونية تأثيرًا سلبيًا على هذه الأعمال أو غيرها، لا سيما فيما يتعلق بأنظمة التحكم الصناعية، وقد تسبب أضرارًا مادية أو إصابات أو خسائر في الأرواح أو أضرارًا بيئية. وتعد أنظمة أرامكو السعودية هدفًا حيويًا للهجمات الإلكترونية المعقدة التي تشنها بعض الدول والمخترقون الإجراميون والمنافسون، حيث تتصدى الشركة بشكل دائم لعدد من محاولات الوصول غير المصرح به لأنظمتها. وعلى الرغم من ذلك، تظل الشركة معرضة لتمكن المخترقين، الذين تتوفر لديهم الموارد
- اللازمة، من النجاح في اختراق أنظمة الشركة. وقد نجحت محاولات الوصول غير المصرح به إلى شبكات الشركة في الماضي، ومنها الهجومات الإلكترونية الذي وقع في عام 2012، والذي لجأت فيه الشركة إلى استخدام الإجراءات اليدوية في بعض الأمور غير التشغيلية ونجحت في احتواء ذلك الاختراق. ولم تنجح هذه المحاولات حتى الآن في إحداث أي تأثير كبير على الأداء المالي للشركة أو سمعتها. وعلى الرغم من ذلك، تظل طبيعة أي هجمات إلكترونية مستقبلية وحجمها غير معلومين، كما أن ترتيبات العمل عن بُعد بسبب تفشي جائحة كوفيد-19 قد تزيد من خطر التعرض لحوادث الأمن الإلكتروني،
- أو خرق البيانات، أو الهجمات الإلكترونية. وقد تؤدي مثل هذه الحوادث إلى تكبد تكاليف كبيرة، بما في ذلك مصاريف التحقيق واستعادة الأوضاع إلى حالتها الطبيعية، والتدقيق التنظيمي، والمسؤولية القانونية، وفقد المعلومات الشخصية أو معلومات العمل الحساسة أو المعلومات المتعلقة بجهات خارجية، وقد يؤثر ذلك تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة وسمعتها.



المخاطر القانونية والتنظيمية

واجهت أرامكو السعودية، ولا تزال تواجهه، دعاوى قضائية، منها ما يتعلق بدعاوى أو منازعات أو اتفاقيات تجارية دولية، وربما تواجه دعاوى قضائية أخرى في المستقبل.

التي تستورد هذه المنتجات وعلى اتفاقيات التجارة الدولية السارية. وقد تتخذ الدول الأجنبية مثل هذه التدابير لأسباب سياسية أو لأسباب أخرى، منها الأسباب التي لا تتعلق بأنشطة أرامكو السعودية وأعمالها. ونظراً لأن الشركة تصدر غالبية منتجاتها، فقد تؤثر هذه التدابير تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

وبالإضافة إلى ذلك، أبرمت المملكة اتفاقيات تجارية دولية، مثل اتفاقيات منظمة التجارة العالمية، التي تتضمن التزامات من قبل المملكة فيما يتعلق بأنظمتها ولوائحها وممارساتها التي تؤثر على التجارة الدولية. وقد تبرم المملكة اتفاقيات أخرى من هذا القبيل مستقبلاً. وقد يكون لامتنال المملكة لهذه الالتزامات تأثير مباشر أو غير مباشر على الشركة، بل قد يضطرها لتغيير أعمالها بشكل ينتج عنه تكبد تكاليف أعلى أو يؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمالها، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها. وقد يؤدي عدم وفاء المملكة بهذه الالتزامات إلى تعرض أعمال الشركة التجارية للفحص والتدقيق، وقد تخضع صادرات أرامكو السعودية أو الشركات المنتسبة لها لتدابير تصحيحية محتملة مثل الرسوم، مما قد يؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

فضلاً عن ذلك، واجهت أرامكو السعودية، ولا تزال تواجهه، دعاوى تتعلق بملكية الأراضي من وقت لآخر تتعلق بالحق في ملكية الأراضي التي تُجرى عليها أعمال الحفر وتمارس عليها أعمالها الأخرى. فمثلاً الدعوى التي أقامها ورثة القرقي ضد شركة الزيت العربية الأمريكية أمام الدائرة الخامسة في محكمة الاستئناف الأمريكية، والتي تم رفضها لعدم وجود الاختصاص القضائي، يطلب المدعون في هذه القضية إنفاذ قرار التحكيم بقيمة 18.0 مليار دولار أمريكي الذي أصدرته إحدى هيئات التحكيم في مصر فيما يتعلق ببعض مطالبات ملكية الأراضي.

وبالإضافة إلى ما تقدم، قد يرفع مستثمرو أرامكو السعودية دعاوى ضدها ضد أعضاء مجلس إدارتها وكبار مسؤوليها التنفيذيين بزعم مخالفة الأنظمة واللوائح المطبقة أو لاي أسباب قانونية أخرى.

لأرامكو السعودية في الولايات المتحدة الأمريكية، تزاول أعمالها في مجال التكرير إلى جانب أنشطة أخرى، في العديد من هذه الدعاوى القضائية، وقد تكون أرامكو السعودية والشركات المنتسبة لها طرفاً في دعاوى مماثلة في المستقبل.

وحتى هذا التاريخ، رُفِضَتْ دعاوى انتهاك قوانين مكافحة الاحتكار المتعلقة بمنظمة أوبك استناداً إلى الدفع السيادية المختلفة التي يكفلها القانون الأمريكي، بما في ذلك مبدأ عدم صلاحية التقاضي باعتبار القضية سياسية، ومبدأ سيادة الدولة على أراضيها، والحصانة السيادية التي يكفلها قانون الحصانات السيادية الأجنبية، بالإضافة إلى دفع قانونية أخرى. ومع ذلك، لا يمكن للشركة أن تضمن صدور الأحكام لصالحها في القضايا المرتبطة بمنظمة أوبك أو أي قضايا أخرى حال اللجوء إلى هذه الدفع مستقبلاً. وقد تواجه أرامكو السعودية والشركات التابعة لها دعاوى مماثلة في أماكن أخرى مستقبلاً قد لا تملك فيها دفوعاً مماثلة. وبالإضافة إلى ذلك، يخشى صدور أنظمة في المستقبل قد تُبطل أو تقوّض بعض الدفع السيادية، بما في ذلك الدفع بمبدأ الحصانة السيادية في بعض الدعاوى بموجب قانون الحصانات السيادية الأجنبية.

وقد يؤدي التعرض لدعاوى قضائية إلى تحمل تكاليف باهظة (تتضمن عقوبات مدنية أو جنائية أو كليهما، أو تعويضات، أو فرض تدابير تجارية على الواردات)، والزام أرامكو السعودية بتخصيص موارد كبيرة وتشثيت انتباه الإدارة، وأي من ذلك قد يؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

وعلاوة على ذلك، قد تتأثر صادرات أرامكو السعودية أو الشركات المنتسبة لها من النفط الخام والمنتجات المكررة والمواد البتروكيميائية إلى الدول الأجنبية بالدعاوى، أو الإجراءات النظامية، أو التحقيقات، أو النزاعات القضائية أو الاتفاقيات التي تؤدي إلى فرض تدابير تجارية على الواردات، بما في ذلك رسوم مكافحة الإغراق والرسوم التعويضية، والتدابير الوقائية، وتراخيص الاستيراد، والاشتراطات الجمركية وفرض تعريفات أو حصص جديدة أو زيادتها أو تطبيق أي شكل من أشكال الحظر. وتوقف احتمالية تعرض الشركة لهذه التدابير والأثر الناجم عنها على قوانين الدولة الأجنبية

واجهت أرامكو السعودية، ولا تزال تواجهه، دعاوى قضائية كبيرة، معظمها في الولايات المتحدة الأمريكية والمملكة العربية السعودية، وتضمنت أهم تلك الدعاوى القضائية في الولايات المتحدة الأمريكية الدعاوى بانتهاك قوانين مكافحة الاحتكار، لأسباب يعزى بعضها لعضوية المملكة العربية السعودية ومشاركتها في منظمة أوبك. وقد تضمنت تلك الدعاوى مطالبات واسعة النطاق، بما في ذلك تعويضات تصل إلى ثلاثة أضعاف حجم الضرر المُدعى به، والتخارج من موجودات الشركة في الولايات المتحدة الأمريكية ومصادرة أرباحها. وكان من الممكن أن يكون لهذه المطالبات، في حالة صدور أحكام مؤيدة لها، تأثير سلبى وجوهري على الشركة.

كما قد يؤدي التركيز المتزايد على مخاطر التغير المناخي إلى زيادة في الدعاوى المقامة ضد أرامكو السعودية والشركات المنتسبة لها. وقد أقامت جهات خاصة ومساهمون ومنظمات النفع العام ومُدعو عموم ومدن ومراكز أخرى، خاصة في الولايات المتحدة الأمريكية وأوروبا، دعاوى ضد شركات في قطاع النفط والغاز فيما يتصل بقضايا التغير المناخي. وتزعم بعض هذه الدعاوى القضائية أن شركات الطاقة باعيت منتجاتها على الرغم من علمها بأن هذه المنتجات ستؤدي إلى تفاقم التغير المناخي. وتشمل بعض الدعاوى كذلك ادعاءات بأن شركات الطاقة قد عمدت إلى تضليل العملاء. وفي حالات معينة، تطالب بعض هذه الدعاوى بالزام المدعى عليهم بدفع تعويضات مالية عن أضرار مزعومة وقعت وستقع بسبب التغير المناخي. وتسعى دعاوى قضائية أخرى إلى استصدار أوامر من المحاكم تلزم شركات الطاقة بالحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري المرتبطة بمشاريعها ومنتجاتها.

علاوة على ذلك، تعرضت شركات النفط والغاز لعدد متزايد من الدعاوى القضائية التي تزعم وقوع أضرار نتيجة إسهام تلك الشركات في التغير المناخي، وعجزها عن حماية البيئة من آثار أعمالها، وإخفاء معلومات عن عواقب استخدام منتجاتها على التغير المناخي، وتضليل الرأي العام عن طريق الإيهام بحماية البيئة (وهو أسلوب يوصف عموماً بأنه أسلوب تسويقي يسعى لجعل المنتج يبدو ملائماً للبيئة) وقضايا مماثلة. وقد ورد اسم شركة موتيفا، وهي شركة تابعة

تعمل أرامكو السعودية في قطاع خاضع للتنظيم، وقد تتأثر أعمالها بسبب حدوث تغييرات تنظيمية.

ومركزها المالي ونتائج أعمالها. وإذا اتخذت المملكة إجراءات إضافية بموجب سلطاتها التنظيمية أو أقدمت على تغيير الأنظمة أو اللوائح أو السياسات أو الممارسات المتعلقة بقطاع النفط والغاز، فقد يؤثر ذلك تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

استيفاء الشركة لشروط محددة تتوافق مع ممارسات التشغيل الحالية (كما يمكن تعديل اتفاقية الامتياز وتمديداتها لفترة إضافية تبلغ أربعين (40) عامًا رهنًا بموافقة الشركة والحكومة على شروط التمديد)، إلا أن الشركة لا تضمن عدم إلغاء الحكومة لاتفاقية الامتياز كليًا أو جزئيًا أو عدم إدخال تعديلات تؤثر سلبيًا على حقوق الشركة المتعلقة بالامتياز، والذي سيؤثر بشكل كبير على أعمال الشركة

يخضع قطاع النفط والغاز في المملكة للوائح تنظيمية حكومية، وسيؤثر أي تغيير يطرأ على الأنظمة أو اللوائح أو السياسات أو الممارسات المتعلقة بقطاع النفط والغاز في المملكة تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها. وعلى الرغم من أن اتفاقية الامتياز تنص على فترة أولية مدتها أربعين (40) عامًا، تمدها الحكومة لمدة عشرين (20) عامًا بشرط

قد يؤثر انتهاك القيود التجارية والعقوبات المفروضة على بعض البلدان وأنظمة مكافحة الرشوة والفساد تأثيرًا سلبيًا على أعمال أرامكو السعودية.

تجميد موجودات الشركة، أو وضع قيود على قدرة المستثمرين على تداول الأوراق المالية التي تصدرها أرامكو السعودية، أو قد يكون لها تبعات سلبية أخرى. وقد يكون لمثل هذه العقوبات تأثير سلبي وجوهري على أعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي.

ولا تضمن أرامكو السعودية أن توفر سياساتها وإجراءاتها المتعلقة بالحوكمة والامتثال والأخلاقيات، (بما في ذلك السياسات الخاصة بالعقوبات والقيود التجارية ومكافحة الرشوة والفساد)، حماية ضد سوء سلوك موظفيها أو شركائها التجاريين، والذي قد ينتج عنه عقوبات مدنية أو جنائية كبيرة. وفي حال تعرض أرامكو السعودية للعقوبات مستقبلًا نتيجة لتعاملها مع جهات أخرى أو غير ذلك، فقد تؤدي تلك العقوبات إلى

تزاول الشركة أعمالها في الوقت الحالي، وقد تقرر مزاولة أعمالها في المستقبل، في بلدان تخضع فيها بعض الأطراف لعقوبات وقيود تجارية، بالإضافة إلى قوانين مكافحة الرشوة والفساد، التي تفرضها الولايات المتحدة الأمريكية والمملكة المتحدة والاتحاد الأوروبي، وغيرها من الهيئات التي لها صلاحية فرض مثل هذه العقوبات، علمًا بأن القوانين واللوائح التي تحكم العقوبات والقيود التجارية والرشوة والفساد معقدة وخاضعة للتغيير.

يجب أن تحصل أرامكو السعودية على الرخص والتصاريح والموافقات الحكومية والمحافظة على سريانها وتجديدها من أجل إدارة أعمالها.

الحصول على الرخص والموافقات المطلوبة أو تجديدها أو المحافظة على سريانها أو تم إلغاء الرخص والتصاريح والموافقات الحالية أو إنهاؤها، فقد يؤدي ذلك إلى تعطيل أعمال الشركة، ويكون له آثار سلبية وجوهرية على أعمالها، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

المواد الهيدروكربونية، أو نظام إمدادات الغاز وتسعيه، أو التي تتعلق بالأنشطة الأخرى غير المرتبطة بأعمال الشركة في مجال المواد الهيدروكربونية، وتجديدها. ولا يمكن ضمان بأن السلطات المعنية ستصدر مثل هذه الرخص أو التصاريح أو الموافقات في الإطار الزمني الذي تتوقعه الشركة، أو أنها ستصدرها أصلاً. وفي حال تعذر، بصورة غير متوقعة،

تمثل الحقوق الممنوحة للشركة بموجب اتفاقية الامتياز الرخص والتصاريح والموافقات التي تحتاجها الشركة لمزاولة أعمالها في مجال المواد الهيدروكربونية، والأنشطة الأخرى وثيقة الصلة بها داخل المملكة. وعلى الرغم من ذلك، ينبغي على الشركة الحصول على جميع الرخص أو التصاريح أو الموافقات التي يتطلبها نظام

تخضع أعمال أرامكو السعودية للأنظمة واللوائح المتعلقة بحماية البيئة والصحة والسلامة، وقد أدت المخاوف المتزايدة بشأن الاستخدام الآمن للمواد الكيميائية والبلاستيكية، وتأثيرها المحتمل على البيئة، إلى فرض لوائح أكثر صرامة، ومن المحتمل إصدار لوائح جديدة تنظم استخدامها.

وعلاوة على ذلك، أدت المخاوف المتعلقة بالمواد الكيميائية والبلاستيكية، بما في ذلك المخاوف المرتبطة بمدى سلامة استخدامها وتأثيرها المحتمل على البيئة، وإسهام المواد البلاستيكية في التغير المناخي، إلى زيادة المطالبات برفع مستوى سلامة المنتجات وتقليل استخدام المواد البلاستيكية وحماية البيئة وإعادة التدوير. وقد نتج عن ذلك استحداث لوائح أكثر صرامة، ومن المحتمل أن تصدر لوائح جديدة تنظم استخدامها. كما يمكن أن تؤدي تلك المخاوف إلى نشوء مطالبات من المساهمين، أو عدم الحصول على الموافقات النظامية، أو تأخر إصدارها، أو عدم استمرار صلاحيتها، أو زيادة التكاليف المتعلقة بالامتثال للوائح التي تفرض مزيداً من القيود، أو تأخر إطلاق المنتجات من المواد الكيميائية أو البلاستيكية، وعدم تقبل السوق لها، أو انخفاض حجم مبيعاتها، أو وقف إنتاجها، أو فرض ضغوط مستمرة لوضع أنظمة أكثر صرامة، وزيادة الدعاوى القضائية المرتبطة بها. وقد يكون لأي من ذلك تأثير سلبي وجوهري على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها وسمعتها.

عن وفيات أو إصابات لأشخاص بسبب تعرضهم لمواد خطيرة، أو بسبب وقوع تأثيرات سلبية في الموارد الطبيعية وممتلكات الآخرين نتيجة لأعمال الشركة (ويشتمل ذلك احتمالات الإصابة جراء عمليات نقل المواد والمنتجات الخطرة، أو اللقيم، أو التلوث الكيميائي). وقد تؤثر هذه التكاليف أو المطالبات تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها. وعلى وجه الخصوص، أضافت شركة موتيفا وشركات أخرى تزاوّل أعمالها في قطاع تكرير البترول وتسويقه في الولايات المتحدة الأمريكية في السابق غاز الميثيل ثالثي بوتيل الإيثر إلى البنزين، مما أدى إلى رفع دعاوى قضائية على تلك الشركات ومن بينها موتيفا - لا تزال منظورة أمام القضاء - على خلفية الأثار البيئية المرتبطة بانبعث غاز الميثيل ثالثي بوتيل الإيثر في فترات ماضية في الولايات المتحدة الأمريكية. ويسعى المدعون عموماً في هذه القضايا إلى توزيع المسؤولية على مجموعات كبيرة من شركات النفط للحصول على تعويضات ضخمة. وقد يتم في المستقبل رفع قضايا ومطالبات إضافية تتعلق باستخدام هذه المادة، بما في ذلك المطالبات المتعلقة بمزاعم الإصابة الشخصية. وقد تواجه شركة موتيفا دعاوى قضائية تطالبها بدفع مطالبات مالية كبيرة على خلفية استخدام هذه المادة.

تخضع أعمال أرامكو السعودية للأنظمة واللوائح المتعلقة بحماية البيئة والصحة والسلامة. وتنظم هذه الأنظمة واللوائح، ضمن أمور أخرى، إنتاج المواد الخطرة، وتخزينها، والتعامل معها، واستخدامها، والتخلص منها، ونقلها، وانبعثات المواد الخطرة، والتخلص منها، واستخدام المياه الجوفية وتلوثها، وصحة موظفي الشركة، وسلامتهم، والمجتمعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها. ويمكن أن يؤدي التقيد بهذه الأنظمة واللوائح إلى تكبد الشركة تكاليف باهظة. وتخضع الشركة حال عدم امتثالها للأنظمة واللوائح السارية لغرامات مالية أو للإغلاق الكلي أو الجزئي لأعمالها الخاضعة لتلك الأنظمة واللوائح. وفي بعض الأحيان، تغلق الشركة بعض مرافقها لضمان الامتثال للأنظمة واللوائح المعمول بها. كما قد يؤدي التفسير الصارم للأنظمة واللوائح الحالية، أو التعديلات التي تطرأ عليها، أو سن أنظمة ولوائح جديدة، إلى فرض التزامات جديدة على الشركة، أو إلحاق آثار سلبية بأعمالها، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

وقد تضطر أرامكو السعودية أيضاً إلى (1) تحمل تكاليف باهظة مرتبطة بالتحقيق، وتنظيف وإعادة تأهيل الأراضي الملوثة أو المياه أو الأنظمة البيئية، وتحمل تكاليف مرتبطة بمطالبات تعويض عن الأضرار بالممتلكات، (2) مواجهة مطالبات بالتعويض

قد تتغير آلية سعر التكافؤ الذي تدفعه الحكومة لأرامكو السعودية والمتعلق بالمبيعات المحلية لبعض المواد الهيدروكربونية.

في سبيل ضمان حصول الشركة على معدل عائد مناسب عن كل مشروع. وبموجب هذه الآلية، تستحق الشركة تعويضًا عن الفرق بين الأسعار المحلية وسعر المزيج لهذه المبيعات.

ولا تضمن الشركة أن آلية سعر التكافؤ لن يتم إلغاؤها أو تعديلها بأحكام أقل ملاءمةً للشركة مقارنةً بالأحكام الحالية. وبالإضافة إلى ذلك، ففي حال كان سعر التكافؤ أقل من السعر المحدد بالنسبة للسوائل، أو كان سعر المزيج أقل من السعر المحلي بالنسبة للغاز الطبيعي، فستقوم الشركة بدفع قيمة الفرق لصالح الحكومة. وقد يؤثر ذلك تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على أرباح الشركة، وتدفعاتها النقدية، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

المملكة بالأسعار المحددة من قبل الحكومة. وبموجب هذه الآلية، تستحق الشركة تعويضًا عن الفرق بين الأسعار المحددة من جانب الحكومة وسعر التكافؤ لهذه المبيعات.

وعلاوة على ذلك، يتم تنظيم أسعار الغاز الطبيعي في المملكة من جانب الحكومة، ويحدد مجلس الوزراء السعر الذي يدفعه العملاء المحليون في العادة. واعتبارًا من 17 سبتمبر 2019، طبقت الحكومة آلية سعر تكافؤ لتعويض الشركة عن الإيرادات التي تخسرها بصورة مباشرة نتيجة بيع منتجات الغاز في المملكة بالأسعار المحلية التي تحددها الحكومة، وذلك في حال تعذر على مجلس الوزراء ووزارة الطاقة تعديل الأسعار المحلية بحيث تقابل أسعار مشاريع الغاز،

تلتزم الشركة، بموجب اتفاقية الامتياز، بتلبية كامل الطلب المحلي من المواد الهيدروكربونية والمنتجات البترولية وغاز البترول المُسال من خلال الإنتاج المحلي أو الاستيراد. وعملاً باللوائح التنظيمية السارية في المملكة، تلتزم أرامكو السعودية ببيع النفط الخام وبعض المنتجات المكررة الأخرى لجهات أخرى داخل المملكة وفقًا للأسعار التي تحددها الحكومة. وقد أدت هذه الأسعار في فترات سابقة إلى تحقيق إيرادات أقل من الإيرادات التي كان من الممكن أن تحققها الشركة فيما لو قامت بتصديرها إلى الخارج.

وعملاً بآلية سعر التكافؤ، تعوض الحكومة أرامكو السعودية عن الإيرادات التي تخسرها بصورة مباشرة نتيجة بيعها هذه المنتجات في

تلتزم حكومة المملكة أرامكو السعودية بفصل أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في كيان قانوني مستقل في غضون فترة زمنية محددة، حتى تستطيع الحكومة تطبيق سعر الضريبة العامة على الشركات على أعمال الشركة في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

إنتاج النفط الخام والمواد الهيدروكربونية في المملكة. وفي هذه الحالة، ستضطر أرامكو السعودية إلى دفع الفرق الضريبي المستحق للحكومة، وهو الأمر الذي سيكون له تأثير سلبي على مركزها المالي.

المحلية. وعليه، سيتعين على أرامكو السعودية فصل أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق (عن أعمال إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية الأخرى)، في كيان قانوني مستقل قبل 31 ديسمبر 2024. وإذا لم تلتزم الشركة بفصل أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق خلال السنوات الخمس المذكورة، فستفرض الضرائب على أعمال هذا القطاع بأثر رجعي عن كل سنة من السنوات الخمس آنفة الذكر، وفقًا لهيكل أسعار الضريبة متعدد الشرائح المطبق على شركات

اعتبارًا من 1 يناير 2020، ولمدة خمس سنوات، سيكون سعر الضريبة المطبق على أعمال الشركة في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق هو سعر الضريبة العامة على الشركات البالغ 20%، والذي يسري على جميع الشركات المحلية المماثلة العاملة في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق بموجب نظام ضريبة الدخل، وذلك بدلًا من الهيكل متعدد الشرائح لأسعار ضريبة الدخل بنسب تتراوح بين 50% و85%، الذي كان يطبق في السابق على شركات إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية



المخاطر المتعلقة بالمملكة

تحدد الحكومة سقف إنتاج المملكة من النفط الخام والمستوى المستهدف من الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة.

الوصول تدريجيًا إلى المستوى المطلوب من الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة بحلول عام 2027 من خلال عدة مشاريع لزيادة طاقتها الإنتاجية.

وقد لا تؤدي قرارات الحكومة المتعلقة بإنتاج النفط الخام والطاقة الاحتياطية، والتكاليف التي تتحملها الشركة جراء الامتثال لهذه القرارات، إلى تحقيق الشركة أقصى عوائد ممكنة. فعلى سبيل المثال، قد لا تتمكن الشركة من إنتاج كميات أكبر من النفط الخام، استجابةً لانخفاض الأسعار أو ارتفاعها، مما قد يحد من قدرتها على تحقيق إيرادات إضافية، أو زيادة إنتاجها في قطاع التكسير والمعالجة والتسويق. كما قد تضطر الشركة إلى إنفاق نفقات رأسمالية كبيرة لإنشاء بنية تحتية ومرافق جديدة في حال وجود أي قرار بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة للمملكة. وقد يكون لأي من هذه الإجراءات تأثير سلبي وجوهري على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

أي فترة تخطيط مستقبلية، وذلك بعد أخذ جميع النفقات الرأسمالية وأعمال الصيانة وعمليات الإصلاح وتكاليف التشغيل بعين الاعتبار، وبعد منح مدة ثلاثة أشهر لإجراء التعديلات التشغيلية. وتتحمل الشركة تكاليف كبيرة للمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، وقد استخدمت كميات ضخمة من هذه الطاقة الاحتياطية سابقًا، إلا أنه لا يوجد ما يضمن استخدامها لتلك الطاقة الاحتياطية مستقبلًا. وبالإضافة إلى ذلك، فقد قررت الحكومة سابقًا، وربما تقرر مستقبلًا، زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة المستهدفة. وقد بلغت الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة 12.0 مليون برميل في اليوم خلال الفترة من 1 يناير 2019 حتى 31 ديسمبر 2021، وفي ضوء توجيهات الحكومة لأرامكو السعودية بزيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13.0 مليون برميل في اليوم، تمضي أرامكو السعودية قدمًا في تنفيذ خططها الرامية لتحقيق

تحدد الحكومة سقف إنتاج المملكة من النفط الخام في إطار ممارستها لحقوقها السيادية. وبناءً على ذلك، فقد تقرر الحكومة وفقًا لتقديرها الخاص، زيادة الحد الأقصى لإنتاج النفط الخام في المملكة أو خفضه، في أي وقت، وفقًا لأهدافها الإستراتيجية السيادية المتعلقة بأمن الطاقة أو لأي سبب آخر، وقد يتأثر ذلك بعدة أمور من بينها الظروف الاقتصادية والسياسية العالمية، وتأثيرها على سياسة المملكة، وقراراتها الإستراتيجية فيما يتعلق بالتنقيب عن احتياطيات النفط الخام وتطويرها وإنتاجها.

وتسهيلًا لتنفيذ التغييرات السريعة في كميات الإنتاج، تلزم الحكومة أرامكو السعودية بالمحافظة على مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة بما يفوق إنتاجها القائم في حينه، اتساقًا مع نظام المواد الهيدروكربونية، ولها الصلاحية المطلقة لتحديد مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، التي تُشير إلى متوسط أقصى عدد يمكن إنتاجه من براميل النفط الخام في اليوم الواحد على مدار عام واحد خلال

ترتبط الميزانية الحكومية في المملكة ارتباطًا وثيقًا بقطاع المواد الهيدروكربونية.

وسَّعت الحكومة نطاق آلية سعر التكافؤ لتشمل غاز البترول المسال وبعض المنتجات الأخرى. وإلى جانب ذلك، تضمنت الحكومة سداد المبالغ المستحقة لأرامكو السعودية والمتعلقة بمبيعات المنتجات الهيدروكربونية لجهات حكومية وشبه حكومية، وجهات أخرى مستقلة تمتلك الحكومة حصصًا فيها أو تسيطر عليها، وفي حال وجود عجز في التمويل الذي تحصل عليه الحكومة أو اتخاذ قرار بالسعي للحصول على مزيد من الإيرادات من المواد الهيدروكربونية، فقد تلجأ الحكومة إلى تعديل النظام المالي الذي يخضع له منتجو المواد الهيدروكربونية في المملكة، بما فيهم أرامكو السعودية. وقد يكون لأي تغييرات من هذا القبيل تأثير سلبي وجوهري على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

وتهدف التعديلات التي أدخلت على النظام الضريبي في المملكة، فيما يخص منتجي المواد الهيدروكربونية وسعر الربع الذي تخضع له أرامكو السعودية، إلى مواءمة النظام المالي الذي تخضع له الشركة مع سعر الضريبة والربع المتعارف عليهما في البلدان المنتجة للمواد الهيدروكربونية. وإضافةً إلى ذلك، تعوض الحكومة أرامكو السعودية، وفقًا لآلية سعر التكافؤ، عن الإيرادات الفائتة بصورة مباشرة نتيجة بيعها النفط الخام وبعض المنتجات المكررة في المملكة بالأسعار المحددة من قبل الحكومة، وهو ما يؤثر على التدفقات النقدية للمملكة. واعتبارًا من 1 يناير 2020، عدلت الحكومة نسبة الربع الهامشي المطبق على إنتاج النفط الخام والمكثفات، بالإضافة إلى خفض سعر الضريبة المطبق على أعمال أرامكو السعودية في قطاع التكسير والمعالجة والتسويق، كما

من المتوقع أن تواصل الحكومة الاعتماد في تحقيق جزء كبير من إيراداتها على الربع والضرائب وتوزيعات الأرباح من أرامكو السعودية والدخل الآخر الذي تحصل عليه من قطاع المواد الهيدروكربونية. ولذلك، فقد يؤثر أي تغيير في أسعار النفط الخام، والمكثفات، وسوائل الغاز الطبيعي، والمنتجات النفطية، والمواد الكيميائية والغاز الطبيعي، أو غيرها من الأحداث الأخرى، التي تؤثر سلبيًا على نتائج أعمال الشركة، تأثيرًا جوهريًا على مؤشرات الاقتصاد الكلي للمملكة، بما في ذلك الناتج المحلي الإجمالي، وميزان المدفوعات، والتجارة الخارجية، وكمية النقد المتاح للحكومة.

يمكن أن يؤثر عدم الاستقرار السياسي والاجتماعي والاضطرابات والنزاعات المسلحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وغيرها من المناطق على نتائج أعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي.

يقع المقر الرئيس لأرامكو السعودية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، وتزاول الشركة جزءاً كبيراً من أعمالها في تلك المنطقة، التي تحظى بأهمية إستراتيجية وجيوسياسية كبيرة، وشهدت عديداً من المخاوف السياسية والأمنية والاضطرابات الاجتماعية، خاصة في السنوات الأخيرة. فعلى سبيل المثال، شهد عدد من دول المنطقة اضطرابات داخلية شديدة منذ عام 2011، تمثلت في خروج مظاهرات عامة، وارتقت في بعض الحالات إلى اندلاع نزاعات مسلحة، وهجمات إرهابية، ونزاعات دبلوماسية، وتدخلات عسكرية أجنبية، وتغيير الحكومات. ولا تزال النزاعات المسلحة مستمرة في اليمن والعراق وسوريا وليبيا. وقد لا تهدأ هذه الاضطرابات الاجتماعية والمشاكل السياسية والأمنية الأخرى، بل قد تتفاقم أكثر حتى تمتد إلى غيرها من الدول. وتقع بعض مرافق الشركة وبنيتها التحتية واحتياطياتها بالقرب من حدود دول تضررت من هذه المشكلات، أو يحتمل أن تتضرر منها. ولا يمكن الجزم بأن هذه الاضطرابات السياسية أو الأمنية أو الاجتماعية لن تؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

لنقل النفط الخام للشركة، ويقعان في منطقتين تشهدان اضطرابات سياسية أو نزاعات مسلحة من وقت لآخر. ومن الأمثلة على ذلك، الهجوم الصاروخي على محطة توزيع المنتجات البترولية التابعة لأرامكو السعودية في جدة في عام 2020. وفي مايو 2019، تعرضت أربع ناقلات نفط، منها ناقلتان مملوكتان للشركة الوطنية السعودية للنقل البحري لهجوم تخريبي بالقرب من مضيق هرمز، كما احتجزت القوات الإيرانية ناقلة نفط بريطانية في يوليو 2019 بالقرب من مضيق هرمز. وشنت جماعة الحوثي اليمنية هجمات على ناقلات، تشغيلها الشركة الوطنية السعودية للنقل البحري، قبالة سواحل اليمن خلال شهري أبريل ويوليو من عام 2018. إن النزاعات السياسية أو المسلحة أو الأحداث الأخرى، مثل تلك الواردة أعلاه، والتي قد تعيق الشركة عن استخدام مضيق هرمز أو قناة السويس وغيرها من طرق النقل الدولية، قد تؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها.

وتقع أغلب موجودات الشركة وأعمالها في المملكة، ومن ثم، فقد تتأثر بالظروف السياسية والاجتماعية والاقتصادية في المملكة أو في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا أو تؤثر عليها من وقت لآخر. وتشن جماعة الحوثي اليمنية هجمات متكررة على المملكة بصواريخ وطائرات مسيرة. فعلى

سبيل المثال، شنت الجماعة هجوماً في فبراير 2021 للسيطرة على مدينة مأرب، واستهدفت ناقلات نفط ومرافق نفطية. وفي مارس 2021، تبنت جماعة الحوثي العديد من الهجمات، بما في ذلك الهجوم على ساحة خزانات النفط في أحد أكبر موانئ تصدير النفط في العالم. كما قد تؤثر أي تغييرات غير متوقعة على الظروف السياسية أو الاجتماعية أو الاقتصادية تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال أرامكو السعودية، مما يؤثر بدوره تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها أو استثماراتها السابقة أو المستقبلية.

ليس ذلك فحسب، بل قد تؤدي أي من الأحداث الموضحة أعلاه إلى زعزعة الاستقرار في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، وتؤثر تأثيراً سلبياً وجوهرياً على رغبة المستثمرين في الاستثمار في المملكة، أو في الشركات الموجودة فيها.

قد يتأثر الوضع المالي لأرامكو السعودية ونتائج أعمالها تأثرًا سلبيًا إذا قررت المملكة فك ارتباط سعر صرف الريال السعودي بالدولار الأمريكي.

في أرامكو السعودية، بالدولار الأمريكي. وعليه، ففي حال فك ربط الريال السعودي بالدولار الأمريكي، وتغيّر قيمة الريال السعودي، فقد تضطر الشركة إلى إنفاق مبالغ نقدية إضافية لتمويل أيّ توزيعات أرباح، وقد يكون لمثل هذه التغييرات تأثير سلبي وجوهري على المركز المالي للشركة.

مستقبلًا، وارتفعت قيمة الريال السعودي مقابل الدولار الأمريكي، فقد تواجه الشركة زيادة كبيرة في تكاليف أعمالها القائمة بالريال السعودي، وقد يكون لهذه الزيادة تأثير سلبي وجوهري على أعمال الشركة، ومركزها المالي، ونتائج أعمالها.

بالإضافة إلى ذلك، تدفع أرامكو السعودية توزيعات أرباح إلى الحكومة، بصفتها مساهمًا

قررت أرامكو السعودية جعل الدولار الأمريكي العملة الوظيفية في تعاملاتها نظرًا لأن كمية كبيرة من منتجاتها تباع في الأسواق العالمية بالدولار الأمريكي. وبالرغم من ذلك، فإن كثيرًا من مصروفاتها التشغيلية وغير التشغيلية قائمة بالريال السعودي الذي يرتبط سعر صرفه بالدولار الأمريكي في المملكة منذ عام 1986. فإذا تغيرت سياسة المملكة في ربط الريال السعودي بالدولار الأمريكي

قد تتلقى أرامكو السعودية توجيهات من الحكومة بإقامة مشاريع أو المساعدة في تنفيذ مبادرات تخرج عن نطاق الأعمال الأساس للشركة، وقد لا تتلاءم مع أهدافها التجارية المباشرة، أو تحد من أرباحها.

هذه المشاريع والمبادرات من أهمية وطنية للمملكة بشكل عام، واتساقها مع المصالح التجارية للشركة على المدى البعيد، فإنها غالبًا ما تكون خارج نطاق الأعمال الأساس للشركة، وتتعارض دائمًا مع أهدافها التجارية المباشرة، أو أهدافها الرامية إلى زيادة أرباحها. وإذا وجهت الحكومة الشركة بتنفيذ مشاريع مستقبلية على أسس غير تجارية، فقد يؤثر ذلك تأثيرًا سلبيًا وجوهريًا على مركزها المالي ونتائج أعمالها.

وتقديم المساعدة الإدارية واللوجستية وغيرها من المساعدات الفنية لمبادرات حكومية معينة. وتنص اتفاقية الامتياز على أن تبرم أرامكو السعودية عقودها مع الجهات الحكومية أو تجري ترتيباتها المتعلقة بتوريد المواد الهيدروكربونية أو الخدمات الأخرى وما إلى ذلك وفق أسس تجارية بحتة. وفي 5 سبتمبر 2019، أبرمت أرامكو السعودية والحكومة اتفاقية إطارية تنظم الخدمات التي تقدمها الشركة إلى الحكومة. وبالرغم مما تمثله

تلقت الشركة توجيهات من حكومة المملكة في السابق، وقد تتلقى توجيهات منها في المستقبل، بإقامة مشاريع أو تقديم المساعدة في مبادرات تخرج عن نطاق الأعمال الأساس لها، بهدف تعزيز أهداف الحكومة الاقتصادية أو الاجتماعية أو غيرها، مستفيدة من خبرات الشركة ومواردها وقدراتها التشغيلية. فعلى سبيل المثال، وجهت الحكومة أرامكو السعودية في السابق لتطوير مشاريع بنية تحتية ضخمة وتنفيذها،



6

حوكمة الشركة

104	أعضاء مجلس الإدارة.....
108	أعضاء الإدارة التنفيذية.....
112	هيكل مجلس الإدارة.....
117	تقرير لجنة المراجعة.....
119	تقرير لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة.....
120	بيان لجنة الترشيحات.....
121	بيان لجنة المكافآت.....
122	المكافآت والعوائد الأخرى.....
126	الحوكمة والمخاطر والامتثال.....

تعزيز الشفافية والرقابة والمسؤولية

العلا، المملكة العربية السعودية

يضطلع مجلس إدارة أرامكو السعودية
بالمسؤولية العامة عن إدارة أعمال الشركة
والإشراف عليها، ومراقبة المعايير الفاعلة
للحوكمة والمخاطر والامتثال.



معايير حوكمة عالية

تم انتخاب كافة أعضاء مجلس الإدارة خلال الاجتماع السنوي للجمعية العامة العادية للشركة، الذي عقد في 1 يوليو 2021 لتكون مدة خدمتهم ثلاث سنوات. وقد شغل كل من معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي والسير مارك مودي ستيوارت عضوية مجلس الإدارة حتى تاريخ 1 يوليو 2021.

ويرأس مجلس الإدارة معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان، ويتألف أعضاء مجلس الإدارة الحاليين من عددٍ من المسؤولين الحكوميين السعوديين رفيعي المستوى، ونخبٍ من كبار المسؤولين التنفيذيين السابقين من قطاعات النفط والغاز، والكيميائيات، والتكرير، والبتروكيميائيات، والمالية على مستوى العالم.

يعمل مجلس إدارة الشركة (مجلس الإدارة) كهيئة رقابية لإدارة الشركة، تتضمن توفير القيادة الإستراتيجية، وتقديم الإرشاد للإدارة، وتقييم الفرص والمخاطر، ووضع الضوابط التي تحدّ من المخاطر التي تتعرض لها الشركة وتخفف حدّتها. كما يشرف مجلس الإدارة على حوكمة الشركة وإدارة المخاطر والامتثال.

مهام عضوية اللجنة¹

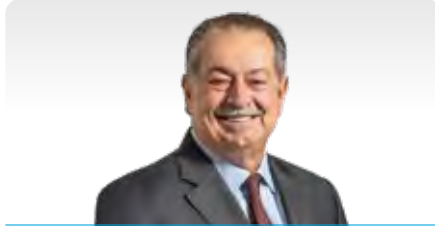
- رئيس اللجنة
- لجنة المراجعة
- لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة
- لجنة الترشيحات
- لجنة المكافآت



● معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف



● معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان



● السيد أندرو إن. ليفريس



● معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري



● معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان



● السيد مارك آيه. واينبرغ



● السيد بيتر إل. سيل



● السيدة لين لافرتي الزنهانز



● الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ



● المهندس أمين بن حسن الناصر



● السيد ستيوارت تي. جوليفير

1. أعضاء اللجنة الوارد ذكرهم كما في تاريخ إعداد التقرير السنوي.

معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان

رئيس مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي

يشغل معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان، البالغ من العمر 52 عامًا، منصب رئيس مجلس إدارة الشركة، وشغل معاليه منصب عضو مجلس إدارة الشركة منذ عام 2016. ويشغل حاليًا منصب محافظ صندوق الاستثمارات العامة وعضوية مجلس إدارته. كما يشغل منصب رئيس مجلس إدارة مركز دعم اتخاذ القرار السعودي، بالإضافة إلى عضوية مجلس إدارة شركة أوبر تكنولوجيز ومجلس إدارة شركة آرم ليمتد.

ويشغل معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان حاليًا المناصب التالية:

- رئيس مجلس إدارة شركة خدمات الطيران منذ عام 2021.
- رئيس مجلس إدارة شركة إل آي في غولف إنفستمنت المحدودة منذ عام 2021.
- عضو مجلس إدارة شركة تطوير المجمعات النفطية منذ عام 2021.
- رئيس مجلس إدارة نادي نيوكاسل يونايتد لكرة القدم منذ عام 2021.
- عضو مجلس إدارة شركة البحر الأحمر للرحلات البحرية منذ عام 2019.
- رئيس مجلس إدارة قوفل السعودية منذ عام 2019.
- نائب رئيس مجلس إدارة الشركة السعودية لتقنية المعلومات منذ عام 2019.
- عضو مجلس إدارة شركة نيوم منذ عام 2019.
- عضو مجلس إدارة شركة أمالا منذ عام 2019.
- رئيس مجلس إدارة شركة التعدين العربية السعودية (معادن) منذ عام 2019.
- عضو مجلس إدارة شركة البحر الأحمر للتطوير منذ عام 2018.
- نائب رئيس مجلس إدارة شركة روشن العقارية منذ عام 2018.
- عضو مجلس إدارة شركة القدية للاستثمار منذ عام 2018.
- رئيس مجلس إدارة شركة نون للاستثمار منذ عام 2017.
- رئيس مجلس إدارة شركة سنابل للاستثمار منذ عام 2017.

كما شغل معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان المناصب التالية سابقًا:

- عضو مجلس إدارة مجموعة سوفت بنك قروب كوربوريشن من عام 2017 حتى عام 2020.
- عضو مجلس محافظي البنك الإسلامي للتنمية من عام 2016 حتى عام 2020.
- عضو مجلس إدارة صندوق التنمية الصناعية السعودي من عام 2016 حتى عام 2020.
- الرئيس التنفيذي لشركة السعودي الفرنسي كابيتال وعضو مجلس إدارتها خلال الفترة من عام 2011 حتى عام 2015.
- عضو مجلس إدارة السوق المالية السعودية (تداول) في عام 2014.
- مدير إدارة تمويل الشركات والإصدار في هيئة السوق المالية من عام 2008 حتى عام 2010.
- مدير الوساطة الدولية في البنك السعودي الهولندي من عام 1994 حتى عام 2004.
- حصل معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان على درجة البكالوريوس في المحاسبة من جامعة الملك فيصل في عام 1993، وأكمل برنامج الإدارة العامة في كلية إدارة الأعمال بجامعة هارفارد في عام 2007.

معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف

نائب رئيس مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي

يشغل معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف، البالغ من العمر 73 عامًا، عضوية مجلس إدارة الشركة منذ عام 1999. ويشغل معاليه حاليًا منصب وزير دولة بالمملكة، وعضو مجلس الوزراء، ومجلس الشؤون السياسية والأمنية، ومجلس الشؤون الاقتصادية والتنمية، وهو عضو أيضًا في مجلس إدارة صندوق الاستثمارات العامة.

وقد شغل معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف المناصب التالية سابقًا:

- وزير الخارجية بالمملكة من عام 2018 حتى عام 2019.
- وزير دولة بالمملكة من عام 2016 حتى عام 2018.
- رئيس مجلس إدارة شركة سنابل للاستثمار من عام 2009 حتى عام 2017.
- وزير المالية بالمملكة من عام 1996 حتى عام 2016.
- محافظ صندوق النقد الدولي من عام 1996 حتى عام 2016.
- محافظ البنك الدولي من عام 1996 حتى عام 2016.
- محافظ صندوق النقد العربي من عام 1996 حتى عام 2016.
- محافظ البنك الإسلامي للتنمية من عام 1996 حتى عام 2016.
- حصل معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف على درجة الدكتوراه في الاقتصاد من جامعة كولورادو عام 1982، وعلى درجة الماجستير في الاقتصاد من جامعة دنفر عام 1976، ودرجة البكالوريوس في الاقتصاد والعلوم السياسية من جامعة الملك سعود عام 1971.

معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي

يشغل معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان، البالغ من العمر 58 عامًا، عضوية مجلس إدارة الشركة منذ عام 2018. ويشغل معاليه منصب وزير المالية في المملكة، وعضو مجلس الوزراء، وهو عضو أيضًا في مجلس الشؤون الاقتصادية والتنمية في المملكة العربية السعودية.

ويشغل معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان حاليًا المناصب التالية:

- رئيس مجلس إدارة هيئة الزكاة والضريبة والجمارك منذ عام 2021.
- رئيس مجلس إدارة هيئة كفاءة الإنفاق والمشروعات الحكومية منذ عام 2021.
- رئيس مجلس إدارة الهيئة السعودية للمقيمين المعتمدين منذ عام 2021.
- رئيس المركز الوطني لأنظمة الموارد الحكومية منذ عام 2021.
- رئيس مجلس إدارة المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية منذ عام 2020.
- رئيس مجلس إدارة المؤسسة العامة للتقاعد منذ عام 2020.

- عضو مجلس أمناء جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية منذ عام 2020.
- رئيس مجلس إدارة المركز الوطني للتخصيص والشراكة بين القطاعين العام والخاص منذ عام 2019.
- رئيس مجلس إدارة المركز الوطني لإدارة الدين منذ عام 2019.
- عضو مجلس إدارة الهيئة السعودية للبيانات والذكاء الاصطناعي منذ عام 2019.
- عضو مجلس إدارة مدينة الملك عبدالعزيز للعلوم والتقنية منذ عام 2019.
- عضو مجلس إدارة الهيئة الملكية لمدينة الرياض منذ عام 2019.
- رئيس لجنة برنامج التخصيص منذ عام 2019.
- رئيس مجلس إدارة مركز تنمية الإيرادات غير النفطية منذ عام 2018.
- رئيس مجلس إدارة الهيئة العامة لعقارات الدولة منذ عام 2018.
- رئيس لجنة برنامج الاستدامة المالية منذ عام 2017.
- رئيس لجنة برنامج تطوير القطاع المالي منذ عام 2017.
- رئيس لجنة برنامج تحقيق التوازن المالي منذ عام 2017.
- عضو مجلس إدارة صندوق التنمية الوطني منذ عام 2017.
- عضو مجلس إدارة الهيئة العامة للصناعات العسكرية منذ عام 2017.
- عضو مجلس إدارة صندوق الاستثمارات العامة منذ عام 2016.
- عضو مجلس إدارة المؤسسة العامة للصناعات العسكرية منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي البنك الإسلامي للتنمية منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي صندوق النقد الدولي منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي البنك الدولي منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي صندوق النقد العربي منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي المصرف العربي للتنمية الاقتصادية في أفريقيا منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي بنك الاستثمار الآسيوي للبنية التحتية منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي الهيئة العربية للاستثمار والإنماء الزراعي منذ عام 2016.
- عضو مجلس محافظي المؤسسة العربية لضمان الاستثمار وأتتمان الصادرات منذ عام 2016.
- كما شغل معاليه المناصب التالية سابقًا:
- وزير الاقتصاد والتخطيط المكلف من عام 2020 حتى عام 2021.
- رئيس مجلس هيئة السوق المالية خلال الفترة من عام 2015 حتى عام 2016.
- مؤسس مشارك في شركة الجدعان وشركاؤهم محامون ومستشارون قانونيون وشريك إداري فيها من عام 1996 حتى عام 2015.
- حصل معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان على درجة البكالوريوس في الشريعة الإسلامية متخصصًا في الاقتصاد الإسلامي من جامعة الإمام محمد بن سعود الإسلامية في عام 1986، كما حصل على الدبلوم في الدراسات القانونية من معهد الإدارة العامة في الرياض عام 1998.

معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي

يشغل معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري، البالغ من العمر 55 عامًا، عضوية مجلس إدارة الشركة منذ عام 2018. ويشغل معاليه حاليًا منصب مستشار في الديوان الملكي بمرتبة وزير، وهو عضو مجلس الشؤون الاقتصادية والتنمية، ونائب رئيس صندوق التنمية الوطني، وعضو لجنة الإدارة الاستراتيجية، وعضو اللجنة المالية في الديوان الملكي، وعضو اللجنة التنسيقية العليا لمعالجة تحديات الأزمات، وعضو مجلس إدارة صندوق الاستثمارات العامة، وعضو مجلس إدارة الهيئة الملكية لمدينة مكة المكرمة والمشاعر المقدسة.

كما يشغل معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري حاليًا المناصب التالية:

- عضو مجلس إدارة المؤسسة العامة للتقاعد منذ عام 2020.
- رئيس لجنتي الاستثمار والمراجعة في مجلس إدارة الهيئة الملكية لمدينة مكة المكرمة والمشاعر المقدسة منذ عام 2019.
- رئيس لجنة الاستثمار في مجلس إدارة صندوق الاستثمارات العامة منذ عام 2019.
- رئيس مجلس إدارة مركز برنامج التحول الوطني منذ عام 2017.
- رئيس اللجنة التنفيذية التابعة لصندوق التنمية الوطني منذ عام 2017.

كما شغل معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري المناصب التالية سابقًا:

- المشرف على وحدة المخاطر الوطنية بالديوان الملكي من عام 2017 حتى عام 2021.
- وزير الاقتصاد والتخطيط في المملكة، وعضو مجلس الوزراء، ورئيس اللجنة الدائمة في مجلس الشؤون الاقتصادية والتنمية، ورئيس مجلس إدارة البرنامج الوطني لدعم إدارة المشروعات والتشغيل والصيانة (مشروعات)، والهيئة العامة للإحصاء، وأمين عام المركز الوطني لقياس الأداء (أداء)، وعضو مجلس إدارة الخطوط الجوية العربية السعودية من عام 2017 حتى عام 2020.
- رئيس مجلس إدارة المركز الوطني للتخصيص والشراكة بين القطاعين العام والخاص من عام 2019 حتى عام 2020.
- رئيس مجلس إدارة المركز الوطني للدراسات الاستراتيجية التنموية من عام 2016 حتى عام 2020.
- عضو مجلس إدارة الهيئة الملكية لمدينة الرياض من عام 2019 حتى عام 2020.
- عضو مجلس إدارة مركز المعلومات الوطني من عام 2018 حتى عام 2020.
- نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لمجموعة إتس إس بي سي الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وتركيا، والرئيس الإقليمي للخدمات المصرفية العالمية والأسواق للمجموعة في الشرق الأوسط وشمال أفريقيا من عام 2010 حتى عام 2016.
- العضو المنتدب وكبير الإداريين التنفيذيين لشركة جي بي مورجان العربية السعودية من عام 2007 حتى عام 2010.

حصل معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري على درجة البكالوريوس من كلية الملك فيصل الجوية في عام 1986، ودرجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة الملك سعود في الرياض في عام 1998.

السيد أندرو إن. ليفريس

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي مستقل

يشغل السيد أندرو إن. ليفريس، البالغ من العمر 67 عامًا، منصب عضو مجلس إدارة مستقل في الشركة منذ عام 2018. كما يشغل السيد أندرو ليفريس حاليًا منصب رئيس مجلس إدارة شركة لوسيد موتورز، ونائب رئيس مجلس إدارة ورلي بارسونز، وعضوية مجلس إدارة شركة آي بي إم ومجلس إدارة شركة نوفونيكس. ويشغل أيضًا منصب رئيس اللجنة التشغيلية لشركة بلاكروك لونغ تيرم برايفت كابيتال، وعضو مجلس أمناء جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية ومؤسسة هيفولوشن السعودية ومؤسسة مينديرو الأسترالية. وهو مستشار لدى شركة تينيو وصندوق الاستثمارات العامة، وعضو المجلس الاستشاري لشركة سوميتومو ميتسوي المصرفية، وشركة نيوم، وسيلزفورس دوت كوم ومراكز النمو الصناعي التابع للحكومة الأسترالية.

وقد شغل السيد ليفريس المناصب التالية سابقًا:

- رئيس مجلس الإدارة التنفيذي لشركة داوويوننت من عام 2017 حتى عام 2018.
- رئيس مجلس الإدارة والرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين لشركة داو كيميكال من عام 2006 حتى عام 2018.
- حصل السيد ليفريس على درجة البكالوريوس مع مرتبة الشرف من الدرجة الأولى في الهندسة الكيميائية من جامعة كوينزلاند في عام 1975 ومنح ميدالية الجامعة. كما منح درجة الدكتوراه الفخرية في العلوم من جامعة كوينزلاند في عام 2005، وفي العلوم التجارية من جامعة سينرال ميشيغان في عام 2006، وفي الهندسة من جامعة ولاية ميشيغان في عام 2015، وفي القانون من جامعة نورثود في عام 2015.

السيدة لين لافرتي الزنهانز

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي مستقل

تشغل السيدة لين لافرتي الزنهانز، البالغة من العمر 65 عامًا، منصب عضو مجلس إدارة مستقل في الشركة منذ عام 2018. وتشغل السيدة الزنهانز حاليًا عضوية مجلس إدارة شركة بيكر هيويز وشركة غلاكسو سميث كلاين بي إل سي.

كما شغلت السيدة الزنهانز المناصب التالية سابقًا:

- عضو مجلس إدارة شركة بيكر هيويز التابعة لشركة جنرال إلكتريك من عام 2017 حتى عام 2019.
- عضو مجلس إدارة شركة بيكر هيويز من عام 2012 حتى عام 2017.
- عضو مجلس إدارة شركة فلوسيرف كوربوريشن من عام 2014 حتى عام 2017.
- عضو مجلس إدارة شركة إنترناشونال بيبير كومباني من عام 2007 حتى عام 2012.
- الرئيسة وكبيرة الإداريين التنفيذيين لشركة سونوكو إنك من عام 2008 حتى عام 2012 ورئيسة مجلس إدارتها في عام 2009.
- رئيسة مجلس إدارة شركة سونوكو لوجستيكس بارتيزن من عام 2008 حتى عام 2012 وكبيرة إدارتها التنفيذية في عام 2010.

حصلت السيدة الزنهانز على درجة البكالوريوس في الرياضيات التطبيقية من جامعة رايس في عام 1978، ودرجة ماجستير إدارة الأعمال من جامعة هارفارد في عام 1980.

السيد بيتر إل. سيليا

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي مستقل

يشغل السيد بيتر إل. سيليا، البالغ من العمر 64 عامًا، منصب عضو مجلس إدارة مستقل في الشركة منذ عام 2018. كما يشغل السيد بيتر سيليا حاليًا منصب عضو مجلس إدارة شركة فرونتدور، وشركة إنتر بايبلين، وشركة كلوك سيرنج إن آري.

وقد شغل السيد سيليا أيضًا المناصب التالية سابقًا:

- عضو مجلس إدارة سيرفس ماستر غلوبال القابضة من عام 2017 حتى عام 2018.
- الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين وعضو مجلس إدارة شركة شيفرون فيليبس كيميكال كومباني من عام 2011 حتى عام 2017.
- عضو مجلس إدارة مجلس الكيمياء الأمريكي من عام 2011 حتى عام 2017.
- عضو مجلس إدارة مؤسسة جونيور أتشيفمنت ساوث إيست تكساس من عام 2011 حتى عام 2017.
- النائب الأعلى للرئيس للبتروكيميائيات لمنطقة أمريكا الشمالية في شركة باسف كوربوريشن من عام 2006 حتى عام 2011.
- حصل السيد سيليا على درجة البكالوريوس في التمويل من جامعة إيلينوي في إربانا-شامبين في عام 1979، ودرجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة نورث ويسترن في عام 1981.

السيد مارك آيه. واينبرغر

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي مستقل

يشغل السيد مارك آيه. واينبرغر، البالغ من العمر 60 عامًا، منصب عضو مستقل في مجلس إدارة الشركة منذ عام 2020. وهو حاليًا عضو في مجلس إدارة شركة ميتلايف ومجلس إدارة جونسون آند جونسون وشركة أكسيليريت أكوزيشن. وهو عضو في مجلس أمناء المجلس الأمريكي للأعمال الدولية، وشراكة واشنطن الكبرى، وتحالف كونكورد، وجامعة إيموري، وجامعة كيس ويسترن ريزيرف. وهو مستشار إستراتيجي لدى مجلس إدارة إف سي إل تي غلوبال. ويشغل أيضًا منصب مستشار أعلى لكبار المسؤولين التنفيذيين للأغراض العامة لكل من تانيوم وتينيو وستون كانيون إنديستريز هولدنغ، وهو مستشار تنفيذي لمجموعة جي 100 وورلد 50. ويشغل السيد مارك واينبرغر عضوية المجلس الاستشاري للرئيس التنفيذي لشركة جاست كابيتال فاونديشن، ويشترك في مجلس إدارة المكتب الوطني للأبحاث الاقتصادية، ويشغل عضوية المجلس الاستشاري للمجلس الأمريكي لتكوين رأس المال وعضوية برنامج مجموعة الإستراتيجية الاقتصادية التابع لمعهد أسبن. كما يشغل عضوية المجلس الاستشاري لأكاديمية ليفريس للابتكار والريادة في جامعة كوينزلاند.

وقد شغل السيد واينبرغر أيضًا المناصب التالية سابقًا:

- الرئيس الدولي والرئيس التنفيذي لإرنست ويونغ من عام 2013 حتى عام 2019، وعضو في مجلس الإدارة منذ عام 2000، وشغل خلال تلك الفترة عددًا من المناصب.

الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي

يشغل الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ، البالغ من العمر 60 عامًا، عضوية مجلس إدارة الشركة منذ عام 2021. ويشغل حاليًا كذلك منصب رئيس مجلس إدارة الشركة السعودية للصناعات الأساسية (سابك)، وهو عضو في مجلس محافظي معهد أعضاء مجالس الإدارات في دول مجلس التعاون الخليجي.

وقد شغل الأستاذ خالد الدباغ أيضًا المناصب التالية سابقًا في أرامكو السعودية:

- النائب الأعلى للرئيس للمالية والإستراتيجية والتطوير من عام 2018 حتى عام 2021.
- المراقب المالي في الشركة من عام 2012 حتى عام 2018.
- أمين الخزينة من عام 2010 حتى عام 2012.
- مدير إدارة تحليل الأعمال في دائرة الإستراتيجية وتحليل الأسواق من عام 2008 حتى عام 2010.
- المدير التنفيذي بالوكالة للتسويق والإمداد وتنسيق المشاريع المشتركة في عام 2008.
- مدير إدارة مبيعات وتسويق النفط الخام في عام 2008.
- مدير التطوير ودعم المشاريع المشتركة من عام 2006 حتى عام 2008.
- الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين لشركة البترول السعودية الدولية المحدودة في نيويورك من عام 2003 حتى عام 2006.
- العضو المنتدب لشركة البترول السعودية المحدودة في طوكيو من عام 2001 حتى عام 2003.
- وشغل الأستاذ خالد الدباغ المناصب التالية سابقًا:

- رئيس مجلس إدارة شركة أرامكو السعودية للتطوير من عام 2018 حتى عام 2021.
- عضو مجلس إدارة شركة بنغرانغ للتكرير والبتروكيماويات (بريفكيم) من عام 2018 حتى عام 2020.
- رئيس مجلس إدارة شركة وصاية لإدارة الاستثمار من عام 2019 حتى عام 2021.
- عضو مجلس إدارة شركة صادرة للكيميائيات من عام 2015 حتى عام 2018.
- عضو مجلس إدارة شركة أرنالكو هولدينغ بي في من عام 2016 حتى عام 2018.
- عضو مجلس إدارة شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة المحدودة من عام 2015 حتى عام 2018.
- عضو مجلس إدارة مركز أرامكو السعودية لريادة الأعمال من عام 2014 حتى عام 2017.
- عضو مجلس إدارة شركة أرامكو للتجارة ورئيس لجنة المراجعة الميثيقة عن مجلس إدارتها من عام 2011 حتى عام 2013.
- عضو مجلس إدارة شركة أرامكو السعودية لزيوت الأساس (لوبيرف) من عام 2009 حتى عام 2011.
- عضو مجلس إدارة شركة فوجيان للتكرير والبتروكيماويات من عام 2007 حتى عام 2009.
- نائب رئيس مجلس إدارة شركة سينوبك سينمي بروكتس من عام 2007 حتى عام 2009.
- عضو مجلس إدارة في شركة شوا شل سيكيو كيه. كيه. من عام 2007 إلى عام 2009.
- عضو مجلس إدارة الشركة العربية لأنابيب البترول (سوميد) من عام 2000 إلى عام 2001.
- حصل الأستاذ خالد الدباغ على درجة البكالوريوس في الهندسة الصناعية من جامعة توليدو عام 1985، وأكمل عددًا من برامج القيادة التنفيذية، ومنها برنامج كبار المديرين التنفيذيين في كلية لندن للإعمال.

- رئيس مجلس إدارة إتش إس بي سي للخدمات المصرفية الخاصة القابضة (سويس) إس إيه من عام 2010 حتى عام 2011، وإتش إس بي سي فرنسا من عام 2009 حتى عام 2012.
- نائب رئيس مجلس إدارة شركة إتش إس بي سي ترينكوس وبوركهارت آيه جي من عام 2007 حتى عام 2011. وعضو في مجلسها الإشرافي من عام 2006 حتى عام 2011.
- العضو المنتدب لمجموعة بنك إتش إس بي سي في الولايات المتحدة الأمريكية من عام 2004 حتى عام 2011.
- رئيس مجلس إدارة بنك إتش إس بي سي إل سي، وبنك إتش إس بي سي الشرق الأوسط المحدود في عام 2010.
- الرئيس التنفيذي لأسواق الخدمات المصرفية العالمية وإدارة الأصول العالمية في إتش إس بي سي من عام 2006 حتى عام 2010.
- الرئيس المشارك لقطاع المعاملات المصرفية للمؤسسات والمستثمرين والأسواق من عام 2003 حتى عام 2006.
- المدير العام لمجموعة إتش إس بي سي من عام 2000 حتى عام 2004.
- رئيس الخزينة وأسواق رأس المال لمجموعة إتش إس بي سي في منطقة آسيا والمحيط الهادئ من عام 1996 حتى عام 2002.
- التحق بمجموعة إتش إس بي سي كخريج متدرب في عام 1980.
- حصل السيد جوليفير على درجة الماجستير في القانون من جامعة أكسفورد عام 1980.

المهندس أمين بن حسن الناصر

عضو مجلس الإدارة، والرئيس

وكبير الإداريين التنفيذيين

عضو تنفيذي

يشغل المهندس أمين بن حسن الناصر، البالغ من العمر 63 عامًا، منصب الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين في الشركة منذ عام 2015، في حين يشغل عضوية المجلس منذ عام 2010. ويشغل المهندس أمين الناصر حاليًا عضوية المجلس الاستشاري الدولي لجامعة الملك فهد للبترول والمعادن، وعضوية مجلس أمناء جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية، وعضوية مجلس الأعمال الدولي التابع للمنتدى الاقتصادي العالمي، وعضوية المجلس الاستشاري للرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين لمعهد ماساتشوستس للتقنية، وعضوية المجلس الدولي لشركة جي بي مورغان.

وقد تولى المهندس أمين الناصر عدة مناصب قيادية في أرامكو السعودية قبل توليه منصب الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين فيها، بما في ذلك منصب النائب الأعلى للرئيس للتقني والإنتاج من عام 2007 حتى عام 2015، ونائب الرئيس لهندسة البترول والتطوير من عام 2006 حتى عام 2007.

حصل المهندس أمين الناصر على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن في عام 1982، كما أكمل برنامج كبار المسؤولين التنفيذيين في جامعة كولومبيا في عام 2002، وبرنامج أرامكو السعودية للأعمال في عام 2000، إلى جانب ندوة أرامكو السعودية للتطوير الإداري في واشنطن العاصمة في عام 1999.

- عضو مجلس إدارة مجموعة بيزنيس راوند تيبيل الأمريكية من عام 2014 حتى عام 2019.
- عضو مجلس إدارة شركة كاتاليست من عام 2013 حتى عام 2019.
- المؤسس المشارك ورئيس شركة واشنطن كاونسل بي سي (استحوذت عليها إرنست ويونغ) من عام 1996 حتى عام 2000.
- شريك في أولديكر وريان وليونارد من عام 1995 حتى عام 1996.
- عضو مجلس الأعمال الدولي في المنتدى الاقتصادي العالمي.
- مدير البرنامج العالمي للتقدم الاقتصادي في المنتدى الاقتصادي العالمي.
- رئيس المجلس الاستشاري الدولي لقيادة الأعمال.
- وقد شغل أيضًا في الحكومة الأمريكية المناصب التالية سابقًا:
- عضو المنتدى الرئاسي للإستراتيجية والسياسة في إدارة الرئيس ترامب في عام 2017.
- عضو فريق العمل الرئاسي للبنية التحتية في إدارة الرئيس أوباما من عام 2015 حتى عام 2016.
- مساعد وزير الخزانة الأمريكي (لشؤون سياسة الضرائب) في عامي 2001 و2002.
- عضو المجلس الاستشاري للضمان الاجتماعي (عينه الرئيس كلينتون) في عام 2000.
- رئيس لجنة الحزبين المعنية بالاستحقاقات والإصلاح الضريبي في إدارة الرئيس الأمريكي بيل كلينتون في عام 1994.
- كبير مستشاري الضرائب والميزانية للسيناتور الجمهوري جون دانفورت (عن ميسوري) من عام 1991 حتى عام 1994.

حصل السيد واينبرغر على درجة بكالوريوس الاقتصاد من جامعة إيموري عام 1983. وحصل أيضًا على درجتي ماجستير إدارة الأعمال وبكالوريوس الحقوق من جامعة كيس ويسترن ريزيرف عام 1987، ودرجة ماجستير الحقوق متخصصًا في الضرائب من مركز الحقوق بجامعة جورج تاون عام 1991. وحصل على الدكتوراه الفخرية من كلية كوغود لإدارة الأعمال بالجامعة الأمريكية في واشنطن العاصمة.

السيد ستيفارت تي. جوليفير

عضو مجلس الإدارة

عضو غير تنفيذي مستقل

يشغل السيد ستيفارت جوليفير، البالغ من العمر 63 عامًا، عضوية مجلس إدارة الشركة بصفة عضو مستقل منذ عام 2021. وهو حاليًا عضو في مجلس إدارة البنك السعودي البريطاني، وهيئة مطار هونغ كونغ وشركة جاردين ماثيسون. وهو عضو كذلك في المجلس الاستشاري الدولي لبورصة هونغ كونغ، ورئيس مجلس إدارة مراكز ماغي.

كما شغل السيد جوليفير أيضًا المناصب التالية سابقًا:

- الرئيس التنفيذي لمجموعة إتش إس بي سي هولدنغز بي إل سي من عام 2011 حتى عام 2018.
- رئيس مجلس إدارة مؤسسة هونغ كونغ وشنهاي المصرفية من عام 2011 حتى عام 2018.
- عضو مجلس إدارة تنفيذي في شركة إتش إس بي سي هولدنغز بي إل سي من عام 2008 حتى عام 2018.
- عضو مجلس إدارة تنفيذي في مؤسسة هونغ كونغ وشنهاي المصرفية من عام 2006 حتى عام 2018.

معرفة استثنائية للشركة وقطاع الطاقة

المهندس أمين بن حسن الناصر الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين

يرجى الرجوع إلى القسم السابق للسيرة الذاتية لأعضاء مجلس الإدارة.



الأستاذ ناصر بن خالد النعيمي
النائب الأعلى للرئيس للتنقيب والإنتاج



المهندس أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



الأستاذ زياد بن ثامر المرشد
رئيس المالية والاستراتيجية والتطوير بالوكالة
وكبير الإداريين الماليين بالوكالة



الأستاذ محمد بن يحيى القحطاني
النائب الأعلى للرئيس
للتكرير والمعالجة والتسويق



الأستاذ أحمد بن عبدالرحمن السعدي
النائب الأعلى للرئيس
للخدمات الفنية



الأستاذ عبدالعزیز بن محمد القديمي
النائب الأعلى للرئيس
للتطوير المؤسسي



الأستاذ نبيل بن عبدالله الجامع
النائب الأعلى للرئيس
للموارد البشرية والخدمات المساندة



الأستاذ نبيل بن عبدالعزيز المنصور
النائب الأعلى للرئيس
والمستشار القانوني العام وأمين السر

الأستاذ ناصر بن خالد النعيمي

النائب الأعلى للرئيس للتنقيب والإنتاج

تولى الأستاذ ناصر بن خالد النعيمي مهام النائب الأعلى للرئيس للتنقيب والإنتاج اعتباراً من 1 أبريل 2021، وشغل قبلها منصب رئيس قطاع التنقيب والإنتاج بالوكالة منذ سبتمبر 2020. وشغل منصب نائب الرئيس لهندسة البترول والتطوير في الشركة منذ عام 2016 حتى عام 2020. وقبل ذلك، شغل الأستاذ ناصر النعيمي منصب نائب الرئيس لأعمال الزيت في منطقة الأعمال الشمالية منذ عام 2012 حتى عام 2016.

التحق الأستاذ ناصر النعيمي بالشركة عام 1980، وعمل بوظيفة مساعد مهندس في قسم التخطيط والخدمات الإدارية. وحصل في عام 1985 على شهادة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة كاليفورنيا الجنوبية.

والتحق بعد عودته ببرنامج التطوير المهني لهندسة البترول، وعمل في وحدات الإنتاج في حقول الظلوف والمرجان ومنيفة، ليكمل مسيرته المهنية بعدها في أعمال الإنتاج في السفانية في عام 1993 بوظيفة مستشار أعلى للأعمال.

وشغل الأستاذ ناصر النعيمي بين عامي 1994 و1997، منصب ناظر أعمال النفط في قسم أعمال الإنتاج في المنطقة البحرية في الظلوف، وخدمات الآبار المنتجة في منطقة الأعمال الشمالية، وأعمال الإنتاج في أبو علي. وفي عام 1997، بدأ عمله في إدارتي مبيعات وتسويق النفط الخام، ومبيعات وتسويق المنتجات، وذلك حتى عام 2000 عندما عُيّن في منصب مدير تسويق أعلى لمقطرات البنزين وتسويق الكبريت.

كما كُلف الأستاذ ناصر النعيمي بعدد من المهام التي شملت منصب مدير إدارة مبيعات وتسويق المنتجات حتى ديسمبر 2001، قبل أن يصبح مديراً لخدمات التسويق لشركة البترول السعودية الدولية في نيويورك. وفي عام 2003، عاد الأستاذ ناصر النعيمي إلى الشركة بمنصب مدير إدارة الأعمال البحرية، ثم شغل منصب مدير إدارة ورش الخدمات الميكانيكية في عام 2004.

في عام 2007، تولى الأستاذ ناصر النعيمي منصب مدير إدارة الفرض، ثم كُلف بعدد من المهام بالوكالة مثل المدير التنفيذي للخدمات الصناعية. وعُيّن في عام 2009 في منصب مدير عام الإنتاج في منطقة الأعمال الجنوبية، ثم رُقّي إلى منصب المدير التنفيذي لخطوط الأنايبب والتوزيع والفرض في عام 2010.

عُيّن الأستاذ ناصر النعيمي رئيساً لمجلس إدارة شركة أرامكو السعودية لتقنيات التنقيب والإنتاج في عام 2021، بعد أن شغل منصب نائب رئيس مجلس إدارتها منذ عام 2016. وشغل سابقاً منصب عضو مجلس إدارة كل من شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة، وشركة مصفاة أرامكو السعودية موبيل المحدودة (سامرف) وشركة الحفر العربية.

الأستاذ محمد بن يحيى القحطاني

النائب الأعلى للرئيس للتكرير والمعالجة والتسويق

شغل الأستاذ محمد بن يحيى القحطاني منصب النائب الأعلى للرئيس للتكرير والمعالجة والتسويق منذ 13 سبتمبر 2020.

وتولى خلال مسيرته المهنية عدة مناصب قيادية في قطاعات الأعمال العامة، والتنقيب والإنتاج، والتكرير والمعالجة والتسويق. وفي عام 2008 عُيّن في منصب كبير مهندسي البترول. وفي عام 2009 تولى منصب المدير التنفيذي لهندسة البترول والتطوير، ثم نائب الرئيس للدائرة ذاتها، ثم نائب الرئيس لشؤون أرامكو السعودية، ونائب الرئيس للتخطيط العام. وفي عام 2016، أصبح الأستاذ محمد القحطاني عضواً في الإدارة العامة للشركة وعُيّن في منصب النائب الأعلى للرئيس للتنقيب والإنتاج، وظل في هذا المنصب حتى شغل منصبه الحالي في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

حصل الأستاذ محمد القحطاني على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن في عام 1988، ودرجتي الماجستير في عام 1992 والدكتوراه في عام 1996 في تخصص هندسة البترول من جامعة كاليفورنيا الجنوبية. وشارك في العديد من البرامج القيادية والإدارية، منها برنامج التطوير القيادي الذي يقدمه المعهد الدولي للتطوير الإداري في مدينة لوزان في سويسرا، وندوة أرامكو السعودية للتطوير الإداري التي عقدت في واشنطن العاصمة، وندوة اقتصاديات النفط في لندن، وبرنامج التدريب والتطوير الوظيفي للكفاءات الإدارية في البحرين، وندوة أوكسفورد للطاقة في لندن.

وبالإضافة إلى قيادة قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، يشغل الأستاذ محمد القحطاني منصب رئيس مجلس إدارة شركة أرامكو للتجارة، وشركة موتيفا إنتربرايزز، وشركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل، وشركة تطوير مدينة الملك سلمان للطاقة، وهو عضو في مجلس إدارة شركة إس-أويل، بالإضافة إلى شركتي بنغرانغ ريفايينغ كومباني إس دي إن بي إنش دي، وبنغرانغ بتروكيميكال إس دي إن بي إنش دي (وتعرفان معا باسم بريفكيم).

الأستاذ زياد بن ثامر المرشد

رئيس المالية والإستراتيجية والتطوير بالوكالة وكبير الإداريين الماليين بالوكالة

تمتد خبرة الأستاذ زياد المرشد لأكثر من 22 عاماً في هذا القطاع وتولى الأستاذ زياد المرشد منصب رئيس المالية والإستراتيجية والتطوير بالوكالة في الشركة اعتباراً من 6 أغسطس 2021، وشغل سابقاً منصب نائب الرئيس للوقود وزيتو التشحيم اعتباراً من فبراير 2021، بعد أن شغل منصب نائب الرئيس للأعمال الدولية من سبتمبر 2019. كما شغل أيضاً منصب نائب الرئيس للنمو والتكامل في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق من ديسمبر 2018 وحتى سبتمبر 2019.

وقبل ديسمبر 2018، كان يشغل الأستاذ زياد المرشد منصب المدير التنفيذي لدائرة تطوير الأعمال الجديدة، وهو المنصب الذي كُلف به في يونيو 2018. بعد أن كان رئيساً بالوكالة لتلك الدائرة منذ أبريل 2017 وشغل قبل ذلك منصب المدير العام ورئيس تطوير الصفقات لدى دائرة تطوير الأعمال الجديدة، حيث كان مسؤولاً عن تنفيذ المشاريع المشتركة وعمليات الدمج والاستحواذ، والتصفية، وكذلك الصفقات مع الجهات الخارجية والصفقات الأخرى.

التحق الأستاذ زياد المرشد بالشركة في عام 1991 واستهل مسيرته العملية كمهندس في التنقيب والإنتاج، ثم انتقل بعد ذلك إلى قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في عام 1998 وتولى مهام متعددة شملت التكرير والتسويق وتطوير المشاريع المشتركة والتنسيق.

وخلال الفترة من عام 2005 حتى عام 2008، عمل في مصفاة رأس تنورة حيث شغل وظيفة ناظر أعمال، وانتقل في عام 2008 إلى إدارة التخطيط العام في الشركة، حيث كان مسؤولاً عن خطة العمل الخمسية في الشركة.

ومن عام 2010 حتى عام 2012، كان الأستاذ زياد المرشد يشغل منصب مدير إدارة تجزئة سوائل الغاز الطبيعي في ينبع. وفي عام 2012، أصبح مدير تحليل الأعمال في التخطيط العام، وبعدها أصبح مدير تحليل الاقتصاد والطاقة.

ومن عام 2013 حتى عام 2015، شغل منصب مدير التخطيط الاستراتيجي.

حصل الأستاذ زياد المرشد على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة ولاية أريزونا ودرجة الماجستير في إدارة الأعمال من كلية سلون للإدارة في معهد ماساتشوستس للتقنية. وهو خريج برنامج الإدارة العامة في كلية الأعمال في جامعة هارفارد.

وعُيّن الأستاذ زياد المرشد عضواً في مجلس إدارة شركة إس-أويل في يونيو 2019. ويشغل أيضاً منصب عضو مجلس إدارة سابق ورئيس مجلس إدارة شركة وصاية العالمية للاستثمار.

الأستاذ عبدالعزيز بن محمد القديمي النائب الأعلى للرئيس للتطوير المؤسسي

عين الأستاذ عبدالعزيز بن محمد القديمي نائباً أعلى للرئيس للتطوير المؤسسي اعتباراً من 13 سبتمبر 2020، بعد أن شغل منصب النائب الأعلى للرئيس للتكرير والمعالجة والتسويق، ومنصب نائب الرئيس لأنظمة الطاقة قبل ذلك.

وتولى الأستاذ عبدالعزيز القديمي قبل ذلك مناصب قيادية مشابهة في الكيماويات والتخطيط العام وتطوير الأعمال الجديدة، وتقلد منصب نائب الرئيس لأعمال الزيت في منطقة الأعمال الشمالية.

والتحق الأستاذ عبدالعزيز القديمي بالشركة العربية السعودية للتسويق والتكرير (سمارك) في عام 1983 في مصفاة الرياض بعد التخرج من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن حاملاً درجة البكالوريوس في هندسة البترول. وحصل لاحقاً على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من كلية سلون للإدارة في معهد ماساتشوستس للتقنية في عام 2001.

كما شغل منصب الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين في شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة في الخفجي من أبريل 2004 حتى يونيو 2006.

وشغل الأستاذ عبدالعزيز القديمي سابقاً منصب رئيس مجلس إدارة شركة أرامكو للتجارة، وشركة موتيفا إنتربرايزز إل إل سي (موتيفا)، وشركتي بنغرانغ ريفابنينغ كومباني إس دي إن بي إنتش دي وينغرانغ بتروكيميكال إس دي إن بي إنتش دي (وتعرفان مغا باسم بريفيكيم). كما كان عضواً في مجلس إدارة شركة إس-أويل، وما زال يشغل منصب رئيس مجلس الإدارة في شركتي أرلانكسيو، وشركة أرامكو السعودية للتطوير، وأرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيماويات (ساتورب)، وعضوية مجلس إدارة الهيئة الملكية للجبيل وينبع.

الأستاذ أحمد بن عبدالرحمن السعدي النائب الأعلى للرئيس للخدمات الفنية

عين الأستاذ أحمد بن عبدالرحمن السعدي نائباً أعلى للرئيس للخدمات الفنية اعتباراً من يناير 2016، بعد أن عمل سابقاً رئيساً لقطاع الخدمات للدائرة بالوكالة.

وتتضمن مهام منصبه الحالي تولي رئاسة الخدمات الهندسية في الشركة، وإدارة المشاريع، وتقنية المعلومات، والمشترريات وإدارة منظومة التوريد. كما يشرف على توجيه خطط الشركة للبيئة والصحة المهنية ويقدم الإرشادات للإدارة فيما يتعلق بتأثير الاتجاهات البيئية.

وفي يوليو عام 2010، تولى الأستاذ أحمد السعدي منصب نائب الرئيس لأعمال الغاز في العضيلية، حيث كان مسؤولاً عن قيادة دائرة في غاية التعقيد تتألف من سبعة مراكز لمعالجة الغاز.

وشغل قبل ذلك منصب نائب الرئيس لخطوط الأنابيب والتوزيع والفرش، حيث كان مسؤولاً عن نقل النفط والغاز وتوزيع الوقود محلياً من خلال مستودعات منتجات البترول ووحدات وقود الطائرات، وصارات المملكة من الخام عبر الفرش.

كما شغل منصب كبير المهندسين في أرامكو السعودية، وتولى قبل ذلك منصب الرئيس التنفيذي لشركة أرامكو لأعمال الخليج ورئيس اللجنة التنفيذية المسؤولة عن تقديم السياسات والتوجيهات للأعمال المشتركة في الخفجي.

وعمل الأستاذ أحمد السعدي بحكم المناصب والمسؤوليات الإشرافية التي تولاهما داخل المملكة وخارجها في عدة مجالات كالهندسة والتكرير وإدارة المشاريع.

وقد التحق الأستاذ أحمد السعدي بالعمل في الشركة في عام 1981 بعد حصوله على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيماوية من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن.

ويشغل الأستاذ أحمد السعدي منصب رئيس مجلس إدارة كل من شركة صدارة للكيماويات، وشركة مصفاة أرامكو السعودية موبيل المحدودة (سامرف)، وشركة الصناعات البحرية العالمية.

الأستاذ نبيل بن عبدالعزيز المنصور النائب الأعلى للرئيس والمستشار القانوني العام وأمين السر

يشغل الأستاذ نبيل بن عبدالعزيز المنصور منصب المستشار القانوني العام وأمين السر منذ مايو 2016. وعين أيضاً في منصب النائب الأعلى للرئيس في عام 2017.

بدأ الأستاذ نبيل المنصور مسيرته المهنية في الشركة عام 1988 مشاركاً في برنامج الشهادة الجامعية لغير الموظفين، حيث حصل على شهادة البكالوريوس في هندسة الأنظمة من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن في عام 1990.

ويعد مشاركته في برنامج التطوير المهني بإدارة تقنية المعلومات وتنفيذ المهام المكلف بها في إدارة الخدمات الهندسية، اختيّر المنصور في عام 1996 للالتحاق ببرنامج الشركة لدراسة القانون خارج المملكة، حيث حصل على درجة الدكتوراه مع مرتبة الشرف في القانون من جامعة أوكلاهوما في الولايات المتحدة الأمريكية.

اجتاز الأستاذ نبيل المنصور اختبار نقابة المحامين وعمل في شركة محاماة أمريكية مرموقة في نيويورك، ثم عاد إلى المملكة عام 2000 ليعمل في الإدارة القانونية بأرامكو السعودية، ليشغل عدداً من الوظائف تحمل خلالها مزيداً من الأعمال والمسؤوليات. وترأس نبيل المنصور فريق الشركة القانوني الذي قدم الدعم لتطوير شركة صدارة للكيماويات، وعدداً من الفرق القانونية التي عملت على إعداد اتفاقيات امتياز النفط والغاز واتفاقيات استثمارية أخرى، منها المشاركة في المفاوضات مع مختلف شركات النفط الدولية للدخول في استثمارات كبيرة في قطاع الغاز غير المصاحب في المملكة العربية السعودية. وشغل كذلك منصب أمين السر لعدد من المشاريع المشتركة بين أرامكو السعودية وشركات النفط الدولية.

وعين الأستاذ نبيل المنصور مستشاراً قانونياً عاماً مشاركاً في الفترة من أبريل 2011 حتى فبراير 2014، حيث قاد برنامجاً إستراتيجياً بالإدارة القانونية امتد لعدة سنوات، وأدى إلى تحويلها إلى واحدة من أفضل الإدارات القانونية في فئتها على مستوى العالم، وأشرف كذلك على عديد من المهام الأخرى بالإدارة القانونية من بينها التقاضي والتجارة الدولية وتطوير المشاريع وتمويلها.

وفي فبراير 2014، عين الأستاذ نبيل المنصور مديراً تنفيذياً للمشتريات وإدارة منظومة الإمداد، حيث اضطلع بمسؤولية الإشراف على منظومة الإمداد في الشركة، وأنشطة المقاولات، والأعمال اللوجستية العالمية للمواد في الشركة، وفي مايو 2015، عين نائباً للرئيس للمشتريات وإدارة منظومة الإمداد، وفي أكتوبر من العام نفسه، عين نائباً للمستشار القانوني العام في الإدارة القانونية.

الأستاذ نبيل بن عبدالله الجامع النائب الأعلى للرئيس للموارد البشرية والخدمات المساندة

عُيِّن الأستاذ نبيل بن عبدالله الجامع نائباً أعلى للرئيس للموارد البشرية والخدمات المساندة، اعتباراً من 1 يوليو 2020، بعد أن شغل منصب نائب الرئيس لشؤون أرامكو السعودية منذ عام 2018.

وشغل سابقاً منصب نائب الرئيس للموارد البشرية منذ نوفمبر 2017، قادماً من مكتب وزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية الذي عمل فيه منذ يونيو 2016.

وفي مايو 2015، عُيِّن الأستاذ نبيل الجامع في منصب نائب الرئيس لخطوط الأنابيب والتوزيع والفرض.

وشغل قبل ذلك منصب المدير التنفيذي للخدمات الصناعية منذ يناير 2012 وحتى يناير 2015.

استهل الأستاذ نبيل الجامع حياته المهنية في الشركة عام 1980 في قسم تملك البيوت، ثم التحق بعد ذلك ببرنامج الشهادة الجامعية الذي ترعاه الشركة، وحصل على درجة البكالوريوس في عام 1985 ثم درجة الماجستير في عام 1998 في تخطيط المدن والأقاليم من جامعة الملك فهد للبترول والمعادن.

عاد الأستاذ نبيل الجامع إلى قسم تملك البيوت في عام 1985، حيث تولى منصب مشرف وحدة تملك البيوت في عام 1993 بعد أن شغل عدداً من الوظائف الإدارية.

وفي عام 1998، شغل الأستاذ نبيل الجامع منصب مدير قسم المدارس الحكومية التي بنتها أرامكو السعودية، قبل توليه منصب رئيس قسم تملك البيوت وتطوير أحياء السكن في سبتمبر 2000. وفي فبراير 2002، أصبح مديراً لإدارة خدمات أحياء السكن المركزية.

وخلال تلك الفترة، أُسندت إلى الأستاذ نبيل الجامع العديد من المهام في مختلف الدوائر التابعة لإدارتي العلاقات بالموظفين والتدريب وخدمات أحياء السكن، بالإضافة إلى شغله منصب المدير العام بالوكالة للأعمال الطبية، ومدير شؤون الموظفين بالوكالة والمدير التنفيذي بالوكالة لخدمات أحياء السكن والمباني والمكاتب.

ترقى الأستاذ نبيل الجامع ليشغل منصب المدير العام للتدريب والتطوير الوظيفي في عام 2006، ثم عُيِّن مديراً تنفيذياً بالوكالة لخدمات أحياء السكن في عام 2008، وتولى بعد ذلك المنصب ذاته بشكل دائم في عام 2009، لينتقل في عام 2012 إلى الخدمات الصناعية. وفي فبراير 2015، انتقل الجامع إلى دائرة خطوط الأنابيب والتوزيع والفرض.

شغل الأستاذ نبيل الجامع منصب رئيس مجلس إدارة مركز جونز هوبكنز أرامكو الطبي. وشغل منصب عضو مجلس إدارة شركة أرامكو السعودية آسيا المحدودة حتى أبريل 2021.

الإشراف على نمو الشركة وتحولها

من لجان مجلس الإدارة تحدد مهام اللجنة وصلاحياتها ومسؤولياتها، وتُعد كل لجنة محاضر اجتماعات مستقلة. وتوجد المهام والمسؤوليات الأساس لكل لجنة في التقارير والبيانات الخاصة بكل منها أدناه. ويكون رئيس كل لجنة مستقلاً.

لجان مجلس الإدارة

يتألف مجلس الإدارة في الوقت الحالي من أربع لجان دائمة هي: لجنة المراجعة، ولجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة، ولجنة الترشيحات، ولجنة المكافآت. وتعد كل لجنة اجتماعات منتظمة على مدار العام، تقدم فيها تقارير عن أعمالها وتوصياتها إلى المجلس، وتتلقى تقارير من الإدارة. كما توجد لائحة خاصة لكل لجنة

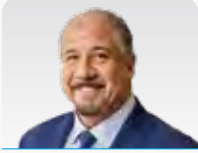
يضم مجلس إدارة الشركة أحد عشر عضواً، ويتولى مهمة الإشراف على أعمال الشركة ويتمتع بصلاحيات كاملة لإدارة أعمالها والإشراف على شؤونها. ويخوّل مجلس الإدارة أيضاً صلاحية تشكيل اللجان التي يرى أنها ضرورية لحوكمة الشركة والإشراف عليها وتسيير أعمالها على أكمل وجه، أو تفويض جميع صلاحياتها أو بعضها إلى أي من اللجان، وفقاً لما يراه ملائماً. وتُحدّد مهام المجلس ومسؤولياته وفقاً لنظام السوق المالية، ونظام الشركات ولائحته التنفيذية، والنظام الأساس للشركة، وسياسات ولوائح الحوكمة الداخلية للشركة.

لجان مجلس الإدارة

وقد انتخب الأحد عشر عضواً في مجلس الإدارة خلال اجتماع الجمعية العامة العادية الذي عقد في 1 يوليو 2021، باستثناء رئيس الشركة وكبير إدارييها التنفيذي الذي عُيّن تلقائياً عضواً في مجلس الإدارة بموجب النظام الأساس للشركة. وانتخب كل عضو من أعضاء مجلس الإدارة لمدة ثلاث سنوات تنتهي في 30 يونيو 2024 أو لحين انتخاب عضو جديد بديلاً له حسب الأصول. ولا يوجد مدة محددة للفترة التي قد يشغلها العضو في مجلس الإدارة. علاوة على ذلك، انقضت مهام عمل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي والسير مارك مودي ستيوارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021. كما أعيد تشكيل عضوية لجنة المراجعة، ولجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة، ولجنة الترشيحات، ولجنة المكافآت في 5 أغسطس 2021.

مجلس الإدارة

لجنة المكافآت



السيد مارك آيه، واينبرغز، رئيس اللجنة

لمعرفة المزيد
انظر صفحة 121

لجنة الترشيحات



السيد أندرو إن. ليفريس، رئيس اللجنة

لمعرفة المزيد
انظر صفحة 120

لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة



السيد بيترال. سيل، رئيس اللجنة

لمعرفة المزيد
انظر صفحة 119

لجنة المراجعة



السيدة لين لافرتي الزنهانز، رئيسة اللجنة

لمعرفة المزيد
انظر صفحة 117

وتجدر الإشارة إلى أنه لا يوجد تعارض حالي في المصالح بين مهام أي عضو من أعضاء مجلس الإدارة في الشركة وبين مصالحه أو مهامه الشخصية.

ويكون عنوان عمل كل عضو في المجلس هو العنوان المسجل للشركة.

فرازا على استقلالية كل عضو من أعضاء المجلس عملاً بتوصية لجنة الترشيحات ووفقاً للأنظمة واللوائح المعمول بها. وعملاً بهذه المعايير، فقد قرر مجلس الإدارة أن يكون الأعضاء الخمسة التاليين أعضاء مستقلين: السيد ليفريس، والسيدة إلزنهازن، والسيد سيلا، والسيد واينبرغر، والسيد جوليفير.

الاستقلالية

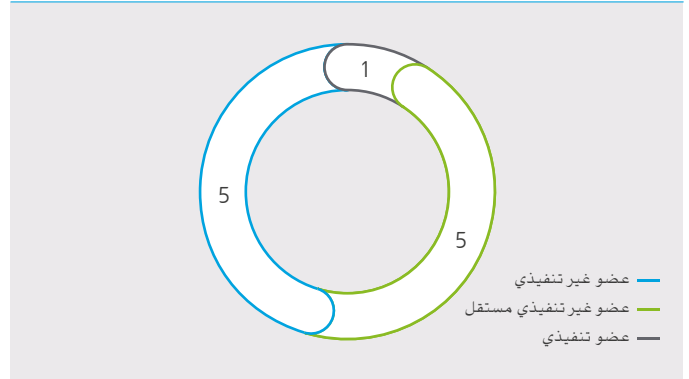
يحدد النظام الأساس للشركة متطلبات تشكيل مجلس الإدارة، ومنها أن يستوفي عدد أعضاء مجلس الإدارة المستقلين الحد الأدنى من اشتراطات الأنظمة واللوائح المعمول بها في المملكة. وفي كل عام، يتخذ مجلس الإدارة

نظرة عامة على مجلس الإدارة¹

مدة الخدمة



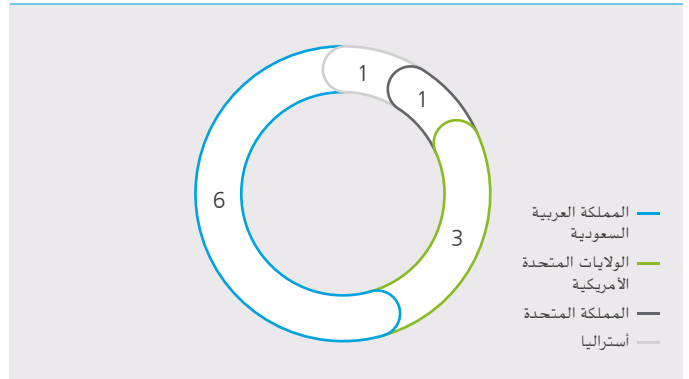
الاستقلالية



العمر



الجنسية



1. جميع إحصاءات المجلس اعتباراً من 18 مارس 2022.

تنوع مجلس الإدارة وتشكيله

يُثمن مجلس الإدارة تنوع الكفاءات والمهارات والرؤى والخبرات، ويؤمن بأن التنوع بمختلف أنماطه يعزز أداء المجلس ويحقق فوائد جمة للشركة. ومن هذا المنطلق، تأخذ لجنة الترشيحات مسألة تنوع مجلس الإدارة بمختلف أنماطه بعين الاعتبار عند مراجعة تشكيله وعند ترشيح مرشحين جدد لشغل عضوية مجلس الإدارة.

كذلك تراعي لجنة الترشيحات في إطار تقييمها لتشكيل مجلس الإدارة الخبرة المهنية لكل عضو، ونزاهته، وأمانته، وآراءه، واستقلاليته، ومسؤوليته، ومدى استعداداته للتعبير عن رؤى مستقلة، ودرجة فهمه

لأعمال الشركة، ومجموعة من العوامل الأخرى التي ترى لجنة الترشيحات أنها ضرورية في ضوء الاحتياجات الحالية للمجلس. كما تراعي اللجنة المهارات والخبرات الأساس لكل عضو في ضوء إستراتيجية الشركة.

وعند تحديد مرشحين محتملين لمجلس الإدارة، تنظر لجنة الترشيحات في المعايير الموضحة أعلاه بحثاً عن أفراد يتمتعون بخبرات قيادية ناجحة مكنتهم من تحقيق مكانة بارزة في مجالاتهم الأساس، وأفراد تعكس مرئياتهم وتصوراتهم فهماً عميقاً لطبيعة الأعمال والتفاصيل الدقيقة التي تختص بها شركة ضخمة مدرجة في سوق

الأسهم. بالإضافة إلى ذلك، يجب أن ينجح المرشحون في إثبات القدرة على التفكير الإستراتيجي واتخاذ قرارات استشرافية، واستيعاب المعلومات المتعلقة بعدد كبير من الموضوعات المعقدة، وأن يتمتع المرشحون بالقدرة على تخصيص الوقت اللازم للوفاء بالمسؤوليات التي ينبغي أن يضطلع بها عضو مجلس الإدارة.

ويلخص الجدول التالي الخصائص الرئيسية لأعمال الشركة والمؤهلات والمهارات والخبرات التي ترى لجنة الترشيحات ضرورة توفرها في مجلس الإدارة.

خصائص الأعمال	المؤهلات والمهارات والخبرات
• أرامكو السعودية شركة عالمية رائدة ومتكاملة في قطاع الطاقة والكيميائيات، تطرح منتجاتها في مختلف الأسواق حول العالم.	• الخبرة في قطاع الطاقة.
• تتأثر أعمال الشركة بالمطالبات والسياسات التنظيمية لمختلف الجهات الحكومية في جميع أنحاء العالم.	• الخبرة الدولية لأعضاء مجلس الإدارة.
• تزاوُل الشركة أعمالاً متعددة ومتنوعة، تشمل أعمالاً ومعاملات وشراكات في عديدٍ من الدول.	• الخبرة التجارية على الصعيدين الحكومي والدولي.
• تضيف التقنية والابتكار قيمة كبيرة لأعمال الشركة.	• الخبرة في أعمال المراجعة والضرائب والأمور المالية العالمية.
• يتسم عملاء الشركة بالتنوع حيث يتواجدون في عديدٍ من دول العالم.	• ريادة ومعرفة وخبرة في الأعمال العالمية.
• يرتبط الطلب على عديد من منتجات الشركة ارتباطاً مباشراً بالظروف الاقتصادية العالمية ويتأثر بشدة بقطاعات السلع والطاقة والبناء والنقل العالمية.	• الخبرة والمعرفة في مجالات الهندسة والتقنية والتصنيع، و/أو المجالات الفنية الأخرى.
• تشمل مسؤوليات مجلس الإدارة فهم المخاطر المختلفة التي تواجه الشركة ومراقبتها والتأكد من تطبيق السياسات والإجراءات المناسبة لإدارة هذه المخاطر بفاعلية.	• تنوع العرق أو الأصل أو الجنس أو الخلفية الثقافية أو الخبرة المهنية.
• يُشكّل الأداء البيئي والممارسات المستدامة مقومات متزايدة الأهمية للخطط الإستراتيجية الرامية إلى تحقيق القيمة طويلة الأجل للشركة.	• الخبرة في تقييم الظروف الاقتصادية العالمية.
	• معرفة بالأسواق العالمية الرئيسية، ومنها قطاعات السلع والطاقة والنقل.
	• الخبرة في مراقبة المخاطر وإدارتها.
	• الخبرة الكبيرة على المستوى التنفيذي و/أو المستوى القيادي.
	• الخبرة في مجال البيئة والاستدامة.
	• الخبرة في الجوانب التنظيمية و/أو متطلبات الامتثال.

مهارات وخبرات أعضاء مجلس الإدارة

الخبرة المالية

توفر لمجلس الإدارة خبرات كبيرة تتضمن الإشراف على التقارير المالية والضوابط الداخلية.

11



الخبرة في مجال إدارة المخاطر

تساعد المجلس على مراقبة المخاطر من خلال تحديد مجموعة كبيرة منها وترتيب أولوياتها وإدارتها بفاعلية.

11



الخبرة في قطاع الطاقة والكيميائيات

توفر فهمًا عمليًا لقطاع الطاقة ومنظورًا قيمًا بشأن القضايا الخاصة بالشركة.

4



الخبرة الريادية في الأعمال العالمية

تساعد المجلس في فهم بيئات العمل المتنوعة وقواعد العملاء والإمداد المرتبطة بأعمال وإستراتيجية الشركة على الصعيد العالمي.

8



الخبرة التنفيذية

توفر فهمًا عمليًا لدوائر الشركة وإستراتيجيتها لمساعدة مجلس الإدارة في الإشراف على أعمال الشركة والتخطيط الإستراتيجي عالميًا.

8



الخبرة التنظيمية والقانونية وخبرة السياسات العامة والشؤون الحكومية

تساعد مجلس الإدارة على تقييم البيئة القانونية والتنظيمية الآخذة في التطور والتعاطي معها بفاعلية.

5



الخبرة في مجال التقنية والابتكار والعلوم

تساعد المجلس في الإشراف على قيادة الشركة في التكيف مع التغيير والابتكار التقني الذي يشهده قطاع الطاقة.

3



تقييمات المجلس

يجري المجلس تقييمًا ذاتيًا سنويًا، بالتناوب بين إجراء التقييم الخاص به والمشاركة مع مستشار خارجي مرة كل ثلاث سنوات على الأقل للقيام بعملية التقييم. وتخضع ردود أعضاء مجلس الإدارة وملاحظاتهم ومرئياتهم للرصد والمراجعة طوال فترة التقييم للتعرف على الاتجاهات وتحديد الجوانب التي يتعين التركيز عليها لتحسين أداء المجلس. وفي عام 2021، أجرى مجلس الإدارة تقييمه الذاتي داخليًا، فيما اضطلعت لجنة الترشيحات بالإشراف على عملية التقييم وإعلان النتائج.

حضور اجتماعات مجلس الإدارة لعام 2021

عقد مجلس الإدارة سبعة اجتماعات في عام 2021، ولم يوكل خلالها أي عضو من أعضاء المجلس غيره في الحضور بالنيابة عنه خلال عام 2021. وفيما يلي سجل حضور هذه الاجتماعات لكل عضو من أعضاء مجلس الإدارة.

الأعضاء	18 مارس	31 مارس	3 مايو	5 و6 أغسطس	28 أكتوبر	15 نوفمبر	19 و20 ديسمبر
معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان، رئيس مجلس الإدارة	•	•	•	•	-	•	•
معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف، نائب رئيس مجلس الإدارة	•	•	•	•	•	•	•
معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان	•	•	•	•	•	•	•
معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري	•	•	•	•	•	-	•
السيد أندرو إن. ليفريس	•	•	•	•	•	•	•
السيدة لين لافرتي الزنهانز	•	•	•	•	•	•	•
السيد بيتر إل. سيللا	•	•	•	•	•	•	•
السيد مارك آيه. واينبرغر	•	•	•	•	•	•	•
السيد ستيفارت تي. جوليفير ²	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق	•	•	•	•
المهندس أمين بن حسن الناصر	•	•	•	•	•	•	•
الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ ³	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق	•	•	•	•
معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي ⁴	•	•	•	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق
السير مارك مودي ستيفارت ⁵	•	•	•	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق

1. عقد المجلس اجتماعًا تنظيميًا في 5 أغسطس 2021 لإعادة تشكيل لجان المجلس.
2. انتخب السيد ستيفارت تي. جوليفير عضوًا في مجلس الإدارة في 1 يوليو 2021.
3. انتخب الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ عضوًا في مجلس الإدارة في 1 يوليو 2021.
4. انقضت مهام عمل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.
5. انقضت مهام عمل السير مارك مودي ستيفارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.

اجتماع الجمعية العامة السنوي

عقدت الشركة اجتماع الجمعية العامة العادية افتراضيًا في 1 يوليو 2021 بحضور جميع أعضاء مجلس الإدارة آنذاك، وصوّت المساهمون على البنود التالية ووافقوا عليها: (1) تقرير مجلس الإدارة عن السنة المالية 2020، (2) تعيين شركة برايس وترهاوس كوبرز مراجعًا خارجيًا لمدة 10 سنوات قادمة تنتهي

في 31 مارس 2031 ما لم يتم استبدالهم من المساهمين قبل ذلك، وتحديد أتعابها خلال مدة العشر سنوات، (3) انتخاب أعضاء مجلس الإدارة للفترة القادمة التي تبدأ في 1 يوليو 2021 لمدة 3 سنوات تنتهي في 30 يونيو 2024، (4) اعتماد ضوابط المنافسة في الشركة وفقًا للمادة 46 (3) من لائحة حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة السوق المالية.

ويضطلع المساهمون في أرامكو السعودية بدور محوري فيما يتعلق بالإطار العام لحوكمة الشركة. ووفقًا للائحة حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة السوق المالية، يتعين على أعضاء مجلس الإدارة حضور اجتماعات الجمعية العامة للشركة، حيث يستطيع المساهمون تقديم اقتراحاتهم ومرئياتهم إلى أعضاء مجلس الإدارة خلال هذه الاجتماعات.

سجل حضور اجتماع لجنة المراجعة لعام 2021

الأعضاء	17 مارس	2 مايو	5 أغسطس	27 أكتوبر
السيدة لين لافرتي إلزنهايز، رئيسة اللجنة	•	•	•	•
معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان	•	•	•	•
السيد بيتر إل. سيلا	•	•	•	•
السيد مارك آيه. واينبرغر	•	•	•	•
السيد ستيفارت تي. جوليفير ¹	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق
معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي ²	•	•	•	•

1. أعيد تشكيل عضوية لجنة المراجعة في 5 أغسطس 2021، حيث عُيّن السيد ستيفارت تي. جوليفير عضواً فيها.
2. انقضت مهام عمل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.

<p>يتمثل الدور الرئيس للجنة المراجعة في مراقبة شؤون الشركة ومساعدة مجلس الإدارة وأعضائه في الإشراف على عملية التقرير والإفصاح الماليين، ويشمل ذلك الإشراف على:</p> <ul style="list-style-type: none"> • صحة التقارير والقوائم المالية الموحدة للشركة وفعاليتها ودقتها، وأداء الضوابط الداخلية وسلامتها وفعاليتها، وأعمال المراجعة، والتقرير المالي، ونظم إدارة المخاطر المالية في الشركة. • مؤهلات المراجع الداخلي للشركة وأدائه. • مؤهلات المراجع الخارجي المستقل للشركة، واستقلالته، وأدائه. • امتثال الشركة للمتطلبات النظامية والتنظيمية. 	<p>عقدت لجنة المراجعة أربعة اجتماعات خلال عام 2021. وانتخب السيد ستيفارت تي. جوليفير عضواً في مجلس الإدارة خلال اجتماع الجمعية العامة العادية السنوي للشركة لعام 2021 الذي عُقد في 1 يوليو 2021، كما عُيّن عضواً في لجنة المراجعة في أغسطس نظراً لخبراته المالية.</p> <p>وفي سبيل مساعدة اللجنة على الاضطلاع بمهامها وتحقيق أهدافها، فقد شارك أعضاء الإدارة والأطراف المعنيون الرئيسيون في الشركة في اجتماعات لجنة المراجعة التي عقدت خلال عام 2021 مع المراجع الخارجي للشركة.</p> <p>وقدم الأطراف المعنيون الرئيسيون وعدد من أعضاء الإدارة مرئياتهم إلى لجنة المراجعة حول أمور معينة منها صحة التقارير والقوائم المالية الموحدة للشركة وفعاليتها وسلامتها، وأداء الضوابط الداخلية وسلامتها وفعاليتها، وأعمال المراجعة، والتقرير المالي، وإدارة المخاطر المالية في الشركة.</p>	<p>وتواصل لجنة المراجعة اتصالاتها مع الجهات التالية:</p> <ul style="list-style-type: none"> • الإدارة لإعداد القوائم المالية الموحدة للشركة والتحقق من دقتها. • الإدارة بهدف وضع ضوابط وإجراءات داخلية فاعلة لضمان امتثال الشركة للمعايير المحاسبية، وإجراءات إعداد التقرير المالي، والأنظمة واللوائح المعمول بها. • المراجع العام بهدف المساعدة في الاضطلاع بمسؤوليات لجنة المراجعة المتعلقة بإدارة المخاطر، وإجراءات إعداد التقرير المالي، وضوابط الرقابة الداخلية، والامتثال للمتطلبات النظامية والتنظيمية. • المراجع الخارجي فيما يتعلق بالمراجعة السنوية والفصلية للقوائم المالية الموحدة التي يضطلع بها المراجع الخارجي، إذا اقتضى ذلك.
---	--	---

وبناء على المرثيات والعروض التوضيحية التي قدمها أعضاء الإدارة والأطراف المعنيون الرئيسيون في الشركة، صادقت لجنة المراجعة على عدة بنود خلال عام 2021 التماساً لموافقة مجلس الإدارة عليها، كان من بينها:

- التقرير السنوي لعام 2020.
- القوائم المالية الموحدة المراجعة لعام 2020.
- التقارير المالية الأولية (الفصلية) الموحدة لعام 2021.
- التوصية بمواصلة تعيين المراجع الخارجي للشركة للسنة المالية 2022.

وبالإضافة إلى ذلك، درست لجنة المراجعة وتلفت تقارير حول عديد من المسائل الرئيسية منها:

- ملخص عن أعمال المراجعة الداخلية في الشركة خلال عام 2020 والتي تشمل عدة مجالات مثل أعمال المراجعة، والمهام الاستشارية، وإدارة مخاطر الاحتيال، إلى جانب بعض المبادرات الرئيسية التي نفذت خلال العام.
- تقارير فصلية عن أعمال المراجعة الداخلية القائمة في الشركة خلال عام 2021.
- مراجعة أعمال إدارة المخاطر المالية في الشركة.
- أعمال لجنة تعارض المصالح وأخلاقيات العمل في الشركة.
- الأداء المالي في عام 2020 للاستثمارات المخصصة لتمويل خطط المنافع في الشركة.
- تقرير عن دعاوى القضائية الكبيرة.
- مراجعة معاملات الأطراف ذات العلاقة.
- تقرير عن إستراتيجية التمويل لدى الشركة.
- تقرير عن إطار عمل إدارة المخاطر الضريبية في الشركة.
- تقرير حول إطار الحوكمة القائمة للشركات التابعة والمنسوبة للشركة.
- تقرير عن إدارة مخاطر الامتثال التنظيمي على مستوى الشركة باستخدام إطار عمل شامل للامتثال.
- خطة المراجعة الداخلية الشاملة للشركة لعام 2022، ويشمل ذلك المنهجية والإجراءات المتبعة في إعداد هذه الخطة.

وحضر المراجع العام للشركة جميع اجتماعات لجنة المراجعة التي عقدت خلال عام 2021، وقدم عروضاً توضيحية للجنة، تطرق خلالها إلى أعمال المراجعة الداخلية للشركة التي أجريت خلال العام. وفي إطار المراجعة التي تجريها لجنة المراجعة على خطة المراجعة الداخلية الشاملة بالشركة لعام 2022، تأكدت اللجنة من توافق الخطة مع المخاطر الرئيسية لأعمال الشركة.

التقرير المالي والمراجعة الخارجية

تضطلع اللجنة بمهمتين رئيسيتين هما مراقبة صحة القوائم المالية وتقييم فاعلية المراجع الخارجي.

ومن خلال التقييم تأكدت لجنة المراجعة من اتباع السياسات المحاسبية الصحيحة خلال الفترة المحاسبية، وملاءمة التقديرات والآراء التي استخدمتها الإدارة في إثبات النتائج المالية وقياسها وعرضها.

وشهدت جميع الاجتماعات التي عقدتها لجنة المراجعة خلال عام 2021 عرض تقارير شاملة وعقد اجتماعات موسّعة مع المراجع الخارجي وأعضاء الإدارة العليا حول القوائم المالية، تضمنت تحليلاً مفصلاً للأداء المالي للشركة والتغيرات في مركزها المالي، وخطوات إعداد القوائم المالية النهائية، والمراجعة المستقلة التي يجريها المراجع الخارجي للقوائم المالية خلال الربع الأول والثاني والثالث من العام. وعرض المراجع الخارجي خطة المراجعة الخارجية لعام 2021 أمام أعضاء لجنة المراجعة خلال الاجتماع الأخير للسنة المالية الذي عقد يوم 27 أكتوبر 2021، استعرض خلاله الإجراء المتبع في مراجعة القوائم المالية لعام 2021. كما اطلعت لجنة المراجعة خلال الاجتماع نفسه على أداء المراجع الخارجي واستقلالتيته لعام 2021، ولم تعثر على أي ثغرات أو أوجه قصور.

وفي عام 2020، ولدى إبداء التوصية بتعيين شركة برايس وترهاوس كوبرز مراجعاً خارجياً لعام 2021، فوضت لجنة المراجعة الإدارة العليا في أرامكو السعودية بتعيين شركة برايس وترهاوس كوبرز لتقديم بعض الخدمات الأخرى المحدودة، ضماناً لاستمرار استقلالية هذا المراجع الخارجي وفقاً لمعايير الهيئة السعودية للمراجعين والمحاسبين وتعليمات الاتحاد الدولي للمحاسبين. كما قدم المراجع الخارجي خدمات أساس أخرى خلال عام 2021 تتعلق بالامتثال الضريبي.

وفي اجتماع الجمعية العامة العادية السنوي لعام 2021، عين المساهمون شركة برايس وترهاوس كوبرز مراجعاً خارجياً لمدة 10 سنوات من عام 2021 حتى عام 2030 بالإضافة إلى الربع الأول من عام 2031، وإلى أن يقرر المساهمون إعادة تعيينها أو استبدالها بمراجع خارجي آخر. واعتمدت لجنة المراجعة خطابات الارتباط مع شركة برايس وترهاوس كوبرز، والتي تحدد الشروط والأحكام الخاصة بخدماتها في عام 2021. وفي اجتماعها الأخير لعام 2021، وافقت لجنة المراجعة على الشروط والأحكام الخاصة بخدمات المراجعة مع شركة برايس وترهاوس كوبرز في عام 2022.

في حال إعادة تعيين شركة برايس وترهاوس كوبرز، سيستمر شريك مراجعة الحسابات العالمي الحالي في أداء أعماله حتى ختام أعمال مراجعة الحسابات للسنة المالية 2023. وذلك رهناً بتقديم شركة برايس وترهاوس كوبرز مستوى مرضٍ من الأداء واستمرارها في القيام بدورها كمراجع خارجي.

الضوابط الداخلية

تضطلع لجنة المراجعة بمراجعة مدى كفاية الضوابط الداخلية ونظام إدارة المخاطر المالية في الشركة وفعاليتها. وخلال العام، فحصت اللجنة عدداً من الضوابط المهمة، ومن بينها الضوابط المالية، والتشغيلية وضوابط الامتثال، واطمأنت إلى أن أنظمة الضوابط الداخلية والمالية ونظم إدارة المخاطر لدى الشركة فاعلة وكافية.

سجل حضور اجتماع لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة لعام 2021

الأعضاء

27 أكتوبر	5 أغسطس	2 مايو	17 مارس	
•	•	•	•	السيد بيتر إل. سيل، رئيس اللجنة
•	•	•	•	معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري
•	•	لا ينطبق	لا ينطبق	السيد ستيوارت تي. جوليفير ¹
•	•	•	•	المهندس أمين بن حسن الناصر
•	•	لا ينطبق	لا ينطبق	الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ ¹
لا ينطبق	لا ينطبق	•	•	معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي ²
لا ينطبق	لا ينطبق	•	•	السيدة لين لافرتي إلزنهاز ³

1. أُعيد تشكيل لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة في 5 أغسطس 2021 لتشمل في عضويتها السيد ستيوارت تي. جوليفير والأستاذ خالد بن هاشم الدباغ.
2. انقضت مهام عمل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.
3. انقضت مهام عمل السيدة لين لافرتي إلزنهاز في لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة كما في 5 أغسطس 2021.

وتواصل اللجنة تقديم المساندة إلى مجلس الإدارة والشركة بفضل الاضطلاع بالمهام والمسؤوليات التالية:

- مراجعة تنفيذ إستراتيجيات وسياسات إدارة المخاطر التشغيلية والإستراتيجية، والقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة في الشركة، ودراسة مدى كفاية آليات إدارة المخاطر في الشركة وفعاليتها.
- مراجعة مستوى المخاطر المقبول للشركة.
- مراجعة المخاطر التشغيلية والإستراتيجية للشركة والمخاطر المرتبطة بالقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة.
- رفع تقارير إلى مجلس الإدارة عن التعرض للمخاطر الإستراتيجية المهمة ورفع توصيات إلى المجلس عن كيفية إدارة تلك المخاطر.
- مراجعة مستوى فاعلية السياسات والبرامج والممارسات التي تتبناها الشركة في مجالات السلامة والصحة والبيئة والعلاقات الاجتماعية والأحياء السكنية، ورفع توصيات بذلك إلى مجلس الإدارة حسبما تقتضي الحاجة.

وتؤدي لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة مهام ومسؤوليات لجنة إدارة المخاطر المنصوص عليها في لائحة حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة السوق المالية.

وعلاوة على ذلك، تلقت لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة في عام 2021 أحدث المستجدات حول إدارة المخاطر المؤسسية في الشركة، وبرنامج التميز التشغيلي لأرامكو السعودية، وحول آلية إعداد التقارير عن الاستدامة والقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة في الشركة.

كما تلقت لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة أحدث المستجدات بشأن الأمور التالية: (1) أبرز الحوادث الأمنية التي وقعت في مستودع المنتجات البترولية في جازان، واستجابة الشركة لتلك الحوادث، (2) التقييم الذي يجري إعداده بعد حوادث السلامة في مشروع بريفيكيم في ماليزيا في عامي 2019 و2020.

وراجعت اللجنة أداء الشركة خلال السنة المالية 2020 فيما يتعلق بحوادث السلامة وعدد من أبرز المعايير والأهداف المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة. وراجعت اللجنة أيضًا الأداء الفصلي للشركة خلال الأرباع الثلاثة الأولى من عام 2021 فيما يتعلق بمعايير الصحة والسلامة والبيئة وأهدافها، وراجعت الأهداف والمعايير المقترحة لمؤشرات الأداء الرئيسية العامة في مجال الصحة والسلامة والبيئة لعام 2022.

يتمثل الدور الرئيس الذي تضطلع به لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة في مراقبة الإدارة العامة للمخاطر في الشركة وأنشطتها المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة، ومساعدة مجلس الإدارة فيما يلي:

- القيادة والتوجيه والإشراف فيما يتعلق بمستوى المخاطر التي تقبلها الشركة، ودرجة تحملها للمخاطر، والإطار العام للمخاطر، وإستراتيجيتها.
- حوكمة وإدارة المخاطر الإستراتيجية والتشغيلية، والمتعلقة بالاستدامة والقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة.
- مساعدة مجلس الإدارة ولجنة المراجعة على غرس ثقافة داخل الشركة تسلط الضوء على مزايا الإدارة السليمة للمخاطر وتجسدها.
- وقد عقدت لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة أربعة اجتماعات في عام 2021. وخلال العام نفسه، تلقت اللجنة التقييمات والمراجعات الدورية التي تم إجراؤها من الإدارة فيما يتعلق بالعديد من مخاطر الشركة التي تديرها الشركة بشكل فاعل، مثل المخاطر المتعلقة بالجائحة والتغير المناخي، والهجمات الإلكترونية والحوادث غير الصناعية الكبرى، والحوادث الصناعية الكبرى، والامتثال والسلوك، وصفقات الدمج والاستحواذ. كما تلقت لجنة إدارة المخاطر والصحة والسلامة والبيئة أحدث المستجدات المتعلقة بأهم أمور الصحة والسلامة والبيئة التي تؤثر على الشركة أو ربما تؤثر عليها مستقبلاً.

سجل حضور اجتماع لجنة الترشيحات لعام 2021

الأعضاء	17 مارس	19 ديسمبر
السيد أندرو إن. ليفريس، رئيس اللجنة	•	•
معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان	•	•
معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف	•	•
معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري	•	•
الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ ¹	لا ينطبق	•
السير مارك مودي ستيوارت ²	•	لا ينطبق

1. أعيد تشكيل عضوية لجنة الترشيحات في 5 أغسطس 2021 لتضم الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ عضواً فيها.
2. انقضت مهام السير مارك مودي ستيوارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.

العمل المقترح لتنظيمها لهم خلال عام 2022 وصادقت عليها، وعلاوة على ذلك، راجعت اللجنة خطط التعاقد الوظيفي لأعضاء مجلس الإدارة.

وفيما يتعلق بالأدوات التي يستخدمها مجلس الإدارة لتقييم أدائه وأداء أعضائه، قامت لجنة الترشيحات بعملية التقييم الذاتي التي أجريت خلال عام 2021 دون مشاركة جهة خارجية، حيث كان مجلس الإدارة قد استعان بجهة استشارية خارجية في عام 2020. واعتمد التقييم الذاتي في المقام الأول على الإجابة على الاستبيان ذاته الذي استخدمته الجهة الخارجية لعام 2020 ثم مقارنة النتائج لتحديد اتجاهات الأداء لمجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه.

مجلس الإدارة واللجان التابعة له ذاتياً خلال عام 2021. كما نظرت اللجنة في ترشيح بعض الشخصيات لشغل عضوية مجلس الإدارة خلال الاجتماع السنوي للجمعية العامة العادية لعام 2021، وصادقت على قائمة بالمرشحين. وراجعت اللجنة وصادقت على معايير المنافسة المطبقة على أعضاء مجلس الإدارة، ورفعتها إلى المجلس للموافقة عليها، وفقاً لمتطلبات لائحة حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة السوق المالية. وأخيراً، صادقت اللجنة على ترشيح بعض الشخصيات لشغل منصب نائب الرئيس والنائب الأعلى للرئيس داخل الشركة، ورفعت هذه الترشيحات إلى مجلس الإدارة للموافقة عليها.

وفي ديسمبر 2021، راجعت لجنة الترشيحات عملية التقييم الذاتي المقترحة لمجلس الإدارة لعام 2021. وبالإضافة إلى ذلك، راجعت اللجنة ورش العمل التي عقدت لأعضاء مجلس الإدارة في عام 2021، وراجعت ورش

يتمثل الدور الرئيس للجنة الترشيحات في إدارة عملية ترشيح أعضاء مجلس إدارة الشركة وتقييمهم، وضمان فاعلية المجلس وكل عضو من أعضائه. وتتولى اللجنة أيضاً تقييم هيكل مجلس الإدارة وتشكيل اللجان المنبثقة عنه، ورفع التوصيات في ذلك الشأن. كما تتولى اللجنة تقييم الأفراد ورفع التوصيات للمجلس بتعيينهم (باستثناء أعضاء المجلس) مثل مسؤولي الشركة، بما في ذلك المرشحين لشغل منصب نائب الرئيس أو مناصب أعلى، كما تقدم لجنة الترشيحات المقترحات والتوصيات إلى مجلس الإدارة فيما يتعلق بممارسات الحوكمة وإجراءاتها في الشركة.

عقدت لجنة الترشيحات اجتماعين في عام 2021. في مارس 2021، تحققت لجنة الترشيحات مما يلي فيما يتعلق بأعضاء مجلس الإدارة الذين شغلوا عضوية المجلس في ذلك الوقت: (1) استقلالية الأعضاء الخمسة المستقلين؛ و(2) عدم وجود أي تعارض مصالح. وبالإضافة إلى ذلك، ناقشت لجنة الترشيحات وأقرت مقترحاً لتقييم

سجل حضور اجتماع لجنة المكافآت لعام 2021

الأعضاء

19 ديسمبر	2 مايو	17 مارس	
•	•	•	السيد مارك أيه. واينبرغر، رئيس اللجنة ¹
•	•	•	معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان
•	•	•	معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجعدان
•	•	•	السيد أندرو إن. ليفريس
•	لا ينطبق	لا ينطبق	السيدة لين لافرتي إلزنهانز ²
لا ينطبق	•	•	السير مارك مودي ستيوارت، رئيس اللجنة ³

1. عُيِّن السيد مارك أيه. واينبرغر رئيساً للجنة المكافآت في 5 أغسطس 2021.

2. أعيد تشكيل عضوية لجنة المكافآت في 5 أغسطس 2021 لتضم السيدة لين لافرتي إلزنهانز عضواً فيها.

3. انقضت مهام عمل السير مارك مودي ستيوارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.

قدمت لجنة المكافآت توصيات إلى مجلس الإدارة بشأن خطط المكافآت السنوية على مستوى الشركة والميزانية المرتبطة بها، ووافقت على مكافآت لكل عضو من أعضاء مجلس الإدارة وكبار المسؤولين التنفيذيين ضمن الميزانية التي وافق عليها مجلس الإدارة. كما قامت لجنة المكافآت بمراجعة وإقرار أهداف الأداء لاستخدامها في خطط المكافآت المتغيرة وتحديد الأداء العام للشركة لأغراض المكافآت.

وفي إطار جدول الأعمال المعتاد، ناقشت لجنة المكافآت وقَّمت بعض السياسات والقرارات الخاصة بالمكافآت التي تنطبق على كبار أعضاء الإدارة العليا في الشركة، بما في ذلك أعضاء مجلس الإدارة وكبار المسؤولين التنفيذيين. وتجدر الإشارة أنه بعد مراجعة مكافآت أعضاء مجلس الإدارة ومقارنتها بمثيلاتها من شركات النفط والغاز، قررت لجنة المكافآت عدم تغيير المكافآت الحالية، ولكن أوصت اللجنة تماشياً مع الممارسات السائدة في السوق بزيادة مكافآت أعضاء المجلس الذين يضطلعون برئاسة اللجان تقديراً لالتزاماتهم الإضافية، ومن ثم تمت الموافقة على زيادة المكافآت بنسبة 20% لرئيس مجلس الإدارة، و10% لكل رؤساء اللجان الآخرين.

يتمثل الدور الرئيس للجنة المكافآت في الإشراف على سياسة المكافآت في الشركة وتنفيذها. كما تتولى اللجنة مراجعة خطط المكافآت السنوية لكل عضو من أعضاء مجلس الإدارة وكبار المسؤولين التنفيذيين. هذا بالإضافة إلى مراجعة خطط المكافآت السنوية واعتمادها للمسؤولين التنفيذيين الآخرين في الشركة.

وعقدت لجنة المكافآت ثلاثة اجتماعات في عام 2021، وعقب انتهاء الاجتماع السنوي للجمعية العامة العادية في يوليو 2021، انقضت مهام عمل السير مارك مودي ستيوارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه، وعُيِّن السيد مارك أيه. واينبرغر بدلاً منه رئيساً للجنة المكافآت، بالإضافة إلى انضمام السيدة لين لافرتي إلزنهانز إلى عضوية لجنة المكافآت.

سياسة المكافآت

تطبق الشركة سياسة اعتمدها المساهمون تهدف إلى ضمان حصول أعضاء مجلس إدارة الشركة ومسؤوليها التنفيذيين على مكافآت تعزز الأداء المستدام، وتخدم مصلحة الشركة ومساهميها على المدى البعيد، وتدعم في الوقت نفسه استقطاب الكوادر والكفاءات التي تحتاجها الشركة، والاحتفاظ بهم وتحفيزهم من أجل تحقيق أهدافها التجارية.

مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

يوضح الجدول رقم 1 أدناه مكافآت أعضاء مجلس الإدارة وفقاً لسياسة المكافآت والنظام الأساس للشركة.

الجدول رقم (1): مكافآت أعضاء مجلس الإدارة لعام 2021

بند المصروفات	المجموع الكلي	مكافأة نهاية الخدمة	المكافآت المتغيرة					المكافآت الثابتة					جميع المبالغ بالريال السعودي		
			المجموع	الأسهم الممنوحة (القيمة)	خطط تحضيرية طويلة الأجل	خطط تحضيرية قصيرة الأجل	مكافآت دورية	نسبة من الأرباح	المجموع	مكافأة رئيس المجلس أو العضو المنتدب أو أمين السر إن كان من الأعضاء	مكافأة الأعمال الفنية والإدارية والاستشارية	مزايا عينية		مجموع بدل حضور جلسات اللجان	بدل حضور جلسات المجلس
-	1,565,745	-	-	-	-	-	-	-	-	5,006	-	-	-	1,560,739	الأعضاء المستقلون
-	1,565,745	-	-	-	-	-	-	-	-	5,006	-	-	-	1,560,739	السيد أندرو إن. ليفريس
-	1,565,745	-	-	-	-	-	-	-	-	5,006	-	-	-	1,560,739	السيدة لين لافرتي الزنهانز
-	1,565,745	-	-	-	-	-	-	-	-	5,006	-	-	-	1,560,739	السيد بيتر إل. سيللا
-	1,565,745	-	-	-	-	-	-	-	-	5,006	-	-	-	1,560,739	السيد مارك أيه. واينبرغر
-	1,127,503	-	-	-	-	-	-	-	-	2,503	-	-	-	1,125,000	السيد ستيوارت تي. جوليفير ¹
-	325,742	-	-	-	-	-	-	-	-	2,503	-	-	-	323,239	السير مارك مودي ستيوارت ²
-	7,716,225	-	-	-	-	-	-	-	-	25,030	-	-	-	7,691,195	المجموع
-	1,678,583	-	-	-	-	-	-	-	-	5,344	-	-	-	1,673,239	الأعضاء غير التنفيذيين
-	1,453,583	-	-	-	-	-	-	-	-	5,344	-	-	-	1,448,239	معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان
-	1,453,583	-	-	-	-	-	-	-	-	5,344	-	-	-	1,448,239	معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف
-	1,453,583	-	-	-	-	-	-	-	-	5,344	-	-	-	1,448,239	معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان
-	1,032,027	-	-	-	-	-	-	-	-	777	-	-	-	1,031,250	معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري
9,750	361,345	-	-	-	-	-	-	-	-	38,106	-	-	-	323,239	الأستاذ خالد بن هاشم الديباغ ³
9,750	7,432,704	-	-	-	-	-	-	-	-	60,259	-	-	-	7,372,445	معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي ⁴
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	المجموع
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	الأعضاء التنفيذيون
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	المهندس أمين بن حسن الناصر
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	المجموع
9,750	15,148,929	-	-	-	-	-	-	-	-	85,289	-	-	-	15,063,640	المجموع

1. انتخب السيد ستيوارت تي. جوليفير عضواً في مجلس الإدارة في 1 يوليو 2021.
2. انقضت مهام عمل السير مارك مودي ستيوارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.
3. انتخب الأستاذ خالد بن هاشم الديباغ عضواً في مجلس الإدارة في 1 يوليو 2021.
4. انقضت مهام عمل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.

وفقاً للنظام الأساس للشركة، تحدد لجنة المكافآت المنبثقة عن المجلس مكافآت أعضاء مجلس الإدارة، على ألا تتجاوز ما قيمته 1.8 مليون ريال سعودي لكل عضو في السنة. ويحصل أعضاء مجلس الإدارة غير التنفيذيين/المستقلون على مكافآت سنوية ثابتة ومكافأة إضافية لأعضاء مجلس الإدارة الذين يضطلعون برئاسة اللجان، وتعويضهم عن مصاريف السفر، والرعاية الصحية، والرفاهية، والسكن والإقامة تقديراً لخدماتهم. ولا يتقاضى أعضاء اللجان مكافآت إضافية مقابل عضويتهم في لجان المجلس، باستثناء رؤساء اللجان. ولا يتقاضى الأعضاء التنفيذيون في مجلس الإدارة مكافآت نظير عضويتهم في المجلس.

مكافآت كبار التنفيذيين

يوضح الجدول رقم 2 مجموع المكافآت المدفوعة لأعلى ستة تنفيذيين حصولاً على المكافآت في الشركة، بمن فيهم كبير الإداريين التنفيذيين وكبير الإداريين الماليين.

الجدول رقم (2): مجموع المكافآت الممنوحة لأعلى ستة مسؤولين تنفيذيين حصولاً على المكافآت، بما في ذلك كبير الإداريين التنفيذيين وكبير الإداريين الماليين

المكافآت المتغيرة			المكافآت الثابتة										
المجموع الكلي	مجموع مكافأة التنفيذيين عن المجلس، إن وجدت	مكافأة نهاية الخدمة	المجموع	الأسهم الممنوحة (القيمة)	خطط تنفيذية طويلة الأجل	خطط تنفيذية قصيرة الأجل	مكافآت دورية	مزايا عينية	بدلات	البراقعة	جميع المبالغ بالريال السعودي		
89,341,568	-	24,004,488	42,451,992	-	21,490,477	20,961,515	-	-	22,885,088	2,642,363	6,758,625	13,484,100	المجموع

- بالإضافة إلى المعاشات التقاعدية وخطة الادخار والخدمات الطبية، تتألف العوائد بصورة أساس من بدلات السكن أو ما يعادلها، وبدلات المواصلات أو ما يعادلها. وتقوم لجنة المكافآت بمراجعة طبيعة العوائد الممنوحة لكبار المسؤولين التنفيذيين ومستوياتها، ومن ثم اعتمادها.
- تمثل مكافآت نهاية الخدمة الزيادة السنوية على مبلغ المعاش التقاعدي للموظف ومبلغ مكافأة نهاية الخدمة، التي يحصل عليها الموظف بعد انتهاء خدمته في الشركة.

- فيما يتعلق بالمكافآت المتغيرة، تقدم الشركة مكافآت متغيرة تتوافق مع أوضاع السوق، رهناً بتحقيق أهداف أداء محددة مسبقاً. وتستخدم الشركة خطتين أساسيتين للمكافآت المتغيرة، وهما: (1) خطة حوافز قصيرة الأجل، وهي خطة حوافز نقدية سنوية تهدف إلى مكافأة الأداء في ثلاث مجالات (المالية والتشغيلية، والسلامة والاستدامة) و(2) خطة حوافز طويلة الأجل تهدف إلى مكافأة الأداء المالي والإستراتيجي والبيئي والاستدامة الرئيس خلال مدة ثلاث سنوات. وتمثل القيمة المعلنة عن عام 2021 المبالغ الموزعة عن فترة الأداء بين عامي 2019 و2021.

أعدت الشركة إطار المكافآت لكبار مسؤوليها التنفيذيين بهدف توفير مكافآت متوازنة تتضمن أجزاً أساساً، ومكافآت متغيرة، ومزايا أخرى على النحو التالي:

- فيما يتعلق بالأجر الأساس، تأخذ الشركة بعين الاعتبار مستوى كل منصب ومتطلباته، بما في ذلك الواجبات والمسؤوليات، والمؤهلات التعليمية، والخبرة العملية، والمهارات والأداء، والأقدمية لكل مسؤول، وكل ذلك مع مراعاة الأوضاع الاقتصادية والأجور المتعارف عليها في الشركات المماثلة، وغيرها من الشركات ذات الصلة.

ححص أسهم وأدوات الدين لأعضاء مجلس الإدارة وكبار المسؤولين التنفيذيين

يوضح الجدول رقم (3) الأسهم المملوكة لأعضاء مجلس الإدارة وأقاربهم والتغيرات التي طرأت عليها خلال عام 2021. ولا يملك أي عضو من أعضاء مجلس الإدارة أي حصة في أي أدوات دين صادرة عن الشركة أو الشركات التابعة لها، ولم توجد أي ترتيبات أو اتفاقيات تنازل بموجبها أي عضو عن راتبه أو مكافآته.

الجدول رقم 3: حصص أعضاء مجلس الإدارة في الأسهم أو أدوات الدين

حصص أعضاء مجلس الإدارة
تفاصيل أي حصص أو أوراق مالية تعاقدية أو حقوق اكتتاب عائدة لأعضاء مجلس الإدارة وأقاربهم في أسهم أو أدوات دين الشركة أو أي من الشركات التابعة لها.

اسم مالك الحصة	بداية السنة		نهاية السنة	
	عدد الأسهم	أدوات الدين	عدد الأسهم	أدوات الدين
معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان	3,000,000	-	3,000,000	-
معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف	15,000	-	114,341	99,341
معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان	-	-	-	-
معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري	-	-	-	-
السيد أندرو إن. ليفريس ¹	-	-	-	-
السيدة لين لافرتي إلزنهانز ¹	-	-	-	-
السيد بيتر إل. سيللا ¹	-	-	-	-
السيد مارك أيه. واينبرغر ¹	-	-	-	-
السيد ستيوارت تي. جوليفير ^{2,1}	-	-	-	-
الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ ³	235	-	235	-
معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي ⁴	-	-	-	-
السير مارك مودي ستيوارت ⁵	-	-	-	-

حصص أقارب أعضاء مجلس الإدارة⁶

اسم مالك الحصة	بداية السنة		نهاية السنة	
	عدد الأسهم	أدوات الدين	عدد الأسهم	أدوات الدين
أقارب معالي الأستاذ ياسر بن عثمان الرميان	-	-	-	-
أقارب معالي الدكتور إبراهيم بن عبدالعزيز العساف	-	-	-	-
أقارب معالي الأستاذ محمد بن عبدالله الجدعان	-	-	-	-
أقارب معالي الأستاذ محمد بن مزيد التويجري	-	-	-	-
أقارب السيد أندرو إن. ليفريس ¹	-	-	-	-
أقارب السيدة لين لافرتي إلزنهانز ¹	-	-	-	-
أقارب السيد بيتر إل. سيللا ¹	-	-	-	-
أقارب السيد مارك أيه. واينبرغر ¹	-	-	-	-
أقارب السيد ستيوارت تي. جوليفير ^{2,1}	-	-	-	-
أقارب الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ ³	4,776	-	3,927	(849)
أقارب معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي ⁴	-	-	-	-
أقارب السير مارك مودي ستيوارت ⁵	-	-	-	-

- لا يجوز لغير السعودي غير المقيم في المملكة أن يكون المالك القانوني المسجل لأسهم الشركة.
- انتخب السيد ستيوارت تي. جوليفير عضواً في مجلس الإدارة في 1 يوليو 2021.
- انتخب الأستاذ خالد بن هاشم الدباغ عضواً في مجلس الإدارة في 1 يوليو 2021.
- انقضت مهام عمل معالي الأستاذ نبيل بن محمد العامودي في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.
- انقضت مهام عمل السير مارك مودي ستيوارت في مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه في 1 يوليو 2021.
- يقصد بالأقارب كما هو معرّف في لائحة حوكمة الشركات التالي:
 - الآباء والأمهات (وإن علوا).
 - الأولاد (وإن نزلوا).
 - الإخوة والأخوات الأشقاء وغير الأشقاء.
 - الأزواج والزوجات.

ويوضح الجدول رقم (4) الأسهم المملوكة لكبار المسؤولين التنفيذيين وأقاربهم والتغيرات التي طرأت عليها خلال عام 2021. ولا يملك أي من كبار المسؤولين التنفيذيين أي حصة في أي أدوات دين صادرة عن الشركة أو الشركات التابعة لها، ولم توجد أي ترتيبات أو اتفاقيات تنازل بموجبها أي من كبار المسؤولين التنفيذيين عن راتبه أو مكافآته.

الجدول رقم 4: حصص كبار المسؤولين التنفيذيين في الأسهم أو أدوات الدين

حصص كبار المسؤولين التنفيذيين
تفاصيل أي حصص أو أوراق مالية تعاقدية أو حقوق اكتتاب عائدة لكبار المسؤولين التنفيذيين وأقاربهم في أسهم أو أدوات دين الشركة أو أي من الشركات التابعة لها.

اسم مالك الحصة	بداية السنة		نهاية السنة	
	عدد الأسهم	أدوات الدين	عدد الأسهم	أدوات الدين
المهندس أمين بن حسن الناصر	6,183	-	7,528	1,345
الأستاذ محمد بن يحيى القحطاني	18,703	-	19,412	709
الأستاذ عبدالعزيز بن محمد القديمي	17,183	-	18,520	1,337
الأستاذ زياد بن ثامر المرشد ¹	-	-	235	235
الأستاذ أحمد بن عبدالرحمن السعدي	16,531	-	17,854	1,323
الأستاذ نبيل بن عبدالعزيز المنصور	235	-	1,569	1,334
الأستاذ نبيل بن عبدالله الجامع	31,538	-	32,873	1,335
الأستاذ ناصر بن خالد النعيمي	3,756	-	3,756	-

حصص أقارب كبار المسؤولين التنفيذيين²

اسم مالك الحصة	بداية السنة		نهاية السنة	
	عدد الأسهم	أدوات الدين	عدد الأسهم	أدوات الدين
أقارب المهندس أمين بن حسن الناصر	58,699	-	23,157	(35,542)
أقارب الأستاذ محمد بن يحيى القحطاني	91,087	-	130,152	39,065
أقارب الأستاذ عبدالعزيز بن محمد القديمي	-	-	-	-
أقارب الأستاذ زياد بن ثامر المرشد ¹	2,013	-	950	(1,063)
أقارب الأستاذ أحمد بن عبدالرحمن السعدي	5,788	-	6,840	1,052
أقارب الأستاذ نبيل بن عبدالعزيز المنصور	9,095	-	-	(9,095)
أقارب الأستاذ نبيل بن عبدالله الجامع	7,165	-	8,036	871
أقارب الأستاذ ناصر بن خالد النعيمي	430	-	285	(145)

1. عُين الأستاذ زياد بن ثامر المرشد في منصب رئيس المالية والإستراتيجية والتطوير بالوكالة وكبير الإداريين الماليين بالوكالة في 6 أغسطس 2021.

2. يُقصد بالأقارب كما هو معرّف في لائحة حوكمة الشركات التالي:

- الآباء والأمهات (وإن علوا).
- الأولاد (وإن نزلوا).
- الإخوة والأخوات الأشقاء وغير الأشقاء.
- الأزواج والزوجات.

أدوات الدين القابلة للاسترداد
لم تسترد الشركة أي أدوات دين قابلة
للاسترداد، أو تشتريها، أو تلغيها.

طلبات سجلات المساهمين التي تقدمت
بها الشركة في عام 2021

الرقم	تاريخ الطلب	سبب الطلب
1	7 يناير	تحليل المساهمين
2	14 مارس	تحليل المساهمين
3	24 مارس	توزيعات الأرباح
4	18 مايو	توزيعات الأرباح
5	6 يونيو	تحليل المساهمين
6	6 يونيو	تحليل المساهمين
7	1 يوليو	تحليل المساهمين
8	1 يوليو	اجتماع الجمعية العامة السنوية
9	6 يوليو	تحليل المساهمين
10	17 أغسطس	تحليل المساهمين
11	17 أغسطس	توزيعات الأرباح
12	29 أغسطس	تحليل المساهمين
13	30 سبتمبر	تحليل المساهمين
14	30 سبتمبر	تحليل المساهمين
15	7 أكتوبر	تحليل المساهمين
16	7 أكتوبر	تحليل المساهمين
17	7 أكتوبر	تحليل المساهمين
18	7 أكتوبر	تحليل المساهمين
19	20 أكتوبر	تحليل المساهمين
20	8 نوفمبر	توزيعات الأرباح
21	15 ديسمبر	تحليل المساهمين
22	15 ديسمبر	تحليل المساهمين
23	29 ديسمبر	تحليل المساهمين

الحصص في فئة الأسهم ذات الأهمية
في التصويت

لا توجد حصص ملكية في أي فئة من فئات
الأسهم ذات الأهمية في التصويت للأشخاص
الذين أبلغوا الشركة بحصص ملكيتهم، وذلك
وفقاً للمادة 67 من قواعد طرح الأوراق المالية
والالتزامات المستمرة.

الاستثمارات والاحتياطات المالية
المخصصة لصالح الموظفين

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية	2020	2021
خطط تقاعد	12,167	(1,384)
خطط منافع طبية ومنافع أخرى لما بعد انتهاء التوظيف	42,040	42,113
صافي مطلوبات المنافع	54,207	40,729

لمزيد من المعلومات حول الاستثمارات
والاحتياطات المالية المخصصة لصالح
الموظفين، يُرجى الرجوع إلى الإيضاح
رقم 21 حول القوائم المالية الموحدة في
القسم الثامن.

أدوات الدين القابلة للتحويل، والأوراق المالية
التعاقدية، وحقوق أولوية الشراء أو أي حقوق
مماثلة أصدرتها الشركة أو منحها
في 11 ديسمبر 2019، استحوذت الشركة على
117.2 مليون سهم عادي من الحكومة كأسهم
خزينة لغايات إصدارها لموظفي الشركة
من خلال خطط أسهم الشركة. لمزيد من
المعلومات، يُرجى الاطلاع على الإيضاحين
رقم 16 ورقم 17 حول القوائم المالية الموحدة
في القسم الثامن.

حقوق التحويل أو الاكتتاب بموجب أي أدوات
دين قابلة للتحويل، أو أوراق مالية تعاقدية،
أو ضمانات أو أي حقوق مماثلة أصدرتها
الشركة أو منحها
لم تصدر الشركة أو تمنح أي حقوق تحويل
أو اكتتاب بموجب أي أدوات دين قابلة
للتحويل أو أوراق مالية تعاقدية أو ضمانات
أو ما يماثلها من حقوق. يُرجى الاطلاع على
الفقرة السابقة بخصوص الإفصاح حول
أدوات الدين القابلة للتحويل، والأوراق المالية
التعاقدية، وحقوق أولوية الشراء أو ما يماثلها
من حقوق أصدرتها الشركة أو منحها.

تبنت الشركة ونفذت مجموعة من سياسات
وإجراءات حوكمة الشركات التي وردت الإشارة
إليها في لائحة حوكمة الشركات، وتواصل
مراجعة وتحديث السياسات والإجراءات الأخرى
والتي ترى أنها ملائمة لشركة بحجم أرامكو
السعودية وهيكلها التنظيمي في مثل هذا
القطاع. وبالإضافة إلى ذلك طبقت الشركة
مدونة سلوكيات للعمل في الشركة يسترشد
بها أعضاء مجلس الإدارة وفريق الإدارة العليا
وموظفو الشركة وموظفو مقاوليها وشركائها
التابعة الخاضعة لسيطرتها، وذلك في الأمور
التي تتعلق بالصحة والسلامة والحماية
البيئية، والمنافسة، ومكافحة الاحتكار والرشوة
والفساد، والتداول بناء على معرفة معلومات
داخلية، وضوابط التجارة الدولية والامتثال
للأنظمة المعمول بها.

إدارة المخاطر

يجري مجلس الإدارة تقييماً بصفة دورية
لمخاطر الشركة التي يمكن أن تؤثر على
نموذج عمل الشركة أو أدائها في المستقبل
أو عليهما معاً. وللتعرف على مزيد من
المعلومات حول آليات إدارة المخاطر
وعوامل المخاطر في الشركة، يُرجى
الرجوع إلى القسم الخامس: المخاطر.

إقرارات مجلس الإدارة

يقر مجلس الإدارة بما يلي:

- أعدت السجلات المحاسبية بشكل صحيح.
- أعد نظام الرقابة الداخلية على أسس
سليمة ونفذ بفاعلية.
- لا شك في قدرة الشركة على مواصلة نشاطها.

إقرارات الشركة

التوافق مع المعايير الدولية للتقرير المالي
المعتمدة من الهيئة السعودية للمراجعين
والمحاسبين
أعدت القوائم المالية الموحدة بما يتوافق
مع المعايير الدولية للتقرير المالي المعتمدة
في المملكة العربية السعودية والمعايير
والإصدارات الأخرى الصادرة عن الهيئة
السعودية للمراجعين والمحاسبين. كما تتوافق
القوائم المالية الموحدة مع المعايير الدولية
للتقرير المالي الصادرة عن مجلس معايير
المحاسبة الدولية.

أرباح ربع سنوية نقدية في الفترة من العام المالي 2020 وحتى العام المالي 2024، وكانت هذه الأرباح ربع السنوية أقل من 0.351 ريال سعودي (أي ما يعادل 0.09375 دولار أمريكي) للسهم الواحد (على اعتبار أن رأس المال مكون من 200,000,000,000 سهم عادية قائمة)، ستتنازل الحكومة عن حقاها في الحصول على جزء من الأرباح المستحقة لأسهمها التي تقدر حالياً بنسبة 94.19% بالحد الذي يعادل المبلغ اللازم لتمكين الشركة من أن تسدد في البداية الحد الأدنى من الأرباح ربع السنوية الموضحة أعلاه لحاملي الأسهم بخلاف الحكومة. وبعد ذلك سيتم دفع المبلغ المتبقي المتاح للتوزيع، والذي يحدده مجلس الإدارة وفقاً لتقديره إلى الحكومة.

وبالإضافة إلى ما تقدم، فإن توزيعات الأرباح التي تنازلت عنها الحكومة لن تُستَحق ولن تُدفع بأي طريقة أخرى للحكومة، وينطبق التنازل على جميع الأسهم العادية التي لا تملكها الحكومة من وقت لآخر خلال الفترة من عام 2020 حتى عام 2024.

وفي عام 2021، لم يتنازل أي مساهم عن حقه في توزيعات الأرباح.

العقوبات والجزاءات

تطبق الشركة أعلى معايير الحوكمة. ولم تُبلغ الشركة بأي عقوبة أو إجراء احترازي أو وقائي بحقها من أي سلطة أو جهة إشرافية أو رقابية أو قضائية في عام 2021.

تقرير مجلس الإدارة

تشكل المعلومات الواردة في الأقسام من 1 إلى 7 من هذا التقرير السنوي تقرير مجلس الإدارة.

بالإضافة إلى ذلك أوصى مجلس الإدارة، في 18 مارس 2022 الجمعية العامة غير العادية بزيادة رأس مال الشركة بمبلغ 15.0 مليار ريال سعودي (4.0 مليار دولار أمريكي) وزيادة عدد الأسهم العادية المصدرة للشركة بمقدار 20 مليار سهم بدون قيمة اسمية. وستكون هذه الزيادة من خلال الرسملة من أرباح الشركة المبقاة. كما سيتم منح كل مساهم سهم واحد (1) مجاني لكل عشرة (10) أسهم مملوكة. وتخضع زيادة رأس المال وعدد الأسهم العادية للحصول على الموافقات اللازمة من الجهات المختصة والجمعية العامة غير العادية، والتي سيتم الإعلان عنها لاحقاً وفقاً للمدة النظامية المطلوبة.

ويعتزم مجلس الإدارة، وفقاً لتقديره المطلق، دفع توزيعات أرباح بشكل مستدام للمساهمين. كما تنص سياسة توزيع الأرباح في الشركة على إمكانية الإعلان عن التوزيعات من صافي الأرباح، رهناً بقيام الشركة بما يلي:

- التأكد من قدرتها على توزيع الأرباح من واقع آخر قوائمها المالية.
 - تخصيص أي احتياطات مالية للوفاء بالالتزامات الطارئة وفقاً لتقدير مجلس الإدارة من وقت لآخر.
 - مراعاة متطلبات رأسمالها العامل، ومقدار السيولة المتوفرة لديها على المدى القريب، وأي عوامل أو اعتبارات أخرى ذات صلة بهذا الشأن، ويشمل ذلك على سبيل المثال لا الحصر، نتائج توزيعات الأرباح على الهيكل الرأسمالي للشركة، وتصنيفاتها الائتمانية، وأهداف نسبة المديونية المعلنة.
- وينص الأمر الملكي رقم (42/أ) المؤرخ في 26 محرم 1441هـ (الموافق 25 سبتمبر 2019م) على أنه إذا قرر مجلس إدارة الشركة توزيع

سياسة توزيعات الأرباح وإطار التوزيعات ينص النظام الأساس للشركة على أن لمجلس الإدارة وحده صلاحية إعلان توزيعات أرباح الأسهم القائمة اتساقاً مع سياسة توزيعات الأرباح في الشركة، دون أن يكون ذلك التزاماً عليه. وتعتمد قيمة توزيعات الأرباح ومعدل تكرارها على عدد من العوامل منها الأرباح والتدفقات النقدية السابقة والمتوقعة للشركة، والالتزامات المالية والمتطلبات الرأسمالية للشركة، والظروف الاقتصادية والسوقية العامة، بالإضافة إلى العوامل الأخرى التي يرى مجلس الإدارة أخذها في الاعتبار. وتخضع توقعات الشركة المتعلقة بهذه العوامل لعدد من الافتراضات والمخاطر والاحتمالات التي ربما تخرج عن نطاق سيطرة الشركة.

وتدفع الشركة توزيعات الأرباح للمساهمين العاديين - دوناً عن الحكومة - بالريال السعودي، أما الحكومة فتدفع لها بالدولار الأمريكي. وتمنح جميع الأسهم حاملها الحق ذاته في توزيعات الأرباح التي يعلنها مجلس الإدارة، وتخضع أي توزيعات للأرباح للأنظمة الضريبية المعمول بها وسيتم توزيعها وفقاً لها.

في عام 2020 بلغت توزيعات الأرباح التي قدمتها الشركة 261.2 مليار ريال سعودي (69.6 مليار دولار أمريكي)، وفي عام 2021 بلغت 281.3 مليار ريال سعودي (75.0 مليار دولار أمريكي). وفي 18 مارس 2022، أعلنت الشركة عن توزيعات أرباح عادية بقيمة 70.3 مليار ريال سعودي (18.8 مليار دولار أمريكي) عن الربع الرابع من عام 2021 مستحقة الدفع للمساهمين في تاريخ استحقاق هذه التوزيعات حسبما أعلن عنه مجلس الإدارة.

الالتزام بلائحة حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة السوق المالية

طبقت الشركة جميع الأحكام الواردة في لائحة حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة السوق المالية، باستثناء المواد التالية:

رقم المادة	نص المادة	المبرر
66 (ب) (مادة استرشادية)	يجب أن يفوق عدد المرشحين لعضوية مجلس الإدارة الذين تعرّض أسماؤهم أمام الجمعية العامة عدد المقاعد المتوفرة، بحيث يكون لدى الجمعية العامة فرصة الاختيار من بين المرشحين.	إذا تم تطبيق النص المشار إليه، فإن المادة 66 من لائحة الحوكمة ستمثل تحدياً كبيراً للشركة من الناحية العملية، بما في ذلك الصعوبات الكبيرة في تعيين أعضاء مستقلين في مجلس الإدارة.
95 (مادة استرشادية)	في حال تشكيل مجلس الإدارة لجنة مختصة بحوكمة الشركات، فعليه أن يفوض إليها الاختصاصات المقررة بموجب المادة (94) من هذه اللائحة، وعلى هذه اللجنة متابعة أي موضوعات بشأن تطبيقات الحوكمة، وتزويد مجلس الإدارة، سنوياً على الأقل، بالتقارير والتوصيات التي تتوصل إليها.	بالرغم من أن هذه المادة استرشادية، إلا أن مجلس إدارة الشركة قد كلف لجنة الترشيحات، المشكّلة وفقاً للنظام الأساس للشركة، بمسؤولية مراقبة سياسات وممارسات الحوكمة في الشركة ورفع توصيات بشأنها إلى مجلس الإدارة، ويشمل ذلك اختصاصات الحوكمة الفاعلة التي تنص عليها المادة (94) من اللائحة.



أبرز المعلومات المالية السابقة

ملخص قائمة الدخل الموحدة

السنة المنتهية في 31 ديسمبر				2021	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
2017 ¹	2018 ¹	2019	2020	2021	
840,483	1,194,376	1,105,696	768,109	1,346,930	إيرادات
150,176	152,641	131,089	93,982	154,828	دخل آخر متعلق بالمبيعات ²
990,659	1,347,017	1,236,785	862,091	1,501,758	الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات
(407,744)	(548,612)	(561,914)	(478,731)	(729,840)	تكاليف التشغيل ³
582,915	798,405	674,871	383,360	771,918	دخل التشغيل
581,438	797,896	666,741	372,424	769,521	الدخل قبل ضرائب الدخل والذكاة
(296,819)	(381,378)	(336,048)	(188,661)	(357,125)	ضرائب الدخل والذكاة ⁴
284,619	416,518	330,693	183,763	412,396	صافي الدخل

- عند إعداد أرامكو السعودية لكل من قوائمها المالية، أعادت تصنيف بعض مبالغ المقارنة في ذلك الوقت، لكي تتوافق مع طريقة العرض للعام الحالي. ولم تؤثر إعادة التصنيف تلك على صافي الدخل المعلن سابقاً، وتعرض المعلومات المالية المبينة أعلاه نتائج إعادة التصنيف التي أخذت من عمود المقارنة من القوائم المالية ذات الصلة.
- تبيع أرامكو السعودية بعض المواد الهيدروكربونية داخل المملكة بأسعار محددة من قبل الحكومة. وقد طبقت الحكومة آلية سعر التكافؤ لتعويض الشركة عن الإيرادات التي تخسرها كنتيجة مباشرة لالتزامها بتوجيهات الحكومة والمتعلقة بالنفط الخام وبعض المنتجات المكررة، وطبقت الحكومة اعتباراً من 17 سبتمبر 2019 آلية سعر التكافؤ المتعلقة بمنتجات الغاز التي تحدد الحكومة أسعارها، واعتباراً من 1 يناير 2020، وسعت الحكومة نطاق تطبيق هذه الآلية ليشمل غاز البترول المسال وبعض المنتجات الأخرى.
- اعتباراً من 1 يناير 2020، عدلت حكومة المملكة سعر الربع المطبق على إنتاج أرامكو السعودية من النفط الخام والمكثفات، بحيث: (1) انخفض سعر الربع إلى 15% (بدلاً من 20%) عندما لا يتجاوز سعر خام برنت 70 دولاراً أمريكياً للبرميل؛ و(2) زاد سعر الربع الهامشي إلى 45% (بدلاً من 40%) عندما يتجاوز سعر خام برنت 70 دولاراً أمريكياً للبرميل ودون أن يتخطى حاجز 100 دولار أمريكي للبرميل؛ و(3) زاد سعر الربع الهامشي إلى 80% (بدلاً من 50%) عندما يتجاوز سعر خام برنت 100 دولار أمريكي للبرميل.
- سعر ضريبة الدخل المطبقة على أرامكو السعودية كانت 50%، ويستثنى من ذلك: (1) تطبيق سعر ضريبة بواقع 20% على الدخل الخاضع للضريبة للشركة فيما يتعلق بأنشطة محددة لأعمال الغاز الطبيعي وذلك اعتباراً من 1 يناير 2018، (2) تطبيق سعر ضريبة على أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في الشركة بنسبة 20%، وذلك اعتباراً من 1 يناير 2020، وهو سعر الضريبة العامة للشركات المطبق على سائر الشركات المحلية المماثلة التي تزاوّل أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق بموجب نظام ضريبة الدخل.

ملخص قائمة المركز المالي الموحدة

كما في 31 ديسمبر				2021	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
2017	2018 ¹	2019 ²	2020	2021	
1,102,553	1,346,892	1,494,126	1,914,261	2,162,690	مجموع الموجودات
276,239	318,457	447,891	813,167	882,022	مجموع المطلوبات
826,314	1,028,435	1,046,235	1,101,094	1,280,668	صافي الموجودات (مجموع حقوق الملكية)

- عند إعداد أرامكو السعودية لكل من قوائمها المالية، أعادت تصنيف بعض مبالغ المقارنة في ذلك الوقت، لكي تتوافق مع طريقة العرض للعام الحالي. وتعرض المعلومات المالية المبينة أعلاه نتائج إعادة التصنيف التي أخذت من عمود المقارنة من القوائم المالية ذات الصلة.
- اتبعت أرامكو السعودية المعيار الدولي للتقرير المالي رقم (16) في 1 يناير 2019 باستخدام أسلوب الأثر الرجعي المعدل، ونتيجة لذلك، قامت أرامكو السعودية عند إعداد القوائم المالية لعام 2019، واعتباراً من 1 يناير 2019 بتطبيق نماذج التصنيف والقياس الجديدة لعقود الإيجار باثر رجعي، وبناءً على ذلك لم يُعاد عرض أرقام المقارنة لعام 2018 والأعوام السابقة.

ملخص قائمة التدفقات النقدية الموحدة

السنة المنتهية في 31 ديسمبر				2021	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
2017	2018	2019	2020	2021	
333,607	453,701	416,529	285,297	522,601	صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل
(118,629)	(131,205)	(177,144)	(20,899)	(135,741)	صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار
(181,811)	(220,586)	(244,831)	(234,872)	(294,513)	صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل

المبالغ النظامية المدفوعة والمستحقة

المبالغ النظامية المدفوعة¹

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021	أسباب المبالغ المدفوعة	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
141,699	ضرائب الدخل والزكاة المحتسبة وفقاً لنظام ضريبة الدخل السعودي. يُرجى الاطلاع على الإيضاح رقم 8 حول القوائم المالية الموحدة	ضرائب الدخل والزكاة
138,999	ربع الإنتاج المحدد بموجب الاتفاقيات المبرمة مع الحكومة	ربع
280,698		المجموع

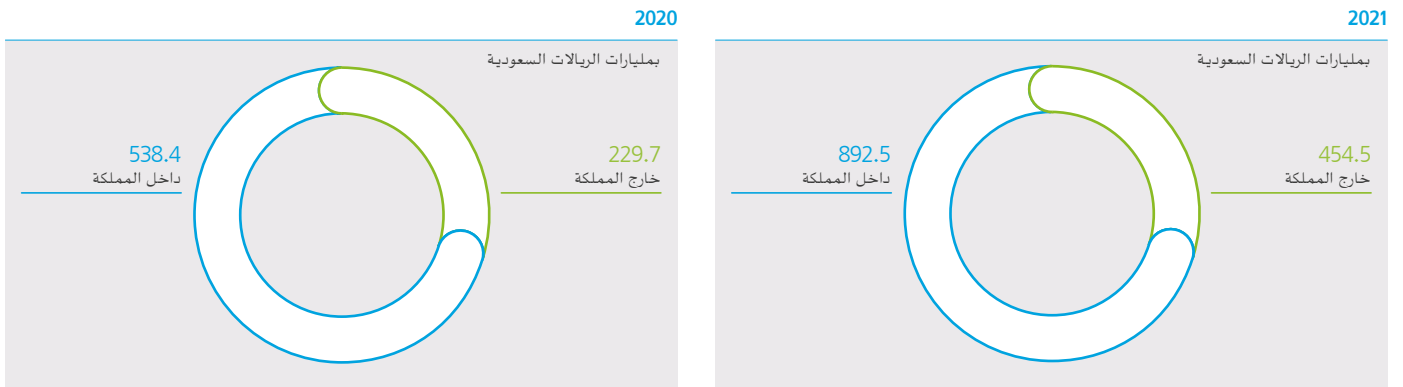
المبالغ النظامية المستحقة¹

كما في 31 ديسمبر 2021	أسباب المبالغ المستحقة	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
85,755	التزام تجاه الحكومة، مستحق الدفع على أساس شهري	ضرائب الدخل والزكاة
13,939	التزام تجاه الحكومة، مستحق الدفع على أساس شهري	ربع
99,694		المجموع

1. المبالغ النظامية المدفوعة والمستحقة الدفع تخص الشركة.

التحليل الجغرافي لإيرادات أرامكو السعودية الخارجية

إن المبيعات للعملاء الخارجيين حسب المنطقة مبنية على أساس موقع الشركة التابعة لأرامكو السعودية، التي قامت بعملية البيع. وتشتمل الإيرادات الناتجة من خارج المملكة على مبيعات قدرها 148,488 مليون ريال سعودي من الولايات المتحدة الأمريكية (2020: 110,652 مليون ريال سعودي). لمزيد من التفاصيل، يُرجى الرجوع إلى القسم الثامن: القوائم المالية الموحدة – الإيضاح رقم 4.



التحليل الجغرافي لشحنات النفط الخام التي سلمتها الشركة

يعتمد التحليل التالي على وجهة الشركة لتسليم النفط الخام.

السنة المنتهية في 31 ديسمبر		المنطقة:
2020	2021	
ألف برميل في اليوم	ألف برميل في اليوم	
5,142	5,061	آسيا (باستثناء المملكة)
546	440	أمريكا الشمالية
759	522	أوروبا
258	235	المناطق الأخرى
6,705	6,258	مجموع شحنات التسليم الدولية
2,552	2,911	مجموع شحنات التسليم داخل المملكة
9,257	9,169	إجمالي شحنات تسليم النفط الخام ^{3,2,1}

1. تشمل الإنتاج من عمليات شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة والمكثفات الممزوجة.
2. لا تشمل الكميات المفقودة التي يتم قياسها عند تحميل شحنات النفط الخام وتفريغها.
3. لا تشمل الكميات المنتجة من حقل أبو سعة وسلمت إلى مملكة البحرين.

المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

تبرم أرامكو السعودية ضمن مسار أعمالها الطبيعي العديد من العقود والمعاملات مع الأطراف ذات العلاقة. وتشمل في الأساس المبيعات والمشتريات، وتقديم الخدمات والحصول عليها. وتبيع أرامكو السعودية المواد الهيدروكربونية، وتقدم خدماتها للجهات الحكومية وشبه الحكومية، والشركات الأخرى التي تمتلك الحكومة حصة ملكية فيها أو تسيطر عليها. وتبرم المعاملات وفقاً لشروط معينة وبما يتفق مع الإطار التنظيمي المعمول به في المملكة.

بخلاف الترتيبات الخاصة بالمكافآت، فإنه حتى تاريخ هذا التقرير السنوي لم تكن هناك أي معاملات لدى أعضاء مجلس إدارة الشركة، أو كبار مسؤوليها التنفيذيين أو أي من أفراد أسرهم المباشرين، أو سيكون لديهم مصالح مباشرة أو غير مباشرة فيها، ولا أي معاملات غير قائمة على أساس تجاري. للاطلاع على المعاملات ذات الصلة بمكافآت أعضاء مجلس إدارة الشركة وكبار مسؤوليها التنفيذيين، يرجى الاطلاع على القسم السادس: حوكمة الشركة.

ويوضح الجدول أدناه المعاملات خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021، والتي حددتها أرامكو السعودية على أنها معاملات جوهرية مع أطراف ذات علاقة استناداً إلى المعلومات المتاحة، ولمزيد من المعلومات حول معاملات أرامكو السعودية مع الأطراف ذات العلاقة، يرجى الاطلاع على القسم الثامن: القوائم المالية الموحدة – الإيضاح رقم 29.

السنة المنتهية في
31 ديسمبر 2021

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
	المشاريع المشتركة:
23,003	إيرادات من مبيعات
124	إيرادات أخرى
105	دخل فوائد
22,466	مشتريات
11	مصروفات خدمات
	الشركات الزميلة:
65,355	إيرادات من مبيعات
559	إيرادات أخرى
135	دخل فوائد
57,214	مشتريات
150	مصروفات خدمات
188	مصروفات إيجار
	الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها:
17,644	إيرادات من مبيعات
154,828	دخل آخر متعلق بالمبيعات
1,061	إيرادات أخرى
73,091	مشتريات
634	مصروفات خدمات
461	مصروفات إيجار

يبين الجدول التالي أرصدة المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة التي أبرمتها أرامكو السعودية كما في 31 ديسمبر 2021.

كما في
31 ديسمبر 2021

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك

كما في 31 ديسمبر 2021	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
	المشاريع المشتركة:
5,943	موجودات ودمم مدينة أخرى
4,755	دمم مدينة تجارية
233	فوائد مستحقة القبض
6,803	دمم دائنة تجارية وأخرى
	الشركات الزميلة:
6,813	موجودات ودمم مدينة أخرى
14,794	دمم مدينة تجارية
7,916	دمم دائنة تجارية وأخرى
15	قروض
	الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها:
509	موجودات ودمم مدينة أخرى
3,056	دمم مدينة تجارية
41,317	مبالغ مستحقة من الحكومة
2,959	دمم دائنة تجارية وأخرى
229,525	قروض

يوضح الجدول التالي المعاملات الجوهرية والأرصدة مع الأطراف ذات العلاقة للسنة المنتهية وكما في 31 ديسمبر 2021، مصنفة حسب الطرف ذي العلاقة.

31 ديسمبر 2021

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك

المعاملات مع المشاريع المشتركة:	
	إيرادات من مبيعات
6,679	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق")
4,718	شركة صدارة للكيميائيات ("صدارة")
3,293	شركة ينبع السعودية للبتروكيماويات ("ينبت")
3,251	شركة الجبيل للبتروكيماويات ("كيميا")
2,141	فيرست كوست إنبرجي المحدودة
1,879	شركة التسهيلات للتسويق
1,042	أخرى
23,003	
	إيرادات أخرى
124	أخرى
124	
	دخل فوائد
105	أخرى
105	
	مشتريات
8,663	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق")
4,256	شركة ينبع السعودية للبتروكيماويات ("ينبت")
4,069	شركة الجبيل للبتروكيماويات ("كيميا")
2,906	شركة صدارة للكيميائيات ("صدارة")
2,572	أخرى
22,466	
	مصروفات خدمات
11	أخرى
11	
	موجودات وذمم مدينة أخرى
3,544	شركة صدارة للكيميائيات ("صدارة")
2,130	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق")
269	أخرى
5,943	
	ذمم مدينة تجارية
1,811	شركة صدارة للكيميائيات ("صدارة")
1,268	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق")
1,676	أخرى
4,755	
	فوائد مستحقة القبض
233	أخرى
233	
	ذمم دائنة تجارية وأخرى
3,188	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق")
1,335	شركة ينبع السعودية للبتروكيماويات ("ينبت")
1,256	شركة الجبيل للبتروكيماويات ("كيميا")
1,024	أخرى
6,803	

31 ديسمبر 2021

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك

المعاملات مع الشركات الزميلة:	
	إيرادات من مبيعات
35,970	شركة رابغ للتكرير والبتروكيمياويات ("بترورابغ")
27,488	شركة هيونداي أويل بنك ليمتد ("هيونداي أويل بنك")
1,211	شركة مرافق الكهرباء والمياه بالجبيل وينبع ("مرافق")
686	أخرى
65,355	
	إيرادات أخرى
559	أخرى
559	
	دخل فوائد
135	أخرى
135	
	مشتريات
34,519	شركة رابغ للتكرير والبتروكيمياويات ("بترورابغ")
8,355	شركة هيونداي أويل بنك ليمتد ("هيونداي أويل بنك")
4,519	شركة سينوبك سن ماي (فوجيان) للبتروكيمياويات المحدودة
3,705	شركة مرافق الكهرباء والمياه بالجبيل وينبع ("مرافق")
1,714	شركة فوجيان للتكرير والبتروكيمياويات المحدودة ("فريب")
1,549	الشركة الوطنية السعودية للنقل البحري ("البحري")
2,853	أخرى
57,214	
	مصرفوات خدمات
150	أخرى
150	
	مصرفوات إيجار
188	أخرى
188	
	موجودات وضمم مدينة أخرى
6,776	شركة رابغ للتكرير والبتروكيمياويات ("بترورابغ")
37	أخرى
6,813	
	ضمم مدينة تجارية
11,835	شركة رابغ للتكرير والبتروكيمياويات ("بترورابغ")
2,126	شركة هيونداي أويل بنك ليمتد ("هيونداي أويل بنك")
833	أخرى
14,794	
	ضمم دائنة تجارية وأخرى
6,105	شركة رابغ للتكرير والبتروكيمياويات ("بترورابغ")
1,346	الشركة الوطنية السعودية للنقل البحري ("البحري")
465	أخرى
7,916	
	القروض
15	أخرى
15	

31 ديسمبر 2021

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك

المعاملات مع الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها:	
	إيرادات من مبيعات
1,496	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
8,441	الشركة السعودية للكهرباء
2,486	المؤسسة العامة لتحلية المياه المالحة
2,224	شركة التعدين العربية السعودية ("معادن")
2,111	الخطوط الجوية العربية السعودية ("السعودية")
886	أخرى
17,644	
	دخل آخر متعلق بالمبيعات
154,828	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
154,828	
	إيرادات أخرى
379	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
682	أخرى
1,061	
	مشتريات
24,701	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
20,659	شركة الحفر العربية
8,085	الشركة السعودية للكهرباء
6,551	الشركة العربية للجيوفيزياء والمساحة (أركاس)
5,749	شركة الجبيل لخدمات الطاقة (جيسكو)
2,344	شركة الاتصالات السعودية
1,725	شركة التعدين العربية السعودية ("معادن")
1,159	البنك الأهلي السعودي
1,069	المؤسسة العامة لتحلية المياه المالحة
1,049	أخرى
73,091	
	مصروفات خدمات
566	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
68	أخرى
634	
	مصروفات إيجار
19	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
442	أخرى
461	
	موجودات وذمم مدينة أخرى
509	أخرى
509	
	ذمم مدينة تجارية
990	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
2,066	أخرى
3,056	

31 ديسمبر 2021

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك

	مبالغ مستحقة من الحكومة
41,317	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
41,317	
1,414	ذمم دائنة تجارية وأخرى
1,144	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
401	شركة التعدين العربية السعودية ("معادن")
2,959	أخرى
228,798	القروض
727	الجهات الحكومية وشبه الحكومية
229,525	أخرى

قائمة إجمالي مديونية أرامكو السعودية

يتضمن الجدول التالي معلومات عن إجمالي مديونية أرامكو السعودية كما في 31 ديسمبر 2021:

تاريخ الاستحقاق	الرصيد كما في 31 ديسمبر 2021	يُسَدَّد خلال السنة	مدة القرض	إجمالي التسهيل	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
2045-2022	29,787	(4,052)	5 إلى 24 سنة	31,695	قروض تجارية
2031-2024	34,826	(231)	3 إلى 14 سنة	61,174	صكوك
2025-2022	2,835	(1,728)	14 إلى 15 سنة	2,835	وكالات ائتمان الصادرات
2025-2022	1,826	(1,829)	14 إلى 15 سنة	1,826	صندوق الاستثمارات العامة
2035-2022	4,511	(766)	7 إلى 17 سنة	4,624	صندوق التنمية الصناعية السعودي
2039-2022	3,334	(951)	5 إلى 23 سنة	3,949	إجارة/مشتريات
2030-2022	19,489	(1,156)	7 إلى 22 سنة	31,114	مرابحة
2036-2028	1,054	(7)	7 إلى 16 سنة	1,294	وكالة
2026-2022	5,370	(1,463)	سنة إلى 7 سنوات	49,541	تسهيلات ائتمانية متجددة
2022	11,981	(42,291)	سنة	20,419	قروض قصيرة الأجل
2070-2022	102,199	(36)	3 إلى 50 سنة	101,396	سندات
2028	222,267	(18,750)	8 سنوات	222,267	عوض مؤجل
غير محدد	47,191	(12,143)	-	-	مطلوبات عقود إيجار
2046-2022	24,251	(303)	سنة إلى 25 سنة	24,264	ترتيبات تمويلية أخرى
	510,921	(85,706)		556,398	

الاحتياطيات كما في 31 ديسمبر 2021

كما في 31 ديسمبر 2021، بلغت احتياطيات المملكة في الحقول التي تديرها أرامكو السعودية 337.3 مليار برميل مكافئ نفطي (2020: 336.9 مليار برميل مكافئ نفطي)، تشمل 261.6 مليار برميل (2020: 261.6 مليار برميل) من النفط الخام والمكثفات، و36.0 مليار برميل (2020: 36.0 مليار برميل) من سوائل الغاز الطبيعي و241.5 تريليون قدم مكعبة قياسية (2020: 238.8 تريليون قدم مكعبة قياسية) من الغاز الطبيعي، منها 153.7 تريليون قدم مكعبة قياسية (2020: 150.2 تريليون قدم مكعبة قياسية) من الغاز غير المصاحب.

وبموجب اتفاقية الامتياز الأصلية التي استمر العمل بها حتى 24 ديسمبر 2017، لم تكن حقوق أرامكو السعودية فيما يتعلق بالمواد الهيدروكربونية في المملكة محدودة بمدة معينة، ولذلك كانت احتياطيات المملكة في الحقول التي تديرها أرامكو السعودية حتى ذلك التاريخ هي نفسها احتياطيات أرامكو السعودية. لكن اعتباراً من 24 ديسمبر 2017، حددت اتفاقية الامتياز حق أرامكو السعودية الحصري لاستكشاف المواد الهيدروكربونية في المملكة وتطويرها وإنتاجها، فيما عدا الموارد الموجودة في المناطق المستثناة، بمدة أولية تبلغ أربعين (40) عاماً، تجدها الحكومة لمدة عشرين (20) عاماً إضافية، شريطة استيفاء أرامكو السعودية لشروط محددة تناسب ممارسات التشغيل الحالية. وإضافة إلى ذلك، يمكن تمديد اتفاقية الامتياز لمدة أربعين (40) عاماً إضافية بعد انتهاء مدة الستين (60) عاماً، رهناً باتفاق أرامكو السعودية والحكومة على شروط ذلك التمديد وأحكامه (يُرجى الرجوع إلى معلومات قانونية إضافية – اتفاقية الامتياز). جدير بالذكر أن تحديد مدة اتفاقية الامتياز يؤثر على حساب احتياطيات أرامكو السعودية مقارنة باحتياطيات المملكة في الحقول التي تديرها أرامكو السعودية، علاوة على أن أرامكو السعودية ملزمة بموجب اتفاقية الامتياز بتلبية الطلب المحلي على مجموعة محددة من المواد الهيدروكربونية والمنتجات البترولية وغاز البترول المسال من خلال الإنتاج المحلي أو الاستيراد.

وبناءً على فترة الامتياز الأولية البالغة مدتها 40 عاماً وتمديدها لمدة 20 عاماً، بلغت احتياطيات أرامكو السعودية 253.6 مليار برميل مكافئ نفطي كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 255.2 مليار برميل مكافئ نفطي). وتتضمن احتياطيات أرامكو السعودية من المكافئ النفطي 196.9 مليار برميل (2020: 198.8 مليار برميل) من النفط الخام والمكثفات، و25.2 مليار برميل (2020: 25.2 مليار برميل) من سوائل الغاز الطبيعي، و194.5 تريليون قدم مكعبة قياسية (2020: 191.6 تريليون قدم مكعبة قياسية) من الغاز الطبيعي. وكما في 31 ديسمبر 2021، تضمنت مجموعة أعمال أرامكو السعودية 530 (2020: 517) مكامناً في 142 (2020: 137) حقلاً موزعاً في كافة أنحاء المملكة ومياها الإقليمية. وبناءً على بيانات احتياطيات أرامكو السعودية كما في 31 ديسمبر 2021، يبلغ العمر المؤكد لاحتياطيات أرامكو السعودية من المكافئ النفطي 56 عاماً.

وتتولى أرامكو السعودية إدارة قاعدة الاحتياطيات والموارد الفريدة التي حبا الله بها المملكة لتحسين الإنتاج وتحقيق أقصى قيمة على المدى البعيد، وذلك عملاً بنظام المواد الهيدروكربونية الذي يوجب على أعمال أرامكو السعودية في مجال المواد الهيدروكربونية تعزيز إنتاجية مكامن المملكة على المدى البعيد والإدارة الحكيمة لمواردها الهيدروكربونية. ولطالما كانت أرامكو السعودية تعوض احتياطياتها عبر أعمال النمو الداخلي من خلال مراجعة تقديرات احتياطيات الحقول القائمة وأعمال تحديد الحقول الجديدة واستكشافها. ونتيجة لذلك، زادت احتياطيات المملكة المقدرتها الثابت وجودها في أكبر الحقول النفطية التي تديرها أرامكو السعودية مقارنة ببداية الإنتاج منها.

ويوضح الجدول التالي تقديرات أرامكو السعودية لاحتياطياتها الثابت وجودها بموجب اتفاقية الامتياز كما في 31 ديسمبر 2021 و2020.

مجتمعة	سوائل	الغاز الطبيعي				الاحتياطيات كما في 31 ديسمبر 2021	الاحتياطيات كما في 31 ديسمبر 2020
		سوائل	المكثفات	النفط الخام	المكثفات		
(مليون برميل مكافئ نفطي)	(مليون برميل)	(مليون برميل مكافئ نفطي)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)		
253,608	25,188	31,549	194,453	3,676	193,195		
255,155	25,226	31,086	191,573	3,399	195,444		

ويوضح الجدول التالي تقديرات المملكة لاحتياطياتها الثابت وجودها في الحقول التي تديرها أرامكو السعودية كما في 31 ديسمبر 2021 و2020.

مجتمعة	سوائل	الغاز الطبيعي				الاحتياطيات كما في 31 ديسمبر 2021	الاحتياطيات كما في 31 ديسمبر 2020
		سوائل	المكثفات	النفط الخام	المكثفات		
(مليون برميل مكافئ نفطي)	(مليون برميل)	(مليون برميل مكافئ نفطي)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)		
337,331	35,956	39,783	241,529	4,766	256,826		
336,872	35,971	39,345	238,838	4,493	257,063		

وتتوافق تقديرات احتياطيات أرامكو السعودية مع التعريفات والقواعد الإرشادية الواردة في برنامج إدارة الموارد البترولية لجمعية مهندسي البترول، وهي المعايير المتعارف عليها دولياً في قطاع النفط والغاز التي تتبناها جمعية مهندسي البترول، والجمعية الأمريكية لجيولوجي البترول، ومجلس البترول العالمي، وجمعية مهندسي تقييم البترول، وجمعية الجيوفيزيائيين للتقييم، وجمعية البتروفيزيائيين ومقيمي سجلات الآبار، والرابطة الأوروبية لعلماء الجيولوجيا والمهندسين. ولغرض التعرف على تقديرات احتياطيات أرامكو السعودية أو تحديثها، يجري موظفو قطاع التنقيب والإنتاج المسؤولون عن حساب الاحتياطيات تحليلات فنية تخضع للمراجعة الداخلية من عدة مستويات أعلى في الإدارة إلى أن توضع التقديرات النهائية في نهاية العام. وتحديث أرامكو السعودية تقديراتها سنوياً، كلما حصلت على بيانات وتفسيرات جديدة. وبالنسبة للمكامن التي ظلت منتجة وحقت اتجاهات أداء مؤكدة، تستطيع أرامكو السعودية عادة إعداد توقعات موثوقة عن الطاقة الإنتاجية للمكامن في المستقبل. أما بالنسبة للمكامن التي لها تاريخ من الإنتاج المنخفض أو عدم الإنتاج، وكذلك بالنسبة للاكتشافات الجديدة، فإن أرامكو السعودية تُجري مزيداً من التحليلات عليها، بالإضافة إلى إجراء عملية تقييم متعددة التخصصات من أجل وضع توقعات إنتاج لها.

تتضمن الفقرات التالية موجزاً لأهم اللوائح والأنظمة التي تخضع لها أرامكو السعودية باعتبارها شركة تزاوّل أعمالها في قطاع النفط والغاز.

نظام المواد الهيدروكربونية

نبذة عامة

صدر نظام المواد الهيدروكربونية بموجب المرسوم الملكي رقم (م/37)، وتاريخ 2 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 20 ديسمبر 2017م)، وينطبق على المواد والموارد والأعمال الهيدروكربونية داخل أراضي المملكة.

التراخيص

لا تجوز ممارسة أي أعمال هيدروكربونية في المملكة دون الحصول على ترخيص وفقاً لنظام المواد الهيدروكربونية، وتمنح حكومة المملكة التراخيص المتعلقة بالأعمال الهيدروكربونية وفقاً للوائح والإجراءات والسياسات التي تضعها من وقت لآخر، والتي تحدد شروط وأحكام منح التراخيص.

ولا يُمنَح المرخص له بموجب نظام المواد الهيدروكربونية، ولا يجوز أن يُمنَح، أي حق في ملكية ظاهر الأرض أو باطنها في منطقة الترخيص. وبالإضافة إلى ذلك، تحتفظ الحكومة بحق استكشاف أي مورد طبيعي وبخلاف المواد الهيدروكربونية واستغلاله في منطقة الترخيص، ويجوز لها ممارسة هذا الحق على نحو لا يُخلّ بحقوق المرخص له، ولا يُعيق الأعمال الهيدروكربونية التي ينفذها.

حقوق الملكية

وفقاً لنظام المواد الهيدروكربونية، تتمتع المملكة بالسيادة على جميع الرواسب الهيدروكربونية والمواد الهيدروكربونية والموارد الهيدروكربونية. وعليه، فإن جميع المواد الهيدروكربونية الموجودة في المملكة ملكٌ لها، وبمجرد استخراج المرخص له لهذه المواد الهيدروكربونية أو استخلاصها، تُؤول ملكيتها له تلقائياً في نقطة نقل الملكية. كما لا يمكن نقل ملكية المملكة للرواسب الهيدروكربونية والموارد الهيدروكربونية.

صلاحيات الرقابة والتطبيق لنظام المواد الهيدروكربونية

وزارة الطاقة هي الجهة الوحيدة المنوط بها تطبيق نظام المواد الهيدروكربونية والرقابة على جميع جوانب الأعمال الهيدروكربونية للمرخص له، بما في ذلك الأعمال الفنية، وفحص جميع إيراداته ومصروفاته. وتؤدي وزارة الطاقة دور حلقة الوصل بين الجهات المختصة والمرخص له فيما يتعلق بالتراخيص. وتتولى وزارة الطاقة أيضاً مسؤولية وضع الإستراتيجيات والسياسات الوطنية المتعلقة بالمواد الهيدروكربونية والإشراف عليها، بما يكفل حسن استغلال الموارد الهيدروكربونية وتطويرها والمحافظة على احتياطيات المملكة منها للأجيال القادمة.

قرارات الإنتاج

ترجع للمملكة وحدها السلطة السيادية والملزمة في اتخاذ قرارات الإنتاج المتعلقة بالحد الأقصى من المواد الهيدروكربونية التي يمكن للمرخص له أن ينتجها في أي وقت، ومستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة التي يتعين عليه المحافظة عليها. وفي كلتا الحالتين، تُراعى المملكة عند اتخاذ قرارات الإنتاج التنمية الاقتصادية للدولة، والمحافظة على البيئة، والأمن القومي، والأهداف السياسية والإنمائية، والسياسة الخارجية، والاعتبارات الدبلوماسية، والاحتياجات المحلية من الطاقة، والمصلحة العامة، وأي مصلحة أخرى للدولة. كما تُراعى الآثار الاقتصادية أو التشغيلية للمرخص له عند تحديد مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة. وعلى المرخص له أن يزود المملكة بأي معلومات مطلوبة تتعلق بالتنقيب عن المواد الهيدروكربونية واستخراجها وإنتاجها، بما في ذلك البيانات المالية والفنية، وبيانات الاكتشاف، وأي معلومات أخرى من شأنها تسهيل إصدار قرار الإنتاج. وتكون للمملكة حرية الاطلاع على هذه المعلومات دون قيود.

المحافظة على الموارد الهيدروكربونية

يقتضي نظام المواد الهيدروكربونية إدارة أعمال المواد الهيدروكربونية والمحافظة عليها بطريقة تتسم بالمهنية والملاءمة والفاعلية وفقاً للمعايير المتبعة دولياً على مستوى القطاع ونظام المواد الهيدروكربونية ولائحته، وتحقق الجدوى والكفاءة الاقتصادية التي تعزز إنتاجية المكامن على المدى البعيد في منطقة الترخيص، وتدعم الإدارة الحكيمة للموارد والمواد الهيدروكربونية، وتحد من إهمالها.

التزامات أخرى على المرخص له

تقع على المرخص له مسؤولية اتخاذ جميع التدابير الحكيمة والصحيحة التي تضمن سلامة أعماله ومرافقه الهيدروكربونية، وفقاً لمعايير صناعة النفط الدولية والأنظمة المعمول بها، ويتعين عليه أيضاً اتخاذ جميع الاحتياطات اللازمة – وفقاً للوائح المواد الهيدروكربونية ومعايير صناعة النفط الدولية ذات الصلة – لتلافي إهدار المواد الهيدروكربونية وتسربها، وإتلاف التكوينات الحاملة للمياه والمواد الهيدروكربونية أثناء حفر الآبار أو إصلاحها أو تعميقها، أو في حالات هجر الآبار أو التخلي عنها، ولمنع تسرب الغاز والسوائل إلى الطبقات الحاملة أو الطبقات الأخرى.

ويحظر نظام المواد الهيدروكربونية على أي مرخص له بيع المواد الهيدروكربونية أو المشتقات التي يحصل عليها بموجب الترخيص لأي جهة، بالمخالفة لما تعتبره المملكة ضرورياً لحماية مصالحها الأمنية الأساس حال اندلاع الحروب أو حدوث اضطرابات أخرى في العلاقات الدولية.

نظام إمدادات الغاز وتسعييره

نظرة عامة

صدر نظام إمدادات الغاز وتسعييره بموجب المرسوم الملكي رقم (م/36) وتاريخ 25 جمادى الآخرة 1424هـ (الموافق 23 أغسطس 2003م)، ويسري على أنشطة النقل والمعالجة والتجزئة والتخزين والتوزيع المحلي والتجميع والبيع والتسويق (ويُشار إلى أي منها فيما بعد بعبارة "النشاط الخاضع للتنظيم") لأي مواد هيدروكربونية غازية أو سائلة (بخلاف النفط الخام أو المكثفات) يتم إنتاجها في المملكة وتكون قد خضعت للمعالجة في معمل لمعالجة الغاز ويشار إليها فيما بعد بعبارة (المواد الهيدروكربونية الخاضعة للتنظيم).

التراخيص

ينص نظام إمدادات الغاز وتسعييره على ضرورة الحصول على ترخيص قبل مزاوله أي نشاط خاضع للتنظيم. وعند نظر وزارة الطاقة في طلب الحصول على ترخيص، فإنها تضع في الاعتبار أمن إمدادات المواد الهيدروكربونية الخاضعة للتنظيم على المدى البعيد، وتجنب الازدواجية غير المرغوب فيها بما يتفق مع التطوير الأمثل لقطاع الغاز في المملكة، ومدى قرب النشاط المقترح الخاضع للتنظيم من شبكة الغاز الرئيسية.

مسؤولية أرامكو السعودية عن التجميع والتعرفة

تقوم أرامكو السعودية، بموجب نظام إمدادات الغاز وتسعييره، بمهمة تجميع المواد الهيدروكربونية الخاضعة للتنظيم التي تدخل إلى شبكة الغاز الرئيسية.

وتنشر وزارة الطاقة تعرفه النقل والمعالجة والتجزئة، وغير ذلك من الأحكام والشروط المنطبقة على شبكة الغاز الرئيسية وعلى ما يتصل بها حسب ما تنص عليه اللائحة التنفيذية لنظام إمدادات الغاز وتسعييره. وتتفاوض الجهات المعنية بشأن التعرفة والأحكام والشروط الأخرى الخاصة بالخدمات المقدمة من خلال أي من خطوط الأنابيب غير المتصلة بشبكة الغاز الرئيسية، وتبين اللائحة التنفيذية لنظام إمدادات الغاز وتسعييره المعايير المحددة للتعرفة التي قد تُفرض على الغير مقابل استخدام أي شبكة توزيع محلية.

حقوق التسويق والبيع: سعر الغاز الطبيعي

تتولى أرامكو السعودية بموجب نظام إمدادات الغاز وتسعييره جميع أعمال التسويق والبيع المحلي للغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي من شبكة الغاز الرئيسية، مع بعض الاستثناءات، كما تتولى تصدير جميع سوائل الغاز الطبيعي المنتجة داخل المملكة. ويجوز لأي شركة تنتج المواد الهيدروكربونية الخاضعة للتنظيم في المملكة ولا تستفيد من شبكة الغاز الرئيسية أن تستهلك تلك المواد أو تباعها أو تنصرف فيها محلياً على أي نحو آخر وفق الشروط التي تحددها وزارة الطاقة. ويُسعر كل ما تنتجه أي شركة من الغاز الطبيعي بالسعر المحدد داخل المملكة عند نقطة التسليم لأحد المستهلكين الرئيسيين أو إلى جهة مرخص لها تتمتع بحق تشغيل شبكة توزيع محلية.

تخصيص الغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي

تُجري وزارة الطاقة التخصيص اللازم لمستخدمي المواد الهيدروكربونية الخاضعة للتنظيم بناءً على المعايير التي تضعها وزارة الطاقة على أساس تقديرات الطلب في كل من قطاعات الكهرباء والبتروكيماويات وتحلية المياه والنفط والقطاعات الصناعية الأخرى، بما يعكس استخدامات الغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي التي تحقق أقصى درجات الكفاءة وأعلى قيمة مضافة للاقتصاد الوطني في المملكة.

الأسعار المحلية المحددة من قبل الحكومة لبعض المواد الهيدروكربونية

تحديد الأسعار المحلية للمواد الهيدروكربونية الخاضعة للتنظيم

وفقاً لمجموعة من القرارات الصادرة عن مجلس الوزراء، حددت المملكة أسعار المبيعات المحلية لبعض المواد الهيدروكربونية التالية: النفط الخام، والغاز الطبيعي (بما في ذلك الإيثان)، وسوائل الغاز الطبيعي (البروبان والبيوتان والبنزين الطبيعي)، وبعض المنتجات المكررة (الكيروسين والديزل وبنفط الوقود الثقيل ومادة البنزين).

أسعار تكافؤ السوائل

وفقاً لقرار مجلس الوزراء رقم (406) الصادر وتاريخ 28 جمادى الآخرة 1438هـ (الموافق 27 مارس 2017م) والقرار الوزاري الذي أصدرته وزارة الطاقة بالاتفاق مع وزارة المالية، رقم (1/ 2465 / 1439) وتاريخ 10 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 28 ديسمبر 2017م)، فإنه عندما تباع الشركة النفط الخام وبعض المنتجات المكررة (ويُشار إلى كل منها فيما بعد بعبارة "المنتج السائل ذي الصلة") محلياً بسعر يقل عن أسعار التكافؤ المقابلة (الموضحة أدناه)، يحق لها الحصول على تعويض من الحكومة بمبلغ يعادل الإيرادات التي تفقدها كنتيجة مباشرة لالتزامها بقرارات التسعير الحالية في المملكة ويشار إليها فيما بعد بعبارة "أسعار تكافؤ السوائل". ويلغي القرار الوزاري رقم (1/ 424 / 1441) وتاريخ 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م) الصادر عن وزارة الطاقة، بالاتفاق مع وزارة المالية، القرار الوزاري السابق ويوسع نطاق آلية سعر التكافؤ لتشمل غاز البترول المسال وبعض المنتجات الأخرى، وذلك اعتباراً من 1 يناير 2020. وإذا كان سعر التكافؤ أقل من السعر الذي تحدده الحكومة، فسيكون الفرق مستحقاً من الشركة لصالح الحكومة.

وتُعد وزارة الطاقة المسؤولة عن إدارة نظام أسعار تكافؤ السوائل، بما في ذلك تحديد أسعار التكافؤ من وقت لآخر. وتحدد وزارة الطاقة سعر التكافؤ لكل منتج من المنتجات السائلة ذات الصلة على حدة باستخدام آلية تجمع بين المؤشرات المعترف بها دولياً، أو سعر البيع الرسمي للشركة حيثما كان مناسباً حسب كل منتج من المنتجات السائلة ذات الصلة، وعلى أساس سعر التعادل للصادرات أو الواردات أو كليهما معاً. ويتعين على الشركة تقديم المعلومات والمساعدة الفنية للوزارة عند الضرورة لهذا الغرض.

وتتم المحاسبة عن التعويض المُستلم من الحكومة شهرياً، ويُحسب على أنه الفرق بين أسعار التكافؤ والأسعار التي تحددها الحكومة (مطروحاً منه أي رسوم حكومية). ويجب على الشركة تزويد وزارة الطاقة ببيان يوضح إجمالي المبلغ المستحق للشركة في شهر معين خلال فترة لا تتجاوز ثلاثين (30) يوماً من نهاية ذلك الشهر، ويجوز للشركة عندئذٍ خصم هذا التعويض من أي ضرائب مستحقة عليها، وفي حالة عدم كفاية الضرائب، تخصمه من أي مبالغ أخرى مستحقة عليها للحكومة مثل الربح.

تسعير الغاز

تقرر المملكة أسعارًا محددة لبيع المواد الهيدروكربونية الغازية على المستوى المحلي من وقت لآخر ويشار إليها فيما بعد بعبارة "السعر المحلي"، بما في ذلك أسعار منتجات الغاز المحددة من قبل الحكومة. وبموجب قرار مجلس الوزراء رقم (370) وتاريخ 10 رجب 1439هـ (الموافق 27 مارس 2018م)، والقرار الوزاري الصادر عن وزارة الطاقة بالاتفاق مع وزارة المالية رقم (01-5928-1439) وتاريخ 27 شعبان 1439هـ (الموافق 13 مايو 2018م) والذي يسري ابتداءً من 17 مارس 2018، حددت المملكة السعر المستحق للجهات المرخص لها لقاء ما تبيعه محلياً من منتجات الغاز الخاضعة للتنظيم ("سعر المزيج") في سبيل ضمان تحقيق الجهات التي تُجري استثمارات في مجال الغاز معدل عائداً مناسباً من تطوير موارد الغاز واستخدامها داخل المملكة (إلى جانب تحقيق معدل عائدات معقول من المشاريع الحالية للغاز غير المصاحب والمشاريع المستقبلية لزيادة إنتاج الغاز غير المصاحب).

واعتباراً من 17 سبتمبر 2019، صدر قرار مجلس الوزراء رقم (55) وتاريخ 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م)، وقرار وزارة الطاقة رقم (1/423/1441) وتاريخ 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م)، بالاتفاق مع وزارة المالية، بإلغاء كل من قرار مجلس الوزراء والقرار الوزاري السابقين وإلغاء الشرط الذي يقتضي ألا يقل السعر المحلي عن سعر المزيج. وينص الإطار الجديد على أحقية المرخص لهم في الحصول على تعويض من الحكومة بمبلغ يعادل الإيرادات التي يخسرونها كنتيجة مباشرة لالتزامهم بقرارات التسعير في المملكة، وذلك إذا لم تكن الأسعار المحلية تضاهي على الأقل سعر المزيج. وإذا كان سعر المزيج أقل من السعر المحلي، فسيكون الفرق مستحقاً من الشركة لصالح الحكومة.

وتُعد وزارة الطاقة الجهة المسؤولة عن إدارة هذا النظام، بما في ذلك تحديد سعر المزيج من وقت لآخر، حيث تقوم بتحديد سعر المزيج لكل منتج من منتجات الغاز الخاضعة للتنظيم. ويتعين على الشركة تقديم المعلومات والمساعدة الفنية للوزارة عند الضرورة لهذا الغرض.

وتتم المحاسبة عن التعويض المُستلم من الحكومة شهرياً، ويُحسب على أنه الفرق بين سعر المزيج والأسعار المحلية (مطروحاً منه أي رسوم حكومية). ويتعين على الشركة تزويد وزارة الطاقة ببيان يوضح إجمالي المبلغ المستحق للشركة عن كل فترة تحتسب على أساس شهري، وذلك في غضون مدة لا تتجاوز ثلاثين (30) يوماً من نهاية هذه الفترة، ويجوز للشركة عندئذٍ خصم هذا التعويض من أي ضرائب مستحقة عليها، وفي حال عدم كفاية الضرائب، تخصمه من أي مبالغ أخرى مستحقة عليها للحكومة مثل الربح.

الضمان الحكومي

تبيع أرامكو السعودية المنتجات الهيدروكربونية إلى عددٍ من الجهات الحكومية وشبه الحكومية، تشمل الوزارات والأجهزة الحكومية الأخرى، والمنشآت النظامية المنفصلة التي تمتلك فيها الحكومة حصة ملكية أو تسيطر عليها. واعتباراً من 1 يناير 2017، ضمنت الحكومة المبالغ المستحقة لأرامكو السعودية من بعض تلك المنشآت، مع وضع حد لمبلغ الضمان المرصود لكل منشأة. وقد بلغ إجمالي المبلغ المضمون 32.7 مليار ريال سعودي في عام 2018، و26.7 مليار ريال سعودي في عام 2019 و26.7 مليار ريال سعودي في عام 2020 و12.8 مليار ريال سعودي في عام 2021. وستتفاوض وزارة الطاقة مع وزارة المالية قبل بداية كل سنة مالية لاحقة أو خلال تلك السنة عند تغيير أي أسعار محلية محددة من قبل الحكومة للمنتجات الهيدروكربونية (حيث تشكل هذه المبيعات الخاضعة للتنظيم غالبية المبيعات للجهات الحكومية وشبه الحكومية المشمولة بالضمان) وسوف تقدم لأرامكو السعودية قائمة بالجهات التي سيغطيها الضمان لهذه السنة وحدود الضمان لكل جهة من تلك الجهات. ويشمل الضمان الجهات الحكومية التي كانت مشمولة بالضمان سابقاً، ويُستثنى من ذلك أي جهة تمتلك فيها الحكومة حصة ملكية أو تخضع لسيطرتها في حال استمرت تلك الجهة في دفع المبالغ المستحقة لأرامكو السعودية في موعدها لمدة خمسة أعوام. ويحق لأرامكو السعودية التوقف عن توفير الإمدادات لأي جهة حكومية أو شبه حكومية لدى استنفاد الحد الائتماني، أو في حال لم تعد هذه الجهة مشمولة بالتغطية نظراً لعدم سداد أي مبالغ عند استحقاقها. ولأرامكو السعودية أن تخصم أي مبالغ مضمونة فات موعداً استحقاقها من الضرائب المستحقة للحكومة، وفي حال كان مبلغ الضرائب غير كافٍ، تخصم أرامكو السعودية تلك المبالغ من أي مبالغ أخرى مستحقة إلى الحكومة.

تعويض البرنامج السعودي للخزن الإستراتيجي

في إطار البرنامج السعودي للخزن الإستراتيجي، تُلزم حكومة المملكة الشركة بالاحتفاظ باحتياطيات لبيع المنتجات البترولية. وبموجب قرار مجلس الوزراء رقم (56) وتاريخ 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م)، ستعوض الحكومة الشركة اعتباراً من 1 يناير 2020 بمبلغ (41.2 مليون دولار أمريكي) شهرياً نظير تحملها تكاليف الاحتفاظ بمستويات معينة من احتياطيات المنتجات البترولية وفقاً لما تحدده الحكومة. وينص قرار مجلس الوزراء رقم (56) على مراجعة هذا المبلغ من قبل وزارة الطاقة ووزارة المالية والشركة كل خمس سنوات.

ضريبة الدخل والضريبة

تخضع المنشآت السعودية المقيمة في المملكة والعاملة في قطاع إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية لضريبة دخل الشركات.

ينص المرسوم الملكي رقم (م/13) وتاريخ 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م)، وقرار وزارة المالية رقم (559) وتاريخ 10 صفر 1441هـ (الموافق 9 أكتوبر 2019م) على أن يكون سعر الضريبة المفروض على أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق للشركة (كما هو متوقع تعريظه في "التشريع الثلاثي" من هيئة الزكاة والضريبة والجمارك بالتعاون مع وزارة الطاقة) هو سعر الضريبة العامة على الشركات البالغ 20% لمدة خمس سنوات اعتباراً من 1 يناير 2020، شريطة أن تفصل الشركة أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق عن أعمالها لإنتاج النفط الخام والمواد الهيدروكربونية الأخرى، بحيث تصبح مملوكة لشركة مستقلة نظامياً أو أكثر قبل تاريخ 31 ديسمبر 2024. وإذا لم تلتزم الشركة بفصل أعمالها في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق عن أعمال إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية قبل تاريخ 31 ديسمبر 2024، ستفرض حكومة المملكة ضريبة بأثر رجعي على الدخل المحقق من قطاع التكرير والمعالجة والتسويق على كل سنة من السنوات الخمس آتية الذكر وفقاً لأسعار الضرائب متعددة الشرائح المطبقة على شركات إنتاج النفط الخام والمواد الهيدروكربونية المحلية في المملكة. وفي هذه الحالة، ستصبح الشركة ملزمة بدفع فرق الضريبة المستحق للحكومة.

واعتباراً من 1 يناير 2018، يُطبَّق سعر ضريبة بواقع 20% على الشركات التي تزاوُل أنشطة الاستثمار في الغاز الطبيعي (30% سابقاً). ويتعين على الشركات العاملة في أنشطة إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية وأنشطة الاستثمار في الغاز الطبيعي أن تعد حساباً ضريبياً منفصلاً لكل نشاط على حدة.

ووفقاً للتعديلات التي أدخلت على نظام ضريبة الدخل والتي يسري العمل بها اعتباراً من 1 يناير 2017، تخضع عموماً حصص الشركات التي تمارس أنشطة إنتاج النفط والغاز في الشركات السعودية التي لا تنفذ أنشطة إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية لضريبة دخل الشركات بنسبة 20% (على مستوى الشركة المستثمر فيها/الشركة التابعة).

ووفقاً للمرسوم الملكي رقم (م/153) وتاريخ 5 ذي القعدة 1441هـ (الموافق 26 يونيو 2020م)، تم تعديل نظام ضريبة الدخل لينص على إعفاء الشركة المدرجة في السوق المالية السعودية (تداول) من ضريبة دخل الشركات على الأسهم المملوكة (ملكية مباشرة أو غير مباشرة) في الشركات التي تزاوُل أعمالاً في قطاع النفط الخام والمواد الهيدروكربونية، وأن تخضع بدلاً من ذلك لأحكام الزكاة ويشمل ذلك حصصها غير المباشرة في تلك الشركات (على مستوى الشركة المستثمر فيها/الشركة التابعة للشركات المدرجة). ودخل التعديل على نظام ضريبة الدخل حيز التنفيذ بتاريخ 1 يناير 2020.

وتجدر الإشارة إلى تطبيق مجموعة محددة من القواعد على طريقة احتساب مطلوبات الزكاة. وتُفرض الزكاة بشكل عام على المكلفين الذين يزاوُلون أنشطة غير تمويلية على الأرباح المعدلة الخاضعة للزكاة أو الوعاء الزكوي (للسنة الهجرية)، أيهما أعلى. ويتكون الوعاء الزكوي بصفة عامة من حقوق الملكية والقروض والأرصدة الدائنة (التي تستوفي شروطاً معينة) والمخصصات وصافي الربح أو الخسارة المعدلين لأغراض الزكاة، محسوماً منها بعض الاستثمارات طويلة الأجل والموجودات الثابتة القابلة للخصم، من بين بنود أخرى. وتبلغ نسبة الزكاة المفروضة على الوعاء الزكوي 2.578% في حال كان المكلف يدفع الزكاة يتبع السنة الميلادية ونسبة 2.5% في حال كان يتبع السنة الهجرية. وتبلغ نسبة الزكاة على الربح الخاضع للزكاة 2.5% بغض النظر عن السنة المالية (هجريّة أو ميلاديّة) التي يتبعها المكلف بدفع الزكاة.

أنظمة ولوائح أخرى ذات صلة

لوائح البتروكيمياويات

صدر الأمر الملكي رقم (10030) وتاريخ 15 صفر 1443هـ بأن تتولى وزارة الطاقة الإشراف على عمليات إنتاج المواد البتروكيمياوية في سلسلة قيمة القطاع (N,N+1,N+2,N+3)، وتنظيمها، بينما تتولى وزارة الصناعة والثروة المعدنية الإشراف على الصناعات التحويلية (التطبيقات الصناعية) التي تعتمد في إنتاجها على المواد البتروكيمياوية، وتنظيمها.

لوائح الصحة والسلامة

تنظم عديد من الجهات الحكومية، ومنها وزارة الداخلية، قضايا الصحة والسلامة المرتبطة بأعمال النفط والغاز. كما تصدر الهيئة العليا للأمن الصناعي توجيهات بشأن السلامة والوقاية من الحريق في المنشآت الصناعية، وتنص تلك التوجيهات على الحد الأدنى من الاشتراطات المرتبطة بنظم إدارة الصحة والسلامة. وتُرد المبادئ والالتزامات المتعلقة بالصحة والسلامة في الجزء الثامن (الوقاية من المخاطر المهنية والوقاية من الحوادث الصناعية الكبرى وإصابات العمل والخدمات الصحية والاجتماعية) من نظام العمل السعودي الصادر بالمرسوم الملكي رقم (م/51) وتاريخ 23 شعبان 1426هـ (الموافق 27 سبتمبر 2005م) بصيغته المعدلة، والجزء الخامس من نظام التأمينات الاجتماعية الصادر بموجب المرسوم الملكي رقم (م/22) وتاريخ 6 رمضان 1389هـ (الموافق 15 أكتوبر 1969م) وصيغته المعدلة بموجب المرسوم الملكي رقم (م/33) وتاريخ 3 رمضان 1421هـ (الموافق 29 نوفمبر 2000م).

اللوائح البيئية

أصدرت المملكة نظام البيئة الجديد بموجب المرسوم الملكي رقم (م/165) وتاريخ 19 ذي القعدة 1441هـ (الموافق 10 يوليو 2020م) الذي يلغي النظام العام للبيئة الصادر بالمرسوم الملكي رقم (م/34) وتاريخ 28 رجب 1422هـ (الموافق 16 أكتوبر 2001م)، وتعد وزارة البيئة والمياه والزراعة ومراكزها مكلفة بالإشراف العام على شؤون البيئة في المملكة.

يحدد هذا النظام نطاقاً واسعاً من الممارسات المحظورة التي تسبب تلوث الأرض والماء والهواء. ويجب قبل البدء في تنفيذ أي مشروع إجراء دراسة تقييم بيئي تستوفي المواصفات والمعايير البيئية المطلوبة وتحدد ما يلي: (1) الآثار البيئية المحتملة، و(2) الإجراءات والوسائل المناسبة لمنع الآثار السلبية أو الحد منها، و(3) الإجراءات المناسبة لزيادة المردود الإيجابي للمشروع على البيئة التي لا بد أن تتم طبقاً للمواصفات والمعايير البيئية ذات صلة.

ويهدف نظام المياه، الصادر بموجب المرسوم الملكي رقم (م/159) وتاريخ 11 ذي القعدة 1441هـ (الموافق 2 يوليو 2020م) إلى حماية مصادر المياه في المملكة وتطوير مصادر إضافية وضمان استدامتها. ووقعت وزارة الطاقة مذكرة تفاهم مع وزارة البيئة والمياه والزراعة تتولى بموجبها وزارة الطاقة مسؤولية تطبيق أحكام معينة من نظام المياه على مرافق معينة تقع تحت إشرافها.

هذا، وتطبق في بعض مناطق المملكة أنظمة أخرى بالإضافة إلى التشريعات البيئية الوطنية، حيث أصدرت الهيئة الملكية للجبيل وينبع لائحة بيئية محلية مفصلة تنطبق على المنشآت الواقعة ضمن مناطق الهيئة الملكية والمقاولين العاملين فيها (وهي اللائحة البيئية للهيئة الملكية لمدينة الجبيل الصناعية الصادرة في سبتمبر 1999). وتشترط أرامكو السعودية بصورة مستقلة الالتزام بالمعايير البيئية في ظروف معينة، حيث تدير - على سبيل المثال - فرضتين لتحميل النفط في رأس تنورة والجمعية وعدداً من الفرض الصغيرة على نحو مستقل عن الهيئة العامة للموانئ.

السعودية

أطلقت الحكومة سياسة سعودية تنفذها وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية، وتشترط السعودية على الشركات السعودية ضمان تعيين نسبة معينة من القوى العاملة فيها من المواطنين السعوديين. إضافة إلى ذلك، العمل على تشجيع المستثمرين في قطاع الطاقة للالتزام بالسياسات العامة للمملكة الهادفة إلى ضمان الالتزام بتدريب المواطنين السعوديين وتوظيفهم. وقد تم اعتماد برنامج نطاقات للسعودية (برنامج نطاقات) بموجب قرار وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية رقم (4040) وتاريخ 12 شوال 1432هـ (الموافق 10 سبتمبر 2011م)، المبني على قرار مجلس الوزراء رقم (50) وتاريخ 21 جمادى الأولى 1415هـ (الموافق 27 أكتوبر 1994م)، الذي تم تطبيقه اعتباراً من 12 شوال 1432هـ (الموافق 10 سبتمبر 2011م). وقد أطلقت وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية برنامج نطاقات بهدف حث المنشآت على توظيف السعوديين، حيث يقيّم البرنامج أداء المنشأة من حيث الامتثال لمتطلبات السعودية على أساس أحد نطاقات الامتثال للسعودية وهي النطاق البلاتيني، والنطاق الأخضر (وهو بدوره مقسم إلى ثلاثة مستويات: المنخفض والمتوسط والمرتفع)، والنطاق الأصفر، والنطاق الأحمر. وقد صنّفت أرامكو السعودية ضمن نطاق "الأخضر المرتفع"، أي أنها تلي متطلبات السعودية الحالية، ويُسمح للشركات في هذه الفئة الحصول على تأشيرات عمل.

إضافة إلى ذلك، فقد وافقت وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية على تعديل جديد على برنامج "نطاقات" باسم "نطاقات الموزون" لتحسين أداء السوق وتطويرها والقضاء على التوظيف غير المنتج. وكان من المزمع بدء العمل بهذا التعديل في 12 ربيع الأول 1438هـ (الموافق 11 ديسمبر 2016م)، ولكن استجابةً لمطالبات القطاع الخاص بإمهاله مزيداً من الوقت لتحقيق نسبة التوظيف، فقد أجلت وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية البرنامج حتى إشعار آخر، ولم يتم تحديد تاريخ جديد لتنفيذه. وبموجب برنامج "نطاقات الموزون"، تحسب النقاط بناءً على خمسة عوامل: (1) نسبة توظيف الوظائف، (2) متوسط أجور العاملين السعوديين، (3) نسبة توظيف وظائف النساء، (4) الاستدامة الوظيفية للمواطنين السعوديين، (5) نسبة المواطنين السعوديين ذوي الأجور العالية. ولا تزال المؤسسات تُصنّف في الوقت الحالي على أساس نظام متوسطات متجددة تحسب المتوسط الأسبوعي للسعودية على مدار فترة 26 أسبوعاً.

أرامكو السعودية

تأسست الشركة في المملكة العربية السعودية كشركة ذات مسؤولية محدودة بموجب المرسوم الملكي رقم (م/8) وتاريخ 4 ربيع الآخر 1409هـ (الموافق 13 نوفمبر 1988م) لتؤول إليها حقوق وامتيازات سابقتها شركة الزيت العربية الأمريكية. وفي 14 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 1 يناير 2018م)، صدر قرار مجلس الوزراء رقم (180) وتاريخ 1 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 19 ديسمبر 2017م) بتحويل الشركة إلى شركة مساهمة سعودية، وسُجِّلَتْ في مدينة الظهران بموجب سجل تجاري رقم (2052101150)، وتاريخ 11 رجب 1439هـ (الموافق 28 مارس 2018م) واسمها الرسمي هو شركة الزيت العربية السعودية. وعنوان المقر الرئيس المسجل للشركة هو ص.ب. 5000، مدينة الظهران 31311، في المملكة العربية السعودية. ويبلغ رأس مالها ستمين مليار (60,000,000,000) ريال سعودي، مقسم إلى مائتي مليار (200,000,000,000) سهم عادي مدفوع بالكامل بدون قيمة اسمية. وتتألف قطاعات الأعمال الأساس لأرامكو السعودية من قطاعين تشغيليين رئيسيين، هما قطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق، ويساندهما قطاع الأعمال العامة (لمزيد من التفاصيل، يُرجى الرجوع إلى القسم الثالث: النتائج والأداء).

وفي 11 ديسمبر 2019، نفذت الشركة طرحها العام الأولي وأدرجت أسهمها العادية في السوق المالية السعودية (تداول). وعلى صعيد الطرح العام، قامت الحكومة، بصفتها المالك الوحيد لأسهم الشركة في ذلك الوقت، ببيع 3.45 مليار سهم عادي، أو ما يعادل 1.73% من رأس مال الشركة. بالإضافة إلى ذلك، وبالتزامن مع الطرح العام، اشترت الشركة 117.2 مليون سهم من أسهمها العادية من الحكومة مقابل مبلغ نقدي قدره 3,750 مليون ريال سعودي، وتصنف كأسهم خزينة. وتحتفظ الشركة بهذه الأسهم لاستخدامها في خطط أسهم الموظفين. وفي يوم 12 رجب 1443هـ (الموافق 13 فبراير 2022م)، أعلنت الحكومة عن تحويل 4% من إجمالي رأس مال الشركة إلى صندوق الاستثمارات العامة، وبالتالي أصبحت حصة ملكية الحكومة حاليًا في الشركة 94.19%.

الاتفاقيات الجوهرية

أبرمت أرامكو السعودية عددًا من الاتفاقيات لأغراض تتعلق بأعمالها، وفيما يلي ملخص بتلك الاتفاقيات التي تعدها الشركة جوهرية لأعمالها. وتؤكد أرامكو السعودية أن جميع هذه الاتفاقيات بما فيها من الشروط والأحكام الرئيسية الواردة فيها، قد ذكرت في هذا القسم وأنه لا توجد اتفاقيات جوهرية أخرى في سياق أعمال الشركة. كما أنه لا يُراد من هذه الملخصات سرد جميع الشروط والأحكام المعمول بها في هذه الاتفاقيات، كما أنها مفيدة في مجملها بما ورد في تلك الاتفاقيات.

اتفاقية الامتياز
نبذة عامة

تم التصديق على اتفاقية امتياز شركة الزيت العربية الأمريكية في 4 صفر 1352هـ (الموافق 29 مايو 1933م)، ونجم عن ذلك منحها حقوقًا حصرية محدودة، ومن ذلك الحق في التنقيب والحفر واستخراج ومعالجة النفط الخام وغيره من المواد الهيدروكربونية، وذلك في مناطق بعينها من المملكة (والتي تمت مراجعتها وتوسيعها مع مرور الوقت)، باستثناء بعض المناطق المحدودة. وبموجب المرسوم الملكي رقم (م/8) وتاريخ 4 ربيع الآخر 1409هـ (الموافق 13 نوفمبر 1988م)، الصادر بالتصديق على النظام الأساس لأرامكو السعودية، حصلت أرامكو السعودية على جميع المزايا والحقوق بموجب اتفاقية امتياز شركة الزيت العربية الأمريكية، وجميع الوثائق الإلحاقية التالية، والاتفاقيات، والأوامر الحكومية، والقرارات ذات العلاقة (تُعرف مجتمعة باسم "اتفاقيات الامتياز الأصلية"). واعتبارًا من 6 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 24 ديسمبر 2017م)، وبالتوافق مع نظام المواد الهيدروكربونية، أبرمت الحكومة، ممثلة بوزير الطاقة والصناعة والثروة المعدنية آنذاك (وزير الطاقة حاليًا)، وأرامكو السعودية اتفاقية الامتياز المراجعة ("اتفاقية الامتياز")، التي أُقرَّت بالمرسوم الملكي رقم (م/12) وتاريخ في 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م)، وجبَّت بأكملها اتفاقية الامتياز الأصلية وحلَّت محلها في ذلك التاريخ ("تاريخ اتفاقية الامتياز الأصلية"). وبالإضافة إلى ذلك، وفي 20 محرم 1441هـ (الموافق 19 سبتمبر 2019م)، ووفقًا لنظام المواد الهيدروكربونية، أدخلت الحكومة، ممثلة بوزير الطاقة، وأرامكو السعودية تعديلًا على اتفاقية الامتياز، على أن يسري ذلك التعديل اعتبارًا من 1 يناير 2020 ("تعديل اتفاقية الامتياز").

منح الحقوق

تمنح الحكومة أرامكو السعودية الحقوق التالية لتمارسها على مسؤوليتها الخاصة خلال مدة الامتياز:

- الحق الحصري في ممارسة أعمال الاستكشاف، والحفر، والتنقيب، والتقدير، والتطوير، والاستخراج، والاستخلاص، والإنتاج للمواد الهيدروكربونية في منطقة الامتياز.
- الحق غير الحصري في تصنيع الإنتاج وتكريره ومعالجته وتسويقه وبيعه ونقله وتصديره.
- الحق الحصري في تسويق وتوزيع المواد الهيدروكربونية والمنتجات البترولية وغاز البترول المسال في المملكة، مع التزام أرامكو السعودية بتلبية جميع الاحتياجات المحلية من تلك المنتجات، وفقًا لمتطلبات استهلاكها من خلال الإنتاج المحلي أو الاستيراد وبما يتفق مع ما تصدره الحكومة من أنظمة.
- الحق في بناء وتملك وتشغيل المرافق والموجودات المعنية وفق ما يلزم أو يُفضل لتنفيذ أعمال أرامكو السعودية في المناطق المحجوزة.
- حقوق معينة في حيازة واستخدام الأراضي والمياه وغيرها من المنتجات الطبيعية ذات الصلة بأعمال أرامكو السعودية.
- الحق في شراء واستنجاز واستيراد أو الحصول على جميع المواد والمعدات واللوازم الضرورية لأعمال أرامكو السعودية.
- الحق في القيام بأي نشاط آخر مرتبط بما هو وارد أعلاه وفقًا لأحكام اتفاقية الامتياز والنظام المعمول به.
- الحق في الحصول على مساعدة الحكومة في تأمين الحقوق الممنوحة بموجب اتفاقية الامتياز، واستصدار التصاريح والتراخيص وغير ذلك من الموافقات الخاصة، والحصول من الغير على حق الدخول وحقوق المرور وحقوق المياه اللازمة لأعمال أرامكو السعودية.

وبموجب اتفاقية الامتياز، يجب على أرامكو السعودية الحصول على ما يلزم من تراخيص وتصاريح وموافقات قد تكون إلزامية بموجب نظام المواد الهيدروكربونية، ونظام إمدادات الغاز وتسعيه واللوائح الصادرة بموجب هذين النظامين، علماً بأن جميع المواد الهيدروكربونية الموجودة في المملكة مملوكة للمملكة، وبمجرد استخراج هذه المواد الهيدروكربونية أو استخلاصها من قبل أرامكو السعودية تؤول ملكيتها تلقائياً إلى الشركة عند نقطة نقل الملكية. ولا تمتلك أرامكو السعودية أي حقوق في أي موارد طبيعية داخل منطقة الامتياز بخلاف المواد الهيدروكربونية، باستثناء ما ينص عليه خلاف ذلك في الامتياز.

وتخضع الحقوق الممنوحة لأرامكو السعودية بموجب الامتياز لنظام المواد الهيدروكربونية وغيره من الأنظمة المطبقة، بما في ذلك قرارات الإنتاج الصادرة عن الحكومة من واقع سلطتها السيادية. ولا يجوز لأرامكو السعودية بيع المواد الهيدروكربونية أو مشتقاتها إلى أي جهات حكومية بما يخالف ما تراه الحكومة ضرورياً من قرارات لحماية مصالح المملكة الأمنية العليا في أوقات الحروب أو غيرها من حالات الطوارئ في العلاقات الدولية.

مدة الامتياز

يظل الامتياز سارياً لمدة 40 عاماً من تاريخ سريانه، ما لم يتم إنهاؤه قبل ذلك طبقاً لأحكامه.

وسوف تصدر الحكومة قراراً بتمديد الامتياز لمدة 20 عاماً بعد مرور 30 عاماً على تاريخ بدء سريانه، على أن تستوفي أرامكو السعودية الشروط التالية: (أ) أن تكون أرامكو السعودية قد بذلت الجهود المعقولة لزيادة الاحتياطيات ومعدل استخلاصها إلى أقصى حد في منطقة الامتياز، مع مراعاة قرارات الإنتاج وظروف سوق المواد الهيدروكربونية. (ب) أن تكون أرامكو السعودية قد نفذت أعمالها بطريقة: (1) تتسم بالكفاءة الاقتصادية. (2) تعزز إنتاجية المكامن على المدى البعيد في منطقة الامتياز. (3) تدعم جودة إدارة المواد الهيدروكربونية، في جميع الحالات، وفقاً لنظام المواد الهيدروكربونية. (ج) أن تكون أرامكو السعودية قد زاولت أنشطتها وأعمالها بشكل عام في المملكة بطريقة تتسم بالكفاءة الاقتصادية وبما يعزز كفاءة اقتصاد المملكة.

وفي حالة تمديد الامتياز حسبما هو مبين في الفقرة السابقة، يجوز تعديل الامتياز وتمديده لمدة 40 عاماً إضافية بعد مرور 60 عاماً على تاريخ سريانه إذا أرسلت أرامكو السعودية إشعاراً إلى الحكومة تؤكد فيه عزمها على تمديد الامتياز، وذلك في أي وقت بدءاً من الذكرى الخمسين لتاريخ سريان الامتياز وحتى انقضاء الذكرى الثالثة والخمسين لتاريخ سريان الامتياز، على أن يجري الطرفان مفاوضات حصرية لمدة عامين (يجوز للطرفين تمديدها أو تخفيضها) تبدأ بنهاية الذكرى الثالثة والخمسين لتاريخ السريان، وذلك للتوصل إلى اتفاق بشأن شروط وأحكام تعديل الامتياز وتمديده. وإذا لم تتمكن الحكومة وأرامكو السعودية من التوصل إلى اتفاق بشأن تعديل الامتياز وتمديده خلال مدة المفاوضات الحصرية المذكورة، واختارت الحكومة التفاوض مع طرف آخر للدخول في اتفاقية تخص أي أنشطة أو أعمال متعلقة بالمواد الهيدروكربونية في منطقة الامتياز، يكون لأرامكو السعودية حق أولوية الدخول في اتفاقية مع الحكومة بنفس الشروط والأحكام المتفق عليها بين الحكومة والطرف الآخر، شريطة أن تبلغ أرامكو السعودية الحكومة برغبتها في ممارسة حق الأولوية خلال 120 يوماً من استلام إشعار مكتوب من الحكومة يضم مسودة الاتفاقية بأكملها مع الطرف الآخر بشأن أنشطة وأعمال المواد الهيدروكربونية.

الربيع والضرائب

اعتباراً من 1 يناير 2017، يُحتسب الربيع المستحق للحكومة عن أعمال الشركة كما يلي:

- فيما يخص إنتاج الشركة من النفط الخام والمكثفات، بما في ذلك ما تستخدمه أرامكو السعودية في أعمالها، يُحتسب الربيع بناءً على نظام تصاعدي يُطبَّق على قيمة إنتاج النفط الخام والمكثفات. وتم تقييم الإنتاج على أساس أسعار البيع الرسمية لأرامكو السعودية. وتم تطبيق نسبة الربيع الساري على قيمة الإنتاج على أساس شهري وبناءً على متوسط الأسعار اليومية لخام برنت في بورصة انتركونتيننتال (أو أي بورصة تصبغ خلفاً لها) عن كل يوم خلال تلك الفترة، حيث حُدِّد لنسبة الربيع الساري حد أدنى يبلغ 20% لأسعار الإنتاج حتى 70 دولاراً أمريكياً للبرميل، ثم معدل هامشي يبلغ 40% لأسعار الإنتاج التي تتجاوز 70 دولاراً أمريكياً للبرميل إلى 100 دولار أمريكي للبرميل، ومعدل هامشي يبلغ 50% لأسعار الإنتاج التي تتجاوز 100 دولار أمريكي للبرميل.
 - فيما يخص إنتاج الشركة من الغاز الطبيعي والإيثان وسوائل الغاز الطبيعي، باستثناء الكميات التي تستخدمها الشركة في أعمال التنقيب والإنتاج وما يرتبط بها من أعمال (بما في ذلك النقل وخطوط الأنابيب ومرافق التخزين والتصدير ومعامل التجزئة ومعامل الغاز وسوائل الغاز الطبيعي)، يُحسب الربيع على أساس نسبة ثابتة مقدارها 12.5% يتم تطبيقها على معامل تحده وزارة الطاقة. وكما في 31 ديسمبر 2021، فإن المُعامل الذي يتم احتساب الربيع بناءً عليه هو 0.035 دولار أمريكي لكل مليون وحدة حرارية بريطانية لسوائل الغاز الطبيعي (البروبان والبيوتان والبنزين الطبيعي) و0.00 دولار أمريكي لكل مليون وحدة حرارية بريطانية للغاز الطبيعي (الميثان) والإيثان. ولوزير الطاقة تعديل الأسعار التي تُحسب على أساسها تلك الكميات، مع مراعاة الأسعار التي تحقق معدل العائد الداخلي المستهدف الذي يحدده وزير الطاقة بالتنسيق مع الشركة.
- وبموجب تعديلات الامتياز السارية اعتباراً من 1 يناير 2020، فقد تم تعديل الربيع المستحق للحكومة فيما يخص إنتاج الشركة من النفط الخام والمكثفات بما في ذلك ما تستخدمه الشركة في أعمالها على أساس حد أدنى نسبته 15% لأسعار الإنتاج التي تصل إلى 70 دولاراً أمريكياً للبرميل، ومعدل هامشي يبلغ 45% لأسعار الإنتاج التي تتجاوز 70 دولاراً أمريكياً حتى 100 دولار أمريكي للبرميل، ومعدل هامشي يبلغ 80% لأسعار الإنتاج التي تتجاوز 100 دولار أمريكي للبرميل.
- وفي سبيل زيادة إنتاج الغاز لسد حاجة المملكة، يحق للحكومة أن تقرر عدم تحصيل الربيع على الغاز الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي (بما في ذلك الإيثان) والمكثفات، للمدة التي تحددها لأي حقل تستدعي اقتصاديات تطويره ذلك الإعفاء. وبموجب السلطة المفوضة لوزير الطاقة بموجب اتفاقية الامتياز، فقد قررت وزارة الطاقة في 25 فبراير 2018 عدم تحصيل الربيع المستحق من الشركة على إنتاج المكثفات لمدة خمس سنوات تبدأ من 1 يناير 2018. وفي 17 سبتمبر 2019، أصدرت وزارة الطاقة القرار الوزاري رقم (1/422/1441)، وتاريخ 18 محرم 1441هـ (الموافق 17 سبتمبر 2019م)، الذي يقضي بتمديد الفترة التي تُغفى خلالها الشركة من دفع الربيع على إنتاج المكثفات بعد انتهاء فترة الأعوام الخمسة الحالية، وذلك لفترة إضافية مدتها 10 أعوام، مع إمكانية تمديدتها للاحقة مدتها 10 أعوام ما لم تقرر الحكومة أن الجوانب الاقتصادية التي تؤثر على تطوير حقل الغاز لا تضمن ذلك التمديد.

ويحق للحكومة أن تقرر أخذ الربيع كله أو بعضه في صورة عينية من المواد الهيدروكربونية المنتجة.

صفقة استحواذ أرامكو السعودية على حصة ملكية بنسبة 70% في سابك

في 16 يونيو 2020، استحوذت أرامكو السعودية على حصة صندوق الاستثمارات العامة في سابك البالغة نسبتها 70% لقاء عوض إجمالي قدره 259.1 مليار ريال سعودي (69.1 مليار دولار أمريكي). وتزاوّل سابك أعمالها في أكثر من 50 دولة، وتنتج مجموعة كبيرة من الكيماويات، وترى أرامكو السعودية أن الاستحواذ على حصة أغلبية في سابك سيدعم إستراتيجيتها الهادفة إلى زيادة إنتاج قطاع التكرير والمعالجة والتسويق بالشركة من البتروكيماويات، ويساعدها على تحقيق النمو الذي تطمح له في هذا القطاع. وإلى جانب ذلك، ترى أرامكو السعودية أن هذه الصفقة تساعدها على الاستفادة من الخبرات التي تتمتع بها سابك في قطاع الكيماويات وتطبيقها في مرافق التكرير والمعالجة والتسويق المتكاملة سواء القائمة أو المستقبلية على حد سواء.

ونصت اتفاقية الشراء التي أبرمت في 27 مارس 2019 على أن تُسدد قيمة الشراء في تاريخ إقفال الصفقة نقدًا وبما يعادل 50% من قيمة الشراء (خاضعة للتعديل نتيجة بعض المصروفات)، ويُسدد المبلغ المتبقي الذي يمثل 50% من قيمة الشراء على شكل قرض مقدم من البائع بحيث تُستحق آخر دفعة في 31 ديسمبر 2021 أو قبل ذلك. وفي 6 أكتوبر 2019، اتفقت أرامكو السعودية مع صندوق الاستثمارات العامة على تعديل شروط الدفع، بحيث تُسدد نسبة 36% من قيمة الشراء نقدًا عند تاريخ التسوية (خاضعة للتعديل نتيجة بعض المصروفات)، ويُسدد المبلغ المتبقي الذي يمثل 64% من قيمة الشراء على شكل قرض مقدم من البائع بحيث تُستحق آخر دفعة بتاريخ 30 سبتمبر 2025 أو قبل ذلك.

وفي 16 يونيو 2020، اتفقت أرامكو السعودية مع صندوق الاستثمارات العامة على إجراء تعديل آخر على شروط الدفع، بحيث تُسدد قيمة الشراء كاملة على عدة دفعات بموجب فرض البائع المقدم من صندوق الاستثمارات العامة. وفي 2 أغسطس 2020، سددت أرامكو السعودية دفعة بقيمة 7.0 مليار دولار أمريكي من القرض، وسددت دفعة أخرى بقيمة 5.0 مليار دولار أمريكي بتاريخ 7 أبريل 2021.

واعتبارًا من 31 ديسمبر 2021، تكون مدفوعات القرض القادمة المتفق على سدادها بموجب سندات لأمر مستحقة وواجبة السداد خلال الفترة ما بين 7 أبريل 2022 و7 أبريل 2028 (الدفعة الأخيرة) على النحو التالي:

1. بتاريخ 7 أبريل 2022 أو قبله، مبلغ يساوي 8.5 مليار دولار أمريكي بالإضافة إلى مصروفات قرض بقيمة 500 مليون دولار أمريكي (خاضع للتخفيض بقيمة 300 مليون دولار أمريكي في حالة السداد المبكر المبين أدناه).
2. بتاريخ 7 أبريل 2023 أو قبله، مبلغ يساوي 10.5 مليار دولار أمريكي بالإضافة إلى مصروفات قرض بقيمة 500 مليون دولار أمريكي.
3. بتاريخ 7 أبريل 2024 أو قبله، مبلغ يساوي 10.5 مليار دولار أمريكي بالإضافة إلى مصروفات قرض بقيمة 600 مليون دولار أمريكي.
4. بتاريخ 7 أبريل 2025 أو قبله، مبلغ يساوي 10.5 مليار دولار أمريكي بالإضافة إلى مصروفات قرض بقيمة 800 مليون دولار أمريكي.
5. بتاريخ 7 أبريل 2026 أو قبله، مبلغ يساوي 17.1 مليار دولار أمريكي (بحيث أن (أ) 3.0 مليار دولار أمريكي من هذا المبلغ تخضع للسداد المبكر كما هو مبين أدناه، و(ب) أن يخفض هذا المبلغ بقيمة أي ضرائب استقطاع ومبالغ مماثلة تستحق على أرامكو السعودية فيما يتعلق بالدفعات المسددة بموجب أي سند لأمر نتيجة نقل ملكيتها من قبل صندوق الاستثمارات العامة إلى طرف آخر غير مقيم وغير خاضع للضريبة المعمول بها في المملكة) بالإضافة إلى مصروفات قرض بقيمة 1.5 مليار دولار أمريكي.
6. بتاريخ 7 أبريل 2027 أو قبله، مصروفات قرض بقيمة 1.0 مليار دولار أمريكي (خاضع للتخفيض بقيمة ضرائب استقطاع محددة كما هو مبين أعلاه).
7. بتاريخ 7 أبريل 2028 أو قبله، مصروفات قرض بقيمة 1.0 مليار دولار أمريكي (خاضع للتخفيض بقيمة ضرائب استقطاع محددة كما هو مبين أعلاه).

وإذا بلغ متوسط سعر خام برنت 60 دولارًا أمريكيًا أو أكثر للبرميل خلال العام 2021، وتجاوز متوسط الإنتاج اليومي لأرامكو السعودية من النفط الخام خلال العام ذاته 10 ملايين برميل في اليوم، فإن أرامكو السعودية وافقت على تسديد 3.0 مليار دولار أمريكي بتاريخ 7 أبريل 2022 ("حالة السداد المبكر") من الدفعة التي سوف تُستحق في أبريل 2026. وفي يوم 31 ديسمبر 2021، تُقرر أن الشروط المذكورة أنفاً لم يتم الوفاء بها خلال عام 2021، ونتيجة لذلك، فإنه لن تكون هناك حاجة إلى تعجيل السداد في أبريل 2022 نتيجة لتلك الشروط. ولو كانت الضرورة تقتضي تعجيل السداد، لآدى ذلك إلى تقليل أصل مبلغ القرض الذي كان سيستحق في شهر أبريل 2026 أو قبل ذلك التاريخ بمقدار 3.0 مليار دولار أمريكي، وسيقل مصروف القرض التي كانت ستستحق في أبريل 2022 من 500 مليون دولار أمريكي إلى 200 مليون دولار أمريكي.

وفي يوم 24 يناير 2022، سددت أرامكو السعودية، بالاتفاق مع صندوق الاستثمارات العامة، دفعة جزئية مسبقاً بقيمة 7.6 مليار دولار أمريكي، الأمر الذي أدى إلى تقليل أصل المبلغ لاثنيين من السندات لأمر، الأول بقيمة 7.0 مليار دولار أمريكي كان مستحق السداد في 7 أبريل 2024، والثاني بقيمة 1.0 مليار دولار أمريكي كان مستحق السداد في 7 أبريل 2026.

مع مراعاة الاستثناءات المبينة أدناه، يمكن لصندوق الاستثمارات العامة نقل ملكية هذه السندات والتنازل عنها ورهنها بالكامل. ومع ذلك، إذا تلقى الصندوق أي عرض أو التزام بالتمويل ينص على نقل ملكية سند لأمر، فيجوز لأرامكو السعودية في غضون 30 يوماً من تلقي إشعار بهذا العرض أو الالتزام بإخطار الصندوق كتابياً بنيتها في شراء جميع السندات لأمر أو بعضها المقرر نقل ملكيتها بالشروط نفسها. وإذا لم تقرر أرامكو السعودية شراء السندات لأمر المراد نقل ملكيتها، فإنه يجوز للصندوق نقل ملكية تلك السندات لأمر خلال الفترة التالية وقدرها 120 يوماً، وبالإضافة إلى ذلك، لا يجوز للصندوق، قبل تاريخ 8 أبريل 2022، نقل ملكية السندات لأمر أو التنازل عنها أو رهنها لتلك التي تبلغ أرصدها القائمة: (1) 300 مليون دولار أمريكي ومستحقة بتاريخ 7 أبريل 2022، (2) 3.0 مليار دولار أمريكي ومستحقة بتاريخ 7 أبريل 2026، وإذا قررت أرامكو السعودية أنها لن تنفذ خيار السداد المبكر بحلول يوم 8 أبريل 2022، وجب عليها إشعار الصندوق بذلك، وتصبح فيود نقل الملكية لاغية. ويجب تقديم كل سند لأمر ليتم إلغاؤه في حالة تنفيذ السداد المبكر المشار إليه أعلاه. بالإضافة إلى ذلك، لا يجوز للصندوق - في أي وقت - نقل ملكية السندات لأمر أو التنازل عنها أو رهنها لتلك التي تبلغ أرصدها القائمة: (1) 3.5 مليار دولار أمريكي ومستحقة بتاريخ 7 أبريل 2026، (2) 250 مليون دولار أمريكي ومستحقة

بتاريخ 7 أبريل 2027، (3) 250 مليون دولار أمريكي ومستحقة بتاريخ 7 أبريل 2028. علماً أن أرامكو السعودية تعتمد حالياً سداد السندات لأمر على مراحل من خلال تدفقاتها النقدية التي تحصل عليها من أعمالها التشغيلية أو من مصادر التمويل الخارجية، أو كليهما.

وكجزء من التعديل اللاحق لاتفاقية الشراء بتاريخ 16 يونيو 2020، فقد وافقت أرامكو السعودية على عقد صفقات عملات أجنبية مع مؤسسات مصرفية متفق عليها بين أرامكو السعودية وصندوق الاستثمارات العامة لصرف عملة الدولار الأمريكي مقابل الريال السعودي. ويبلغ إجمالي هذه الصفقات (1) لغاية 2.0 مليار دولار أمريكي للفترة ما بين 16 يونيو و2 أغسطس 2020، و(2) لغاية 3.0 مليار دولار أمريكي خلال العام 2021، و(3) لغاية 2.0 مليار دولار أمريكي خلال عام 2022. وفي هذا الخصوص، قامت أرامكو السعودية خلال الفترة ما بين 16 يونيو و2 أغسطس 2020 بتنفيذ عمليات صرف عملات بقيمة إجمالية تبلغ 2.0 مليار دولار أمريكي مقابل الريال السعودي.

الملكية الفكرية

تقيم أرامكو السعودية التقنيات الحديثة وتطورها وتستخدمها بطريقة مخصصة لخدمة أعمالها التشغيلية وحماية مصالحها، وتعزيز كفاءتها التشغيلية وزيادة أرباحها، والحد من الأثر البيئية الناجمة عن أعمالها التشغيلية. واستطاعت أرامكو السعودية بفضل حجم احتياطاتها من المواد الهيدروكربونية وإمكاناتها التشغيلية تحقيق مكاسب هائلة وقيمة كبيرة من تقنيات كانت فوائدها ستكون هامشية لولا ذلك.

وتركز أرامكو السعودية في سياق مبادراتها التقنية على مجالين رئيسيين هما قطاع التنقيب والإنتاج وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق. كما تعمل أرامكو السعودية على عديد من المبادرات المتخصصة والتي تتضمن الحد من أثر الأعمال على البيئة وتطوير التقنيات الرقمية. ويأتي في مقدمة أهداف تطوير تقنيات قطاع التنقيب والإنتاج تحسين وسائل اكتشاف احتياطات مواد هيدروكربونية جديدة، وتحسين معدلات استخلاص النفط، وزيادة الإنتاجية، واكتشاف وسائط كيميائية جديدة، وخفض تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر. بينما تتركز أهداف تطوير تقنيات قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في المقام الأول على تعظيم القيمة عبر مختلف مراحل سلسلة القيمة الهيدروكربونية، وإيجاد طرق جديدة ومحسنة لتوفير المنتجات. وتهدف مبادرات الأثر البيئي لأرامكو السعودية إلى إنتاج النفط الخام ذي الكثافة الكربونية المنخفضة، وتعزيز كفاءة منظومة النقل، وتوفير حلول فاعلة ذات كثافة كربونية منخفضة. وتشتمل التقنيات الرقمية الخاصة بالشركة على ابتكارات مبنية على تعلم الآلة والذكاء الاصطناعي وتحليل البيانات.

التقاضي

تتعرض أرامكو السعودية من وقت لآخر لعددٍ من الدعاوى والقضايا والتحقيقات الرقابية وغيرها من الأمور القانونية التي تنشأ في السياق الطبيعي للأعمال، بما في ذلك المطالبات التعاقدية المتعلقة بالمشاريع الإنشائية واتفاقيات تقديم الخدمات التي تبرمها أرامكو السعودية والمطالبات المتعلقة بملكية الأراضي والدعاوى الخاصة بالبيئة. وإضافة إلى ذلك، تعرضت أرامكو السعودية فيما مضى لدعاوى تتعلق بمنع الاحتكار.

وعلاوة على ذلك، قد تتأثر صادرات أرامكو السعودية أو الشركات المنتسبة لها من النفط الخام والمنتجات المكررة والمواد البتروكيميائية إلى الدول الأجنبية بالدعاوى، أو الإجراءات النظامية، أو التحقيقات، أو النزاعات القضائية، أو الاتفاقيات التي تؤدي إلى فرض تدابير تجارية على الواردات، بما في ذلك رسوم مكافحة الإغراق والرسوم التعويضية، والتدابير الوقائية، وتراخيص الاستيراد، والاشتراطات الجمركية، والحصص الجديدة أو المتزايدة للتعرفة ولعمليات حظر الاستيراد. وتتوقف احتمالية تعرض أرامكو السعودية لهذه التدابير والأثر الناجم عنها على الأنظمة المحلية المعمول بها في الدولة التي تُصدّر إليها المنتجات ذات الصلة، وعلى اتفاقيات التجارة الدولية المطبقة. وقد تلجأ الدول الأجنبية إلى اتخاذ مثل هذه الإجراءات لأسباب سياسية أو لأي أسباب أخرى قد لا يتعلق بعضها بأنشطة أرامكو السعودية أو أعمالها.

وتُعد نتيجة التقاضي والمسائل القانونية الأخرى، بما فيها التحقيقات الحكومية أو أي إجراءات تجارية أخرى، غير مؤكدة بطبيعتها. وترى أرامكو السعودية أن لديها دفوعاً مقبولة بشأن المسائل والدعاوى القانونية المرفوعة ضدها في الوقت الحالي. وبعض الدعاوى التجارية التي لا تكون أرامكو السعودية طرفاً فيها قد تمس منتجاتها أو صناعتها أو غيرها من المنتجات أو الصناعات التي تؤثر على أعمالها أو البلدان التي تزاوّل فيها أنشطتها. ومن الممكن أن تُرفع هذه الدعاوى التجارية دون إشعار مسبق أو قد تسري بأثر رجعي. وقد تختلف النتائج الفعلية لهذه الإجراءات القانونية، والنظامية والإجراءات الأخرى بشكل جوهري عن التقديرات الحالية. وتجدر الإشارة إلى أنه حتى اليوم لم تشكل أي من أنواع هذه المسائل القانونية أو التجارية أي أثر جوهري على أعمال أرامكو السعودية أو مركزها المالي. فيما عدا قضية القرقي كما هو مذكور في القسم الخامس: المخاطر، ترى أرامكو السعودية أنها ليست طرفاً في الوقت الحالي في أي إجراءات قانونية أو نظامية أو غير ذلك، والتي في حال تحديدها بأنها ذات أثر سلبي عليها، من الممكن أن تشكل هذه الإجراءات، منفردة أو مجتمعة، تأثيراً سلبياً وجوهرياً على أعمالها أو مركزها المالي أو نتائج أعمالها.

أدوات الدين المصدرة من قبل الشركات التابعة

الرصيد كما في	أداة الدين	جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يُذكر خلاف ذلك
31 ديسمبر 2021	سندات	موتيفا إنتربرايزز المحدودة
7,209	صكوك	شركة صدارة للكيميائيات "صدارة"
5,585	صكوك	شركة أرامكو السعودية للصكوك
11,250	صكوك	شركة أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيميائيات
1,880	صكوك	الشركة السعودية للصناعات الأساسية (سابك)
11,982	سندات	إس-أويل كوربوريشن
8,659	سندات	شركة إس إيه جلوبال صكوك ليمتد
22,500	صكوك	

1. تمثل 100% من الرصيد كما هو موضح في قائمة المركز المالي للشركات التابعة المعنية.

الأسهم المصدرة من قبل الشركات التابعة

تمتلك أرامكو السعودية حصص ملكية مباشرة أو غير مباشرة في الشركات المحلية والأجنبية التابعة لها، وهي كالتالي:

اسم الشركة	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	نسبة الملكية	النشاط الرئيسي	العملة	رأس المال المبلغ (ملايين)
أ. المملوكة بالكامل					
4 ريفرز إنرجي المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	عمليات بيع الوقود بالتجزئة	دولار أمريكي	-
شركة أرامكو (بكين) فنتشر مانجمنت كونسالنت ليمتد	جمهورية الصين الشعبية	100%	استثمارات	دولار أمريكي	1.8
شركة أرامكو أفيليتيد للخدمات	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	الخدمات المساندة	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو آسيا الهند الخاصة المحدودة	الهند	100%	خدمات شراء وخدمات أخرى	روبية هندية	2.9
شركة أرامكو آسيا اليابان، كي كي	اليابان	100%	خدمات شراء وخدمات أخرى	ين ياباني	738.2
شركة أرامكو آسيا كوريا المحدودة	كوريا الجنوبية	100%	خدمات شراء وخدمات أخرى	وون كوري	4,302.9
شركة أرامكو آسيا سنغافورة بي تي إي المحدودة	سنغافورة	100%	خدمات شراء وخدمات أخرى	دولار أمريكي	3.9
شركة أرامكو أوسوشييتد	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	عمليات الطائرات	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو كابيتال المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	تأجير الطائرات	دولار أمريكي	-
شركة أرامكو للكيميائيات	المملكة العربية السعودية	100%	الكيميائيات	ريال سعودي	75.0
شركة أرامكو الشرق الأقصى (بكين) لخدمات الأعمال المحدودة	جمهورية الصين الشعبية	100%	شراء وبيع بتروكيميائيات وخدمات أخرى	دولار أمريكي	25.0
شركة أرامكو للخدمات المالية	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	التمويل	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو لإمداد الغاز	المملكة العربية السعودية	100%	عمليات الغاز	ريال سعودي	-
شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة	المملكة العربية السعودية	100%	إنتاج وبيع الزيت الخام	دولار أمريكي	0.3
شركة أرامكو للابتكارات المحدودة	روسيا	100%	الأبحاث والتسويق	دولار أمريكي	0.2
شركة أرامكو الدولية المحدودة	جزر العذراء البريطانية	100%	خدمات مساندة	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو لزيتوت التشحيم والبيع بالتجزئة	المملكة العربية السعودية	100%	عمليات بيع الوقود بالتجزئة	ريال سعودي	0.2
شركة أرامكو أوفرسيز أنريجان	أنريجان	100%	خدمات مساندة	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو لما وراء البحار بي. في.	هولندا	100%	خدمات شراء وخدمات أخرى	دولار أمريكي	11,214.5
شركة أرامكو لما وراء البحار - اسبانيا إس.إل.	إسبانيا	100%	توظيف وخدمات مساندة أخرى	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو لما وراء البحار المحدودة - المملكة المتحدة	المملكة المتحدة	100%	توظيف وخدمات مساندة أخرى	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو لما وراء البحار المحدودة - مصر	مصر	100%	توظيف وخدمات مساندة أخرى	جنيه مصري	0.1
شركة أرامكو لما وراء البحار إندونيسيا بي تي بي إم آيه	إندونيسيا	100%	مساندة إدارة المشاريع	روبية إندونيسية	2,500.0
شركة أرامكو لما وراء البحار - ماليزيا إس دي إن. بي إتش دي	ماليزيا	100%	توظيف وخدمات مساندة أخرى	دولار أمريكي	0.1
شركة أرامكو لمواد الأداء المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	صناعة وبيع البتروكيميائيات	دولار أمريكي	0.9
شركة خدمات أرامكو	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	خدمات شراء وهندسية وأخرى	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو للمنافع المشتركة	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	إدارة المنافع	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو السعودية للتجارة	المملكة العربية السعودية	100%	استيراد وتصدير وتجارة الزيت الخام والمنتجات المكررة والكيميائية	دولار أمريكي	35.0
أرامكو للتجارة الفجيرة م ح	الإمارات العربية المتحدة	100%	استيراد وتصدير المنتجات المكررة	درهم إماراتي	0.2
أرامكو للتجارة المحدودة	المملكة المتحدة	100%	استيراد وتصدير المنتجات المكررة	جنيه استرليني	0.0
أرامكو للتجارة سنغافورة بي تي إي - إل تي دي	سنغافورة	100%	دعم التسويق والمبيعات	دولار أمريكي	4.5
أرامكو فينتشر مانجمنت كونسلنت	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	خدمات استشارية	لا ينطبق	لا ينطبق
أرامكو فينتشرز هولدينجز ليمتد	جيرينزي	100%	استثمارات	دولار أمريكي	-
أرامكو فينتشرز إنفستمننتس ليمتد	جيرينزي	100%	استثمارات	دولار أمريكي	-

اسم الشركة	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	نسبة الملكية	النشاط الرئيسي	رأس المال	المبلغ (ملايين)	العملة
شركة أرلانكسيو هولدينغ بي في	هولندا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	0.0	
أرلانكسيو بلجيكا إن في	بلجيكا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	108.4	
فرع مكاتب أرلانكسيو بي في	هولندا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	0.1	
أرلانكسيو البرازيل إس إيه	البرازيل	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	ريال برازيلي	1,264.0	
أرلانكسيو كندا إنك	كندا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	دولار كندي	46.9	
أرلانكسيو ألمانيا جي إم بي إتش	ألمانيا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	0.0	
أرلانكسيو إلاستومير فرنسا إس إيه إس	فرنسا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	4.0	
أرلانكسيو إمالشن رابر فرنسا إس إيه إس	فرنسا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	19.1	
أرلانكسيو هاي بيرفورمانس الستومارز (تشاغتشو) المحدودة	جمهورية الصين الشعبية	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يوان صيني	1,143.2	
أرلانكسيو الهند الخاصة المحدودة	الهند	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	روبية هندية	22.5	
أرلانكسيو هولندا بي في	هولندا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يورو	30.4	
أرلانكسيو سنغافورة بي تي إي إل تي دي	سنغافورة	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	دولار أمريكي	378.6	
أرلانكسيو سويسرا إس إيه	سويسرا	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	دولار أمريكي	0.7	
أرلانكسيو الولايات المتحدة الأمريكية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	دولار أمريكي	-	
شركة أورورا كابيتال هولدينغ المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	تملك العقارات	دولار أمريكي	-	
شركة بولانتر إن. في.	كوراكاو	%100	تخزين الزيت الخام	دولار أمريكي	0.0	
براير روز فينتشرز ذ م م	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	تملك العقارات	دولار أمريكي	-	
كانيون ليك هولدنجز ذ م م	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	عمليات بيع الوقود بالتجزئة	دولار أمريكي	-	
شركة الأداء المميز للكيميائيات ذ.م.م	المملكة العربية السعودية	%100	صناعة وبيع البتروكيميائيات	دولار أمريكي	0.3	
شركة إدارة الاستثمار	المملكة العربية السعودية	%100	إدارة استثمار خطط منافع ما بعد انتهاء التوظيف	دولار أمريكي	0.1	
موتيفا كيميكالز إل إل سي	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	صناعة البتروكيميائيات	دولار أمريكي	1,889.9	
موتيفا إنتربرايزز المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	التكرير والتسويق	دولار أمريكي	9,558.7	
موتيفا بايبلين المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	النقل عبر خطوط الأنابيب	دولار أمريكي	-	
موتيفا للتجارة المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	شراء وبيع السلع البترولية والخدمات الأخرى	دولار أمريكي	75.0	
شركة مكاملة للاستثمارات الدولية	المملكة العربية السعودية	%100	استثمارات	دولار أمريكي	0.1	
شركة مكاملة لخدمات حقول النفط المحدودة	المملكة العربية السعودية	%100	خدمات حقول النفط	دولار أمريكي	461.2	
شركة باندل وود إن. في.	كوراكاو	%100	التمويل	دولار أمريكي	0.0	
بدرنالس فينتشرز المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	عمليات بيع الوقود بالتجزئة	دولار أمريكي	-	
بدرنالس فينتشرز 2 المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	%100	استثمارات	دولار أمريكي	-	
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة أوروبا المحدودة	المملكة المتحدة	%100	استثمارات	دولار أمريكي	0.0	

اسم الشركة	البلد الذي تزاوَل فيه أعمالها	نسبة الملكية	النشاط الرئيسي	رأس المال	المبلغ (ملايين)
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة (جيري نزي) 1 المحدودة	جيري نزي	100%	استثمارات	دولار أمريكي	2.4
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة (جيري نزي) القابضة المحدودة	جيري نزي	100%	استثمارات	دولار أمريكي	-
شركة أرامكو السعودية آسيا المحدودة	المملكة العربية السعودية	100%	استثمارات	دولار أمريكي	0.1
شركة أرامكو السعودية كابيتال المحدودة	جيري نزي	100%	استثمارات	دولار أمريكي	-
شركة أرامكو السعودية للتطوير	المملكة العربية السعودية	100%	استثمارات	دولار أمريكي	0.1
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة المحدودة - الولايات المتحدة الأمريكية	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	استثمارات	دولار أمريكي	-
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة المحدودة	المملكة العربية السعودية	100%	استثمارات	دولار أمريكي	0.1
شركة مركز أرامكو السعودية لريادة الأعمال المحدودة	المملكة العربية السعودية	100%	التمويل	دولار أمريكي	0.1
شركة أرامكو السعودية لريادة الأعمال الاستثمارية المحدودة	المملكة العربية السعودية	100%	استثمارات	ريال سعودي	0.5
شركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل	المملكة العربية السعودية	100%	التكرير	ريال سعودي	1,600.0
شركة أرامكو السعودية للطاقة القابضة	المملكة العربية السعودية	100%	توليد الطاقة	دولار أمريكي	0.0
شركة أرامكو السعودية للصكوك	المملكة العربية السعودية	100%	استثمارات	ريال سعودي	0.5
شركة أرامكو السعودية للتقنية	المملكة العربية السعودية	100%	الأبحاث والتسويق	دولار أمريكي	0.1
شركة أرامكو السعودية لبحوث وتقنيات التنقيب والإنتاج	المملكة العربية السعودية	100%	الأبحاث والتسويق	دولار أمريكي	0.1
شركة البترول السعودية العالمية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	خدمات مساندة للتسويق	دولار أمريكي	0.0
شركة البترول السعودية لما وراء البحار المحدودة	المملكة المتحدة	100%	خدمات مساندة للتسويق والناقلات	جنيه استرليني	0.0
شركة البترول السعودية المحدودة	جزر العذراء البريطانية		خدمات مساندة للتسويق والناقلات	دولار أمريكي	0.0
شركة التكرير السعودية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	100%	التكرير والتسويق	دولار أمريكي	0.0
شركة ستيلر للتأمين المحدودة	برمودا	100%	التأمين	دولار أمريكي	0.1
شركة فيلا إنترناشيونال مارين المحدودة	ليبيريا	100%	النقل البحري وإدارة الأعمال البحرية	دولار أمريكي	0.0
شركة وصاية العالمية للاستثمار	المملكة العربية السعودية	100%	خدمات استثمار	ريال سعودي	0.5
ب. منشآت منظمة غير موحدة					
شركة مدينة الطاقة للتطوير	المملكة العربية السعودية	100%	التنمية الصناعية	لا ينطبق	لا ينطبق
شركة مدينة الطاقة للتشغيل	المملكة العربية السعودية	100%	التنمية الصناعية	لا ينطبق	لا ينطبق
ج. غير مملوكة بالكامل²					
شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام	المملكة العربية السعودية	51%	النقل عبر خطوط الأنابيب	ريال سعودي	0.1
شركة أرامكو لخدمات التدريب	الولايات المتحدة الأمريكية	49%	تدريب	دولار أمريكي	0.0
شركة أرانكسيو - تي إس آر سي (نانتونغ) كيميكال إنديستريز ليمتد	جمهورية الصين الشعبية	50%	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	يوان صيني	288.3
شركة مركز جونز هوبكنز أرامكو الطبي	المملكة العربية السعودية	80%	الرعاية الصحية	دولار أمريكي	25.0
شركة أرامكو السعودية لزيت الأساس	المملكة العربية السعودية	70%	إنتاج وبيع زيوت التشحيم البترولية	ريال سعودي	0.0
شركة أرامكو السعودية نابورز للحفر	المملكة العربية السعودية	50%	الحفر	دولار أمريكي	40.0
شركة أرامكو السعودية روان للحفر البحري	المملكة العربية السعودية	50%	الحفر	دولار أمريكي	50.0
إس-أويل كوربوريشن	كوريا الجنوبية	61.6%	التكرير	دولار أمريكي	265.2
إس - أويل سنغافورة بي تي إي المحدودة	سنغافورة	61.6%	مساندة التسويق	دولار سنغافوري	1.2

رأس المال	المبلغ (ملايين)	العملة	النشاط الرئيسي	نسبة الملكية	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	اسم الشركة
0.0	دولار أمريكي	دولار أمريكي	شراء وبيع المنتجات البترولية	61.6%	دولة ساموا المستقلة	إس - العالمية المحدودة
30,000	ريال سعودي	ريال سعودي	قابضة	70%	المملكة العربية السعودية	الشركة السعودية للصناعات الأساسية ("سابك") ³
34.4	دولار أمريكي	دولار أمريكي	قابضة	70%	لوكسمبورغ	شركة سابك لوكسمبورج إس إيه آر إل
300.0	ريال سعودي	ريال سعودي	قابضة	70%	المملكة العربية السعودية	شركة سابك للاستثمارات الصناعية
4760.4	ريال سعودي	ريال سعودي	مغذيات زراعية	35.1%	المملكة العربية السعودية	شركة سابك للمغذيات الزراعية
1,955.5	ريال سعودي	ريال سعودي	تصنيع لحساب الغير	70%	المملكة العربية السعودية	الشركة العربية للبتروكيماويات ("بتروكيما") ⁴
1,070.0	ريال سعودي	ريال سعودي	منتجات معدنية	70%	المملكة العربية السعودية	الشركة السعودية للحديد والصلب ("حديد")
10.0	ريال سعودي	ريال سعودي	استثمارات	70%	المملكة العربية السعودية	سابك للاستثمار وتنمية المحتوى المحلي ("نُساند")
0.5	ريال سعودي	ريال سعودي	بتروكيماويات	70%	المملكة العربية السعودية	شركة سابك لخدمات الإمدادات المحدودة
1,025.7	ريال سعودي	ريال سعودي	بتروكيماويات	56%	المملكة العربية السعودية	الشركة السعودية الأوروبية للبتروكيماويات ("آين زهر")
2,495.6	ريال سعودي	ريال سعودي	بتروكيماويات	52.5%	المملكة العربية السعودية	شركة الجبيل المتحدة للبتروكيماويات ("المتحدة")
259.0	ريال سعودي	ريال سعودي	تصنيع لحساب الغير	52.5%	المملكة العربية السعودية	الشركة السعودية للميثانول ("الرازي")
248.0	ريال سعودي	ريال سعودي	تصنيع لحساب الغير	49%	المملكة العربية السعودية	الشركة الوطنية للغازات الصناعية ("غاز")
5,625.0	ريال سعودي	ريال سعودي	تصنيع لحساب الغير	36.4%	المملكة العربية السعودية	شركة ينبع الوطنية للبتروكيماويات ("ينساب")
558.0	ريال سعودي	ريال سعودي	تصنيع لحساب الغير	35%	المملكة العربية السعودية	الشركة الوطنية للميثانول ("ابن سينا")
2,000.0	ريال سعودي	ريال سعودي	تصنيع لحساب الغير	33.6%	المملكة العربية السعودية	الشركة العربية للالیاف الصناعية ("ابن رشد")
33.5	دولار أمريكي	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيماويات	70%	الأرجنتين	سابك للبلاستيكيات المبتكرة الأرجنتين أس آر إل
3.0	دولار أمريكي	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيماويات	70%	الأرجنتين	اس اتش بي بي الأرجنتين اس آر إل
110.2	دولار أسترالي	دولار أسترالي	قابضة	70%	أستراليا	سابك أستراليا بي تي واي المحدودة
0.2	يورو	يورو	قابضة	70%	النمسا	شركة سابك للبلاستيكيات المبتكرة النمسا جي إم بي إتش
164.7	يورو	يورو	وكيل	70%	النمسا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة جي إم بي إتش وشركاؤها
318.8	ريال برازيلي	ريال برازيلي	صناعة وبيع البتروكيماويات	70%	البرازيل	سابك للبلاستيكيات المبتكرة أمريكا الجنوبية اندوستريا اي كوميرسيو دي بلاستيكوس المحدودة
24.8	ريال برازيلي	ريال برازيلي	صناعة وبيع البتروكيماويات	70%	البرازيل	اس اتش بي بي أمريكا الجنوبية - كوميرسيو دي بلاستيكوس المحدودة
12.3	يورو	يورو	خدمات المساندة	70%	بلجيكا	إن في بايبليندنج أنتويربن - ليمبورغ - لويك (بال)
210.1	يورو	يورو	بتروكيماويات	70%	بلجيكا	سابك بلجيكا ان في
209.1	دولار كندي	دولار كندي	بتروكيماويات	70%	كندا	اس اتش بي بي كندا
0.0	دولار كندي	دولار كندي	صناعة وبيع البتروكيماويات	70%	كندا	سابك للبتروكيماويات كندا
392.2	دولار أمريكي	دولار أمريكي	بتروكيماويات	70%	جمهورية الصين الشعبية	سابك للبلاستيكيات المبتكرة المحدودة الصين
112.5	دولار أمريكي	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيماويات	70%	جمهورية الصين الشعبية	سابك للبلاستيكيات المبتكرة المحدودة (تشونغتشينغ)
1.2	دولار أمريكي	دولار أمريكي	موزع	70%	جمهورية الصين الشعبية	سابك للبلاستيكيات المبتكرة الدولية للتجارة المحدودة شنغهاي
7.5	يوان صيني	يوان صيني	خدمات مساندة	70%	جمهورية الصين الشعبية	سابك لإدارة البلاستيكيات المبتكرة المحدودة - شنغهاي
432.7	دولار أمريكي	دولار أمريكي	بتروكيماويات	70%	جمهورية الصين الشعبية	اس اتش بي بي شنغهاي المحدودة
16.9	يوان صيني	يوان صيني	موزع	70%	جمهورية الصين الشعبية	شركة سابك شنغهاي للتجارة المحدودة
170.6	يوان صيني	يوان صيني	التقنية والابتكار	70%	جمهورية الصين الشعبية	سابك (الصين) للأبحاث والتطوير المحدودة
0.8	دولار أمريكي	دولار أمريكي	بتروكيماويات	70%	جمهورية الصين الشعبية	سابك الصين القابضة المحدودة

رأس المال		النشاط الرئيس	نسبة الملكية	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	اسم الشركة
المبلغ (ملايين)	العملة				
0.0	كرونة تشيكية	وكيل	70%	جمهورية التشيك	سابك للبلاستيكيات المبتكرة التشيك أس آر أو
0.0	يورو	موزع	70%	جمهورية التشيك	اس اتش بي بي التشيك إس آر أو
0.1	كرونة دنماركية	وكيل	70%	الدنمارك	سابك للبلاستيكيات المبتكرة الدنمارك آيه بي أس
2.0	كرونة دنماركية	وكيل	70%	الدنمارك	سابك نورديك إيه/أس
3.0	يورو	وكيل	70%	فنلندا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة فنلندا أو واي
0.0	يورو	موزع	70%	فنلندا	اس اتش بي بي فنلندا أو واي
1.9	يورو	موزع	70%	فرنسا	سابك فرنسا إس أي إس
4.5	يورو	وكيل	70%	فرنسا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة فرنسا اس ايه اس
9.8	يورو	موزع	70%	فرنسا	اس اتش بي بي فرنسا إس آيه إس
0.1	يورو	موزع	70%	ألمانيا	سابك ألمانيا جي إم بي إتش
0.1	يورو	قابضة	70%	ألمانيا	سابك القابضة ألمانيا جي إم بي إتش
0.5	يورو	وكيل	70%	ألمانيا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة جي إم بي إتش
0.3	يورو	قابضة	70%	ألمانيا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة القابضة ألمانيا جي إم بي إتش
0.1	يورو	تصنيع لحساب الغير	70%	ألمانيا	سابك للبولي أولفينات جي إم بي إتش
0.1	يورو	موزع	70%	ألمانيا	اس اتش بي بي ألمانيا جي إم بي إتش
0.1	يورو	وكيل	70%	اليونان	سابك اليونان إم إي بي إي
279.7	دولار أمريكي	موزع	70%	هونج كونج	سابك للبلاستيكيات المبتكرة هونج كونج
27.4	دولار أمريكي	قابضة	70%	هونج كونج	سابك للبلاستيكيات المبتكرة اس آي تي القابضة المحدودة
92.7	دولار أمريكي	بتروكيمياثبات	70%	هونج كونج	سابك للبلاستيكيات المبتكرة تايفون القابضة المحدودة
12.7	دولار أمريكي	موزع	70%	هونج كونج	اس اتش بي بي هونج كونج
0.1	فورنت مجري	وكيل	70%	هنغاريا	سابك هنغاريا كي اف تي
0.1	فورنت مجري	وكيل	70%	هنغاريا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة كي اف تي
0.0	يورو	موزع	70%	هنغاريا	اس اتش بي بي هنغاريا كي اف تي
3.3	روبية هندية	وكيل	70%	الهند	سابك الهند بي في تي المحدودة
34.4	روبية هندية	صناعة وبيع البتروكيمياثبات	70%	الهند	سابك للبلاستيكيات المبتكرة الهند المحدودة
259.7	روبية هندية	التقنية والابتكار	70%	الهند	سابك آر أند تي بي في تي المحدودة البلاستيكيات عالية الأداء الهند بي في تي المحدودة
0.0	روبية هندية	صناعة وبيع البتروكيمياثبات	70%	الهند	سابك للبلاستيكيات المبتكرة إيطاليا اس آر إل
69.8	يورو	تصنيع لحساب الغير	70%	إيطاليا	سابك إيطاليا اس آر إل
0.5	يورو	موزع	70%	إيطاليا	مبيعات سابل إيطاليا اس آر إل
0.0	يورو	وكيل	70%	إيطاليا	اس اتش بي بي إيطاليا اس آر إل
0.0	يورو	تصنيع لحساب الغير	70%	إيطاليا	اس اتش بي بي للمبيعات إيطاليا اس آر إل
0.0	يورو	موزع	70%	إيطاليا	اس اتش بي بي اليابان المحدودة
276.8	ين ياباني	صناعة وبيع البتروكيمياثبات	70%	اليابان	سابك للبتروكيمياويات اليابان المحدودة
3.6	ين ياباني	بتروكيمياثبات	70%	اليابان	سابك كوريا المحدودة
86.7	وون كوري جنوبي	بتروكيمياثبات	70%	كوريا الجنوبية	اس اتش بي بي كوريا المحدودة
63.6	وون كوري جنوبي	موزع	70%	كوريا الجنوبية	سابك للبلاستيكيات المبتكرة ماليزيا
8.5	رينغيت ماليزي	وكيل	70%	ماليزيا	اس اتش بي بي ماليزيا
0.9	دولار أمريكي	موزع	70%	ماليزيا	اس اتش بي بي ماليزيا

رأس المال	المبلغ (ملايين)	العملة	النشاط الرئيسي	نسبة الملكية	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	اسم الشركة
	36.2	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيميايات	70%	المكسيك	سابك للبلاستيكيات المبتكرة المكسيك
	13.8	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيميايات	70%	المكسيك	تصنيع البلاستيكيات عالية الأداء المكسيك
	0.0	يورو	صناعة وبيع البتروكيميايات	70%	هولندا	بي في اسنيج يوني هاي فاي
	0.1	دولار أمريكي	التمويل	70%	هولندا	سابك كابيتال بي في
	0.1	دولار أمريكي	التمويل	70%	هولندا	سابك كابيتال 1 بي في
	0.1	دولار أمريكي	التمويل	70%	هولندا	سابك كابيتال 2 بي في
	13.6	يورو	خدمات مساندة	70%	هولندا	خدمات خط أنابيب نقل البتروكيمياويات بي في
	747.1	يورو	قابضة	70%	هولندا	سابك أوروبا بي في
	0.1	دولار أمريكي	التقنية والابتكار	70%	هولندا	سابك للتقنيات العالمية بي في
	727.9	دولار أمريكي	قابضة	70%	هولندا	سابك العالمية القابضة بي في
	648.6	يورو	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	70%	هولندا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة بي في
	0.1	دولار أمريكي	قابضة	70%	هولندا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة جي بي بي في
	0.1	دولار أمريكي	قابضة	70%	هولندا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة القابضة بي في
	0.0	يورو	خدمات مساندة	70%	هولندا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة للمرافق بي في
	0.1	دولار أمريكي	التقنية والابتكار	70%	هولندا	سابك للتراخيص بي في
	0.1	يورو	خدمات مساندة	70%	هولندا	سابك ليمبورج بي في
	0.5	يورو	موزع	70%	هولندا	سابك مبيعات أوروبا بي في
	192.1	يورو	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	70%	هولندا	سابك للبتروكيمياويات بي في
	0.1	دولار أمريكي	التقنية والابتكار	70%	هولندا	سابك للمشاريع التضامنية
	0.1	دولار أمريكي	قابضة	70%	هولندا	سابك للتعددين بي في
	0.0	دولار أمريكي	قابضة	70%	هولندا	اس اتش بي بي القابضة بي في
	0.0	دولار أمريكي	بتروكيميايات	70%	هولندا	اس اتش بي بي للتقنيات العالمية بي في
	0.0	يورو	التقنية والابتكار	70%	هولندا	اس اتش بي بي للمشاريع التضامنية
	0.0	دولار أمريكي	التمويل	70%	هولندا	اس اتش بي بي كابيتال بي في
	0.0	دولار أمريكي	التمويل	70%	هولندا	اس اتش بي بي كابيتال 1 بي في
	0.0	دولار أمريكي	التمويل	70%	هولندا	اس اتش بي بي كابيتال 2 بي في
	0.0	يورو	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	70%	هولندا	اس اتش بي بي بي في
	0.0	يورو	موزع	70%	هولندا	اس اتش بي بي للمبيعات بي في
	1.8	زلوتي بولندي	وكيل	70%	بولندا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة بولندا
	0.1	زلوتي بولندي	وكيل	70%	بولندا	سابك بولندا
	0.0	يورو	موزع	70%	بولندا	اس اتش بي بي بولندا
	0.0	روبل روسي	وكيل	70%	روسيا	سابك أوروبا الشرقية المحدودة
	0.0	روبل روسي	وكيل	70%	روسيا	سابك للبلاستيكيات المبتكرة روسيا
	0.0	روبل روسي	وكيل	70%	روسيا	اس اتش بي بي روسيا
	271.0	دولار أمريكي	موزع	70%	سنغافورة	سابك سنغافورة للبلاستيكيات المبتكرة بي تي إي المحدودة
	1,902.6	دولار أمريكي	قابضة	70%	سنغافورة	سابك سنغافورة للبلاستيكيات المبتكرة القابضة بي تي إي المحدودة
	1,536.1	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيميايات	70%	سنغافورة	اس اتش بي بي سنغافورة بي تي إي المحدودة

اسم الشركة	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	نسبة الملكية	النشاط الرئيس	العملة	المبلغ (ملايين)	رأس المال
سابك أسيا باسيفيك بي تي إي المحدودة	سنغافورة	70%	موزع	دولار أمريكي	0.2	
اس اتش بي بي سلوفاكيا إس آر أو	سلوفاكيا	70%	موزع	يورو	0.0	
سابك للبللاستيكيات المبتكرة اسبانيا	اسبانيا	70%	تصنيع لحساب الغير	يورو	2,603.6	
سابك للبللاستيكيات المبتكرة جي بي بي في	اسبانيا	70%	قايضة	يورو	15.8	
سابك اسبانيا للمبيعات اس إل	اسبانيا	70%	وكيل	يورو	0.0	
سابك للتسويق اسبانيا	اسبانيا	70%	موزع	يورو	0.3	
اس اتش بي بي للتصنيع اس إل	اسبانيا	70%	تصنيع لحساب الغير	يورو	0.0	
اس اتش بي بي للتسويق اسبانيا اس إل	اسبانيا	70%	موزع	يورو	0.0	
السعودية للبللاستيكيات المبتكرة السويد ايه بي	السويد	70%	وكيل	كرونة سويدية	1.6	
اس اتش بي بي تايلاند المحدودة	تايلاند	70%	بتروكيميائيات	بات تايلاندي	70.9	
سابك تايلاند المحدودة	تايلاند	70%	بتروكيميائيات	بات تايلاندي	28.8	
اس اتش بي بي بتروكيميا تيكاريت ليمتد سيركي تي	تركي	70%	دعم التسويق والمبيعات	يورو	0.0	
سابك العالمية المحدودة	المملكة المتحدة	70%	قايضة	جنيه إسترليني	166.3	
سابك تيس القايضة المحدودة	المملكة المتحدة	70%	قايضة	يورو	1,245.0	
اس اتش بي بي للتصنيع المملكة المتحدة المحدودة	المملكة المتحدة	70%	بتروكيميائيات	جنيه إسترليني	80.1	
سابك للبللاستيكيات المبتكرة المحدودة	المملكة المتحدة	70%	وكيل	جنيه إسترليني	17.5	
شركة سابك المملكة المتحدة المحدودة	المملكة المتحدة	70%	موزع	جنيه إسترليني	-	
سابك لضمان التقاعد المملكة المتحدة	المملكة المتحدة	70%	إدارة استثمار خطط منافع ما بعد انتهاء التوظيف	جنيه إسترليني	-	
سابك المملكة المتحدة للبتروكيمياويات المحدودة	المملكة المتحدة	70%	تصنيع لحساب الغير	جنيه إسترليني	2,576.3	
اس اتش بي بي لمبيعات المملكة المتحدة المحدودة	المملكة المتحدة	70%	موزع	يورو	0.0	
اكساتيك	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	التقنية والابتكار	دولار أمريكي	286.9	
شريك مصنع فيرنون فينول ام تي	الولايات المتحدة الأمريكية	35.7%	صناعة وبيع البتروكيميائيات	دولار أمريكي	91.9	
سابك الأمريكية	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	موزع	دولار أمريكي	7.0	
سابك للبللاستيكيات المبتكرة القايضة أمريكا	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	قايضة	دولار أمريكي	13,968.0	
سابك للبللاستيكيات المبتكرة فيرنون المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	تصنيع لحساب الغير	دولار أمريكي	7,857.5	
سابك للبللاستيكيات المبتكرة أمريكا المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	دولار أمريكي	9,716.9	
سابك للبتروكيمياويات القايضة أمريكا	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	صناعة وبيع البتروكيميائيات	دولار أمريكي	-	
سابك للمشاريع التضامنية القايضة أمريكا المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	التقنية والابتكار	دولار أمريكي	231.0	
سابك للمشاريع الأمريكية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	مشاريع	دولار أمريكي	56.3	
سابك امريكاز جروث المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	مشاريع	دولار أمريكي	-	
سابك يو إس ميثانول المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	مشاريع	دولار أمريكي	-	
اس اتش بي بي أمريكا المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	70%	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	دولار أمريكي	0.0	
سابك فيتنام المحدودة	فيتنام	70%	وكيل	دونغ فيتنامي	1.9	
اس اتش بي بي فيتنام المحدودة	فيتنام	70%	بتروكيميائيات	دونغ فيتنامي	0.4	
شركة سابك للتأمين المحدودة ("سابكاب")	جيرينزي	70%	تأمين	دولار أمريكي	187.5	
شركة سابك بتروكيميا تيكاريت ليمتد ("سابك تركيا")	تركي	70%	موزع	ليرة تركية	0.2	
شركة سابك ميدل إيست أوفشور ("سابك ميدل إيست")	لبنان	لا ينطبق ⁵	دعم التسويق والمبيعات	دولار أمريكي	0.1	

رأس المال		النشاط الرئيسي	نسبة الملكية	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	اسم الشركة
المبلغ (ملايين)	العملة				
2.1	دينار أردني	دعم التسويق والمبيعات	70%	الأردن	سابك ميدل إيست لإدارة الأعمال
2.9	راند جنوب أفريقي	دعم التسويق والمبيعات	70%	جنوب أفريقيا	شركة سابك جنوب أفريقيا
0.1	جنيه مصري	دعم التسويق والمبيعات	لا ينطبق ⁵	مصر	سابك أفريقيا للتجارة والتسويق ("سابك أفريقيا")
0.4	درهم مغربي	دعم التسويق والمبيعات	70%	المغرب	سابك المغرب
0.1	درهم اماراتي	توظيف وخدمات مساندة أخرى	70%	الإمارات العربية المتحدة	شركة سابك للإعارة والانتقالات الدولية
0.1	درهم اماراتي	بتروكيميائيات	70%	الإمارات العربية المتحدة	سابك للإعارة والانتقالات
0.4	دينار تونسي	دعم التسويق والمبيعات	70%	تونس	سابك تونس
0.7	شيلينغ كيني	دعم التسويق والمبيعات	70%	كينيا	سابك كينيا
0.6	روبية باكستانية	دعم التسويق والمبيعات	70%	باكستان	سابك باكستان (بي في تي) باكستان
0.0	جنيه مصري	دعم التسويق والمبيعات	70%	مصر	شركة سابك شرق أفريقيا
40.0	ريال سعودي	خدمات مساندة	69.3%	المملكة العربية السعودية	الشركة العالمية للشحن والنقل
30.0	ريال سعودي	خدمات مساندة	63%	المملكة العربية السعودية	سابك لخدمات التخزين (ساب تانك)
582.8	ريال سعودي	خدمات مساندة	40.6%	المملكة العربية السعودية	شركة الجبيل لخدمات وتخزين المنتجات الكيماوية
0.0	ريال سعودي	مغذيات زراعية	35.1%	المملكة العربية السعودية	شركة سابك لاستثمارات المغذيات الزراعية ("سانك")
494.7	ريال سعودي	مغذيات زراعية	35.1%	المملكة العربية السعودية	الشركة الوطنية للأسمدة الكيماوية ("أبن البيطار")
الأعمال المشتركة²					
15.0	ريال سعودي	التنقيب عن وإنتاج الزيت والغاز	50%	المنطقة المقسومة بين المملكة - الكويت	عمليات الخفجي المشتركة
1.5	ريال سعودي	توليد الطاقة	30%	المملكة العربية السعودية	شركة محطة الفاضلي لتوليد الطاقة المزدوج
1,207.0	رينغيت ماليزي	بتروكيميائيات	50%	ماليزيا	شركة بنغرانغ بتروكيميكال إس دي إن. بي إتش دي
6,457.0	رينغيت ماليزي	التكرير	50%	ماليزيا	شركة بينغرانغ ريفالينغ إس دي إن. بي إتش دي بي إتش دي.
24.8	ريال سعودي	توليد الطاقة	50%	المملكة العربية السعودية	مصنع شركة توليد الطاقة المزدوج المحدودة
1,800.0	ريال سعودي	التكرير	50%	المملكة العربية السعودية	شركة مصفاة أرامكو السعودية موبيل
2,200.0	دولار أمريكي	تكرير/ بتروكيميائيات	62.5%	المملكة العربية السعودية	شركة أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيميائيات
0.5	ريال سعودي	المسؤولية الاجتماعية للشركة	62.5%	المملكة العربية السعودية	شركة تراثا للمسؤولية الاجتماعية
15.0	ريال سعودي	أنظمة الطاقة	40.0%	المملكة العربية السعودية	شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة
1,560.3	دولار أمريكي	التكرير	62.5%	المملكة العربية السعودية	شركة ينبع أرامكو سينوبيك للتكرير المحدودة
112.5	دولار أمريكي	بتروكيميائيات	35%	الولايات المتحدة الأمريكية	جولف كوست جروث فينتشر إل إل سي ³
1,350.0	ريال سعودي	بتروكيميائيات	35%	المملكة العربية السعودية	الشركة السعودية للميثاكريلات ("سمالك") ³
المشاريع المشتركة²					
28.6	ريال سعودي	تصنيع أجهزة الحفر	30%	المملكة العربية السعودية	شركة تصنيع أجهزة الحفر العربية
164.0	دولار أمريكي	تسويق	50%	الولايات المتحدة الأمريكية	فيرست كوست إنيرجي المحدودة
-	رنمينبي	بتروكيميائيات	35%	جمهورية الصين الشعبية	شركة هواجين أرامكو للبتروكيميائيات
139.0	دولار أمريكي	تسويق	60%	الولايات المتحدة الأمريكية	جونبير فنتشرز أوف تكساس إل إل بي ("جونبير")
11.0	ريال سعودي	تقنية المعلومات	49%	المملكة العربية السعودية	شركة الشرق الأوسط لحلّول تقنية المعلومات
40.1	دولار أمريكي	التصنيع	50%	المملكة العربية السعودية	شركة تصنيع الحلّول اللامعدنية المبتكرة ("نوفل")
9,500.0	دولار أمريكي	بتروكيميائيات	65%	المملكة العربية السعودية	شركة صدارة للكيماويات ("صدارة")
2.0	دولار أمريكي	صناعة وبيع البتروكيميائيات	65%	المملكة العربية السعودية	شركة صدارة للخدمات الاساسية
242.0	ريال سعودي	صناعة البتروكيميائيات	33%	المملكة العربية السعودية	شركة الهيدروجين بيروكسايد السعودية
0.1	دولار أمريكي	استثمارات	65%	هولندا	شركة صدارة صكوك واحد بي في

رأس المال							
المبلغ (ملايين)	العملة	النشاط الرئيس	نسبة الملكية	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	اسم الشركة		
0.1	دولار أمريكي	استثمارات	65%	هولندا	شركة صدارة صكوك اثنين بي في		
0.1	دولار أمريكي	استثمارات	65%	هولندا	شركة صدارة صكوك ثلاثة بي في		
0.1	دولار أمريكي	استثمارات	65%	هولندا	شركة صدارة صكوك أربعة بي في		
0.1	دولار أمريكي	استثمارات	65%	هولندا	شركة صدارة صكوك خمسة بي في		
2,000.0	ريال سعودي	استثمارات	42.5%	المملكة العربية السعودية	الشركة العربية السعودية للاستثمارات الصناعية ("دسر")		
41.6	دولار أمريكي	التصنيع	55%	المملكة العربية السعودية	الشركة السعودية لصناعة المحركات		
35,000.0	وون كوري جنوبي	إنتاج وبيع زيوت تشحيم	50%	كوريا الجنوبية	شركة إس - أويل توتال لزيوت التشحيم المحدودة		
247.0	دولار أمريكي	إدارة معاشات تقاعدية	50%	الولايات المتحدة الأمريكية	ستار إنتربرايزز المحدودة ("ستار")		
40.0	ريال سعودي	تسويق	50%	المملكة العربية السعودية	شركة التسهيلات للتسويق		
0.5	ريال سعودي	خدمات البيع بالتجزئة	50%	المملكة العربية السعودية	شركة قهوة سهل لتقديم الوجبات		
40.0	ريال سعودي	خدمات البيع بالتجزئة	50%	المملكة العربية السعودية	شركة سوق سهل		
0.5	ريال سعودي	خدمات البيع بالتجزئة	50%	المملكة العربية السعودية	شركة سهل للنقل		
0.1	دولار أمريكي	التصنيع	44.8%	المملكة العربية السعودية	شركة طويق للصب والطرز		
0.5	ريال سعودي	بتروكيميائيات	30.1%	المملكة العربية السعودية	شركة أنظمة تخزين الطاقة المتقدمة ³		
2,149.2	ريال سعودي	بتروكيميائيات	35%	المملكة العربية السعودية	شركة الجبيل للبتروكيمياويات ("كيميا") ³		
911.0	دولار أمريكي	بتروكيميائيات	35%	الولايات المتحدة الأمريكية	شركة كوزمار ("كوزمار") ³		
1,890.0	ريال سعودي	بتروكيميائيات	35%	المملكة العربية السعودية	الشركة الشرقية للبتروكيمياويات ("شرق") ³		
2.3	يورو	بتروكيميائيات	35%	هولندا	سابك بلاستيك انرجي أفانست ريسايلينغ بي في ³		
1,125.0	ريال سعودي	بتروكيميائيات	35%	سنغافورة	شركة سابك اس كي نكسلين المحدودة ³		
4,596.0	ريال سعودي	بتروكيميائيات	35%	المملكة العربية السعودية	شركة ينع السعودية للبتروكيمياويات ("ينب") ³		
0.4	يورو	استثمارات	35%	ألمانيا	إس دي بيتيلينغ جي إم بي إتش آند كو كي جي ³		
0.4	يورو	شركة ترخيص	35%	ألمانيا	إس دي ليزينزفيريرتونغ جي إم بي إتش آند كو ³		
0.1	يورو	شركة إدارية	35%	ألمانيا	إس دي فيرفالتونغ جي إم بي إتش ³		
5,222.5	ريال سعودي	بتروكيميائيات	35%	جمهورية الصين الشعبية	شركة سينوبك/سابك تيانجين للبتروكيمياويات ³		
0.1	يورو	بتروكيميائيات	35%	هولندا	يوتيليتي سبورت جروب بي في ³		
الشركات الزميلة²							
0.0	يورو	تخزين	50%	هولندا	بي بي أيه أو سي بامبستايشن ماتشاب		
0.0	يورو	تخزين	34.4%	هولندا	بي بي إي إس إس أو ماتشاب		
1,591.0	ريال سعودي	الصناعات البحرية	40.1%	المملكة العربية السعودية	الشركة العالمية للصناعات البحرية		
2,500.0	ريال سعودي	مرافق عامة	42.2%	المملكة العربية السعودية	شركة مرافق الكهرباء والماء للجبيل وينبع ("مرافق")		
0.7	ريال سعودي	قابضة	30.3%	المملكة العربية السعودية	شركة سدير الأولى القابضة		
0.0	يورو	تخزين	34.4%	هولندا	تيم تيرمنال بي في		
96.8	أوقية موريتانية	استثمارات	35%	موريتانيا	الشركة الموريتانية السعودية للمعادن والصلب (تكامل) ³		
72.9	ريال سعودي	استثمارات	35%	المملكة العربية السعودية	صندوق نساند ³		
8,760.0	ريال سعودي	تكرير/بتروكيميائيات	37.5%	المملكة العربية السعودية	شركة رابغ للتكرير والبتروكيميائيات ("بترورابغ")		

- لا تتضمن الشركات التابعة والمملوكة لغايات استثمارية ولا تُدار بفاعلية ولا تعتبر ذات أهمية جوهرية لأرامكو السعودية.
- النسب المئوية المفضح عنها تعكس الملكية الفعلية لأرامكو السعودية في المنشآت المعنية.
- مبالغ رأس المال معروضة بالريال السعودي، في حين تمثل العملات المبينة العملة الوظيفية للشركة.
- في شهر فبراير 2021، اندمجت شركة الكيماويات المتخصصة والشركة السعودية للكيماويات العضوية المعدنية في شركة بتروكيميا.
- تحت التصفية.

لمزيد من المعلومات عن الشركات التابعة لأرامكو السعودية، يرجى الاطلاع على القسم الثامن: القوائم المالية الموحدة - الإيضاحان رقم 38 و39.

قد يحتوي هذا التقرير السنوي على إفادات مستقبلية متعلقة بأعمال أرامكو السعودية ومركزها المالي ونتائج أعمالها، فضلاً عن بعض الخطط والنوايا والتوقعات والافتراضات والأهداف والأفكار الخاصة بأرامكو السعودية فيما يتعلق بمثل هذه الأمور. وتشمل هذه الإفادات جميع الأمور التي لا تندرج ضمن الحقائق التاريخية، إلا أنها يُستدل عليها بوجه عام، ولكن ليس دائماً، باستخدام كلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "يتوقع" أو "تعتزم" أو "تقدر" أو "يُحتمل" أو "سيكون" أو "من المحتمل" أو "يمكن" أو "من الممكن" أو "تخطط" أو الكلمات والمصطلحات المماثلة، بما في ذلك الصيغ النافية لهذه المفردات وغيرها من المفردات المقاربة أو المشابهة لها في المعنى.

وينبغي للمستثمرين المحتملين مراعاة أن الإفادات المستقبلية لا تشكل ضماناً للأداء المستقبلي لأرامكو السعودية وأن مركزها المالي ونتائج أعمالها وتطور القطاعات التي تعمل فيها قد تختلف بصورة جوهرية عما تبينه أو تقترحه تلك الإفادات المستقبلية، وحتى إذا كان المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج أعمالها وتطور القطاعات التي تعمل فيها متوافقاً مع هذه الإفادات المستقبلية، فقد لا تكون تلك النتائج أو التطورات مؤشراً على النتائج أو التطورات في الفترات اللاحقة.

وقد وردت العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى نشوء اختلاف فيما بين النتائج الفعلية بصورة جوهرية عن توقعات أرامكو السعودية في التنبيهات الواردة في هذا التقرير، وتشمل، على سبيل المثال لا الحصر، ما يلي:

- العرض والطلب على النفط والغاز ومنتجات أرامكو السعودية الأخرى، وتقلبات الأسعار التي تطرأ عليها.
- أوضاع السوق الاقتصادية العالمية.
- الكوارث الطبيعية والأوبئة والجوائح أو الأوبئة الصحية العامة (مثل كوفيد-19) والأحوال الجوية (بما فيها ما يتعلق بتغير المناخ).
- المنافسة في القطاعات التي تزاول فيها أرامكو السعودية أعمالها.
- المخاوف ذات الصلة بتغير المناخ وتبعاته على الطلب العالمي على المواد الهيدروكربونية ومنتجاتها.
- الظروف التي تؤثر على نقل المنتجات.
- المخاطر التشغيلية المتعارف عليها في قطاعات النفط والغاز وأعمال التكرير والبتروكيميائيات.
- الدورات الطبيعية للأسعار في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيميائيات.
- الأعمال الإرهابية والنزاعات المسلحة و عدم الاستقرار السياسي والاجتماعي والاضطرابات والنزاعات المسلحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وغيرها من المناطق.
- إدارة نمو أرامكو السعودية والمخاطر ذات الصلة بأهدافها للنمو الاستراتيجي.
- المخاطر ذات الصلة بالمشاريع تحت التطوير والمشاريع المشتركة وعمليات الاستحواذ الحالية والمستقبلية، بما في ذلك سابقك.
- اعتماد أرامكو السعودية على موثوقية وأمن نظم تقنية المعلومات فيها.
- إدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية وأعمالها ومشاريعها المشتركة وشركاتها الزميلة والمنشآت التي تمتلك فيها حصة أقلية.
- تعرض أرامكو السعودية لمخاطر أسعار الفائدة ومخاطر صرف العملات الأجنبية.
- المخاطر المرتبطة بالعمل في قطاع يخضع لأنظمة خاصة به والتغييرات التي تطرأ على اللوائح المتعلقة بالنفط أو الغاز أو البيئة أو غيرها من اللوائح التي تؤثر على قطاعات عمل أرامكو السعودية.
- المخاطر ذات الصلة بالدعاوى القضائية، بما في ذلك الدعاوى التجارية الدولية، والنزاعات أو الاتفاقيات.
- المخاطر المتعلقة بالمملكة.

وتقدم هذه الأجزاء من التقرير السنوي "عوامل المخاطر" و"الأداء المالي" عرضاً تفصيلياً للعوامل التي قد تؤثر على الأداء المستقبلي لأرامكو السعودية والقطاعات التي تعمل فيها. وفي ضوء هذه المخاطر والاحتمالات والافتراضات، فقد لا تتحقق الإفادات المستقبلية الواردة في هذا التقرير.

ولا تتحمل الشركة أي التزام بتحديث أو تعديل أي إفادات مستقبلية، سواء نتيجة معلومات جديدة أو أحداث مستقبلية أو خلافه، وجميع الإفادات المستقبلية المنسوبة للشركة أو لأشخاص يمثلونها، خطية كانت أم شفوية، هي مقيدة بشكل صريح بالتنبيهات الواردة أعلاه، وتلك التي وردت في مواضع أخرى في هذا التقرير السنوي.

اتفاقية الامتياز

وفقاً للتعريف الوارد في القسم السابع:
معلومات مالية وقانونية إضافية –
الاتفاقيات الجوهرية – اتفاقية الامتياز.

اتفاقية الامتياز الأصلية

وفقاً للتعريف الوارد في القسم السابع:
معلومات مالية وقانونية إضافية –
الاتفاقيات الجوهرية – اتفاقية الامتياز.

اتفاقية باريس

اتفاق تم التوصل إليه في اتفاقية الأمم
المتحدة الإطارية بشأن التغير المناخي.

إجمالي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية
الطاقة الإنتاجية الإجمالية المجمعة للمواد
الكيميائية في أرامكو السعودية ومشاريعها
المشتركة والكيانات الأخرى التي تمتلك
أرامكو السعودية حصة فيها.

إجمالي الطاقة التكريرية

إجمالي الطاقة التكريرية المجمعة لأرامكو
السعودية والمشاريع المشتركة والكيانات
الأخرى التي تمتلك أرامكو السعودية
حصة ملكية فيها.

الاحتياطيات الثابت وجودها

هي كميات السوائل والغاز التي يمكن من
خلال تحليل بيانات علوم الأرض والبيانات
الهندسية تقدير إمكانية إنتاجها بتكلفة
اقتصادية بدرجة معقولة من الدقة – وذلك
بدءاً من تاريخ مستقبلي معين من مكامن
معروفة، وفي ظل الظروف الاقتصادية
وأساليب التشغيل والأنظمة الحكومية
القائمة – قبل انتهاء مدة العقود التي
تمنح حق التشغيل، ما لم تُشر الأدلة إلى
أن التجديد مؤكد بدرجة معقولة، وبغض
النظر عما إذا كانت طرق التقدير حتمية أو
احتمالية. ويجب أن يكون مشروع استخراج
المواد الهيدروكربونية قد بدأ أو يجب أن يؤكد
المشغل بشكل معقول بأنه سيبدأ المشروع
في غضون فترة زمنية معقولة.

الإدارة العليا

كبار التنفيذيين ومسؤولو أرامكو السعودية
الآخرون المنخرطون في إدارتها والمشاركون
في وضع إستراتيجياتها أو صنع قراراتها أو
تنفيذ أعمالها برغم تبعيتهم لكبار التنفيذيين.

أرامكو السعودية/أرامكو

شركة الزيت العربية السعودية، والشركات
التابعة لها الموحدة، وحيثما يتطلب السياق،
عملياتها المشتركة، ومشروعاتها المشتركة،
وشركاتها الزميلة.

أي مرجع إلى "لنا" أو "نحن" أو "لدينا" يشير إلى
أرامكو السعودية، ما لم ينص على خلاف ذلك.

ما لم يذكر على خلاف ذلك، فالنص لا يميز
بين أنشطة وعمليات الشركة والشركات
التابعة لها.

أرلانكسيو

أرلانكسيو هولدينغ بي في، وهي شركة تابعة
لأرامكو السعودية ومملوكة لها بالكامل
ومتخصصة في الكيماويات.

إس-أويل

شركة إس-أويل.

الأقارب

يشير مصطلح الأقارب إلى الأطراف التالية:

1. الآباء، والأمهات، والأجداد، والجدات وإن علوا.
2. الأولاد، وأولادهم وإن نزلوا.
3. الإخوة والأخوات الأشقاء وغير الأشقاء،
أو لأب أو لأم.
4. الأزواج والزوجات.

انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري

هي أي مركبات غازية موجودة في الغلاف
الجوي والتي تتميز بقدرتها على امتصاص
الأشعة تحت الحمراء، والتي تتكون بشكل
رئيس من بخار الماء، وتتكون من ثاني أكسيد
الكربون، والميثان، وأكسيد النيتروز، ومركبات
الهيدروفلوروكربون، ومركبات البيرفلوروكربون،
وسداسي فلوريد الكبريت. وتتضمن الغازات
التي تنتجها الشركة غاز ثاني أكسيد الكربون،
وغاز الميثان، وغاز أكسيد النيتروز.

انبعاثات النطاق الأول من الغازات

المسببة للاحتباس الحراري (النطاق 1)

هي الانبعاثات المباشرة وتتضمن الغازات
المسببة للاحتباس الحراري الصادرة عن
احتراق الوقود في المواقع، وحرق الغاز
في الشعلات، والانبعاثات الصادرة عن
التسريبات والتنقيسات الغازية.

انبعاثات النطاق الثاني من الغازات

المسببة للاحتباس الحراري (النطاق 2)

الانبعاثات غير المباشرة، وتشمل انبعاثات
الغازات المسببة للاحتباس الحراري الناتجة
من توليد الكهرباء والبخار خارج المواقع.

<p>توتال شركة توتال إس آيه.</p> <p>الجمعيات العامة الجمعية العامة العادية أو الجمعية العامة غير العادية.</p> <p>الحكومة حكومة المملكة العربية السعودية، (وتفسر كلمة "حكومي/حكومية" وفقًا لذلك).</p> <p>حوادث السلامة في العمليات من الفئة الأولى هو انبعاث أي مادة، بما في ذلك المواد غير السامة وغير القابلة للاشتعال، من إحدى عمليات المعالجة بشكل غير مخطط له أو خارج عن السيطرة، بما يؤدي إلى نتيجة أو أكثر من النتائج المنصوص عليها في الممارسة رقم 754 الموصى بها من معهد البترول الأمريكي.</p> <p>دي آند إم شركة ديغويلر آند ماكنوتن، شركة الخدمات الاستشارية المستقلة لأرامكو السعودية في قطاع البترول.</p> <p>ريال ريال سعودي، وهو العملة الرسمية للمملكة.</p> <p>سابك الشركة السعودية للصناعات الأساسية.</p>	<p>بريفكيم ريفانينغ شركة بينغرانغ ريفانينغ إس دي إن بي إتش دي.</p> <p>تاريخ نفاذ الامتياز وفقًا للتعريف الوارد في القسم السابع: معلومات مالية وقانونية إضافية – الاتفاقيات الجوهرية – اتفاقية الامتياز.</p> <p>التحديد التحديد هي عملية حفر آبار جديدة من أجل تحديد نطاق حقول النفط أو الغاز المُكتشفة، لكل من مداها الهيدروكربوني الأفقي والرأسي.</p> <p>تداول شركة السوق المالية السعودية، الجهة الوحيدة المرخص لها بالعمل بصفة سوق أوراق مالية في المملكة.</p> <p>ترتيب مشترك يشير هذا المصطلح، وفق المعايير الدولية للتقرير المالي، إلى عملية مشتركة أو مشروع مشترك.</p> <p>تعديل اتفاقية الامتياز وفقًا للتعريف الوارد في القسم السابع: معلومات مالية وقانونية إضافية – الاتفاقيات الجوهرية – اتفاقية الامتياز.</p> <p>تكاليف الإنتاج مجموع تكاليف التشغيل والاستهلاك، التي تعكس كلاً من انخفاض قيمة الموجودات بمرور الوقت على أساس محاسبي وتكاليف التشغيل.</p> <p>تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر أعمال النفط والغاز (1) التكاليف المتعلقة بالإنتاج، و(2) الضرائب خلاف ضرائب الدخل (حيثما ينطبق ذلك)، و(3) المصروفات الإدارية والعمومية المتعلقة بالإنتاج. ويُستثنى من تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر تكاليف عمليات التنقيب والريع والبحث والتطوير والاستهلاك.</p>	<p>أوبك منظمة البلدان المصدرة للنفط.</p> <p>بترورايغ شركة رايبغ للتكرير والبتروكيميايات، وهي مشروع مشترك أقامته أرامكو السعودية مع شركة سوميتومو كيميكال المحدودة ليتمد في 2005، وهي شركة مساهمة عامة مدرجة في تداول.</p> <p>برميل براميل النفط الخام أو المكثفات أو المنتجات المكررة.</p> <p>برنامج اكتفاء برنامج تعزيز القيمة المضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة.</p> <p>برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل في 1 أبريل 2019، أطلقت الشركة برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل، الذي يتيح لها إصدار سندات من حين لآخر.</p> <p>برنامج شريك برنامج حكومي تعاوني يهدف لتقديم الدعم من خلال عدة قنوات، من بينها الدعم المادي والنقدي، والتعاون التشغيلي والتنظيمي، واستثمار الموجودات بهدف زيادة تنمية الاقتصاد السعودي وتعزيز مرونته، من خلال زيادة الناتج المحلي الإجمالي، وتوفير فرص العمل، وتنويع الاقتصاد، وتعزيز التعاون بين القطاعين العام والخاص.</p> <p>بريفكيم بريفكيم بتروكيميكال وبريفكيم ريفانينغ.</p> <p>بريفكيم بتروكيميكال بنغرانغ بتروكيميكال إس دي إن بي إتش دي.</p>
---	---	--

سينوبك

شركة البترول والكيماويات الصينية.

شبكة الغاز الرئيسية

شبكة ضخمة من الأنابيب تربط المواقع الرئيسية لإنتاج الغاز ومعالجته التابعة للشركة في جميع أنحاء المملكة.

الشركات التابعة

باستثناء ما يتعلق بالمعلومات المالية، يُطلق مصطلح "الشركات التابعة" على الشركات التي تخضع لسيطرة أرامكو السعودية من خلال قدرتها على التأثير، المباشر أو غير المباشر، على أفعال شخص آخر أو قراراته، إما بمفردها أو بالاشتراك مع شركة منتسبة لها، من خلال ما يلي: (1) امتلاك 30% أو أكثر من حقوق التصويت في شركة ما، أو (2) امتلاك حق تعيين 30% أو أكثر من أعضاء مجلس إدارة لشركة ما.

وفيما يتعلق بالمعلومات المالية، يُطلق مصطلح "الشركات التابعة" على المنشآت التي تسيطر عليها الشركة، وفق المعايير الدولية للتقرير المالي.

الشركة

شركة الزيت العربية السعودية.

شركة أرامكو للتجارة

شركة تابعة مملوكة بالكامل لأرامكو السعودية.

شركة زميلة

فيما يتعلق بالمعلومات المالية، يُقصد بمصطلح "زميلة" وفق المعايير الدولية للتقرير المالي، منشأة يكون للشركة تأثير جوهري عليها ولكن لا تخضع لسيطرتها، وعادة ما يكون ذلك في صورة امتلاك حصة تتراوح بين 20% و50% من حقوق التصويت. ويتمثل التأثير الجوهري في صلاحية المشاركة في القرارات المتعلقة بالسياسات المالية والتشغيلية للمنشأة المستثمر فيها، لكنه لا يتضمن السيطرة المنفردة أو المشتركة على هذه السياسات.

سندات ممتازة غير مضمونة

سندات ممتازة غير مضمونة تحت برنامج السندات الدولية متوسطة الأجل.

السوائل

النفط الخام، والمكثفات، وسوائل الغاز الطبيعي.

سوائل الغاز الطبيعي

المواد الهيدروكربونية السائلة أو التي يتم تسيلها من خلال معالجة الغاز الطبيعي أو تنقيته أو تركيبه. ولغايات احتساب الاحتياطات، يُصنّف الإيثان ضمن سوائل الغاز الطبيعي. أما عند احتساب الإنتاج، فيُدرج الإيثان منفصلاً عن سوائل الغاز الطبيعي.

سوميتومو

شركة سوميتومو كيميالك المحدودة.

السيطرة

باستثناء ما يتعلق بالمعلومات المالية، تُعرّف السيطرة بأنها قدرة الطرف المسيطر، وحده أو بالاشتراك مع طرف قريب أو منتسب له، على التأثير المباشر أو غير المباشر على أفعال شخص آخر أو قراراته، من خلال ما يلي: (1) امتلاك 30% أو أكثر من حقوق التصويت في شركة ما، أو (2) امتلاك حق تعيين 30% أو أكثر من أعضاء مجلس الإدارة لشركة ما، ويُعرّف "المسيطر" وفقاً للتفسير آنف الذكر.

وفيما يتعلق بالمعلومات المالية، تُعرّف السيطرة، وفق المعايير الدولية للتقرير المالي، على النحو التالي: تُعد الشركة مسيطرة على منشأة ما عندما تكون الشركة مؤهلة للحصول على عائدات متغيرة أو مالكة لحقوق في تلك العائدات نظير مشاركتها في تلك المنشأة، مع امتلاكها القدرة على التأثير في تلك العائدات من خلال سلطتها على تلك المنشأة.

ساتورب

شركة أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيميايات، وهي مشروع مشترك بين أرامكو السعودية وشركة مصفاة توتال السعودية منذ عام 2008.

ساسرف

شركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل التابعة لأرامكو السعودية، والمعروفة سابقاً باسم شركة مصفاة أرامكو السعودية شل.

ستيلر

شركة ستيلر للتأمين المحدودة.

سعر التكافؤ

تحدد وزارة الطاقة سعر كل منتج من المنتجات ذات الصلة على حدة باستخدام صيغة تجمع بين المؤشرات المتعارف عليها دولياً، أو سعر البيع الرسمي للشركة حيثما كان ذلك مناسباً، بحسب كل منتج من المنتجات السائلة ذات الصلة، وعلى أساس سعر التعادل للصادرات أو الواردات أو كليهما معاً.

السعر المحلي

الأسعار المحددة لبيع المواد الهيدروكربونية الغازية في السوق المحلية، بما في ذلك منتجات الغاز التي تسعرها الحكومة.

سعر المزيج

بموجب قرار مجلس الوزراء رقم (370) وتاريخ 10 رجب 1439هـ (الموافق 27 مارس 2018م)، والقرار الوزاري الصادر عن وزارة الطاقة بالاتفاق مع وزارة المالية رقم (01-5928-1439) وتاريخ 27 شعبان 1439هـ (الموافق 13 مايو 2018م) والذي يسري ابتداءً من 1 رجب 1439هـ (الموافق 17 مارس 2018م)، حددت المملكة السعر المستحق للجهات المرخص لها لقاء ما تباعه محلياً من منتجات الغاز بالأسعار التي تحددها الحكومة.

شركة سوميد

الشركة العربية لأنابيب البترول.

شركة منتسبة

باستثناء ما يتعلق بالمعلومات المالية، يُقصد بمصطلح "منتسب" أي شخص يسيطر على شخص آخر أو يسيطر عليه ذلك الشخص الآخر، أو يخضع هو وذلك الشخص لسيطرة شخص ثالث، ويمكن أن تكون السيطرة مباشرة أو غير مباشرة في أي من تلك الحالات.

وفيما يتعلق بالمعلومات المالية، يطلق المصطلح "منتسب" وفق المعايير الدولية للتقرير المالي على الشركات التابعة للشركة والترتيبات المشتركة والشركات الزميلة.

صافي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية

حصة أرامكو السعودية من إجمالي طاقتها الإنتاجية للمواد الكيميائية، وتحسب بضرب إجمالي الطاقة الإنتاجية للمواد الكيميائية لكل منشأة تمتلك أرامكو السعودية حصة ملكية فيها بنسبة ملكية أرامكو السعودية في الجهة المالكة للمنشأة.

صافي الطاقة التكريرية

حصة أرامكو السعودية من إجمالي طاقتها التكريرية، وتُحسب بضرب إجمالي الطاقة التكريرية لكل مصفاة تمتلك فيها أرامكو السعودية حصة في نسبة ملكية أرامكو السعودية في الجهة المالكة للمصفاة.

صدارة

شركة صدارة للكيميائيات، وهي مشروع مشترك بين أرامكو السعودية وشركة داو كيميكال منذ عام 2011.

الصكوك

الصكوك هي أداة مالية مشابهة للسندات ومتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية.

صندوق الاستثمارات العامة

صندوق الاستثمارات العامة في المملكة العربية السعودية.

الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة

متوسط الحد الأقصى لعدد براميل النفط الخام في اليوم التي يمكن إنتاجها لمدة سنة واحدة خلال أي فترة تخطيط مستقبلية، وذلك بعد احتساب جميع النفقات الرأسمالية المخطط لها وتكاليف الصيانة والإصلاح والتشغيل، وبعد منح ثلاثة أشهر لإجراء التعديلات التشغيلية.

لا تتضمن الطاقة الإنتاجية القصوى

المستدامة طاقة إنتاج شركة أرامكو لأعمال الخليج المحدودة من النفط الخام.

الطرح العام

الطرح العام الأولي للشركة.

العمر المتبقي للاحتياطيات

يحتسب العمر المتبقي للاحتياطيات على أساس وحدة برميل المكافئ النفطي من خلال قسمة الاحتياطيات الثابت وجودها في نهاية سنة محددة على إنتاج تلك السنة.

عمليات مشتركة

تنشأ العمليات المشتركة، وفق المعايير الدولية للتقرير المالي، عندما يمتلك المستثمرون حقوقاً في موجودات ويترتب عليهم التزامات تجاه مطلوبات ترتيب مشترك.

غاز البترول المُسال

مزيج من المواد الهيدروكربونية المشبعة وغير المشبعة التي تحتوي على خمس ذرات كربون كحد أقصى، ويستخدم كوقود منزلي.

الغاز الطبيعي

الغاز المُنتج في معامل الغاز التابعة لأرامكو السعودية والمُباع داخل المملكة.

فوجيان للتكرير والبتروكيميائيات المحدودة

شركة فوجيان للتكرير والبتروكيميائيات المحدودة، وهي مشروع مشترك تأسس بين كل من شركة أرامكو السعودية آسيا المحدودة وشركة فوجيان بتروكيميكال المحدودة (وهي بدورها مشروع مشترك بين سينوبك وحكومة مقاطعة فوجيان الصينية) وشركة إكسون موبيل تشاينا بتروليوم آند بتروكيميكال كومباني ليمتد.

في اليوم

تُستخدم السنة الميلادية في حساب الكميات على أساس يومي.

قواعد طرح الأوراق المالية

والالتزامات المستمرة

قواعد طرح الأوراق المالية والالتزامات المستمرة الصادرة عن مجلس هيئة السوق المالية بموجب قرار المجلس رقم (3-123-2017) وتاريخ 9 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 27 ديسمبر 2017م)، بناءً على نظام السوق المالية وما طرأ عليه من تعديلات بموجب قرار مجلس هيئة السوق المالية رقم (1-104-2019) وتاريخ 1 صفر 1441هـ (الموافق 30 سبتمبر 2019م).

كبار التنفيذيين/اللجنة الإدارية

أعضاء الإدارة العليا للشركة الذين يتولون منصب الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين أو النائب الأعلى للرئيس.

كثافة انبعاثات غاز الميثان في

قطاع التنقيب والإنتاج

كمية انبعاثات غاز الميثان التقديرية الناتجة من أعمال التنقيب والإنتاج لكل وحدة من وحدات الغاز الطبيعي كنسبة مئوية من الوحدات المُسوّقة.

المعهد الأمريكي للبترول

أكبر اتحاد تجاري لقطاع النفط والغاز في الولايات المتحدة الأمريكية.

المكثفات

مواد هيدروكربونية خفيفة تصاحب إنتاج الغاز الخام وتتكثف وتتحول إلى منتجات سائلة في درجات الحرارة والضغط الطبيعية المرتبطة بمعدات الإنتاج على السطح.

المملكة

المملكة العربية السعودية.

المناطق المحجوزة

المناطق المحجوزة لأعمال أرامكو السعودية داخل منطقة الامتياز.

المناطق المُستثناة

المنطقة المحدودة المُستثناة من حقوق أرامكو السعودية بموجب الامتياز وتشمل ما يلي: (أ) حدود الحرمين الشريفين في كل من مكة المكرمة والمدينة المنورة، و(ب) المنطقة المقسومة والمناطق البحرية المحاذية لها وفقًا للاتفاقيات الموقعة بين المملكة ودولة الكويت، و(ج) المنطقة المشتركة الواقعة في البحر الأحمر بموجب الاتفاقية المبرمة بين المملكة وجمهورية السودان.

منتجات الغاز التي تحدد الحكومة أسعارها المواد الهيدروكربونية الغازية التي تخضع لنظام تسعير الغاز في المملكة، بما في ذلك الغاز الطبيعي، والإيثان، وسوائل الغاز الطبيعي (التي تشمل البروبان، والبيوتان والبنزين الطبيعي).

مجلس التعاون الخليجي

مجلس التعاون لدول الخليج العربية، الذي يضم البحرين، والكويت، وسلطنة عمان، وقطر، والمملكة العربية السعودية، والإمارات العربية المتحدة.

مجلس الوزراء

مجلس وزراء المملكة العربية السعودية، برئاسة خادم الحرمين الشريفين، الملك، ويضم سمو ولي العهد ووزراء آخرين.

محلّيًا

داخل المملكة العربية السعودية.

المراجع

شركة برايس وترهاوس كوبرز محاسبون قانونيون، المراجع الخارجي المستقل للشركة.

المساهم

أي مالك للأسهم.

مشروع مشترك

نوع من الترتيبات المشتركة، وفق المعايير الدولية للتقرير المالي، تمتلك بموجبه الأطراف التي لها سيطرة مشتركة على ذلك الترتيب المشترك حقوقًا في صافي موجوداته.

المعايير الدولية للتقرير المالي

المعايير الدولية للتقرير المالي المعتمدة في المملكة، والمعايير والإصدارات الأخرى المعتمدة من الهيئة السعودية للمراجعين والمحاسبين.

المعدل الإجمالي للحالات المسجلة

مجموع حالات الإصابات المسجلة التي وقعت في مكان العمل لكل 200 ألف ساعة عمل.

كثافة انبعاثات الكربون

مقياس انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري - مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي.

الكيانات الخاضعة للسيطرة التشغيلية

الكيانات الخاضعة للسيطرة التشغيلية هي التي تشمل، ساسرف، وموتيفا، وأرلانكسيو، وشركة أرامكو للتجارة، وشركة أرامكو لما وراء البحار، وشركة خدمات أرامكو، وشركة أرامكو السعودية آسيا المحدودة.

لائحة حوكمة الشركات

لائحة حوكمة الشركات الصادرة بموجب قرار مجلس إدارة هيئة السوق المالية رقم (8-16-2017) وتاريخ 16 جمادى الأولى 1438هـ (الموافق 13 فبراير 2017م)، وتعديلاته.

لوبريف

شركة أرامكو السعودية لزيوت الأساس، وهي مشروع مشترك بين أرامكو السعودية وشركة جدوى للاستثمار الصناعي، التي استحوذت على حصة موبيل في المشروع في عام 2007.

مبادرة السعودية الخضراء

مبادرة وطنية أعلنت عنها المملكة العربية السعودية بهدف زيادة اعتماد المملكة على إنتاج الطاقة النظيفة بما يساهم في تخفيض انبعاثات الكربون ومواجهة ظاهرة التغير المناخي.

المجلس

مجلس إدارة الشركة.

منطقة الامتياز

الأراضي والمناطق البحرية التابعة للمملكة إلا المناطق المستثناة.

المواد الهيدروكربونية

النفط الخام والمكونات الهيدروجينية والكربونية الأخرى سواء في حالتها السائلة أم الغازية.

موارد النفط والغاز غير التقليدية

هي موارد النفط والغاز التي لا يمكن التنقيب عنها وتطويرها وإنتاجها من خلال الأعمال التقليدية التي تعتمد فقط على الضغط الطبيعي للآبار وأعمال الضخ أو الضغط.

موتيفا

موتيفا إنتربرايزز المحدودة.

الموثوقية

الكمية الإجمالية للمنتجات المشحونة/ المسلمة خلال 24 ساعة من الوقت المقرر لها، مقسومة على إجمالي الكمية المُلتزَم بها. ويؤثر أي تأخير ينشأ عن عوامل خاضعة لسيطرة الشركة (مثل أعمال الفرض وخطوط الأنابيب ومرافق التركيز أو أعمال الإنتاج) سلباً على هذا التقييم، في حين أن التأخيرات الناجمة عن الظروف الواقعة خارج نطاق سيطرة الشركة، مثل التقلبات الجوية، لا تُؤخذ بعين الاعتبار. ويشير التقييم الذي يقل عن 100% إلى وجود مشكلات أثرت تأثيراً سلبياً على الموثوقية.

المياه العذبة

هي المياه غير المالحة التي لا يتجاوز فيها تركيز المواد الصلبة المذابة 2,000 ملغ/لتر.

الميثيل ثالثي بوتيل الإيثر

هو سائل متطاير عديم اللون وقابل للاشتعال يتم تصنيعه عن طريق تفاعل كيميائي بين الميثانول والأيزوبيوتيلين ويستخدم كمواد في وقود محركات البنزين.

الناتج المحلي الإجمالي

هو أشمل مقياس كمي لإجمالي النشاط الاقتصادي في الدولة، ويمثل القيمة النقدية لجميع البضائع المنتجة، والخدمات المقدمة داخل الحدود الجغرافية للدولة، على مدى فترة زمنية معينة.

النظام الأساس

النظام الأساس للشركة، الصادر بموجب قرار مجلس الوزراء رقم (180) وتاريخ 1 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 19 ديسمبر 2017م)، والذي دخل حيز التنفيذ في 14 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 1 يناير 2018م).

نظام إمدادات الغاز وتسعييره

نظام إمدادات الغاز وتسعييره الصادر بالمرسوم الملكي رقم (م/36)، وتاريخ 25 جمادى الآخرة 1424هـ (الموافق 23 أغسطس 2003م)، وتعديلاته.

نظام السوق المالية

صدر نظام السوق المالية بموجب المرسوم الملكي رقم (م/30) وتاريخ 2 جمادى الآخرة 1424هـ (الموافق 31 يوليو 2003) لخلق سوق عادلة ومنظمة وذات شفافية تواكب التطورات الجارية في عالم أسواق المال. وصيغت مواد النظام بهدف تنظيم السوق المالية وتطويرها، وتنظيم إصدار الأوراق المالية ومراقبة تداولاتها، ومراقبة أعمال الجهات المرخصة من الهيئة للقيام بأعمال الأوراق المالية، إضافة إلى حماية المواطنين والمستثمرين من الممارسات غير العادلة أو غير السليمة.

نظام الشركات

نظام الشركات الصادر بموجب المرسوم الملكي رقم (م/3) وتاريخ 28 محرم 1437هـ (الموافق 10 نوفمبر 2015م)، وتعديلاته.

نظام ضريبة الدخل

نظام ضريبة الدخل الصادر بموجب المرسوم الملكي رقم (م/1) وتاريخ 15 محرم 1425هـ (الموافق 6 مارس 2004م)، ولائحته التنفيذية الصادرة بموجب القرار الوزاري رقم (1535) وتاريخ 11 جمادى الآخرة 1425هـ (الموافق 11 أغسطس 2004م)، وما يطرأ عليه من تعديلات من وقت لآخر.

نظام المواد الهيدروكربونية

النظام الذي ينظم المواد الهيدروكربونية، والموارد الهيدروكربونية، والأعمال القائمة المتعلقة بها داخل أراضي المملكة، الصادر بموجب المرسوم الملكي رقم (م/37) وتاريخ 2 ربيع الآخر 1439هـ (الموافق 20 ديسمبر 2017م)، وتعديلاته.

النفط العربي الثقيل

النفط الخام بدرجة كثافة تقل عن 29 درجة وبمحتوى كبريتي تتجاوز نسبته 2.9%.

النفط العربي الخفيف

النفط الخام بدرجة كثافة تتراوح بين 32 و36 درجة وبمحتوى كبريتي تتراوح نسبته بين 1.3% و2.2%.

النفط العربي الخفيف جداً

النفط الخام بدرجة كثافة تتراوح بين 36 و40 درجة وبمحتوى كبريتي تتراوح نسبته بين 0.5% و1.3%.

النفط العربي المتوسط

النفط الخام بدرجة كثافة تتراوح بين 29 و32 درجة وبمحتوى كبريتي تتراوح نسبته بين 2.2% و2.9%.

النفط العربي الممتاز

النفط الخام بدرجة كثافة تزيد على 40 درجة وبمحتوى كبريتي تقل نسبته عن 0.5%.



نماءات أرامكو

برنامج أرامكو السعودية للاستثمارات الصناعية.

هيئة السوق المالية

هيئة السوق المالية، والتي تشمل، حيثما يسمح النص، أي لجنة، أو لجنة فرعية أو موظف أو وكيل يُفوض بأداء أي وظيفة من وظائفها.

هيئة الزكاة والضريبة والجمارك

هيئة الزكاة والضريبة والجمارك في المملكة العربية السعودية.

وزارة الطاقة

وزارة الطاقة في المملكة العربية السعودية، والمعروفة سابقًا بوزارة الطاقة والصناعة والثروة المعدنية.

وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية

وزارة الموارد البشرية والتنمية الاجتماعية في المملكة العربية السعودية، والمعروفة سابقًا بوزارة العمل والتنمية الاجتماعية.

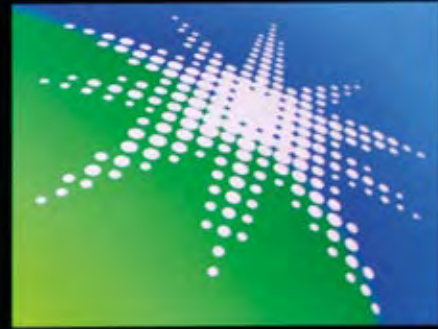
وزارة البيئة والمياه والزراعة

وزارة البيئة والمياه والزراعة في المملكة العربية السعودية.

ياسرف

شركة ينبع أرامكو سينوبك للتكرير المحدودة، وهي مشروع مشترك بين أرامكو السعودية وشركة سينوبك سينتشرى برايت كابيتال إنفستمنت (أمستردام) بي في منذ عام 2010.

أرامكو السعودية saudi aramco



السعودية ← مرحبا بكم في تداول السعودية ← مرحبا بكم في تداول السعودية

السعودية ← مرحبا بكم في تداول السعودية ← مرحبا بكم في تداول السعودية

8

القوائم المالية الموحدة

- 166 تقرير المراجع المستقل
- 174 قائمة الدخل الموحدة
- 175 قائمة الدخل الشامل الموحدة
- 176 قائمة المركز المالي الموحدة
- قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة
- 177 قائمة التدفقات النقدية الموحدة
- 178 إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة
- 179 القائمة الموحدة

السوق المالية السعودية (تداول)

الرياض، المملكة العربية السعودية

أكملت أرامكو السعودية في عام 2019 طرحها العام الأولي التاريخي في السوق المالية السعودية (تداول)، ومنذ ذلك الحين وهي تقدم باستمرار أرباحاً مستدامة للمساهمين.





تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية

تقرير حول مراجعة القوائم المالية الموحدة

رأينا

في رأينا، إن القوائم المالية الموحدة تظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي الموحد لشركة الزيت العربية السعودية ("الشركة") وشركاتها التابعة (مجتمعين "المجموعة") كما في 31 ديسمبر 2021 وأداءها المالي الموحد وتدفقاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقرير المالي المعتمدة في المملكة العربية السعودية والمعايير والإصدارات الأخرى الصادرة عن الهيئة السعودية للمراجعين والمحاسبين.

ما قمنا بمراجعته

تتألف القوائم المالية الموحدة للمجموعة مما يلي:

- قائمة الدخل الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.
- قائمة الدخل الشامل الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.
- قائمة المركز المالي الموحدة كما في 31 ديسمبر 2021.
- قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.
- قائمة التدفقات النقدية الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.
- إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة، التي تتضمن السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التفسيرية الأخرى.

أساس الرأي

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً لمعايير المراجعة الدولية المعتمدة في المملكة العربية السعودية. إن مسؤوليتنا بموجب هذه المعايير تم توضيحها في تقريرنا بالتفصيل ضمن قسم مسؤوليات المراجع حول مراجعة القوائم المالية الموحدة.

نعتقد أن أدلة المراجعة التي تم الحصول عليها كافية ومناسبة كأساس لإبداء رأينا.

الاستقلال

إننا مستقلون عن المجموعة وفقاً لقواعد سلوك وأداب المهنة المعتمدة في المملكة العربية السعودية المتعلقة بمراجعتنا للقوائم المالية الموحدة، كما التزمنا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه القواعد.

تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تتمة)

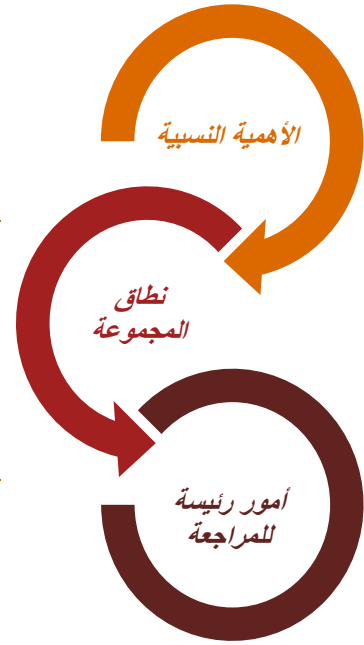
منهجنا في المراجعة

نظرة عامة

- لقد حددنا الأهمية النسبية العامة للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار الطبيعة الهادفة للربح للمجموعة.
- لقد حددنا الأهمية النسبية العامة للمجموعة بمبلغ 28.1 مليار ريال سعودي بناءً على الدخل قبل ضرائب الدخل والذكاة البالغ 769.5 مليار ريال سعودي.
- تم تحديد الحد الكمي للتقرير عن التحريفات إلى المكلفين بالحوكمة بمبلغ 1.9 مليار ريال سعودي.

- بناءً على حجمها وتعقيدها ومخاطرها:
- أخذنا في الاعتبار العمليات المستقلة للشركة وأربعة مكونات أخرى موجودة في المملكة العربية السعودية والولايات المتحدة الأمريكية وجمهورية كوريا كمكونات هامة لمراجعة المجموعة.
- كما قمنا بتحديد عدد من المكونات الأخرى لتكون ضمن نطاق أعمال المراجعة للمجموعة، والتي قمنا بإجراءات المراجعة المناسبة بخصوصها.

- تتألف الأمور الرئيسية للمراجعة مما يلي:
- تقييم إمكانية استرداد قيمة الشهرة والعلامة التجارية المثبتتين كجزء من صفقة الاستحواذ على الشركة السعودية للصناعات الأساسية ("سابك").
- المحاسبة عن صفقة خطوط أنابيب النفط.



في إطار عملية تصميم مراجعتنا، قمنا بتحديد الأهمية النسبية وتقييم مخاطر التحريفات الجوهرية في القوائم المالية الموحدة. بالتحديد، أخذنا بعين الاعتبار الأحكام الموضوعية التي اتخذها مجلس الإدارة، على سبيل المثال، في ما يتعلق بالتقديرات المحاسبية الهامة التي شملت وضع افتراضات ومراعاة الأحداث المستقبلية غير المؤكدة بطبيعتها. كما هو الحال في جميع عمليات مراجعتنا، تناولنا أيضاً مخاطر تجاوز الإدارة للرقابة الداخلية، ويشمل ذلك من بين أمور أخرى النظر في ما إذا كان هناك دليل على التحيز الذي يمثل مخاطر التحريفات الجوهرية الناتجة عن غش.

الأهمية النسبية

تأثر نطاق مراجعتنا بتطبيقنا للأهمية النسبية. تم تصميم المراجعة للحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت القوائم المالية الموحدة خالية من التحريفات الجوهرية. يمكن أن تنتج التحريفات من غش أو خطأ. وتعد جوهرية، بمفردها أو في مجموعها، إذا كان من المتوقع إلى حد معقول أن تؤثر على القرارات الاقتصادية التي يتخذها المستخدمون بناءً على القوائم المالية الموحدة.

بناءً على تقديرنا المهني، قمنا بتحديد بعض الحدود الكمية للأهمية النسبية، بما في ذلك الأهمية النسبية العامة للمجموعة للقوائم المالية الموحدة ككل كما هو موضح في الجدول أدناه. وساعدنا هذا، إلى جانب الاعتبارات النوعية، في تحديد نطاق مراجعتنا وطبيعتها وتوقيت ومدى إجراءات مراجعتنا وتقييم تأثير التحريفات، بمفردها أو في مجموعها، على القوائم المالية الموحدة ككل.



تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تنمة)

الأهمية النسبية العامة للمجموعة	28.1 مليار ريال سعودي (2020: 14.2 مليار ريال سعودي).
كيف قمنا بتحديدنا	4% تقريباً من الدخل قبل ضرائب الدخل والذكاة.
الأساس المنطقي لمعيار الأهمية النسبية المطبق	يعد الدخل قبل ضرائب الدخل والذكاة معياراً مهماً لأصحاب المصلحة في المجموعة وهذا معيار متعارف عليه للمجموعات الهادفة للربح.

لقد اتفقنا مع المكلفين بالحوكمة بأننا سوف نبلغهم عن التحريفات التي نكتشفها خلال مراجعتنا بمبلغ أكبر من 1.9 مليار ريال سعودي.

كيف قمنا بتصميم نطاق عملية مراجعتنا للمجموعة

لقد قمنا بتصميم نطاق عملية مراجعتنا بهدف تنفيذ أعمال كافية تمكنا من إبداء رأي حول القوائم المالية الموحدة ككل، مع الأخذ بعين الاعتبار هيكل المجموعة والعمليات والضوابط المحاسبية، وقطاع الأعمال الذي تزاوّل المجموعة نشاطها فيه.

تتم عمليات المجموعة من خلال العديد من المكونات في أجزاء مختلفة من العالم. إن أهم مكون ضمن المجموعة هو الشركة نفسها وأن معظم جهود المراجعة قد قام بها فريق مراجعة المجموعة في مدينة الظهران، في المملكة العربية السعودية. اختبر فريق مراجعة المجموعة أدوات الرقابة العامة لتقنية المعلومات والتطبيقات والرقابة غير الآلية على الأنظمة والعمليات المتعلقة بالمعلومات المالية للشركة، بالإضافة إلى الاختبارات التفصيلية والإجراءات التحليلية. تم تنفيذ بعض إجراءات المراجعة من قبل فريق مراجعة المجموعة بمساعدة من خبراء ومختصين داخليين في المحاسبة، والتقييم، والمعاش التقاعدي، والضرائب، وتقنية المعلومات. قام فريق مراجعة المجموعة أيضاً بتوجيه العمل الذي تقوم به مختلف فرق المكونات من خلال مواقع مختلفة وتنفيذ إجراءات المراجعة على أوراق عمل التوحيد والإفصاحات.

لقد حددنا أربعة مكونات هامة إضافية حيث تم تنفيذ نطاق مراجعة شامل للمعلومات المالية للمكونات ذات العلاقة بموجب تعليماتنا. قام أعضاء فريق مراجعة المجموعة بإجراء مراجعة شاملة للمكون الهام الموجود في مدينة الظهران، المملكة العربية السعودية. قامت فرق مراجعة المكونات في مدينة الرياض، في المملكة العربية السعودية والولايات المتحدة الأمريكية وجمهورية كوريا بتنفيذ نطاق مراجعة شامل للمكونات في هذه المواقع. كما طلبنا من بعض فرق مراجعة المكونات الأخرى تنفيذ إجراءات مراجعة مناسبة. كان الاختيار لهذه المكونات بناءً على اعتبارات نوعية وكمية، بما في ذلك ما إذا كان المكون يمثل نسبة كبيرة من البنود الفردية للقوائم المالية الموحدة.

أخذت مشاركة فريق مراجعة المجموعة في أعمال المراجعة التي قامت بها فرق مراجعة المكونات بعين الاعتبار الأهمية والتعقيد المتعلقين بكل مكون على حدة. تضمن ذلك تخصيص الأهمية النسبية العامة للمجموعة للمكونات المختلفة وإرسال تعليمات رسمية والحصول على تحديثات بشكل منتظم عن العمل المنجز ونتائج الإجراءات بالإضافة إلى فحص التقارير المقدمة وأوراق العمل المناسبة ذات العلاقة.

الأمور الرئيسية للمراجعة

إن الأمور الرئيسية للمراجعة هي تلك الأمور التي، وفقاً لتقديرنا المهني، كانت لها أهمية كبيرة أثناء مراجعتنا للقوائم المالية الموحدة للفترة الحالية. وتم التطرق إلى هذه الأمور في سياق مراجعتنا للقوائم المالية الموحدة ككل، وعند إبداء رأينا حولها، ولا نبدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور.



تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تتمة)

أمر رئيس للمراجعة

تقييم إمكانية استرداد قيمة الشهرة والعلامة التجارية المثبتين كجزء من صفقة الاستحواذ على سابك

الكيفية التي تعاملنا بها مع الأمر الرئيس للمراجعة

تضمنت إجراءاتنا ما يلي:

قمنا بمراجعة مدى ملاءمة تخصيص الإدارة للشهرة لأعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق والعلامة التجارية لتجميع وحدات توليد النقد ذات العلاقة بناءً على متطلبات معيار المحاسبة الدولي رقم 36 (الانخفاض في قيمة الموجودات)، المعتمد في المملكة العربية السعودية.

أخذنا بعين الاعتبار اكتمال القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات التي تمثل جزء من اختبارات الانخفاض في القيمة للشهرة والعلامة التجارية.

بمشاركة خبراء داخليين في التقييم، عند الضرورة، قمنا بتنفيذ الإجراءات التالية على نماذج تقييم الإدارة، حيثما كان ملائماً:

- النظر في مدى توافق بعض المدخلات غير القابلة للرصد ذات العلاقة بالتدفقات النقدية خلال فترة العشر سنوات مثل حجم الإنتاج المتوقع والتكاليف المستقبلية مع الخطط المالية المعتمدة.
- مقارنة عينة من تنبؤات أسعار السلع وهوامش الربح ذات العلاقة بالتدفقات النقدية خلال فترة العشر سنوات مع نقاط بيانات السوق.
- تقييم مدى معقولية الخطط المالية المعتمدة بمقارنتها بالنتائج التاريخية.
- تقييم مدى معقولية المنهجية والمدخلات المستخدمة لتحديد القيم النهائية.
- تقييم مدى معقولية معدلات الخصم المستخدمة من خلال التحقق من صحة الافتراضات ذات العلاقة مع بيانات السوق القابلة للرصد.
- اختبار الدقة الحسابية والسلامة المنطقية للنماذج.
- اختبار تحليلات الحساسية للإدارة والتي تأخذ بعين الاعتبار أثر التغييرات في الافتراضات على نتيجة اختبارات الانخفاض في القيمة.

أخذنا بعين الاعتبار مدى معقولية الحركة في القيم القابلة للاسترداد خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021.

أخذنا بعين الاعتبار مدى ملاءمة السياسات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة في القوائم المالية الموحدة.

يتطلب معيار المحاسبة الدولي رقم 36 (الانخفاض في قيمة الموجودات)، المعتمد في المملكة العربية السعودية، اختبار الشهرة والموجودات غير الملموسة التي لديها أعمار إنتاجية غير محددة المدة سنوياً بغض النظر عن وجود أي مؤشرات انخفاض في القيمة.

قامت الإدارة بتنفيذ تقييم إمكانية استرداد قيمة الشهرة والعلامة التجارية (تم تحديد لهما عمر إنتاجي غير محدد المدة) المثبتين كجزء من صفقة الاستحواذ على سابك. بلغت القيم الدفترية لهذين الأصلين 99.1 مليار ريال سعودي و 18.2 مليار ريال سعودي، على التوالي كما في 31 ديسمبر 2021.

تم تخصيص الشهرة لأعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق. لذلك تم تنفيذ اختبار انخفاض قيمة الشهرة على مستوى أعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق. تم تنفيذ اختبار العلامة التجارية بناءً على تجميع وحدات توليد النقد ذات العلاقة.

تم تحديد القيم القابلة للاسترداد بناءً على حسابات المنافع الناتجة عن الاستخدام المستمدة من نماذج التدفقات النقدية المخضومة. اعتمدت هذه النماذج على أحدث الخطط المالية وتضمنت توقعات لفترة عشر سنوات والقيم النهائية المفترضة بعد ذلك.

دعمت الإجراءات التي تم تنفيذها من قبل الإدارة القيم الدفترية للشهرة والعلامة التجارية ولم يكن هناك حاجة لإثبات أي مصاريف انخفاض في القيمة.

اعتبرنا هذا أمراً رئيساً للمراجعة نظراً للتقديرات الجوهرية التي تدخل في تحديد القيم القابلة للاسترداد وعدم التأكد الملازم للتوقعات والافتراضات ذات العلاقة. تتضمن المدخلات الرئيسية للقيم القابلة للاسترداد التالي:

- التدفقات النقدية خلال فترة العشر سنوات مع افتراضات أسعار السلع وهوامش الربح وافتراضات أخرى ذات علاقة.
- القيم النهائية.
- معدلات الخصم قبل الضريبة.

لمزيد من المعلومات راجع إيضاح رقم 2(هـ) وإيضاح رقم 2(ج) وإيضاح رقم 6 وإيضاح رقم 35(أ) حول القوائم المالية الموحدة.



تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تنمة)

أمر رئيس للمراجعة

الكيفية التي تعاملنا بها مع الأمر الرئيس للمراجعة

المحاسبة عن صفقة خطوط أنابيب النفط

- قامت الشركة ببيع حصة ملكية نسبتها 49% من شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام لشركة إي جي بيرل هولدينجز ("إي جي") في شهر يونيو 2021 مقابل متحصلات بيع مدفوعة مقدما بمبلغ 46.5 مليار ريال سعودي.
- كجزء من الترتيب، وقبل عملية البيع مباشرة، قامت الشركة بإيجار حقوق الاستخدام لأنابيب النفط الخام المركز لشركة أرامكو لإمداد الزيت الخام لمدة خمس وعشرون سنة. في الوقت ذاته، قامت شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام بمنح الشركة الحق الحصري لاستخدام وتشغيل وصيانة الأنابيب خلال تلك الفترة مقابل تعريفة. وتحتفظ الشركة بحقوق ملكية خطوط الأنابيب والسيطرة التشغيلية عليها.
- بموجب الشروط والأحكام المتفق عليها، يكون لأي جي حق استلام توزيعات أرباح من شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام وفقاً لحصتها من النقد المتاح، حين تقوم الشركة بدفع أرباح اختيارية لمساهميها العاديين.
- نظرًا إلى الطبيعة الاختيارية لاستحقاق إي جي بتوزيعات أرباح، تم إثبات متحصلات البيع المدفوعة مقدما كحصاص غير مسيطرة في القوائم المالية الموحدة.
- اعتبرنا هذا أمرًا رئيسًا للمراجعة نظرًا إلى الطبيعة والأهمية النسبية للمعاملة بالإضافة إلى الاجتهاد المتعلق بتحديد المعالجة المحاسبية لمتحصلات المبيعات كحصة غير مسيطرة.
- لمزيد من المعلومات راجع إيضاح رقم 2(د) وإيضاح رقم 34(أ) حول القوائم المالية الموحدة.
- تضمنت إجراءاتنا ما يلي:
- قمنا بعمل مناقشات مع الإدارة لفهم الإطار القانوني للترتيب والطبيعة المتعلقة بالمعاملات عند الإقفال المالي وخلال فترة الخمس وعشرون سنة.
 - قمنا بقراءة الاتفاقيات المتعلقة وأخذنا بعين الاعتبار مدى توافق الشروط والأحكام ذات العلاقة بالمعالجات المحاسبية.
 - بمشاركة خبراء داخليين في المحاسبة، أخذنا بعين الاعتبار مدى ملاءمة المعالجة المحاسبية المتعلقة بما يلي:
 - شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام كشركة تابعة غير مملوكة بالكامل.
 - متحصلات البيع كحصة غير مسيطرة مع الأخذ في الاعتبار المعالجة البديلة المحتملة كقرض.
 - بمشاركة خبراء داخليين في التقييم، عند الضرورة، قمنا بتقييم مدى معقولية القيمة الدفترية لصافي الموجودات لشركة أرامكو لإمداد الزيت الخام المحددة من قبل الشركة (بما فيها أصل التعريفة المتعلق بها) قبل عملية البيع مباشرة.
 - أخذنا بعين الاعتبار مدى ملاءمة السياسات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة في القوائم المالية الموحدة.



تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تتمة)

معلومات أخرى

إن مجلس الإدارة مسؤول عن المعلومات الأخرى. تتألف المعلومات الأخرى من التقرير السنوي (والتي لا تكون ضمن القوائم المالية الموحدة وتقريرنا حولها).

إن رأينا حول القوائم المالية الموحدة لا يغطي المعلومات الأخرى ولن نبدي أي نوع من أنواع التأكيد عليها.

وفيما يتعلق بمراجعتنا للقوائم المالية الموحدة، تقتصر مسؤوليتنا على قراءة المعلومات الأخرى المحددة أعلاه، وعند قراءتها نأخذ بعين الاعتبار ما إذا كانت المعلومات الأخرى لا تتوافق بصورة جوهرية مع القوائم المالية الموحدة أو مع المعلومات التي تم الحصول عليها خلال عملية المراجعة، أو خلافاً لذلك تتضمن تحريفات جوهرية.

فيما لو استنتجنا، بناءً على العمل الذي قمنا به، أن هناك تحريفات جوهرية في هذه المعلومات الأخرى، فيجب علينا الإبلاغ عن هذه الحقيقة. ليس لدينا أي ملاحظات فيما يتعلق بهذا الأمر.

مسؤوليات مجلس الإدارة والمكلفين بالحوكمة حول القوائم المالية الموحدة

إن مجلس الإدارة مسؤول عن الإعداد والعرض العادل للقوائم المالية الموحدة وفقاً للمعايير الدولية للتقرير المالي المعتمدة في المملكة العربية السعودية والمعايير والإصدارات الأخرى الصادرة عن الهيئة السعودية للمراجعين والمحاسبين ومتطلبات نظام الشركات والنظام الأساس للشركة، وعن نظام الرقابة الداخلي الذي تراه الإدارة ضرورياً لتتمكن من إعداد قوائم مالية موحدة خالية من التحريفات الجوهرية، سواءً كانت ناتجة عن غش أو خطأ.

عند إعداد القوائم المالية الموحدة، فإن مجلس الإدارة مسؤول عن تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار في أعمالها والإفصاح - عند الضرورة - عن الأمور المتعلقة بالاستمرارية، واستخدام مبدأ الاستمرارية المحاسبي ما لم ينو مجلس الإدارة تصفية المجموعة أو وقف عملياتها أو عدم وجود بديل حقيقي بخلاف ذلك.

إن المكلفين بالحوكمة مسؤولون عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤوليات المراجع حول مراجعة القوائم المالية الموحدة

تتمثل أهدافنا في الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت القوائم المالية الموحدة ككل، خالية من التحريفات الجوهرية، سواء كانت ناتجة عن غش أو خطأ، وإصدار تقرير المراجع الذي يتضمن رأينا. يُعد التأكيد المعقول مستوى عالٍ من التأكيد، ولكنه لا يضمن أن عملية المراجعة التي تم القيام بها وفقاً لمعايير المراجعة الدولية المعتمدة في المملكة العربية السعودية، ستكشف دائماً عن تحريف جوهرية عند وجوده. يمكن أن تنتج التحريفات من غش أو خطأ، وتُعد جوهرية، بمفردها أو في مجموعها، إذا كان من المتوقع إلى حد معقول أن تؤثر على القرارات الاقتصادية التي يتخذها المستخدمون بناءً على هذه القوائم المالية الموحدة.



تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تنمة)

وفي إطار عملية المراجعة التي تم القيام بها وفقاً لمعايير المراجعة الدولية المعتمدة في المملكة العربية السعودية، نمارس الحكم المهني ونحافظ على الشك المهني خلال عملية المراجعة. كما نقوم أيضاً بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر وجود تحريفات جوهرية في القوائم المالية الموحدة، سواء كانت ناتجة عن غش أو خطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات مراجعة لمواجهة هذه المخاطر، والحصول على أدلة مراجعة كافية ومناسبة كأساس لإبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف أي تحريفات جوهرية ناتجة عن الغش يعد أكبر من المخاطر الناتجة عن الخطأ حيث قد ينطوي الغش على تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو إفادات مضللة أو تجاوز نظام الرقابة الداخلي.
 - الحصول على فهم لأنظمة الرقابة الداخلية المتعلقة بعملية المراجعة لغرض تصميم إجراءات مراجعة ملائمة للظروف، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية أنظمة الرقابة الداخلية للمجموعة.
 - تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة التي قام بها مجلس الإدارة.
 - استنتاج مدى ملاءمة استخدام مجلس الإدارة لمبدأ الاستمرارية المحاسبي، وبناءً على أدلة المراجعة التي تم الحصول عليها، تحديد ما إذا كان هناك عدم تأكد جوهرية يتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تشير إلى وجود شك كبير حول قدرة المجموعة على الاستمرار في أعمالها. وإذا توصلنا إلى وجود عدم تأكد جوهرية، يجب علينا لفت الانتباه في تقريرنا إلى الإفصاحات ذات العلاقة في القوائم المالية الموحدة، أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. تستند استنتاجاتنا إلى أدلة المراجعة التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقريرنا. ومع ذلك، فإن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تؤدي إلى عدم استمرار المجموعة في أعمالها.
 - تقييم العرض العام وهيكل ومحتوى القوائم المالية الموحدة، بما في ذلك الإفصاحات، وتحديد ما إذا كانت القوائم المالية الموحدة تمثل المعاملات والأحداث ذات العلاقة بطريقة تحقق العرض العادل.
 - الحصول على أدلة مراجعة كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية للمنشآت أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول القوائم المالية الموحدة. كما أننا مسؤولون عن التوجيه والإشراف والقيام بعملية المراجعة للمجموعة، ونظل المسؤولين الوحيدين عن رأينا.
- نقوم بإبلاغ المكلفين بالحوكمة - من بين أمور أخرى - بالنطاق والتوقيت المخطط لعملية المراجعة ونتائج المراجعة الجوهرية، بما في ذلك أي أوجه قصور هامة في نظام الرقابة الداخلي التي نكتشفها خلال مراجعتنا.
- كما نقدم للمكلفين بالحوكمة بياناً نوضح فيه أننا قد التزمنا بالمتطلبات الأخلاقية المناسبة المتعلقة بالاستقلال، ونقوم بإبلاغهم بجميع العلاقات والأمور الأخرى التي يُعتقد إلى حد معقول أنها قد تؤثر على استقلالنا، وسبل الحماية لها إن لزم الأمر.



تقرير المراجع المستقل إلى المساهمين في شركة الزيت العربية السعودية (تتمة)

ومن بين الأمور التي نقوم بإبلاغ المكلفين بالحوكمة عنها، نقوم بتحديد تلك الأمور التي كانت لها أهمية كبيرة خلال عملية مراجعة القوائم المالية الموحدة للفترة الحالية ولذلك هي الأمور الرئيسية للمراجعة. تم توضيح هذه الأمور في تقريرنا باستثناء ما تمنع الأنظمة أو اللوائح الإفصاح العام عنه أو إذا قررنا - في حالات نادرة جداً - أن أمرًا ما لا ينبغي الإفصاح عنه في تقريرنا لأنه من المتوقع إلى حد معقول بأن الإفصاح عن هذا الأمر سوف يؤدي إلى نتائج سلبية تفوق منافع المصلحة العامة من هذا الإفصاح.

برايس وترهاوس كوبرز

عمر محمد السقا

ترخيص رقم 369

15 شعبان 1443 هـ

18 مارس 2022

قائمة الدخل الموحدة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

دولار أمريكي*		ريال سعودي		إيضاح	
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر		للسنة المنتهية في 31 ديسمبر			
2020	2021	2020	2021		
204,829	359,181	768,109	1,346,930	24	إيرادات
25,062	41,287	93,982	154,828		دخل آخر متعلق بالمبيعات
229,891	400,468	862,091	1,501,758		الإيرادات والدخل الآخر المتعلق بالمبيعات
(23,991)	(38,611)	(89,964)	(144,793)		ربع وضرائب أخرى
(48,297)	(93,967)	(181,116)	(352,377)	25	مشتريات
(19,827)	(20,399)	(74,350)	(76,495)		إنتاج وتصنيع
(12,525)	(15,866)	(46,970)	(59,496)		بيع وإدارية وعمومية
(1,945)	(1,943)	(7,293)	(7,285)		تنقيب
(755)	(1,033)	(2,830)	(3,873)		بحث وتطوير
(20,322)	(22,805)	(76,208)	(85,521)	6.5	استهلاك وإطفاء
(127,662)	(194,624)	(478,731)	(729,840)		تكاليف التشغيل
102,229	205,844	383,360	771,918		دخل التشغيل
(948)	2,100	(3,554)	7,874	7	حصة في نتائج مشاريع مشتركة وشركات زميلة
849	477	3,182	1,787	27	دخل تمويل ودخل آخر
(2,817)	(3,215)	(10,564)	(12,058)	20	تكاليف تمويل
99,313	205,206	372,424	769,521		الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة
(50,310)	(95,234)	(188,661)	(357,125)	8	ضرائب الدخل والزكاة
49,003	109,972	183,763	412,396		صافي الدخل
					صافي الدخل (الخسارة) العائد إلى
49,313	105,387	184,926	395,203		حقوق المساهمين
(310)	4,585	(1,163)	17,193		الحصص غير المسيطرة
49,003	109,972	183,763	412,396		
0.25	0.53	0.93	1.98	37	ربحية السهم (الأساسية والمخفضة)

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.



زياد بن ثامر المرشد
كبير الإداريين الماليين (بالوكالة)



أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



معالي الأستاذ/ ياسر بن عثمان الرميان
رئيس مجلس الإدارة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

دولار أمريكي*		ريال سعودي		إيضاح	
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر		للسنة المنتهية في 31 ديسمبر			
2020	2021	2020	2021		
49,003	109,972	183,763	412,396		صافي الدخل
				18	الدخل (الخسارة) الشامل الآخر، بعد خصم الضريبة
(2,391)	2,717	(8,966)	10,190		بنود لن يتم إعادة تصنيفها إلى صافي الدخل
					إعادة قياس التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف
-	72	-	270		حصة في إعادة قياس التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف
479	227	1,795	851		من مشاريع مشتركة وشركات زميلة
					تغيرات في القيمة العادلة لاستثمارات في حقوق ملكية
(80)	86	(300)	323		مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
					بنود يمكن إعادة تصنيفها لاحقاً إلى صافي الدخل
79	(148)	297	(556)		تحويلات تدفقات نقدية وأخرى
147	(111)	550	(417)		تغيرات في القيمة العادلة لسندات دين مصنفة بالقيمة العادلة
738	(746)	2,768	(2,798)		من خلال الدخل الشامل الآخر
(1,028)	2,097	(3,856)	7,863		حصة في (خسارة) دخل شامل آخر لمشاريع مشتركة وشركات زميلة
47,975	112,069	179,907	420,259		فروقات تحويل عملات
					مجموع الدخل الشامل
48,256	107,623	180,960	403,586		مجموع الدخل (الخسارة) الشامل العائد إلى
(281)	4,446	(1,053)	16,673		حقوق المساهمين
47,975	112,069	179,907	420,259		الحصص غير المسيطرة

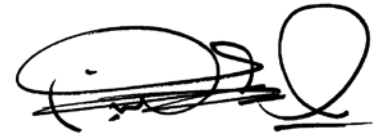
* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.



زياد بن ثامر المرشد
كبير الإداريين الماليين (بالوكالة)



أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



معالي الأستاذ/ ياسر بن عثمان الرميان
رئيس مجلس الإدارة

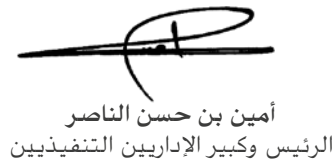
قائمة المركز المالي الموحدة

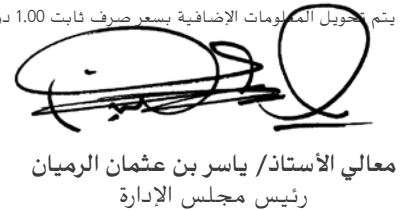
جميع المبالغ بمليين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

دولار أمريكي*		ريال سعودي		إيضاح	
في 31 ديسمبر		في 31 ديسمبر			
2020	2021	2020	2021		
					الموجودات
					الموجودات غير المتداولة
322,523	331,818	1,209,460	1,244,316	5	ممتلكات وآلات ومعدات
43,879	42,845	164,547	160,668	6	موجودات غير ملموسة
17,594	18,549	65,976	69,559	7	استثمارات في مشاريع مشتركة وشركات زميلة
4,075	3,992	15,280	14,969	8	موجودات ضريبة دخل مؤجلة
9,935	10,073	37,258	37,776	9	موجودات وضمم مدينة أخرى
6,096	6,443	22,861	24,161	10	استثمارات في أوراق مالية
404,102	413,720	1,515,382	1,551,449		
					الموجودات المتداولة
13,867	19,921	51,999	74,703	11	مخزون
22,715	37,433	85,183	140,373	12	ضمم مدينة تجارية
7,705	11,018	28,895	41,317	13	مبالغ مستحقة من الحكومة
5,005	7,519	18,769	28,196	9	موجودات وضمم مدينة أخرى
1,814	7,219	6,801	27,073	14	استثمارات قصيرة الأجل
55,262	79,888	207,232	299,579	15	نقد وما يماثله
106,368	162,998	398,879	611,241		
510,470	576,718	1,914,261	2,162,690		مجموع الموجودات
					حقوق الملكية والمطلوبات
					حقوق المساهمين
16,000	16,000	60,000	60,000		رأس المال
7,195	7,195	26,981	26,981		رأس المال الإضافي المدفوع
(870)	(754)	(3,264)	(2,828)	16	أسهم خزينة
					أرباح مبقاة:
238,739	271,585	895,273	1,018,443		غير مخصصة
1,600	1,600	6,000	6,000		مخصصة
1,562	1,243	5,858	4,661	18	احتياطيات أخرى
264,226	296,869	990,848	1,113,257		
29,399	44,643	110,246	167,411	19	الحصص غير المسيطرة
293,625	341,512	1,101,094	1,280,668		
					المطلوبات غير المتداولة
116,512	116,366	436,920	436,371	20	قروض
14,299	19,960	53,621	74,850	8	مطلوبات ضريبة دخل مؤجلة
14,455	10,861	54,207	40,729	21	التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف
6,722	6,998	25,208	26,244	22	مخصصات ومطلوبات أخرى
151,988	154,185	569,956	578,194		
					المطلوبات المتداولة
24,998	33,251	93,740	124,689	23	ضمم دائنة تجارية وأخرى
					التزامات للحكومة:
11,216	24,140	42,059	90,525	8	ضرائب دخل وزكاة
2,201	3,750	8,255	14,064		ريع
26,442	19,880	99,157	74,550	20	قروض
64,857	81,021	243,211	303,828		
216,845	235,206	813,167	882,022		مجموع المطلوبات
510,470	576,718	1,914,261	2,162,690		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.


زياد بن ثامر المرشد
كبير الإداريين الماليين (بالوكالة)


أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين


معالي الأستاذ/ ياسر بن عثمان الرميان
رئيس مجلس الإدارة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

دولار أمريكي*

ريال سعودي

المجموع	حقوق المساهمين								الرصيد في 1 يناير 2020	
	الأرباح المبقة				أرباح المخضصة ¹	غير المخضصة	أرباح المخضصة ¹	أرباح المخضصة ¹		رأس المال الإضافي المدفوع
	المجموع	الحصص غير المسيطرة	الاحتياطيات الأخرى (إيضاح 18)	المخضصة ¹						
278,996	1,046,235	11,170	2,076	6,000	943,758	(3,750)	26,981	60,000	الرصيد في 1 يناير 2020	
49,003	183,763	(1,163)	-	-	184,926	-	-	-	صافي الدخل (الخسارة)	
(1,028)	(3,856)	110	(3,966)	-	-	-	-	-	(الخسارة) الدخل الشامل الآخر	
47,975	179,907	(1,053)	(3,966)	-	184,926	-	-	-	مجموع الدخل (الخسارة) الشامل	
26,864	100,739	100,739	-	-	-	-	-	-	استحوذت على شركة تابعة (إيضاح 35)	
-	-	-	7,722	-	(7,722)	-	-	-	تحويل إعادة قياس التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف (إيضاح 18)	
-	-	-	(530)	-	44	486	-	-	أسهم خزينة مصدرة للموظفين (إيضاح 16)	
142	532	-	556	-	(24)	-	-	-	تعويض على أساس السهم	
(60,189)	(225,709)	-	-	-	(225,709)	-	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح 36)	
(163)	(610)	(610)	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح إلى حصص غير مسيطرة وأخرى	
293,625	1,101,094	110,246	5,858	6,000	895,273	(3,264)	26,981	60,000	الرصيد في 31 ديسمبر 2020	
109,972	412,396	17,193	-	-	395,203	-	-	-	صافي الدخل	
2,097	7,863	(520)	8,383	-	-	-	-	-	الدخل (الخسارة) الشامل الآخر	
112,069	420,259	16,673	8,383	-	395,203	-	-	-	مجموع الدخل الشامل	
-	-	-	(9,392)	-	9,392	-	-	-	تحويل إعادة قياس التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف (إيضاح 18)	
-	-	-	(270)	-	270	-	-	-	تحويل حصة إعادة قياس التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف من مشاريع مشتركة وشركات زميلة (إيضاح 18)	
94	349	-	(125)	-	38	436	-	-	أسهم خزينة مصدرة للموظفين (إيضاح 16)	
52	194	-	207	-	(13)	-	-	-	تعويض على أساس السهم	
(75,015)	(281,305)	-	-	-	(281,305)	-	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح 36)	
12,412	46,547	46,547	-	-	-	-	-	-	بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة تابعة (إيضاح 34)	
113	423	838	-	-	(415)	-	-	-	تغير في حصة ملكية شركات تابعة (إيضاحي 34 و35)	
(1,838)	(6,893)	(6,893)	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح إلى حصص غير مسيطرة وأخرى	
341,512	1,280,668	167,411	4,661	6,000	1,018,443	(2,828)	26,981	60,000	الرصيد في 31 ديسمبر 2021	

1. تمثل الأرباح المبقة المخصصة، والتي تم إنشاؤها في الأصل بموجب النظام الأساس لعام 1988 لشركة الزيت العربية السعودية، احتياطيًا نظاميًا غير قابل للتوزيع. ويتم الاحتفاظ بهذا المبلغ وفقًا للنظام الأساس المعتمد في 1 يناير 2018 (إيضاح 1).


* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.



زياد بن ثامر المرشد
كبير الإداريين الماليين (بالوكالة)



أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



معالي الأستاذ/ ياسر بن عثمان الرميان
رئيس مجلس الإدارة

قائمة التدفقات النقدية الموحدة

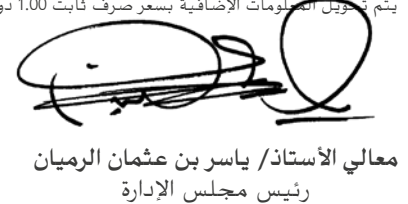
جميع المبالغ بملابيين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

دولار أمريكي*		ريال سعودي		إيضاح	
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر		للسنة المنتهية في 31 ديسمبر			
2020	2021	2020	2021		
99,313	205,206	372,424	769,521		الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة
					التعديلات لتسوية الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة
					إلى صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل
20,322	22,805	76,208	85,521	6.5	استهلاك وإطفاء
945	767	3,544	2,875	6	تكاليف تنقيب وتقييم مشطوبة
539	1,059	2,020	3,971		خسارة استبعاد ممتلكات وآلات ومعدات
1,115	121	4,181	453		الحركة في مخزون
948	(2,100)	3,554	(7,874)	7	حصة في نتائج مشاريع مشتركة وشركات زميلة
(739)	(375)	(2,771)	(1,405)	27	دخل تمويل
2,817	3,215	10,564	12,058	20	تكاليف تمويل
(102)	(99)	(382)	(369)	27	توزيعات أرباح من استثمارات في أوراق مالية
7	7	28	27		تغير في القيمة العادلة لاستثمارات من خلال الربح أو الخسارة
6	147	21	550	7	تغير في استبعاد أرباح مخزون مشاريع مشتركة وشركات زميلة
211	865	794	3,243		أخرى
					التغير في رأس المال العامل
4,237	(6,175)	15,890	(23,157)		مخزون
5,913	(14,718)	22,172	(55,190)		ذمم مدينة تجارية
2,103	(3,313)	7,886	(12,422)		مبالغ مستحقة من الحكومة
(742)	(2,284)	(2,784)	(8,565)		موجودات وذمم مدينة أخرى
(4,333)	9,537	(16,250)	35,763		ذمم دائنة تجارية وأخرى
(1,726)	1,549	(6,472)	5,809		ربع مستحق
					التغيرات الأخرى
(2,291)	337	(8,593)	1,263		موجودات وذمم مدينة أخرى
358	181	1,344	680		مخصصات ومطلوبات أخرى
33	712	123	2,667		التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف
(52,855)	(78,084)	(198,204)	(292,818)	8	سداد ضريبة دخل وزكاة وضرائب أخرى
76,079	139,360	285,297	522,601		صافي النقد الناتج من أنشطة التشغيل
(26,942)	(31,905)	(101,030)	(119,645)	4	نفقات رأسمالية
7,337	-	27,515	-	35	نقد مستحوز عليه عند الاستحواذ على شركة تابعة
694	1,240	2,601	4,651	7	توزيعات من مشاريع مشتركة وشركات زميلة
(143)	(149)	(537)	(557)	7	استثمارات إضافية في مشاريع مشتركة وشركات زميلة
102	99	382	369	27	توزيعات أرباح من استثمارات في أوراق مالية
987	329	3,698	1,232		فوائد مستلمة
(160)	(406)	(599)	(1,519)		صافي استثمارات في أوراق مالية
12,552	(5,405)	47,071	(20,272)		صافي (مشتريات) استحقاقات استثمارات قصيرة الأجل
(5,573)	(36,197)	(20,899)	(135,741)		صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار
(69,649)	(75,015)	(261,184)	(281,305)	36	توزيعات أرباح مدفوعة إلى المساهمين في الشركة
(191)	(1,896)	(718)	(7,112)		توزيعات أرباح مدفوعة إلى حصص غير مسيطرة في شركات تابعة
-	12,412	-	46,547		متحصلات من بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة تابعة
-	103	-	384	16	متحصلات من إصدار أسهم خزينة
23,339	11,256	87,520	42,213		متحصلات من قروض
(11,233)	(19,617)	(42,125)	(73,563)		سداد قروض
(2,898)	(3,238)	(10,868)	(12,143)		جزء رئيسي في مدفوعات عقود إيجار
(2,000)	(2,542)	(7,497)	(9,534)		فوائد مدفوعة
(62,632)	(78,537)	(234,872)	(294,513)		صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل
7,874	24,626	29,526	92,347		صافي الزيادة في النقد وما يماثله
47,388	55,262	177,706	207,232		النقد وما يماثله في بداية السنة
55,262	79,888	207,232	299,579		النقد وما يماثله في نهاية السنة

* يتم تحويل المعلومات الإضافية بسعر صرف ثابت 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي للملاءمة فقط.


زياد بن ثامر المرشد
كبير الإداريين الماليين (بالوكالة)


أمين بن حسن الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين


معالي الأستاذ/ ياسر بن عثمان الرميان
رئيس مجلس الإدارة

1. معلومات عامة

تعمل شركة الزيت العربية السعودية ("الشركة")، ومقرها الرئيسي في مدينة الظهران، المملكة العربية السعودية ("المملكة")، في مجال البحث والتنقيب والحفر واستخراج المواد الهيدروكربونية ("التنقيب والإنتاج")، وفي معالجة تلك المواد وصنعها وتكريرها وتسويقها ("التكرير والمعالجة والتسويق"). لقد تأسست الشركة في 13 نوفمبر 1988 بموجب المرسوم الملكي رقم م/8، ولكن تاريخها يعود إلى 29 مايو 1933 عندما منحت حكومة المملكة العربية السعودية ("الحكومة") امتيازاً للمشغل السابق بالحق في التنقيب عن المواد الهيدروكربونية في المملكة، من بين أمور أخرى.

صدر المرسوم الملكي رقم م/37 بتاريخ 2 ربيع الآخر 1439هـ، في 20 ديسمبر 2017، بالموافقة على نظام المواد الهيدروكربونية الذي ينطبق على الرواسب الهيدروكربونية والمواد الهيدروكربونية والمواد الهيدروكربونية في المملكة. وبموجب نظام المواد الهيدروكربونية، تُعد جميع الرواسب الهيدروكربونية والمواد الهيدروكربونية والمواد الهيدروكربونية ملكاً للدولة، وتنتقل ملكية المواد الهيدروكربونية عند رأس البئر أو عند استخلاصها. إضافة إلى ذلك، يعطي نظام المواد الهيدروكربونية السلطة الحصرية للحكومة في وضع الحد الأقصى للمواد الهيدروكربونية التي يمكن للشركة إنتاجها في أي وقت، وتحديد مستوى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة للمواد الهيدروكربونية التي يجب على الشركة المحافظة عليها.

إن جميع الموارد الطبيعية داخل المملكة، بما في ذلك المواد الهيدروكربونية، ملكٌ للمملكة. حيث منحت الحكومة الشركة من خلال امتياز في عام 1933 حقوقاً حصرية ومنها حق تنقيب وحفر واستخراج ومعالجة الزيت الخام والمواد الهيدروكربونية الأخرى وذلك في مساحة محدودة من المملكة. واعتباراً من 24 ديسمبر 2017، تم استبدال اتفاقية الامتياز الأصلية للشركة وحلت محلها اتفاقية امتياز معدلة ("اتفاقية الامتياز") التي تمنح الشركة الحق الحصري في تنقيب وحفر وتوقيع وتقييم وتطوير واستخلاص واستخراج وإنتاج المواد الهيدروكربونية في منطقة الامتياز. كما تم منح الشركة الحق الحصري لتسويق وتوزيع المواد الهيدروكربونية والمنتجات البترولية وغاز البترول المسال في المملكة إلى جانب الحق غير الحصري لتصنيع وتكرير ومعالجة الإنتاج وتسويق وبيع ونقل وتصدير هذا الإنتاج.

إن المدة الأولية لاتفاقية الامتياز هي 40 عاماً والتي تمدها الحكومة لمدة 20 عاماً ما لم تكن الشركة غير مستوفية لشروط معينة تتناسب مع ممارساتها التشغيلية الحالية. إضافة إلى ذلك، يجوز تعديل اتفاقية الامتياز وتمديدها لمدة 40 عاماً إضافية بعد فترة الستين عاماً الأصلية التي تخضع لها الشركة وتوافق الحكومة على شروط التمديد.

كما تم تحويل الشركة إلى شركة مساهمة سعودية بنظام أساس جديد اعتباراً من 1 يناير 2018 بموجب قرار مجلس الوزراء رقم 180 بتاريخ 1 ربيع الآخر 1439هـ (19 ديسمبر 2017). وتم إلغاء النظام الأساس للشركة لعام 1988 اعتباراً من 1 يناير 2018 بموجب المرسوم الملكي رقم م/36 بتاريخ 2 ربيع الآخر 1439هـ (20 ديسمبر 2017). وقد تم تحديد رأس مال الشركة بمبلغ 60,000 ريال سعودي، وهو مدفوع بالكامل ومقسم إلى 200 مليار سهم عادي ذي حقوق تصويت متساوية وبدون قيمة اسمية. وإن رقم السجل التجاري للشركة هو 2052101150.

في 11 ديسمبر 2019، انتهت الشركة من طرحها العام الأولي وأدرجت أسهمها العادية في السوق المالية السعودية ("تداول"). وفيما يتعلق بالطرح العام الأولي، قامت الحكومة، بصفتها المالك الوحيد لأسهم الشركة في ذلك الوقت، ببيع ما مجموعه 3.45 مليار سهم عادي، أو ما نسبته 1.73% من رأس مال الشركة. إضافة إلى ذلك، وبالتزامن مع الطرح العام الأولي، فقد استحوذت الشركة على 117.2 مليون سهم من أسهمها العادية من الحكومة مقابل دفعة نقدية قدرها 3,750 ريال سعودي، وصنفتها كأسهم خزينة (إيضاح 16). وتستخدم الشركة هذه الأسهم لخطط أسهم الموظفين (إيضاح 17).

في 13 فبراير 2022، قامت الحكومة بتحويل 8 مليار سهم عادي، أو ما نسبته 4% من رأس مال الشركة، إلى صندوق الاستثمارات العامة، وهو صندوق الثروة السيادي للمملكة. وبعد التحويل، ظلت الحكومة أكبر مساهم في الشركة، حيث احتفظت بنسبة 94.19% من الملكية المباشرة.

اعتمد مجلس الإدارة القوائم المالية الموحدة للشركة والشركات التابعة لها (معاً "أرامكو السعودية") بتاريخ 18 مارس 2022.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة

أدرجت أدناه السياسات المحاسبية الرئيسية المطبقة في إعداد هذه القوائم المالية الموحدة. كما تعرض القوائم المالية الموحدة معلومات للمقارنة مع السنة السابقة.

(أ) أسس الإعداد

أعدت القوائم المالية الموحدة وفقاً للمعايير الدولية للتقرير المالي المعتمدة في المملكة، والمعايير والإصدارات الأخرى الصادرة عن الهيئة السعودية للمراجعين والمحاسبين. كما إن القوائم المالية الموحدة تتوافق مع المعايير الدولية للتقرير المالي الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية. ويتم الإفصاح بشكل منفصل عن المبالغ والأرصدة المتعلقة بالأدوات المالية المتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية للشركة والشركات التابعة لها واستثماراتها. بينما تتعلق جميع المبالغ والأرصدة الأخرى ذات الصلة بالأدوات المالية التقليدية.

أعدت القوائم المالية الموحدة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية، باستثناء بعض البنود التي تقاس بالقيمة العادلة، والتي تتمثل بصورة أساسية في الاستثمارات في الأوراق المالية والمشتقات وبعض الذمم المدينة التجارية. وطبقت السياسات المحاسبية التالية بشكل منتظم على السنوات المعروضة، ما لم يذكر غير ذلك.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تنمة

لمجابهة جائحة كورونا المستجد ("كوفيد-19")، التي تسببت في اضطراب الاقتصاد العالمي، فقد نفذت أرامكو السعودية مجموعة من البرامج الوقائية النشطة في مواقعها وخططاً للطوارئ للحد من المخاطر المتعلقة بجائحة كوفيد-19 وحماية استمرارية العمليات التجارية. كما شهد الاقتصاد العالمي انتعاشاً قوياً في عام 2021، مما يعكس زيادة التنقل واستئناف الأنشطة التجارية من خلال التخلّص التدريجي من تدابير احتواء جائحة كوفيد-19. ولا تزال توقعات الطلب العالمي على الطاقة قوية مما أدى إلى زيادة مطربة في أسعار النفط الخام، ونظراً لأن مبيعات النفط الخام تمثل جزءاً كبيراً من إيرادات الشركة، فقد أثرت الأسعار المتزايدة بشكل إيجابي على الأداء المالي لأرامكو السعودية خلال الفترة الحالية. تواصل أرامكو السعودية اتباع نهج منظم للإنفاق الرأسمالي وتراقب عن كثب الوضع الحالي، بما في ذلك التأثير على كل من نتائج العمليات والتدفقات النقدية.

(ب) الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة

إن إعداد القوائم المالية الموحدة وفقاً للمعايير الدولية للتقرير المالي يتطلب من الإدارة أن تبدي اجتهاداتها في تطبيق السياسات المحاسبية لأرامكو السعودية واستخدام تقديرات وافتراسات محاسبية مهمة محددة تتعلق بالمستقبل. وقد قامت الإدارة بعدة اجتهادات قد يكون لها أثر جوهري على تقييم وعرض الموجودات والمطلوبات. إضافة إلى ذلك، تبدي الإدارة اجتهاداتها أيضاً عند إجراء التقديرات الضرورية لاحتساب الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات. قد تختلف التقديرات المحاسبية، بحكم طبيعتها، عن النتائج الفعلية المتعلقة بها وتخضع للتغيير بناءً على الخبرات والمعلومات الجديدة. كما إن المجالات التي تتطلب أهم الاجتهادات والتقديرات والافتراضات عند إعداد القوائم المالية الموحدة هي: المحاسبة عن الحصص في الشركات التابعة والترتيبات المشتركة والشركات الزميلة، والقيم العادلة للموجودات المستحوذ عليها والمطلوبات التي تم الالتزام بها عند الاستحواذ، وإمكانية استرداد القيمة الدفترية للموجودات وتحديد فترة عقد الإيجار والمواقف الضريبية والمخصصات والتزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف وتحديد العملة الوظيفية، وهي مدرجة ضمن السياسات المحاسبية التي تخصها أدناه.

(ج) المعايير الجديدة أو المعدلة

(1) قامت أرامكو السعودية باتباع الإصدار التالي الصادر عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والمعتمد في المملكة، والذي يكون سارياً للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2021:

الإصلاحات الخاصة بسعر الفائدة بين البنوك ("إيبور")

تمثل الإصلاحات الخاصة بإيبور إصلاحاً واستبدالاً لمعايير أسعار الفائدة مثل سعر الفائدة بين البنوك في لندن ("ليبور") من قبل المنظمين العالميين. وفي 5 مارس 2021، أعلنت هيئة السلوك المالي في المملكة المتحدة عن التوقف المستقبلي وفقدان الصفة التمثيلية لمعايير ليبور. ولدى أرامكو السعودية عدد من العقود، تستند في الأساس إلى سعر ليبور بالدولار الأمريكي، وسيتوقف نشر معظم فترات السداد المطبقة في 30 يونيو 2023.

في هذا الصدد، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم 39 (الأدوات المالية: الإثبات والقياس)، والمعيار الدولي للتقرير المالي رقم 4 (عقود التأمين)، والمعيار الدولي للتقرير المالي رقم 7 (الأدوات المالية: الإفصاحات)، والمعيار الدولي للتقرير المالي رقم 9 (الأدوات المالية)، والمعيار الدولي للتقرير المالي رقم 16 (عقود الإيجار) كجزء من المرحلة الثانية من المشروع المكون من مرحلتين الخاص بإصلاحات إيبور، والتي تتناول الأمور التي تنشأ من تنفيذ الإصلاحات. وتتضمن هذه التعديلات، الصادرة في 27 أغسطس 2020، واعتباراً من 1 يناير 2021: (1) توفير وسائل عملية فيما يتعلق بالمحاسبة عن الأدوات التي ينطبق عليها قياس التكلفة المطفأة عن طريق تحديث معدل الفائدة الفعلي للمحاسبة عن التغيير في أساس تحديد التدفقات النقدية التعاقدية دون تعديل القيمة الدفترية؛ (2) استثناءات مؤقتة إضافية من تطبيق متطلبات محددة لمحاسبة التحوط، بما في ذلك التغييرات المسموح بها على تصنيف التحوط دون توقف علاقة التحوط عند توقف المرحلة الأولى من التخفيض؛ و(3) الإفصاحات الإضافية المتعلقة بإصلاحات إيبور، بما في ذلك إدارة التحول إلى معدلات معايير بديلة، والتقدم المحرز والمخاطر الناشئة عن التحول، والمعلومات الكمية حول الأدوات المالية التي لم تنتقل بعد إلى معايير جديدة والتغييرات في إستراتيجية إدارة مخاطر المنشأة حيث ينشأ هذا.

أنشأت أرامكو السعودية مشروع التحول إلى إيبور، والذي يشمل نطاقه تحليل التعرض لمعايير إيبور، وتقييم تأثير التحول وتقديم الدعم والتوجيه لجميع أصحاب المصلحة الداخليين المتأثرين. ووفقاً لخطة التحول الأولية، سيتم إعادة التفاوض على كافة العقود والاتفاقيات التي تستند إلى سعر ليبور بالدولار الأمريكي وتنتهي بعد تواريخ التوقف، مع الأطراف المقابلة لتعكس المعيار البديل.

يحتوي الجدول التالي على تفاصيل كافة الأدوات المالية لأرامكو السعودية التي تستند إلى سعر ليبور بالدولار الأمريكي، المثبتة في 31 ديسمبر 2021، والتي تنتهي بعد تواريخ التوقف، ولم تنتقل بعد إلى معيار بديل:

الأدوات المالية التي لم تنتقل بعد إلى معايير بديلة: ليبور بالدولار الأمريكي	كما في 31 ديسمبر 2021
10,973	موجودات مالية غير مشتقة
42,184	مطلوبات مالية غير مشتقة
394	مطلوبات مالية مشتقة ¹

1. يمثل المبلغ أدوات تحوط بقيمة اسمية تبلغ 9,514 ريال سعودي.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تمة

(2) سيصبح إصدار مجلس معايير المحاسبة الدولية التالي المعتمد في المملكة ساريًا للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022 ولم تقم أرامكو السعودية باتباعه مبكرًا.

التعديل على معيار المحاسبة الدولي رقم 16 (الممتلكات والآلات والمعدات)

في شهر مايو 2020، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية تعديلاً على معيار المحاسبة الدولي رقم 16 (الممتلكات والآلات والمعدات)، والذي يحظر على أي منشأة أن تخصم من تكلفة أي بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات أي متحصلات من بيع البنود المنتجة أثناء إعداد المنشأة للأصل للاستخدام المقصود منه. وبدلاً من ذلك، يجب على المنشأة إثبات المتحصلات من بيع هذه البنود، وتكاليف إنتاج تلك البنود، في الربح أو الخسارة. ويعد التعديل ساريًا للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022. إلا أنه ليس من المتوقع أن يكون لاتباع هذا التعديل أي تأثير جوهري على القوائم المالية الموحدة لأرامكو السعودية.

لا توجد معايير وتعديلات وتفسيرات أخرى غير سارية بعد والتي من المتوقع أن يكون لها أثر جوهري على فترات إعداد التقارير المالية الحالية أو المستقبلية أو على المعاملات المستقبلية المتوقعة.

(د) أسس توحيد القوائم المالية والاستحواذ والمحاسبة عن حقوق الملكية

(1) الشركات التابعة

تظهر القوائم المالية الموحدة موجودات ومطلوبات ونتائج أعمال الشركة والشركات التابعة لها. إن الشركات التابعة هي تلك الشركات التي يكون للشركة سيطرة عليها. وتسيطر الشركة على منشأة ما عندما تتعرض إلى، أو يكون لها الحق في الحصول على عوائد متغيرة جراء ارتباطها بتلك المنشأة ولديها القدرة على التأثير على هذه العوائد من خلال نفوذها عليها. كما يتم توحيد الشركات التابعة من التاريخ الذي بدأت فيه الشركة بالسيطرة على الشركة التابعة، ويستمر توحيد الشركات التابعة حتى تاريخ توقف هذه السيطرة.

تُسْتَبْعَد كافة الأرصدة والمعاملات بين الشركات بما فيها الأرباح والخسائر غير المحققة الناتجة عن المعاملات بين الشركات الموحدة. كما يتم إجراء تعديلات، عند الضرورة، على القوائم المالية للشركات التابعة بغرض أن تتماثل السياسات المحاسبية فيها مع السياسات المطبقة في الشركة.

تستخدم طريقة الاستحواذ المحاسبية للمحاسبة عن تجميع الأعمال، بما في ذلك عمليات الاستحواذ على الأعمال الخاضعة لسيطرة مشتركة ولها جوهر تجاري. ويتم تحميل التكاليف المتعلقة بالاستحواذ عند تكبدها، حيث يتضمن العوض المحول للاستحواذ على شركة تابعة القيمة العادلة للموجودات المنقولة، والمطلوبات المتكبدة للمالكين السابقين للأعمال المستحوذ عليها، وحقوق الملكية الصادرة عن أرامكو السعودية، والقيمة العادلة لأي أصل أو التزام ناتج عن ترتيب عوض محتمل، والقيمة العادلة لأي حصة ملكية سابقة في الشركة التابعة. وتقاس الموجودات القابلة للتحديد التي تم الحصول عليها وكذلك المطلوبات والمطلوبات المحتملة التي تم الالتزام بها في عملية تجميع الأعمال مبدئيًا بالقيمة العادلة وذلك بتاريخ تبادل الموجودات والمطلوبات، بغض النظر عن مدى نسب الحصص غير المسيطرة. كما إن الزيادة في العوض المحول ومبلغ أي حصة غير مسيطرة في المنشأة المستحوذ عليها على القيمة العادلة لصفافي الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها تُقَيَّد كشهرة. وعندما يتم تأجيل تسوية أي جزء من العوض النقدي، يتم خصم المبالغ المستحقة في المستقبل إلى قيمتها الحالية كما في تاريخ المبادلة. ويمثل معدل الخصم المستخدم معدل الافتراض المتزايد للمنشأة، وهو المعدل الذي يمكن به الحصول على قرض مماثل بموجب أحكام وشروط متماثلة. وفي تاريخ الاستحواذ، يتم تخصيص أي شهرة ناشئة لكل وحدة من وحدات توليد النقد، أو مجموعات من وحدات توليد النقد، والمتوقع أن تستفيد من عمليات تجميع الأعمال. تمثل الحصص غير المسيطرة حقوق الملكية في الشركات التابعة والتي لا تعود، بشكل مباشر أو غير مباشر، إلى أرامكو السعودية.

تقوم أرامكو السعودية بإثبات أي حصص غير مسيطرة في المنشآت المستحوذ عليها على أساس كل عملية استحواذ على حدة إما بالقيمة العادلة أو بنسبة الحصة غير المسيطرة من صافي الموجودات القابلة للتحديد للمنشأة المستحوذ عليها. وتظهر الحصص غير المسيطرة في نتائج وحقوق ملكية الشركات التابعة بشكل منفصل في قائمة الدخل الموحدة وقائمة الدخل الشامل الموحدة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة وقائمة المركز المالي الموحدة، على التوالي.

تعامل أرامكو السعودية المعاملات مع الحصص غير المسيطرة التي لا تؤدي إلى فقدان السيطرة على أنها معاملات مع مالكي الأسهم في المجموعة. وينتج عن التغيير في حصة الملكية تعديل بين القيم الدفترية للحصص المسيطرة وغير المسيطرة لتعكس حصصها النسبية في الشركة التابعة، ويتم إثبات أي فرق بين مبلغ التعديل على الحصص غير المسيطرة وأي عوض مدفوع أو مستلم في حقوق الملكية.

إذا تمت عملية تجميع الأعمال على مراحل، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لحصة الملكية المحتفظ بها سابقًا بتاريخ الاستحواذ بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، ويتم إثبات المكاسب والخسائر الناتجة عن إعادة القياس في صافي الدخل.

(2) الترتيبات المشتركة

وفقًا للمعيار الدولي للتقرير المالي رقم 11 (الترتيبات المشتركة)، فإن الترتيب الذي يكون فيه لطرفين أو أكثر سيطرة مشتركة هو ترتيب مشترك. بينما تمثل السيطرة المشتركة المشاركة المتفق عليها تعاقدًا في السيطرة على الترتيب، والتي تظهر فقط عندما تتطلب القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة موافقة بالإجماع من الأطراف المشاركة في السيطرة. في حين أن الاستثمارات في الترتيبات المشتركة تصنف إما كعمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة. كما يعتمد التصنيف على الحقوق التعاقدية والتزامات كل مستثمر، وليس على الهيكل النظامي للترتيب المشترك. ولدى أرامكو السعودية عمليات مشتركة ومشاريع مشتركة.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تتمة

(1) العمليات المشتركة

تنشأ العمليات المشتركة عندما يكون لدى المستثمرين حقوق في الموجودات وتعهدهات بالمطلوبات المتعلقة بالترتيب المشترك. وتقوم أرامكو السعودية، فيما يتعلق بحصتها في العمليات المشتركة، بإثبات التالي:

- الموجودات بما فيها حصتها في أي موجودات محتفظ بها بصورة مشتركة؛
- المطلوبات بما فيها حصتها في أي مطلوبات متكبدة بصورة مشتركة؛
- الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ من العملية المشتركة؛ و
- المصروفات بما فيها حصتها في أي مصروفات متكبدة بصورة مشتركة.

(2) المشاريع المشتركة

يمثل المشروع المشترك نوعاً من الترتيب المشترك الذي تمتلك بموجبه الأطراف ذات السيطرة المشتركة على الترتيب حقوقاً في صافي موجودات الترتيب المشترك. وتتم المحاسبة عن الاستثمارات في المشاريع المشتركة باستخدام طريقة حقوق الملكية ويتم إثباتها مبدئياً بالتكلفة.

يتم إثبات حصة أرامكو السعودية في نتائج المشاريع المشتركة ضمن صافي الدخل، بينما يتم إثبات حصتها في التغيرات في بنود الدخل الشامل الآخر لما بعد الشراء، ضمن الدخل الشامل الآخر. بينما يتم تعديل الأثر المتراكم لهذه التغيرات مقابل القيمة الدفترية لاستثمارات أرامكو السعودية في المشاريع المشتركة، والتي تظهر بشكل منفصل في قائمة المركز المالي الموحدة. وعندما تتساوى أو تتجاوز حصة أرامكو السعودية في خسائر مشروع مشترك حصتها في المشروع المشترك، بما في ذلك أي ندم مدينة غير متداولة أخرى والتي لم يضمن تحصيلها، تتوقف أرامكو السعودية عن إثبات خسائر إضافية، ما لم تكن قد تكبدت التزامات أو دفعت مبالغ نيابة عن المشروع المشترك.

تُسْتَعِيد مكاسب وخسائر المعاملات بين أرامكو السعودية والمشاريع المشتركة، غير المحققة من خلال البيع إلى طرف آخر، إلى حد حصة أرامكو السعودية في المشاريع المشتركة. كما يتم إجراء تعديلات، إن كان ذلك ضرورياً، على القوائم المالية للمشاريع المشتركة بغرض أن تتماثل السياسات المحاسبية فيها مع ما هو مطبق في أرامكو السعودية.

تشتمل استثمارات أرامكو السعودية في المشاريع المشتركة على الشهرة، حيثما ينطبق ذلك، التي يتم تحديدها عند الاستحواذ، وبعد خصم أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. كما تمثل الشهرة الزيادة في تكلفة الاستحواذ على القيمة العادلة لحصة أرامكو السعودية في صافي الموجودات القابلة للتحديد للمشروع المشترك المستحوز عليه في تاريخ الشراء. بينما يتم إثبات المكاسب والخسائر الناتجة عن تخفيض الاستثمار في المشاريع المشتركة ضمن صافي الدخل.

يتم إثبات توزيعات الأرباح المستلمة أو مستحقة القبض من المشاريع المشتركة كتخفيض في القيمة الدفترية للاستثمار.

(3) الشركات الزميلة

إن الشركات الزميلة هي تلك الشركات التي لأرامكو السعودية تأثير جوهري عليها، وهذا التأثير الجوهري هو المقدر على المشاركة في القرارات المتعلقة بالسياسات المالية والتشغيلية ولكن بدون سيطرة أو سيطرة مشتركة على هذه السياسات، وينعكس ذلك بشكل عام من خلال المساهمة بنسبة تتراوح بين 20% و50% من حقوق التصويت. وتتم المحاسبة عن الاستثمارات في الشركات الزميلة باستخدام طريقة حقوق الملكية ويتم إثباتها مبدئياً بالتكلفة. كما تطبق أرامكو السعودية السياسات المحاسبية للمشاريع المشتركة المبينة في إيضاح (د)2(2) أعلاه على شركاتها الزميلة.

“الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة”

يتطلب الاستحواذ على الشركات التابعة والترتيبات المشتركة والشركات الزميلة من الإدارة تقدير القيمة العادلة للموجودات المستحوز عليها والمطلوبات التي تم الالتزام بها. إضافة إلى ذلك، تطبق الاجتهادات لتحديد ما إذا كان هناك سيطرة، أو سيطرة مشتركة، أو تأثير جوهري فيما يخص الاستثمارات في الشركات التابعة أو الترتيبات المشتركة أو الشركات الزميلة. وبالنسبة للسيطرة، تطبق الاجتهادات لتحديد ما إذا كانت السيطرة تتم على المنشأة بواسطة حقوق التصويت أو حقوق التصويت المحتملة أو غيرها من الحقوق الممنوحة من خلال الترتيبات التعاقدية ويشمل الأخذ بعين الاعتبار غرض المنشأة وتصميمها. أما بالنسبة للسيطرة المشتركة، فتطبق الاجتهادات عند تقييم ما إذا كانت السيطرة المشتركة على الترتيب تتم من قبل جميع الأطراف أو مجموعة من الأطراف من خلال اتخاذ قرارات حول الأنشطة ذات الصلة من خلال موافقة بالإجماع من الأطراف المشاركة في السيطرة. وكذلك بالنسبة للسيطرة المشتركة، تطبق الاجتهادات فيما إذا كان الترتيب المشترك مصنفاً كمشروع مشترك أو عملية مشتركة مع الأخذ بعين الاعتبار حقائق وظروف محددة، مثل الغرض من الترتيب وتصميمه، بما في ذلك ما يتعلق بمخرجاته وعلاقته مع الأطراف ومصدر تدفقاته النقدية. أما بالنسبة للتأثير الجوهري، فتطبق الاجتهادات لتحديد من خلال تقييم عوامل مثل التمثيل في مجلس الإدارة، والمشاركة في عمليات وضع السياسات، والمعاملات الجوهرية مع المنشأة، وتبادل الموظفين الإداريين وتوفير المعلومات الفنية الأساسية. يرجى الرجوع إلى إيضاحات 7 و35 و38 و39.

(هـ) الموجودات غير الملموسة

تُدرج الشهرة الناتجة عن الاستحواذ على الشركات التابعة في الموجودات غير الملموسة. ولا يتم إطفاء الشهرة، بل يتم اختبارها من أجل الانخفاض في القيمة سنوياً، أو بشكل متكرر إذا كانت الأحداث أو التغيرات في الظروف تشير إلى احتمال وجود انخفاض في قيمتها. وتقيد الشهرة بالتكلفة ناقصاً خسائر الانخفاض في القيمة المتراكمة. ولغرض اختبار الانخفاض في القيمة، يتم تخصيص الشهرة لوحدة توليد النقد أو مجموعات وحدات توليد النقد والتي من المتوقع أن تستفيد من الاستحواذ الذي نشأت فيه الشهرة. كما تُحدد الوحدات أو مجموعات الوحدات عند أدنى مستوى تتم فيه ملاحظة الشهرة لأغراض الإدارة الداخلية.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تامة

إن الموجودات غير الملموسة بخلاف تكاليف التنقيب والتقييم (إيضاح 2(و)) وتلك الموجودات ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة مثل الشهرة والعلامة التجارية المستحوذ عليها عند الاستحواذ على الشركة السعودية للصناعات الأساسية ("سابك") (إيضاح 35)، تتكون بصورة أساسية من الأسماء والعلامات التجارية والامتيازات / علاقات العملاء وبرامج الحاسب الآلي. ويتم إثبات هذه الموجودات غير الملموسة بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ إذا تم الاستحواذ عليها عن طريق عملية تجميع أعمال، أو بالتكلفة إذا تم الاستحواذ عليها بشكل مستقل. كما يتم إطفاء كافة هذه الموجودات غير الملموسة لاحقاً على أساس القسط الثابت وفقاً للأعمار الإنتاجية المقدر لها.

يوضح الجدول التالي الأعمار الإنتاجية المقدر بالسنوات للمجموعات الرئيسية لهذه الموجودات غير الملموسة:

10 إلى 22	الأسماء والعلامات التجارية
5 إلى 25	الامتيازات / علاقات العملاء
3 إلى 15	برامج الحاسب الآلي

يتم قيد الإطفاء ضمن بند الاستهلاك والإطفاء في قائمة الدخل الموحدة.

(و) التنقيب والتقييم

تقيد تكاليف التنقيب والتقييم وذلك وفقاً لطريقة الجهود (الأعمال) المجدية. وبموجب طريقة الجهود (الأعمال) المجدية، يتم إثبات التكاليف الجيولوجية والجيوفيزيائية كمصروفات عند تكبدها، وتتم رسملة تكاليف التنقيب المرتبطة بالآبار الاستكشافية مبدئياً في قائمة المركز المالي الموحدة كموجودات غير ملموسة حتى اكتمال حفر البئر وتقييم النتائج. وإذا وجدت كميات تجارية محتملة من المواد الهيدروكربونية، فإنه تستمر رسملة هذه التكاليف على أن تخضع لمزيد من أنشطة التقييم التي ستحدد الجدوى التجارية والفنية للاحتياجات. أما في حالة عدم وجود كميات تجارية محتملة من المواد الهيدروكربونية، ولم يُحدّد استخدام بديل للبئر، فإنه يتم شطب التكاليف المرسملة سابقاً كمصروفات استكشاف في قائمة الدخل الموحدة.

تبقى الآبار الاستكشافية مرسملة بينما يتم عمل حفر إضافي لتقييم حقل الزيت و/أو الغاز المحتمل، أو بينما توضع خطط تطوير مثلى. ولا تخضع كافة هذه التكاليف المرسملة للإطفاء، ولكن تخضع للمراجعة الفنية والإدارية المنتظمة في تاريخ كل تقرير مالي للتأكد من نية الاستمرار في التطوير، وإلا يتم استخراج قيمتها من البئر. وفي حالة عدم وجود نية في الاستمرار في التطوير، فإنه تُشطب التكاليف كمصروفات استكشاف في قائمة الدخل الموحدة. كما تخضع نفقات الآبار الاستكشافية المرسملة للمراجعة بشأن مؤشرات الانخفاض في القيمة في تاريخ كل تقرير.

وعندما يتم تحديد الاحتياطات المؤكدة من المواد الهيدروكربونية، مع وجود خطة راسخة للتطوير معتمدة من الإدارة، فإنه تُحوّل التكاليف المرسملة المناسبة إلى الممتلكات والآلات والمعدات.

(ز) الممتلكات والآلات والمعدات

تظهر الممتلكات والآلات والمعدات في قائمة المركز المالي الموحدة بالتكلفة ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت. وتشتمل التكلفة على النفقات العائدة مباشرة إلى إنشاء و/أو الاستحواذ على الموجودات (إيضاح 2(ص)). بينما لا يحتسب استهلاك للأراضي والإنشاءات تحت التنفيذ. وعندما تصبح موجودات الإنشاءات تحت التنفيذ متاحة للاستخدام حسب ما خططت له الإدارة، فإنه يبدأ استهلاكها.

تدرج النفقات اللاحقة، بما فيها مصروفات التحسينات الرئيسية، ضمن القيمة الدفترية للموجودات أو يتم إثباتها كأصل مستقل ويكون ذلك فقط إذا كان من المحتمل أن ينتج عنها منافع مستقبلية لأرامكو السعودية ويمكن قياس تكلفتها بشكل موثوق. كما يتم التوقف عن إثبات القيمة الدفترية للأصل المستبدل. في حين تقيد كافة نفقات الصيانة والإصلاح الأخرى كمصروفات عند تكبدها. بينما تدرج القيمة الحالية للتكلفة المتوقعة لإزالة الأصل بعد استخدامه ضمن تكلفة الأصل المعني عند استيفاء معيار إثبات المخصص (إيضاح 2(ش)).

وفي حالة تجاوز العمر المتوقع للاحتياطات المواد الهيدروكربونية بشكل كبير الأعمار الاقتصادية أو الفنية للموجودات المعنية، فإنه تُستخدَم طريقة القسط الثابت للاستهلاك. بينما تُستخدَم طريقة وحدة الإنتاج في الحقول التي يكون فيها عمر الاحتياطي المتوقع مساوياً تقريباً أو أقل من الأعمار الإنتاجية المقدر للموجودات المعنية. وتُحسب معدلات النضوب على أساس مجموعة من الآبار أو الحقول ذات الخصائص المماثلة بناءً على الاحتياطات المؤكدة المطورة. كما يعكس تقدير الأعمار المتوقعة للاحتياطي تقييم الإدارة للاحتياطات المؤكدة المطورة وإستراتيجية النضوب المتعلقة بها وفقاً لأساس كل حقل على حدة. وكذلك يُحسب مصروف الاستهلاك على جميع الموجودات الأخرى بطريقة القسط الثابت وذلك لتوزيع التكلفة ناقصاً القيمة المتبقية على الأعمار الإنتاجية المقدر، ويقيد مصروف الاستهلاك في قائمة الدخل الموحدة.

يُحسب مصروف الاستهلاك بعد تحديد العمر الإنتاجي المقدر للأصل والقيمة المتبقية المتوقعة في نهاية عمره الإنتاجي. ويتم تحديد هذه الأعمار الإنتاجية والقيمة المتبقية من قبل الإدارة في الوقت الذي يتم فيه الإثبات الأولي للموجودات، ومراجعتها سنوياً للتأكد من ملاءمتها أو عند وقوع أحداث أو ظروف تؤثر على التكاليف المرسملة أو الاحتياطات الهيدروكربونية أو الأعمار الإنتاجية المقدر.

كما في 1 يناير 2021، غيرت أرامكو السعودية طريقة عرض مجموعات الموجودات ضمن الممتلكات والآلات والمعدات. حيث يتوافق العرض الجديد مع الممارسات المتعارف عليها لعرض الموجودات بناءً على طبيعتها مقارنة بوظيفة العمل حيث يتم استخدامها في عمليات الشركة. وليس لهذا التغيير أي تأثير حالي أو مستقبلي على إجمالي القيم الدفترية أو الأعمار الإنتاجية المقدر أو مصاريف الاستهلاك المعلن عنها.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تنمة

فيما يلي الأعمار الإنتاجية المقدرة، أو فترة عقد الإيجار، إذا كانت أقصر، لموجودات حق الاستخدام (إيضاح 2(ط)) بالسنوات للمجموعات الرئيسية للموجودات القابلة للاستهلاك على أساس العرض المعدل:

الأراضي وتحسينات الأراضي	3 إلى 30
المباني	5 إلى 50
ممتلكات النفط والغاز	15 إلى 30
المصانع والآلات والمعدات	2 إلى 50
المستودعات وصهاريج التخزين وخطوط الأنابيب	4 إلى 30
التركيبات وتقنية المعلومات والمعدات المكتبية	2 إلى 20

إن الأعمار الإنتاجية المقدرة، أو فترة عقد الإيجار، إذا كانت أقصر، بالنسبة لموجودات حق الاستخدام (إيضاح 2(ط))، بالسنوات للمجموعات الرئيسية للموجودات القابلة للاستهلاك الخاصة بالعرض السابق، موضحةً أدناه:

مرافق الزيت الخام:	
خطوط الأنابيب والخزانات	12 إلى 23
معدات الحفر والإنشاء	5 إلى 25
ممتلكات النفط والغاز	15 إلى 30
المعدات البحرية	13 إلى 30
مرافق التكرير والبتروكيميائيات	2 إلى 50
مرافق الغاز وسوائل الغاز الطبيعي	2 إلى 30
منشآت الخدمات العامة:	
المباني الدائمة	20 إلى 40
الطرق والممرات	10 إلى 20
الطائرات	8 إلى 17
السيارات والشاحنات	3 إلى 20
معدات وأثاث المكاتب	6 إلى 8
أجهزة الحاسب الآلي	3 إلى 5

تُستهلك موجودات حق الاستخدام على مدى عمر الأصل أو فترة الإيجار، إذا كانت أقصر (إيضاح 2(ط)).

يتم إثبات مكاسب وخسائر استبعاد الموجودات القابلة للاستهلاك ضمن صافي الدخل.

(ح) الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

تُقيّم أرامكو السعودية في تاريخ كل تقرير مالي ما إذا كان هناك مؤشر بوجود انخفاض في قيمة أي من الموجودات غير المالية، باستثناء أن الموجودات ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة مثل الشهرة والعلامة التجارية المستحوذ عليها عند الاستحواذ على سابق (إيضاح 35) تتم مراجعتها سنويًا لتحديد أي انخفاض في قيمتها. وفي حالة وجود مؤشر ما، أو عندما يكون الاختبار السنوي للانخفاض في قيمة الأصل مطلوبًا، فإنه تُقدّر قيمة الأصل القابلة للاسترداد. كما يتم إثبات خسارة انخفاض في القيمة بمقدار زيادة القيمة الدفترية للموجودات على القيمة القابلة للاسترداد. وتُعرف القيمة القابلة للاسترداد على أنها القيمة العادلة للأصل ناقصًا تكاليف الاستبعاد إما بناءً على نموذج التدفقات النقدية المخصومة بعد حسم الضريبة أو البيانات المتاحة من معاملات بيع ملزمة لموجودات مشابهة في معاملة تمت وفق شروط عادلة، أو الأسعار القابلة للرصد في السوق ناقصًا التكاليف الإضافية لاستبعاد الأصل. بينما تُحسب قيمة المنافع الناتجة عن استخدام الأصل بناءً على نموذج التدفقات النقدية المخصومة المعدل للمخاطرة بعد خصم الضريبة. إن استخدام معدلات الخصم بعد الضريبة عند تحديد قيمة المنافع الناتجة عن استخدام الأصل لا يؤدي إلى تحديد الحاجة إلى إجراء الانخفاض في القيمة، أو مقداره، بصورة مختلفة جوهريًا والذي قد يكون مطلوبًا إذا ما استخدمت معدلات الخصم قبل الضريبة.

يتم إثبات خسائر الانخفاض في القيمة كبند في صافي الدخل. وإذا انخفض مبلغ خسارة الانخفاض في القيمة التي لا تتعلق بالشهرة في فترة لاحقة، فإنه يتم إثبات عكس خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقًا، في صافي الدخل.

“الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة”

يتم إجراء اختبارات انخفاض في القيمة على أساس أصغر مجموعة من الموجودات القابلة للتحديد (وحدة توليد النقد)، أو موجودات مفردة، والتي لها تدفقات نقدية داخلية مستقلة بشكل كبير. وإن الافتراضات الرئيسية المستخدمة في تحديد وحدات توليد النقد المختلفة تتضمن اجتهادات جوهريّة من الإدارة.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تتمه

ولأغراض تحديد ما إذا حدث انخفاض في قيمة بنود الممتلكات والألات والمعدات ومدى أي انخفاض في القيمة أو عكسه، فإن الافتراضات المهمة التي تستخدمها الإدارة عند تقدير التدفقات النقدية المستقبلية لاحتساب قيمة المنافع الناتجة عن استخدام الأصل هي أسعار النفط والغاز والمنتجات المكررة والكيميائيات المتوقعة المستقبلية، وحجم الإنتاج المتوقع، وتكاليف التشغيل والتطوير المستقبلية، وهوامش التكرير والبتروكيميائيات والتغيرات في معدل الخصم المستخدم لنموذج التدفقات النقدية المخصومة. كما تصاحب المعلومات المتوقعة والافتراضات شكوك لازمة. وقد تؤثر التغيرات في هذه الافتراضات والتوقعات على القيم القابلة للاسترداد للموجودات وأي انخفاضات أو عكوسات في القيمة تم احتسابها.

(ط) عقود الإيجار

تتكون محفظة الموجودات المستأجرة الخاصة بأرامكو السعودية بشكل أساسي من الأراضي والمباني والحفارات والسفن البحرية والمنشآت الصناعية والمعدات والخزانات والصحاريح والطائرات والسيارات. إن تحديد ما إذا كان العقد يمثل، أو يتضمن، عقد إيجار يستند إلى جوهر العقد في بداية عقد الإيجار. ويمثل العقد، أو يتضمن، عقد إيجار وذلك إذا كان العقد ينقل حق السيطرة على استخدام أصل محدد لفترة زمنية مقابل عوض.

تقوم أرامكو السعودية بإثبات موجودات حق استخدام ومطلوبات عقود إيجار في تاريخ بدء الإيجار. وتقاس موجودات حق الاستخدام مبدئياً بالتكلفة، والتي تشتمل على مطلوبات عقود الإيجار عند القياس الأولي وأي تكاليف مباشرة مبدئية متكبدة وأي مدفوعات إيجار يتم دفعها في أو قبل تاريخ البدء وتكاليف الاستعادة ناقصاً أي حوافز إيجار مستلمة. أما بعد الإثبات الأولي، فتقاس موجودات حق الاستخدام بالتكلفة ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة المتراكمة، إن وجدت، ويتم تعديلها لإعادة قياس مطلوبات عقود الإيجار. كما تُستهلك موجودات حق الاستخدام على مدى العمر الإنتاجي للأصل أو مدة الإيجار، أيهما أقصر، وذلك على أساس طريقة القسط الثابت ما لم ينقل عقد الإيجار ملكية الأصل المعني بنهاية مدة الإيجار أو إذا كانت تكلفة الأصل تعكس ممارسة خيار الشراء، وفي هذه الحالة تُستهلك موجودات حق الاستخدام على مدى العمر الإنتاجي للأصل المعني. ويقيد مصروف الاستهلاك في قائمة الدخل الموحدة. بينما تُدرج موجودات حق الاستخدام ضمن الممتلكات والألات والمعدات (إيضاح 5).

تقاس مطلوبات عقود الإيجار مبدئياً بالقيمة الحالية لمدفوعات الإيجار. وتشتمل مدفوعات الإيجار على مدفوعات الإيجار الثابتة ومدفوعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشر أو معدل، والمبالغ مستحقة الدفع مقابل القيم المتبقية المضمونة والمدفوعات التي يتعين دفعها بموجب خيارات التمديد أو الشراء أو الإنهاء، حسب ما تقتضيه الحالة. كما يتم خصم مدفوعات الإيجار باستخدام معدل الفائدة الضمني في عقد الإيجار. وإذا لم يكن تحديد هذا المعدل سهلاً، كما هو الحال بشكل عام، فسيتم استخدام معدل الاقتراض الإضافي للمستأجر، وهو المعدل الذي يتعين على المستأجر دفعه لاقتراض الأموال اللازمة للحصول على أصل ذي قيمة مماثلة لأصل حق الاستخدام في بيئة اقتصادية مماثلة بنفس الفترة والضمانات والشروط. أما بعد الإثبات الأولي، فتقاس مطلوبات عقود الإيجار بزيادة القيمة الدفترية لتعكس الفائدة على مطلوبات عقود الإيجار، وتخفيض القيمة الدفترية لتعكس مدفوعات الإيجار التي تمت وتعديلها بشأن إعادة القياس لتعكس أي عمليات إعادة تقييم أو تعديلات على عقد الإيجار. وتُدرج مطلوبات عقود الإيجار ضمن القروض (إيضاح 20). كما يتم توزيع مدفوعات عقود الإيجار بين أصل المبلغ وتكاليف التمويل. بينما تقيد تكاليف التمويل كمصروف في قائمة الدخل الموحدة على مدى فترة عقد الإيجار لإنتاج معدل فائدة دوري ثابت على الرصيد المتبقي من المطلوبات.

اخترت أرامكو السعودية عدم إثبات موجودات حق الاستخدام ومطلوبات عقود الإيجار بالنسبة لعقود الإيجار قصيرة الأجل ومنخفضة القيمة، حيث يتم قيد مدفوعات الإيجار بموجب هذه العقود كمصروف في قائمة الدخل الموحدة على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد الإيجار.

“الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة”

عند تحديد فترة عقد الإيجار، تأخذ الإدارة بعين الاعتبار جميع الحقائق والظروف التي تخلق حافزاً اقتصادياً لممارسة خيار التمديد، أو عدم ممارسة خيار الإنهاء. كما يتم تضمين خيارات التمديد فقط في مدة عقد الإيجار إذا كان عقد الإيجار مؤكداً بصورة معقولة أنه لن يتم إنهاؤه أو سيتم تمديده. وتتم مراجعة التقييم في حالة وقوع حدث مهم أو تغير جوهري في الظروف تؤثر على هذا التقييم وتكون ضمن سيطرة المستأجر.

(ي) الاستثمارات والموجودات المالية الأخرى

(1) التصنيف

تحدد الإدارة تصنيف الموجودات المالية على أساس نموذج الأعمال لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية. كما تصنف الموجودات المالية لأرامكو السعودية في فئات القياس التالية:

- تلك التي يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة (إما من خلال الدخل الشامل الآخر أو من خلال الربح أو الخسارة)؛ و
- تلك التي يتم قياسها بالتكلفة المطفأة.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تتمة

بالنسبة للموجودات المالية المقاسة بالقيمة العادلة، فإنه يتم قيد المكاسب والخسائر إما في صافي الدخل أو الدخل الشامل الآخر. وبالنسبة للاستثمارات في سندات الدين، فإن هذا يعتمد على نموذج الأعمال الذي يتم فيه الاحتفاظ بالاستثمار. أما بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية غير المحتفظ بها للمتاجرة، فهذا يعتمد على ما إذا قامت أرامكو السعودية بإجراء اختيار غير قابل للإلغاء عند الإثبات الأولي، وذلك بسبب الطبيعة الإستراتيجية لهذه الاستثمارات، للمحاسبة عن هذه الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. كما تعيد أرامكو السعودية تصنيف سندات الدين فقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك الموجودات. تنص بعض عقود الإيرادات على استخدام أسعار مؤقتة عند الشحن مع تحديد الأسعار النهائية بناءً على متوسط سعر السوق لفترة مستقبلية معينة. وحيث إنه يتم قياس هذه الذمم المدينة التجارية بالقيمة العادلة نظرًا لأن التدفقات النقدية التعاقدية ليست فقط مدفوعات أصل المبلغ والفائدة. بينما تستوفي كافة الذمم المدينة التجارية الأخرى معايير القياس بالتكلفة المطفأة بموجب المعيار الدولي للتقرير المالي رقم 9.

(2) الإثبات والتوقف عن الإثبات

يتم إثبات عمليات البيع والشراء العادية للموجودات المالية بتاريخ المتاجرة، وهو التاريخ الذي تلتزم فيه أرامكو السعودية بشراء أو بيع الموجودات. ويتم التوقف عن إثبات الموجودات المالية عندما تنتهي صلاحية الحقوق في الحصول على التدفقات النقدية من الموجودات المالية أو يتم نقلها وقامت أرامكو السعودية فعليًا بتحويل كافة المخاطر والمنافع المصاحبة للملكية.

(3) القياس

عند الإثبات الأولي، تقوم أرامكو السعودية بقياس الأصل المالي بقيمته العادلة مضافاً إليها، في حالة الموجودات المالية غير المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، تكاليف المعاملة العائدة مباشرة إلى الاستحواذ على الموجودات المالية. حيث تدرج تكاليف المعاملة للموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة كمصروف من بنود صافي الدخل. ولاحقًا تقوم أرامكو السعودية بقياس كافة الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة.

الاستثمارات في حقوق الملكية:

إذا اختارت أرامكو السعودية عرض مكاسب وخسائر القيمة العادلة على الاستثمارات في حقوق الملكية ضمن الدخل الشامل الآخر، فإنه لا توجد عملية إعادة تصنيف لاحقة لمكاسب وخسائر القيمة العادلة إلى صافي الدخل بعد التوقف عن إثبات الاستثمار. ويستمر إثبات توزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات كبنود في صافي الدخل عندما يكون لأرامكو السعودية الحق في استلام المدفوعات. في حين يتم إثبات التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة كبنود في صافي الدخل.

سندات الدين:

يعتمد القياس اللاحق لسندات الدين على نموذج أعمال أرامكو السعودية لإدارة الموجودات وخصائص التدفقات النقدية للموجودات. كما تصنف سندات الدين إلى فئات القياس الثلاث التالية:

1. التكلفة المطفأة:

إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية، حيث تمثل تلك التدفقات النقدية فقط مدفوعات أصل المبلغ والفائدة، يتم قياسها بالتكلفة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. حيث إن مكاسب أو خسائر استثمار الدين الذي يقاس لاحقًا بالتكلفة المطفأة، ولا يعد جزءًا من علاقة التحوط، يتم إثباتها كبنود في صافي الدخل عندما يتم التوقف عن إثبات الأصل أو عند انخفاض قيمته. ويُدْرَج دخل الفوائد من هذه الموجودات المالية ضمن دخل التمويل باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

2. القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:

إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع الموجودات المالية، حيث تمثل التدفقات النقدية للموجودات فقط مدفوعات أصل المبلغ والفائدة، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. كما تقيد الحركة في القيمة الدفترية من خلال الدخل الشامل الآخر، باستثناء المكاسب أو الخسائر الناتجة عن الانخفاض في القيمة، ودخل الفوائد والمكاسب والخسائر من صرف العملات الأجنبية التي يتم إثباتها كبنود في صافي الدخل. وعندما يتم التوقف عن إثبات الأصل المالي، يعاد تصنيف المكاسب أو الخسائر المتراكمة، المثبتة سابقًا في الدخل الشامل الآخر، من حقوق الملكية إلى صافي الدخل. ويُدْرَج دخل الفوائد من هذه الموجودات المالية ضمن دخل التمويل باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

3. القيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة:

إن الموجودات التي لا تستوفي معايير إثباتها بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر، تقاس بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. حيث إن مكاسب أو خسائر استثمار الدين الذي يقاس لاحقًا بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، ولا يعد جزءًا من علاقة التحوط، يتم إثباتها كبنود في صافي الدخل في الفترة التي تنشأ فيها. وتدرج الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة ضمن الموجودات غير المتداولة ما لم تنو الإدارة استبعاد الموجودات خلال 12 شهرًا من نهاية فترة التقرير، وفي هذه الحالة تدرج الموجودات ضمن الموجودات المتداولة.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تمة

الموجودات المالية الأخرى:

تصنف الموجودات المالية الأخرى إلى الفئات التالية:

1. التكلفة المطفأة:

إن الموجودات المحفوظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقبية، حيث تمثل تلك التدفقات النقدية فقط مدفوعات أصل المبلغ والفائدة، يتم قياسها بالتكلفة المطفأة. حيث إن مكاسب أو خسائر الأصل المالي، الذي يقاس لاحقًا بالتكلفة المطفأة ولا يعد جزءًا من علاقة التحوط، يتم إثباتها كإيراد صافي الدخل عندما يتم التوقف عن إثبات الأصل أو عند انخفاض قيمته. ويدرج دخل الفوائد من هذه الموجودات المالية ضمن دخل التمويل باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

تشتمل الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة على النقد وما يماثله والاستثمارات قصيرة الأجل والموجودات والذمم المدينة الأخرى والمبالغ المستحقة من الحكومة والذمم المدينة التجارية بخلاف تلك التي تقاس لاحقًا بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

2. القيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة:

تقاس الذمم المدينة التجارية المتعلقة ب عقود ذات ترتيبات أسعار مبدئية لاحقًا بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

(4) الانخفاض في القيمة

تقوم أرامكو السعودية بتقييم خسائر الائتمان المتوقعة على أساس مستقبلي، المرتبطة بسندات الدين المدرجة إما بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. وتعتمد المنهجية المطبقة للانخفاض في القيمة على ما إذا كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

أما بالنسبة للذمم المدينة التجارية، فتطبق أرامكو السعودية المنهجية المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي للتقرير المالي رقم 9، والتي تتطلب إثبات الخسائر المتوقعة على مدى العمر عند الإثبات الأولي للذمم المدينة.

(ك) الأدوات المشتقة وأنشطة التحوط

ليس لاستخدام أرامكو السعودية للأدوات المالية المشتقة أثر جوهري على مركزها المالي ونتائج أعمالها.

(1) الأدوات المالية المشتقة المصنفة كمحفظ بها للمتاجرة

تستخدم أرامكو السعودية الأدوات المالية المشتقة لمقايضة السلع لإدارة التعرض لتقلبات الأسعار التي تنشأ عن معاملات الشراء والبيع المرتبطة بالتسليم الفعلي للنفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي ومختلف المنتجات البتروكيميائية المكررة والسائبة. ويتم إثبات المقايضات مبدئيًا، ومن ثم يعاد قياسها لاحقًا، بالقيمة العادلة، وتقيد كأصل عندما تكون قيمتها العادلة موجبة، أو كالتزام عندما تكون قيمتها العادلة سالبة، ضمن الذمم المدينة التجارية أو الذمم الدائنة التجارية والأخرى في قائمة المركز المالي الموحدة، على التوالي.

يتم تحديد القيمة العادلة لأدوات المقايضة وفقًا لسياسة أرامكو السعودية لتقييم المشتقات المالية، وذلك بالرجوع إلى السعر المتداول لهذه الأدوات في الأسواق المالية الرسمية أو غير الرسمية بتاريخ قائمة المركز المالي الموحدة. كما يتم إثبات المكاسب أو الخسائر من التغيرات في القيمة العادلة لأدوات المقايضة من قيمتها عند الشراء ضمن صافي الدخل.

(2) الأدوات المالية المشتقة المصنفة كعمليات تحوط

تستخدم أرامكو السعودية مقايضات أسعار الفائدة وعقود العملات الآجلة لإدارة تعرضها لمخاطر تقلبات أسعار الفائدة وأسعار صرف العملات الأجنبية. حيث إن هذه الأدوات المالية المشتقة، المصنفة إما كتحوطات للقيمة العادلة أو للتدفقات النقدية، يتم شراؤها من أطراف مقابلة ذات تصنيف ائتماني عالي، وتثبت مبدئيًا ومن ثم يعاد قياسها لاحقًا، بالقيمة العادلة.

وعند مباشرة معاملة التحوط، توثق أرامكو السعودية العلاقة الاقتصادية بين أداة التحوط والبند المحوط، وكذلك أهداف وإستراتيجية إدارة المخاطر لإجراء معاملة التحوط.

تُصنف القيمة العادلة لأداة مالية مشتقة مستخدمة لأغراض التحوط كموجودات أو مطلوبات متداولة عندما تكون فترة الاستحقاق المتبقية للأداة المشتقة أقل من 12 شهرًا، وإلا تصنف كموجودات أو مطلوبات غير متداولة.

(1) تحوط القيمة العادلة

يمثل تحوط القيمة العادلة تحوُّلاً للقيمة العادلة لموجودات أو مطلوبات مثبتة أو لارتباط مؤكد. وتحدد أرامكو السعودية بعض عقود العملات الآجلة كتحوطات للقيمة العادلة. كما يتم إثبات المكاسب أو الخسائر الناتجة من التغيرات في القيمة العادلة لعقود العملات الآجلة في صافي الدخل، بالإضافة إلى التغيرات في القيمة العادلة للبند المحوط.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تنمة

(2) تحوط التدفقات النقدية

يمثل تحوط التدفقات النقدية التحوط من مخاطر محددة مرتبطة بكافة بنود موجودات أو مطلوبات مثبتة، أو بند واحد منها، أو معاملة تنبؤ محتملة بشكل كبير، وقد تؤثر على الربح أو الخسارة. ويتم إثبات أي مكاسب أو خسائر متعلقة بالجزء الفعال من التغيرات في القيمة العادلة ل عقود مقايضة أسعار الفائدة في الدخل الشامل الآخر، بينما يتم إثبات الجزء غير الفعال فوراً في صافي الدخل.

يتم إعادة تصنيف المكاسب والخسائر المؤجلة من خلال الدخل الشامل الآخر إلى صافي الدخل عندما يؤثر البند المحوط على صافي الدخل. ومع ذلك، عندما يمثل البند المحوط معاملة متوقعة ينتج عنها إثبات موجودات غير مالية أو مطلوبات غير مالية، فإنه يتم إدراج المكاسب والخسائر المؤجلة من خلال الدخل الشامل الآخر، إن وجدت، في التكلفة المبدئية أو القيمة الدفترية الأخرى للموجودات أو المطلوبات. عندما تنتهي صلاحية أداة التحوط، تبقى المكاسب والخسائر المتراكمة المؤجلة من خلال الدخل الشامل الآخر حتى يتم إثبات المعاملة المتوقعة. وعندما لا يكون من المحتمل حدوث المعاملة المتوقعة، فإنه يتم على الفور إعادة تصنيف الأرباح والخسائر المتراكمة المؤجلة من خلال الدخل الشامل الآخر إلى صافي الدخل.

(ل) ضريبة الدخل والزكاة

يتألف مصروف ضريبة الدخل للفترة من مصروف ضريبة دخل حالية ومؤجلة. ويتم إثبات ضريبة الدخل ضمن صافي الدخل، باستثناء تلك التي تتعلق ببند مثبتة ضمن الدخل الشامل الآخر. وفي هذه الحالة، يتم أيضاً إثبات ضريبة الدخل ذات العلاقة ضمن الدخل الشامل الآخر.

يتم احتساب مصروف ضريبة الدخل الحالية في المقام الأول على أساس نظام ضريبة الدخل. وإضافة إلى ذلك، ينشأ مصروف ضريبة الدخل من الدخل الخاضع للضريبة الذي تحققه الشركات المنتسبة الأجنبية.

يجنب مخصص لكامل ضريبة الدخل المؤجلة، باستخدام طريقة الالتزام وفقاً لأسعار الضريبة المطبقة أو التي أصبح معظمها مطبقاً في نهاية فترة إعداد التقرير المالي ومن المتوقع أن يتم تطبيقها عندما تتحقق ضريبة الدخل المؤجلة أو تُسوى وذلك عن الفروقات المؤقتة الناشئة بين القيمة الضريبية للموجودات والمطلوبات وقيمتها الدفترية في القوائم المالية الموحدة. وعند تقدير هذا الأثر الضريبي، تراعى الأحداث المستقبلية المتوقعة. كما لا يتم قيد ضريبة دخل مؤجلة عند الإثبات الأولي للموجودات أو المطلوبات في معاملة ما، بخلاف تجميع الأعمال الذي لا يؤثر، في وقت المعاملة، على الربح المحاسبي أو الربح الخاضع للضريبة.

يتم إثبات موجودات ضريبة دخل مؤجلة عندما يكون من المحتمل استردادها في المستقبل. كما يتم إجراء مقاصة بين موجودات ومطلوبات ضرائب الدخل المؤجلة عند وجود حق ملزم نظامي لإجراء مقاصة بين موجودات ضريبة الدخل الحالية ومطلوبات ضريبة الدخل الحالية وعندما تعود ضرائب الدخل المؤجلة لنفس السلطة الضريبية. ولا يتم احتساب ضريبة الدخل المؤجلة على ضرائب تتعلق بتوزيعات الأرباح المحتملة في المستقبل من الأرباح المبقة لبعض الشركات التابعة عندما تكون هناك سيطرة على توقيت توزيع هذه الأرباح وكذلك احتمالية إعادة استثمار الأرباح المبقة بشكل كبير من قبل هذه المنشآت.

تُفرض الزكاة على الدخل المعدل الخاضع للزكاة أو الوعاء الزكوي، أيهما أعلى، وفقاً لأنظمة هيئة الزكاة والضريبة والجمارك ("الهيئة") في المملكة. كما تُحسب الزكاة باستخدام الوعاء الزكوي. ويُحمل مخصص الزكاة على قائمة الدخل الموحدة.

"الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة"

تقوم أرامكو السعودية، بناءً على تقديرات معقولة، بتكوين مخصصات للمطالبات المحتملة التي تفرضها السلطات الضريبية في الدول المعنية التي تعمل فيها، وتعتمد مبالغ هذه المخصصات على عدة عوامل كالتفسيرات المختلفة لأنظمة الضريبة بين الشركة الخاضعة للضريبة والسلطات الضريبية المختصة ونتائج المفاوضات السابقة. ويتطلب هذا تطبيق اجتهادات تتعلق بالنتائج النهائية والتي قد تتغير مع مرور الوقت حسب الحقائق والظروف، إن التغير في تقدير احتمالية التدفقات المستقبلية الخارجة و/أو المبالغ المتوقعة تسويتها قد يتم إثباتها في صافي الدخل في الفترة التي يحدث فيها هذا التغير. في حين يتم إثبات موجودات ضريبة الدخل المؤجلة إلى الحد الذي يكون فيه من المحتمل استردادها في المستقبل. ويتضمن ذلك تقييماً لتوقيت احتمالية عكس هذه الموجودات والاجتهاد في معرفة ما إذا كانت ستوفر أرباح ضريبية كافية أم لا لمقاصة هذه الموجودات عند عكسها. وهذا يستدعي استخدام افتراضات تتعلق بالربحية في المستقبل. قد تكون هناك زيادة أو نقص في المبالغ المثبتة المتعلقة بموجودات ضريبة الدخل المؤجلة، وكذلك في المبالغ المثبتة في صافي الدخل في الفترة التي يحدث فيها هذا التغير، وذلك بقدر الافتراضات المتعلقة بتغير الربحية في المستقبل.

تُعرض المعلومات الضريبية التفصيلية، بما في ذلك المصروفات الحالية وموجودات ومطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة في إيضاح 8.

(م) المخزون

يظهر المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة المقدرة القابلة للتحقق، أيهما أقل. وتشتمل التكلفة على كافة المصروفات اللازمة لإحضار المخزون إلى موقعه وشكله الحاليين، وتحدد لمخزون المواد الهيدروكربونية والكيميائية باستخدام طريقة الوارد أولاً صادر أولاً. وبالنسبة لمخزون المواد واللازم، فتحدد التكلفة على أساس طريقة المتوسط المرجح، ناقضاً مخصص استبعاد المواد واللازم المتقدمة و/أو الفائضة، بينما يمثل صافي القيمة القابلة للتحقق سعر البيع المقدر في سياق الأعمال العادية، ناقضاً مصروفات البيع المتغيرة الخاصة بها.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تمة

(ن) المبالغ المستحقة من الحكومة

تقوم الحكومة بتعويض الشركة من خلال سعر التكافؤ (إيضاح 2(ذ)) وعن المبالغ المستحقة للشركة على جهات محددة حكومية وشبه حكومية وجهات أخرى تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها والتي تقدم لها الشركة منتجات وخدمات محددة.

يتم إثبات إيرادات المبيعات لتلك الجهات المحددة الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها عند الوفاء بالتزامات الأداء، والتي تحدث عند نقل السيطرة إلى تلك الجهات. ويتم اعتبار أن السيطرة على المنتجات انتقلت عند انتقال ملكية المنتجات، والذي يحدث عادة عندما يتم نقل المنتجات فعلياً إلى تلك الجهات. وبمجرد أن تصبح الذمم المدينة من هؤلاء العملاء مستحقة السداد، يعاد تصنيف هذه الذمم المدينة التجارية كمبالغ مدينة متداولة مستحقة من الحكومة. وفي الحالات التي يقوم فيها أي من هؤلاء العملاء بتسوية المبالغ التي فات موعد استحقاقها، فيتم خصم مبالغ الضمان الحكومي مستحقة القبض مقابل المبالغ المستلمة. ويتم عرض الرصيد ضمن المبالغ المستحقة من الحكومة حتى لو كان مستحق الدفع إلى الحكومة بناءً على توقعات الشركة لتسوية الرصيد على أساس الصافي مع المبالغ الأخرى المستحقة من الحكومة.

تسمح اللوائح التنفيذية الصادرة عن الحكومة للشركة بمقاصة مبالغ التعويض المستحقة للشركة من الحكومة مقابل ما عليها من الضرائب، وأي مبالغ أخرى - في حال عدم كفاية الضرائب - تكون مستحقة على الشركة تجاه الحكومة. تمثل الأرصدة المستحقة من الحكومة في 31 ديسمبر مبالغ سيتم تسويتها من خلال إجراء مقاصة مقابل مدفوعات الضرائب.

(س) النقد وما يماثله

يتضمن النقد وما يماثله النقد في الصندوق ولدى البنوك وكذلك كافة الاستثمارات ذات السيولة العالية المشتراة التي تكون فترة استحقاقها الأصلية ثلاثة أشهر أو أقل.

(ع) أسهم الخزينة

يتم إثبات أسهم الخزينة كخصم من حقوق الملكية بمبلغ العوض المدفوع من قبل الشركة للاستحواذ عليها، بما في ذلك أي تكاليف معاملات متكبدة عائدة إليها مباشرة.

(ف) المطلوبات المالية

تُصنف المطلوبات المالية عند الإثبات الأولي كمطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة أو كمطلوبات مالية مقاسة بالتكلفة المطفأة، حسبما هو مناسب.

إنَّ المطلوبات المالية لأرامكو السعودية هي كما يلي:

(1) المطلوبات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

تصنف المطلوبات المالية المشتقة كمحتفظ بها للمتاجرة ما لم يتم تخصيصها كعمليات تحوط (إيضاح 2(ك)). وتدرج المطلوبات المالية المشتقة المحتفظ بها للمتاجرة ضمن المطلوبات المتداولة في بند الذمم الدائنة التجارية والأخرى فيما يتم إثبات المكاسب أو الخسائر المتعلقة بها ضمن صافي الدخل.

(2) المطلوبات المالية بالتكلفة المطفأة

تصنف المطلوبات المالية، بخلاف المطلوبات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، كمطلوبات مالية مقاسة بالتكلفة المطفأة وتقيد بعد خصم تكاليف المعاملة. كما يتم إثبات هذه المطلوبات المالية ميدئياً بالقيمة العادلة وتقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. ويتم حذف الخصم عندما لا يكون له أثر جوهري. حيث تدرج المطلوبات المالية التي تقاس بالتكلفة المطفأة ضمن المطلوبات المتداولة، ما عدا تلك التي تستحق خلال مدة تزيد عن 12 شهراً بعد نهاية فترة التقرير، والتي تدرج ضمن المطلوبات غير المتداولة.

تتضمن المطلوبات المالية بالتكلفة المطفأة الذمم الدائنة التجارية والأخرى والقروض. يتم الإفصاح عن المطلوبات المالية بشكل منفصل عن الموجودات المالية في قائمة المركز المالي الموحدة ما لم يكن هناك حق واجب النفاذ نظاماً لمقاصة المبالغ المثبتة، وهناك نية للتسوية على أساس الصافي أو تسهيل الموجودات وسداد المطلوبات في آن واحد.

(ص) تكاليف القروض

إن أي فروقات بين متحصلات القروض وقيمة تسديدها تثبت ضمن بند تكاليف التمويل في قائمة الدخل الموحدة على مدى فترة القروض باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

يتم قيد تكاليف القروض كمصروفات عند تكبدها، باستثناء تلك المرتبطة مباشرة بامتلاك أو إنشاء أو إنتاج أصل مؤهل والتي يتم رسملتها كجزء من تكاليف الأصل حتى يكتمل الأصل ليصبح جاهزاً للاستخدام المقصود منه أو إلى حين بيعه. وتعرف الموجودات المؤهلة على أنها موجودات تتطلب فترة زمنية طويلة لتصبح جاهزة للاستخدام أو البيع المقصود.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تتمة

(ق) خطط المنافع لما بعد انتهاء التوظيف

(1) خطط التقاعد

إن خطط تقاعد الموظفين الممولة هي خطط غير إسهامية للموظفين ويتم تمويلها بصفة عامة من قبل أرامكو السعودية، وحيثما ينطبق من قبل شركات المجموعة، وذلك عبر تقديم دفعات إلى أمناء استثمار مستقلين أو وحدات اقتصادية منفصلة أخرى. وتظهر الموجودات التي يحتفظ بها الأمناء المستقلون أو الوحدات الاقتصادية المنفصلة الأخرى بالقيمة العادلة. حيث يتم إجراء تقييم للخطط الممولة وغير الممولة سنويًا من قبل جهات إكتوارية مستقلة باستخدام طريقة تقدير المبالغ المستحقة حسب الوحدة. كما تأخذ التقييمات بعين الاعتبار سنوات خدمة الموظفين ومعدل أو مكافآت التقاعد النهائية، ويتم خصمها إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الفائدة على سندات الشركات عالية الجودة التي لها فترات استحقاق تقارب فترات التزامات المنافع المحددة ذات الصلة.

إن المبالغ المثبتة في قائمة المركز المالي الموحدة عن خطط التقاعد ذات المنافع المحددة هي القيمة الحالية لالتزامات المنافع المحددة في نهاية فترة إعداد التقرير المالي ناقصًا القيمة العادلة لموجودات الخطة. في حين أن تكلفة التقاعد الدورية المدرجة ضمن التكاليف التشغيلية في قائمة الدخل الموحدة، والمتعلقة بخطط التقاعد ذات المنافع المحددة، تمثل بصورة أساسية الزيادة في القيمة الحالية المقدرة إكتوارياً لالتزام منافع التقاعد على أساس خدمة الموظفين خلال السنة وصافي الفائدة على صافي مطلوبات أو موجودات المنافع المحددة. ويتم احتساب صافي الفائدة بضرب مطلوبات المنافع المحددة وموجودات الخطة في معدل الخصم المطبق على كل خطة في بداية كل سنة، ويتم تعديله للتغيرات في مطلوبات المنافع المحددة وموجودات الخطة الناتجة عن مدفوعات المنافع والمساهمات.

يتم إثبات تكلفة الخدمة السابقة، التي تمثل تعديلات في الخطة، على الفور كتكاليف تقاعد في قائمة الدخل الموحدة بغض النظر عن فترة الاستحقاق المتبقية.

إن إعادة القياس التي تمثل المكاسب والخسائر الإكتوارية، والتي تنشأ عن تعديلات الخبرة والتغيرات في الافتراضات الإكتوارية، والمنافع الفعلية على موجودات الخطة ما عدا الفائدة على موجودات الخطة، فيتم إضافتها إلى أو خصمها من حقوق الملكية، بعد خصم الضريبة، من خلال الدخل الشامل الآخر.

وبالنسبة لخطط المساهمات المحددة حيث تعتمد المنافع فقط على المبلغ المساهم به أو المستحق إلى حسابات الموظفين وعلى العوائد المكتسبة من الاستثمار في تلك المساهمات، فتكون تكلفة الخطة هي المبالغ التي تساهم بها أرامكو السعودية أو المستحقة عليها، ويتم إثباتها كمصروف في قائمة الدخل الموحدة.

(2) المنافع الأخرى لما بعد انتهاء التوظيف

تقدم أرامكو السعودية منافع عناية طبية محددة لما بعد انتهاء التوظيف والتأمين على الحياة ومنافع أخرى للموظفين المتقاعدين وبعض الموظفين السابقين. وعادةً تستحق هذه المنافع للموظفين الذين يستمرون في الخدمة حتى العمر التقاعدي مع إكمال حد أدنى لفترة الخدمة. كما يتم إثبات مطلوبات في قائمة المركز المالي الموحدة إلى الحد الذي لا يتم فيه تمويل هذه الخطط بالكامل. بينما يتم إجراء تقييم للمنافع بواسطة جهات إكتوارية مستقلة.

تتبع هذه الخطط نفس الطرق المحاسبية المتبعة في خطط تقاعد الموظفين ذات المنافع المحددة.

“الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة”

تحدد تكاليف خطط التقاعد ذات المنافع المحددة والعناية الطبية لما بعد انتهاء التوظيف باستخدام التقييمات الإكتوارية. وتتضمن التقييمات الإكتوارية عمل افتراضات تتم مراجعتها سنويًا. كما تتضمن الافتراضات الرئيسية معدلات الخصم والزيادة المستقبلية في الرواتب والتكلفة المستقبلية للعناية الطبية ومعدلات الوفاة وزيادة التقاعد في المستقبل. ونظرًا للتعقيدات المتعلقة بالتقييم والافتراضات الأساسية وطبيعة طول أجل هذه الخطط، فإن هذه التقديرات تتعرض لشكوك مهمة. يتضمن إيضاح 21 معلومات عن المبالغ الواردة بشأن خطط المنافع المحددة والافتراضات الخاصة بها وحساسيتها تجاه التغيرات.

(ر) التمييز على أساس السهم

تقاس تكلفة المكافآت التي تُسوى بحقوق الملكية الممنوحة للموظفين بالرجوع إلى القيمة العادلة لأداة حقوق الملكية في تاريخ منح المكافأة. كما يتم إثبات هذه التكلفة كمصروفات منافع موظفين في قائمة الدخل الموحدة مع زيادة مقابلة لها في حقوق الملكية.

تقاس تكلفة المكافآت التي تُسوى نقدًا للممنوحة للموظفين بالرجوع إلى القيمة العادلة للالتزام في تاريخ كل قائمة مركز مالي موحدة حتى يتم تسويتها. ويتم إثبات هذه التكلفة كمصروفات منافع موظفين في قائمة الدخل الموحدة مع إثبات مطلوبات مقابلة لها في قائمة المركز المالي الموحدة.

يتم إثبات تكلفة كل من المكافآت التي تُسوى بحقوق الملكية والتي تُسوى نقدًا خلال فترة الاستحقاق، وهي الفترة التي يقدم فيها الموظفين الخدمة المطلوبة للحصول على المكافأة كما يجب استيفاء أي شرط من شروط الأداء غير السوقي المرتبطة بالمكافأة. إضافة إلى ذلك، وبالنسبة للمكافأة التي تُسوى نقدًا، فيتم أيضًا إثبات أي تغييرات في القيمة العادلة للالتزام بين تاريخ الاستحقاق وتاريخ التسوية في قائمة الدخل الموحدة ضمن مصروفات منافع الموظفين.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تامة

وعند تحديد القيمة العادلة للمكافأة التي تُسوى بحقوق الملكية أو التي تُسوى نقدًا، فيتم تطبيق طريقة تقييم مناسبة، لا تؤخذ شروط الخدمة والأداء غير السوقي بعين الاعتبار عند تحديد القيمة العادلة للمكافأة، ولكن خلال فترة الاستحقاق فيتم تقييم احتمالية استيفاء الشروط كجزء من أفضل تقدير للشركة لعدد المكافآت المتوقع منحها. بينما تؤخذ أي شروط لأداء السوق وشروط عدم الاستحقاق بعين الاعتبار عند تحديد القيمة العادلة للمكافأة.

(ش) المخصصات والموجودات والمطلوبات المحتملة

تمثل المخصصات مطلوبات يكون توقيتها أو نفقاتها المستقبلية غير مؤكدة، ويتم إثبات المخصصات عندما يكون لدى أرامكو السعودية التزام حالي قانوني أو استنتاجي نتيجة أحداث سابقة، ويكون من المحتمل أن يتطلب تسديدها تدفقًا صاعدًا للموارد الاقتصادية وأنه يمكن تقدير المبلغ بشكل موثوق.

تفيد المخصصات بأفضل تقدير للقيمة الحالية للنفقات المطلوبة لتسديد الالتزام الحالي في نهاية فترة إعداد التقرير المالي. كما تخصم المبالغ، إلا إذا كان أثر الخصم غير جوهري، باستخدام معدل خصم ملائم والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر الخاصة بالالتزام. بينما يتم إثبات الزيادة في المخصص نتيجة لمرور الوقت كمصرف فائدة ضمن بند تكاليف التمويل في قائمة الدخل الموحدة.

تفيد أرامكو السعودية مخصصًا وأصلًا في المقابل للأنشطة المرتبطة بإزالة الموجودات المستخدمة في عمليات التنقيب والإنتاج وذلك لسد وهجر الآبار. ويتم إثبات التزام إزالة الموجودات للبئر عند حفره. كما لا يتم بشكل عام إثبات مخصصات إزالة الموجودات المتعلقة بمرافق التكرير والمعالجة والتسويق حيث لا يمكن قياس الالتزامات المحتملة وذلك لعدم تحديد تواريخ للتسوية. وسيتم إثبات التزامات إزالة الموجودات في الفترة التي تتوفر فيها معلومات كافية لتقدير نطاق التواريخ المحتملة للتسوية. كما يتم تكوين مخصص لتكاليف إزالة الموجودات بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسوية الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المتوقعة. وتضاف قيمة الالتزام إلى القيمة الدفترية للموجودات المعنية ويتم إطفائها على العمر الإنتاجي لتلك الموجودات. ويتم إثبات الزيادة في المخصص نتيجة لمرور الوقت كتكاليف تمويل في قائمة الدخل الموحدة. في حين أن التغييرات في تقديرات التدفقات النقدية المستقبلية نتيجة مراجعة التوقيت المتوقع أو مبالغ التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة غير المخصومة يتم إثباتها كتغيرات في المخصصات والموجودات المتعلقة بها.

يتم الإفصاح عن المطلوبات المحتملة عندما يكون التأكد من وجود التزام محتمل يعتمد فقط على أحداث مستقبلية أو عندما لا يمكن قياس مبلغ الالتزام الحالي بموثوقية معقولة أو أنه من غير المحتمل وجود تدفق خارجي للموارد لتسوية هذا الالتزام. بينما لا يتم إثبات الموجودات المحتملة ولكن يفصح عنها عندما يكون التدفق الوارد للمنافع الاقتصادية منها محتملاً.

“الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة”

إن أغلب أنشطة سد وهجر آبار أرامكو السعودية ستحدث بعد عدة سنوات في المستقبل مع استمرارية التغييرات في التقنيات والتكاليف. يتم إثبات تقديرات مبالغ المخصص بناءً على المتطلبات الحالية القانونية والاستنتاجية والتكاليف المرتبطة بهجر الآبار باستخدام التقنيات الحالية. إن التكاليف الفعلية غير مؤكدة، كما قد تختلف التقديرات نتيجة للتغيرات في نطاق المشروع و/أو الأنظمة واللوائح المتعلقة بها. وقد تتغير التوافيق المتوقعة لإزالة الموجودات نتيجة لعوامل محددة كعمر الاحتياطي وقرار إنهاء العمليات أو التغييرات في التشريعات. كما قد يكون للتغيرات في التقديرات المتعلقة بالتكاليف المتوقعة المستقبلية ومعدلات الخصم والتوافيق أثر جوهري على المبالغ المعروضة. ونتيجة لذلك، تطبق اجتهادات مهمة عند الإثبات الأولي وعلى التعديلات اللاحقة على المخصص والتكاليف المرسمة المرتبطة بالتزامات إزالة الموجودات وسد الآبار وهجرها. تظهر التعديلات اللاحقة على المخصصات بأثر مستقبلي. ويتضمن إيضاح 22 تفاصيل الافتراضات الخاصة التي تطبق عند قيد بعض المخصصات غير المتداولة.

(ت) تحويل العملات الأجنبية

يعد الدولار الأمريكي العملة الوظيفية للشركة. تُحول المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية باستخدام أسعار الصرف السائدة في تاريخ تلك المعاملات. وتُحول أي موجودات أو مطلوبات نقدية بعملات أجنبية في تاريخ كل تقرير مالي باستخدام أسعار الصرف السائدة في تاريخ التقرير المالي. بينما يتم إثبات مكاسب وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة عن تسوية هذه المعاملات وكذلك عن تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية القائمة بعملات أجنبية كبنود في صافي الدخل. في حين يتم تحويل الموجودات والمطلوبات غير النقدية، بخلاف تلك التي يتم قياسها بالقيمة العادلة، باستخدام سعر الصرف في تاريخ المعاملات.

“الاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة”

حددت الشركة أن الدولار الأمريكي هو العملة الوظيفية حيث تتم المتاجرة بكمية كبيرة من منتجاتها بالدولار الأمريكي في الأسواق العالمية. ومع ذلك، فإن غالبية تكاليف الشركة قائمة بالريال السعودي الذي تم تحويله بسعر ثابت إلى الدولار الأمريكي منذ عام 1986. وقد يؤثر التغير في سعر الصرف الثابت على الإيرادات والمصروفات والموجودات والمطلوبات المقيدة للشركة.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تنمة

(ث) عملة العرض

تُعرض القوائم المالية الموحدة بالريال السعودي. بينما يتم تحويل المركز المالي ونتائج عمليات الشركة والشركات التابعة والترتيبات المشتركة والشركات الزميلة التي لها عملة وظيفية تختلف عن عملة العرض بأسعار الصرف في تاريخ التقرير المالي وبمتوسط أسعار الصرف التي تقارب التأثير التراكمي للأسعار السائدة في تواريخ المعاملة، على التوالي. ويتم إثبات كافة فروقات التحويل الناتجة من خلال الدخل الشامل الآخر. وعند استبعاد العمليات الأجنبية، يتم إثبات بند الدخل الشامل الآخر المتعلق بتلك العملية الأجنبية في صافي الدخل.

تُعامل أي شهرة ناتجة من الاستحواذ على عملية أجنبية وأي تعديلات على القيمة العادلة للقيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات الناتجة عن عملية الاستحواذ على أنهما موجودات ومطلوبات للعملية الأجنبية وتحوّلان بسعر الصرف في تاريخ التقرير.

إن عمليات التحويل من الريال السعودي إلى الدولار الأمريكي المعروضة كمعلومات إضافية في قائمة الدخل الموحدة وقائمة الدخل الشامل الموحدة وقائمة المركز المالي الموحدة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة وقائمة التدفقات النقدية الموحدة في 31 ديسمبر 2021 و2020، هي للملاءمة وتم احتسابها بسعر 1.00 دولار أمريكي = 3.75 ريال سعودي، وهو ما يمثل سعر الصرف في تاريخي قائمة المركز المالي الموحدة.

(خ) إثبات الإيرادات وأسعار المبيعات

يتم إثبات الإيرادات من مبيعات النفط الخام والمنتجات المتعلقة به عند استيفاء التزامات الأداء، والتي تحدث عند نقل السيطرة إلى العميل. ويتم اعتبار أن السيطرة على المنتجات انتقلت إلى العميل عند انتقال ملكية النفط الخام والمنتجات المتعلقة به إلى العميل، والذي يحدث عادة عندما يتم نقل المنتجات فعلياً في سفينة أو عبر أنبوب أو أي وسيلة تسليم أخرى.

تنص عقود إيرادات النفط الخام وبعض المنتجات المتعلقة به على استخدام أسعار مبدئية عند الشحن، مع تحديد الأسعار النهائية بناءً على متوسط سعر السوق لفترة مستقبلية معينة. وتفيد الإيرادات من هذه العقود على أساس تقدير السعر النهائي في الوقت الذي يتم فيه تحويل السيطرة إلى العميل. بينما يُقيد أي فرق بين السعر المقدر والسعر النهائي كتغير في القيمة العادلة للذمم المدينة ذات الصلة، كجزء من الإيرادات، في قائمة الدخل الموحدة. وعند الاقتضاء، يخصص سعر المعاملة إلى التزامات الأداء الفردية للعقد على أساس أسعار البيع الفردية المتعلقة بها.

(ز) الدخل الآخر المتعلق بالمبيعات

تقوم الحكومة بتعويض الشركة من خلال أسعار التكافؤ عن الإيرادات الفائتة مباشرة نتيجة التزام الشركة بالأنظمة المحلية التي تنظم المبيعات المحلية وتوزيع بعض المنتجات السائلة وغاز البترول المسال وبعض المنتجات الأخرى. حيث يتم احتساب هذا التعويض الوارد في هذه القوائم المالية الموحدة من قبل الشركة بالفرق بين سعر توريد الزيت الخام والمنتجات البترولية الذي تحدده الحكومة وسعر التكافؤ، بعد خصم الرسوم الحكومية، وذلك وفقاً للوائح التنفيذية الصادرة من قبل الحكومة في عامي 2017 و2019.

يُقيد هذا التعويض كدخل آخر متعلق بالمبيعات، وهو خاضع للضريبة، عندما تفي الشركة بالتزامات الأداء من خلال نقل الملكية إلى المشتري، والذي يحدث عندما يتم تحويل المنتج فعلياً، وتصنف التعويضات المستحقة من الحكومة كذمم مدينة متداولة مستحقة من الحكومة (إيضاح 2(ن)) ويتم إثباتها مبدئياً بالقيمة العادلة وتقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية ناقصاً خسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت.

تسمح اللوائح التنفيذية للشركة بمقاصة مبالغ التعويض المستحقة للشركة من الحكومة مقابل ما عليها من ضرائب، وأي مبالغ أخرى – في حال عدم كفاية الضرائب – تكون مستحقة على الشركة تجاه الحكومة.

(ض) ريع الإنتاج

يحسب الريع المستحق للحكومة استناداً إلى نموذج تصاعدي يطبق على إنتاج الزيت الخام والمكثفات. ويُطبق معدل ريع فعلي على الإنتاج بناءً على أسعار البيع الرسمية للشركة. ويُحدّد معدل الريع الفعلي بناءً على معدل هامش أساسي بنسبة 15% يطبق على الأسعار حتى 70 دولاراً أمريكياً للبرميل، ويزيد إلى نسبة 45% يطبق على الأسعار التي تتجاوز 70 دولاراً أمريكياً للبرميل، ونسبة 80% يطبق على الأسعار التي تتجاوز 100 دولار أمريكي للبرميل. كما تتم المحاسبة عن هذا الريع كمصروف في قائمة الدخل الموحدة وهي تكاليف قابلة للخصم لأغراض احتساب ضريبة الدخل الحكومية.

(ظ) البحوث والتطوير

تتم رسمة تكاليف التطوير التي من المتوقع أن ينتج عنها منافع اقتصادية مستقبلية ضمن بند الموجودات غير الملموسة وتطفاً على مدى عمرها الإنتاجي المتوقع. وخلال فترة التطوير، يتم اختبار الأصل سنوياً لمعرفة ما إذا انخفضت قيمته. بينما يتم إثبات كافة تكاليف البحوث والتطوير الأخرى في صافي الدخل عند تكبدها.

2. ملخص السياسات والاجتهادات والتقديرات المحاسبية المهمة تمة (غ) توزيعات الأرباح

يتم تكوين مخصص لأي توزيعات أرباح معلن عنها، والتي تم اعتمادها بشكل مناسب ولم تعد تحت تصرف الشركة، في أو قبل نهاية فترة التقرير ولكن لم يتم توزيعها في نهاية فترة التقرير.

(أ) ربحية السهم

(1) ربحية السهم الأساسية

يتم حساب ربحية السهم الأساسية عن طريق:

- قسمة صافي الدخل العائد إلى المساهمين العاديين في الشركة؛ و
- القسمة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال فترة التقرير، والمعدلة لعناصر المكافآت في الأسهم العادية الصادرة خلال الفترة باستثناء أسهم الخزينة.

(2) ربحية السهم المخفضة

تقوم ربحية السهم المخفضة بتعديل الأرقام المستخدمة في تحديد ربحية السهم الأساسية لتأخذ بعين الاعتبار:

- أثر ما بعد ضريبة الدخل لكل من الفائدة وتكاليف التمويل الأخرى المرتبطة بالأسهم العادية المحتملة المخفضة؛ و
- المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية الإضافية التي كانت ستبقى قائمة على افتراض تحويل كافة الأسهم العادية المحتملة المخفضة.

3. إدارة المخاطر المالية

تتضمن المخاطر المالية مخاطر السوق (بما فيها مخاطر سعر صرف العملات الأجنبية، ومخاطر السعر، ومخاطر سعر الفائدة)، ومخاطر الائتمان، ومخاطر السيولة، وعموماً تقوم إدارة مركزية للخزينة بعمليات إدارة المخاطر المالية، ويتم مراجعة مدى كفاية سياسات إدارة المخاطر المالية على أساس موحد بانتظام مع الأخذ بعين الاعتبار الأنشطة الحالية وظروف السوق. حيث تستخدم أرامكو السعودية أدوات مالية مشتقة تتميز بقدر محدود من التعقيد لإدارة بعض حالات التعرض للمخاطر ولا تدخل في أو تتعامل مع أدوات مالية تجارية بما فيها أدوات مالية مشتقة لأغراض المضاربة.

(أ) عوامل المخاطر المالية

(1) مخاطر السوق

(1) مخاطر سعر صرف العملات الأجنبية – هي مخاطر تعرض القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية للتقلبات نتيجة التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية.

تعمل أرامكو السعودية على المستوى العالمي، إلا أن تعرضها للمخاطر المالية نتيجة التغير في سعر صرف العملات الأجنبية يبقى محدوداً، وذلك بسبب أن معظم المعاملات المهمة قائمةً بعمليتها الوظيفية (إيضاح 2(ت))، أو مرتبطة بعمليتها الوظيفية أو يتم التحوط لها. حيث تنشأ مخاطر سعر صرف العملات الأجنبية المحدودة لأرامكو السعودية عن معاملات تجارية مستقبلية أو موجودات ومطلوبات قائمة بعملة غير العملة الوظيفية لأرامكو السعودية. إضافة إلى ذلك، فإن غالبية تكاليف أرامكو السعودية قائمة بالريال السعودي والتي كانت بسعر ثابت للدولار الأمريكي منذ عام 1986. إن التغير في سعر الصرف الثابت يمكن أن يؤدي إلى إثبات فروقات صرف عملات أجنبية في القوائم المالية الموحدة.

تشارك أرامكو السعودية في أنشطة تحوط عملات أجنبية من خلال استخدام عقود العملات الآجلة لإدارة تعرضها من المعاملات المهمة القائمة بعملة أجنبية. وتأخذ نسبة التحوط بعين الاعتبار التباين في النتائج المحتملة، وأسعار الصرف الفورية، وكذلك أسعار الفائدة، وعلى أساس كل معاملة على حدة، والتي يمكن أن تغطي ما يصل إلى 100% من التعرض في البداية.

يتضمن إيضاح 30 القيم الاسمية لعقود العملات الآجلة القائمة والتي تم اعتبارها أدوات تحوط.

(2) مخاطر السعر – هي مخاطر تعرض القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية للتقلبات نتيجة التغيرات في أسعار السوق. كما تنشأ مخاطر السعر بشكل رئيسي من الاستثمارات في الأوراق المالية والمتاجرة بالسلع.

(أ) الاستثمارات في الأوراق المالية

تتعرض أرامكو السعودية لقدر محدود من المخاطر المتعلقة بالسعر، والتي تنشأ من استثماراتها في الأوراق المالية المدرجة بالقيمة العادلة.

تراجع أرامكو السعودية دورياً وضع استثماراتها في الأوراق المالية آخذة بعين الاعتبار اتجاهات الاقتصاد الحالية والمستقبلية المتوقعة.

في 31 ديسمبر 2021 و2020، قد يؤدي التغير في القيمة العادلة الناتج عن حركة بنسبة 5% في أسعار الأوراق المالية المدرجة إلى تغيير في الدخل الشامل الآخر قبل ضرائب الدخل بمبلغ 457 ريال سعودي ومبلغ 403 ريال سعودي، على التوالي.

3. إدارة المخاطر المالية تتمة

في 31 ديسمبر 2021 و2020، قد يؤدي التغير في القيمة العادلة الناتج عن حركة بنسبة 5% في سعر وحدة حقوق الملكية وصناديق الاستثمار والتحوط إلى تغير في الدخل قبل ضرائب الدخل بمبلغ 18 ريال سعودي ومبلغ 124 ريال سعودي، على التوالي.

(ب) مقايضات السلع

تقوم أرامكو السعودية بالمتاجرة في النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي ومختلف المنتجات البتروكيميائية المكررة والسائبة وتستخدم مقايضات السلع كوسيلة لإدارة الأسعار وتوقيت المخاطر الناشئة عن هذه المتاجرة. وعند تنفيذ هذه المعاملات، تعمل أرامكو السعودية في إطار سياسات وإجراءات مصممة للتأكد من أن المخاطر تدار ضمن الحدود المعتمدة، شاملة تلك المتعلقة بعدم قدرة الأطراف المقابلة على السداد. يتضمن إيضاح 30 القيمة الاسمية لعقود مقايضة السلع القائمة.

(3) مخاطر سعر الفائدة – هي مخاطر تعرض القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية للتقلبات نتيجة التغيرات في أسعار الفائدة في السوق.

تتعرض أرامكو السعودية لمخاطر أسعار الفائدة من التغيرات في أسعار الفائدة التي تؤثر على القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية للأدوات المالية، وبشكل رئيسي القروض الصادرة بمعدلات متغيرة وثابتة. كما تتعرض أرامكو السعودية لمخاطر أسعار الفائدة على التدفقات النقدية بسبب القروض الصادرة بمعدلات متغيرة والتي تتم مقاصتها جزئياً بالودائع قصيرة الأجل وسندات الدين المحتفظ بها بأسعار فائدة متغيرة. وكذلك تتعرض أرامكو السعودية لمخاطر سعر الفائدة على القيمة العادلة من القروض التي أصدرت بمعدلات فائدة ثابتة. وقد تقوم أرامكو السعودية بإبرام اتفاقيات مقايضة أسعار فائدة كجزء من إستراتيجيتها العامة لإدارة مخاطر أسعار الفائدة على ديونها.

في 31 ديسمبر 2021 و2020، قد يؤدي التغير بنسبة 1% في أسعار الفائدة في السوق، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، إلى صافي تغير بمبلغ 2,127 ريال سعودي ومبلغ 696 ريال سعودي، على التوالي، في دخل أرامكو السعودية قبل ضرائب الدخل نتيجة أثر ارتفاع أو انخفاض أسعار الفائدة في السوق.

يتضمن إيضاح 30 القيمة الاسمية لعقود مقايضة أسعار الفائدة.

(2) مخاطر الائتمان

هي مخاطر عدم مقدرة الأطراف الأخرى على الوفاء بالتزاماتها المالية التعاقدية تجاه منشأة ما.

تتعرض أرامكو السعودية لمخاطر الائتمان المتعلقة بالأطراف الأخرى التي لا تقوم بتنفيذ أو الوفاء بالتزاماتها مما قد يؤدي إلى خسارة مالية. وتنشأ مخاطر الائتمان من التعرض لمخاطر الائتمان على الذمم المدينة التجارية والأخرى وكذلك من النقد وما يماثله والاستثمارات قصيرة الأجل وسندات الدين والمشتقات مع المؤسسات المالية. إن الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان يمثل القيمة الدفترية لهذه الموجودات.

تنشأ الذمم المدينة التجارية لأرامكو السعودية من قاعدة عملاء عالمية والتي تحد من تركيزات مخاطر الائتمان الجغرافية. إضافة إلى ذلك، تم وضع سياسة لمخاطر الائتمان لضمان منح حدود ائتمان للأطراف ذات الجدارة الائتمانية وتحديد تدابير تقليل المخاطر وتنفيذها وفقاً لذلك. كما تقوم أرامكو السعودية بإجراء تقييمات مستمرة للمركز المالي للأطراف الأخرى وتتخذ تدابير إضافية للتقليل من مخاطر الائتمان عندما تعتبر مناسبة من خلال خطابات اعتماد أو ضمانات بنكية أو ضمانات من الشركة الأم.

إضافة إلى ذلك، تقوم سياسة مخاطر الائتمان بالحد من حجم التعرض الائتماني لأي طرف مقابل بناء على تصنيفه الائتماني وعوامل أخرى. كذلك، تقوم سياسة الاستثمار في أرامكو السعودية بالحد من التعرض لمخاطر الائتمان الناجمة عن أنشطة الاستثمار. وتشترط هذه السياسة أن يتم استثمار النقد وما يماثله والاستثمارات قصيرة الأجل مع مجموعة متنوعة من المؤسسات المالية التي تتمتع بتصنيف ائتماني مقبول. حيث تضمن أرامكو السعودية أن يكون لكل طرف مقابل جودة ائتمانية مقبولة من خلال الاعتماد على المقاييس الكمية والنوعية التي يتم جمعها من نماذج التقييم الداخلي أو الخارجي. وفي 31 ديسمبر 2021، كانت كافة الاستثمارات قصيرة الأجل مع مؤسسات مالية ذات تصنيف ائتماني طويل الأجل "BBB" (2020م: "BBB") أو أعلى.

تعتبر قروض تملك البيوت للموظفين (إيضاح 9) وسندات الدين بصفة عامة ذات مخاطر ائتمان منخفضة بناءً على بيانات التخلف عن السداد السابقة، وبالتالي فإن مخصص الانخفاض في القيمة المثبت خلال السنة بناءً على المنهجية العامة التي يسمح بها المعيار الدولي للتقرير المالي رقم 9، حيثما أمكن، كان مقتصرًا بشكل كبير على الخسائر المتوقعة لمدة 12 شهرًا.

تطبق أرامكو السعودية المنهجية المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي للتقرير المالي رقم 9 لتكوين مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة للذمم المدينة التجارية التي تستخدم مخصص خسارة الائتمان المتوقعة على مدى العمر لكافة الذمم المدينة التجارية. إن خسائر الائتمان هذه كانت رمزية سابقًا وكان مخصص خسارة الذمم المدينة التجارية (إيضاح 12) غير جوهري.

(3) مخاطر السيولة

مخاطر السيولة هي مخاطر مواجهة المنشأة صعوبة في الوفاء بالتزاماتها المتعلقة بالمطلوبات المالية.

تتضمن إدارة مخاطر السيولة في أرامكو السعودية الاحتفاظ بمبالغ كافية من النقد وما يماثله والتأكد من توفر التمويل الإضافي من خلال التسهيلات الائتمانية (إيضاح 20). كما تعمل الإدارة على مراقبة وتقدير متطلبات السيولة في أرامكو السعودية استنادًا إلى توقعات التدفقات النقدية الحالية وغير الحالية.

3. إدارة المخاطر المالية تتم

تستثمر أرامكو السعودية الفائض من النقد في حسابات جارية، وودائع لأجل، وودائع السوق النقدي، واتفاقيات إعادة شراء سندات حكومية، وأوراق مالية متداولة، باختيار أدوات مالية ذات استحقاقات مناسبة أو سيولة كافية لاستيفاء متطلبات التدفقات النقدية المتوقعة. بينما تعطي أرامكو السعودية الأولوية للأمان والسيولة على حساب العائد.

يعرض إيضاح 20 تحليل قروض أرامكو السعودية في مجموعات استحقاق ذات علاقة استنادًا إلى الأرصدة المرتبطة بتاريخ كل استحقاق تعاقدي في نهاية الفترة المالية.

لدى أرامكو السعودية ضمانات مالية تنشأ في سياق الأعمال العادية. وتُعد أقرب فترة يمكن فيها طلب مثل هذه الضمانات هي تاريخ السريان كما هو محدد في الاتفاقيات المتعلقة بها. كما إن الحد الأقصى للتعرض يقتصر على القيمة الإجمالية لهذه الضمانات.

(ب) إدارة هيكل رأس المال

تسعى أرامكو السعودية للحفاظ على هيكل رأس مال متزن، والذي يتكون من القروض وحقوق المساهمين، لدعم خططها الاستثمارية الرأسمالية والحفاظ على توزيعات أرباح مستدامة. كما يعتبر الحفاظ على المرونة المالية الكافية أمرًا ذا أهمية إستراتيجية للتخفيف من تقلبات الصناعة، في حين يمكن أيضًا من السعي إلى تحقيق فرص استثمارية رئيسية وغير رئيسية. وسوف ينتج عن القروض أو توزيعات الأرباح تعديل هيكل رأس مال أرامكو السعودية.

تعد نسبة المديونية مقياسًا لمدى تمويل عمليات أرامكو السعودية بالديون. وتُعرف أرامكو السعودية نسبة المديونية على أنها نسبة صافي الدين (إجمالي القروض مطروحًا منها النقد وما يماثله) إلى صافي الدين مضافًا إليه إجمالي حقوق الملكية. وكانت نسبة المديونية لأرامكو السعودية في نهاية السنة المشمولة بالتقرير على النحو التالي:

2020	2021	
536,077	510,921	مجموع القروض (المتداولة وغير المتداولة)
(207,232)	(299,579)	نقد وما يماثله
328,845	211,342	صافي الدين
1,101,094	1,280,668	مجموع حقوق الملكية
1,429,939	1,492,010	مجموع حقوق الملكية وصافي الدين
%23.0	%14.2	نسبة المديونية

(ج) تحمل مخاطر الخسائر الناتجة عن الحوادث

تتضمن إستراتيجية أرامكو السعودية لإدارة مخاطر الخسائر الناتجة عن الحوادث برنامج تحمل مخاطر وتأمين، والذي يتضمن توفير تغطية تأمينية لبعض الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة تقتصر على نسبة ملكية أرامكو السعودية في هذه المنشآت. يبلغ الحد الأقصى الحالي لتحمل المخاطر 2,988 ريال سعودي (2020: 3,138 ريال سعودي) لكل حادثة ينتج عنها خسارة، وتُطبق حدود التأمين المختلفة والتي يشكل تحمل المخاطر جزءًا منها. في حالة وقوع حادثة موثوقة ينتج عنها خسارة فإن الحد الأقصى للتأمين فوق مبلغ التحمل هو 4,700 ريال سعودي (2020: 4,550 ريال سعودي) لكل حادثة حسب الظروف.

(د) تقدير القيمة العادلة

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم الحصول عليه عند بيع أصل أو الذي سيتم دفعه عند نقل التزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. كما يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض أن معاملة بيع الأصل أو نقل الالتزام تتم إما في السوق الأصلية لذلك الأصل أو الالتزام أو في السوق الأكثر ربحًا لهما في حالة عدم وجود سوق أصلية. كذلك تعتقد الإدارة أن القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية لأرامكو السعودية التي يتم قياسها وإثباتها بالتكلفة المطفأة لا تختلف بشكل جوهري عن قيمتها الدفترية في نهاية فترة التقرير.

تقيس أرامكو السعودية الأدوات المالية مثل المشتقات والاستثمارات في حقوق الملكية وسندات الدين المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة والاستثمارات في حقوق الملكية وسندات الدين المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. بالقيمة العادلة بتاريخ كل قائمة مركز مالي موحدة. حيث تستخدم أرامكو السعودية أساليب تقييم تتناسب مع الظروف، والتي تتوفر فيها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة باستخدام أقصى حد من معطيات قابلة للرصد مناسبة واستخدام أقل حد من معطيات غير قابلة للرصد. بينما تصنف كافة الموجودات والمطلوبات التي تقاس أو يفصح عن قيمتها العادلة في القوائم المالية وفقًا للتسلسل الهرمي للقيمة العادلة الموضح أدناه، بناءً على أقل مستوى من المعطيات المهمة لقياس القيمة العادلة بشكل إجمالي:

- المستوى 1 – أسعار معلنة (غير معدلة) في أسواق نشطة لموجودات أو مطلوبات متماثلة؛
- المستوى 2 – طرق تقييم تكون فيها المدخلات الأدنى مستوى، المهمة لقياس القيمة العادلة، قابلة للرصد بشكل مباشر أو غير مباشر؛ و
- المستوى 3 – طرق تقييم تكون فيها المدخلات الأدنى مستوى، المهمة لقياس القيمة العادلة، غير قابلة للرصد.

3. إدارة المخاطر المالية تتمة

يعرض الجدول التالي موجودات ومطلوبات أرامكو السعودية التي يتم قياسها وإثباتها بالقيمة العادلة في 31 ديسمبر 2021 و2020، وفقًا لمستويات التسلسل الهرمي لقياس القيمة العادلة المحدد على أساس متكرر. لم تقم أرامكو السعودية بقياس أي موجودات مالية أو مطلوبات مالية بالقيمة العادلة على أساس غير متكرر في 31 ديسمبر 2021 و2020.

المجموع	المستوى 3	المستوى 2	المستوى 1	الموجودات
				2021
				استثمارات في أوراق مالية:
10,562	1,340	88	9,134	أسهم حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
7,883	-	7,846	37	سندات دين بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
6,148	3,928	1,861	359	أسهم حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
53	-	-	53	سندات دين بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
109,440	109,440	-	-	ذمم مدينة تجارية متعلقة بعقود ذات ترتيبات أسعار مبدئية
134,086	114,708	9,795	9,583	
				موجودات وذمم مدينة أخرى:
9	-	9	-	مقايضات أسعار فائدة
1,572	83	1,489	-	مقايضات سلع
32	-	32	-	عقود عملات آجلة
2,390	2,390	-	-	موجودات مالية - حقوق الخيار
4,003	2,473	1,530	-	
138,089	117,181	11,325	9,583	مجموع الموجودات
				2020
				استثمارات في أوراق مالية:
9,700	1,475	174	8,051	أسهم حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
6,969	-	6,948	21	سندات دين بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
5,584	3,495	1,219	870	أسهم حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
53	-	-	53	سندات دين بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
54,402	54,402	-	-	ذمم مدينة تجارية متعلقة بعقود ذات ترتيبات أسعار مبدئية
76,708	59,372	8,341	8,995	
				موجودات وذمم مدينة أخرى:
308	17	291	-	مقايضات سلع
275	-	275	-	عقود عملات آجلة
1,863	1,863	-	-	موجودات مالية - حقوق الخيار
2,446	1,880	566	-	
79,154	61,252	8,907	8,995	مجموع الموجودات

3. إدارة المخاطر المالية تتم

المطلوبات	المستوى 1	المستوى 2	المستوى 3	المجموع
2021				
ذمم دائنة تجارية وأخرى:	-	427	-	427
مقايضات أسعار فائدة	201	1,755	43	1,999
مقايضات سلع	-	151	-	151
عقود عملات آجلة	-	-	-	-
مخصصات ومطلوبات أخرى:	-	-	-	-
مطلوبات مالية - خيارات وعقود آجلة	-	-	3,301	3,301
مجموع المطلوبات	201	2,333	3,344	5,878
2020				
ذمم دائنة تجارية وأخرى:	-	874	-	874
مقايضات أسعار فائدة	78	159	28	265
مقايضات سلع	-	212	-	212
عقود عملات آجلة	-	-	-	-
مخصصات ومطلوبات أخرى:	-	-	-	-
مطلوبات مالية - خيارات وعقود آجلة	-	-	1,995	1,995
مجموع المطلوبات	78	1,245	2,023	3,346

يعرض إيضاح 10 أساليب التقييم لاستثمارات أرامكو السعودية في الأوراق المالية. وفيما يلي التغييرات في الاستثمارات في الأوراق المالية ضمن المستوى 3 للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2021 و2020:

2020	2021	
6,162	4,970	1 يناير
262	-	استحواد
(1,681)	(5)	صافي استيعادات
(299)	407	صافي الحركة في القيمة العادلة غير المحققة
526	(104)	(خسائر) مكاسب محققة
4,970	5,268	31 ديسمبر

تتعلق حركة الذمم المدينة التجارية، والمرتبطة بالعقود ذات ترتيبات الأسعار المبدئية، بشكل أساسي بمعاملات البيع، بعد خصم التسويات، التي تمت خلال الفترة، والناجمة من العقود مع العملاء (إيضاح 12). إلا أن حركة القيمة العادلة غير المحققة على هذه الذمم المدينة التجارية غير جوهريّة.

يتعلق التغيير في مقايضات السلع بشكل أساسي بعقود مشتقات البيع والشراء بما في ذلك إثبات المكاسب أو الخسائر الناتجة عن تعديل أحد المشتقات إلى القيمة العادلة. إلا أن الحركات في القيمة العادلة على مقايضات السلع هذه غير جوهريّة.

إن الحركة في الموجودات والمطلوبات المالية، والتي تتعلق بالخيارات والعقود الآجلة على أدوات حقوق الملكية الخاصة بأرامكو السعودية في بعض الشركات التابعة، تعود بشكل أساسي إلى التغيير في القيمة العادلة غير المحققة خلال الفترة.

4. القطاعات التشغيلية

تعمل أرامكو السعودية في مجال البحث والتنقيب والحفر واستخراج ومعالجة وصنع وتكرير وتسويق المواد الهيدروكربونية في المملكة ولديها حصص في مرافق تكرير وبتروكيمياويات وتوزيع وتسويق وتخزين خارج المملكة.

يتم تأسيس القطاعات التشغيلية لأرامكو السعودية على أساس تلك الأنشطة التي يتم تقييمها بشكل منتظم من قبل كبير الإداريين التنفيذيين الذي يعتبر متخذ القرارات التشغيلية الرئيس، والذي يراقب النتائج التشغيلية للقطاعات التشغيلية لأرامكو السعودية بشكل مستقل بغرض اتخاذ قرارات حول توزيع الموارد وتقييم الأداء. كما يتم تقييم أداء القطاع بناءً على الإيرادات والتكاليف ونطاق واسع من مؤشرات الأداء الرئيسية بالإضافة إلى ربحية القطاع.

يتم تنظيم أرامكو السعودية إلى وحدات أعمال بناءً على نوعية الأنشطة الرئيسية لأغراض إدارية. ولديها قطاعان في 31 ديسمبر 2021 يتم التقرير عنهما، وهما قطاع التنقيب والإنتاج وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق، مع تجميع كافة وظائف الدعم الأخرى تحت قطاع الأعمال العامة. حيث تتضمن أنشطة قطاع التنقيب والإنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي والتنقيب عن سوائل الغاز الطبيعي وتطوير وإنتاج الحقول. بينما تتضمن أنشطة قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، التي تشمل الآن عمليات سابق من تاريخ الاستحواذ، بشكل أساسي التكرير وتصنيع البتروكيمياويات والإمداد والتجارة والتوزيع وتوليد الطاقة والخدمات اللوجستية وتسويق النفط الخام والخدمات ذات الصلة للعملاء العالميين والمحليين. وتتضمن أنشطة قطاع الأعمال العامة بشكل رئيسي خدمات الدعم بما في ذلك الموارد البشرية والمالية وتقنية المعلومات التي لم يتم تخصيصها لقطاعي "التنقيب والإنتاج" و"التكرير والمعالجة والتسويق". وحيث تتم أسعار التحويل بين القطاعات التشغيلية وفقاً لشروط التعامل العادل وهي مماثلة للمعاملات مع أطراف أخرى.

إن السياسات المحاسبية المستخدمة من قبل أرامكو السعودية في إعداد تقارير القطاعات داخلياً هي نفسها الواردة في إيضاح 2 ضمن القوائم المالية الموحدة.

فيما يلي المعلومات حسب كل قطاع:

الموحدة	الاستيعادات	الأعمال العامة	التكرير والمعالجة والتسويق	التنقيب والإنتاج	
					2021
1,346,930	-	1,487	689,377	656,066	إيرادات خارجية
154,828	-	-	95,923	58,905	دخل آخر متعلق بالمبيعات
-	(338,485)	291	37,728	300,466	إيرادات بين القطاعات
7,874	-	(186)	8,066	(6)	حصة في نتائج مشاريع مشتركة وشركات زميلة
(85,521)	-	(5,254)	(37,764)	(42,503)	استهلاك وإطفاء
382	-	46	336	-	توزيعات أرباح ودخل آخر
780,174	(18,601)	(13,533)	62,190	750,118	أرباح (خسائر) قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة
1,405					دخل تمويل
(12,058)					تكاليف تمويل
769,521					الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة
119,645	-	2,163	28,724	88,758	النفقات الرأسمالية - أساس نقدي
					2020
768,109	-	1,366	355,787	410,956	إيرادات خارجية
93,982	-	-	55,104	38,878	دخل آخر متعلق بالمبيعات
-	(186,270)	304	30,330	155,636	إيرادات بين القطاعات
(3,554)	-	(149)	(3,401)	(4)	حصة في نتائج مشاريع مشتركة وشركات زميلة
(76,208)	-	(5,618)	(30,888)	(39,702)	استهلاك وإطفاء
411	-	3	408	-	توزيعات أرباح ودخل آخر
380,217	4,214	(17,041)	(20,170)	413,214	أرباح (خسائر) قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة
2,771					دخل تمويل
(10,564)					تكاليف تمويل
372,424					الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة
101,030	-	1,282	26,097	73,651	النفقات الرأسمالية - أساس نقدي

4. القطاعات التشغيلية تنمة

فيما يلي المعلومات حسب التوزيع الجغرافي:

المجموع	خارج المملكة	داخل المملكة	
			2021
1,346,930	454,463	892,467	إيرادات خارجية
1,474,543	252,905	1,221,638	ممتلكات وآلات ومعدات وموجودات غير ملموسة واستثمارات في مشاريع مشتركة وشركات زميلة
			2020
768,109	229,749	538,360	إيرادات خارجية
1,439,983	194,459	1,245,524	ممتلكات وآلات ومعدات وموجودات غير ملموسة واستثمارات في مشاريع مشتركة وشركات زميلة

إن المبيعات للعملاء الخارجيين حسب المنطقة مبنية على أساس موقع الشركة التابعة لأرامكو السعودية التي قامت بعملية البيع. تشمل الإيرادات الناتجة من خارج المملكة على مبيعات قدرها 148,488 ريال سعودي من الولايات المتحدة الأمريكية (2020: 110,652 ريال سعودي).

تظهر الممتلكات والآلات والمعدات والموجودات غير ملموسة والاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة حسب المنطقة بناءً على موقع الشركة التابعة لأرامكو السعودية التي تمتلك الموجودات.

5. الممتلكات والآلات والمعدات

كما في 1 يناير 2021، غيرت أرامكو السعودية طريقة عرض مجموعات الموجودات ضمن الممتلكات والآلات والمعدات. حيث يتوافق العرض الجديد مع الممارسات المتعارف عليها لعرض الموجودات بناءً على طبيعتها مقارنةً بوظيفة العمل حيث يتم استخدامها في عمليات الشركة. وليس لهذا التغيير أي تأثير حالي أو مستقبلي على إجمالي القيم الدفترية أو الأعمار الإنتاجية المقدرة أو مصاريف الاستهلاك المعلن عنها.

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة تتمة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

5. الممتلكات والألات والمعدات تتمة

فيما يلي الحركة في التكلفة والاستهلاك المتراكم للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2021 و2020 بناء على العرض الجديد:

المجموع	الإنشاءات تحت التنفيذ	المستودعات وصهاريج التخزين وخطوط الأنابيب	المصانع والألات والمعدات	ممتلكات النفط والغاز	المباني	الأراضي وتحسينات الأراضي	التكلفة
1,862,474	242,450	18,902	78,357	827,044	560,187	83,070	52,464
126,600	109,792	579	144	13,025	386	2,093	581
-	(104,852)	941	5,215	57,832	37,146	2,919	799
(8,299)	(497)	(131)	(602)	(5,702)	-	(748)	(619)
(3,648)	(2,336)	(44)	1,280	(2,804)	(229)	386	99
2,365	2,365	-	-	-	-	-	-
(15,605)	(747)	(693)	(284)	(11,352)	(995)	(1,309)	(225)
1,963,887	246,175	19,554	84,110	878,043	596,495	86,411	53,099
(653,014)	-	(11,027)	(41,364)	(339,740)	(207,678)	(36,587)	(16,618)
(82,954)	-	(1,390)	(3,077)	(55,505)	(18,026)	(3,549)	(1,407)
3,796	-	103	232	3,023	-	434	4
967	-	20	249	648	20	40	(10)
11,634	-	680	281	9,161	411	1,059	42
(719,571)	-	(11,614)	(43,679)	(382,413)	(225,273)	(38,603)	(17,989)
1,244,316	246,175	7,940	40,431	495,630	371,222	47,808	35,110
1,564,812	291,482	12,575	69,005	596,592	501,777	55,514	37,867
122,498	102,024	155	356	17,445	2,105	358	55
179,313	28,424	4,250	-	118,207	-	17,154	11,278
-	(179,355)	2,034	8,720	101,291	55,300	9,237	2,773
7,972	816	117	455	5,260	-	848	476
(2,614)	(1,922)	226	(117)	(2,158)	1,103	151	103
1,102	1,102	-	-	-	-	-	-
(10,609)	(121)	(455)	(62)	(9,593)	(98)	(192)	(88)
1,862,474	242,450	18,902	78,357	827,044	560,187	83,070	52,464
(582,798)	-	(9,870)	(38,550)	(294,751)	(191,534)	(32,737)	(15,356)
(72,710)	-	(1,406)	(2,676)	(48,009)	(15,957)	(3,416)	(1,246)
(4,568)	-	(79)	(171)	(3,840)	-	(473)	(5)
(221)	-	(53)	11	131	(264)	(30)	(16)
7,283	-	381	22	6,729	77	69	5
(653,014)	-	(11,027)	(41,364)	(339,740)	(207,678)	(36,587)	(16,618)
1,209,460	242,450	7,875	36,993	487,304	352,509	46,483	35,846

- بلغت تكلفة القروض المرسمة خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 مبلغًا وقدره 3,285 ريال سعودي (2020: 1,316 ريال سعودي)، محسوبة باستخدام متوسط معدل رسملة قدره 2.65% (2020: 2.4%).
- قامت أرامكو السعودية بإثبات انخفاض قدره 875 ريال سعودي (2020: 2,631 ريال سعودي) لبعض مرافق التكرير والمعالجة والتسويق، وتتضمن مرفقًا تحت الإنشاء بمبلغ 140 ريال سعودي. (2020: 1,741 ريال سعودي).

5. الممتلكات والآلات والمعدات تتمه

فيما يلي الحركة في التكلفة والاستهلاك المتراكم للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 بناء على العرض السابق للموجودات:

المجموع	مرافق الغاز				مرافق النفط الخام	التكلفة
	الإنشاءات تحت التنفيذ	منشآت الخدمات العامة	وسوائل الغاز الطبيعي	مرافق التكرير والبتروكيماويات		
1,564,812	291,482	108,582	396,400	231,049	537,299	1 يناير 2020
122,498	102,024	6,144	484	4,881	8,965	إضافات
179,313	28,424	-	-	150,889	-	استحواذ (إيضاح 35)
-	(179,355)	28,937	58,232	24,853	67,333	إنشاءات مكتملة
7,972	816	(2)	-	7,158	-	فروقات تحويل عملات
(2,614)	(1,922)	(724)	40	9	(17)	تحويلات وتعديلات
1,102	1,102	-	-	-	-	تحويل موجودات تنقيب وتقييم
(10,609)	(121)	(3,509)	(362)	(4,900)	(1,717)	استبعاد وبيع موجودات
1,862,474	242,450	139,428	454,794	413,939	611,863	31 ديسمبر 2020
(582,798)	-	(59,360)	(174,300)	(78,033)	(271,105)	الاستهلاك المتراكم
(72,710)	-	(8,135)	(17,476)	(23,189)	(23,910)	1 يناير 2020
(4,568)	-	-	-	(4,568)	-	محمل للسنة
(221)	-	(47)	32	(215)	9	فروقات تحويل عملات
7,283	-	1,667	345	4,572	699	تحويلات وتعديلات
(653,014)	-	(65,875)	(191,399)	(101,433)	(294,307)	استبعاد وبيع موجودات
1,209,460	242,450	73,553	263,395	312,506	317,556	31 ديسمبر 2020
						صافي الممتلكات والآلات والمعدات في 31 ديسمبر 2020

بلغت الإضافات إلى موجودات حق الاستخدام خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 مبلغاً وقدره 12,270 ريال سعودي (2020: 16,278 ريال سعودي). ولم يكن هناك أي استحواد على موجودات حق استخدام خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 (2020: 7,003 ريال سعودي). ويعرض الجدول التالي مصروفات الاستهلاك والقيمة الدفترية لموجودات حق الاستخدام حسب فئة الموجودات: تم تقديم المعلومات حول مطلوبات عقود الإيجار وتكاليف التمويل المتعلقة بها في إيضاح 20.

مصروف الاستهلاك للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2020	صافي القيمة الدفترية في 31 ديسمبر 2020	مصروف الاستهلاك للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2021	صافي القيمة الدفترية في 31 ديسمبر 2021	
3,337	254	3,773	190	الأراضي وتحسينات الأراضي
2,285	369	3,596	727	المباني
-	-	25	5	ممتلكات النفط والغاز
46,748	9,595	36,933	10,134	المصانع والآلات والمعدات
1,262	264	2,198	334	المستودعات وصهاريج التخزين وخطوط الأنابيب
106	20	463	93	التركيبات وتقنية المعلومات والمعدات المكتبية
53,738	10,502	46,988	11,483	

فيما يلي مصروفات الاستهلاك والقيم الدفترية لموجودات حق الاستخدام حسب فئة الموجودات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020، بناءً على العرض السابق للموجودات:

مصروف الاستهلاك للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020	صافي القيمة الدفترية في 31 ديسمبر 2020	
11,163	3,624	مرافق النفط الخام
17,336	2,597	مرافق التكرير والبتروكيماويات
395	163	مرافق الغاز وسوائل الغاز الطبيعي
24,844	4,118	منشآت الخدمات العامة
53,738	10,502	

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة تتمة

جميع المبالغ بمليين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

6. الموجودات غير الملموسة

المجموع	الأخرى ²	برامج الحاسب الآلي	الامتيازات/ علاقات العملاء	الأسماء والعلامات التجارية	التنقيب والتقييم ¹	الشهرة	
							التكلفة
172,182	2,849	5,065	19,827	23,077	21,160	100,204	1 يناير 2021
3,676	243	134	-	-	3,299	-	إضافات
(330)	(136)	(36)	(23)	(119)	-	(16)	فروقات تحويل عملات
(39)	128	1	(84)	(84)	-	-	تحويلات وتعديلات
(2,365)	-	-	-	-	(2,365)	-	تحويل موجودات تنقيب وتقييم
(3,045)	(155)	(15)	-	-	(2,875)	-	استبعاد موجودات ومبالغ مشطوبة
170,079	2,929	5,149	19,720	22,874	19,219	100,188	31 ديسمبر 2021
							الإطفاء المتراكم
(7,635)	(949)	(3,270)	(1,501)	(1,915)	-	-	1 يناير 2021
(2,427)	(581)	(483)	(953)	(410)	-	-	محمل للسنة
304	285	10	3	6	-	-	فروقات تحويل عملات
181	6	7	84	84	-	-	تحويلات وتعديلات
166	151	15	-	-	-	-	استبعاد موجودات ومبالغ مشطوبة
(9,411)	(1,088)	(3,721)	(2,367)	(2,235)	-	-	31 ديسمبر 2021
160,668	1,841	1,428	17,353	20,639	19,219	100,188	صافي الموجودات غير الملموسة في 31 ديسمبر 2021
							التكلفة
35,653	1,680	4,428	1,764	4,791	21,913	1,077	1 يناير 2020
4,317	197	226	-	-	3,894	-	إضافات
136,195	619	260	17,985	18,215	-	99,116	استحواذ (إيضاح 35)
239	143	42	23	20	-	11	فروقات تحويل عملات
506	259	142	55	51	(1)	-	تحويلات وتعديلات
(1,102)	-	-	-	-	(1,102)	-	تحويل موجودات تنقيب وتقييم
(3,626)	(49)	(33)	-	-	(3,544)	-	استبعاد موجودات ومبالغ مشطوبة
172,182	2,849	5,065	19,827	23,077	21,160	100,204	31 ديسمبر 2020
							الإطفاء المتراكم
(5,531)	(382)	(2,835)	(866)	(1,448)	-	-	1 يناير 2020
(1,757)	(343)	(437)	(572)	(405)	-	-	محمل للسنة
(138)	(89)	(30)	(8)	(11)	-	-	فروقات تحويل عملات
(268)	(161)	(1)	(55)	(51)	-	-	تحويلات وتعديلات
59	26	33	-	-	-	-	استبعاد موجودات ومبالغ مشطوبة
(7,635)	(949)	(3,270)	(1,501)	(1,915)	-	-	31 ديسمبر 2020
164,547	1,900	1,795	18,326	21,162	21,160	100,204	صافي الموجودات غير الملموسة في 31 ديسمبر 2020

1. بلغ النقد المستخدم في أنشطة التنقيب والتقييم في عام 2021 مبلغاً وقدره 4,410 ريال سعودي (2020: 3,749 ريال سعودي)، وبلغت النفقات الخاصة بأنشطة الاستثمار مبلغاً وقدره 3,299 ريال سعودي (2020: 3,894 ريال سعودي).

2. تشمل الموجودات غير الملموسة الأخرى على تراخيص وتقنية وحقوق استخدام بمبلغ 593 ريال سعودي (2020: 652 ريال سعودي) وبراءات اختراع وملكية فكرية بمبلغ 1,248 ريال سعودي (2020: 1,248 ريال سعودي)، وهذه تشمل التقنية والتراخيص بمبلغ 619 ريال سعودي المثبتة عند الاستحواذ على شركة سابق في عام 2020.

6. الموجودات غير الملموسة تمة

نتيجة للاستحواذ على سابك (إيضاح 35)، تم إثبات بعض الموجودات غير الملموسة في عام 2020، وهذه يتم إطفائها على أساس القسط الثابت على مدى عمرها الإنتاجي المقدر، باستثناء الشهرة الناشئة عن المعاملة، وهي ذات عمر إنتاجي غير محدد، والعلامة التجارية لسابك، التي تم تحديدها على أنها ذات عمر إنتاجي غير محدد ولا تخضع للإطفاء.

أجرت أرامكو السعودية اختبارًا سنويًا للانخفاض في قيمة الشهرة المستحوذ عليها كجزء من الاستحواذ على شركة سابك، والتي تم تخصيصها لقطاع التكرير والمعالجة والتسويق. وتم تحديد القيمة القابلة للاسترداد لقطاع التكرير والمعالجة والتسويق بناءً على حسابات قيمة المنافع الناتجة عن استخدامه التي تتطلب استخدام افتراضات معينة. كما استخدمت عمليات الحساب توقعات التدفق النقدي لمدة 10 سنوات بناءً على الخطط المالية التي اعتمدها الإدارة. وتم خصم التدفقات النقدية وتجميعها بقيمة نهائية. ويعتمد تقدير الإدارة للتدفقات النقدية على الأداء السابق وتوقعات الإدارة للمستقبل. ويتضمن ذلك توقعات الإدارة للأسعار وهوامش الربح لعمليات التكرير والمعالجة والتسويق. يمثل معدل النمو المستخدم في حساب القيمة النهائية توقعات التضخم على المدى الطويل. وتم تطبيق معدل خصم ما قبل الضريبة بنسبة 8.6% (2020: 7.8%) على التدفقات النقدية. ونتيجة للتحليل، لم تحدد الإدارة أي انخفاض في قيمة الشهرة المتعلقة بالاستحواذ على سابك.

كما أجرت أرامكو السعودية اختبارًا سنويًا للانخفاض في قيمة العلامة التجارية التي تم الاستحواذ عليها كجزء من عملية الاستحواذ على سابك. وتم إجراء اختبار انخفاض في القيمة من خلال تجميع وحدات توليد النقد ذات الصلة. تم حساب التدفقات النقدية بنفس الطريقة المستخدمة في اختبار الانخفاض في قيمة الشهرة. وتم خصم التدفقات النقدية باستخدام معدل خصم ما قبل الضريبة بنسبة 7.8% (2020: 7.8%). ونتيجة للتحليل، لم تحدد الإدارة أي انخفاض في القيمة.

تعتقد الإدارة أن النطاق المعقول للزيادة أو النقص في أي من الافتراضات ضمن التدفقات النقدية المتوقعة لن يغير نتائج تحليل الانخفاض في قيمة الشهرة أو العلامة التجارية.

7. الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة

القيمة الدفترية في 31 ديسمبر 2020	القيمة الدفترية في 31 ديسمبر 2021	طبيعة الأنشطة	موقع العمل الرئيسي	نسبة الملكية	الشركة
المشاريع المشتركة					
11,311	10,597	بتروكيماويات	المملكة العربية السعودية	%50	شركة ينبع السعودية للبتروكيماويات ("ينبت") ¹
7,621	7,644	بتروكيماويات	جمهورية الصين الشعبية	%50	شركة سينوبك/سابك تيانجين للبتروكيماويات ¹
5,696	6,229	بتروكيماويات	المملكة العربية السعودية	%50	شركة الجبيل للبتروكيماويات ("كيما") ¹
6,783	5,912	بتروكيماويات	المملكة العربية السعودية	%50	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق") ¹
1,746	4,070	بتروكيماويات	المملكة العربية السعودية	%65	شركة صدارة للكيميائيات ("شركة صدارة") ^{4,2}
3,041	3,551				أخرى
36,198	38,003				
الشركات الزميلة					
8,913	8,465	كيماويات متخصصة	سويسرا	%31.5	كلارينت إيه جي (كلارينت) ^{5,1}
3,630	3,924	مرافق عامة	المملكة العربية السعودية	%49.6	شركة مرافق الكهرباء والمياه بالجبيل وبنع ("مرافق") ⁶
3,853	3,684	تكرير/تسويق/ بتروكيماويات	كوريا الجنوبية	%17	شركة هيونداي أويل بنك ليمتد ("هيونداي أويل بنك") ³
1,660	2,477	ألومنيوم	البحرين	%20.6	ألومنيوم البحرين ش.م.ب ("ألبا") ^{5,1}
2,172	2,466	تكرير/بتروكيماويات	جمهورية الصين الشعبية	%25	شركة فوجيان للتكرير والبتروكيماويات المحدودة ("فريب")
1,632	2,162	مغذيات زراعية	المملكة العربية السعودية	%30	شركة معادن للفوسفات ¹
2,263	2,141	خدمات إمداد عالمية	المملكة العربية السعودية	%20	الشركة الوطنية السعودية للنقل البحري ("البحري") ⁵
1,096	1,838	تكرير/بتروكيماويات	المملكة العربية السعودية	%37.5	شركة رابغ للتكرير والبتروكيماويات ("بتورابغ") ^{5,4}
1,426	1,586	مغذيات زراعية	المملكة العربية السعودية	%15	شركة معادن وعد الشمال للفوسفات ^{3,1}
3,133	2,813				أخرى
29,778	31,556				
65,976	69,559				

1. في 16 يونيو 2020، أصبحت سابك شركة تابعة للشركة ونتيجة لذلك، استحوذت أرامكو السعودية على حصة في مشاريعها المشتركة / شركاتها الزميلة (إيضاح 35).
2. وتمثل ملكية الأسهم حصة سابك في هذه الاستثمارات.
3. لا تعطي الاتفاقيات والمستندات التأسيسية السيطرة لأي من الشركاء، وبالتالي لا يؤهل المشروع المشترك كشركة تابعة ولم يتم توحيدها.
4. الاتفاقيات والوثائق التأسيسية تمنح أرامكو السعودية تأثيراً جوهرياً على هذه المنشأة.
5. قدمت أرامكو السعودية ضمانات كما هو مبين في إيضاح 33.
6. شركة مدرجة في سوق المال.
7. في عام 2020، زادت حصة أرامكو السعودية الحالية من 24.8% إلى 49.6% بسبب الاستحواذ على شركة سابك، التي لها أيضاً حصة في مرافق (إيضاح 35).

7. الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة تتمة
قائمة الدخل الشامل الملخصة
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021

شركة سينوبك / سابك تيانجين للپتروكيمياويات كيميا	شرق	شركة صدارة	مرافق	هيونداي أويل بنك	ألومنيوم البحرين	فريب	شركة معادن للفوسفات البحري	ينبت	
9,820	10,420	17,697	4,636	59,815	15,766	27,451	5,073	7,597	إيرادات
874	1,379	3,498	1,033	1,218	1,223	1,428	890	463	استهلاك وإطفاء
-	3	2	14	301	23	85	-	1	دخل فوائد تقليدية
70	36	2,178	182	817	389	239	178	38	مصروف فوائد
456	311	223	72	625	10	347	63	350	مصروف ضريبة الدخل
2,550	1,753	2,903	423	1,387	4,495	1,109	178	2,522	صافي الدخل
730	1,273	-	75	54	77	37	158	1,360	توزيعات أرباح مستلمة من مشاريع مشتركة /شركات زميلة

فيما يلي المعلومات المالية الملخصة (100%) للمشاريع المشتركة والشركات الزميلة الفردية غير الجوهرية:

المشاريع المشتركة	الشركات الزميلة	صافي الدخل
227	3,896	

7. الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة تتم

فيما يلي ملخص للمعلومات المالية (بنسبة 100%) للمشاريع المشتركة والشركات الزميلة والتسوية مع القيمة الدفترية لرصيد الاستثمارات في القوائم المالية الموحدة في 31 ديسمبر 2020. وتعرض قائمة الدخل الشامل للسنة بأكملها بما في ذلك المنشآت المستحوذ عليها خلال السنة:

قائمة المركز المالي الملخصة

في 31 ديسمبر 2020

شركة سينوبك/ سابك تيانجين للبيروكيماويات	شركة كلارينت	كينيا	شرق	شركة صدارة	مرافق	هيونداي أويل بنك	ألومنيوم البحرين	شركة معادن للفوسفات البحري	شركة معادن للفوسفات البحري	ينبت	كلارينت	شركة سينوبك/ سابك تيانجين للبيروكيماويات
الموجودات المتداولة:												
3,024	3,126	204	454	932	372	738	442	974	543	543	3,126	3,024
1,533	10,894	3,224	4,850	7,690	2,463	9,949	3,567	2,119	3,538	3,706	10,894	1,533
4,557	14,020	3,428	5,304	8,622	2,835	10,687	4,009	3,093	4,081	4,249	14,020	4,557
الموجودات غير المتداولة												
11,323	24,930	12,244	12,865	54,179	19,672	33,720	19,403	13,420	16,865	4,406	24,930	11,323
المطلوبات المتداولة:												
1,371	1,688	1,713	776	5,329	1,076	3,234	2,258	1,452	885	964	1,688	1,371
958	7,083	491	680	2,286	949	7,294	2,322	310	1,485	481	7,083	958
2,329	8,771	2,204	1,456	7,615	2,025	10,528	4,580	1,762	2,370	1,445	8,771	2,329
المطلوبات غير المتداولة												
4,113	14,760	3,126	2,816	52,073	12,796	17,220	8,093	7,688	8,154	1,424	14,760	4,113
9,438	15,419	10,342	13,897	3,113	7,686	16,659	10,739	7,063	10,422	5,786	15,419	9,438
%50	%31.5	%50	%50	%65	%49.6	%17	%20.6	%30	%20	%50	%31.5	%50
نقد وما يماثله												
4,719	4,857	5,171	6,949	2,023	3,806	2,832	2,212	2,119	2,084	2,893	4,857	4,719
2,902	4,056	525	(166)	(277)	(176)	1,021	(552)	(487)	179	8,418	4,056	2,902
7,621	8,913	5,696	6,783	1,746	3,630	3,853	1,660	1,632	2,263	11,311	8,913	7,621

قائمة الدخل الشامل الملخصة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020

شركة سينوبك/ سابك تيانجين للبيروكيماويات	شركة كلارينت	كينيا	شرق	شركة صدارة	مرافق	هيونداي أويل بنك	ألومنيوم البحرين	شركة معادن للفوسفات البحري	شركة معادن للفوسفات البحري	ينبت	كلارينت	شركة سينوبك/ سابك تيانجين للبيروكيماويات
6,652	15,713	6,679	6,944	10,510	3,854	32,720	10,563	4,005	9,064	5,139	15,713	6,652
622	1,141	909	1,363	3,299	1,192	1,388	1,170	1,028	876	562	1,141	622
105	64	2	4	-	11	327	27	5	-	5	64	105
76	428	135	33	2,334	219	536	397	268	294	45	428	76
135	407	38	90	54	71	(662)	3	38	94	27	407	135
410	(721)	672	298	(3,350)	319	(1,364)	97	(38)	1,787	998	(721)	410
صافي الدخل (الخسارة)												
توزيعات أرباح مستلمة من مشاريع مشتركة /شركات زميلة												
-	1,247	105	350	-	56	105	-	-	149	348	1,247	-

فيما يلي المعلومات المالية الملخصة (100%) للمشاريع المشتركة والشركات الزميلة الفردية غير الجوهرية:

الشركات الزميلة	المشاريع المشتركة	صافي الخسارة
(4,207)	(62)	

7. الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة تتممة

فيما يلي حصة أرامكو السعودية من القيمة العادلة للشركات الزميلة المدرجة في 31 ديسمبر، وكذلك مع قيمتها الدفترية في هذين التاريخين:

القيمة الدفترية		القيمة العادلة		
2020	2021	2020	2021	
8,913	8,465	8,380	8,160	كلارينت
1,096	1,838	4,540	6,800	بترورايغ
2,263	2,141	3,193	2,555	البحري
1,660	2,477	1,450	2,330	ألومنيوم البحرين

8. ضرائب الدخل والزكاة

(أ) أسعار ضريبة الدخل في المملكة

تخضع الشركة لسعر ضريبة دخل بنسبة 20% على أنشطة التكرير والمعالجة والتسويق وكذلك على أنشطة التنقيب وإنتاج الغاز الطبيعي غير المصاحب، بما في ذلك مكثفات الغاز، بالإضافة إلى تجميع ومعالجة وتجهيز وتجزئة ونقل الغاز الطبيعي المصاحب وغير المصاحب وسوائله ومكثفات الغاز والعناصر المصاحبة الأخرى. بينما تخضع كافة الأنشطة الأخرى لسعر ضريبة دخل بنسبة 50%، وفقاً لنظام ضريبة الدخل. ويكون سعر ضريبة الدخل البالغة نسبته 20% المطبق على أنشطة التكرير والمعالجة والتسويق الخاصة بالشركة، والذي دخل حيز التنفيذ في 1 يناير 2020، مشروطاً بفصل الشركة لأنشطة التكرير والمعالجة والتسويق الخاصة بها تحت سيطرة واحدة أو أكثر من الشركات التابعة المملوكة بالكامل المنفصلة قبل 31 ديسمبر 2024، وإلا ستخضع أنشطة التكرير والمعالجة والتسويق الخاصة بالشركة لسعر ضريبة بأثر رجعي نسبته 50%. وتتوقع الشركة أن تنقل كافة أنشطة التكرير والمعالجة والتسويق الخاصة بها إلى منشأة أو منشآت نظامية منفصلة خلال الفترة المحددة.

خلال عام 2020، تم تعديل نظام ضريبة الدخل، اعتباراً من 1 يناير 2020، حيث تم إعفاء الحصاص المملوكة بشكل مباشر أو غير مباشر للأشخاص العاملين في إنتاج النفط والمواد الهيدروكربونية في شركات الأموال المقيمة المدرجة في تداول من تطبيق ضريبة دخل الشركات. ونتيجة لذلك، أصبحت حصاص الشركة في شركة سابك وشركة رابغ للتكرير والبتروكيميائيات ("بترورايغ") والشركة الوطنية السعودية للنقل البحري ("البحري") والشركة السعودية للكهرباء خاضعة الآن للزكاة.

فيما يلي تسوية مصروف الضريبة بالأسعار النظامية في المملكة مع مصروف الضريبة والزكاة الموحد:

2020	2021	
372,424	769,521	الدخل قبل ضرائب الدخل والزكاة
(3,754)	(27,766)	ناقضاً: دخل خاضع للزكاة
368,670	741,755	دخل خاضع لضريبة الدخل
178,808	356,610	ضرائب دخل بأسعار الضريبة النظامية في المملكة
9,082	(1,455)	الأثر الضريبي لـ: (دخل) خسارة غير خاضع لضريبة بأسعار نظامية وأخرى
187,890	355,155	مصروف ضريبة الدخل
771	1,970	مصروف زكاة
188,661	357,125	مجموع مصروف ضريبة الدخل والزكاة

(ب) مصروف ضريبة الدخل والزكاة

2020	2021	
173,534	338,506	ضريبة دخل حالية - المملكة
614	877	ضريبة دخل حالية - دول أجنبية
16,932	13,060	ضريبة دخل مؤجلة - المملكة
(3,190)	2,712	ضريبة دخل مؤجلة - دول أجنبية
771	1,970	زكاة - المملكة
188,661	357,125	

دفعت أرامكو السعودية ضرائب أجنبية بمبلغ 808 ريال سعودي ومبلغ 427 ريال سعودي عن السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2021 و2020، على التوالي.

بلغ مصروف ضريبة الدخل المقيد ضمن الدخل الشامل الآخر 6,010 ريال سعودي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 (2020): خصم ضريبة دخل بمبلغ 9,331 ريال سعودي).

8. ضرائب الدخل والزكاة تنمة (ج) التزامات ضريبة الدخل والزكاة للحكومة

2020	2021	
62,243	42,059	1 يناير
3,288	-	استحواد
174,305	340,476	محمل خلال الفترة
(72,582)	(141,699)	مدفوعات خلال الفترة من قبل الشركة (إيضاح 28)
(2,806)	(3,816)	مدفوعات خلال الفترة من قبل شركات تابعة وعمليات مشتركة
(116,872)	(142,419)	تسويات مبالغ مستحقة من الحكومة
(5,517)	(4,076)	تسويات أخرى
42,059	90,525	31 ديسمبر

(د) ضريبة الدخل المؤجلة

2020	2021	
		موجودات ضريبة الدخل المؤجلة:
13,749	13,716	المملكة
84	88	الحكومة الفيدرالية والمحلية في الولايات المتحدة الأمريكية
1,447	1,165	دول أجنبية أخرى
15,280	14,969	
		مطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة:
48,019	67,298	المملكة
2,469	3,422	الحكومة الفيدرالية والمحلية في الولايات المتحدة الأمريكية
3,133	4,130	دول أجنبية أخرى
53,621	74,850	
(38,341)	(59,881)	صافي مطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة

فيما يلي إجمالي الحركة في صافي رصيد ضريبة الدخل المؤجلة:

2020	2021	
(31,743)	(38,341)	1 يناير
(2,176)	-	استحواد
(13,742)	(15,772)	محمل على الدخل للفترة الحالية
9,331	(6,010)	(محمل على) مضاف إلى احتياطات أخرى
(11)	242	تعديلات أخرى
(38,341)	(59,881)	31 ديسمبر

8. ضرائب الدخل والزكاة تتمة

فيما يلي حركة موجودات (مطلوبات) ضريبة الدخل المؤجلة للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر:

المجموع	الاستثمارات في الأوراق المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	الممتلكات والآلات والمعدات والموجودات غير الملموسة	الخسائر المرحلة	المخصصات والأخرى	الأرباح غير الموزعة	التزامات المنافع لما بعد انتهاء الاستثمار في شركة تابعة	التوظيف	
								1 يناير 2020
								موجودات ضريبة دخل مؤجلة
12,728	-	(516)	9,263	653	-	-	3,328	
(44,471)	(2,182)	(67,341)	4,819	18,669	(736)	(4,828)	7,128	مطلوبات ضريبة دخل مؤجلة
(31,743)	(2,182)	(67,857)	14,082	19,322	(736)	(4,828)	10,456	
								مثبتة خلال السنة
(2,176)	-	-	-	(2,721)	(86)	-	631	استحواذ (محمل على) مضاف إلى الدخل للفترة الحالية
(13,742)	-	(24,026)	7,595	2,869	35	309	(524)	مضاف إلى احتياطات أخرى
9,331	1,936	-	-	-	-	-	7,395	تعديلات أخرى
(11)	-	-	-	(11)	-	-	-	
(6,598)	1,936	(24,026)	7,595	137	(51)	309	7,502	
								31 ديسمبر 2020
								موجودات ضريبة دخل مؤجلة
15,280	-	(654)	9,983	1,650	-	-	4,301	
(53,621)	(246)	(91,229)	11,694	17,809	(787)	(4,519)	13,657	مطلوبات ضريبة دخل مؤجلة
(38,341)	(246)	(91,883)	21,677	19,459	(787)	(4,519)	17,958	
								مثبتة خلال السنة
(15,772)	-	(15,835)	(1,877)	2,254	(310)	(461)	457	(محمل على) مضاف إلى الدخل للفترة الحالية
(6,010)	(145)	-	-	-	-	-	(5,865)	محمل على احتياطات أخرى
242	-	-	-	242	-	-	-	تعديلات أخرى
(21,540)	(145)	(15,835)	(1,877)	2,496	(310)	(461)	(5,408)	
								31 ديسمبر 2021
								موجودات ضريبة دخل مؤجلة
14,969	-	(734)	9,661	1,806	-	-	4,236	
(74,850)	(391)	(106,984)	10,139	20,149	(1,097)	(4,980)	8,314	مطلوبات ضريبة دخل مؤجلة
(59,881)	(391)	(107,718)	19,800	21,955	(1,097)	(4,980)	12,550	

لم يتم إثبات مطلوبات ضريبة دخل مؤجلة بشأن الأرباح غير الموزعة لبعض الشركات التابعة على اعتبار إعادة استثمارها بصورة دائمة في أعمالها الخاصة. وتخضع هذه الأرباح للضرائب عند توزيعها فقط. لم يكن هناك أرباح متراكمة خاضعة للضريبة غير موزعة أو مطلوبات ضريبة دخل مؤجلة غير مثبتة لهذه الشركات التابعة في 31 ديسمبر 2021. في حين بلغت الأرباح غير الموزعة المتراكمة لهذه الشركات التابعة في 31 ديسمبر 2020 ما قيمته 29,080 ريال سعودي، وبلغت مطلوبات ضريبة الدخل المؤجلة غير المثبتة ما قيمته 1,969 ريال سعودي. وكذلك لم يتم إثبات موجودات ضريبة الدخل المؤجلة المرتبطة إلى حد كبير بالخسائر الضريبية المتراكمة غير المستخدمة لبعض الشركات التابعة ذات الفترات المرحلة من عام 2022 إلى أجل غير مسمى. وهذه الخسائر متاحة للمقاصة مقابل الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة للشركات التابعة التي نشأت فيها الخسائر. بلغت الخسائر الضريبية المتراكمة غير المستخدمة والبنود الأخرى 37,791 ريال سعودي و32,336 ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021 و2020، على التوالي، وبلغت موجودات ضريبة الدخل المؤجلة غير المثبتة 9,296 ريال سعودي و7,924 ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021 و2020، على التوالي.

8. ضرائب الدخل والزكاة تنمة

(هـ) الربوط الزكوية وربوط ضريبة الدخل

تخضع الشركة وغالبية الشركات المنتسبة لها لمراجعة وفحص ضريبي في البلدان التي تعمل فيها. وتم إبلاغ الشركة وشركاتها المنتسبة المحلية المملوكة بالكامل في شهر يونيو 2020 بأن إقرارات ضريبة الدخل السعودية لكافة السنوات حتى وبما فيها السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2019 قد تم قبولها كما هي.

أما الشركات المنتسبة المحلية والعالمية الأخرى للشركة، فلم يتم إكمال فحص الإقرارات الزكوية والضريبية لبعض السنوات السابقة كما في 31 ديسمبر 2021، ومع ذلك، فإن الشركة ليست على علم بأي مطالبات جوهرية. وبالتالي، لم يتم قيد مخصص جوهرية لأي مطلوبات ضريبة دخل أو زكاة إضافية في القوائم المالية الموحدة.

9. الموجودات والذمم المدينة الأخرى

2020	2021	
		غير متداولة:
10,155	12,919	قروض تملك بيوت
13,252	12,299	قروض لمشاريع مشتركة وشركات زميلة (إيضاح 29(ب))
7,187	6,819	قروض ودفعات مقدمة
1,863	2,390	موجودات مالية - حقوق الخيار
2,558	1,529	بناء بيوت التملك
540	509	ذمم مدينة من جهات حكومية وشبه حكومية وجهات أخرى تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها (إيضاح 29(ب))
426	416	ذمم عقود إيجار مدينة من شركات زميلة (إيضاح 29(ب))
1,277	895	أخرى
37,258	37,776	
		متداولة:
6,831	9,066	ذمم مدينة تتعلق بموظفين وأخرى
4,963	9,442	ضرائب مستحقة القبض
3,355	4,358	مصرفات مدفوعة مقدماً
1,084	1,088	قروض تملك بيوت
826	1,515	استثمارات في أوراق مالية (إيضاح 10)
583	1,613	موجودات مشتقة
217	390	فوائد مستحقة القبض
85	41	ذمم مدينة من مشاريع مشتركة وشركات زميلة (إيضاح 29(ب))
85	78	موجودات معدة للبيع
740	605	أخرى
18,769	28,196	

قروض تملك البيوت

تؤمن برامج تملك البيوت للموظفين السعوديين قروضاً مدعومة بدون عمولة، ويتم تحصيلها كخصم من رواتبهم وتظهر بعد خصم الإعانة الخاصة بها. ويتم التنازل عن الرصيد غير المسدد عند وفاة الموظف أو إصابته بعجز دائم أو إنهاء خدماته بموجب برنامج إنهاء التوظيف بسبب الحالات المرضية المزمنة. فيما يلي تحليل رصيد قروض تملك البيوت:

2020	2021	
13,237	16,251	إجمالي المبالغ المدينة
		ناقصاً:
(1,250)	(1,503)	خصم
(466)	(495)	مخصص قروض تملك بيوت مشكوك في تحصيلها
(282)	(246)	إعانات
11,239	14,007	صافي المبالغ المدينة
(1,084)	(1,088)	متداولة
10,155	12,919	غير متداولة

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة تتممة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

10. الاستثمارات في الأوراق المالية

2020	2021	
20,237	23,687	1 يناير
2,470	-	استحواد
789	1,252	صافي إضافات
128	413	صافي مكاسب غير محققة عن القيمة العادلة
63	324	صافي مكاسب غير محققة عن عملات أجنبية
23,687	25,676	31 ديسمبر
(826)	(1,515)	متداولة (إيضاح 9)
22,861	24,161	غير متداولة

يتضمن صافي الإضافات معاملات لم تتم تسويتها بمبلغ (267) ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021 (2020: 190 ريال سعودي).

فيما يلي بنود الاستثمارات في الأوراق المالية:

2021	نسبة الملكية	القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر	
			استثمارات في حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:
6,921	%6.9		استثمارات في حقوق ملكية - أوراق مالية مدرجة: الشركة السعودية للكهرباء
2,213	%7.8		شركة ايدميتسو كوسان المحدودة ("ايدميتسو")
			استثمارات في حقوق ملكية - أوراق مالية غير مدرجة:
821	%15.0		الشركة العربية لأنابيب البترول ("سوميد")
152	%4.6		شركة التصنيع وخدمات الطاقة ("طاقة")
168	%8.9		شركة ديهان لأنابيب النفط ("ديهان")
287			أخرى
			استثمارات في سندات دين بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:
6,285			سندات دين بالدولار الأمريكي بمعدلات فائدة ثابتة تتراوح ما بين 0.1% إلى 13.9% وبتواريخ استحقاق ما بين عامي 2022 و2071
938			سندات دين بالدولار الأمريكي بمعدلات فائدة متغيرة وبتواريخ استحقاق تتراوح ما بين عامي 2022 و2069
660			صناديق استثمار وتحوط
18,445			
			استثمارات في حقوق ملكية وديون بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة:
359			أوراق مالية مدرجة - أسهم
53			أوراق مالية مدرجة - ديون
5,789			أوراق مالية غير مدرجة
6,201			
			استثمارات في سندات دين بالتكلفة المطفأة:
603			سندات دين بمعدلات فائدة ثابتة تتراوح ما بين 2.5% إلى 5.1% وبتواريخ استحقاق ما بين عامي 2022 و2043
427			سندات دين بمعدلات فائدة متغيرة وبتواريخ استحقاق تتراوح ما بين عامي 2022 و2028
1,030			
25,676			جزء متداول (إيضاح 9)
(1,515)			غير متداولة
24,161			

10. الاستثمارات في الأوراق المالية تامة

2020	
القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر	نسبة الملكية
استثمارات في حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:	
استثمارات في حقوق ملكية - أوراق مالية مدرجة:	
6,146	%6.9
1,905	%7.8
الشركة السعودية للكهرباء	
شركة ايدميتسو كوسان المحدودة ("ايدميتسو")	
استثمارات في حقوق ملكية - أوراق مالية غير مدرجة:	
870	%15.0
195	%4.6
154	%8.9
430	
الشركة العربية لانايب البترول ("سوميد")	
شركة التصنيع وخدمات الطاقة ("طاقة")	
شركة ديهان لانايب النفط ("ديهان")	
أخرى	
استثمارات في سندات دين بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:	
سندات دين بالدولار الأمريكي بمعدلات فائدة ثابتة تتراوح ما بين 0.1% إلى 13.9% وبتواريخ استحقاق ما بين عامي 2021 و2069	
6,239	
730	
16,669	
سندات دين بالدولار الأمريكي بمعدلات فائدة متغيرة وبتواريخ استحقاق تتراوح ما بين عامي 2021 و2069	
استثمارات في حقوق ملكية وديون بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة:	
أوراق مالية مدرجة - صناديق استثمار وصناديق تحوط	
1,614	
870	
53	
3,100	
5,637	
أوراق مالية مدرجة - أسهم	
أوراق مالية مدرجة - ديون	
أوراق مالية غير مدرجة	
استثمارات في سندات دين بالتكلفة المطفأة:	
سندات دين بمعدلات فائدة ثابتة تتراوح ما بين 2.5% إلى 5.1% وبتواريخ استحقاق ما بين عامي 2021 و2043	
747	
634	
1,381	
سندات دين بمعدلات فائدة متغيرة وبتواريخ استحقاق تتراوح ما بين عامي 2021 و2028	
23,687	
(826)	
22,861	

جزء متداول (إيضاح 9)

غير متداول

إن الاستثمارات في حقوق الملكية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر غير محتفظ بها للمتاجرة، ولكن بدلاً من ذلك، يتم الاحتفاظ بها لأغراض إستراتيجية متوسطة إلى طويلة الأجل. وبناءً على ذلك، فقد اختارت الإدارة تصنيف هذه الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر لأن إثبات التقلبات قصيرة الأجل في القيمة العادلة لهذه الاستثمارات في صافي الدخل لن يتماشى مع إستراتيجية أرامكو السعودية الخاصة بحفظ هذه الاستثمارات لأغراض طويلة الأجل وتحقيق أوائها المحتمل على المدى الطويل.

يتم تحديد القيمة العادلة لسوميد على أساس التدفقات النقدية المتوقعة المخصومة باستخدام معدل يعتمد على أسعار الفائدة في السوق وعلاوة المخاطر الخاصة بالأوراق المالية غير المدرجة والتي كانت بنسبة 11.35% ونسبة 7.7% في 31 ديسمبر 2021 و2020، على التوالي. أما بالنسبة للقيمة العادلة لشركة طاقة فيتم تحديدها على أساس عامل نمو الأرباح لأسهم حقوق الملكية غير المدرجة باستخدام معلومات السوق لشركات مماثلة. كما تُحدّد القيمة العادلة لشركة ديهان باستخدام تحليل التدفقات النقدية المخصومة بناءً على العوائد المعدلة حسب المخاطر.

إن أقصى تعرض لمخاطر الائتمان في تاريخ إعداد التقرير المالي هو القيمة العادلة للاستثمارات في سندات الدين. وللدن من مخاطر الائتمان، تتطلب سياسة أرامكو السعودية للاستثمار أن تكون هذه الأوراق المالية متنوعة. ويتراوح التصنيف الائتماني لسندات الدين المحتفظ بها في 31 ديسمبر 2021 من AAA إلى BB (2020م: AAA إلى BB) كما تم تحديده من قبل وكالات التصنيف الائتماني المعترف بها عالمياً.

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة تتممة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

11. المخزون

2020	2021	
36,964	58,242	زيت خام ومنتجات مكررة وكيميائيات
14,731	16,104	صافي مواد ولوازم
304	357	سوائل الغاز الطبيعي وأخرى
51,999	74,703	

تظهر القيمة الدفترية للمواد واللوازم بعد خصم مخصص للتقادم والمواد الفائضة، وفيما يلي حركة المخصص:

2020	2021	
1,997	2,995	الرصيد في 1 يناير
998	453	صافي الحركة في المخصص
2,995	3,448	الرصيد في 31 ديسمبر

خلال عام 2020، تم تخفيض جزء من المخزون الذي اشتريته بعض الشركات التابعة من أطراف أخرى إلى صافي قيمته القابلة للتحقق.

12. الذمم المدينة التجارية

إنّ الذمم المدينة التجارية الناشئة عن مبيعات التصدير والمبيعات المحلية قائمة بصورة أساسية بالدولار الأمريكي والريال السعودي، على التوالي.

وفيما يلي بنود الذمم المدينة التجارية:

2020	2021	
81,066	130,821	ناشئة عن مبيعات تصدير ومبيعات محلية بأسعار عالمية
5,186	9,817	ناشئة عن مبيعات محلية بأسعار محددة من قبل الحكومة
86,252	140,638	
(1,069)	(265)	ناقصاً: مخصص خسارة
85,183	140,373	

تقاس الذمم المدينة التجارية المتعلقة ببعض عقود ذات ترتيبات أسعار مبدئية بالقيمة العادلة. وتم احتساب القيمة العادلة باستخدام المنحنيات الآجلة والأسعار المستقبلية. كما تصنف هذه الذمم المدينة التجارية ضمن المستوى 3 في التسلسل الهرمي للقيمة العادلة (إيضاح 3(د)) بسبب إدراج مدخلات غير قابلة للرصد، بما في ذلك مخاطر انتمان الطرف المقابل عند احتساب القيمة العادلة.

كما هو مبين في إيضاح 2(ن)، قدمت الحكومة، من خلال وزارة المالية، ضمانات للشركة في حال كانت بعض الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها غير قادرة على الدفع خلال الفترات المتفق عليها مع الشركة.

كانت الحركة في مخصص الذمم المدينة التجارية المتعلقة بذمم المبيعات مستحقة السداد كما يلي:

2020	2021	
854	1,069	1 يناير
215	(804)	صافي الحركة في المخصص
1,069	265	31 ديسمبر

13. المبالغ المستحقة من الحكومة

2020	2021	
24,604	42,960	دخل آخر متعلق بالمبيعات (إيضاح 2(ذ))
3,605	(2,150)	ضمان حكومي (إيضاح 2(ن))
686	507	أخرى
28,895	41,317	إيضاح 29(ب)

14. الاستثمارات قصيرة الأجل

2020	2021	
90	1,661	ودائع لأجل بالدولار الأمريكي
615	1,957	ودائع مرابحة لأجل بالدولار الأمريكي (متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية)
91	1,880	ودائع لأجل بالريال السعودي
4,792	21,510	ودائع مرابحة لأجل بالريال السعودي (متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية)
1,213	65	ودائع لأجل بالوون الكوري الجنوبي
6,801	27,073	

15. النقد وما يماثله

2020	2021	
65,689	52,805	نقد لدى البنوك وفي الصندوق
112,115	195,766	ودائع لأجل بالدولار الأمريكي
14,816	21,210	ودائع مرابحة لأجل بالدولار الأمريكي (متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية)
5,096	3,574	ودائع لأجل بالريال السعودي
1,260	-	اتفاقيات إعادة شراء بالريال السعودي
5,726	20,119	ودائع مرابحة لأجل بالريال السعودي (متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية)
2,530	6,105	ودائع لأجل بالوون الكوري الجنوبي
207,232	299,579	

16. أسهم الخزينة

في 11 ديسمبر 2019، استحوذت الشركة على 117.2 مليون سهم عادي من الحكومة مقابل مبلغ نقدي قدره 3,750 ريال سعودي. حيث صنفت الشركة هذه الأسهم كأسهم خزينة لأغراض إصدارها لموظفي الشركة عند منح الأسهم بموجب خطط أسهم الموظفين، بما في ذلك تلك التي قد تنبأها الشركة في المستقبل. بلغ عدد أسهم الخزينة المصدرة للموظفين خلال السنة 13.7 مليون سهم (2020: 15.2 مليون سهم) فيما يتعلق ببرنامج المنح التحفيزي الممنوح (إيضاح 17). بينما بلغ عدد أسهم الخزينة القائمة 88.3 مليون سهم كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 102 مليون سهم).

17. التعويض على أساس السهم

يتعلق التعويض على أساس السهم بمنح الأسهم العادية الممنوحة لموظفي الشركة المؤهلين بموجب شروط الخطة المعنية. وبشكل عام، تُسوى المنح بحقوق ملكية، ولكن في ظروف محدودة قد تُسوى المنح نقدًا. وقامت الشركة بإثبات مصروفات التعويض على أساس السهم التالية في قائمة الدخل الموحدة، كمصروفات منافع موظفين، للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2021 و2020.

تسوى		
المجموع	تسوى نقدًا	بحقوق الملكية
		207
209	2	
مصروف تعويض على أساس السهم		
		2020
587	9	578
مصروف تعويض على أساس السهم		

في 31 ديسمبر 2021، بلغ مجموع القيمة الدفترية للمطلوبات المتعلقة بعناصر التسوية النقدية ومكافئ توزيعات الأرباح للمكافآت المعنية 17 ريال سعودي (2020: 4 ريال سعودي)، وكانت القيمة الحقيقية لهذه المطلوبات، التي تم منحها خلال السنة، 3 ريال سعودي (2020: 22 ريال سعودي).

تتعلق المكافآت الممنوحة خلال السنة بخطة الحوافز طويلة الأجل للمديرين التنفيذيين وخطة الحوافز طويلة الأجل للإدارة، وخطة الحوافز طويلة الأجل لبعض الموظفين المؤهلين الآخرين، وخطة شراء الأسهم للموظفين.

17. التعويض على أساس السهم تتمة

تم منح المكافآت لكافة الخطط بدون مقابل، باستثناء خطة شراء الأسهم للموظفين، والتي تم منحها بخصم 20% على القيمة العادلة السوقية للأسهم في كل تاريخ شراء. وتم تحديد القيم العادلة للمكافآت الممنوحة بالرجوع إلى القيم السوقية للأسهم العادية للشركة في تواريخ المنح للمكافآت التي تُسوى بحقوق الملكية وفي تاريخ قائمة المركز المالي الموحدة للمكافآت التي تُسوى نقدًا. بينما تم تقدير القيم العادلة للمكافآت الخاضعة لمقاييس الأداء السوقي، عند الاقتضاء، باستخدام نماذج محاكاة مونت كارلو.

المتوسط المرجح للقيمة العادلة للسهم (ريال سعودي)	عدد الأسهم الممنوحة (بالملايين)	
35.28	14	2021
32.59	2	خطة شراء الأسهم للموظفين
34.50	3	خطة الحوافز طويلة الأجل للمديرين التنفيذيين
35.50	1	خطة الحوافز طويلة الأجل للإدارة
		خطة الحوافز طويلة الأجل لبعض الموظفين المؤهلين الآخرين
		2020
33.77	2	خطة الحوافز طويلة الأجل للمديرين التنفيذيين
33.35	3	خطة الحوافز طويلة الأجل للإدارة

بلغ عدد المكافآت التي تمت تسويتها على شكل أسهم خلال السنة فيما يتعلق بخطة الأسهم للموظفين 13.7 مليون سهم (2020: 15.2 مليون سهم).

يحق للمشاركين في الخطط (بخلاف خطة شراء الأسهم للموظفين) الحصول على مكافئ توزيعات الأرباح، إذا تم دفع توزيعات الأرباح للمساهمين العاديين، خلال فترة الاستحقاق. وسيتم دفع مكافئ توزيعات الأرباح هذا نقدًا عند استحقاق المكافآت. وعليه، لم يتم إجراء أي تعديل على توزيعات الأرباح المتوقعة خلال فترة الاستحقاق عند تحديد القيمة العادلة للمكافآت. ولا يحق للمشاركين في جميع الخطط الحصول على توزيعات أرباح إلا بعد إصدار الأسهم للمشاركين بصفتهم مالكي أسهم مسجلين.

يعتمد استحقاق خطة الحوافز طويلة الأجل للمديرين التنفيذيين على تحقيق (أ) مقاييس أداء سوقية وغير سوقية محددة على مدى فترة أداء مدتها ثلاث سنوات، و(ب) الخدمة المطلوبة، باستثناء بعض المستقلين المؤهلين. وعند الاستحقاق، يتعين على المشاركين الحصول على 50% من المكافآت الممنوحة لمدة عامين إضافيين، باستثناء بعض المستقلين المؤهلين. كما سيتم تسوية المكافآت مع المشاركين على شكل أسهم عند الاستحقاق.

يعتمد استحقاق خطة الحوافز طويلة الأجل للإدارة على تحقيق المشاركين (أ) أهداف أداء فردية محددة خلال فترة أداء مدتها عام واحد، و(ب) الخدمة المطلوبة، باستثناء بعض المستقلين المؤهلين. وتخضع المكافآت لاستحقاق متدرج. حيث ستستحق نسبة 25% من المكافآت بعد نهاية فترة الأداء، بينما ستستحق نسبة 75% المتبقية من المكافآت على أقساط متساوية على مدى ثلاث سنوات من ذلك التاريخ، بشرط أن يستمر المشاركون في استيفاء شروط الخدمة المطلوبة. وستتم تسوية المكافآت مع المشاركين على شكل أسهم عند الاستحقاق، باستثناء بعض المشاركين المؤهلين الذين سيحصلون على التسوية نقدًا.

يعتمد استحقاق خطة الحوافز طويلة الأجل لبعض الموظفين المؤهلين الآخرين فقط على أداء المشاركين للخدمة المطلوبة، باستثناء بعض المستقلين المؤهلين. وتخضع المكافآت لاستحقاق متدرج. حيث ستستحق نسبة 25% من المكافآت على الفور، بينما ستستحق نسبة 75% المتبقية من المكافآت على أقساط متساوية على مدى ثلاث سنوات، بشرط أن يستمر المشاركون في استيفاء شروط الخدمة المطلوبة. وستتم تسوية المكافآت مع المشاركين على شكل أسهم عند الاستحقاق، باستثناء بعض المشاركين المؤهلين الذين سيحصلون على التسوية نقدًا.

تستحق الأسهم الصادرة بموجب خطة شراء الأسهم للموظفين على الفور ولكن يجب الاحتفاظ بها حتى عام واحد من تاريخ الإصدار أو إنهاء التوظيف، أيهما أقرب.

18. الاحتياطات الأخرى

المجموع	الحصة في الدخل (الخسارة) الشامل الآخر للمشاريع المشتركة والشركات الزميلة		تحويلات التدفقات التقديمية والأخرى	احتياطي التعويض على أساس السهم	التزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف	الاستثمارات في الأوراق المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر	فروقات تحويل العملات	
	تحويلات مكاسب (خسائر) التدفقات التقديمية والأخرى	تحويلات مكاسب (خسائر) العملات الأجنبية						
2,076	(476)	191	(427)	31	-	3,342	(585)	1 يناير 2020
3,730	(566)	1,116	(300)	556	-	156	2,768	تغير للفترة الحالية
(16,361)	-	-	-	-	(16,361)	-	-	خسائر إعادة قياس
7,192	-	-	-	(530)	7,722	-	-	تحويل إلى أرباح مبقاة
9,331	-	-	-	-	7,395	1,936	-	أثر ضريبي
(110)	-	(285)	-	-	1,244	(78)	(991)	ناقصاً: مبالغ تتعلق بحصص غير مسيطرة
5,858	(1,042)	1,022	(727)	57	-	5,356	1,192	31 ديسمبر 2020
(2,245)	23	(440)	323	207	-	440	(2,798)	تغير للفترة الحالية
16,325	270	-	-	-	16,055	-	-	مكاسب إعادة قياس
(9,787)	(270)	-	-	(125)	(9,392)	-	-	تحويل إلى أرباح مبقاة
(6,010)	-	-	-	-	(5,865)	(145)	-	أثر ضريبي
520	-	151	7	-	(798)	118	1,042	ناقصاً: مبالغ تتعلق بحصص غير مسيطرة
4,661	(1,019)	733	(397)	139	-	5,769	(564)	31 ديسمبر 2021

19. الحصص غير المسيطرة

إن المعلومات المالية الموحدة الملخصة (100%) لكل شركة تابعة لديها حصص غير مسيطرة جوهرية بالنسبة لأرامكو السعودية مبينة أدناه. وتم إظهار المبالغ المفصح عنها لكل شركة تابعة قبل عمليات الاستبعاد بين الشركات:

قائمة المركز المالي الملخصة في 31 ديسمبر

2020		2021			
شركة إس-أويل	سابق	شركة إس-أويل	شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام ¹		
17,244	81,032	26,483	229	107,509	الموجودات المتداولة
41,372	278,939	36,341	100,065	270,960	الموجودات غير المتداولة
58,616	359,971	62,824	100,294	378,469	مجموع الموجودات
22,696	37,709	26,543	851	49,864	المطلوبات المتداولة
12,880	67,891	11,145	-	60,844	المطلوبات غير المتداولة
35,576	105,600	37,688	851	110,708	مجموع المطلوبات
23,040	254,371	25,136	99,443	267,761	صافي الموجودات
8,842	99,603	9,647	48,728	106,909	الحصة غير المسيطرة المتراكمة

1. في 17 يونيو 2021، قامت الشركة ببيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة تأسست حديثاً، إلى شركة إي آي جي بيرل هولدنغز إس إيه آر إل. ولمزيد من التفاصيل، يرجى مراجعة إيضاح 34.

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة تتمة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

19. الحصص غير المسيطرة تتمة قائمة الدخل الشامل الملخصة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر

2020		2021			
شركة إس-أويل	سابق ¹	شركة إس-أويل	شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام ¹	سابق	
53,482	66,678	89,993	5,301	174,885	الإيرادات والدخل الآخر
(2,940)	(2,426)	4,463	4,451	25,890	صافي الدخل (الخسارة)
1,336	(197)	(1,988)	-	199	الدخل (الخسارة) الشامل الآخر
(1,604)	(2,623)	2,475	4,451	26,089	مجموع الدخل (الخسارة) الشامل
(1,128)	(150)	1,712	2,181	12,691	صافي الدخل (الخسارة) العائد إلى الحصص غير المسيطرة
(14)	(704)	(145)	-	(6,687)	توزيعات أرباح مدفوعة إلى الحصص غير المسيطرة ²

1. المبالغ المدرجة هي للفترة من تاريخ بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة تابعة أو الاستحواذ على شركة تابعة غير مملوكة بالكامل.
2. من المتوقع أن تقوم شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام بإجراء توزيعات ربع سنوية على مساهميها العاديين من النقد المتاح ابتداء من عام 2022. تشمل الموجودات المتداولة لشركة أرامكو لإمداد الزيت الخام كما في 31 ديسمبر 2021 بشكل رئيسي النقد المستلم من الشركة فيما يتعلق بالتعرفة ربع السنوية على أساس الكميات.

قائمة التدفقات النقدية الملخصة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر

2020		2021			
شركة إس-أويل	سابق ¹	شركة إس-أويل	شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام ¹	سابق	
5,852	12,079	5,693	229	39,225	التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل
(1,974)	(2,827)	180	-	(5,760)	التدفقات النقدية من أنشطة الاستثمار
(2,279)	(3,611)	(2,318)	-	(25,219)	التدفقات النقدية من أنشطة التمويل
1,599	5,641	3,555	229	8,246	صافي الزيادة في النقد وما يماثله

1. المبالغ المدرجة هي للفترة من تاريخ بيع حصة ملكية غير مسيطرة في شركة تابعة أو الاستحواذ على شركة تابعة غير مملوكة بالكامل.

20. القروض

2020	2021	
		غير متداولة:
217,231	188,723	عوض مؤجل
55,954	52,280	قروض تجارية
104,425	98,449	سندات
12,420	34,560	صكوك
43,567	38,108	مطلوبات عقود إيجار
3,323	24,251	ترتيبات تمويل أخرى
436,920	436,371	
		متداولة:
18,636	33,544	عوض مؤجل
60,085	17,351	تمويلات بنكية قصيرة الأجل
10,197	10,556	قروض تجارية
-	3,750	سندات
231	266	صكوك
10,008	9,083	مطلوبات عقود إيجار
99,157	74,550	
		تكاليف تمويل:
7,391	8,490	قروض تقليدية
2,089	2,138	مطلوبات عقود إيجار
645	980	أدوات مالية متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية
439	450	إطفاء خصم بمرور الوقت (إيضاح 22)
10,564	12,058	

تسهيلات القروض

أبرمت أرامكو السعودية اتفاقيات تمويل طويلة الأجل مع عدد من المقرضين. وتقوم اتفاقيات التمويل هذه بالحد من طلب رهونات إضافية و/أو التزامات تمويلية، كما إن بعض هذه الاتفاقيات مضمونة ببعض الممتلكات والألات والمعدات والموجودات غير المتداولة الأخرى الخاصة بأرامكو السعودية بإجمالي قيمة دفترية تبلغ 94,379 ريال سعودي. إضافة إلى ذلك، تتطلب بعض الاتفاقيات التمويلية امتثال أرامكو السعودية بتعهدات للحفاظ على بعض الشروط المالية وغيرها. وقد امتثلت أرامكو السعودية مع هذه التعهدات طوال فترة التقرير المالي.

20. القروض تتمة

تم إدراج تفاصيل التسهيلات التمويلية في 31 ديسمبر على النحو التالي:

مجموع المبالغ غير المسحوبة		مجموع التسهيلات		إيضاح	
2020	2021	2020	2021		
-	-	235,867	222,267	أ	تقليدية: عوض مؤجل
32,378	44,205	39,210	49,541	ب	تسهيلات ائتمانية متجددة
881	1,909	38,239	31,695	ج	قروض تجارية
24,203	12,844	74,213	20,419	د	قروض قصيرة الأجل
-	-	7,691	2,835	هـ	وكالات ائتمان الصادرات
-	-	5,591	1,826	و	صندوق الاستثمارات العامة
-	-	106,313	101,396	ز	سندات
-	-	3,322	24,264	ح	ترتيبات تمويل أخرى
26,250	26,250	39,844	61,174	ط	متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية: صكوك
11,250	11,625	30,064	31,114	ي	مراوحة
-	115	5,036	4,624	ك	صندوق التنمية الصناعية السعودي
-	618	3,934	3,949	ل	إجارة/مشتريات
-	241	1,721	1,294	م	وكالة
94,962	97,807	591,045	556,398		

التسهيلات التقليدية

(أ) العوض المؤجل

يمثل العوض المؤجل المبلغ مستحق الدفع لصندوق الاستثمارات العامة مقابل الاستحواذ على شركة سابق. ويتم دفع المبلغ على عدة أقساط من شهر أغسطس 2020 حتى شهر أبريل 2028، بموجب فرض البائع المقدم من صندوق الاستثمارات العامة (إيضاح 35(i)(1)). في 24 يناير 2022، قامت أرامكو السعودية، بالاتفاق مع صندوق الاستثمارات العامة، بسداد دفعة مقدمة جزئية قدرها 28,579 ريال سعودي (7,621 دولار أمريكي)، مما أدى إلى خفض أصلي المبلغين لسنتين لأمر بمبلغ 26,250 ريال سعودي (7,000 دولار أمريكي) ومبلغ 3,750 ريال سعودي (1,000 دولار أمريكي) اللذين كانا يستحقان الدفع في أو قبل 7 أبريل 2024 و7 أبريل 2026، على التوالي (إيضاح 40).

(ب) التسهيلات الائتمانية المتجددة

في 31 ديسمبر 2021، تحتفظ أرامكو السعودية بالتسهيلات التالية بإجمالي قدره 49,541 ريال سعودي (2020: 39,210 ريال سعودي):

(1) في 9 يونيو 2020، قامت الشركة بتعديل وإعادة عرض بعض الاتفاقيات فيما يتعلق بالتسهيل الائتماني المتجدد التقليدي لمدة خمس سنوات المقيد بالدولار الأمريكي والذي يعادل مبلغ 22,500 ريال سعودي (6,000 دولار أمريكي) ليضم تسهيلات قصيرة الأجل بحد أقصى فرعي قدره 7,500 ريال سعودي (2,000 دولار أمريكي) لدعم إنشاء الشركة لبرنامج الأوراق التجارية في الولايات المتحدة الأمريكية. ويشكل التسهيل قصير الأجل جزءاً من التسهيل الائتماني المتجدد وظل التسهيل بأكمله غير مستخدم كما في 31 ديسمبر 2021. إضافة إلى ذلك، تحتفظ الشركة بتسهيل مقيد بالدولار الأمريكي لمدة 364 يوماً يعادل مبلغ 3,750 ريال سعودي (1,000 دولار أمريكي) مع تسهيلات مراوحة إسلامية مقيدة بالريال السعودي تشتمل على تسهيل لمدة خمس سنوات بقيمة 7,500 ريال سعودي وتسهيل لمدة 364 يوماً بقيمة 3,750 ريال سعودي (إيضاح 20(ي)). وتم تقديم التسهيلات في شهر مارس 2015 ومن المتوقع أن تجدد في عام 2022.

(2) تحتفظ أرامكو السعودية بتسهيلات قدرها 23,291 ريال سعودي (2020: 12,960 ريال سعودي)، تتألف من تسهيلات ائتمانية متجددة بمبلغ 22,593 ريال سعودي (6,025 دولار أمريكي)، وتسهيل خطاب اعتماد بمبلغ 698 ريال سعودي (186 دولار أمريكي) لمتطلبات رأس المال العامل ولدعم الأنشطة التجارية. بينما يتم تنفيذ التسهيلات الائتمانية المتجددة المتبقية مع مجموعة من البنوك الأجنبية والمحلية لأغراض عامة للشركة ومتطلبات رأس المال العامل.

(ج) القروض التجارية

أبرمت أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيلات تجارية وأخرى مع عدد من البنوك، حيث تستحق هذه التسهيلات السداد بصورة أساسية على 12 إلى 36 قسطاً على أساس نصف سنوي من شهر نوفمبر 2008 حتى شهر سبتمبر 2045. وتُستحق العمولة على المبالغ المسحوبة والتي تُحتسب في المقام الأول بسعر السوق مضافاً إليها هامش ربح.

(1) في عام 2021، أبرمت أرامكو السعودية بعض تسهيلات قروض تقليدية جديدة بإجمالي قدره 3,296 ريال سعودي. وتتراوح فترات التسهيلات من سبع سنوات إلى 24 سنة، وتُسد على أقساط نصف سنوية من شهر أغسطس 2025 حتى شهر سبتمبر 2045. وبإجمالي المبلغ المثبت ضمن هذه التسهيلات كما في 31 ديسمبر 2021 ما قدره 1,562 ريال سعودي.

(2) في عام 2020، قامت أرامكو السعودية بإعادة تمويل تسهيل تجاري قائم برصيد قدره 345 ريال سعودي (92 دولار أمريكي). وبموجب اتفاقية إعادة التمويل، فإن التسهيل البالغ 375 ريال سعودي (100 دولار أمريكي) يستحق السداد على أساس نصف سنوي على 34 قسطاً، من شهر مارس 2020 حتى شهر نوفمبر 2036. بينما تُستحق العمولة على المبالغ التي يتم سحبها بسعر السوق بدءاً من شهر مارس 2020.

20. القروض وتمتة

(د) القروض قصيرة الأجل

لدى أرامكو السعودية تسهيلات مع عدد من البنوك لقروض قصيرة الأجل، ولكل منها فترة استحقاق أقل من سنة واحدة، وتحمل فوائد بسعر السوق مضافاً إليها هامش ربح.

(1) في 7 مايو 2020، أبرمت الشركة تسهيل قرض لمدة سنة واحدة بمبلغ 37,500 ريال سعودي (10,000 دولار أمريكي) مع مؤسسات مالية مختلفة لأغراض عامة للشركة. وفي عام 2021، قامت الشركة بممارسة خيارها لتمديد تاريخ استحقاق التسهيل بمقدار 364 يوماً حتى 5 مايو 2022. ومع ذلك، تم سداد مبلغ القرض بالكامل في 15 نوفمبر 2021 وتم إنهاء اتفاقية التسهيل.

(2) في عام 2020، أبرمت أرامكو السعودية ترتيبات بيع ديون فيما يتعلق ببعض الذمم المدينة بين الشركات، والتي تستحق السداد على مدى أربعة أشهر وبشروط السوق. وكان إجمالي مبلغ قدره 4,398 ريال سعودي قائماً في 31 ديسمبر 2021 (2020: 3,285 ريال سعودي).

(هـ) وكالات ائتمان الصادات

لدى أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيلات مع عدد من وكالات ائتمان صادات. حيث تستحق هذه التسهيلات السداد على 23 إلى 28 قسطاً على أساس نصف سنوي، من 18 نوفمبر 2008 حتى 20 ديسمبر 2025. بينما تُستحق العمولة على المبالغ التي يتم سحبها وتحسب بسعر السوق مضافاً إليها هامش ربح.

(و) صندوق الاستثمارات العامة

لدى أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيل مع صندوق الاستثمارات العامة. حيث تستحق هذه التسهيلات السداد على 14 إلى 28 قسطاً على أساس نصف سنوي من 18 نوفمبر 2008 حتى 20 ديسمبر 2025. بينما تُستحق العمولة على المبالغ التي يتم سحبها وتحسب بسعر السوق مضافاً إليها هامش ربح.

(ز) السندات

(1) في 16 أبريل 2019، أصدرت الشركة خمس شرائح من السندات غير المضمونة القائمة بالدولار الأمريكي بقيمة إجمالية تعادل 45,000 ريال سعودي (12,000 دولار أمريكي) وتتكون من استحقاقات لمدة ثلاث سنوات بمبلغ 3,750 ريال سعودي (1,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 2.75%، واستحقاقات لمدة خمس سنوات بمبلغ 7,500 ريال سعودي (2,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 2.875%، واستحقاقات لمدة 10 سنوات بمبلغ 11,250 ريال سعودي (3,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 3.5%، واستحقاقات لمدة 20 سنة بمبلغ 11,250 ريال سعودي (3,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 4.25%، واستحقاقات لمدة 30 سنة بمبلغ 11,250 ريال سعودي (3,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 4.375%. وتم إصدار السندات وبيعها وفقاً للوائح Rule 144A/Regulation S بموجب قانون الأوراق المالية الأمريكي لعام 1933، وتعديلاته. كما يُستحق دفع الفوائد على أساس نصف سنوي في شكل دفعات متأخرة في 16 أبريل و16 أكتوبر. وتدرج السندات في السوق المنظم لبورصة لندن واستخدمت المتحصلات للأغراض العامة للشركة. وعند الإثبات الأولي، قيدت الشركة مبلغ 44,460 ريال سعودي (11,856 دولار أمريكي) لمتحصلات الإصدار، بعد حسم الخصومات وتكاليف المعاملات المقدرة.

في 24 نوفمبر 2020، أصدرت الشركة سلسلة من السندات غير المضمونة القائمة بالدولار الأمريكي في إطار نفس البرنامج، بإجمالي يعادل 30,000 ريال سعودي (8,000 دولار أمريكي)، التي تتكون من تواريخ استحقاق من ثلاث سنوات إلى 50 سنة وتُدفع في نهاية تاريخ الاستحقاق مع أسعار كوبون تتراوح من 1.25% إلى 3.50%. وعند الإثبات الأولي، قيدت الشركة مبلغ 29,625 ريال سعودي (7,900 دولار أمريكي) لمتحصلات الإصدار، بعد حسم الخصومات.

(2) تم إصدار سندات قائمة بالدولار الأمريكي في أسواق المال، بأسعار فائدة ثابتة ومتغيرة وباستحقاقات من عام 2027 حتى عام 2040.

(3) تم إصدار سندات قائمة باليوان الكوري الجنوبي في أسواق المال، بأسعار فائدة تتراوح من 1.65% إلى 3.53% وباستحقاقات من عام 2022 حتى عام 2030.

(4) في شهر نوفمبر 2020، أصدرت سابك سندات لمدة 10 سنوات و30 سنة بالدولار الأمريكي بقيمة 500 دولار أمريكي لكل منهما، أي ما يعادل إجمالي مبلغ وقدره 3,750 ريال سعودي (1,000 دولار أمريكي). وهذان السندان غير مضمونين ويحملان سعري كوبون 2.15% و3%، ويستحقان خلال 10 سنوات و30 سنة، على التوالي. ويتم إصدار كلا السندان وفقاً لمتطلبات طرح Rule 144A/Regulation S بموجب قانون الأوراق المالية الأمريكي لعام 1933، وتعديلاته. كما إن هذين السندان مدرجان في البورصة الأيرلندية ("يورونكست دبلن"). أما السند البالغة مدته 30 سنة فمدرج أيضاً في بورصة تايبيه في تايوان. واستخدمت المتحصلات للأغراض العامة وإعادة تمويل الديون المستحقة.

(5) في شهر أكتوبر 2018، أصدرت سابك سندات لمدة خمس سنوات و10 سنوات بالدولار الأمريكي بقيمة 1,000 دولار أمريكي لكل منهما، أي ما يعادل إجمالي مبلغ وقدره 7,500 ريال سعودي (2,000 دولار أمريكي). وهذان السندان غير مضمونين ويحملان سعري كوبون 4% و4.5%. على التوالي. كما يتم إصدار السندان وفقاً لمتطلبات طرح Rule 144A/Regulation S بموجب قانون الأوراق المالية الأمريكي لعام 1933، وتعديلاته. أدرج السندان في يورونكست دبلن واستخدمت العائدات لإعادة تمويل الديون المستحقة.

يتم إطفاء الخصومات وتكاليف المعاملات باستخدام طريقة الفائدة الفعلية وإظهارها كتكاليف تمويل في قائمة الدخل الموحدة.

20. القروض تنمة

(ح) ترتيبات التمويل الأخرى

تتكون ترتيبات التمويل الأخرى من قروض من مؤسسات غير مالية بموجب شروط تجارية.

في 27 سبتمبر 2021، أبرمت الشركة ترتيب تسهيل مع إير بروديكتس وأكو باور وإير بروديكتس قدرة فيما يتعلق بمحطة توليد الكهرباء ذات الدورة المركبة المتكاملة لتحويل الغاز في جازان، ووحدة فصل الهواء وبعض الموجودات المساعدة. تضمنت المعاملة إنشاء شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، وهي شركة ذات مسؤولية محدودة، تمتلك فيها شركة أرامكو السعودية للطاقة ("سابكو")، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة حصة نسبتها 20%. بينما تمتلك إير بروديكتس وأكو باور وإير بروديكتس قدرة 46% و25% و9%، على التوالي (إيضاح 35(ب)(2)). ويبلغ مجموع المتحصلات من المعاملة 44,063 ريال سعودي. وعند الإغلاق، قامت أرامكو السعودية بإثبات مبلغ 21,226 ريال سعودي، والذي يمثل المبلغ المستحق للمساهمين الآخرين في شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، فيما يتعلق بالشريحة الأولى البالغة 26,532 ريال سعودي بموجب اتفاقية التمويل. ومن المتوقع استلام الدفعة الأخيرة خلال الربع الرابع من عام 2022. يتم سداد المبلغ الإجمالي بموجب الترتيب على أقساط شهرية، تبدأ من شهر أكتوبر 2021 حتى شهر أكتوبر 2046.

التسهيلات المتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية

(ط) الصكوك

تمثل الصكوك أداة مالية مماثلة لسندات تتوافق مع مبادئ التمويل الإسلامي.

- (1) في 17 يونيو 2021، أصدرت أرامكو السعودية ثلاث شرائح من شهادات الصكوك الائتمانية بالدولار الأمريكي بقيمة إجمالية تعادل 22,500 ريال سعودي (6,000 دولار أمريكي) بالقيمة الاسمية بدفعات نصف سنوية في 17 يونيو و17 ديسمبر. وتتكون التسهيلات الممتازة غير المضمونة المتوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية من استحقاق مدته ثلاث سنوات بمبلغ 3,750 ريال سعودي (1,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 0.946%، واستحقاق مدته خمس سنوات بمبلغ 7,500 ريال سعودي (2,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 1.602%، واستحقاق مدته 10 سنوات بمبلغ 11,250 ريال سعودي (3,000 دولار أمريكي) بسعر كوبون 2.694%. ووفقاً لشروط الصكوك، يتم هيكله ما نسبته 55% من متحصلات الإصدار كإجارة بينما يتم هيكله نسبة 45% المتبقية كترتيب مرابحة. كما أدرجت الشهادات في السوق المنظم ليورصة لندن وتم بيعها وفقاً لمتطلبات Rule 144A/Regulation S بموجب قانون الأوراق المالية الأمريكي لعام 1933، وتعديلاته. وتستخدم المتحصلات للأغراض العامة للشركة وتستحق الصكوك بين عامي 2024 و2031. وعند الإثبات الأولي، قيدت الشركة مبلغ 22,399 ريال سعودي (5,973 دولار أمريكي) لمتحصلات الإصدار، بعد خصم تكاليف المعاملات المقدرة.
- (2) في 10 أبريل 2017، أصدرت أرامكو السعودية صكوكًا بمبلغ 11,250 ريال سعودي بالقيمة الاسمية كجزء من برنامج يبلغ 37,500 ريال سعودي. حيث يحقق إصدار الصكوك عائداً على أساس أسعار الفائدة بين البنوك السعودية ("سايبور") إضافة إلى هامش محدد مسبقاً يستحق السداد على أساس نصف سنوي في 10 أبريل و10 أكتوبر. كما تستحق الصكوك في 10 أبريل 2024. ووفقاً لشروط الصكوك، يتم استثمار 51% من عائدات الإصدار في موجودات مضاربة بينما يتم استخدام 49% المتبقية في ترتيب مرابحة.
- (3) في 9 أكتوبر 2011، أصدرت أرامكو السعودية صكوكًا بقيمة 2,344 ريال سعودي بالقيمة الاسمية، بتسديدات نصف سنوية من 20 ديسمبر 2014 إلى 20 ديسمبر 2025 والتي تحقق معدل عائد أعلى من سايبور. كما تمت هيكله الصكوك كاستئجار لما قبل الإنشاء وإجارة لما بعد إنشاء المشروع.

(ي) مرابحة

لدى أرامكو السعودية تسهيلات مرابحة إسلامية متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية، بإجمالي قدره 31,114 ريال سعودي (2020: 30,064 ريال سعودي). وهذه التسهيلات تتضمن تسهيلات المرابحة الإسلامية غير المستخدمة المقيدة بالريال السعودي التي تحتفظ بها الشركة، والتي تتكون من تسهيلات لمدة خمس سنوات بمبلغ 7,500 ريال سعودي وتسهيلات لمدة 364 يومًا بقيمة 3,750 ريال سعودي (إيضاح 20(ب)(1)). ويستحق سداد هذه التسهيلات على 10 أقساط إلى 44 قسطًا، على أساس نصف سنوي، من عام 2008 حتى عام 2030. بينما تستحق العمولة على المبالغ التي يتم سحبها وتحتسب بسعر السوق مضافاً إليها هامش ربح.

(ك) صندوق التنمية الصناعية السعودي

لدى أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيلات مع صندوق التنمية الصناعية السعودي. ولا تحمل التسهيلات أي مصروفات مالية دورية وتستحق القروض السداد على 14 إلى 34 قسطًا على أساس نصف سنوي، بدءًا من عام 2008 حتى عام 2035.

- (1) في عام 2021، أبرمت أرامكو السعودية اتفاقية تسهيل مع صندوق التنمية الصناعية السعودي بمبلغ 1,200 ريال سعودي. وتم سحب التسهيل بالكامل كما في 31 ديسمبر 2021 ويستحق السداد على أقساط نصف سنوية من عام 2026 حتى عام 2035.

(ل) إجارة/مشتريات

لدى أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيل مشتريات وإجارة إسلامية متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية مع عدد من البنوك. ويستحق سداد هذه التسهيلات على سبعة أقساط إلى 28 قسطًا على أساس نصف سنوي، من شهر نوفمبر 2008 حتى شهر مايو 2039.

- (1) في عام 2021، أبرمت أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيل إجارة جديدة متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية بإجمالي مبلغ 1,542 ريال سعودي. وتستحق التسهيلات السداد على أقساط نصف سنوية من عام 2026 حتى عام 2039. وبلغ إجمالي المبلغ المثبت كما في 31 ديسمبر 2021 ضمن هذه التسهيلات ما قدره 926 ريال سعودي.

20. القروض وتمتة

(م) وكالة

لدى أرامكو السعودية اتفاقيات تسهيلات إسلامية متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية مع عدد من المقرضين. وتستخدم التسهيلات هيكل تمويل بنظام الوكالة، والذي يعتبر ترتيب وكالة.

(1) في عام 2021، أبرمت أرامكو السعودية اتفاقية تسهيل وكالة جديدة بمبلغ 394 ريال سعودي. ويستحق التسهيل السداد على أقساط نصف سنوية من عام 2026 حتى عام 2028. وبلغ إجمالي المبلغ المثبت كما في 31 ديسمبر 2021 ما قدره 198 ريال سعودي.

(2) في عام 2020، أبرمت أرامكو السعودية تسهيل وكالة بشروط دفع نصف سنوية تبدأ من عام 2020 حتى عام 2036. ويستحق دفع العمولة على المبالغ المسحوبة ويتم احتسابها في المقام الأول بسعر السوق.

في تاريخ قائمة المركز المالي الموحدة، تقارب القيم الدفترية لقروض أرامكو السعودية قيمها العادلة.

وفيما يلي القيم الدفترية للقروض باستثناء مطلوبات عقود الإيجار والعض المؤجل، في 31 ديسمبر:

2020	2021	
		تقليدية:
6,830	5,370	تسهيلات ائتمانية متجددة
34,478	29,787	قروض تجارية
53,255	11,981	قروض قصيرة الأجل
4,560	2,835	وكالات ائتمان الصادرات
3,656	1,826	صندوق الاستثمارات العامة (إيضاح 29(ب))
104,425	102,199	سندات
3,323	24,251	ترتيبات تمويل أخرى
		متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية:
12,651	34,826	صكوك
15,379	19,489	مرايحة
3,855	4,511	صندوق التنمية الصناعية السعودي (إيضاح 29(ب))
3,360	3,334	إجارة/مشتريات
863	1,054	وكالة
246,635	241,463	

وفيما يلي الحركة في تكاليف المعاملات غير المطفأة:

2020	2021	
968	1,785	1 يناير
1,170	139	تكاليف معاملات إضافية مكتبة
(353)	(319)	ناقضاً: إطفاء
1,785	1,605	31 ديسمبر

20. القروض تتمة

مطلوبات عقود الإيجار

تعد مطلوبات عقود الإيجار مؤمنة بشكل فعال حيث أن حقوق الأصل المستأجر تعود للمؤجر في حال التخلف عن السداد. حيث يمتلك المؤجر الموجودات خلال فترة العقد ويكون عادةً مسؤولاً عن تشغيل وتأمين وصيانة الموجودات حتى إنهاء الاتفاقيات المعنية. وبالنسبة لبعض عقود الإيجار، يقوم المؤجر بنقل حقوق وملكية ومنافع الموجودات إلى المستأجر في آخر يوم من الاتفاقيات، وبالنسبة للعقود الأخرى، لا توجد التزامات أخرى عند إنهاء الاتفاقيات. ويتم تقديم ضمانات الأداء من قبل المؤجر بموجب شروط الاتفاقيات.

بلغ إجمالي التدفقات النقدية الصادرة لعقود الإيجار للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 مبلغاً وقدره 12,143 ريال سعودي (2020: 10,868 ريال سعودي). كما تم إثبات المصروفات المتعلقة بعقود الإيجار قصيرة الأجل ومنخفضة القيمة في قائمة الدخل الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 وبلغت 329 ريال سعودي (2020: 378 ريال سعودي) و403 ريال سعودي (2020: 278 ريال سعودي)، على التوالي.

فيما يلي استحقاقات القروض وعقود الإيجار:

مجموع القيمة الدفترية	مجموع المبلغ التعاقدية	تزيد عن تزيد عن خمس سنوات	تزيد عن سنة ولا تزيد عن خمس سنوات	لا تزيد عن سنة	
					2021
463,730	583,256	216,161	295,106	71,989	قروض - بخلاف عقود إيجار
47,191	56,513	21,994	23,696	10,823	عقود إيجار
510,921	639,769	238,155	318,802	82,812	
					2020
482,502	588,987	242,929	244,553	101,505	قروض - بخلاف عقود إيجار
53,575	61,133	23,854	26,051	11,228	عقود إيجار
536,077	650,120	266,783	270,604	112,733	

كانت الحركة في القروض على النحو التالي:

مجموع المطلوبات من أنشطة التمويل	مطلوبات عقود الإيجار	القروض قصيرة الأجل	القروض طويلة الأجل	
175,585	40,934	12,660	121,991	1 يناير 2020
(2,288)	(10,868)	46,084	(37,504)	تدفقات نقدية
36,815	-	-	36,815	سندات
				تغيرات غير نقدية:
259,125	-	-	259,125	عوض مؤجل
45,323	6,552	1,179	37,592	استحواذ (إيضاح 35)
16,705	16,705	-	-	إضافات إلى عقود إيجار
1,276	193	60	1,023	تعديلات صرف عملات أجنبية
3,536	59	102	3,375	الزيادة في مطلوبات وأخرى
536,077	53,575	60,085	422,417	31 ديسمبر 2020
(43,493)	(12,143)	(43,756)	12,406	تدفقات نقدية
				تغيرات غير نقدية:
813	(7,333)	-	8,146	ترتيبات تمويل أخرى (إيضاح 35 (ب)(2))
12,442	12,442	-	-	إضافات إلى عقود إيجار
(1,265)	(197)	(35)	(1,033)	تعديلات صرف عملات أجنبية
6,347	847	1,057	4,443	الزيادة في مطلوبات وأخرى
510,921	47,191	17,351	446,379	31 ديسمبر 2021

21. التزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف

ترعى أرامكو السعودية أو تشارك في العديد من خطط المعاشات التقاعدية المحددة الممولة وغير الممولة وخطط المنافع الأخرى لما بعد انتهاء التوظيف التي تقدم منافع التقاعد والمكافآت والتعويض عن الوفاة و/أو منافع العناية الطبية و/أو المنافع الأخرى لجميع موظفيها بشكل أساسي في المملكة. وتخضع غالبية خطط المنافع المحددة للعاملين في المملكة لنظام العمل السعودي، وقوانين خطط المنافع المعمول بها في الولايات المتحدة الأمريكية، و/أو سياسات الشركة. كما يتم تقديم المنافع لموظفي شركات المجموعة بناءً على اللوائح والممارسات المحلية في الدولة المعنية.

يتم دفع منافع التقاعد الخاصة بخطط منافع التقاعد المحددة، في المقام الأول، كدفعة واحدة عند التقاعد وذلك على أساس الراتب النهائي وطول مدة الخدمة. بينما تستخدم المنافع الأخرى لما بعد انتهاء التوظيف كالخدمات الطبية لتغطي الموظفين المتقاعدين وأفراد عائلاتهم المؤهلين للحصول على الخدمات الطبية حسب وثائق سياسة النظام.

فيما يلي صافي (الموجودات) المطلوبات المثبتة لخطط منافع الموظفين المحددة في قائمة المركز المالي الموحدة، في 31 ديسمبر:

2020	2021	
12,167	(1,384)	خطط تقاعد
42,040	42,113	خطط منافع طبية ومنافع أخرى لما بعد انتهاء التوظيف
54,207	40,729	صافي مطلوبات المنافع

وفيما يلي وضع منافع التقاعد وخطط المنافع الأخرى المحددة لما بعد انتهاء التوظيف لأرامكو السعودية:

المنافع الأخرى		منافع التقاعد		
2020	2021	2020	2021	
114,289	123,281	84,998	80,726	صافي التزامات المنافع حسب التمويل:
(82,629)	(93,929)	(78,328)	(86,888)	القيمة الحالية لالتزامات ممولة
31,660	29,352	6,670	(6,162)	القيمة العادلة لموجودات الخطة
10,380	12,761	5,497	4,778	(فائض) عجز المنافع
42,040	42,113	12,167	(1,384)	القيمة الحالية لالتزامات غير ممولة
				صافي (موجودات) مطلوبات المنافع
95,910	124,669	65,556	90,495	التغير في التزامات المنافع:
2,576	3,008	3,799	4,560	التزامات منافع في 1 يناير
3,458	3,799	2,254	2,269	تكلفة خدمة حالية
2,340	1,755	(465)	(458)	تكلفة فوائد
21,480	4,157	8,243	(4,065)	(خصم) تكلفة خدمة سابقة
-	-	75	56	إعادة قياس
(1,886)	(2,396)	(8,134)	(5,861)	مساهمات المشاركين في الخطط
-	-	(386)	(38)	منافع مدفوعة
975	-	19,651	-	تسويات
(184)	1,050	(98)	(1,454)	استحواذ (إيضاح 35)
124,669	136,042	90,495	85,504	تحويل عملات أجنبية وأخرى
				التزامات المنافع في 31 ديسمبر
(73,136)	(82,629)	(67,156)	(78,328)	التغير في موجودات الخطة:
(2,438)	(2,749)	(2,018)	(2,295)	القيمة العادلة لموجودات الخطة في 1 يناير
(7,148)	(8,651)	(6,214)	(7,496)	دخل فوائد
(1,793)	(2,288)	(7,406)	(5,130)	إعادة قياس
1,886	2,396	8,134	5,861	مساهمات صاحب العمل
-	-	386	38	منافع مدفوعة
-	-	(4,077)	-	تسويات
-	(8)	23	462	استحواذ (إيضاح 35)
(82,629)	(93,929)	(78,328)	(86,888)	تحويل عملات أجنبية وأخرى
42,040	42,113	12,167	(1,384)	القيمة العادلة لموجودات الخطة في 31 ديسمبر
				صافي (موجودات) مطلوبات المنافع في 31 ديسمبر

21. التزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف تتمة

يبلغ المتوسط المرجح لمدة التزامات منافع التقاعد 13 سنة في 31 ديسمبر 2021 و31 ديسمبر 2020. بينما يبلغ المتوسط المرجح لمدة التزامات المنافع الأخرى 21 سنة في 31 ديسمبر 2021 و31 ديسمبر 2020.

يتم إثبات بنود صافي تكلفة المنافع المحددة، قبل الضريبة، بشكل أساسي ضمن بند مصروفات الإنتاج والتصنيع وبند مصروفات البيع والإدارية والعمومية في قائمة الدخل الموحدة. كما يتم إدراج عمليات إعادة القياس في قائمة الدخل الشامل الموحدة. وفيما يلي بيان بصافي تكلفة المنافع المحددة وعمليات إعادة القياس للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر:

المنافع الأخرى		منافع التقاعد		
2020	2021	2020	2021	
				المبالغ المثبتة في صافي الدخل:
2,576	3,008	3,799	4,560	تكلفة خدمة حالية
2,340	1,755	(465)	(458)	(خصم) تكلفة خدمة سابقة
1,020	1,050	236	(26)	صافي (دخل) تكلفة فوائد
(15)	-	(8)	-	أخرى
5,921	5,813	3,562	4,076	
				المبالغ المثبتة في الدخل الشامل الأخر:
496	1,448	729	80	خسائر عن تغيرات في افتراضات ديموغرافية
13,203	2,004	7,728	(4,351)	(مكاسب) خسائر ناجمة عن تغيرات في افتراضات مالية
7,781	705	(214)	206	خسائر (مكاسب) ناجمة عن تغيرات في تعديلات خبرة
(7,148)	(8,651)	(6,214)	(7,496)	عوائد على موجودات الخطأ (باستثناء دخل الفوائد)
14,332	(4,494)	2,029	(11,561)	
20,253	1,319	5,591	(7,485)	صافي (مكاسب) خسائر المنافع المحددة قبل ضرائب الدخل

تعتمد القيمة الحالية لالتزامات المنافع المحددة على عدد من العوامل التي يتم تحديدها بناءً على أسس إكتوارية باستخدام عدد من الافتراضات التي تستند جزئياً على أحوال السوق. إن أي تغير في هذه الافتراضات سيؤثر على القيمة الدفترية لالتزامات المنافع المحددة.

فيما يلي الافتراضات المهمة التي استخدمت لتحديد القيمة الحالية لالتزامات المنافع المحددة للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر:

المنافع الأخرى		منافع التقاعد		
2020	2021	2020	2021	
%3.0	%3.1	%2.6	%2.9	معدل الخصم
-	-	%4.8	%4.7	معدل نمو الرواتب
26,003	27,638			المعدل السنوي لتكلفة المطالبات الطبية، بالريال السعودي
%90.0	%95.0			معدل المشاركة في العناية الطبية
				معدلات اتجاه العناية الطبية المفترضة:
%5.0	%7.0			معدل اتجاه التكلفة
%5.0	%5.0			المعدل الذي يتوقع أن تنخفض باتجاهه التكلفة
2021	2026			السنة التي يبلغ فيها هذا المعدل حده النهائي

تتم مراجعة وتحديث كافة الافتراضات أعلاه عند الحاجة كجزء من التقييم الإكتواري الدوري لالتزامات منافع الموظفين المحددة.

تحدد أرامكو السعودية معدل الخصم المستخدم لحساب القيمة الحالية للتدفقات النقدية الخارجة المستقبلية المقدرة والتي من المتوقع أن تكون ضرورية لتسوية التزامات خطة المنافع لما بعد انتهاء التوظيف. ولتحديد معدل الخصم المناسب، تأخذ أرامكو السعودية بعين الاعتبار معدلات الفائدة لسندات الشركات عالية الجودة في الولايات المتحدة الأمريكية والتي تقارب فترات استحقاقها الفترات المتعلقة بالتزامات منافع الموظفين المحددة.

21. التزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف تتمه

تم مراجعة افتراضات الوفيات بشكل منتظم وتحدد استناداً إلى المشورة الاكتوارية وفقاً لأفضل الممارسات والإحصاءات، والمعدلة لتعكس التجربة والتحسينات على طول العمر. إن الأعمار المتوقعة الملائمة هي كالآتي:

خطط التقاعد الأمريكية		خطط التقاعد السعودية		العمر المتوقع عند عمر
الذكور	الإناث	الذكور	الإناث	
35.5	37.3	31.8	34.4	50
26.3	27.7	23.4	25.5	60
27.9	29.2	23.4	25.5	60 سنة (أعمارهم الحالية 40 سنة)

يستند افتراض معدل نمو الرواتب على دراسة رواتب السنوات الأخيرة ويعكس توقعات الإدارة للزيادات المستقبلية. بينما يستند افتراض المعدل السنوي لتكلفة المطالبات الطبية على التكاليف الطبية المتكبدة عند مقدمي الخدمات الطبية الخارجية، نيابة عن موظفي الشركة والمتقاعدين. ويأخذ معدل المشاركة في العناية الصحية بعين الاعتبار، من بين عوامل أخرى، معدل المشاركة التاريخي والمستمد من أفضل البيانات التاريخية المتاحة. كما تعكس معدلات اتجاه تكلفة العناية الطبية المُفترضة التجارب السابقة لأرامكو السعودية وتوقعات الإدارة للتوجهات المستقبلية.

إن حساسية إجمالي التزامات المنافع المحددة للتغيرات في الافتراضات الأساسية، مع بقاء كافة الافتراضات الأخرى ثابتة، مدرجة أدناه. وقد لا يمثل تحليل الحساسية تغيراً فعلياً في التزامات المنافع المحددة حيث أنه ليس من المرجح أن تحدث التغيرات بمعزل عن بعضها البعض.

2020	2021	الأثر على الالتزام	التغير في الافتراض	
13,485	14,715	زيادة بمبلغ	زيادة بنسبة 0.5%	معدلات اتجاه تكلفة العناية الطبية النهائية
(11,726)	(12,795)	نقص بمبلغ	نقص بنسبة 0.5%	
(12,311)	(12,896)	نقص بمبلغ	زيادة بنسبة 0.5%	معدل الخصم - المنافع الأخرى
14,359	14,993	زيادة بمبلغ	نقص بنسبة 0.5%	
(6,146)	(5,948)	نقص بمبلغ	زيادة بنسبة 0.5%	معدل الخصم - منافع التقاعد
6,818	6,319	زيادة بمبلغ	نقص بنسبة 0.5%	
2,974	3,210	زيادة بمبلغ	زيادة بنسبة 0.5%	معدل نمو الرواتب
(3,364)	(3,754)	نقص بمبلغ	نقص بنسبة 0.5%	
5,903	6,240	زيادة بمبلغ	زيادة بنسبة 5%	المعدل السنوي لتكلفة المطالبات الطبية
(5,903)	(6,240)	نقص بمبلغ	نقص بنسبة 5%	
5,880	6,090	زيادة بمبلغ	زيادة سنة واحدة	العمر المتوقع
(5,914)	(6,109)	نقص بمبلغ	نقص سنة واحدة	
1,823	1,984	زيادة بمبلغ	زيادة بنسبة 5%	معدل المشاركة في العناية الطبية
(1,875)	(2,033)	نقص بمبلغ	نقص بنسبة 5%	

تتألف موجودات الخطة مما يلي:

2020	2021	
5,816	5,584	نقد
8	-	ودائع لأجل
41,710	48,703	أدوات حقوق ملكية
61,947	72,031	صناديق استثمار
50,516	52,324	سندات
960	2,175	صكوك (متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية)
160,957	180,817	

21. التزامات المنافع لما بعد انتهاء التوظيف تتمة

تتم إدارة موجودات الخطة تحت إشراف الشركة أو إحدى الشركات التابعة لها، وتدار من قبل أمناء مستقلين أو منشآت مستقلة بشكل يتوافق مع التزامات ومبادئ الأمين، الذي يتصرف حسب أفضل مصلحة لمشتري الخطة. كما تتمثل أهداف الخطة في تحقيق أقصى قدر من عوائد الاستثمار التي تتوافق مع الحذر في إدارة المخاطر على أفق استثماري طويل الأجل، وذلك للتمكن من تأمين منافع المتقاعدين وتقليص مساهمات الشركة النقدية. ويتم الاحتفاظ بكافة موجودات الخطة بشكل مستقل لدفع منافع المتقاعدين فقط. ولا تمتلك أرامكو السعودية أي حقوق في موجودات الخطة. لدى خطط التقاعد السعودية الممولة الحق في تحويل الموجودات المحتفظ بها الزائدة عن التزامات خطة المنافع المحددة إلى خطط تقاعد سعودية ممولة أخرى. وهذا الحق في تحويل تلك الموجودات يتعلق فقط بالمبالغ المحتفظ بها الزائدة عن التزامات خطة المنافع المحددة ويتم التحويل فقط إلى خطط ذات التزامات منافع محددة تتجاوز قيمة الموجودات المحتفظ بها.

تتعرض أرامكو السعودية، من خلال خطط المنافع لما بعد انتهاء التوظيف الخاصة بها، لعدد من المخاطر والتي تشمل على تقلبات الموجودات، والتغيرات في عوائد السندات والتضخم ومتوسط العمر المتوقع. ويتم تقليل مخاطر الاستثمار من خلال تنويع الاستثمار بين الدخل الثابت والأسهم وأنواع من الموجودات البديلة. كما يتم تحديد توزيع الموجودات بنموذج لدراسة الموجودات والمطلوبات. إن هدف توزيع الموجودات هو تقريباً 36% (2020: 36%) في أدوات حقوق الملكية، و31% (2020: 31%) في أدوات الدين، و33% (2020: 33%) في الموجودات البديلة. وتتم مقاصة خطر التضخم جزئياً مع تضخم الأسهم، بينما تتحمل أرامكو السعودية مخاطر العمر المتوقع.

تشمل موجودات الخطة أوراقاً مالية قابلة للتحويل بقيمة عادلة تبلغ 7,192 ريال سعودي (2020: 5,724 ريال سعودي) في الشركة والشركات المنتسبة لها.

تقدر مساهمات صاحب العمل في خطط المنافع المحددة بمبلغ 6,672 ريال سعودي في عام 2022. وعلى الرغم من أن خطط منافع الموظفين السعودية لا تحكمها متطلبات نظامية بشكل عام فيما يتعلق بالحد الأدنى من التمويل، إلا أن الهدف التمويلي هو الوصول إلى تمويل كامل للخطط الأكبر فقط. تدفع أرامكو السعودية مساهمات سنوية تعادل مدفوعات المنافع. ومن المتوقع أن يؤدي الأداء المتميز للموجودات إلى سد النقص بين الموجودات والمطلوبات المقدره خلال فترة معقولة. كما يوصي الخبير الإكتواري بتمويل خطط التقاعد الأمريكية التي ترعاها شركة أرامكو للمنفعة المشتركة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة، من أجل تلبية إستراتيجية تمويل أرامكو السعودية لتغطية مصروفات خطة المنافع باستخدام قواعد تمويل خطط التقاعد الأمريكية المعمول بها. بينما تتبع الخطة الأخرى الأنظمة المحلية أو الالتزامات التعاقدية للوفاء بالحد الأدنى من متطلبات التمويل.

إضافة إلى الخطط المذكورة أعلاه، تحتفظ أرامكو السعودية بخطط المساهمات المحددة أو تشارك فيها، حيث يقتصر التزام أرامكو السعودية القانوني أو الاستثنائي على المساهمات. وبلغت تكاليف خطط المساهمات المحددة، المدرجة بشكل أساسي ضمن بند مصروفات الإنتاج والتصنيع وبند مصروفات البيع والإدارية والعمومية في قائمة الدخل الموحدة، مبلغاً وقدره 1,634 ريال سعودي ومبلغ 1,372 ريال سعودي للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2021 و2020، على التوالي (إيضاح 26).

22. المخصصات والمطلوبات الأخرى

المجموع	الأخرى	البيئة	استبعاد الموجودات	
15,985	1,332	937	13,716	1 يناير 2020
5,093	5,093	-	-	استحواد
2,724	194	45	2,485	تعديل تقدير
1,371	544	83	744	مخصصات إضافية
439	5	23	411	إطفاء خصم بمرور الوقت (إيضاح 20)
(404)	(239)	(148)	(17)	مبالغ محملة مقابل مخصصات
25,208	6,929	940	17,339	31 ديسمبر 2020
154	75	(75)	154	تعديل تقدير
717	345	4	368	مخصصات إضافية
450	-	4	446	إطفاء خصم بمرور الوقت (إيضاح 20)
(285)	(225)	(49)	(11)	مبالغ محملة مقابل مخصصات
26,244	7,124	824	18,296	31 ديسمبر 2021

تتعلق مخصصات استبعاد الموجودات بسد وهجر آبار النفط والغاز الطبيعي في المستقبل بالإضافة إلى إزالة بعض موجودات قطاع التكرير والمعالجة والتسويق. إن مخصصات البيئة هي لمعالجة المياه الجوفية والتربة الملوثة. ستظهر الدفعات لتسوية هذه المخصصات على أسس مستمرة، وستستمر على مدى أعمار الموجودات التشغيلية، والتي قد تتجاوز خمسين عاماً في الوقت الذي يصبح فيه هجر آبار الزيت والغاز الطبيعي ضرورياً. إن مبلغ وتوقيت التسوية لهذه المخصصات غير مؤكد ويعتمد على عوامل مختلفة لا تقع دائماً ضمن سيطرة الإدارة. يشمل بند الأخرى الذمم الدائنة غير المتداولة والمطلوبات المالية للخيارات والعقود الآجلة والمخصصات والالتزامات الأخرى.

23. الذمم الدائنة التجارية والأخرى

2020	2021	
36,595	55,325	ذمم دائنة تجارية
36,726	37,509	مستحقات عن مواد وخدمات
9,540	17,678	مبالغ مستحقة إلى أطراف ذات علاقة (إيضاح 29(ب))
6,800	8,801	ذمم دائنة متعلقة بالموظفين
4,079	5,376	أخرى
93,740	124,689	

24. الإيرادات

2020	2021	
771,246	1,335,391	إيرادات من عقود مع عملاء
(7,344)	5,299	الحركة بين أسعار مبدئية ونهائية
4,207	6,240	إيرادات أخرى
768,109	1,346,930	
		إيرادات أخرى:
		خدمات مقدمة إلى:
953	1,061	جهات حكومية وشبه حكومية وجهات أخرى تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها (إيضاح 29(أ))
675	814	أطراف خارجية
825	683	مشاريع مشتركة وشركات زميلة (إيضاح 29(أ))
431	1,474	شحن
1,323	2,208	أخرى
4,207	6,240	

تقاس الإيرادات من العقود مع العملاء بسعر معاملة متفق عليه بموجب العقد ويستحق الدفع خلال 10 أيام إلى 120 يومًا من تاريخ الفاتورة بناءً على شروط محددة في العقد.

لا يتم تعديل أسعار المعاملات بشأن القيمة الزمنية للنقود، وذلك لأن أرامكو السعودية لا تمتلك أي عقود تتجاوز الفترة فيها بين نقل المنتج إلى العميل والدفع من قبل العميل سنة واحدة.

تفصيل الإيرادات من العقود مع العملاء

فيما يلي إيرادات أرامكو السعودية من العقود مع العملاء وفقًا لنوع المنتج ومصدره:

2021				
المجموع	الأعمال العامة	التكرير والمعالجة والتسويق	التنقيب والإنتاج	
660,881	-	60,208	600,673	نפט خام
607,771	-	607,771	-	منتجات مكررة وكيميائية
53,948	-	3,992	49,956	غاز طبيعي وسوائل غاز طبيعي
12,791	-	12,791	-	منتجات معدنية
1,335,391	-	684,762	650,629	إيرادات من عقود مع عملاء
5,299	-	273	5,026	الحركة بين أسعار مبدئية ونهائية
6,240	1,487	4,342	411	إيرادات أخرى
1,346,930	1,487	689,377	656,066	إيرادات خارجية

إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة تتمة

جميع المبالغ بملايين الريالات السعودية ما لم يذكر خلاف ذلك

24. الإيرادات تتمة

2020		التكرير والمعالجة والتسويق	التنقيب والإنتاج	
المجموع	الأعمال العامة			
408,494	-	31,400	377,094	نפט خام
314,066	-	314,066	-	منتجات مكررة وكيميائية
42,971	-	2,287	40,684	غاز طبيعي وسوائل غاز طبيعي
5,715	-	5,715	-	منتجات معدنية
771,246	-	353,468	417,778	إيرادات من عقود مع عملاء
(7,344)	-	(58)	(7,286)	الحركة بين أسعار مبدئية ونهائية
4,207	1,366	2,377	464	إيرادات أخرى
768,109	1,366	355,787	410,956	إيرادات خارجية

تشتمل الإيرادات من العقود مع العملاء على مبيعات محلية بأسعار محددة من قبل الحكومة كما يلي:

2020	2021	
2,749	2,829	نפט خام
44,620	62,262	منتجات مكررة وكيميائية
11,810	14,452	غاز طبيعي وسوائل غاز طبيعي
59,179	79,543	

25. المشتريات

2020	2021	
122,011	226,649	منتجات مكررة وكيميائية
47,911	93,418	نפט خام
11,194	32,310	سوائل غاز طبيعي ومنتجات أخرى
181,116	352,377	

تتكون المشتريات بشكل أساسي من المنتجات المكررة والكيميائيات والنفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي التي يتم شراؤها من أطراف أخرى لاستخدامها في عمليات التكرير والمعالجة والتسويق وتلبية الطلب على المنتجات في المملكة عندما يتجاوز إنتاج أرامكو السعودية لتلك المنتجات. كما تقوم أرامكو السعودية بشراء منتجات من أطراف أخرى في أسواق معينة حيث تكون التكلفة أكثر فاعلية مقارنة بتكلفة الحصول عليها من وحدات أعمال أخرى.

26. مصروفات منافع الموظفين

2020	2021	
37,396	38,389	رواتب وأجور
2,426	2,627	تكاليف ضمان اجتماعي
		منافع ما بعد انتهاء التوظيف (إيضاح 21):
9,483	9,889	خطط منافع محددة
1,372	1,634	خطط مساهمات محددة
587	209	تعويض على أساس السهم (إيضاح 17)
51,264	52,748	

27. دخل التمويل والدخل الآخر

2020	2021	
1,817	795	دخل فوائد على ودائع لأجل وقروض مستحقة القبض
954	610	دخل استثمار
382	369	توزيعات أرباح من استثمارات في أوراق مالية
29	13	مكاسب ناتجة من معاملات مشتقة وأخرى
3,182	1,787	

28. المدفوعات إلى الحكومة من قبل شركة الزيت العربية السعودية

2020	2021	
72,582	141,699	ضرائب دخل (إيضاح 8(ج))
82,958	138,999	ربح
257,246	276,335	توزيعات أرباح

29. المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة (أ) المعاملات

2020	2021	
		المشاريع المشتركة:
14,393	23,003	إيرادات من مبيعات
72	124	إيرادات أخرى (إيضاح 24)
98	105	دخل فوائد
8,719	22,466	مشتريات
11	11	مصروفات خدمات
		الشركات الزميلة:
32,580	65,355	إيرادات من مبيعات
753	559	إيرادات أخرى (إيضاح 24)
120	135	دخل فوائد
28,451	57,214	مشتريات
199	150	مصروفات خدمات
169	188	مصروفات عقود إيجار
		الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها:
24,866	17,644	إيرادات من مبيعات
93,982	154,828	دخل آخر متعلق بالمبيعات
953	1,061	إيرادات أخرى (إيضاح 24)
10,384	73,091	مشتريات
454	634	مصروفات خدمات
469	461	مصروفات عقود إيجار

يتم شراء وبيع البضائع على أساس اتفاقيات التوريد القائمة. ويتضمن إيضاح 33 معلومات إضافية عن القروض لمشاريع مشتركة وشركات زميلة.

29. المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة تتمة (ب) الأرصدة

2020	2021	
		المشاريع المشتركة:
6,368	5,943	موجودات ودمم مدينة أخرى (إيضاح 9)
3,210	4,755	دمم مدينة تجارية
128	233	فوائد مستحقة القبض
3,986	6,803	دمم دائنة تجارية وأخرى (إيضاح 23)
		الشركات الزميلة:
7,395	6,813	موجودات ودمم مدينة أخرى (إيضاح 9)
8,415	14,794	دمم مدينة تجارية
3,784	7,916	دمم دائنة تجارية وأخرى (إيضاح 23)
15	15	قروض
		الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها:
540	509	موجودات ودمم مدينة أخرى (إيضاح 9)
1,429	3,056	دمم مدينة تجارية
28,895	41,317	مبالغ مستحقة من الحكومة (إيضاح 13)
1,770	2,959	دمم دائنة تجارية وأخرى (إيضاح 23)
243,378	229,525	قروض

تم عمليات البيع إلى الجهات الحكومية وشبه الحكومية والجهات الأخرى التي تمتلكها الحكومة أو تسيطر عليها وكذلك الدمم المدينة منها بشروط محددة ضمن إطار العمل التنظيمي المناسب في المملكة.

(ج) تعويضات موظفي الإدارة العليا

يتضمن موظفو الإدارة العليا لأرامكو السعودية أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية العليا. كما إن التعويضات المدفوعة أو مستحقة الدفع إلى الإدارة العليا عن الخدمات مبينة أدناه:

2020	2021	
59	75	منافع موظفين قصيرة الأجل
29	31	منافع ما بعد انتهاء التوظيف
23	30	منافع أخرى طويلة الأجل
17	-	منافع إنهاء التوظيف
128	136	

(د) المعاملات الأخرى مع موظفي الإدارة العليا

باستثناء ما هو مبين في الإيضاح 29(ج)، لم تكن هناك أي معاملات يتم التقرير عنها بين أرامكو السعودية وأعضاء موظفي الإدارة العليا أو أعضاء أسرهم المقربين خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 (2020: لا شيء).

30. الأدوات المشتقة وأنشطة التحوط

تستخدم أرامكو السعودية عقود مقايضة أسعار الفائدة لإدارة التعرض لمخاطر أسعار الفائدة الناتجة بشكل رئيسي عن القروض. ويصنف هذا التحوط كتحوط للتدفقات النقدية. كما تتعامل أرامكو السعودية بأنشطة تحوط من خلال استخدام عقود عملات آجلة فيما يتعلق بارتباطات ملزمة لعقود المشتريات. حيث تصنف هذه الأنشطة كتحوط للقيمة العادلة. إضافة إلى ذلك، تستخدم أرامكو السعودية عقود مقايضة السلع قصيرة الأجل لإدارة التعرض لتقلبات الأسعار.

إن القيمة الاسمية لعقود العملات الآجلة وعقود مقايضة أسعار الفائدة المصنفة كأدوات تحوط وعقود مقايضة السلع القائمة هي كالآتي:

2020	2021	
12,075	11,055	مقايضات أسعار فائدة
9,780	7,512	عقود عملات آجلة
19,894	35,115	عقود مقايضة سلع
41,749	53,682	

31. أنشطة الاستثمار والتمويل غير النقدية

تشمل أنشطة الاستثمار والتمويل خلال عام 2021 إضافات إلى موجودات حق الاستخدام بمبلغ 12,270 ريال سعودي (2020: 16,278 ريال سعودي)، ومخصصات استبعاد موجودات بمبلغ 355 ريال سعودي (2020: 2,786 ريال سعودي)، وكذلك تشمل متحصلات من ترتيب تمويل شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة بعد خصم عوض شراء وحدات فصل الهواء بمبلغ 8,146 ريال سعودي (إيضاح 35(ب)(2)) ومكافآت حقوق الملكية المصدرة للموظفين بمبلغ 52 ريال سعودي (إيضاح 17) (2020: 486 ريال سعودي). إضافة إلى ذلك، تشمل أنشطة الاستثمار والتمويل خلال عام 2020 الاستحواذ على سابقه مقابل عوض مؤجل قدره 259,125 ريال سعودي (إيضاح 35).

32. الارتباطات

(أ) الارتباطات الرأسمالية

بلغت النفقات الرأسمالية المتعاقد عليها ولم يتم تكبدها 159,145 ريال سعودي و153,326 ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021 و2020. على التوالي. إضافة إلى ذلك، بلغت عقود الإيجار المتعاقد عليها ولم تبدأ بعد 10,309 ريال سعودي و7,990 ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021 و2020. على التوالي.

(ب) شركة صدارة

في شهر مارس 2020، التزمت الشركة وشركة داو كيميكال ("داو") مناصفةً باتفاقية للقيم الخاصة بوزارة الطاقة لدعم تطوير المجمعات الكيميائية الصناعية في المملكة بمبلغ 375 ريال سعودي. وستُسدّ الدفعة الأولى البالغة تقريباً 38 ريال سعودي خلال شهر واحد من تاريخ تزويد صدارة بإيثان إضافي. بينما ستُسدّ الأموال المتبقية على مدى تسع سنوات بمبلغ 38 ريال سعودي سنوياً. ولا يزال التزام أرامكو السعودية وقدره 188 ريال سعودي قائماً في 31 ديسمبر 2021.

(ج) الشركة العالمية للصناعات البحرية

في عام 2017، قامت شركة أرامكو السعودية للتطوير ("سادكو")، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة، وشركة ماريتايم أوفشور ليمتد، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة لامبريل بي إل سي، وشركة البحري وشركة كوريا لبناء السفن والهندسة البحرية بإنشاء الشركة العالمية للصناعات البحرية، تمتلك فيها شركة سادكو حصة بنسبة 40.1%، وتمتلك شركة ماريتايم أوفشور ليمتد حصة بنسبة 20%، وتمتلك شركة البحري حصة بنسبة 19.9%، بينما تمتلك شركة كوريا لبناء السفن والهندسة البحرية حصة بنسبة 20%. وتتمثل الأنشطة الرئيسية للشركة العالمية للصناعات البحرية في تطوير وتشغيل وصيانة فناء بحري تحت الإنشاء من قبل الحكومة، بالإضافة إلى تصميم وتصنيع وصيانة وإصلاح السفن والحفارات. وسيتم تقسيم الفناء البحري إلى أربع مناطق تشغيلية رئيسية وسيتابين إنجاز كل منطقة فردية، مع توقع إنجاز الفناء النهائي وتسليمه بحلول نهاية عام 2023. في حين التزمت شركة سادكو بتمويل الشركة العالمية للصناعات البحرية حتى مبلغ 1,053 ريال سعودي من خلال مساهمات في حقوق الملكية. وفي 31 ديسمبر 2021، سحبت الشركة العالمية للصناعات البحرية مبلغاً وقدره 766 ريال سعودي (2020: 638 ريال سعودي).

(د) شركة أرامكو السعودية روان للحفر البحري ("أرو دريلينغ")

في عام 2017، قامت شركة سادكو وشركة روان ريكس ليمتد بتأسيس شركة أرو دريلينغ (إيضاح 38)، لتقديم خدمات الحفر البحري للشركة. وفي عام 2018، تم تأسيس شركة كاملة لخدمات حقول النفط المحدودة كشركة تابعة لشركة سادكو وتم نقل كافة الاستثمارات وما يتعلق بها من ارتباطات الخاصة بشركة أرو دريلينغ إلى شركة كاملة لخدمات حقول النفط المحدودة عن طريق اتفاقية التبدل. كما التزمت شركة كاملة لخدمات حقول النفط المحدودة باستثمار 2,719 ريال سعودي من خلال حقوق الملكية وقروض المساهم، سُحب منها مبلغ 2,453 ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021. إضافة إلى ذلك، تعهدت الشركة باستئجار 20 حفازاً بحرياً على مدى 10 سنوات تبدأ في عام 2022 بقيمة تقديرية تبلغ 35,418 ريال سعودي.

32. الارتباطات تتمة

(هـ) شركة أرامكو السعودية نابورز للحفر ("سند")

في عام 2017، قامت شركة سادكو وشركة نابورس انترناشونال هولندا بي في، بتأسيس شركة سند (إيضاح 38)، لتقديم خدمات الحفر البري للشركة. وفي عام 2018، تم تأسيس شركة مكاملة لخدمات حقول النفط المحدودة كشركة تابعة لشركة سادكو وتم نقل كافة الاستثمارات وما يتعلق بها من ارتباطات الخاصة بشركة سند إلى شركة مكاملة لخدمات حقول النفط المحدودة عن طريق اتفاقية التبدل. وقد تعهدت الشركة باستئجار 50 حفارًا بريًا على مدى 10 سنوات تبدأ في عام 2022 بقيمة تقديرية تبلغ 25,181 ريال سعودي.

(و) الشركة العربية لصناعة الحفارات

قامت شركة سادكو وشركة نوف داونهول إيروسيا ليميتد، في شهر يونيو 2018 بتأسيس الشركة العربية لصناعة الحفارات (إيضاح 39) لتقديم خدمات ومعدات تصنيع الحفارات البرية إلى شركة سند إضافة إلى منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا بشكل عام. والتزمت الشركة باستثمار مبلغ 225 ريال سعودي، ومن هذا المبلغ تم استثمار 66 ريال سعودي في 31 ديسمبر 2021. إضافة إلى ذلك، قامت شركة سادكو بضمان شراء 50 حفارًا بريًا على مدى 10 عامًا ابتداءً من عام 2022 بقيمة تقديرية تبلغ 6,741 ريال سعودي، ولديها خيار إلغاء طلبات الحفارات البرية مقابل التعرض لمخاطر مالية قدرها 1,358 ريال سعودي كحد أقصى.

(ز) الشركة السعودية لصناعة المحركات

في 19 مايو 2019، قامت شركة سادكو وشركة كوريا لبناء السفن والهندسة البحرية والشركة العربية السعودية للاستثمارات الصناعية ("دسر") بإبرام اتفاقية لتأسيس شركة لإنشاء مرفق لتصنيع المحركات وخدمات ما بعد البيع في المملكة. تم تأسيس شركة ذات مسؤولية محدودة، وهي الشركة السعودية لصناعة المحركات، في 16 نوفمبر 2020 من قبل شركة سادكو، التي تمتلك حصة نسبتها 55% في الشركة، بينما تمتلك شركة كوريا لبناء السفن والهندسة البحرية و دسر 30% و 15%، على التوالي. كما إن شركة سادكو شريكٌ بنسبة 25% في دسر. سيصل إجمالي الاستثمار في الشركة السعودية لصناعة المحركات إلى مبلغ 646 ريال سعودي ومنها حصة شركة سادكو التي ستصل إلى مبلغ 355 ريال سعودي. وفي 31 ديسمبر 2021، قامت الشركة السعودية لصناعة المحركات بسحب مبلغ 86 ريال سعودي.

(ح) الأخرى

- (1) بهدف الامتثال للتوجيهات السابقة للحكومة، تتوقع الشركة بيع أجزاء من حقوق ملكيتها في كل من شركة أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيميايات وشركة ينبع أرامكو سينوبك للتكرير المحدودة (إيضاح 39) من خلال طرح عام للأسهم في المملكة العربية السعودية.
- (2) تلتزم أرامكو السعودية بالامتثال للتوجيهات الحكومية لضمان أن تنفق شركة أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيميايات إجمالي مبلغ 375 ريال سعودي على برامج المسؤولية الاجتماعية على مدى 10 سنوات تنتهي في 31 ديسمبر 2025. وفي 31 ديسمبر 2021، لا يزال مبلغ 217 ريال سعودي متبقيًا للإنفاق.
- (3) تلتزم أرامكو السعودية بالامتثال للتوجيهات الحكومية لضمان أن تنفق شركة ينبع أرامكو سينوبك للتكرير المحدودة إجمالي مبلغ 375 ريال سعودي على برامج المسؤولية الاجتماعية بحلول 30 سبتمبر 2025. وفي 31 ديسمبر 2021، لا يزال مبلغ 229 ريال سعودي متبقيًا للإنفاق.
- (4) لدى أرامكو السعودية ارتباطات بمبلغ 287 ريال سعودي (2020: 328 ريال سعودي) للاستثمار في حقوق ملكية خاصة في داخل وخارج المملكة، كما يمكن استدعاء هذه الارتباطات عند الطلب.
- (5) لدى أرامكو السعودية ارتباطات بمبلغ 79 ريال سعودي (2020: 55 ريال سعودي) لتمويل فروض إضافية والاستحواذ على استثمارات إضافية في أسهم غير مدرجة لشركات صغيرة ومتوسطة الحجم محددة في المملكة، والتي يمكن استدعاؤها من قبل الشركات عند استيفاء شروط محددة. كما يمكن استدعاء هذه الارتباطات من قبل الشركات عند استيفاء شروط محددة.

33. الموجودات والمطلوبات المحتملة

لدى أرامكو السعودية موجودات ومطلوبات محتملة فيما يتعلق ببعض الأمور المتنازع عليها، بما في ذلك مطالبات مقدمة من قبل مقاولين أو ضدهم ودعاوى قضائية وقضايا تحكيم والتي تتضمن مجموعة متنوعة من القضايا. كما تنشأ هذه الموجودات والمطلوبات المحتملة خلال دورة الأعمال العادية. إلا أنه ليس من المتوقع أن تنتج أي تعديلات جوهرية عن هذه الموجودات والمطلوبات المحتملة.

لدى أرامكو السعودية ضمانات بنكية تتعلق بالاستحواذ على شركة تابعة (إيضاح 35) بمبلغ 1,958 ريال سعودي كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 2,867 ريال سعودي) نشأت خلال دورة الأعمال العادية.

33. الموجودات والمطلوبات المحتملة تنمة

لدى أرامكو السعودية أيضًا موجودات ومطلوبات محتملة تتعلق بالآتي:

(أ) شركة صادرة

في 25 مارس 2021، أبرمت شركة صادرة اتفاقيات مختلفة لإعادة هيكلة ديونها الممتازة لتمويل المشروع البالغة 37,280 ريال سعودي. وتشمل شروط إعادة الهيكلة فترة سماح سداد أصل المبلغ حتى شهر يونيو 2026 وتمديد تاريخ الاستحقاق النهائي من عام 2029 حتى عام 2038. وفيما يتعلق بإعادة الهيكلة، اتفقت الشركة وشركة داو على ضمان ما مجموعه 13,875 ريال سعودي من أصل الدين الممتاز والفائدة المرتبطة به بما يتناسب مع حصص ملكيتهما في شركة صادرة. إضافة إلى ذلك، اتفقت الشركة وداو على تقديم ضمانات ودعم، بما يتناسب مع حصص ملكيتهما في شركة صادرة، لعجز سداد الفائدة على كافة الديون الممتازة المستحقة حتى شهر يونيو 2026، ودعم عجز رأس المال العامل حتى مبلغ 1,875 ريال سعودي في عام 2030 بالإضافة إلى تعهد لتقديم دعم ائتماني مقبول لتغطية رصيد حساب احتياطي خدمة الدين المطلوب، والذي يجب تمويله قبل شهر يونيو 2026.

إضافة إلى إعادة هيكلة الديون الممتازة، واعتبارًا من 25 مارس 2021، أبرمت الشركة وداو (و/أو الشركات المنتسبة لهما) وشركة صادرة أيضًا اتفاقيات من أجل (1) توفير لقيم إضافي عن طريق زيادة الكمية المخصصة من الإيثان والبنزين الطبيعي التي توفرها أرامكو السعودية، و (2) زيادة حقوق أرامكو السعودية تدريجيًا في تسويق حصتها، من خلال سابق، من المنتجات النهائية التي تنتجها شركة صادرة (تخضع لشروط معينة متفق عليها) على مدى السنوات الخمس إلى العشر القادمة. وقدمت الشركة ضمانًا بخصوص التزامات السداد والأداء لسابق بموجب اتفاقية تسويق ورفع المنتجات.

في 17 يونيو 2021، أبرمت شركة الأداء المميز للكيميائيات، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة، وشركة صادرة تسهيلًا ائتمانيًا متجددًا ثانويًا جديدًا بقيمة 1,500 ريال سعودي لتغطية العجز في تمويل شركة صادرة. وكما في 31 ديسمبر 2021، لم يُستخدم التسهيل. ومن المقرر استحقاق التسهيل في شهر يونيو 2023، ما لم يتم تمديده. وقد تم إلغاء المبلغ غير المستخدم البالغ 1,357 ريال سعودي بموجب التسهيل الائتماني الثانوي المُبرم في 17 يونيو 2013.

وفيما يتعلق بتخصيص القود والقيم من قبل شركة صادرة، فقد قدمت أرامكو السعودية خطابي اعتماد إلى وزارة الطاقة بمبلغ 169 ريال سعودي ومبلغ 225 ريال سعودي، على التوالي، لبناء محطات الأيبوكسي وتطوير مشاريع لدعم الصناعات التحويلية في المملكة. وفي شهر يوليو 2021، تم تخفيض خطاب الاعتماد الثاني من مبلغ 225 ريال سعودي إلى مبلغ 169 ريال سعودي مما يعكس مدفوعات الراعي لمشروع خط أنابيب أكسيد الإيثيلين وأكسيد البروبيلين لشركة صادرة.

(ب) بتروراغ

أبرم المساهمان المؤسسان في بتروراغ، الشركة وشركة سوميتومو كيميالك المحدودة، في شهر مارس 2015 ترتيبات تمويل بالدين خارجية طويلة الأجل لمشروع راغ 2 ("المشروع") مع مجموعة من المقرضين نيابة عن بتروراغ بمبلغ 19,380 ريال سعودي، حيث قدم المساهمان ضمانات لخصتهما المتساوية من التمويل بالدين ("ضمانات الإنجاز"). وفي 30 سبتمبر 2020، أنجزت بتروراغ المشروع بموجب اتفاقيات التمويل الرئيسية، ونتيجة لذلك، تم إعفاء المساهمين المؤسسين من التزاماتهما بموجب ضمانات الإنجاز. وكجزء من استكمال المشروع، أبرم المساهمان المؤسسان تعهد خدمة ديون مع مقرضي راغ 2، حيث يتعهد كل مساهم مؤسس، على أساس مستقل، بدفع 50% من أي عجز في خدمة ديون راغ 2 المجدولة (وغير المعجلة) في كل تاريخ سداد لراغ 2 حتى تاريخ السداد النهائي لراغ 2 في شهر يونيو 2032، أو سداد مبلغ وقدره 5,625 ريال سعودي من القروض المرحلية القائمة، أيهما أقرب. وتبلغ خدمة الدين الرئيسي المجدولة نصف السنوية بموجب تمويل راغ 2 حوالي 622 ريال سعودي.

قام المساهمان المؤسسان بترتيب قروض مرحلية بمبلغ إجمالي قدره 11,250 ريال سعودي والتي يضمنها المساهمان المؤسسان على أسس مشتركة ومتساوية، لتلبية متطلبات تمويل حقوق الملكية بموجب اتفاقيات التمويل الممتازة. ويعد تاريخ 1 أكتوبر 2022 هو تاريخ الاستحقاق النهائي للقروض المرحلية. وقد قامت بتروراغ بسحب مبلغ 11,250 ريال سعودي بموجب القروض المرحلية كما في 31 ديسمبر 2021.

في 30 سبتمبر 2020، أبرمت بتروراغ تسهيلات قروض متجددة بمبلغ إجمالي قدره 5,625 ريال سعودي مع الشركة وشركة سوميكال للتمويل المحدودة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة سوميتومو للكيميائيات. وتستحق هذه التسهيلات في شهر ديسمبر 2023، ما لم يتم تمديدها. وكما في 31 ديسمبر 2021، استُخدمت التسهيلات البالغة 5,625 ريال سعودي بالكامل، بلغت حصة الشركة منها 2,813 ريال سعودي. كما أبرمت بتروراغ تسهيل قرض متجدد آخر بمبلغ 1,875 ريال سعودي مع الشركة، والذي يستحق في شهر ديسمبر 2023، ما لم يتم تمديده. واستُخدم مبلغ 563 ريال سعودي بموجب هذا التسهيل كما في 31 ديسمبر 2021.

في شهر ديسمبر 2021، وقعت الشركة خطاب ارتباط بالممارسة الكاملة لحقها في الاكتتاب في حصتها البالغة نسبتها 37.5% في طرح الأسهم الأولية المزمع لشركة بتروراغ، والتي تمثل 298,125,000 سهم، وبحد أقصى يبلغ 2,981 ريال سعودي. وستقوم الشركة بالاكتتاب في حصتها من خلال رسملة المبالغ المستحقة من بتروراغ إلى الشركة بموجب اتفاقية قرض مبرمة بين الشركتين في عام 2006. يخضع طرح الأسهم الأولية للموافقات النظامية المعمول بها، بما في ذلك موافقة الجمعية العامة غير العادية لشركة بتروراغ.

34. بيع حصة الملكية في الشركات التابعة

(أ) شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام

في 17 يونيو 2021، قامت الشركة ببيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة تم تأسيسها حديثاً، إلى شركة إي آي جي بيرل هولدنغز إس إيه آر إل ("إي آي جي") مقابل متحصلات بيع مدفوعة مقدماً بمبلغ 46,547 ريال سعودي (12,412 دولار أمريكي) نقداً.

تعد شركة إي آي جي منشأة مملوكة من قبل اتحاد مستثمرين بقيادة إي آي جي جلوبال إنيرجي بارتنرز. ويحق لشركة إي آي جي، بصفتها مساهماً في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام، الحصول على توزيعات ربع سنوية لحصتها النسبية من النقد المتاح لشركة أرامكو لإمداد الزيت الخام عندما تدفع الشركة توزيعات أرباح وفقاً لتقديرها إلى مساهميها العاديين. وبالنظر إلى الطبيعة الاختيارية للتوزيعات على شركة إي آي جي، بما يتماشى مع المبادئ المبينة في إيضاح 2(د)، تُمثل ملكية شركة إي آي جي حصة غير مسيطرة، وبالتالي، تم إثبات متحصلات البيع المدفوعة مقدماً في هذا القوائم المالية الموحدة كحصة غير مسيطرة ضمن حقوق الملكية.

قامت الشركة، مباشرة قبل إقفال المعاملة، بتأجير حقوق استخدام شبكة أنابيب النفط الخام الثابتة إلى شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام لمدة 25 عاماً. وفي الوقت نفسه، منحت شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام الشركة الحق الحصري في استخدام وتشغيل وصيانة شبكة خطوط الأنابيب خلال فترة 25 عاماً مقابل تعريفة ربع سنوية على أساس الكميات مستحقة الدفع من قبل الشركة إلى شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام. ويتم دعم التعريفة بالتزامات الحد الأدنى من الكميات. وستحتفظ الشركة في جميع الأوقات بحق الملكية والسيطرة التشغيلية على خطوط الأنابيب.

(ب) شركة الجبيل لخدمات وتخزين المنتجات الكيماوية ("كيم تانك")

في 2 نوفمبر 2021، باعت شركة سابك حصة ملكية نسبتها 17% في شركة كيم تانك مقابل عوض قدره 186 ريال سعودي. وبما أن بيع الحصص لا ينتج عنه تغير في السيطرة على شركة كيم تانك، فقد تم إثبات خسارة قدرها 34 ريال سعودي ناتجة عن هذه المعاملة في الأرباح المبقة، والتي تمثل حصة أرامكو السعودية في الخسارة التي قيدها شركة سابك. وكما في 31 ديسمبر 2021، تمتلك سابك حصة غير مباشرة في شركة كيم تانك نسبتها 58%. إضافة إلى ذلك، أبرمت شركة سابك اتفاقية مشروع مشترك جديد بخصوص شركة كيم تانك، مما أدى إلى انتهاء صلاحية العقد الآجل بموجب اتفاقية المشروع المشترك السابقة والتوقف عن إثبات مطلوبات بمبلغ 296 ريال سعودي، من خلال الأرباح المبقة، والتي تمثل حصة أرامكو السعودية في المكاسب التي قيدها شركة سابك.

(ج) شركة أرامكو لإمداد الغاز

في 6 ديسمبر 2021، وقعت الشركة اتفاقية بيع وشراء مع شركة غرين سيف بايبلينز بيدوك إس آيه آر أل (سابقاً جي إي بي آي أف III فاينانس III لوكس إس آيه آر أل ("غرين سيف")) لبيع حصة الشركة البالغة نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الغاز، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة تأسست حديثاً، مقابل متحصلات بيع مدفوعة مقدماً بمبلغ 58,125 ريال سعودي (15,500 دولار أمريكي) نقداً. وتم إقفال هذه المعاملة في 23 فبراير 2022 (إيضاح 40).

تعد شركة غرين سيف منشأة مملوكة من قبل ائتلاف من المستثمرين بقيادة الشركات المنتسبة لشركة بلاك روك للأصول الثابتة وشركة حضانة الاستثمارية، وهي الذراع الاستثمارية للمؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية في المملكة. ويحق لشركة غرين سيف، بصفتها مساهماً في شركة أرامكو لإمداد الغاز، الحصول على توزيعات ربع سنوية لحصتها النسبية من النقد المتاح لشركة أرامكو لإمداد الغاز عندما تدفع الشركة توزيعات أرباح وفقاً لاختيارها إلى مساهميها العاديين. وبالنظر إلى الطبيعة الاختيارية للتوزيعات على شركة غرين سيف، بما يتماشى مع المبادئ المبينة في إيضاح 2(د)، تُمثل ملكية شركة غرين سيف حصة غير مسيطرة، وبالتالي، سيتم إثبات متحصلات البيع المدفوعة مقدماً في هذا القوائم المالية الموحدة كحصة غير مسيطرة ضمن حقوق الملكية.

قامت الشركة، مباشرة قبل إقفال المعاملة، بتأجير حقوق استخدام شبكة أنابيب الغاز إلى شركة أرامكو لإمداد الغاز لمدة 20 عاماً. وفي الوقت نفسه، منحت شركة أرامكو لإمداد الغاز الشركة الحق الحصري في استخدام وتشغيل وصيانة شبكة خطوط الأنابيب خلال فترة 20 عاماً مقابل تعريفة ربع سنوية على أساس الكميات مستحقة الدفع من قبل الشركة إلى شركة أرامكو لإمداد الغاز. ويتم دعم التعريفة بالتزامات الحد الأدنى من الكميات. وستحتفظ الشركة في جميع الأوقات بحق الملكية والسيطرة التشغيلية على خطوط الأنابيب.

35. الاستثمارات في الشركات المنتسبة

(أ) الاستثمارات في الشركات التابعة

(1) الشركة السعودية للصناعات الأساسية ("سابك")

في 16 يونيو 2020، استحوذت الشركة على حصة ملكية نسبتها 70% في سابك من صندوق الاستثمارات العامة، مقابل مبلغ وقدره 259,125 ريال سعودي (69,100 دولار أمريكي). وهذا يعادل 123.39 ريال سعودي (32.90 دولار أمريكي) للسهم.

إن سابك شركة كيميائيات عالمية متنوعة، ويقع مركزها الرئيسي في مدينة الرياض، المملكة العربية السعودية. وتقوم سابك بتصنيع منتجاتها على نطاق عالمي في الأمريكتين وأوروبا والشرق الأوسط ومنطقة آسيا والمحيط الهادئ، وتصنع منتجات مختلفة، بما في ذلك المواد الكيميائية والسلع والمواد البلاستيكية عالية الأداء والمنتجات المتخصصة والمغذبات الزراعية والمعادن. كما يتماشى الاستحواذ على حصة الملكية في سابك مع إستراتيجية أرامكو السعودية طويلة المدى في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق لتنمية طاقتها الإنتاجية المتكاملة في التكرير والبتروكيميائيات وخلق قيمة من التكامل عبر سلسلة قيمة المواد الهيدروكربونية.

نتج عن هذه المعاملة حصول الشركة على السيطرة على سابك. وتقوم الشركة بالمحاسبة عن عمليات الاستحواذ على الشركات التابعة باستخدام طريقة الاستحواذ المحاسبية، بما في ذلك عمليات الاستحواذ التي تتم تحت سيطرة مشتركة ولها مضمون تجاري. وهذا يتطلب إثبات الموجودات المستحوذ عليها والمطلوبات التي تم الالتزام بها بالقيمة العادلة كما في تاريخ الاستحواذ.

35. الاستثمارات في الشركات المنتسبة تنمة

قامت أرامكو السعودية بتعيين مقيم مستقل لغرض تحديد القيم العادلة لموجودات ومطلوبات سابق كجزء من تخصيص سعر الشراء. وفيما يلي القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات القابلة للتحديد:

27,515	نقد وما يماثله
13,829	ذمم مدينة تجارية
24,919	مخزون
4,803	موجودات متداولة وذمم مدينة أخرى
8,405	استثمارات قصيرة الأجل
179,313	ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 5)
37,079	موجودات غير ملموسة (إيضاح 6)
51,864	استثمارات في مشاريع مشتركة وشركات زميلة
11,598	موجودات غير متداولة أخرى
(23,460)	ذمم دائنة تجارية وأخرى
(4,178)	ضريبة دخل وزكاة مستحقة
(8,149)	قروض متداولة
(37,174)	قروض غير متداولة
(16,549)	التزامات منافع ما بعد انتهاء التوظيف
(9,067)	مطلوبات غير متداولة أخرى
260,748	مجموع صافي الموجودات المحددة بالقيمة العادلة
(100,739)	حصص غير مسيطرة
99,116	شهرة (إيضاح 6)
259,125	عوض الشراء في شكل سندات لأمر

تم قياس الحصص غير المسيطرة، الناتجة عن الملكية الجزئية للشركة في سابق وكذلك الملكية الجزئية لسابق في عدد من الشركات التابعة لها، على أساس حصتها التناسبية في صافي الموجودات المثبتة.

من المقرر دفع مبلغ سعر الشراء على عدة أقساط وفقًا لقرض البائع المقدم من قبل صندوق الاستثمارات العامة. وفيما يلي دفعات القرض، والتي تمثلها السندات لأمر المقيدة بالدولار الأمريكي:

مصرف القرض	أصل مبلغ القرض	
-	26,250	في أو قبل 2 أغسطس 2020
-	18,750	في أو قبل 7 أبريل 2021
1,875	31,875	في أو قبل 7 أبريل 2022
1,875	39,375	في أو قبل 7 أبريل 2023
2,250	39,375	في أو قبل 7 أبريل 2024
3,000	39,375	في أو قبل 7 أبريل 2025
5,625	64,125	في أو قبل 7 أبريل 2026
3,750	-	في أو قبل 7 أبريل 2027
3,750	-	في أو قبل 7 أبريل 2028
22,125	259,125	مجموع سعر الشراء ومصروفات القرض
-	(45,000)	مدفوعات حتى تاريخه
22,125	214,125	مجموع مبلغ الأقساط القائمة

بلغت القيمة العادلة المجمعة لأصل مبلغ القرض ومصروفات القرض في تاريخ الشراء 259,125 ريال سعودي (69,100 دولار أمريكي). ويتم قياس ذلك لاحقًا بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية وتعرض على أساس مشترك كـ "عوض مؤجل" ضمن "القروض" (إيضاح 20).

وافقت أرامكو السعودية على إجراء دفعة معجلة قدرها 11,250 ريال سعودي (3,000 دولار أمريكي) في شهر أبريل 2022 بناءً على حدوث ظروف معينة في السوق في عام 2021. وفي 31 ديسمبر 2021، تقرر أن الشروط ذات الصلة لم يتم الوفاء بها خلال عام 2021 ونتيجة لذلك، لن تكون هناك حاجة إلى تسريع الدفع في شهر أبريل 2022. ولو كانت الدفعة المعجلة ضرورية، لكانت قد خفضت من أصل المبلغ الذي كان من الممكن دفعه في أو قبل شهر أبريل 2026 بمبلغ 11,250 ريال سعودي (3,000 دولار أمريكي) وكان سينخفض مصروف القرض في شهر أبريل 2022 من مبلغ 1,875 ريال سعودي (500 دولار أمريكي) إلى مبلغ 750 ريال سعودي (200 دولار أمريكي).

35. الاستثمارات في الشركات المنتسبة تنمة

تتضمن الشهرة البالغة 99,116 ريال سعودي والناشئة عن المعاملة أوجه التعاون المتوقعة من المعاملة، والتي تمثل الحصول على سلسلة القيمة من خلال التكامل في أنشطة التكرير والمعالجة والتسويق، والمشتريات، وسلسلة التوريد، والتصنيع، والتسويق والمبيعات، وعلاقات العملاء المستقبلية والموجودات غير الملموسة مثل القوى العاملة المستحوذ عليها. وتم تخصيص الشهرة لأعمال قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، والذي من المتوقع أن يستفيد من أوجه التعاون المتعلقة بمعاملة الاستحواذ.

تم قيد تكاليف الاستحواذ والمعاملة البالغة 343 ريال سعودي كمصروفات بيع وعمومية وإدارية في قائمة الدخل الموحدة.

ساهمت سابق بإيرادات قدرها 64,659 ريال سعودي وصافي خسارة قدره 2,426 ريال سعودي لأرامكو السعودية للفترة من 16 يونيو 2020 حتى 31 ديسمبر 2020. وإذا كان الاستحواذ قد تم في 1 يناير 2020، فإن تقديرات الإدارة تشير إلى أن الإيرادات الأولية الموحدة وصافي الدخل للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2020 قد تكون بمبلغ 809,204 ريال سعودي ومبلغ 179,168 ريال سعودي، على التوالي. تم احتساب هذه المبالغ باستخدام نتائج سابق وتعديلها بشكل أساسي لأغراض الاستهلاك والإطفاء وتعديلات الإطفاء بمرور الوقت التي كان سيتم تسجيلها على افتراض أن تعديلات القيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ قد تم تطبيقها اعتبارًا من 1 يناير 2020.

(2) شركة سابك لاستثمارات المغذيات الزراعية ("سانك")

في 4 يناير 2021، استحوذت شركة سابك للمغذيات الزراعية، المعروفة سابقًا باسم شركة الأسمدة العربية السعودية ("سافكو")، على 100% من رأس مال شركة سانك المصدر من شركة سابك. وتم تحديد القيمة الإجمالية للحصص في شركة سانك بمبلغ 4,809 ريال سعودي، وتم دفع العوض الخاص بها عن طريق إصدار 59,368,738 سهمًا عاديًا جديدًا في شركة سابك للمغذيات الزراعية لسابك بواقع 81 ريال سعودي للسهم الواحد، وبالتالي زيادة ملكية سابك لشركة سابك للمغذيات الزراعية من 43% إلى 50.1%. وبموجب شروط المعاملة، بلغت تسوية رأس المال العامل وصافي الدين لدى شركة سانك منذ تاريخ المعاملة 2 ريال سعودي. كما تم إثبات صافي خسارة قدرها 677 ريال سعودي ناتجة عن هذه المعاملة في الأرباح المبقاة، والتي تمثل حصة أرامكو السعودية في الخسارة التي قيدتها سابك.

(ب) الاستثمارات في عمليات مشتركة

(1) شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة

في 23 أغسطس 2021، تم تأسيس شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة في المملكة كشركة مختلطة ذات مسؤولية محدودة لأغراض توليد الكهرباء ونقلها وتوزيعها، وتحلية المياه ونقلها وتوزيعها. وتُعد شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة مملوكة بنسبة 40% لشركة سابكو، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة، وبنسبة 60% لشركة تناجيب كوجينيريشن هولدينج كومباني ليمتد، وهي عبارة عن تحالف بين شركة ماروبيني وشركة أبو ظبي الوطنية للطاقة ش.م.ع (طاقة). كما تُعد شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة المطور الرئيسي بموجب ترتيب إنشاء وتملك وتشغيل وتحويل مدته 20 عامًا وستكون الشركة المشتري الوحيد للكهرباء والبخار والمياه. وتمت المحاسبة عن استثمار شركة سابكو في شركة تناجيب كوجينيريشن للطاقة كعملية مشتركة. ويُتوقع أن يبلغ إجمالي استثمارات شركة سابكو ما قدره 212 ريال سعودي. وفي 15 أكتوبر 2021، تم إقفال تمويل المشروع مع مقرضين خارجيين، وقدمت الشركة، كجزء منه، ضمانات متعلقة بالتمويل بقيمة 284 ريال سعودي.

(2) شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة

في 27 سبتمبر 2021، أبرمت أرامكو السعودية اتفاقية مع إير بروكتس وأكو باور وإير بروكتس قدرة فيما يتعلق بمحطة جازان للكهرباء العاملة بتقنية التغويز والدورة المركبة المتكاملة، ووحدة فصل الهواء وبعض الموجودات المساعدة (معا "المرفق"). وتضمنت المعاملة إنشاء شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، وهي شركة ذات مسؤولية محدودة، مع شركة سابكو، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة تمتلك 20%. بينما تمتلك إير بروكتس وأكو باور وإير بروكتس قدرة 46% و25% و9%، على التوالي. وستقوم شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة بتشغيل المرفق بموجب عقد مدته 25 عامًا مقابل أتعاب شهرية محددة مسبقًا. وستقوم أرامكو السعودية بتوريد اللقيم إلى شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، وستقوم شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة بإنتاج الطاقة والبخار والهيدروجين وغيرها من المنافع لأرامكو السعودية. تمت المحاسبة عن المعاملة كترتيب تمويل وتبقى الموجودات في دفاتر الشركة. واستنادًا إلى الحقائق والظروف، بما في ذلك مصدر التدفقات النقدية وكذلك الغرض من الترتيب وتصميمه، وبما يتماشى مع المبادئ المبينة في إيضاح 2(د)، فقد قامت أرامكو السعودية بالمحاسبة عن شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة كعملية مشتركة.

تبلغ مساهمة شركة سابكو الإجمالية في شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة، كشريك، ما قدره 3,600 ريال سعودي، منها مساهمة أولية بقيمة 2,205 ريال سعودي تمت خلال شهر أكتوبر 2021. وتم الإقفال المالي لهذه المعاملة في 27 أكتوبر 2021. كما بلغ إجمالي المتحصلات من المعاملة 44,063 ريال سعودي، استلمت الشركة منها الدفعة الأولى بمبلغ 18,386 ريال سعودي، بعد خصم عوض الشراء الخاص بوحدة فصل الهواء البالغ 8,146 ريال سعودي. وقامت الشركة بشراء وحدة فصل الهواء، التي تمت المحاسبة عنها سابقًا كعقد إيجار، ونقلها مع بقية المرفق كجزء من الإقفال. ومن المتوقع استلام الدفعة الأخيرة البالغة 17,531 ريال سعودي خلال الربع الرابع من عام 2022.

(ج) الاستثمارات في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة

(1) شركة تصنيع الحلول اللامعدنية المبتكرة ("نوفل")

في 22 أكتوبر 2020، أسست شركة سادكو وشركة بيكر هيوز المملكة المتحدة لتقنية الطاقة المحدودة ("بيكر هيوز") شركة منتسبة لإنشاء منصة استثمارية متعددة القطاعات لامعدنية في المملكة. هذه الشركة المنتسبة، شركة نوفل، هي شركة ذات مسؤولية محدودة ومملوكة مناصفة بين شركة سادكو وشركة بيكر هيوز. وتمت المحاسبة عن استثمار شركة سادكو في شركة نوفل كمشروع مشترك. ويُتوقع أن يصل إجمالي الاستثمار في شركة نوفل إلى مبلغ 400 ريال سعودي، ومنها حصة شركة سادكو التي يُتوقع أن تصل إلى مبلغ 200 ريال سعودي. وفي 31 ديسمبر 2021، قامت شركة نوفل بسحب مبلغ 150 ريال سعودي.

35. الاستثمارات في الشركات المنتسبة تمة

(2) شركة الشرق الأوسط لحلول تقنية المعلومات

في 8 فبراير 2021، أسست شركة سادكو وشركة ريثيون العربية السعودية ("ريثيون") شركة منتسبة للعمل في تسويق وتوفير برامج وأجهزة متكاملة للأمن السيبراني جنباً إلى جنب مع خدمات التدريب والخدمات المهنية المُدارة المتعلقة بها. وتُعد الشركة المنتسبة، شركة الشرق الأوسط لحلول تقنية المعلومات، شركة ذات مسؤولية محدودة تأسست وتعمل بموجب أنظمة المملكة وهي مملوكة بنسبة 51% لشركة ريثيون وبنسبة 49% لشركة سادكو. وتمت المحاسبة عن استثمار شركة سادكو في شركة الشرق الأوسط لحلول تقنية المعلومات إلى مبلغ 229 ريال سعودي، ومنها حصة شركة سادكو التي يُتوقع أن تصل إلى مبلغ 113 ريال سعودي. وفي 31 ديسمبر 2021، قامت شركة الشرق الأوسط لحلول تقنية المعلومات بسحب مبلغ 75 ريال سعودي، تبلغ حصة شركة سادكو منه 37 ريال سعودي.

(3) بورت نيتشيس لينك

في 8 مارس 2021، أسست شركة موتيفا إنتربرايزز المحدودة ("موتيفا")، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة، وشركة ترانس كندا كيستون بايبلين ("كيستون") شركة منتسبة لإنشاء وتشغيل خط أنابيب في ولاية تكساس بالولايات المتحدة الأمريكية. وتُعد الشركة المنتسبة، بورت نيتشيس لينك، شركة ذات مسؤولية محدودة مملوكة بنسبة 5% لموتيفا ونسبة 95% لشركة كيستون. وتمت المحاسبة عن استثمار شركة موتيفا في شركة بورت نيتشيس لينك كمشروع مشترك. ويُتوقع أن يصل إجمالي الاستثمار في شركة بورت نيتشيس لينك إلى مبلغ 458 ريال سعودي، ومنها حصة شركة موتيفا التي يُتوقع أن تصل إلى مبلغ 23 ريال سعودي.

(4) شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة

في 19 مارس 2021، استحوذت شركة إس-أويل ("إس-أويل")، وهي شركة تابعة غير مملوكة بالكامل للشركة، على ملكية بنسبة 20% في شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة مقابل 28 ريال سعودي. وتُعد شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة شركة تصنيع خلايا وقود الأكسيد الصلب وشركة كورية جنوبية ذات مسؤولية محدودة. أما الحصة المتبقية في شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة، فيحتفظ مؤسسو شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة بحصة نسبتها 30% تقريباً، وتحتفظ شركة للطاقة بحصة نسبتها 25%، وتحتفظ شركة ديون انفسمنت بحصة نسبتها 23%، بينما تحتفظ كوريا تكنولوجيا فاينانس كوربوريشن بحصة نسبتها 2%، وتمت المحاسبة عن استثمار شركة إس-أويل في شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة كشركة زميلة.

(5) شركة سدير الأولى القابضة ("سدير الأولى")

في 24 مايو 2021، أبرمت شركة سابكو، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة، اتفاقية شراكة مع الشركة القابضة للمياه والكهرباء، وشركة الواحة الثانية للطاقة المتجددة، وشركة أكوا باور السعودية لتطوير الكهرباء والمياه، وذلك للاستثمار في تطوير محطة للطاقة الشمسية وتشغيلها وصيانتها في منطقة سدير بالمملكة ("المشروع"). ويتم تطوير المشروع من قبل شركة سدير الأولى، وهي شركة ذات مسؤولية محدودة، ويمتلك صندوق الاستثمارات العامة حصة فيه بنسبة 35% من خلال الشركة القابضة للمياه والكهرباء، وتمتلك أكوا باور حصة بنسبة 35% من خلال شركة الواحة الثانية للطاقة المتجددة وشركة أكوا باور السعودية لتطوير الكهرباء والمياه، بينما تمتلك شركة سابكو حصة بنسبة 30%. وتمت المحاسبة عن استثمار شركة سابكو في شركة سدير الأولى كشركة زميلة. ويُتوقع أن تبلغ حصة شركة سابكو من الاستثمار في سدير الأولى 270 ريال سعودي. تم الحصول على قروض محلية بقيمة 900 ريال سعودي، وتستحق السداد عند الانتهاء من الإنشاء، والمُتوقع أن يكون في شهر نوفمبر 2024. يتم ضمان القروض المحلية من قبل رعاة المشروع، وهم الشركة وصندوق الاستثمارات العامة وأكوا باور، وتبلغ حصة الشركة فيها 270 ريال سعودي. إضافة إلى ذلك، أصدرت شركة سابكو ضمانين بإجمالي قدره 159 ريال سعودي لدعم التزامات سدير الأولى.

36. توزيعات الأرباح

فيما يلي توزيعات الأرباح المعلنة والمدفوعة على الأسهم العادية:

ريال سعودي للسهم		ريال سعودي للسهم		
2020	2021	2020	2021	
0.25	0.35	50,227	70,325	ربع السنة:
0.35	0.35	70,319	70,325	مارس ¹
0.35	0.35	70,319	70,327	يونيو
0.35	0.35	70,319	70,328	سبتمبر
1.30	1.40	261,184	281,305	ديسمبر
(0.18)	-	(35,475)	-	مجموع توزيعات الأرباح المدفوعة
1.12	1.40	225,709	281,305	معلن عنها في شهر ديسمبر 2019، ومدفوعة في شهر يناير 2020
0.35	0.35	70,325	70,335	مجموع توزيعات الأرباح المعلن عنها
				توزيعات أرباح معلن عنها في 18 مارس 2022 و18 مارس 2021 ²

1. تتعلق توزيعات الأرباح وقدرها 70,325 ريال سعودي المدفوعة في عام 2021 بنتائج عام 2020. تتعلق توزيعات الأرباح وقدرها 50,227 ريال سعودي المدفوعة في عام 2020 بنتائج عام 2021.

2. لا تعكس القوائم المالية الموحدة توزيعات أرباح للمساهمين بمبلغ 70,335 ريال سعودي تقريباً، والتي تمت الموافقة عليها في شهر مارس 2022 (شهر مارس 2021: 70,325 ريال سعودي). وسيتم خصم توزيعات الأرباح هذه من الأرباح المبقاة غير المخصصة في السنة التي تنتهي في 31 ديسمبر 2022. كما تم الإعلان عن توزيعات أرباح بإجمالي قدره 281,315 ريال سعودي في عامي 2021 و2022 والتي تتعلق بنتائج عام 2021 (2020: 281,282 ريال سعودي).

في 18 مارس 2022، أوصى مجلس الإدارة الجمعية العامة غير العادية بزيادة رأس مال الشركة بمبلغ 15,000 ريال سعودي وزيادة عدد الأسهم العادية المصدرة للشركة بمقدار 20 مليار سهم بدون قيمة اسمية. وستكون هذه الزيادة من خلال الرسالة من أرباح الشركة المبقاة. كما سيتم منح كل مساهم سهم واحد (1) مجاني لكل عشرة (10) أسهم مملوكة. وتخضع زيادة رأس المال وعدد الأسهم العادية للحصول على الموافقات اللازمة من الجهات المختصة والجمعية العامة غير العادية، والتي سيتم الإعلان عنها لاحقاً وفقاً للمدة النظامية المطلوبة.

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تنمة

دخول الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²	المطلوبات المالية الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	المطلوبات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ¹	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	طبيعة العمل الرئيسية
61	6,492	1,567	المملكة العربية السعودية	استيراد وتصدير وتجارة الزيت الخام والمنتجات المكررة والكيميائية
1	1,873	634	الإمارات العربية المتحدة	استيراد وتصدير المنتجات المكررة
31	1,791	52	المملكة المتحدة	استيراد وتصدير المنتجات المكررة
4	3,437	23	سنغافورة	دعم التسويق والمبيعات
-	10	-	الولايات المتحدة الأمريكية	خدمات استشارية
-	-	222	جيرينزي	استثمارات
-	-	1,141	جيرينزي	استثمارات
21	3,342	285	هولندا	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء
-	146	315	بلجيكا	
-	1	24	هولندا	
5	220	(113)	البرازيل	
1	206	217	كندا	
-	404	324	ألمانيا	
-	158	49	فرنسا	
-	185	(518)	فرنسا	
-	352	249	جمهورية الصين الشعبية	
-	2	6	الهند	
13	320	42	هولندا	
-	622	(977)	سنغافورة	
-	3	544	سويسرا	
1	277	205	الولايات المتحدة الأمريكية	
-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	تملك العقارات
-	-	2	كوراساو	تخزين الزيت الخام
-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	تملك العقارات
-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	عمليات بيع الوقود بالتجزئة
107	1	361	المملكة العربية السعودية	صناعة وبيع البتروكيمياويات
-	-	4	المملكة العربية السعودية	إدارة استثمار خطط منافع ما بعد انتهاء التوظيف
-	72	34	الولايات المتحدة الأمريكية	صناعة البتروكيمياويات
7	20,506	3,839	الولايات المتحدة الأمريكية	التكرير والتسويق
-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	النقل عبر خطوط الأنابيب
-	354	511	الولايات المتحدة الأمريكية	شراء وبيع السلع البترولية والخدمات الأخرى
-	-	-	المملكة العربية السعودية	استثمارات
-	-	97	المملكة العربية السعودية	خدمات حقول النفط
12	2	6,858	كوراساو	التمويل
-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	عمليات بيع الوقود بالتجزئة
-	-	120	الولايات المتحدة الأمريكية	استثمارات
-	4	4	المملكة المتحدة	استثمارات
-	-	221	جيرينزي	استثمارات
-	-	1,521	جيرينزي	استثمارات

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تتمة

المطلوبات المالية	الموجودات المالية	الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ¹	الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	دخول الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²
طبيعة العمل الرئيسية	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	2,304	–	4	–
شركة أرامكو السعودية آسيا المحدودة	المملكة العربية السعودية	–	–	–	–
شركة أرامكو السعودية كابيتال المحدودة	جيرينزي	–	–	–	–
شركة أرامكو السعودية للتطوير	المملكة العربية السعودية	369	1	2	–
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة المحدودة - الولايات المتحدة الأمريكية	الولايات المتحدة الأمريكية	2	3	–	–
شركة أرامكو السعودية لمشاريع الطاقة المحدودة	المملكة العربية السعودية	229	–	–	–
شركة مركز أرامكو السعودية لريادة الأعمال المحدودة	المملكة العربية السعودية	127	6	5	–
شركة مركز أرامكو السعودية لريادة الأعمال الاستثمارية المحدودة	المملكة العربية السعودية	316	–	–	–
شركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل	المملكة العربية السعودية	427	2,042	–	–
شركة أرامكو السعودية للطاقة	المملكة العربية السعودية	7,257	14	16	–
شركة أرامكو السعودية للصكوك	المملكة العربية السعودية	1	27	–	–
شركة أرامكو السعودية للتقنية	المملكة العربية السعودية	180	35	–	–
شركة أرامكو السعودية لبحوث وتقنيات التنقيب والإنتاج	المملكة العربية السعودية	14	–	–	–
شركة البترول السعودية العالمية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	36	63	–	–
شركة البترول السعودية	المملكة المتحدة	53	31	–	–
لما وراء البحار المحدودة	المملكة المتحدة	38	–	–	–
شركة البترول السعودية المحدودة	جزر العذراء البريطانية	517	58	–	–
شركة التكرير السعودية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	9,713	727	195	–
شركة ستيلر للتأمين المحدودة	برمودا	–	–	–	–
شركة فيلا إنترناشيونال مارين المحدودة	ليبيريا	17,542	–	30	–
شركة وصاية العالمية للاستثمار	المملكة العربية السعودية	260	52	–	–
ب. غير المملوكة بالكامل ⁴					
ملكية بنسبة 51% في شركة أرامكو لإمداد الزيت الخام	النقل عبر خطوط الأنابيب	229	–	–	–
ملكية بنسبة 49% في شركة أرامكو لخدمات التدريب ³	الولايات المتحدة الأمريكية	1	–	–	–
ملكية بنسبة 50% في شركة أرلانكسيو - تي إس آر سي (نانتونغ) كيميكال اندستريز ليمتد ³	تطوير وتصنيع وتسويق المطاط عالي الأداء	39	(25)	–	–
ملكية بنسبة 80% في شركة مركز جونز هوبكنز أرامكو الطبي	جمهورية الصين الشعبية	613	647	1	–
ملكية بنسبة 0% في شركة إس إيه جلوبال صكوك ليمتد ³	المملكة العربية السعودية	–	17	–	–
ملكية بنسبة 70% في شركة أرامكو السعودية لزيت الأساس	إنتاج وبيع زيوت التشحيم البترولية	1,339	2,991	4	–
ملكية بنسبة 50% في شركة أرامكو السعودية نابورز للحفر ³	المملكة العربية السعودية	1,099	1,938	2	–
ملكية بنسبة 50% في شركة أرامكو السعودية روان للحفر البحري ³	المملكة العربية السعودية	1,016	1,996	2	–
ملكية بنسبة 61.6% في إس - أويل كوربوريشن	كوريا الجنوبية	6,409	31,260	30	–
ملكية بنسبة 61.6% في إس - أويل سنغافورة بي تي إي المحدودة	سنغافورة	34	98	–	–
ملكية بنسبة 61.6% في إس - العالمية المحدودة	دولة ساموا المستقلة	4	–	–	–
ملكية بنسبة 70% في الشركة السعودية للصناعات الأساسية ("سابك") ⁵	المملكة العربية السعودية	–	–	–	–

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تمة

المطلوبات المالية الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ¹	دخل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	طبيعة العمل الرئيسية	ملكية بنسبة 70% في سابق لوكسمبورج إس آر إل ملكية بنسبة 70% في شركة سابق للاستثمارات الصناعية ملكية بنسبة 35.1% في شركة سابق للمغذيات الزراعية (سابقًا: شركة الأسمدة العربية السعودية ("سافكو")) ³ ملكية بنسبة 70% في الشركة العربية للبيروكيماويات ("بيروكيما") ⁷ ملكية بنسبة 70% في الشركة السعودية للحديد والصلب ("حديد") ملكية بنسبة 70% في شركة سابق للاستثمار وتنمية المحتوى المحلي ("نساند") ملكية بنسبة 70% في شركة سابق لخدمات الإمدادات المحدودة ملكية بنسبة 56% في الشركة السعودية الأوروبية للبيروكيماويات ("أين زهر") ملكية بنسبة 52.5% في شركة الجبيل المتحدة للبيروكيماويات ("المتحدة") ملكية بنسبة 52.5% في الشركة السعودية للميثانول ("الرازي") ملكية بنسبة 49% في الشركة الوطنية للغازات الصناعية ("غاز") ³ ملكية بنسبة 36.4% في شركة بنبع الوطنية للبيروكيماويات ("ينساب") ³ ملكية بنسبة 35% في الشركة الوطنية للميثانول ("أين سين") ³ ملكية بنسبة 33.6% في الشركة العربية للألياف الصناعية ("أين رشد") ³ ملكية بنسبة 24.5% في شركة كيان السعودية للبيروكيماويات ("كيان السعودية") ³ ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة الأرجنتين أس آر إل ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات عالية الأداء الأرجنتين إس آر إل ملكية بنسبة 70% في سابق أستراليا بي تي واي المحدودة ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة النمسا جي إم بي إتش ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة جي إم بي إتش وشركاؤها ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة أمريكا الجنوبية - اندوستريا أي كوميرسيو دي بلاستيكوس المحدودة ملكية بنسبة 70% في أس اتش بي بي أمريكا الجنوبية - كوميرسيو دي بلاستيكوس المحدودة ملكية بنسبة 70% في إن في بابيلدينغ أنتويرن - ليمبورغ - لويك (بال) ملكية بنسبة 70% في سابق بلجيكا ان في ملكية بنسبة 70% في أس اتش بي بي كندا ملكية بنسبة 70% في سابق للبيروكيماويات كندا
		لوكسمبورج	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابق لوكسمبورج إس آر إل
		المملكة العربية السعودية	قابضة	ملكية بنسبة 70% في شركة سابق للاستثمارات الصناعية
		المملكة العربية السعودية	مغذيات زراعية	ملكية بنسبة 35.1% في شركة سابق للمغذيات الزراعية (سابقًا: شركة الأسمدة العربية السعودية ("سافكو")) ³
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 70% في الشركة العربية للبيروكيماويات ("بيروكيما") ⁷
		المملكة العربية السعودية	منتجات معدنية	ملكية بنسبة 70% في الشركة السعودية للحديد والصلب ("حديد")
		المملكة العربية السعودية	استثمارات	ملكية بنسبة 70% في شركة سابق للاستثمار وتنمية المحتوى المحلي ("نساند")
		المملكة العربية السعودية	بيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في شركة سابق لخدمات الإمدادات المحدودة
		المملكة العربية السعودية	بيروكيماويات	ملكية بنسبة 56% في الشركة السعودية الأوروبية للبيروكيماويات ("أين زهر")
		المملكة العربية السعودية	بيروكيماويات	ملكية بنسبة 52.5% في شركة الجبيل المتحدة للبيروكيماويات ("المتحدة")
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 52.5% في الشركة السعودية للميثانول ("الرازي")
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 49% في الشركة الوطنية للغازات الصناعية ("غاز") ³
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 36.4% في شركة بنبع الوطنية للبيروكيماويات ("ينساب") ³
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 35% في الشركة الوطنية للميثانول ("أين سين") ³
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 33.6% في الشركة العربية للألياف الصناعية ("أين رشد") ³
		المملكة العربية السعودية	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 24.5% في شركة كيان السعودية للبيروكيماويات ("كيان السعودية") ³
		الأرجنتين	صناعة وبيع البيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة الأرجنتين أس آر إل
		الأرجنتين	صناعة وبيع البيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات عالية الأداء الأرجنتين إس آر إل
		أستراليا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابق أستراليا بي تي واي المحدودة
		النمسا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة النمسا جي إم بي إتش
		النمسا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة جي إم بي إتش وشركاؤها
		البرازيل	صناعة وبيع البيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في سابق للبلاستيكيات المبتكرة أمريكا الجنوبية - اندوستريا أي كوميرسيو دي بلاستيكوس المحدودة
		البرازيل	صناعة وبيع البيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في أس اتش بي بي أمريكا الجنوبية - كوميرسيو دي بلاستيكوس المحدودة
		بلجيكا	خدمات مساندة	ملكية بنسبة 70% في إن في بابيلدينغ أنتويرن - ليمبورغ - لويك (بال)
		بلجيكا	بيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في سابق بلجيكا ان في
		كندا	بيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في أس اتش بي بي كندا
		كندا	صناعة وبيع البيروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في سابق للبيروكيماويات كندا

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تتمة

المطلوبات المالية	الموجودات المالية	المطلوبات المالية التقليدية	الموجودات المالية التقليدية كما في	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	طبيعة العمل الرئيسية	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة المحدودة الصين
دخول الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²	المطلوبات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	المطلوبات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²			
				جمهورية الصين الشعبية	بتروكيميايات	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة المحدودة الصين
				جمهورية الصين الشعبية	صناعة وبيع البتروكيميايات	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة المحدودة (تشونغتشينغ)
				جمهورية الصين الشعبية	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة الدولية للتجارة المحدودة شنغهاي
				جمهورية الصين الشعبية	خدمات مساندة	ملكية بنسبة 70% في سابك لإدارة البلاستيكيات المبتكرة المحدودة - شنغهاي
				جمهورية الصين الشعبية	بتروكيميايات	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي شنغهاي المحدودة
				جمهورية الصين الشعبية	موزع	ملكية بنسبة 70% في شركة سابك شنغهاي للتجارة المحدودة
				جمهورية الصين الشعبية	التقنية والابتكار	ملكية بنسبة 70% في سابك (الصين) للأبحاث والتطوير المحدودة
				جمهورية الصين الشعبية	بتروكيميايات	ملكية بنسبة 70% في سابك الصين القابضة المحدودة
				جمهورية التشيك	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة التشيك أس آر أو
				جمهورية التشيك	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي التشيك إس آر أو
				الدنمارك	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة الدنمارك آيه بي أس
				الدنمارك	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك نورديك آيه/إس
				فنلندا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة فنلندا أو واي
				فنلندا	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي فنلندا أو واي
				فرنسا	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك فرنسا إس أي إس
				فرنسا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة فرنسا اس آيه اس
				فرنسا	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي فرنسا إس آيه إس
				ألمانيا	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك ألمانيا جي إم بي إتش
				ألمانيا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك القابضة ألمانيا جي إم بي إتش
				ألمانيا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة جي إم بي إتش
				ألمانيا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة القابضة ألمانيا جي إم بي إتش
				ألمانيا	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات أولفينات جي إم بي إتش
				ألمانيا	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي ألمانيا جي إم بي إتش
				اليونان	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك اليونان إم إي بي إي
				هونغ كونج	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة هونغ كونج
				هونغ كونج	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة إس أي تي القابضة المحدودة
				هونغ كونج	بتروكيميايات	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة تايوان القابضة المحدودة
				هونغ كونج	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي هونغ كونج
				هنغاريا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك هنغاريا كي اف تي

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تنمة

المطلوبات المالية	دخل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في	المطلوبات المالية التقليدية كما في	31 ديسمبر 2021 ¹	31 ديسمبر 2021 ²	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	طبيعة العمل الرئيسية
					هنغاريا	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة كي اف تي
					هنغاريا	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي هنغاريا كي اف تي
					الهند	ملكية بنسبة 70% في سابك الهند بي في تي المحدودة
					الهند	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة الهند المحدودة
					الهند	ملكية بنسبة 70% في سابك آر أند تي بي في تي المحدودة
					الهند	ملكية بنسبة 70% في البلاستيكيات عالية الأداء الهند بي في تي المحدودة
					إيطاليا	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة إيطاليا اس آر آل
					إيطاليا	ملكية بنسبة 70% في سابك إيطاليا اس آر آل ملكية بنسبة 70% في مبيعات سابك إيطاليا اس آر آل
					إيطاليا	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي إيطاليا اس آر آل
					إيطاليا	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للمبيعات إيطاليا اس آر آل
					اليابان	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي اليابان المحدودة
					اليابان	ملكية بنسبة 70% في سابك للبيروكيماويات اليابان المحدودة
					كوريا الجنوبية	ملكية بنسبة 70% في سابك كوريا المحدودة ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي كوريا المحدودة
					كوريا الجنوبية	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة ماليزيا
					ماليزيا	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي ماليزيا ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة المكسيك
					المكسيك	ملكية بنسبة 70% في تصنيع البلاستيكيات عالية الأداء المكسيك
					المكسيك	ملكية بنسبة 70% في بي في أسنيج يوني هاي فاي
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك كابيتال بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك كابيتال 1 بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك كابيتال 2 بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في خدمات خط أنايبب نقل البيروكيماويات بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك أوروبا بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك للتقنيات العالمية بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك العالمية القابضة بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة بي في
					هولندا	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة جي بي بي في

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تتمة

المطلوبات المالية	الموجودات المالية	المطلوبات المالية التقليدية	الموجودات المالية التقليدية كما في	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	طبيعة العمل الرئيسية	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة القابضة بي بي
دخول الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²	المطلوبات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ¹	المطلوبات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ¹			
				هولندا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة القابضة بي بي
				هولندا	خدمات مساندة	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة للمرافق بي بي
				هولندا	التقنية والابتكار	ملكية بنسبة 70% في سابك للتراخيص بي بي
				هولندا	خدمات مساندة	ملكية بنسبة 70% في سابك ليمبورج بي بي
				هولندا	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك مبيعات أوروبا بي بي
				هولندا	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	ملكية بنسبة 70% في سابك للببتروكيماويات بي بي
				هولندا	التقنية والابتكار	ملكية بنسبة 70% في سابك للمشاريع التضامنية
				هولندا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك للتعددين بي بي
				هولندا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي القابضة بي بي
				هولندا	بتروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للتقنيات العالمية بي بي
				هولندا	التقنية والابتكار	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للمشاريع التضامنية
				هولندا	التمويل	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي كابيتال بي بي
				هولندا	التمويل	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي كابيتال 1 بي بي
				هولندا	التمويل	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي كابيتال 2 بي بي
				هولندا	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي في
				هولندا	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للمبيعات بي بي
				بولندا	وكيل	ملكية بنسبة 70% ملكية بنسبة في سابك للبلاستيكيات المبتكرة بولندا
				بولندا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك بولندا
				بولندا	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي بولندا
				روسيا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك أوروبا الشرقية المحدودة
				روسيا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة روسيا
				روسيا	وكيل	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي روسيا
				سنغافورة	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك سنغافورة للبلاستيكيات المبتكرة بي تي إي، المحدودة
				سنغافورة	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك سنغافورة للبلاستيكيات المبتكرة القابضة بي تي إي المحدودة
				سنغافورة	صناعة وبيع البتروكيماويات	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي سنغافورة بي تي إي المحدودة
				سنغافورة	موزع	ملكية بنسبة 70% في سابك آسيا باسيفيك بي تي إي المحدودة
				سلوفاكيا	موزع	ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي سلوفاكيا إس آر أو
				اسبانيا	تصنيع لحساب الغير	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة اسبانيا
				اسبانيا	قابضة	ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة جي بي بي بي بي

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تمتع

طبيعة العمل الرئيسية	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	31 ديسمبر 2021 ²	31 ديسمبر 2021 ²	دخول الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في
ملكية بنسبة 70% في سابك اسبانيا للمبيعات اس إل	اسبانيا	وكيل		
ملكية بنسبة 70% في سابك للتسويق اسبانيا	اسبانيا	موزع		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للتصنيع اس إل	اسبانيا	تصنيع لحساب الغير		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للتسويق اسبانيا اس إل	اسبانيا	موزع		
ملكية بنسبة 70% في السعودية للبلاستيكيات المبتكرة السويد ايه بي	السويد	وكيل		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي تايلاند المحدودة	تايلاند	بتروكيمياثبات		
ملكية بنسبة 70% في سابك تايلاند المحدودة	تايلاند	بتروكيمياثبات		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي بتروكيميا تيكاريت ليتمد سيركي تي	تركيا	دعم التسويق والمبيعات		
ملكية بنسبة 70% في سابك العالمية المحدودة	المملكة المتحدة	قايضة		
ملكية بنسبة 70% في سابك تيس القايضة المحدودة	المملكة المتحدة	قايضة		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي للتصنيع المملكة المتحدة المحدودة	المملكة المتحدة	بتروكيمياثبات		
ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة المحدودة	المملكة المتحدة	وكيل		
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك المملكة المتحدة المحدودة	المملكة المتحدة	موزع		
ملكية بنسبة 70% في سابك لضمان التقاعد المملكة المتحدة	المملكة المتحدة	إدارة استثمار خطط منافع ما بعد انتهاء التوظيف		
ملكية بنسبة 70% في سابك المملكة المتحدة للبتروكيماويات المحدودة	المملكة المتحدة	تصنيع لحساب الغير		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي لمبيعات المملكة المتحدة المحدودة	المملكة المتحدة	موزع		
ملكية بنسبة 70% في اكساتيك	الولايات المتحدة الأمريكية	التقنية والابتكار		
ملكية بنسبة 35.7% في شريك مصنع فيرنون فينول ام تي ³	الولايات المتحدة الأمريكية	صناعة وبيع البتروكيماثبات		
ملكية بنسبة 70% في سابك الأمريكيتين	الولايات المتحدة الأمريكية	موزع		
ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة القايضة أمريكا	الولايات المتحدة الأمريكية	قايضة		
ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة فيرنون المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	تصنيع لحساب الغير		
ملكية بنسبة 70% في سابك للبلاستيكيات المبتكرة أمريكا المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)		
ملكية بنسبة 70% في سابك للبتروكيماويات القايضة أمريكا	الولايات المتحدة الأمريكية	صناعة وبيع البتروكيماثبات		
ملكية بنسبة 70% في سابك للمشاريع التضامنية القايضة أمريكا المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	التقنية والابتكار		
ملكية بنسبة 70% في سابك للمشاريع الأمريكية المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	مشاريع		
ملكية بنسبة 70% في سابك أمريكا جروث المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	مشاريع		
ملكية بنسبة 70% في سابك يو إس ميثانول المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	مشاريع		
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي أمريكا المحدودة	الولايات المتحدة الأمريكية	أصيل (تصنيع ومبيعات وبحث وتطوير)		

38. الشركات التابعة لشركة الزيت العربية السعودية تتمة

طبيعة العمل الرئيسية	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	31 ديسمبر 2021 ^{1,2}	31 ديسمبر 2021 ²	المطلوبات المالية	دخل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في
ملكية بنسبة 70% في سابك فيتنام المحدودة	فيتنام	وكيل			
ملكية بنسبة 70% في اس اتش بي بي فيتنام المحدودة	فيتنام	بتروكيميائيات			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك للتأمين المحدودة ("سابكاب")	جبرينزي	تأمين			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك بتروكيميا تيكاريت ليمتد ("سابك تركيا")	تركيا	موزع			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك ميدل إيست أوفشور ("سابك ميدل إيست") ⁶	لبنان	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك لإدارة الأعمال	الأردن	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك جنوب أفريقيا	جنوب أفريقيا	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك أفريقيا للتجارة والتسويق ("سابك أفريقيا") ⁶	مصر	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 70% في شركة المغرب للإعارة والانتقالات الدولية	المغرب	دعم التسويق والمبيعات			
70% ملكية في شركة سابك للإعارة والانتقالات	الإمارات العربية المتحدة	توظيف وخدمات مساندة أخرى			
ملكية بنسبة 70% في شركة تونس	الإمارات العربية المتحدة	بتروكيميائيات			
ملكية بنسبة 70% في شركة كينيا	تونس	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 70% في شركة (بي في تي) باكستان	كينيا	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 70% في شركة سابك شرق أفريقيا	باكستان	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 69.3% في الشركة العالمية للشحن والنقل	مصر	دعم التسويق والمبيعات			
ملكية بنسبة 63% في شركة سابك لخدمات التخزين ("ساب تانك")	المملكة العربية السعودية	خدمات مساندة			
ملكية بنسبة 40.6% في شركة الجبيل لخدمات وتخزين المنتجات الكيماوية ("كيم تانك") ³	المملكة العربية السعودية	خدمات مساندة			
ملكية بنسبة 35.1% في شركة سابك لاستثمارات المغذيات الزراعية ("سانك") ³	المملكة العربية السعودية	مغذيات زراعية			
ملكية بنسبة 35.1% في الشركة الوطنية للأسمدة الكيماوية ("أبن البيطار") ³	المملكة العربية السعودية	مغذيات زراعية			
ملكية بنسبة 17.5% في شركة الجبيل للأسمدة ("البيروني") ³	المملكة العربية السعودية	مغذيات زراعية			

1. تتكون الموجودات المالية التقليدية من النقد والودائع لأجل والاستثمارات قصيرة الأجل والاستثمارات في الأوراق المالية.

2. تمثل 100% من الشركات التابعة، بعد استبعاد المعاملات بين الشركات.

3. تعطي الاتفاقيات والمستندات التأسيسية السيطرة لأرامكو السعودية.

4. تعكس النسب المئوية المفضح عنها الملكية الفعلية لأرامكو السعودية في المنشآت المعنية.

5. لا تتضمن معلومات عن الموجودات والمطلوبات المالية التقليدية ودخل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للمنشآت والمجموعات المدرجة في تداول.

6. تحت التصفية.

7. في شهر فبراير 2021، اندمجت الشركة السعودية للكيماويات المتخصصة ("الكيماويات المتخصصة") والشركة السعودية للكيماويات العضوية المعدنية في شركة بتروكيميا.

8. تعد شركة مدينة الطاقة للتطوير وشركة مدينة الطاقة للتشغيل منشأتين من منظمتين مملوكتين بالكامل وغير موحدتين، وبالتالي لم يتم إدراجهما في القائمة أعلاه.

39. الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة لشركة الزيت العربية السعودية

طبيعة العمل الرئيسية	نسبة الملكية ⁴	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	31 ديسمبر 2021 ^{2,1}	31 ديسمبر 2021 ²	دخل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في
أ. العمليات المشتركة:					
عمليات الخفجي المشتركة		المنطقة المقسومة بين المملكة – الكويت	-	-	-
شركة محطة الفاضلي لتوليد الطاقة المزوج	30%	المملكة العربية السعودية	72	1,120	-
شركة جيزان المتكاملة لتحويل الغاز وللطاقة	20%	المملكة العربية السعودية	32	3,233	-
ماسفلاكت أولي ترمينال سي. في.	9.6%	هولندا	-	-	-
ماسفلاكت أولي ترمينال إن. في.	16.7%	هولندا	-	-	-
شركة بينغرانغ بتروكيميكال إس دي إن. بي اتش دي	50%	ماليزيا	67	3,315	-
شركة بينغرانغ ريفالينغ. إس دي إن. بي اتش دي	50%	ماليزيا	239	22,823	-
مصنع شركة توليد الطاقة المزوج المحدودة	50%	المملكة العربية السعودية	52	423	-
شركة مصفاة أرامكو السعودية موبيل	50%	المملكة العربية السعودية	117	2,958	-
شركة أرامكو السعودية توتال للتكرير والبتروكيمائيات ³	62.5%	المملكة العربية السعودية	485	10,151	5
شركة تاناجيب كوجينيريشن للطاقة	40%	المملكة العربية السعودية	12	277	-
شركة ينبع أرامكو سينوبيك للتكرير المحدودة ³	62.5%	المملكة العربية السعودية	2,000	5,722	-
جولف كوست جروث فينتشر إل إل سي ⁵	35%	الولايات المتحدة الأمريكية	-	-	-
شركة البيوتانول السعودية ("سابوكو") ⁵	8.2%	المملكة العربية السعودية	-	-	-
الشركة السعودية للميثاكريلات ("سماك") ⁵	35%	المملكة العربية السعودية	-	-	-
ب. المشاريع المشتركة:					
الشركة العربية لصناعة الحفارات	30%	المملكة العربية السعودية	196	821	-
فيرست كوست إنيرجي المحدودة	50%	الولايات المتحدة الأمريكية	1	350	-
شركة هواجين أرامكو للبتروكيمائيات ("هابكو")	35%	جمهورية الصين الشعبية	-	-	-
شركة جسارة لإدارة البرامج ("جسارة")	20%	المملكة العربية السعودية	129	76	-
جونبير فينتشرز أوف تكساس إل إل بي ("جونبير")	60%	الولايات المتحدة الأمريكية	8	-	-
شركة الشرق الأوسط لحلول تقنية المعلومات	49%	المملكة العربية السعودية	70	-	-
شركة تصنيع الحلول اللامعدنية المبتكرة ("نوفل")	50%	المملكة العربية السعودية	200	-	-
بورت نيتشيس لينك	5%	الولايات المتحدة الأمريكية	189	-	-
شركة صدارة للكيمائيات ("صدارة")	65%	المملكة العربية السعودية	9,115	52,946	2
الشركة العربية السعودية للاستثمارات الصناعية ("دسر")	42.5%	المملكة العربية السعودية	316	216	19
الشركة السعودية لصناعة المحركات	55%	المملكة العربية السعودية	140	4	-

39. الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة لشركة الزيت العربية السعودية تتمة

المطلوبات المالية	الموجودات المالية	الموجودات المالية التقليدية كما في 31 ديسمبر 2021 ²	الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²	البلد الذي تزاوُل فيه أعمالها	نسبة الملكية ⁴	طبيعة العمل الرئيسية	دخل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 ²
-	-	145	-	المملكة العربية السعودية	20%	شركة الخدمات الصناعية لطريق الحرير السعودية المحدودة ("شركة طريق الحرير")	-
-	141	155	-	كوريا الجنوبية	50%	شركة إس - أويل توتال لزيوت التشحيم المحدودة	-
-	-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	50%	ستار إنتربرايز ("ستار")	-
4	-	314	-	المملكة العربية السعودية	50%	شركة التسهيلات للتسويق	-
-	-	-	-	المملكة العربية السعودية	30.1%	شركة أنظمة تخزين الطاقة المتقدمة ⁵	-
-	-	-	-	المملكة العربية السعودية	35%	شركة الجبيل للبتروكيماويات ("كيميا") ⁵	-
-	-	-	-	الولايات المتحدة الأمريكية	35%	شركة كوزمار ("كوزمار") ⁵	-
-	-	-	-	المملكة العربية السعودية	35%	الشركة الشرقية للبتروكيماويات ("شرق") ⁵	-
-	-	-	-	هولندا	35%	سابك بلاستيك انرجي أدفانست	-
-	-	-	-	سنغافورة	35%	ريساكيلينغ بي في ⁵	-
-	-	-	-	المملكة العربية السعودية	35%	شركة سابك أس كي نكسلين المحدودة ⁵	-
-	-	-	-	المملكة العربية السعودية	35%	شركة ينبع السعودية للبتروكيماويات ("ينبت") ⁵	-
-	-	-	-	ألمانيا	35%	إس دي بيتيلغونغ جي إم بي إتش آند كو كي جي ⁵	-
-	-	-	-	ألمانيا	35%	إس دي ليزينزفيرفرتونغ جي إم بي إتش آند كو ⁵	-
-	-	-	-	ألمانيا	35%	إس دي فيرفالتونغ جي إم بي إتش ⁵	-
-	-	-	-	جمهورية الصين الشعبية	35%	شركة سينوبك/سابك تيانجين للبتروكيماويات ⁵	-
-	-	-	-	هولندا	35%	يوتيليتي سبورت جروب بي في ⁵	-
ج. الشركات الزميلة:							
-	-	-	-	هولندا	50%	بي بي آيه أو سي بامبستايشن ماتشاب	-
-	-	-	-	هولندا	34.4%	بي بي إي إس إس أو ماتشاب	-
-	2	31	-	كوريا الجنوبية	20%	شركة ابتكار خلايا الوقود المحدودة	-
85	4,725	5,539	-	جمهورية الصين الشعبية	25%	شركة فوجيان للتكرير والبتروكيماويات المحدودة ("فريب")	-
-	-	70	-	المملكة العربية السعودية	20%	شركة المختبر الخليجي لفحص المعدات الكهربائية ("شركة المختبر الخليجي")	-
301	26,865	8,075	-	كوريا الجنوبية	17%	شركة هيونداي أويل بنك ليمتد ("هيونداي أويل بنك")	-
3	560	786	-	المملكة العربية السعودية	40.1%	الشركة العالمية للصناعات البحرية	-
-	-	-	-	جزر العذراء البريطانية	20%	شركة لوك أويل السعودية للطاقة المحدودة ("لوكسار")	-
14	12,942	1,920	-	المملكة العربية السعودية	42.2%	شركة مرافق الكهرباء والمياه بالجبيل وينبع ("مرافق")	-
38	2,088	2,103	-	جمهورية الصين الشعبية	22.5%	شركة سينوبك سن ماي (فوجيان) للبترول المحدودة ("سينوبك")	-
-	-	-	-	المملكة العربية السعودية	30.3%	شركة سدير الأولى القابضة ("سدير الأولى")	-
-	-	10	-	هولندا	34.4%	تيم تيرمنال بي في	-
-	-	-	-	البحرين	14.4%	ألومنيوم ش.م.ب ("ألبا") ⁵	-

39. الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة لشركة الزيت العربية السعودية تمة

طبيعة العمل الرئيسية	نسبة الملكية ⁴	البلد الذي تزاوّل فيه أعمالها	31 ديسمبر 2021 ²	31 ديسمبر 2021 ²	دخّل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للسنة المنتهية في
إيه آر جي إم بي إتش أند كو كي جي ("إيه آر جي") ⁵	17.5%	ألمانيا			
إيه آر جي فيرفالتونغ جي إم بي إتش ⁵	17.5%	ألمانيا			
كلارينت إيه جي (كلارينت) ⁵	22.1%	سويسرا			
الشركة الألمانية لتطوير خطوط الأنابيب ⁵	27.3%	ألمانيا			
شركة الخليج لدرفلة الألمنيوم ("جارمكو") ⁵	21.3%	البحرين			
شركة الخليج لصناعة البتروكيماويات ("جيبك") ⁵	11.7%	البحرين			
شركة معادن للفوسفات ⁵	21%	المملكة العربية السعودية			
شركة معادن وعد الشمال للفوسفات ⁵	10.5%	المملكة العربية السعودية			
شركة ماليندا ⁵	18.3%	الولايات المتحدة الأمريكية			
الشركة الموريتانية السعودية للمعادن والصلب ("تكامل") ⁵	35%	موريتانيا			
الشركة الوطنية لنقل الكيماويات ⁵	14%	المملكة العربية السعودية			
الشركة الوطنية السعودية للنقل البحري ("البحري") ⁵	20%	المملكة العربية السعودية			
صندوق نساند ⁵	35%	المملكة العربية السعودية			
شركة رابع للتكرير والبتروكيماويات ("بترورابع") ⁵	37.5%	المملكة العربية السعودية			
الشركة السعودية لصناعة البليت ⁵	16.1%	المملكة العربية السعودية			

1. تتكون الموجودات المالية التقليدية من النقد والودائع لأجل والاستثمارات قصيرة الأجل والاستثمارات في الأوراق المالية.
2. تمثل حصة أرامكو السعودية من الموجودات المالية والمطلوبات المالية التقليدية ودخّل الفوائد.
3. لا تعطي الاتفاقيات والمستندات التأسيسية السيطرة لأي من الشركاء، وبالتالي لا تعد العملية المشتركة شركة تابعة.
4. تعكس النسب المئوية المفضّح عنها الملكية الفعلية لأرامكو السعودية في المنشآت المعنية.
5. لا تتضمن معلومات عن الموجودات والمطلوبات المالية التقليدية ودخّل الفوائد من الموجودات المالية التقليدية للمنشآت والمجموعات المدرجة في تداول.

40. الأحداث بعد فترة التقرير

- (أ) في 12 يناير 2022، وقعت أرامكو السعودية اتفاقيات بيع وشراء للاستحواذ على حصة ملكية نسبتها 30% في مشروع مصفاة جدانسك المشترك مع بي كي إن أورلن، وملكيتها نسبتها 100% لأعمال البيع بالجملة لشركة غروبيا لوتوس، وحصة ملكية نسبتها 50% في مشروع وقود الطائرات المشترك مع شركة إير بي بي. ومن المتوقع إتمام المعاملة، بإجمالي سعر شراء يبلغ 2,063 ريال سعودي، في عام 2022، رهناً بالموافقات النظامية.
- (ب) في 24 يناير 2022، قامت أرامكو السعودية، بالاتفاق مع صندوق الاستثمارات العامة، بسداد دفعة مقدمة جزئية قدرها 28,579 ريال سعودي (7,621 دولار أمريكي)، مما أدى إلى خفض أصلي المبلغين لسنتين لأمر بمبلغ 26,250 ريال سعودي (7,000 دولار أمريكي) ومبلغ 3,750 ريال سعودي (1,000 دولار أمريكي) اللذين كانا يستحقان الدفع في أو قبل 7 أبريل 2024 و 7 أبريل 2026، على التوالي (إيضاح 20).
- (ج) في 24 يناير 2022، وقعت شركة سابك للمغذيات الزراعية، وهي شركة تابعة لشركة سابك، اتفاقية ملزمة للاستحواذ على 49% من رأس مال شركة إي تي جي إنبتس هولدنغ ليمتد. ومن المتوقع إتمام المعاملة في عام 2022، رهناً بالحصول على الموافقات النظامية المطلوبة وغيرها من الشروط والأحكام لاتفاقية الاستحواذ.
- (د) في 2 فبراير 2022، أعلنت شركة سابك توقيع اتفاقية بيع وشراء مع شركة كلارينت لشراء حصة ملكية نسبتها 50% في شركة متخصصة، شركة ساينتيفك ديزاين، وهي مشروع مشترك مملوك بالتساوي بين شركة سابك وشركة كلارينت. ومن المتوقع إتمام المعاملة في عام 2022، رهناً بالموافقات النظامية.
- (هـ) في 23 فبراير 2022، قامت الشركة بإتمام المعاملة لبيع حصة ملكية نسبتها 49% في شركة أرامكو لإمداد الغاز، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل للشركة تأسست حديثاً، إلى شركة غرين سيف بايبلانز بيدوك إس أيه آر آل (سابقاً جي إي بي أي أف III فاينانس III لوكس إس أيه آر آل) ("غرين سيف")، مقابل متحصلات بيع مدفوعة مقدماً بمبلغ 58,125 ريال سعودي (15,500 دولار أمريكي) نقداً. وتعد شركة غرين سيف منشأة مملوكة من قبل ائتلاف من المستثمرين بقيادة الشركات المنتسبة لشركة بلاك روك للأصول الثابتة وشركة حضانة الاستثمارية (إيضاح 34 ج)).

