ADNOC Gas

أدنوك
ADNOC

التقرير المتكامل لعام 2024

نمو استثنائي. عوائد قوية.

رائـدة الطاقة على مستوى عالمي

أدنوك للغاز بي أل سي هي شركة عالمية متكاملة لمعالجة الغاز على نطاق واسع، مع تركيز راسخ على الاستدامة في جميع أعمالنا.

نظرة عامة

نبذة 02
تاريخنا 04
نظرة عامة على العمليات، والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، والأداء المالي 06
أبرز أحداث العام 08

المراجعة الاستراتيجية

كلمة رئيس مجلس الإدارة 12
كلمة الرئيس التنفيذي 14
الاستراتيجية 16
أعمالنا 24
نظرة عامة على الأسواق 28
المراجعة المالية 34
معلومات المساهمين 38
سياسة توزيع الأرباح 40
تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقارير المالية 41

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

نظرة عامة 44
القيم المؤسسية 45
نظرة عامة على الحوكمة المؤسسية 46
مجلس الإدارة 48
لجان المجلس 52
تداولات الأسهم 55
الإدارة التنفيذية 56
المدقق الخارجي 59
الضوابط الداخلية 60
التعاملات مع الأطراف ذات العلاقة 62
معلومات عامة 63
ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة 66

البيانات المالية الموحدة

تقرير مجلس الإدارة 86
تقرير مدقق الحسابات المستقل 87
بيان الربح أو الخسارة الموحد 91
بيان الدخل الشامل الآخر الموحد 92
بيان المركز المالي الموحد 93
بيان التغيّرات في حقوق الملكية الموحد 94
بيان التدفقات النقدية الموحد 95
إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة 96

لمزيد من المعلومات، يُرجى زيارة الموقع الإلكتروني:
adnocgas.ae

نبذة

رؤيتنا

تسخير موارد الطاقة في خدمة أمتنا.

رسالتنا

تعظيم قيمة موارد الطاقة من خلال الشراكة والابتكار والتركيز المستمر على الأداء العالي والكفاءة.

قيمنا

- الاستمرار في التطور
- نحترم الجميع
- نعمل بكفاءة
- نعمل بروح التعاون
- نلتزم بالمسؤولية

~ 10 مليار قدم مكعب يومياً
قدرة معالجة الغاز

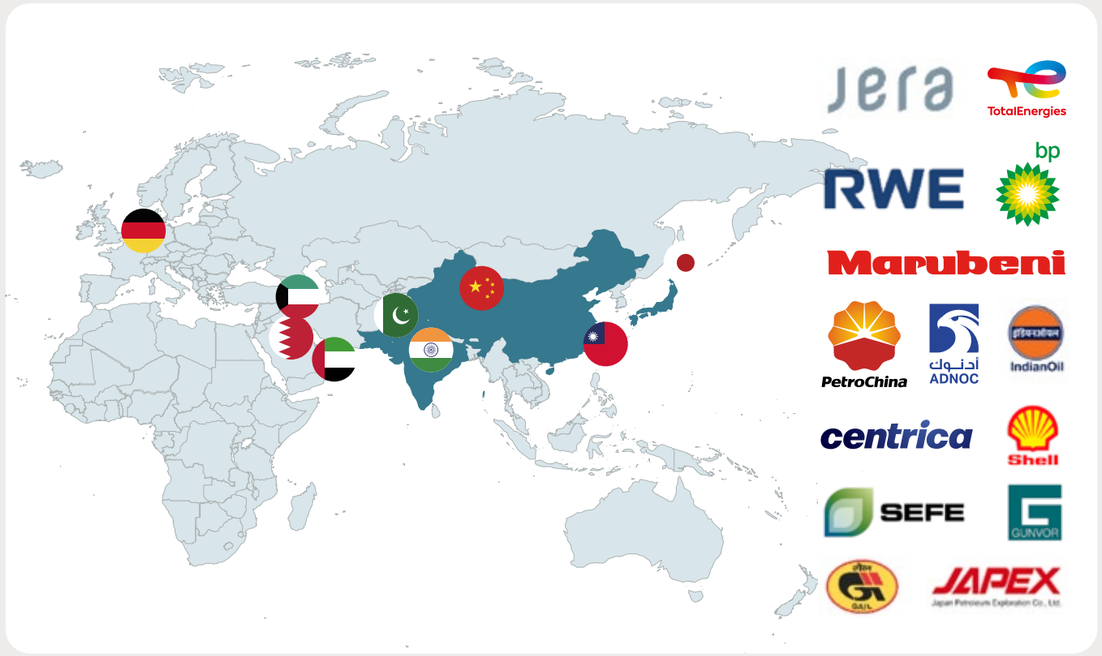
~ 6 مليون طن سنوياً
قدرة إنتاج الغاز الطبيعي المسال

~ 3,300 كم
شبكة أنابيب الغاز في دولة الإمارات

توفر ~60%
من احتياجات غاز المبيعات في دولة الإمارات

أسواقنا

يتسع نطاق أسواقنا ليشمل السوقين المحلي والدولي. نحظى بشركاء وعملاء من رواد الصناعة وقادتها.



لمحة عن الشركة

أدنوك للغاز هي شركة متكاملة لمعالجة الغاز على نطاق واسع وشركة تابعة لمجموعة أدنوك، إحدى أكبر شركات الطاقة المتكاملة في العالم.

بصفتنا من الرواد العالميين في مجال الغاز وذلك بطاقة إنتاجية تصل إلى حوالي 10 مليارات قدم مكعب من الغاز يومياً و29 مليون طن سنوياً من السوائل الهيدروكربونية، فإننا نخدم مجموعة واسعة من العملاء المحليين والدوليين. نحن نوفر حوالي 60% من احتياجات دولة الإمارات العربية المتحدة من الغاز ونصدر الغاز الطبيعي والمنتجات ذات الصلة إلى قاعدة عملاء متنوعة في أكثر من 20 دولة.

عملياتنا

تمثل عمليات أدنوك للغاز منصة متكاملة وشاملة لإدارة الغاز حيث تغطي مجموعة كاملة من أنشطة المعالجة والنقل والتوصيل والتسويق بوجود ثمانية مواقع للشركة في جميع أنحاء دولة الإمارات.

تعمل أدنوك للغاز بشكل وثيق مع قطاع التنقيب والإنتاج في أدنوك، حيث نستلم الغاز الخام المنتج من احتياطات الإمارات الهائلة. ونقوم بمعالجة هذا الغاز وتحويله إلى مجموعة من المنتجات ذات الصلة، وتشمل هذه المنتجات الغاز الطبيعي وغاز البترول المسال حيث يتم بيعهم للمرافق والمستخدمين الصناعيين، والمواد الأولية للإيثان والنافثا المستخدمة في صناعة البوليمرات، والغازات الصناعية مثل الأوكسجين والنيتروجين والمواد الكيميائية مثل الكبريت الذي يستخدم في مجموعة واسعة من الاستخدامات الصناعية.

يتم طرح منتجاتنا في الأسواق من خلال شبكة واسعة من خطوط الأنابيب ومرافق التصدير المخصصة في كل من جزيرة داس ومدينة الرويس الصناعية.

في كل مرحلة نركز بشكل ثابت على ضمان صحة وسلامة كل شخص مرتبط بعملياتنا وعلى تحقيق التحسين المستمر لأدائنا البيئي.

عملياتنا تتلخص على النحو التالي:

معالجة الغاز

نعمل في قلب سلسلة القيمة الهيدروكربونية في دولة الإمارات ونتلقى غاز التغذية من عمليات الإنتاج البرية والبحرية في أدنوك، حيث ننتج مزيجاً من غاز البيع وسوائل الغاز الطبيعي والمكثفات والكبريت لخدمة عملائنا في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

عمليات الغاز الطبيعي المسال

توفر مرافق الإسالة لدينا الغاز الطبيعي المسال من الغاز المنتج في عمليات أدنوك البحرية لأغراض التصدير إلى المرافق والعملاء في جميع أنحاء العالم.

شبكة خطوط الأنابيب

تتيح شبكة خطوط الأنابيب الواسعة الخاصة بنا توصيل غاز البيع للعملاء في جميع أنحاء أبوظبي ودبي والإمارات الشمالية حيث نوفر ما نسبته 60% من متطلبات الغاز في الدولة.

الغازات الصناعية

نحن أحد الموردين الرئيسيين للغازات الصناعية في دولة الإمارات وعلى وجه الخصوص الأوكسجين والنتروجين.

تاريخنا

تم تأسيس أدنوك للغاز كجزء من توحيد عمليات أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك للغاز الطبيعي المسال وأدنوك للغازات الصناعية.
بدأت الشركة أعمالها في 1 يناير 2023.

نتمتع بإرث غني يمتد نحو 50 عاماً، فلقد كنا أول شركة تنشئ مرافق لمعالجة الغاز وتسييله في المنطقة ولدينا ثالث أقدم منشآت مستمرة للغاز الطبيعي المسال على مستوى العالم. وواصلنا الاستثمار لإضافة سعة إضافية والحفاظ على مستويات عالية من الموثوقية التي تحققت عبر عملياتنا.

1970
شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال
يصدر الأب المؤسس لدولة الإمارات العربية المتحدة، المغفور له بإذن الله الشيخ زايد مرسوماً بوقف الحرق غير الضروري للغاز المصاحب لعمليات إنتاج النفط في أبوظبي

1973
شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال
تأسيس المشروع المشترك لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال بين أدنوك (70%) و"ميتسوي وشركاؤه" (15%) و"بي بي" (10%) و"توتال للطاقات" (5%)

1977
شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال
أول إنتاج للغاز في دولة الإمارات وأول شحنة غاز طبيعي مسال تم تصديرها إلى شركة طوكيو للطاقة الكهربائية (تيبكو)

1978
شركة أدنوك لمعالجة الغاز
تأسيس شركة أدنوك لمعالجة الغاز بمشروع مشترك لمدة 30 عاماً بين أدنوك (68%) و"شل" (15%) و"توتال للطاقات" (15%) و"بي تي بي إي بي" (2%)

1980
شركة أدنوك لمعالجة الغاز
بدء تشغيل مصانع عصب وباب وبوحصا لمعالجة الغاز (الغاز المصاحب)

1981
شركة أدنوك لمعالجة الغاز
بدء العمليات وتصدير أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال

2001
شركة أدنوك لمعالجة الغاز
اندماج جاسكو مع أثير لإضافة ثلاث محطات لمعالجة الغاز: حبشان 0 و 1 و 2 بطاقة معالجة تبلغ 3,000 مليون قدم مكعب يومياً وشبكة خطوط أنابيب. أدى الاندماج إلى زيادة حجم شركة أدنوك لمعالجة الغاز بأكثر من الضعف، مما يجعلها واحدة من أكبر شركات معالجة الغاز في العالم

2010
شركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال
تشغيل مشروع الغاز المصاحب البحري بطاقة تصدير غاز بحري منخفضة الضغط تبلغ 200 مليون قدم مكعب يومياً

2011
شركة أدنوك لمعالجة الغاز
تشغيل خطوط إنتاج حبشان 3، عصب 2، الرويس 3

2018
شركة أدنوك لمعالجة الغاز
مشروع الطويلة لضغط الغاز يعزز شبكة مبيعات الغاز لتلبية الطلب المستقبلي بما في ذلك الإمارات الشمالية

2021
أدنوك
توقيع اتفاقية مع شركة "مياه وكهرباء الإمارات" لإمداد أدنوك باحتياجات شبكتها الكهربائية من خلال الكهرباء المُنتَجة من مصادر نظيفة بصافي انبعاثات صفري

2022
أدنوك للغاز المحدودة
تأسيس شركة أدنوك للغاز المحدودة كشركة خاصة محدودة بالأسهم

2023
أدنوك للغاز بي أل سي
تأسيس شركة "أدنوك للغاز بي أل سي" عبر دمج كل من أدنوك لمعالجة الغاز، وأدنوك للغاز الطبيعي المسال

إدراج "أدنوك للغاز بي أل سي" في سوق أبوظبي للأوراق المالية وكان أكبر طرح عام أولي في سوق أبوظبي للأوراق المالية في عام 2023

2024
أدنوك للغاز بي أل سي
أعلنت شركة "أدنوك للغاز" عن تحديث استراتيجيتها للتركيز على ثلاثة ركائز أساسية: النمو وإزالة الكربون ومواكبة المستقبل. ومن المتوقع أن يسهم هذا التوجه في تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029 مقارنةً بالعام 2023

بالنسبة لكل حدث تاريخي وقع قبل إعادة تنظيم الشركة في عام 2023، قمنا بتحديد الكيان الذي وقع فيه هذا الحدث أو بماذا يرتبط هذا الحدث.

نظرة عامة على العمليات، والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، والأداء المالي

نظرة عامة على العمليات في 2024

3,616 تريليون وحدة حرارية بريطانية
ارتفاع حجم المبيعات إلى 3,616 تريليون وحدة حرارية بريطانية، بزيادة 2% مقارنةً بعام 2023

99.6%
الربع الأعلى من حيث موثوقية المنشآت والتي بلغت 99.6%

0.52 مليون طن متري سنويًا
توقيع أدنوك للغاز اتفاقية تمتد لـ 10 سنوات مع شركة جايل (الهند) المحدودة لتوريد 0.52 مليون طن متري سنويًا من الغاز الطبيعي المسال.

550 مليون دولار أمريكي
أدنوك للغاز ترسي عقودًا بقيمة 550 مليون دولار أمريكي لتوسعة البنية التحتية للغاز في دولة الإمارات وزيادة قاعدة العملاء

2.4 مليار دولار أمريكي
الإعلان عن نقل ملكية مشروع توسعة شبكة خطوط أنابيب نقل الغاز (استدامة) البالغ تكلفته 2.4 مليار دولار أمريكي من "أدنوك للغاز" إلى مجموعة أدنوك

9.6+ مليون طن متري سنويًا من قدرة الغاز الطبيعي المسال
الإعلان عن الاستحواذ على حصة "أدنوك" البالغة 60% في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال بسعر التكلفة في النصف الثاني من عام 2028، الاستحواذ سيرفع السعة الإنتاجية للشركة من الغاز الطبيعي المسال بأكثر من الضعف ليصل إلى 15.6 مليون طن متري سنويًا

15 مليار دولار أمريكي
اعتماد مجلس الإدارة استراتيجية محدثة، تستهدف تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول 2029 مقارنةً بعام 2023، متضمنةً 15 مليار دولار أمريكي في النفقات الرأسمالية

أكثر من 1.8 مليار قدم مكعبة قياسية يوميًا
إرساء عقد تصميم مرافق معالجة الغاز لمشروع "الغطاء الغازي في حقل باب" المتوقع أن يرفع قدرتها على معالجة الغاز بنسبة 20% أو أكثر من 1.8 مليار قدم مكعبة قياسية يوميًا. ويُتوقع أن يتم اتخاذ قرار الاستثمار النهائي بشأنها في عام 2026.

نظرة عامة على الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة 2024

تم تكريم مشروع حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه من قبل فوربس الشرق الأوسط كأكثر المشاريع استدامة في الشرق الأوسط

معيار الأيزو (ISO 42001: 2023) –
نظام الإدارة الذكي

2.31%
الحد من انبعاثات غازات الدفيئة في 2024 بالمقارنة مع 2023

إجمالي معدل الإصابات القابلة للتسجيل: 0.05 في 2024

59%
نسبة المساهمة في برنامج تعزيز القيمة المحلية المضافة

نظرة عامة على إنجازات الشركة في مجال الذكاء الاصطناعي خلال 2024

تقنية "لووب 20" – "أدنوك للغاز" وبالشراكة مع "بيكر هيوز" و "ليفيديان"، توظف، لأول مرة في صناعة معالجة الغاز عالمياً، تقنية احتجاز الكربون الفريدة من نوعها في "مجمع حبشان. الإنتاج الحالي للتكنولوجيا المُستكشفة تبلغ 1 طن من الجرافين والهيدروجين سنويًا مع القدرة على إنتاج 15 طنًا عبر نشر التقنية في مواقع أخرى مستقبلًا

تقنية "Neuron 5" – تستخدم في مراقبة أداء المعدات الحيوية بشكل مستقل، ما يساهم في تحديد إجراءات الصيانة التنبؤية، وتقليل أوقات التوقف عن العمل ورفع كفاءة العمليات. قامت أدنوك للغاز بنشر تقنية "Neuron 5" بشكل مبدئي في "محطة الطويلة"، وذلك لدعم جهودها الرامية إلى توفير إمدادات موثوقة ومستدامة من الغاز للصناعات الرئيسية في أبوظبي والإمارات الشمالية. وأوضحت نتائج مرحلة التطبيق التجريبي لتقنية "Neuron 5" مساهمتها في تقليل عمليات إيقاف التشغيل غير المخطط لها بنسبة 50%، وزيادة فترات الصيانة المخطط لها بنسبة 20%

تصنيع المكونات بتكنولوجيا الطباعة ثلاثية الأبعاد – طورت شركة أدنوك للغاز واحدة من أكبر المكتبات الرقمية للمكونات الحيوية في قطاع الطاقة، والتي يمكن تصنيعها عند الطلب باستخدام تقنية الطباعة ثلاثية الأبعاد. وتم مسح أكثر من 3,500 قطعة ضوئيًا وتخزينها في مستودع رقمي، مما يحقق فائدة متوقعة لشركة أدنوك للغاز بقيمة 50 مليون دولار أمريكي بحلول عام 2028

نظرة عامة على الأداء المالي 2024

8.65 مليار دولار أمريكي
على مدار عام 2024 سجلت أدنوك للغاز أرباح معدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغت 8.65 مليار دولار أمريكي، بزيادة 14%سنويًا، مما يعزز مسارها نحو تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029

35%
هامش الأرباح المعدل قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بلغ 35% في عام 2024

5 مليار دولار أمريكي
صافي دخل معدل قياسي في 2024 بلغ 5 مليار دولار أمريكي

3.412 مليار دولار أمريكي
توزيع أرباح بقيمة 3.412 مليار دولار أمريكي في 2024، بزيادة 5% سنويًا

توزيع أرباح نقدية مرحلية بقيمة 1.706 مليار دولار أمريكي في شهر سبتمبر 2024، ومن المتوقع دفع توزيعات أرباح نقدية نهائية بنفس القيمة في شهر أبريل 2025

4.58 مليار دولار أمريكي
تدفق نقدي حر بقيمة 4.58 مليار دولار أمريكي في 2024، ما يفوق التوزيعات السنوية المقترحة بنسبة 34%

30.8 مليار دولار أمريكي
قاعدة أصول إجمالية بقيمة 30.8 مليار دولار أمريكي

أصول طويلة الأجل تحقق قيمة مجزية على المدى البعيد وميزانية عمومية غير مقيدة لدعم المزيد من النمو

4.5 مليار دولار أمريكي
سيولة نقدية تبلغ 4.5 مليار دولار أمريكي

تأمين متطلبات التمويل بالكامل عبر تسهيلات ائتمانية

أبرز أحداث العام

يناير

"أدنوك للغاز" تُوقع اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال مع شركة "جايل" الهندية تمتد لـ 10 سنوات

- اتفاقية البنود الرئيسية تستهدف توريد 0.5 مليون طن متري سنوياً من الغاز الطبيعي المسال إلى "جايل" الهند المحدودة، الشركة الرائدة في مجال الغاز الطبيعي في الهند

فبراير

"أدنوك للغاز" تسجل زيادة بنسبة 24% على أساس سنوي في صافي الدخل المعدل للربع الرابع من عام 2023 لتصل إلى 1.35 مليار دولار أمريكي

- الشركة تسجل أداءً قوياً للعام 2023 بإيراداتٍ معدلة بلغت 22.7 مليار دولار أمريكي وصافي دخلٍ معدل بلغ 4.7 مليار دولار أمريكي
- مجلس الإدارة يمنح موافقته لتوزيع أرباح نقدية لعام 2023 بأكمله بقيمة 3.25 مليار دولار أمريكي، بعد دفع أرباح نقدية بقيمة 1.625 مليار دولار أمريكي للمرحلة الأولى
- التدفق النقدي الحر بلغ 4.5 مليار دولار أمريكي متجاوزاً توزيعات الأرباح السنوية بنسبة 37%

مارس

- مساهمو "أدنوك للغاز" يوافقون على توزيع أرباح إجمالية بقيمة 3.25 مليار دولار عن عام 2023 مما يعكس التزام الشركة بالنمو المستدام المدعوم بالابتكار

مايو

"أدنوك للغاز" تسجل زيادة بنسبة 21% في صافي الدخل المعدل على أساس سنوي في الربع الأول من عام 2024 ليصل إلى 1,187 مليون دولار

- الزيادة في صافي الدخل المعدل تأتي بفضل ارتفاع حجم المبيعات بنسبة 14% على أساس سنوي
- نمو إيرادات الشركة من مبيعات الغاز المحلية بنسبة 10% نظراً لارتفاع الطلب

يوليو

"أدنوك للغاز" ترسي عقوداً بقيمة 550 مليون دولار لتوسعة البنية التحتية للغاز في دولة الإمارات وزيادة قاعدة العملاء

- نقل ملكية مشروع توسعة شبكة خطوط أنابيب نقل الغاز "استدامة" البالغ تكلفته 2.4 مليار دولار من "أدنوك للغاز" إلى مجموعة أدنوك
- العقود الجديدة تأتي في إطار مشروع التوسعة الذي سيتيح لشركة أدنوك للغاز نقل كميات أكبر من الغاز للعملاء في الإمارات الشمالية
- إعادة توجيه ما يقارب من 70% من قيمة العقود إلى الاقتصاد المحلي من خلال "برنامج أدنوك لتعزيز القيمة المحلية المضافة"

أغسطس

"أدنوك للغاز" تعلن صافي دخل معدل قياسي بلغ 1.19 مليار دولار أمريكي للربع الثاني من العام

- الإيرادات المعدلة تتجاوز 6 مليار دولار للربع الثالث على التوالي، بفضل تنامي الطلب على الغاز في السوق المحلية
- نمو الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 18% على أساس سنوي لتصل إلى 2,09مليار دولار بفضل التركيز على رفع مستوى الكفاءة
- توزيع أرباح نقدية مرحلية لعام 2024 بقيمة 1.706 مليار دولار بزيادة قدرها 5% عن عام 2013 مع توقع توزيعات أرباح نقدية بقيمة 3.41 مليار دولار لكامل عام 2024

أكتوبر

- "أدنوك للغاز" تعلن استخدام تكنولوجيا الطباعة ثلاثية الأبعاد لتصنيع مكوناتٍ بديلة ضرورية عند الطلب

نوفمبر

"أدنوك للغاز" تعلن توقعها الاستحواذ على حصة مجموعة أدنوك البالغة 60% في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال بسعر التكلفة في النصف الثاني من عام 2028

- الاستحواذ سيرفع من السعة الإنتاجية للشركة من الغاز الطبيعي المسال بأكثر من الضعف ليصل إلى 15.6 مليون طن متري سنوياً
- منشأة التصدير في الرويس ستكون الأولى من نوعها التي تعمل بالطاقة النظيفة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا ما يجعلها أقل منشآت الغاز الطبيعي المسال من حيث كثافة الانبعاثات الكربونية في العالم
- تأمين 70% من الطاقة الإنتاجية من خلال المبيعات الملتزم بها

"أدنوك للغاز" تعلن تسجيل نتائج مالية قوية في الربع الثالث

- ارتفاع صافي الدخل المعدل ليصل إلى 1.24 مليار دولار بنسبة زيادةٍ بلغت 11% على أساس سنوي
- إيرادات الشركة المعدلة ترتفع إلى 6.28 مليار دولار متجاوزةً وللربع الرابع على التوالي مبلغ 6 مليارات دولار

مجلس الإدارة يعتمد استراتيجية النمو المحدثة للشركة

- استراتيجية النمو المحدثة للشركة تستهدف زيادة الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك لأكثر من 40% بحلول عام 2029 وتتضمن مصاريف رأسمالية متوقعة بقيمة 15 مليار دولار

"أدنوك للغاز" تُوقع اتفاقية بيع وشراء لتوريد الغاز الطبيعي تمتد لـ 10 سنوات مع شركة "جايل" الهندية

- تُعدّ اتفاقية البيع والشراء الأولى من نوعها مع شركة "جايل" وتهدف إلى توريد 0.52 مليون طن متري سنوياً من الغاز الطبيعي المسال وتعزز مكانة "أدنوك للغاز" كمزود عالمي موثوق لهذا المورد الحيوي
- حولت الاتفاقية اتفاقية البنود الرئيسية الموقعة سابقاً بين الطرفين إلى اتفاقية ملزمة
- السعة الإنتاجية للغاز الطبيعي المسال للشركة سترتفع إلى أكثر من 15 مليون طن متري بعد الاستحواذ على حصة "أدنوك" البالغة 60% في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال بحلول النصف الثاني من عام 2028

ديسمبر

"أدنوك للغاز" ترسي عقد تصميم مرافق معالجة الغاز لمشروع "الغطاء الغازي في حقل باب"

- ترسية عقد لخدمات التصاميم الهندسية النظرية والأولية لمرافق معالجة الغاز في مشروع "الغطاء الغازي في حقل باب" على شركة "وورلي" الهندسية الخاصة المحدودة
- "أدنوك للغاز" ستتمكن بفضل المرافق الجديدة، من رفع قدرتها على معالجة الغاز بنسبة 20% أو أكثر من 1.8 مليار قدم مكعبة قياسية يومياً. ويُتوقع أن يتم اتخاذ قرار الاستثمار النهائي بشأنها في عام 2026.

في هذا القسم

كلمة رئيس مجلس الإدارة 12
كلمة الرئيس التنفيذي 14
الاستراتيجية 16
أعمالنا 24
نظرة عامة على الأسواق 28
المراجعة المالية 34
معلومات المساهمين 38
سياسة توزيع الأرباح 40
تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الحولية للتقارير المالية 41

المراجعة الاستراتيجية

النمو

الركيزة الأولى من استراتيجيتنا المكونة من ثلاث ركائز. هي أن شركة أدنوك للغاز في وضع جيد للاستفادة من خطط أدنوك للاستفادة وزيادة القيمة من الموارد الهيدروكربونية في أبوظبي مع تعزيز أهداف دولة الإمارات العربية المتحدة في تحقيق الاكتفاء الذاتي وأن تصبح مصدراً صافياً للغاز.

كلمة رئيس مجلس الإدارة

يسعدني أن اشارككم من خلال هذا التقرير ما حققته «أدنوك للغاز» من أداء قوي، وتقدم استراتيجي، وأن أستعرض معكم جهودها لخلق وزيادة القيمة، بعد عام على إدراجها في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

من خلال البناء على الزخم الكبير للطرح العام الأولي للشركة، حققنا نتائج مالية قياسية، ونجحنا في توسعة نطاق حضور الشركة على المستوى العالمي، وتطوير مشاريع رئيسية للنمو.

وأعلنا عن أكبر توزيعات أرباح في سوق أبوظبي للأوراق المالية لعام 2024، بلغت قيمتها 3.4 مليار دولار بزيادة قدرها 5% عن العام الماضي، واستمرينا في الاستفادة من أساسيات السوق والطلب القوي والمتنامي على الغاز الطبيعي، لتحقيق عائد إجمالي للمساهمين بلغت نسبته 19% لعام 2024 وبذلك تصل نسبة إجمالي عائدات المساهمين منذ إدراج أسهم «أدنوك للغاز» في سوق أبوظبي للأوراق المالية في مارس 2023 وحتى نهاية ديسمبر 2024 إلى 59%.

ومع استمرار الارتفاع في الطلب على الغاز الطبيعي، يتواصل تركيز «أدنوك للغاز» على خلق وتعزيز القيمة ودعم النمو الاقتصادي وتعزيز مكانتها كمورد رائد للطاقة.

كان 2024 عاماً استثنائياً نجحنا خلاله في تعزيز مكانة «أدنوك للغاز» ودورها المحوري في تمكين النمو الاقتصادي، ومساهمتها الفعالة في ضمان أمن الطاقة وتحقيق نقلة نوعية في القطاع الصناعي. ومنذ الاكتتاب العام، استمرت «أدنوك للغاز » في تحقيق نتائج تتجاوز توقعات المستثمرين مما عزز سجل أداءها القوي الذي يتميز بالمرونة والموثوقية وتحقيق النمو المستدام.

النتائج المالية القياسية تؤكد مُدرات الشركة الكبيرة

حققت «أدنوك للغاز» في عام 2024، إيرادات معدلة بلغت 24.4 مليار دولار، وصافي دخل معدل بلغ 5 مليارات دولار وسجلت زيادة بنسبة 13% على أساس سنوي – ونمو في الأرباح بنسبة 14% قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك، مما يؤكد أنها على المسار الصحيح لتحقيق نمو في الأرباح بنسبة 40% قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029 مقارنة بعام 2023.

يشهد العالم إقبالاً متسارعاً على الغاز الطبيعي حيث من المتوقع أن يرتفع الطلب على هذا المورد الحيوي بنسبة 56% بحلول عام 2040، مدفوعاً بالتوسع الاقتصادي وارتفاع احتياجات الطاقة في آسيا. وتمتلك «أدنوك للغاز» مكانة راسخة تمكنها من الاستفادة من النمو في الطلب على الغاز على المستويين المحلي والعالمي، وميزة الموقع الجغرافي والتكلفة التنافسية للإنتاج، إضافة إلى المنشآت والأعمال المتكاملة والتي تشمل جميع مجالات ومراحل إنتاج الغاز والتي تعد ضمن الأقل كثافة في مستويات انبعاثات الكربون في العالم.

تتعاون «أدنوك للغاز» بصورة وثيقة مع «أدنوك» لتنفيذ مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال بقيمة 5.5 مليار دولار، حيث سيُسهم هذا المشروع عند اكتماله في رفع الطاقة الإنتاجية من الغاز الطبيعي المسال في دولة الإمارات بأكثر من الضعف لتصل إلى 15 مليون طن سنوياً. ويعد اتخاذ قرار الاستثمار النهائي لمشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال أحد أهم الإنجازات في عام 2024، وشهد المشروع تقدماً كبيراً، حيث تم بالفعل الالتزام ببيع 80% من طاقته الإنتاجية من خلال اتفاقيات بيع ملزمة. وتعتزم أدنوك نقل حصتها البالغة 60% في المشروع إلى «أدنوك للغاز» في عام 2028 بقيمة التكلفة، مما يعزز جهودنا لرفع القيمة الاستثمارية على المدى الطويل، ويرسخ مكانة الشركة مساهماً رئيساً في ضمان أمن الطاقة العالمي.

كما تم خلال عام 2024، توقيع اتفاقيات طويلة الأجل مع عملاء في ألمانيا والهند وماليزيا لتوريد أكثر من 60 مليون طن من الغاز الطبيعي المسال على مدى السنوات الـ 15 المقبلة. وتسهم هذه الاتفاقيات المهمة في تعزيز دور دولة الإمارات كشريك موثوق للطاقة في الأسواق عالية النمو.

وعلى المستوى المحلي، من المتوقع أن ينمو الطلب على الغاز بنسبة تصل إلى 6% سنوياً حتى عام 2030، وتوفر «أدنوك للغاز» أكثر من 60% من احتياجات الغاز الطبيعي في دولة الإمارات. ويساهم التوسع الصناعي السريع في الدولة، والتحول الرقمي، والصناعات التي تستند إلى تقنيات وأدوات الذكاء الاصطناعي، بما في ذلك مراكز البيانات والحوسبة السحابية، في رفع الطلب على الطاقة إلى مستويات غير مسبوقة، وتعد «أدنوك للغاز» الشريك الطبيعي لتلبية هذه الاحتياجات من الطاقة. وكمثال على دورها الرئيس في تلبية احتياجات الطاقة المتنامية على المستوى المحلي، أحتفلت «أدنوك للغاز» و«شركة مياه وكهرباء الإمارات» هذا العام بشراكة استراتيجية طويلة الأمد تستند إلى اتفاقية بيع وشراء للغاز الطبيعي تمتد إلى 10سنوات بقيمة 10 مليارات دولار.

وللمساهمة في تلبية الطلب المتزايد على الغاز، تعمل «أدنوك للغاز» على توسعة البنية التحتية لهذا المورد الحيوي ورفع قدرتها على معالجته، حيث قامت الشركة في عام 2024 بترسية مجموعة من العقود بلغت قيمتها 550 مليون دولار وذلك ضمن مشروع «استدامة» الذي يهدف لتوسيع شبكة خط أنابيب الغاز.

كما أرست الشركة عقد خدمات التصاميم الهندسية النظرية والأولية لمرافق معالجة الغاز في مشروع «الغطاء الغازي في حقل باب» والذي يهدف لرفع قدرتها على معالجة الغاز بنسبة 20% فيما يُتوقع أن يتم اتخاذ قرار الاستثمار النهائي بشأنه في عام 2026. وتهدف «أدنوك للغاز» لرفع قدرة معالجة الغاز بنسبة 30%، لتعزيز دورها في توفير طاقة آمنة ومستدامة. وتهدف مشاريع الشركة الرئيسية مثل «مشروع الغاز الغني» (والذي تبلغ طاقته الإنتاجية أكثر من 1.5 مليار قدم مكعبة يومياً)، ومشروع «الغطاء الغازي في حقل باب» (بطاقة إنتاجية تبلغ 1.8 مليار قدم مكعبة يومياً)، إلى المساهمة في جهود دولة الإمارات لتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز، علماً بأن هذه المشاريع هي في مرحلة اتخاذ قرار الاستثمار النهائي.

وبالتزامن مع النمو المستمر الذي تشهده «أدنوك للغاز»، تركز الشركة على تنفيذ التزامها بخفض الانبعاثات. وترسم استراتيجية الشركة الخمسية التي تم إطلاقها في نوفمبر مساراً طموحاً للمستقبل في هذ المجال. وتماشياً مع استراتيجية «أدنوك» المتكاملة للاستدامة، تهدف «أدنوك للغاز» إلى خفض كثافة انبعاثات غازات الدفيئة بنسبة تصل إلى 25% بحلول عام 2030، مقارنة بانبعاثات الأعمال المعتادة من خلال استخدام الكهرباء من المصادر النظيفة، وتقنيات التقاط الكربون ورفع كفاءة الطاقة.

وكجزء من استراتيجية «أدنوك» لتعزيز السيولة وتنويع قاعدة مستثمري «أدنوك للغاز» وترسيخ مكانتها لتحقيق نجاح مستدام، أكملت «أدنوك» بنجاح مؤخراً طرحاً مسوقاً لـ3.1 مليار سهم عادي من أسهم شركة «أدنوك للغاز». وساهم هذا الطرح، الذي يعد الأكبر على الإطلاق في سوق أبوظبي للأوراق المالية، وأكبر طرح ثانوي في دولة الإمارات بقيمة بلغت 2.84 مليار دولار، في زيادة التداول الحر على أسهم الشركة. ومن المتوقع أن يوفر هذا الطرح مساراً نحو الإدراج في مؤشر «مورغان ستانلي كابيتال إنترناشيونال للأسواق الناشئة MSCI»، و«مؤشر بورصة فاينانشال تايمز للأوراق المالية - FTSE»، وسيساهم إدراج «أدنوك للغاز» في هذين المؤشرين في تنويع قاعدة مستثمريها بشكل واسع.

وتواصل «أدنوك للغاز» الايفاء بالتزاماتها من خلال تحقيق أداء قوي ونتائج استثنائية بعد مرور عام كامل على إدراجها.

وتأكيداً لأدائها القوي «أعلنت «أدنوك لغاز» عن أكبر توزيعات ارباح في سوق أبوظبي للاوراق المالية لعام 2024 بلغت 3.4 مليار دولار وحققت عائدات اجمالية لمساهميها بلغت نسبتها 19%، وسجلت أيرادات معدلة بلغت 24.4 مليار دولار وصافي دخل معدل بلغ 5 مليارات دولار محققة زيادة بنسبة 13% على أساس سنوي.

وبالنظر إلى المستقبل، تمتلك «أدنوك للغاز» مكانة وقدرات متميزة لمواكبة المستقبل. وتشير أساسيات السوق إلى وجود طلب قوي ومتنامي على الغاز الطبيعي، كما تتسع الفجوة بين العرض والطلب، ويزداد الاعتماد على الغاز الطبيعي المسال كعامل رئيس في تمكين الانتقال في قطاع الطاقة، لا سيما في آسيا. ومن الواضح أن الصناعات التي تستند إلى حلول وأدوات الذكاء الاصطناعي، بما في ذلك مراكز البيانات والتقنيات الرقمية المتقدمة، ستؤدي إلى تسريع ارتفاع الطلب على الطاقة، وبدورها، تمتلك «أدنوك للغاز» قدرات ومكانة متميزة تعزز جاهزيتها واستعدادها لمواكبة هذا الطلب العالمي

وفي الختام، أود أن أشكر مساهمي الشركة على ثقتهم في الشركة كما اتقدم بالشكر لجميع كوادر الشركة والإدارة العليا ومجلس الإدارة على عملهم الدؤوب وتفانيهم وجهودهم المخلصة خلال العام الماضي والتي كان لها الدور الحاسم في تحقيق الشركة لهذه النتائج القوية، وتنفيذ استراتيجيتها للنمو والتوسع، وترسيخ مكانتها ودورها مساهماً رئيساً في قطاع الطاقة. وفيما نمضي قدماً في مسيرة النمو والتطور، نحن على ثقة بأن التزامنا المستمر سيمكن الشركة من البناء على هذا الزخم لخلق المزيد من قيمة، وتعزيز مكانتها في أسواق الطاقة المحلية والعالمية.

معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة

كلمة الرئيس التنفيذي

مرحباً بكم في التقرير السنوي لشركة أدنوك للغاز للعام 2024.

شكل العام الماضي محطة فارقة في مسيرة أدنوك للغاز، حيث تميز بفرص النمو الواعدة والإنجازات الكبيرة والأداء المالي القوي في مختلف المؤشرات الرئيسية، مما يعكس تميزنا التشغيلي وتركيزنا الاستراتيجي على تعزيز أصولنا وتوسيع نطاق أعمالنا ودعم جهود الاستدامة. وقد واصلنا خلال عام 2024 الوفاء بالتزاماتنا تجاه المساهمين بزيادة توزيعات الأرباح بنسبة 5% على أساس سنوي، إلى جانب ارتفاع سعر السهم بنسبة 14%. كما طورنا استراتيجيتنا بحيث يتم التركيز بشكل أكبر على دفع عجلة النمو الاقتصادي في دولة الإمارات العربية المتحدة، مما يعزز فرص زيادة الأرباح المعدلة قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 40% خلال السنوات الخمس المقبلة.

حققت الشركة في عام 2024 إيرادات معدلة بلغت 24.4 مليار دولار أمريكي، بزيادة سنوية قدرها 7%، كما سجلنا زيادة في الأرباح المعدلة قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 14% بما يعادل 8.6 مليار دولار أمريكي، ويرجع ذلك إلى استقرار هامش الأرباح المعدلة قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك عند 35.4%. وارتفع صافي الدخل المعدل بنسبة 13% ليصل إلى 5 مليارات دولار أمريكي، مما يؤكد على مرونة نموذج أعمالنا وربحيتنا العالية.

وحرصاً منا على الوفاء بوعدنا للمساهمين، تعتزم أدنوك للغاز توزيع أرباح إجمالية بقيمة 3.412 مليار دولار أمريكي، بزيادة قدرها 5% على أساس سنوي، لتحافظ الشركة بذلك على مكانتها كأكبر موزع للأرباح في سوق أبوظبي للأوراق المالية، وهو ما يؤكد على التزامنا الراسخ بتعزيز القيمة المحققة لمساهمينا ولدولة الإمارات العربية المتحدة من كل جزيء من الغاز نقوم بمعالجته.

وفي إطار سعينا لتحقيق أهدافنا، أعلنّا للمستثمرين والمساهمين عن تحديث استراتيجيتنا في عام 2024 واعتمادها من مجلس الإدارة، حيث ترتكز الاستراتيجية المحدّثة على ثلاثة ركائز: النمو، وإزالة الكربون، ومواكبة المستقبل. ومن شأن ذلك أن يساعد في تحسين أدائنا وتعزيز قدراتنا وزيادة طاقتنا الإنتاجية لتلبية الطلب المحلي والدولي المتزايد بشكل سريع.

تعكس هذه الاستراتيجية ثلاثة اتجاهات عالمية كبرى تشكل مستقبل قطاع الطاقة، وهي: صعود الاقتصادات الناشئة، وتسارع التحول في قطاع الطاقة، والنمو المتسارع للذكاء الاصطناعي. وتتمتع أدنوك للغاز بمكانة مميزة تؤهلها لاغتنام الفرص التي تتيحها هذه الاتجاهات العالمية الكبرى. وسنعمل، من خلال خططنا الطموحة للنمو، على زيادة قدرات معالجة الغاز بشكل كبير، بما في ذلك الغاز الطبيعي المسال منخفض الانبعاثات، وتعظيم القيمة المحققة من المنتجات التي نعالجها.

وتجدر الإشارة إلى أننا نحقق تقدماً ملموساً بالفعل في استراتيجيتنا، حيث حققنا في عام 2024 العديد من الإنجازات التي تعكس سعينا المستمر لتحقيق النمو والابتكار.

وفي إطار سعينا لتعزيز قدراتنا، قمنا بترسية عقد التصميم الهندسي الأولي (FEED) لمرافق معالجة الغاز الجديدة في مشروع الغطاء الغازي في حقل باب، والتي ستؤدي إلى زيادة قدرات المعالجة لدى أدنوك للغاز بنسبة 20% أو أكثر من 1.8 مليار قدم مكعب يومياً، ومن المتوقع اتخاذ القرار الاستثماري النهائي بشأن ذلك في عام 2026. كذلك، من المتوقع الإعلان عن القرار الاستثماري النهائي بخصوص مشروع الغاز الغني (RGD) في عام 2025، وهي جميعها خطوات مهمة لتنفيذ استراتيجيتنا لتنمية قدرات المعالجة بنسبة 30%.

وقد اتخذنا خطوات ملموسة في عام 2024 لتقليل بصمتنا الكربونية ودعم عملائنا في جهودهم لإزالة الكربون، حيث ندير مشروع التقاط الكربون وتخزينه في مجمع حبشان، والذي سيساعدنا في تقليل انبعاثات الغازات الدفيئة على مستوى سلسلة القيمة. إلى جانب ذلك، أحرزنا تقدماً كبيراً في أحد المشاريع الرئيسية لأدنوك، وهو مصنع الرويس للغاز الطبيعي المسال، الذي يُعد أول منشأة لتصدير الغاز الطبيعي المسال في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا تعمل بالطاقة النظيفة، مما يجعلها أحد أقل منشآت الغاز الطبيعي المسال من حيث كثافة الكربون في العالم. وقد أعلنّا عن خطط الاستحواذ على حصة أدنوك البالغة 60% في مصنع الرويس للغاز الطبيعي المسال بحلول عام 2028، مما يعزز ريادتنا في سوق الغاز الطبيعي المسال العالمي. كما أعلنت أدنوك عن القرار الاستثماري النهائي (FID) بشأن مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال، وكذلك بشأن عقد أعمال الهندسة والمشتريات والبناء (EPC) الذي تتجاوز قيمته 5.5 مليار دولار أمريكي.

وفي إطار سعينا لتوسعة قاعدة عملائنا، أبرمنا اتفاقية بيع وشراء تمتد لـ 10 سنوات مع شركة "جايل" الهندية المحدودة لتوريد 0.52 مليون طن متري سنوياً من الغاز الطبيعي المسال من مرافقنا في جزيرة داس بدايةً من عام 2026، مما يعزز من مكانتنا كشريك موثوق به في مجال الطاقة.

علاوةً على ذلك، واصلنا تنفيذ المبادرات المعتمدة على الذكاء الاصطناعي والتقنية الرقمية على مستوى جميع عملياتنا في عام 2024، حيث أصبحنا حالياً نستخدم الذكاء الاصطناعي لتعزيز عمليات اتخاذ القرار وتحسين إدارة الأصول وزيادة كفاءة العمليات، بدايةً من عمليات غرفة التحكم وصولاً إلى قاعة الاجتماعات. فعلى سبيل المثال، نستخدم حالياً تقنية الطباعة ثلاثية الأبعاد في مواقع معالجة الغاز بجزيرة داس وحبشان لتصنيع المكونات البديلة الحيوية، مما يلغي الحاجة إلى شحنها من الخارج.

وقد تحققت جميع هذه الإنجازات كنتيجة مباشرة للأسس المتينة التي أرستها الشركة والتوجه الاستراتيجي الذي اتخذته، بدايةً من قرار إدراج أسهمها في سوق أبوظبي للأوراق المالية في مارس 2023.

وتجدر الإشارة إلى أن نجاحنا ليس مجرد تجسيد لقدراتنا، وإنما هو أيضاً دليل على التزامنا العميق برؤية الإمارات 2030. فمع توجه الدولة نحو التنويع الصناعي والتحول الرقمي والنمو الاقتصادي، تؤكد أدنوك للغاز التزامها الكامل بدعم هذه الأهداف الوطنية. ومن المتوقع أن ينمو الطلب على الغاز في الإمارات العربية المتحدة بنسبة 6% سنوياً حتى عام 2030، بالتوازي مع تضاعف حجم الاقتصاد خلال نفس الفترة. وستُسهم أدنوك للغاز بدور محوري في دعم هذا النمو وتلبية الطلب المتزايد على الغاز. فعلى سبيل المثال، أبرمت الشركة اتفاقية بقيمة 10 مليارات دولار أمريكي مع شركة مياه وكهرباء الإمارات لتوريد الغاز الطبيعي لمدة 10 سنوات لدعم التحول في قطاع الطاقة في دولة الإمارات في إطار المبادرة الاستراتيجية لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2050.

وقد تجلّت الثقة في توجهنا الاستراتيجي بوضوح في فبراير 2025، حينما استكملت أدنوك بنجاح طرحاً مسوقاً لأسهم أدنوك للغاز بقيمة 2.84 مليار دولار أمريكي، لتسجل بذلك أكبر طرح في تاريخ سوق أبوظبي للأوراق المالية. ويؤدي هذا الطرح إلى زيادة إمكانية تداول الأسهم وتعزيز السيولة، وذلك بعد الإقبال الاستثنائي من المستثمرين لدرجة أن حجم الطلب بلغ ضعف قيمة الطرح بمقدار 4.4 مرة.

وإنه لشرف كبير لي أن أتولى منصب الرئيس التنفيذي في هذه المرحلة المهمة من رحلة تطور أدنوك للغاز، وأود أن أعبر عن امتناني العميق لسلفي، الدكتور أحمد محمد العبري، على قيادته المتميزة للشركة في الفترة السابقة، والتي وُضعت خلالها أسس متينة للنمو والابتكار.

وبينما نتطلع إلى المستقبل، فإننا نؤكد التزامنا بمواصلة مسار النمو القوي للشركة، مع العمل في الوقت نفسه على تحقيق أهدافنا في مجال الاستدامة. كذلك، تهدف الشركة خلال السنوات الخمس القادمة تركيزها على تعزيز أصولها وتوسيع عملياتها لتلبية الطلب المتزايد على الغاز في الأسواق المحلية والعالمية.

وأود أن أُعرب أيضاً عن تقديري العميق لموظفينا وفريق الإدارة ومجلس الإدارة على التزامهم الراسخ بتحقيق أهدافنا المشتركة ومساهماتهم الكبيرة التي كان لها أبلغ الأثر في نجاح الشركة.

وبينما نمضي قدماً، ستواصل أدنوك للغاز تعزيز مكانتها والاستفادة من قدراتها المتميزة لتوريد الغاز النظيف المعالج لتلبية احتياجات عملائها، مما يُسهم بشكل ملموس في التحول في قطاع الطاقة ومواكبة المتطلبات المستقبلية.

فاطمة محمد النعيمي
الرئيس التنفيذي

الاستراتيجية

تستند استراتيجية النمو لدى أدنوك للغاز إلى ثلاثة محاور رئيسية، وتستفيد من التوجهات المستدامة في السوق:

01 النمو

تحسين قاعدة الأصول وتوسيعها

ممارسة الانضباط الرأسمالي

نمو مدعوم بقدرة الميزانية العمومية

02 إزالة الكربون

وصول أدنوك إلى الحياد المناخي بحلول 2045 [1]

استكمال الطاقات الجديدة

03 مواكبة المستقبل

تمكين الذكاء الاصطناعي بالطاقة وتسخيره لتعزيزها

زيادة مرونة التوريد للعملاء

مؤهلة للاستفادة من ظروف السوق المواتية للغاية

طلب محلي قوي

+6% 2023 – 2030 النمو المتوقع للطلب على الغاز في الإمارات

نمو الطلب الكبير في آسيا

1.5 × النمو المتوقع للطلب 2023 – 2040

التحول في مجال الطاقة

~3% نمو الطلب العالمي المتوقع على الغاز الطبيعي المسال سنوياً خلال الفترة 2023 – 2040

ثورة الذكاء الاصطناعي

~13% من مراكز بيانات الذكاء الاصطناعي تقود الطلب العالمي الإضافي المتوقع على الغاز الطبيعي المسال بحلول 2030

المصدر: بيانات الشركة، أداة وود ماكنزي العالمية للغاز، IHS، FGE، تحليل FTI Consulting
[1] تؤدي أدنوك للغاز دوراً رئيسياً في دعم استراتيجية مجموعة أدنوك لتحقيق الحياد المناخي بحلول 2045

النمو

المحور الاستراتيجي الأول هو النمو، حيث نواصل التوسع المدروس والمنضبط في قدراتنا الإنتاجية، وتحسين العمليات القائمة، مستفيدين من قوة مركزنا المالي.

إزالة الكربون

المحور الاستراتيجي الثاني هو إزالة الكربون، وهو التزام جوهري قطعناه على أنفسنا في الإمارات ومؤسساتها. ونواصل أداء دور رئيسي في تمكين التحول إلى الطاقة النظيفة، دعماً لسعي مجموعة أدنوك للوصول إلى الحياد المناخي بحلول عام 2045.

مواكبة المستقبل

المحور الاستراتيجي الثالث هو مواكبة المستقبل، من خلال تعزيز المرونة التجارية، والإدارة الفعّالة للمنتجات، وزيادة مرونة الإمدادات. ونسعى لتحقيق ذلك بالاستفادة من قدرات الذكاء الاصطناعي وتمكين استخدامه، مع التأكد من التزامنا بتحقيق أهداف الاستدامة الخاصة بنا وبالمجموعة. وندعم هذا النهج بمبادرة أطلقنا عليها ذكاء اصطناعي لطاقة المستقبل.

تعتمد هذه المحاور الثلاثة على أسس قوية تمتلكها أدنوك للغاز:

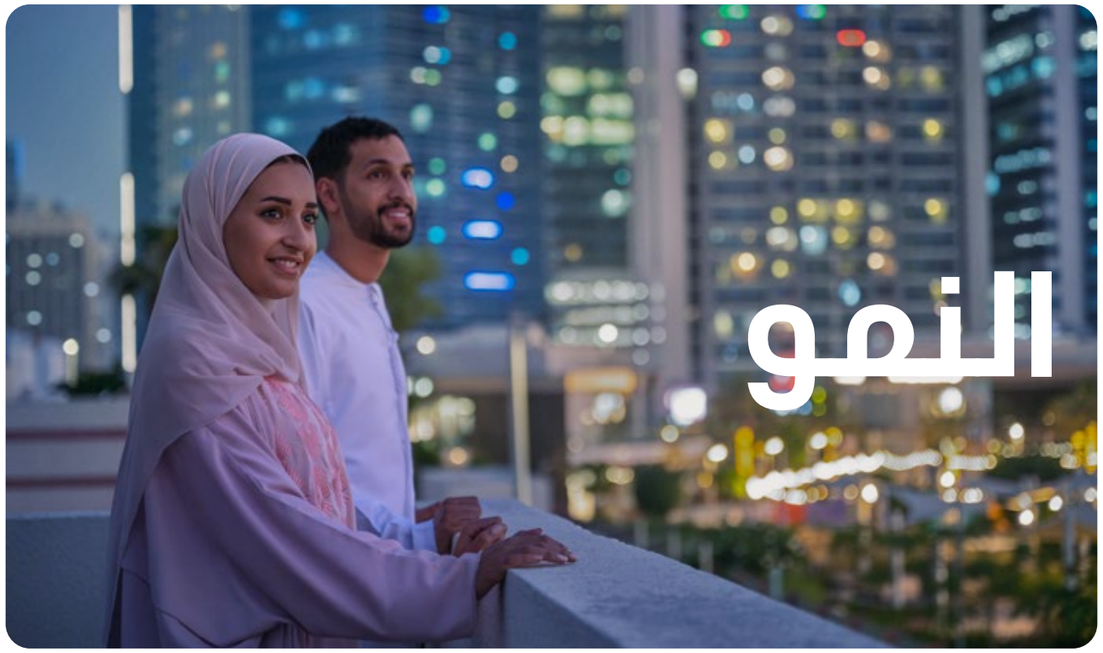
احتياطيات أبوظبي الضخمة من الغاز الطبيعي، التي تُعد سابع أكبر احتياطي للغاز في العالم.

الوصول إلى سوق الغاز الطبيعي في الإمارات والأسواق الدولية الرئيسية.

قاعدة واسعة النطاق من أصول معالجة الغاز:
- قدرة معالجة تتجاوز 10 مليارات قدم مكعبة قياسية من الغاز يومياً، مع نمو متوقع بنسبة 30% بحلول عام 2029.
- قدرة معالجة السوائل تصل إلى 29 مليون طن متري سنوياً، مع نمو متوقع بنسبة 30% بحلول عام 2029.
- شبكة خطوط أنابيب للغاز بطول 3,300 كم.

اتفاقية طويلة المدى مع مجموعة أدنوك لتعزيز مجموعة منتجات إمدادات الغاز، حيث تتولى أدنوك للغاز المعالجة الحصرية للغاز المنتج من أعمال أدنوك للاستكشاف والإنتاج، بعقد يمتد لمدة 24 عاماً.

وضع استراتيجي مميز يؤهلها للاستفادة من نمو الطلب المحلي والعالمي على الغاز مستقبلاً.



هناك عدد من المحركات الواضحة التي تدعم استراتيجية نمو أدنوك للغاز. ففي عام 2024، على سبيل المثال، تعززت ثقتنا في نهجنا الاستراتيجي طويل المدى بعد أن شهدنا نجاحاً قوياً مدعوماً بمجموعة من العوامل الداخلية والخارجية:

- ارتفاع مبيعات الغاز المحلية نتيجة أحداث استثنائية، مثل التوقف المخطط له لإنتاج خط أنابيب دولفين، مما أدى إلى تحقيق عائدات أعلى.
- ارتفاع هوامش الغاز المحلية بنسبة 15% لتصل إلى 1.09 دولار أمريكي لكل مليون وحدة حرارية بريطانية، وذلك بفضل إتمام مفاوضات تجارية ناجحة.
- زيادة حجم مبيعات الغاز الطبيعي المسال بنسبة 14%، مع تراجع في عدد توقفات الإنتاج المجدولة في عام 2024 مقارنة بعام 2023.
- أسعار مرنة لصادرات السوائل والمنتجات المتداولة رغم الانخفاض العام في أسعار خام برنت.

سوف نعزز نمونا المستقبلي بتحسين عملياتنا التشغيلية، بما في ذلك زيادة معدلات الاستخدام والاستثمار في المشاريع التي تؤدي إلى توسيع القدرات الإنتاجية. وتهدف هذه الاستراتيجية إلى تحقيق نمو في حجم الإنتاج عبر جميع القطاعات: من 4 إلى 5% سنوياً في منتجات الغاز المحلية، و2% سنوياً في السوائل القابلة للتصدير، ومن 12 إلى 14% سنوياً في الغاز الطبيعي المسال خلال الفترة من 2025 إلى 2029.

لدينا سجل حافل بالنمو، ليس فقط من حيث الأحجام عبر زيادة المواد الأولية وتحسين استخدام أصولنا، بل أيضاً من خلال التقييم المستمر لاتفاقياتنا التعاقدية وسعينا المستمر لزيادة هوامش الربحية. ويتجلى هذا بوضوح في نتائج عام 2024، حيث حققنا نمواً بنسبة 14% في الأرباح المعدلة قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك، مقارنة بعام 2023، وذلك نتيجة لتحسين الهامش بشكل أساسي.

الاستراتيجية

محركات النمو الأساسية

تحسين الأصول

- رفع مستوى إمدادات المواد الخام
- \+
- تعزيز العمليات
- =
- توسيع الهامش

الاستثمارات

مشروع تطوير الغاز المتكامل - المرحلة الثانية

مشروع التوسعة الاستراتيجي المسمى "ميرام"

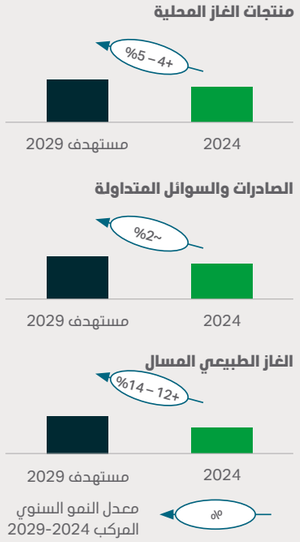
تطوير الغاز الغني

مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال

مشروع الغطاء الغازي في حقل باب

المصدر: بيانات الشركة

حجم الانتاج الاضافي المتوقع



الاستفادة من نمو إمدادات أعمال الاستكشاف والتطوير والإنتاج

إن شركة أدنوك للغاز في وضع جيد للاستفادة من خطط مجموعة أدنوك لتسريع تحقيق الإيرادات من الموارد الهيدروكربونية في أبوظبي مع تعزيز أهداف دولة الإمارات العربية المتحدة لتصبح مُصدّراً صافياً للغاز وتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز بحلول عام 2030.

تركّز أدنوك للغاز على زيادة قدراتها الإنتاجية لزيادة الطاقة القصوى والاستفادة من استراتيجية أدنوك المتكاملة 2030، التي تهدف إلى زيادة القدرة الإنتاجية من النفط والغاز والطاقة المنخفضة الانبعاثات/ والطاقة المتجددة في إطار استراتيجيتها للنمو المتسارع.

ونظراً إلى دورها المحوري في سلسلة القيمة الخاصة بالطاقة في دولة الإمارات، من المتوقع أن يتم دعم النمو في عملياتنا النهائية من خلال الزيادة في إمدادات أدنوك من المواد الخام. ومن خلال زيادة قدرتنا على المعالجة في مصانعنا، نحن واثقون من قدرتنا على الاستفادة من خطط أدنوك لزيادة الإنتاج في قطاع التكرير والإنتاج وتسريع نمو وتطوير موارد الطاقة في أبوظبي.

نفّذت دولة الإمارات وأدنوك استثمارات ضخمة في قطاع الطاقة، ومن المتوقع الاستمرار على نفس النهج، حيث أعلنت أدنوك في أواخر عام 2022 عن برنامجها لتنفيذ استثمارات بقيمة 150 مليار دولار على مدى خمسة أعوام. ومن المتوقع أن يكون ذلك بمثابة محفّز نمو رئيسي، حيث يوفر العديد من الفرص لأعمال أدنوك للغاز بشكل مباشر وغير مباشر،

إذ يهدف برنامج الاستثمار الضخم لأدنوك إلى اتخاذ خطوات تحويلية لتوفير طاقة بأقل انبعاثات لتلبية احتياجات العالم اليوم، إلى جانب الاستثمار في أشكال الطاقة الجديدة. تهدف أدنوك إلى تحقيق طموحات النمو في مجال الإنتاج من خلال توسيع الطاقة الإنتاجية للنفط وتطوير مكامن جديدة (بما في ذلك المكامن غير التقليدية) للغاز غير المصاحب (مثل مشروعي الحيل وغشا)، والاستكشاف المستمر لآفاق هيدروكربونية جديدة.

إضافة وتعظيم قدرة المعالجة والبنية التحتية

بالإضافة إلى خطط أدنوك لتطوير قطاع التنقيب والإنتاج، تعتمد استراتيجية أدنوك للغاز للنمو والتطور على زيادة وتوسعة قدرتها في مجال معالجة الغاز وتعزيز قدرات استخلاص السوائل وتسييل الغاز، والتي يُعتقد أنها ستؤدي إلى زيادة حصص إنتاج المنتجات التي تتميز بهوامش ربح مرتفعة.

ولتحقيق هذه الغاية، لدينا مشاريع لمعالجة الغاز في مراحل مختلفة من التطوير مع إمكانية توفير ما يقرب من 3 مليارات قدم مكعب يومياً من قدرة معالجة الغاز الإضافية ونحو 6 ملايين طن سنوياً من الطاقة الإنتاجية الإضافية للسوائل (باستثناء الرويس للغاز الطبيعي المسال) بحلول عام 2028.

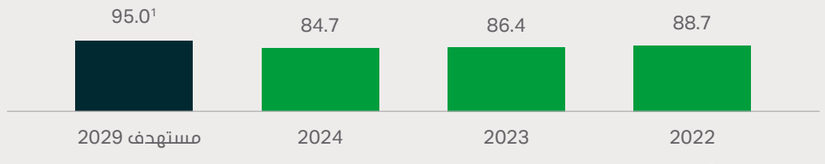
توسيع وتعزيز مزيج منتجاتنا

في حين ندعم طموحات دولة الإمارات العربية المتحدة لتحقيق الاكتفاء الذاتي من حيث إمدادات الغاز الطبيعي، فإننا ملتزمون بتعزيز مزيج منتجاتنا نحو المنتجات ذات هامش الربح المرتفع كما اتضح في عام 2024. وسنسعى جاهدين للحفاظ على هذه المرونة لصالح زيادة توليد التدفق النقدي خلال الفترة المقبلة. لمزيد من التفاصيل عن مزيج منتجاتنا، طالع قسم نظرة عامة على السوق في هذا التقرير المتكامل.

تحسين كفاءة الأصول – زيادة معدلات الاستفادة منها

نسير بخطى ثابتة نحو زيادة معدلات استخدام أصولنا إلى نحو 95% بحلول عام 2029، ما سيسمح لنا بتحقيق نمو ملحوظ حتى بدون تنفيذ استثمارات كبيرة. كما سنواصل الحفاظ على سجلنا القوي في موثوقية الأصول وتوافرها، والذي يتجاوز 99% و95% على التوالي. وتعكس هذه الأرقام التاريخية للأداء تميزنا في العمليات التشغيلية وبرامج الصيانة ووفرة المعدات الاحتياطية، بالإضافة إلى تخطيط وتنفيذ عمليات التوقف الشامل بشكل متكامل تماماً.

معدل الاستفادة من الأصول (%)



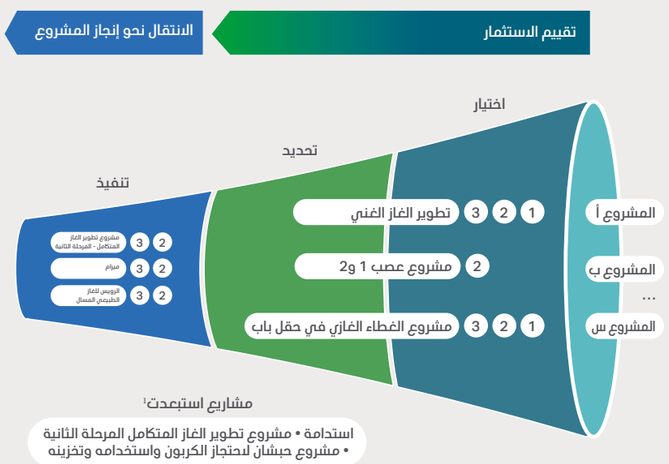
[1] استناداً إلى ظروف التشغيل الطبيعية

تخصيص استراتيجي لرأس المال لتحقيق أعلى عوائد ممكنة

يرتكز نمونا على إطار عمل صارم يهدف إلى زيادة طاقتنا الإنتاجية وتعزيز مزيج منتجاتنا، مع ضمان الانضباط في توظيف رأس المال والحد من المخاطر المرتبطة بذلك. ومن الأدلة على التقييم المستمر لخططنا الاستثمارية قيام أدنوك للغاز في عام 2024 بتحويل حصتها في مشروعي استدامة وحبشان (لاحتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه) إلى مجموعة أدنوك.

كما لدينا مجموعة واسعة من الفرص الاستثمارية في مراحل مختلفة من دورة حياة المشاريع، وقد استوفت كل منها معاييرنا الاستثمارية الصارمة. ونتوقع أن تحقق هذه المشاريع نمواً ملموساً في المدى المتوسط. وإضافةً إلى ذلك، فإننا نُجري تقييمات منتظمة مع تقدم المشاريع، ونقوم بتحديث محفظة مشاريعنا بشكل مستمر من خلال إضافة مشاريع جديدة أو استبعاد المشاريع التي لم تعد تتوافق مع متطلباتنا الدقيقة، وذلك بهدف تحقيق عوائد استثمارية كبيرة.

إطار عمل صارم لمراجعة المشاريع



مجموعة متنوعة من الفرص المتاحة

1 نمو إمدادات قطاع التنقيب والإنتاج

التوسع المخطط له في الطاقة الإنتاجية للنفط

تطوير مكامن الغاز غير المصاحبة الجديدة

2 ترقية سعة المعالجة

توسيع السعة وإزالة الاختناقات

3 تحسين مزيج المنتجات

استخراج المزيد من القيمة من التدفقات الحالية

إعادة تقييم خط الأنابيب بشكل دوري للحفاظ على التركيز على المشاريع الأكثر استراتيجية وربحاً

[1] تم إلغاء مشروع المرحلة الثانية، وسيتم نقل ملكية استدامة إلى مجموعة أدنوك، وتقوم أدنوك الآن بتطوير مشروع حبشان

الاستراتيجية

مشاريع النمو الأساسية

منذ الطرح العام الأولي لأدنوك للغاز، قمنا بتحديث محفظة مشاريع النمو الأساسية لدينا، ونعمل حالياً على تطوير مشروع تطوير الغاز المتكامل - المرحلة الثانية ومشروع التوسعة (ميرام) اللذين يخضعان لمرحلة الإنشاء، في حين وصلت مشروعات تطوير الغاز الغني ومشروع باب لقباب الغاز إلى مرحلة الهندسة والتصميم الأولية ما قبل اتخاذ قرار الاستثمار النهائي. كما ندير بالنيابة عن أدنوك تصميم وإنشاء مشروع الغاز الطبيعي المسال في الرويس، ونقود جهود تسويق كميات الغاز الطبيعي المسال من المشروع، حيث تم الالتزام بالفعل بأكثر من 7 ملايين طن متري سنوياً من إجمالي الطاقة الإنتاجية البالغة 9.6 مليون طن متري سنوياً لصالح عملاء دوليين. وتتوقع أدنوك للغاز أن تقوم مجموعة أدنوك بتحويل حصتها البالغة 60% في مشروع الغاز الطبيعي المسال في الرويس إلى الشركة بتكلفة تقدر بنحو 5 مليارات دولار أمريكي في النصف الثاني من عام 2028.

ومن المقرر أن تلعب مشاريع النمو الأساسية لدينا دوراً رئيسياً في توسيع قدراتنا.

مشروع التوسعة الاستراتيجي المسمى "ميرام"

- يُعد مشروع (ميرام) مكوناً رئيسياً في استراتيجية أدنوك لنمو القيمة، ومن المتوقع أن يضيف المشروع طاقة معالجة تبلغ 3.4 مليون طن متري سنوياً من الإيثان الخام والغاز الطبيعي المسال، ويتطلب استثمارات رأسمالية تقدر بنحو 3.6 مليار دولار أمريكي.
- يتضمن المشروع إنشاء شبكة خطوط أنابيب بطول 160 كم، مع أعمال ربط وتطوير للبنية التحتية القائمة في حبشان والرويس.
- تشمل الأعمال إنشاء منشأة جديدة لاستخلاص الإيثان، وتعديلات على مجمع حبشان الحالي، بالإضافة إلى مد خطوط أنابيب جديدة لنقل الغاز الطبيعي المسال والغاز المتبقي.
- تم اتخاذ قرار الاستثمار النهائي للمشروع في عام 2023، ومن المتوقع أن يكتمل بحلول نهاية عام 2026.

تطوير الغاز الغني

- ومن المتوقع أن يضيف مشروع تطوير الغاز الغني طاقة معالجة تبلغ 1.5 مليار قدم مكعبة قياسية يومياً، مع نفقات رأسمالية متوقعة تتجاوز 4 مليارات دولار أمريكي.
- يدعم المشروع زيادة إنتاج النفط لدى أدنوك، ويسهم في تطوير عملياتها في قطاع التكرير والمعالجة.
- يتضمن نطاق أعمال المشروع إنشاء خط جديد لمعالجة الغاز الطبيعي المسال (NGL Train 5)، مع إنتاج منتجات تشمل غاز البيع والغاز الطبيعي المسال والمكثفات والكبريت.
- المشروع حالياً في مرحلة الهندسة والتصميم الأولية، ومن المتوقع اتخاذ قرار الاستثمار النهائي في عام 2025، على أن يبدأ التشغيل التدريجي في عام 2027.

مشروع "الغطاء الغازي في حقل باب"

- ومن المتوقع أن يضيف مشروع "الغطاء الغازي في حقل باب" طاقة معالجة غاز تبلغ أكثر من 1.8 مليار قدم مكعب يومياً، مع نفقات رأسمالية متوقعة تتجاوز 4 مليارات دولار أمريكي.
- سوف يعزز المشروع بشكل كبير مزيج المنتجات، ويدعم نمو منتجات التكرير والبتروكيماويات، ويسمح بتحقيق عوائد من إنتاج المكثفات.
- يشمل نطاق الأعمال إنشاء وحدتين لمعالجة الغاز الحمضي، ومنشآت للتجفيف واستخلاص الغاز.
- سيتم تصدير الكبريت السائل إلى منشأة تحبيب الكبريت القائمة في حبشان.
- من المتوقع اتخاذ قرار الاستثمار النهائي في عام 2026، مع توقعات باستكمال المشروع بحلول نهاية عام 2029.

مشروع الغاز الطبيعي المسال في الرويس

- فرصة ذات مخاطر منخفضة لأدنوك للغاز

- ومن المتوقع أن يضيف مشروع الغاز الطبيعي المسال في الرويس طاقة تصدير إجمالية تبلغ 9.6 مليون طن متري سنوياً، باستثمارات رأسمالية متوقعة تبلغ نحو 5 مليارات دولار أمريكي.
- تم تأمين 70% من إنتاجه عبر التزامات بيع مسبقة.
- ويمثل هذا المشروع فرصة منخفضة المخاطر لأدنوك للغاز، حيث سيعزز الطاقة التصديرية بشكل كبير، ويسهم في تحقيق أهداف استراتيجية واقتصادية مهمة. كما سيساهم المشروع في وضع الإمارات ضمن قائمة أبرز منتجي الغاز الطبيعي المسال على مستوى العالم، مع تعزيز مكانة أدنوك للغاز بين كبرى الشركات العالمية في هذا المجال.
- اتخذ قرار الاستثمار النهائي للمشروع في عام 2024، ومن المتوقع استكماله بحلول عام 2028.

تعتزم شركة أدنوك للغاز تقليص كثافة انبعاثاتها من الغازات الدفيئة الناتجة عن عملياتها التشغيلية بنسبة تصل إلى 25% مقارنة بالمستويات المعتادة، وذلك بحلول عام 2030. ويأتي هذا المستهدف الطموح عبر حزمة من الحلول لخفض الانبعاثات، تشمل التوسع في استخدام مصادر الطاقة النظيفة، وتطبيق تقنيات احتجاز الكربون، ورفع مستويات كفاءة استهلاك الطاقة.

ومن المتوقع أن تدعم استراتيجيتنا للحد من الانبعاثات الكربونية تحقيق أدنوك لهدفها في الوصول إلى الحياد المناخي بحلول عام 2045 بوصفها شركة نفط وغاز منخفضة الكربون، مما يسهم في خلق قيمة مستدامة لأصحاب المصلحة مع تمكين التحول نحو الطاقة منخفضة الكربون وتسريع وتيرة تطوير مصادر الطاقة الجديدة من أجل مستقبل طاقة مسؤول. وتتناول جهودنا للحد من الانبعاثات الكربونية مجالات تركيز متعددة كما هو موضح أدناه:

وسائل الخفض لدينا

الطاقة النظيفة

يشكل استيراد الطاقة النظيفة أحد الوسائل الرئيسية لدعم طموحاتنا لإزالة الكربون. بدأ استيراد الطاقة النظيفة للأصول القائمة في يناير 2022.

المجالات الرئيسية المعنية باستخدام الطاقة النظيفة هي:
- استبدال الاستيراد الحالي
- إيقاف توليد الطاقة الذاتية منخفضة الكفاءة
- احتياجات الطاقة لمشاريع النمو

التقاط الكربون

تسعى أدنوك للغاز بنشاط نحو تطبيق تقنيات التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه للحد من انبعاثات الغازات الدفيئة.

اتُخذ في عام 2023 قرار الاستثمار النهائي في مشروع حبشان لاحتجاز الكربون واستخدامه وتخزينه بطاقة استيعابية تبلغ 1.5 مليون طن سنوياً، ودخل المشروع مرحلة التنفيذ في عام 2024.

كفاءة الطاقة

تستهدف مبادراتنا الاستراتيجية خفض الفاقد من الطاقة وتحسين كفاءة العمليات التشغيلية من خلال توظيف أحدث التقنيات الموفرة للطاقة وتطبيق أنظمة إدارة الطاقة المتطورة. وتبرز مشروعات استعادة الحرارة المهدرة كأحد أهم العناصر المحورية في منظومة مشروعات خفض الانبعاثات المرتبطة بتحسين كفاءة الطاقة.

الطاقة المتجددة

نسعى لدمج مصادر الطاقة المتجددة مثل الطاقة الشمسية في عملياتنا لتعزيز مزيج الطاقة في الشركة.

الحرق والانبعاثات المتسربة

تركز مبادراتنا للحد من الحرق على استعادة الغاز المحروق والحد من الانبعاثات المتسربة.
كما طورنا خطة مراقبة تتماشى مع معايير إطار شراكة خفض انبعاثات غاز الميثان في قطاع النفط والغاز (OGMP 2.0) للوصول إلى المعيار الذهبي في الإبلاغ عن انبعاثات الميثان.

خفض انبعاثات النطاقين الأول والثاني

إيقاف محطات توليد الطاقة الذاتية منخفضة الكفاءة

تعظيم استخدام الطاقة النظيفة في العمليات التشغيلية

تحقيق 'الحرق الصفري' للغاز في العمليات الروتينية

تحقيق مستويات شبه صفرية من انبعاثات الميثان

الاستراتيجية

مواكبة المستقبل

الريادة في توظيف الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا الرقمية – والاستفادة منه في تحسين إنتاج الطاقة، وتمكين إنتاج المزيد منها

طموحات كبرى في مجال التكنولوجيا الأساسية والذكاء الاصطناعي لتعزيز الكفاءة التشغيلية

+1 مليار دولار

إيرادات متكررة يمكن تحقيقها من مبادرات مختارة ضمن استراتيجية "أدنوك" في مجال الذكاء الاصطناعي والتكنولوجيا الرقمية

حوالي 60%

نسبة 2 – 5% محتملة
تحسينات العائد في الاسترداد

نيورون 5[1] والمبادرات الأخرى مثل نظام التحكم المغلق RTO، تحسين إنتاج الغاز الطبيعي المسال باستخدام الذكاء الاصطناعي، وتحليل الأداء الديناميكي الأساسي

حوالي 35%

نسبة 12 – 15% محتملة
كفاءة وتحسين كفاءة العمليات والصيانة وتحسينها

غرفة التحكم الممكّنة بالذكاء الاصطناعي

تطبيق الذكاء الاصطناعي عبر إدارات الشركة الأساسية

حوالي 5%

نسبة 10 – 15% محتملة
خفض قيمة المخزون

التصنيع الإضافي[2]

[1] يتضمن نطاق مشروع نيورون 5 تنفيذ أدوات لتحسين العمليات، والصيانة التنبؤية للمعدات الثابتة، وتحديد الفجوات التي تتيح إمكانية تطوير نموذج تشغيل مستقل مستقبلي، وذلك من خلال وضع وربط العديد من الطبقات الرقيقة المتتالية من المواد. حتى الآن، قمنا بتنفيذ مشروع تجريبي وطبعنا نحو 30 قطعة غيار باستخدام هذه التقنية، بما في ذلك ضاغط الهواء في مشروع تطوير الغاز المتكامل في جزيرة داس.
[2] عملية تُستخدم لتصنيع جسم مادي من مجسم رقمي ثلاثي الأبعاد المصدر: بيانات الشركة

من المتوقع أن تؤدي أدنوك للغاز دوراً رئيسياً في تحقيق طموحات دولة الإمارات في مجال الذكاء الاصطناعي، مع الاستفادة في الوقت ذاته من التقدم الكبير في هذه التقنية الناشئة لتعزيز كفاءة عملياتها التشغيلية.

ومن المتوقع أن تتجاوز القيمة المحتملة التي يمكن تحقيقها لأعمالنا من خلال مبادرات الذكاء الاصطناعي نحو مليار دولار أمريكي سنوياً من زيادة الإيرادات، وذلك من خلال:

- تحسين محتمل في معدلات الاسترداد بنسبة من 2 حتى 5%، مرتبط بمبادرة نيورون 5 ومبادرات أخرى مثل نظام التحكم المغلق RTO، وتحسين إنتاج الغاز الطبيعي المسال باستخدام الذكاء الاصطناعي، وتحليل الأداء الديناميكي الأساسي.
- تحسين محتمل في الكفاءة التشغيلية بنسبة من 12 حتى 15%، يشمل تحسين العمليات والصيانة من خلال تطبيقات الذكاء الاصطناعي، مثل غرف التحكم الذكية التي تعتمد على الذكاء الاصطناعي، وتطبيق حلول الذكاء الاصطناعي عبر الإدارات الأساسية في الشركة.
- خفض محتمل في قيم المخزون بنسبة من 10 حتى 15% من خلال تقنيات التصنيع الإضافي.

تتمثل رؤية أدونك للغاز في تسخير قدرات الذكاء الاصطناعي لتحقيق قيمة مضافة لدولة الإمارات ومجتمعها بشكل أوسع. ونعمل على ترجمة هذه الرؤية إلى رسالة واضحة، تتمثل في مساعدة سلسلة القيمة لدى أدنوك للغاز على الاستعداد للمستقبل والتحوط له من خلال تبني أحدث التقنيات، وفي الوقت ذاته، ترسيخ مكانة أدنوك للغاز كشركة رائدة في مجالي التحول الرقمي والذكاء الاصطناعي.

وفي إطار وضع خارطة طريق لتطبيق الذكاء الاصطناعي في إدارات الشركة، نرى أن الركائز الأساسية لتحقيق استراتيجيتنا تشمل:

- المنشآت الصغيرة والمتوسطة المتخصصة الماهرة
- قواعد الحوكمة الفعالة
- إدارة البيانات بكفاءة
- تطبيق التقنيات الحديثة
- عقد الشراكات الاستراتيجية
- دعم البحث والتطوير
- إحداث تغيير في ثقافة الشركة
- التخطيط القوي والتنفيذ الفعّال

أعمالنا

نظرة عامة على نموذج الأعمال

تمثل شركة أدنوك للغاز أحد المحاور الحيوية لمجموعة أدنوك ولإمارة أبوظبي ولمنظومة الطاقة عموماً في دولة الإمارات العربية المتحدة.

شركة "أدنوك للغاز" تمتلك غاز أدنوك وتعالجه وتبيعه مع منتجات الغاز

غاز خام موثوق من شركة "أدنوك للغاز"

- **سابع** — أكبر احتياطات الغاز في العالم[1]
- **24 عاماً** — التحليلات التنبؤية والتشخيصية المركزية[2]
- **150 مليار** — أعلنت مجموعة أدنوك عن برنامج الاستثمار للفترة ما بين 2023 و2027

منتجات الغاز من شركة "أدنوك للغاز"

10 مليار قدم مكعب قياسي يومياً استطاعة معالجة الغاز

29 مليون طن سنوياً استطاعة معالجة السوائل

- **منتجات الغاز المنزلي**: غاز البيع، الإيثان، إعادة حقن الغاز
- **تصدير السوائل وتداولها**: البروبان، نافثا بارافينية، المكثفات، البيوتان
- **الكبريت**
- **غاز البترول المسال**

الأسواق النهائية الرئيسية

- صناعات شركة "أدنوك للغاز"
- الطاقة والمرافق في دولة الإمارات العربية المتحدة
- أسواق غاز البترول المسال
- شركة "أدنوك للغاز" لتتقيب وإنتاج غاز إعادة الحقن
- شركة "أدنوك للغاز" للتكرير (المكثفات)
- أسواق غاز البترول المسال
- والكبريت العالمية في الإمارات العربية المتحدة

الممكن الرئيسي لهدف دولة الإمارات لعربية المتحدة الرامي إلى تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز بحلول عم 2030 وأن تصبح الإمارات مُصدراً صافياً للغاز

- تمكين التوسع الصناعي وتحسين مزج المنتجات
- Meet Injection Targets to Drive Richer Streams and Extend Production
- تحقيق طموح شركة "أدنوك للغاز" لتحقيق أهدافها الصفرية النهائية بحلول عام 2045
- دعم مخطط زيادة إنتاج شركة "أدنوك" من النفط ليصل إلى

المصدر: المعلومات للشركة

[1] احتياطي الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة

[2] تتيح اتفاقية توريد الغاز والدفع مع قطاع التنقيب والإنتاج لمجموعة أدنوك، لشركة أدنوك للغاز المشاركة في أي ارتفاع في الأسعار كما توفر لها الحماية من انخفاض الأسعار في البيئة الأقل ملاءمة

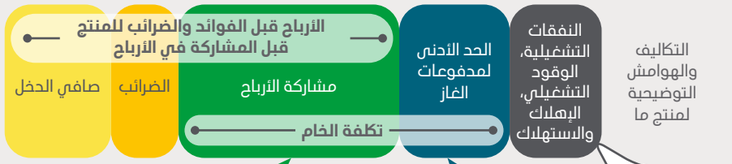
اتفاقية توريد الغاز والدفع

تمكنا من خلال اتفاقية توريد الغاز والدفع المبرمة مع مجموعة أدنوك، الممتدة لـ 25 عاماً، من الوصول إلى سابع أكبر احتياطيات الغاز في العالم، ومصادر الطاقة الأقل تكلفة في العالم.

الشروط الرئيسية لاتفاقية توريد الغاز والدفع

- التزام المكامن النفطية الحالية
- عقود توريد طويلة الأمد تمتد حتى 25 سنة
- صيغ تسعير صريحة، تتضمن أيضا التحفقات الجديدة
- تحديد الحد الأدنى لمدفوعات الغاز لضمان التوافق مع نهج مجموعة أدنوك وشركة أدنوك للغاز
- التخطيط لحجم الإنتاج السنوي والتوافق مع نهج مجموعة أدنوك
- إبرام اتفاقية بشأن تطوير الموارد المستقبلية

تكلفة الخام (المدفوعة لأدنوك)



الحد الأدنى لمدفوعات الغاز (MGP)

- **المدفوعات محسوبة بالدولار لكل مليون وحدة حرارية** بريطانية
- تم تحديد الحد الأدنى لمدفوعات الغاز لضمان استدامة العمليات في مختلف دورات أسعار النفط
- أسعار الحد الأدنى المضمونة تختلف بين مصادر الغاز الخام *(الأقل سعراً)* مقارنة بمصادر الغاز المتكاملة *(الأعلى سعراً)*

مشاركة الأرباح

- تستند إلى حساب الأرباح قبل الفوائد والضرائب للمنتج قبل المشاركة في الأرباح والنسبة المئوية لأرباح كل منتج
- النسبة المئوية لمشاركة الأرباح المنفصلة لمصادر الغاز الخام *(أقل)* ومصادر الغاز المتكاملة *(أعلى)*

*مشاركة الأرباح = الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك * النسبة المئوية لمشاركة الأرباح*

الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك للمنتج = العائدات - الحد الأدنى لمدفوعات الغاز - التكاليف التشغيلية (النفقات التشغيلية، وقود الغاز، الاستهلاك والإهلاك)

أبرز النتائج التشغيلية

التوافر والموثوقية:

نتميز بالمحافظة على سجل قوي من موثوقية الأصول وتوافرها بنسبة أقل من 99 و96% على التوالي.

ما يؤكد بالدليل امتلاكنا لأفضل برامج التشغيل والصيانة، وفائض في المعدات، فضلاً عن تخطيطنا لعمليات الإغلاق والتنفيذ المتكامل بالكامل.

وبهذا، فإننا لا نحقق نمواً في حجم الأعمال فحسب - من حيث زيادة المواد الوسيطة واستخدام أصولنا - بل نُجري أيضاً تقييماً لاتفاقاتنا التعاقدية بشكل مستمر ونجتهد لتعزيز هوامش الربح.

أحجام المبيعات (بالتريليون وحدة حرارية بريطانية)

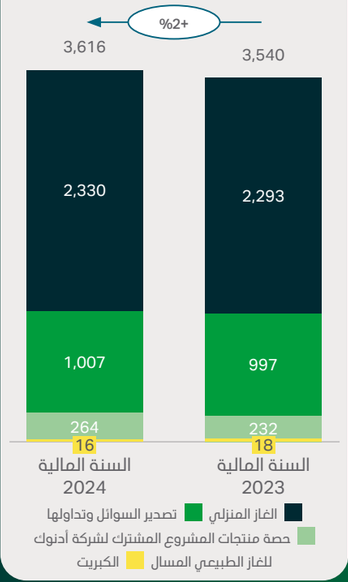
زاد حجم مبيعاتنا بنسبة 2% عام 2024، مدعوماً بنمو الطلب في دولة الإمارات العربية المتحدة

بلغت أحجام مبيعات الغاز المحلية خلال عام 2024، 2,330 تريليون وحدة حرارية بريطانية، لتسجل زيادةً بنسبة 2% مقارنة بمبيعات عام 2023 بأكمله التي سجلت 2,293 تريليون وحدة حرارية بريطانية.

زادت أحجام السوائل المصدرة والمتداولة بنسبة 1% لتصل إلى 1,007 تريليون وحدة حرارية بريطانية، بعدما سجلت 997 تريليون وحدة حرارية بريطانية في السابق.

زادت حصة " أدنوك للغاز" من حجم مبيعات الغاز الطبيعي المسال بنسبة 13% على أساس سنوي، لترتفع من 233 إلى 264 تريليون وحدة حرارية بريطانية.

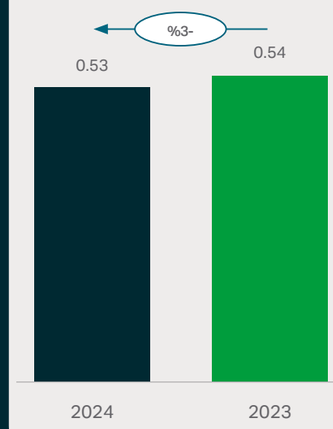
ويرجع الفضل في هذا الإنجاز للحفاظ على مستوى أعلى من توافر الأصول وتلبية الزيادات في إنتاج النفط وارتفاع حصة المواد الخام الموّردة من قطاع التنقيب والإنتاج بما يتماشى مع توجه أدنوك الاستراتيجي لتحقيق النمو الاقتصادي.



التكلفة التشغيلية للوحدة (دولار أمريكي/تريليون وحدة حرارية بريطانية)

نتميز بتكاليف تشغيلية ذات مستوى تنافسي عالي بدعم من جهودنا الرامية إلى تحسين الكفاءة

حققنا عام 2024 تحسناً بنسبة 3% مقارنةً بعام 2023، ما يبرهن جهودنا الناجحة في تحسين التكلفة.



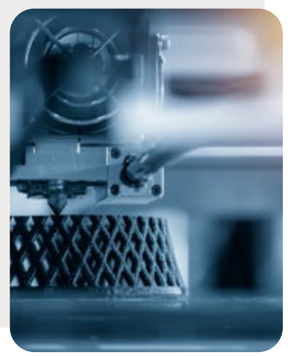
أعمالنا

ستقوم شركة "أدنوك للغاز" بدور رئيسي في تحقيق طموحات دولة الإمارات في مجال الذكاء الاصطناعي، مستفيدةً في الوقت نفسه من التطورات الرئيسية في تقنيات وأدوات الذكاء الاصطناعي لتطوير أعمالها في جميع المجالات.

يشكل الابتكار والتقنية سمات مميزة لشركة "أدنوك للغاز"، حيث نسخّر قدرات تحليلات البيانات الضخمة والحوسبة الفائقة والذكاء الاصطناعي (AI) من أجل تحسين الكفاءة والاستدامة على مستوى عملياتنا ولتقديم قيمة أكبر للمساهمين.

النتائج الأولية للاعتماد المبكر للذكاء الاصطناعي - دراسات حالة:

تستخدم "أدنوك للغاز" الطباعة ثلاثية الأبعاد لتصنيع مكونات بديلة ضرورية حسب الطلب



بشأن تصنيع المكونات البديلة الضرورية في مواقع معالجة الغاز الطبيعي، تم الاعتماد على تقنية الطباعة ثلاثية الأبعاد المبتكرة، المقدمة من شركة "إيمنسا" الرائدة في مجال الطباعة الإضافية والتخزين الرقمي ومقرها بدولة الإمارات العربية المتحدة، في مواقع للمعالجة في جزيرة داس وحبشان التابعة لشركة "أدنوك للغاز". وأدى اتباع هذا النهج المبتكر إلى عدم الحاجة إلى الشحن إلى الخارج، وخفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، وتقليل المخزونات في موقع المعالجة إلى حد كبير.

ونجحت "أدنوك للغاز"، في موقع المعالجة التابع لها في جزيرة داس، في استبدال دفاعات ضاغط الهواء بدفاعات مطبوعة بتقنية الطباعة ثلاثية الأبعاد، ما يؤكد جدوى استخدام التقنية لإنتاج أجزاء دوارة معقدة ومرتفعة القيمة. بينما تم إجراء مسح لمئات المكونات وتخزينها رقمياً في موقعها في حبشان، لتجهيزها للطباعة ثلاثية الأبعاد عند الطلب باستخدام البوليمرات أو المعادن.

وباستخدامها للتقنية ثلاثية الأبعاد، تمهد "أدنوك للغاز" الطريق لمزيد من الابتكار في جميع مجالات عمل الشركة. كما تستكشف الشركة مجال التصنيع ثلاثي الأبعاد في الموقع لتحسين عملياتها ولخفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون. وتتعاون الشركة مع شركة "إيمنسا" لإنشاء حلول الطباعة ثلاثية الأبعاد وتحسينها فيما يتعلق بمجال الطاقة.

طورت شركة "أدنوك للغاز" إحدى أضخم المكتبات الرقمية في قطاع الطاقة للمكونات الحيوية، والتي يمكن تصنيعها حسب الطلب باستخدام تقنية الطباعة ثلاثية الأبعاد المتقدمة. كما تم إجراء مسح لأكثر من 3,500 عنصر وتخزينه في مستودع رقمي آمن، ومتوقع لذلك تحقيق أرباح لشركة "أدنوك للغاز" بقيمة 50 مليون دولار أمريكي بحلول عام 2028. وبالطبع نتج عن استخدام تقنية الطباعة ثلاثية الأبعاد خفض أوقات الإنتاج بنسبة 50%، ما قلص وقت التوقف التشغيلي بشكل كبير، ما يتيح مرونة أكبر في المخزون ويعزز الاستجابة لمتطلبات السوق.

استفادة "أدنوك للغاز" من برنامج التحليلات التنبؤية والتشخيصات المركزية

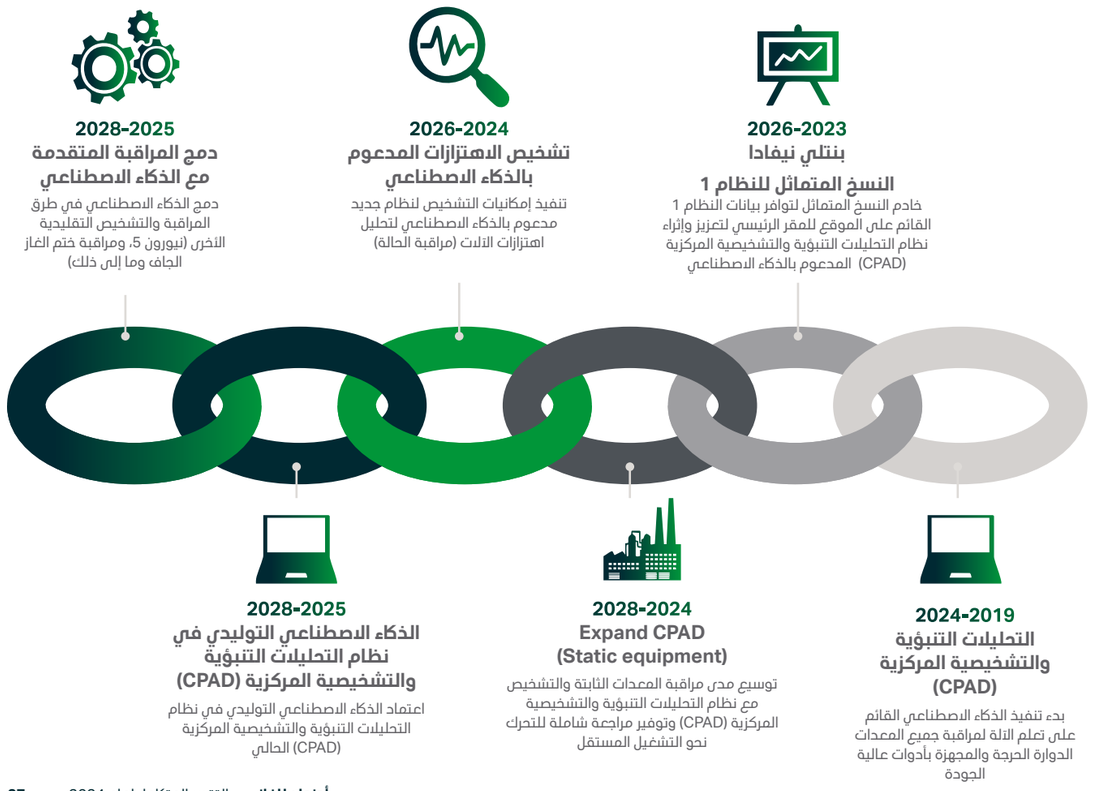
اعتمدت "أدنوك للغاز"، ضمن مساعيها لنشر تطبيقات الذكاء الاصطناعي، على أحدث تقنيات الذكاء الاصطناعي وتعلم الآلة لتعزيز كفاءة الأصول وموثوقيتها وتوافرها مع تحسين التكاليف التشغيلية.

ونشرت "أدنوك للغاز"، بصفتها شريكاً في مبادرة الذكاء الاصطناعي في مجال الطاقة، حل التحليلات التنبؤية والتشخيصية المركزية (CPAD)، وهو نظام تحليلات للأصول في الوقت الفعلي يراقب بشكل مستمر سلامة الأصول والعمليات. ويمقارنة الأداء الحالي بأفضل سلوك ممكن، يتنبأ حل التحليلات التنبؤية والتشخيصية المركزية (CPAD) بالعيوب الموجودة في الأصول ويرصدها في مرحلة مبكرة، ما يمنع الإخفاق ويضمن تيسير الإجراءات.

وقد ساهم حل التحليلات التنبؤية والتشخيصية المركزية (CPAD) منذ طرحه عام 2019، بدرجة كبيرة في توفير النفقات، وتمديد متوسط الوقت بين عمليات التفتيش، وتجنب تكبد تكاليف تُقدّر بأكثر من 90 مليون دولار أمريكي، وذلك بفضل التنبؤات المبكرة. ونجح النظام بالفعل في توفير 29 مليون دولار أمريكي لشركة "أدنوك للغاز" من خلال تعزيز أداء الأصول وموثوقيتها.

ومن المقرر في المستقبل أن يعمل حل التحليلات التنبؤية والتشخيصية المركزية (CPAD) على تعظيم فوائد التكلفة من خلال دمج التقنيات المتقدمة لمراقبة الآلات والذكاء الاصطناعي التوليدي في النظام. وهناك تحول نحو العمليات التلية، يُعرف باسم "نيورون 5" (NEURON 5)، يمثل قفزةً كبيرةً نحو التقدم في مسيرة "أدنوك للغاز" فيما يتعلق بالاستدامة والتميز التشغيلي.

إن التزام "أدنوك للغاز" بالابتكار والاستدامة يتضح بشكل جليّ في جهودها المتواصلة لتسخير قدرات الذكاء الاصطناعي وتعلم الآلة. وباعتماد الشركة لتلك التقنيات والاستفادة منها، لا تحسن عملياتها فحسب، بل تساهم أيضاً في مستقبل أكثر استدامة لقطاع الطاقة.



نظرة عامة على السوق

الغاز ودوره المحوري في المعضلة الثلاثية للطاقة العالمية

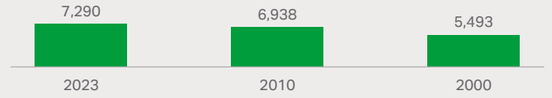
يواجه العالم معضلة ثلاثية في قطاع الطاقة، تتمثل في تحقيق التوازن بين الحاجة إلى مصادر طاقة آمنة بأسعار معقولة للمستهلكين، مع الحفاظ في الوقت ذاته على المسار الأساسي لانتقال الطاقة بهدف الحد من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون العالمية.

ويُعد الغاز عنصراً محورياً في حل هذه المعضلة، إذ يوفر توازناً بين هذه المتطلبات الثلاثة.

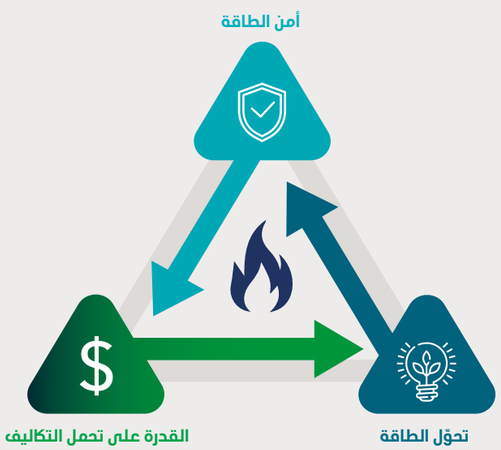
أمن الطاقة

قاعدة كبيرة من احتياطيات الغاز

الاحتياطيات المؤكدة من الغاز (تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز الطبيعي)[1]



الغاز متوفر بكميات كبيرة، مع قاعدة قوية من "الاحتياطيات المؤكدة" التي زادت بنسبة 33% من عام 2000 إلى عام 2023.



تحوّل الطاقة

الغاز كعامل تمكين لتحول الطاقة

انبعاثات ثاني أكسيد الكربون للغاز الطبيعي (كجم/ميغاواط ساعة)[3]

يؤدي استهلاك الغاز الطبيعي إلى انخفاض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون مقارنة بأنواع الوقود الأحفوري الأخرى.

القدرة على تحمل التكاليف

الغاز كمصدر طاقة ميسور التكلفة

تكاليف الطاقة (دولار/كيلوواط ساعة)[2]

يُعد الغاز الطبيعي أحد أكثر مصادر الطاقة تكلفة ميسورة اليوم بفضل نضج تقنياته وكثرة توفره هذه الأيام.

المصدر: بيانات الشركة
[1] أوبك (2023)
[2] الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (2023)
[3] موقع أور وورلد إن داتا / قاعدة بيانات عوامل الانبعاثات بالهيئة الحكومية الدولية المعنية بتغير المناخ
[4] توربينات الغاز ذات الدورة المغلقة

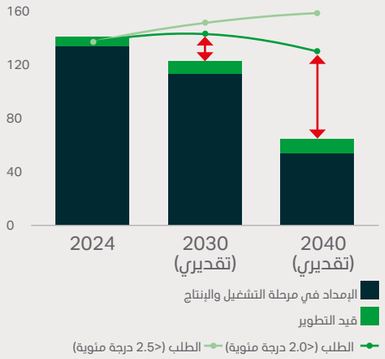
مقومات السوق تؤكد وجود عجز هيكلي في الإمدادات

تشير التوقعات إلى استمرار قوة الطلب على الغاز، مدفوعاً بعوامل رئيسية مثل النمو الاقتصادي، وأمن الطاقة، والحد من الانبعاثات، إلى جانب ارتفاع كثافة استهلاك الطاقة.

وفي المقابل، لا يرتفع إمداد الغاز الطبيعي بنفس وتيرة نمو الطلب. ويرجع ذلك إلى الحاجة إلى استثمارات أكبر في أصول الإنتاج الجديدة، وإيقاف بعض الأصول الحالية، بالإضافة إلى تأخر تنفيذ المشاريع المقررة. كما تظل التحداث والتطورات الجيوسياسية عاملاً مؤثراً في هذا المشهد.

وبناءً على ذلك، من المتوقع أن تتسع الفجوة بين العرض والطلب عالمياً على مدى السنوات القادمة وما بعدها.

الطلب والعرض العالميان للغاز (تريليون قدم مكعبة)



المصدر: بيانات الشركة، وود ماكنزي
[1] سيناريو الالتزام الذي وضعته وود ماكنزي يتوقع زيادة عالمية في درجات الحرارة بحوالي 2.0 درجة مئوية مقارنةً بما كانت عليه قبل الثورة الصناعية
[2] سيناريو الحالة الأساسية لشركة وود ماكنزي يتوقع أن تبقى الزيادة العالمية في درجات الحرارة دون 2.5 درجة مئوية مقارنةً بمستويات ما قبل الثورة الصناعية

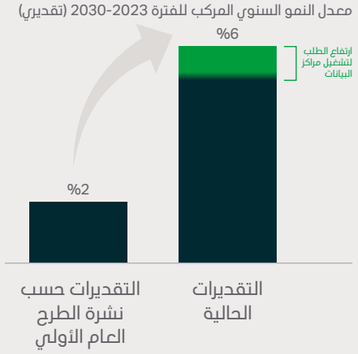
رفع توقعات الطلب الحالية في دولة الإمارات

تحتفظ دولة الإمارات بمكانتها كسوق محوري لشركة أدنوك للغاز، حيث يُتوقع أن يتسارع معدل النمو ليقترب من 6% سنوياً خلال الفترة الممتدة من 2023 حتى 2030. وتشمل العوامل المحفزة لهذا النمو ما يلي:

- الطلب المتزايد ضمن منظومة مجموعة أدنوك لدعم مشاريع جديدة مثل "تعزيز"، إلى جانب تنامي الطلب الصناعي على مستوى الدولة.
- الاحتياجات المتزايدة لقطاع الطاقة والمرافق، مدفوعةً بالنمو الاقتصادي القوي، مع إمكانية تعزيز الصادرات.
- نمو القطاع الصناعي، لا سيّما في مجالات تصنيع المعادن (مثل الألمنيوم والصلب) إلى جانب صناعة الأسمنت.
- ازدياد الطلب على الطاقة لدعم تشغيل مراكز بيانات الذكاء الاصطناعي، إذ يعادل الطلب البالغ 5 جيجاواط من الطاقة نحو مليار قدم مكعب إضافي يومياً من إمدادات الغاز.

توقعات نمو الطلب على الغاز في دولة الإمارات

معدل النمو السنوي المركب للفترة 2023-2030 (تقديري)



المصدر: بيانات الشركة

نظرة عامة على السوق

تتمتع بموقع استراتيجي للاستفادة من تنامي العجز في إمدادات غاز البترول المسال والنافتا

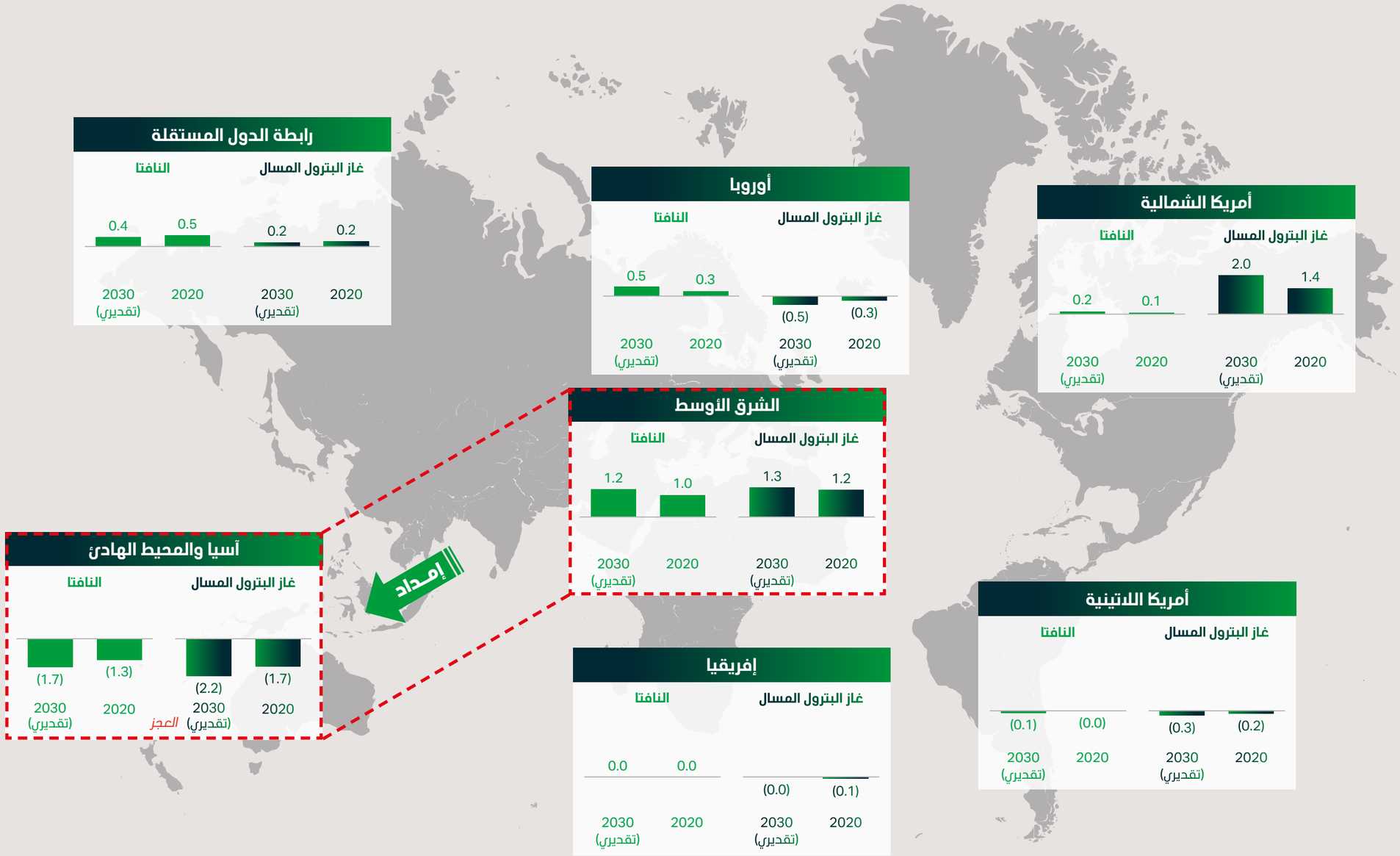
التوازن بين العرض والطلب (مليون برميل يومياً)

أدنوك للغاز ضمن **أكبر 5** موردين عالميين لغاز البترول المسال[1]

احتلت الإمارات العربية المتحدة المرتبة الثامنة في إنتاج غاز البترول المسال في عامي 2023 و2024، والمرتبة الثالثة في حجم الصادرات خلال الفترة نفسها

تحتاج منطقة آسيا والمحيط الهادئ إلى 0.5 مليون برميل إضافي يومياً من غاز البترول المسال بحلول عام 2030 مقارنة بعام 2020، إضافة إلى 0.4 مليون برميل يومياً من النافتا

تتمتع أدنوك للغاز بموقع مثالي شرق قناة السويس، مع فائض في الإنتاج يتيح لها تزويد أسواق آسيا على نحو يتسم بالكفاءة بغاز البترول المسال والنافتا



المصدر: وود ماكنزي
[1] من حيث الحجم كما في أكتوبر 2024

نظرة عامة على السوق

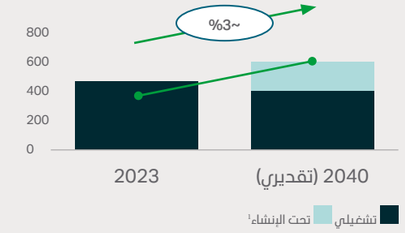
من المتوقع أن ينمو الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال بمعدل سنوي مركب يقارب 3% (2023-2040 تقديرياً)

يشكل الغاز الطبيعي المسال سوقاً مهماً بالنسبة للشركة، حيث تتوقع أدنوك للغاز استمرار العجز الهيكلي في الإمدادات على المدى الطويل حتى عام 2040.

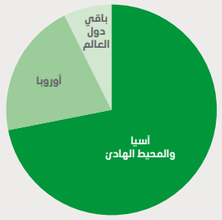
كما هو الحال مع غاز البترول المسال والنافتا، تتركز غالبية الطلب على الغاز الطبيعي المسال في آسيا، وتتمتع الشركة بوضع مثالي لتلبية هذا الطلب بفضل قاعدة عملائها الواسعة والمتنوعة في المنطقة.

كما أصبح الغاز الطبيعي المسال عنصراً أساسياً في أمن إمدادات الطاقة لأوروبا، نظراً لما يتمتع به من مرونة في وجهات التصدير والكميات وفترات التعاقد.

توقعات الطلب والعرض للغاز الطبيعي المسال
(مليون طن متري سنوياً)



في عام 2040، من المتوقع أن تساهم منطقة آسيا والمحيط الهادئ في أكثر من 70% من الطلب



المصدر: بيانات الشركة، وود ماكنزي
1 يُقصد بالمشروعات قيد الإنشاء تلك التي تم اتخاذ قرار الاستثمار النهائي بشأنها و/أو التي لا تزال قيد الإنشاء

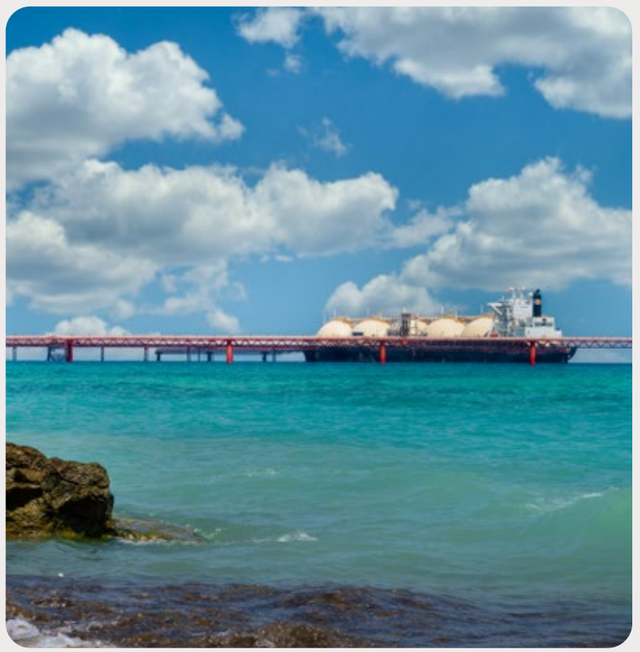
قاعدة متينة من العقود والترتيبات التعاقدية *مع* إمكانات نمو مرتبطة بالسوق

توفر خطوط المنتجات الثلاثة للشركة مزيجاً متكاملاً من المنتجات، يجمع بين قاعدة تعاقدية راسخة ذات موثوقية تلبي احتياجات شريحة متنوعة من العملاء.

تحظى منصة الغاز الخاصة بالشركة في دولة الإمارات بقاعدة عملاء واسعة، ترتبط غالبيتها بجهات سيادية، كما تتمتع برؤية تعاقدية طويلة الأجل، حيث تتجاوز 75% من العقود مدة 6 سنوات، ونحو 33% تمتد لأكثر من 10 سنوات.

تتولى "أدنوك للتجارة العالمية" تسويق غاز البترول المسال والنافتا، حيث يتم تسعيرهما وفقاً لمؤشرات السوق، مما يتيح فرص نمو إضافية.

وعلى غرار الغاز المحلي، لا تعتمد قاعدة الغاز الطبيعي المسال على عميل بعينه، حيث تعتمد استراتيجية الشركة التعاقدية على تحقيق التوازن بين توفير رؤية تعاقدية طويلة الأجل والاستفادة من الفرص السوقية قصيرة الأجل، وذلك في الغالب عبر ترتيبات مرتبطة بأسعار النفط.



مسيرة نمو الشركة مدعومة بتوقعات قوية لنمو الطلب العالمي.

1 الطلب على الغاز في دولة الإمارات

تجاوز توقعات النمو السابقة

%6
معدل النمو السنوي المركب في 2030-2023 (تقديري)

2 غاز البترول المسال/النافتا

جمع بيانات نقص المعروض المتنامي في آسيا

أفضل 5
موردين لغاز البترول المسال على مستوى العالم[1]

3 الغاز الطبيعي المسال

استمرار التوقعات القوية للطلب العالمي

%3
معدل النمو السنوي المركب في 2040-2023 (تقديري)

المصدر: بيانات الشركة، وود ماكنزي
1 من حيث الحجم حتى كما في أكتوبر 2024

خلاصة القول أن شركة أدنوك للغاز تتمتع بوضع مثالي في بعض الأسواق الأكثر جذباً:

- فهي المورّد الوحيد لسوق الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والذي يشهد نمواً سريعاً.
- وتتمتع بموقع جغرافي وتشغيلي يسمح لها بالاستفادة من العجز المتزايد في إمدادات غاز البترول المسال والنافتا
- وتستند إلى قاعدة عملائها القوية في قطاع الغاز الطبيعي المسال للعب دور رئيسي في سوق يشهد نمواً قوياً وسريعاً في الطلب العالمي وعجزاً هيكلياً في الإمدادات

منتجاتنا

الغاز الطبيعي:
الغاز الأولي المنتج بعد معالجة غاز التغذية. يتم توزيعه بشكل أساسي كغاز مبيعات من خلال شبكة خطوط الأنابيب في الإمارات العربية المتحدة.

الإيثان:
أحد منتجات تجزئة سائل الغاز الطبيعي، يستخدم كمادة وسيطة للبتروكيماويات لإنتاج البوليمرات.

غاز البترول المسال:
يتكون أساساً من البيوتان والبروبان التي تنتجها تجزئة سوائل الغاز الطبيعي. يستخدم للتدفئة السكنية والتجارية ووقود الطهي والمواد الخام البتروكيماوية.

النافتا البارافينية:
تتألف من البنتان والمواد الأثقل قليلاً نتاج تجزئة سوائل الغاز الطبيعي. وتستخدم كمادة وسيطة للبتروكيماويات.

المكثفات:
سائل هيدروكربوني خفيف مفصول عن تيار غاز التغذية. يستخدم في المصافي كمادة وسيطة لإنتاج غاز البترول المسال والديزل والنافتا ووقود الطائرات.

الغاز الطبيعي المسال:
الغاز الطبيعي فائق التبريد. يتم تصديره عن طريق الناقلات، وبعد إعادة تحويله إلى غاز، يتم استخدامه لتوليد الطاقة أو تغذيته في شبكات الغاز الوطنية.

الكبريت:
منتج ثانوي معالج لإنتاج الكبريت المحبب. يستخدم كمادة وسيطة في صناعة الأسمدة والمستحضرات الصيدلانية والعديد من متطلبات الحياة اليومية.

النيتروجين:
ينتج إثر فصل جزيئات الهواء عبر درجات حرارة منخفضة. يستخدم أساساً لتطبيقات التنظيف والتغطية في الصناعة وكمادة وسيطة في مجموعة متنوعة من العمليات الكيميائية، بما في ذلك إنتاج الأمونيا لتصنيع الأسمدة وكحامل لوقود الهيدروجين.

الأوكسجين:
ينتج إثر فصل جزيئات الهواء عبر درجات حرارة منخفضة. يستخدم في مجموعة متنوعة من العمليات الصناعية والمرافق الطبية.

الزينون والكريبتون:
يتم إنتاج الزينون إثر فصل جزيئات الهواء عبر درجات حرارة منخفضة. غاز خامل يستخدم بشكل أساسي لمجموعة متنوعة من تطبيقات الإضاءة.

المراجعة المالية

حققت شركة أدنوك للغاز أداءً قوياً وإنجازات بارزة خلال عام 2024 الذي يوصف بأنه عام ناجح للغاية، حيث أظهرت النتائج المالية القياسية للشركة مجدداً متانة نموذج أعمالها. وأعلنت الشركة عن إجراء تحديث لاستراتيجيتها يركز على النمو وإزالة الكربون ومواكبة المستقبل من خلال تعزيز المرونة التجارية، والإدارة الفعالة للمنتجات، وزيادة مرونة الإمداد عبر توظيف الذكاء الاصطناعي وتمكينه. وتسير الشركة بثبات نحو تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029.

مع تقييم الأداء خلال العام الماضي، تؤكد أدنوك للغاز التزامها المستمر بتقديم قيمة استثنائية لمساهميها، مع ضمان الانضباط المالي. وقد عزز تركيزنا على الانضباط الرأسمالي، وتعزيز الكفاءة التشغيلية، والتوسع الاستراتيجي من قدرتنا على مواجهة التقلبات في الأسواق.

الانضباط الرأسمالي

في نوفمبر 2024، كشفت أدنوك للغاز للسوق عن استراتيجيتها الجديدة، موضحة طموحاتها للنمو حتى عام 2029، وخططها لإزالة الكربون من أعمالها، وزيادة الاعتماد على الذكاء الاصطناعي في عملياتها، والاستعداد لمواكبة متطلبات مراكز بيانات الذكاء الاصطناعي.

يُشكل النهج المنضبط في تخصيص رأس المال ركيزة أساسية في استراتيجيتنا. فقد نجحت الشركة في تحقيق ذلك بإعطاء أولوية للمشاريع التي تحقق عوائد مجزية، مع إعادة توجيه تلك التي لا تتوافق مع المعايير الاستثمارية للشركة أو إغائها أو نقلها إلى مجموعة أدنوك.

وضعت أدنوك للغاز برنامجاً جديداً للنفقات الرأسمالية على مدى خمس سنوات بقيمة 15 مليار دولار أمريكي، بزيادة طفيفة عن الخطة السابقة البالغة 13.4 مليار دولار أمريكي. وتتضمن الخطة الجديدة دفعة لمرة واحدة بقيمة 5 مليارات دولار أمريكي في النصف الثاني من عام 2028، وذلك مقابل نقل حصة أدنوك البالغة 60% في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال إلى أدنوك للغاز، وهي خطوة لم تكن ضمن الخطة السابقة. وقد أسهم الالتزام الصارم بالانضباط المالي في تعويض هذه الدفعة عبر تخفيض مخطط للنفقات الرأسمالية الأخرى بقيمة 5 مليارات دولار أمريكي ضمن خطة 2025-2029. وسيتحقق هذا التخفيض عبر نقل مشروعين إلى مجموعة أدنوك، نُقل أحدهما بالفعل، بالإضافة إلى إلغاء مشروع ثالث.

في إطار تحسين إدارة رأس المال، قررت أدنوك للغاز نقل مشروع توسعة شبكة خطوط أنابيب نقل الغاز (استدامة)، الذي يعزز الوصول إلى العملاء في الإمارات الشمالية، إلى مجموعة أدنوك، حيث إن استئجار معدات الإنتاج يُعد خياراً أكثر جدوى من الناحية الاقتصادية مقارنة بامتلاكها. كما تم نقل مشروع حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه إلى مجموعة أدنوك، نظراً لكونه مشروعاً لضمان استمرارية الأعمال، إذ يخدم كلاً من قطاع التنقيب والإنتاج لدى مجموعة أدنوك وأدنوك للغاز، لكنه لا يتماشى مع معايير العائد على الاستثمار لدينا. وأخيراً، تم إلغاء مشروع الغاز الطبيعي المسال 2.0 الذي كان يستهدف تزويد خطوط إنتاج الغاز الطبيعي المسال الثلاث على جزيرة داس بالكهرباء، نظراً لعدم جدواه الاقتصادية.

ساهم هذا التركيز على الانضباط الرأسمالي في تحقيق وفورات كبيرة، مع ضمان توفر القدرة الكافية لتمويل استراتيجية النمو المحدثة، إضافةً إلى التزامنا بزيادة توزيعات الأرباح بنسبة 5% سنوياً حتى عام 2028.

زيادة الإنتاج، والجاهزية التشغيلية، والنمو الذكي بتكلفة رأسمالية منخفضة

في ظل سوق محلية تشهد تغيرات متسارعة، تمكنت أدنوك للغاز من تحقيق نمو في حجم الإنتاج عبر مختلف عملياتها. . وقد مكّنتنا جاهزية الشركة لزيادة الإنتاج وتحسين الأصول الحالية من تلبية الطلب المتزايد، لا سيما في قطاع الغاز المحلي. وكما أشرنا سابقاً، تستثمر الشركة في تعزيز قدرتها الإنتاجية لمواكبة النمو المستقبلي في الطلب، مع تركيزها في المدى القريب على تحقيق نمو ذكي بتكلفة رأسمالية منخفضة من خلال زيادة استغلال الأصول وتحسين الكفاءة التشغيلية عبر خطتها المستمرة لتحسين الأصول.

تحسين هوامش الربح في السوق المحلية

تشكل قدرة الشركة على التفاوض بشروط تجارية أكثر تنافسية مع قاعدة العملاء المحليين ركيزة أساسية لتحقيق نمو مستدام بتكلفة رأسمالية منخفضة. . وقد نجحت الشركة في إبرام صفقة لمدة 10 سنوات مع شركة مياه وكهرباء الإمارات (EWEC)، وذلك بعد عملية إعادة تفاوض ناجحة مع عميل آخر في عام 2023. ويفضل عمليتي إعادة التفاوض مع العميلين المحليين وإجراءات تحسين الكفاءة، ارتفعت هوامش الربح في قطاع الغاز المحلي بأكثر من 20% منذ الطرح العام الأولي للشركة في مارس 2023.

توقعات النمو

نحن عازمون على مواصلة تنفيذ استراتيجية النمو المتوازن، التي تهدف إلى تعزيز القيمة من خلال زيادة الإنتاج مع الحفاظ على تحكم دقيق في النفقات التشغيلية والاستثمارية. . وتواصل الشركة التركيز على الفرص التي تضمن عوائد قوية، مع إعطاء الأولوية لكفاءة رأس المال والتميز التشغيلي. بفضل مركزها المالي القوي، تتمتع أدنوك للغاز بالقدرة على اغتنام الفرص الواعدة، مع الاستمرار في تحقيق نمو مستدام في توزيعات الأرباح والتكيف مع التحديات المستقبلية.

ولدى أدنوك للغاز ثقة تامة بأن هذا النهج المنضبط في تعزيز رأس المال يعزز الأسس المالية القوية لديها، مما يدعم النمو المستدام ويحقق قيمة مستدامة لجميع أصحاب المصلحة.

نتائجنا المالية: السير بثبات نحو تحقيق نمو يتجاوز 40% في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بحلول عام 2029

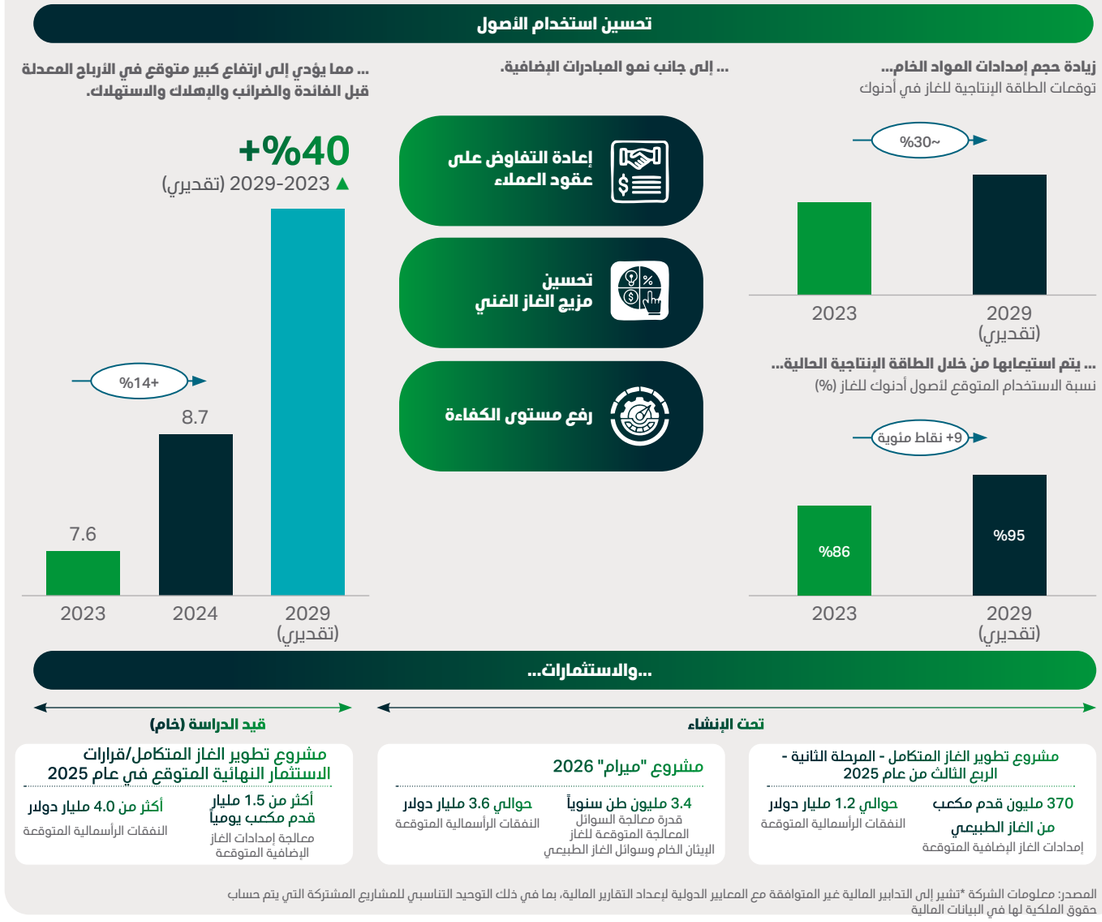
سجلت أدنوك للغاز أداءً مالياً قوياً في عام 2024 بإيرادات معدلة بلغت 24.438 مليار دولار أمريكي، وأرباح معدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بقيمة 8.648 مليار دولار أمريكي، وصافي دخل معدل بقيمة 5.001 مليار دولار أمريكي.

ارتفع حجم مبيعات الشركة السنوية من الغاز بنسبة 2% على أساس سنوي ليصل إلى 3,616 تريليون وحدة حرارية بريطانية، حيث تخطى حجم المبيعات تقديرات المحللين في الأسواق المالية للعام 2024 بنسبة 2%، على الرغم من أن الربع الرابع شهد عمليات صيانة كثيفة.

ورغم تراجع أسعار خام برنت بنسبة 2% سنوياً، فقد واصلت أدنوك للغاز تحقيق أداء قوي في قطاع سوائل التصدير والسوائل المتداولة، حيث ارتفعت أسعار غاز البترول المسال والنافتا بنسبة 4-6% سنوياً. كما ساهمت عملية التفاوض الناجحة مع شركة كهرباء ومياه الإمارات حول الشروط التجارية في قطاع الغاز المحلي، إلى جانب تحسين كفاءة التكاليف التشغيلية، في رفع هامش صافي الدخل في هذا القطاع بنسبة 17% سنوياً.

وقد انعكس هذا الأداء القوي على الإيرادات المعدلة التي شهدت نمواً بنسبة 7%، مدفوعة بزيادة حجم المبيعات وتحسن الأسعار.

سجلت الشركة هامش أرباح معدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك بنسبة 35.4%، حيث تخطت نسبة 33.5% المسجلة في عام 2023. والأهم من ذلك، أن الشركة حققت نمواً سنوياً بنسبة 14% نمو في الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك ليصل إلى 8.648 مليار دولار أمريكي مقارنة بعام 2023، مما يعزز المسار المستهدف لتحقيق نمو يتجاوز 40% بحلول عام 2029، وفقاً لاستراتيجية النمو المعلنة في نوفمبر 2024.



المصدر: معلومات الشركة *تشير إلى التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية، بما في ذلك التوحيد التناسبي للمشاريع المشتركة التي يتم حساب حقوق الملكية لها في البيانات المالية

وفي إنجاز قياسي، بلغ صافي الدخل المعدل 5.001 مليار دولار أمريكي في عام 2024، بزيادة 13% مقارنة بعام 2023، وبارتفاع 4% عن عام 2022، على الرغم من أن الأسعار الدولية كانت أقوى في ذلك العام بسبب التوترات الجيوسياسية في منطقة أوروبا.

وارتفع التدفق النقدي المعدل من العمليات بنسبة 14% على أساس سنوي ليصل إلى 6.300 مليار دولار أمريكي. كما زاد الإنفاق الرأسمالي المعدل بنسبة 45% ليصل إلى 1.835 مليار دولار أمريكي، نتيجة التقدم في تنفيذ مشروع "ميرام" لتسريع استرداد وتسييل الإيثان.

المراجعة المالية

توزيعات الأرباح

عند الطرح العام الأولي، تعهدت أدنوك للغاز بتوفير توزيعات أرباح تصاعدية بمعدل نمو سنوي قدره 5% على أساس توزيعات الأرباح للسهم، بدءاً بتوزيعات بقيمة 3.250 مليار دولار أمريكي عن عام 2023.

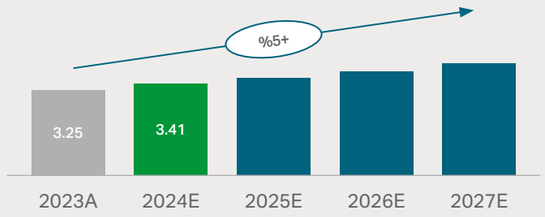
تم دفع 50% منها كتوزيعات أرباح مرحلية في 2023، بينما تم دفع التوزيعات النهائية البالغة 1.625 مليار دولار أمريكي في الربع الثاني من 2024.

أما عن توزيعات أرباح عام 2024، فمن المتوقع أن تبلغ 3.41 مليار دولار أمريكي، حيث تم دفع 50% منها كتوزيعات أرباح مرحلية في سبتمبر 2024، بينما من المتوقع دفع التوزيعات النهائية البالغة 1.706 مليار دولار أمريكي في الربع الثاني من 2025.

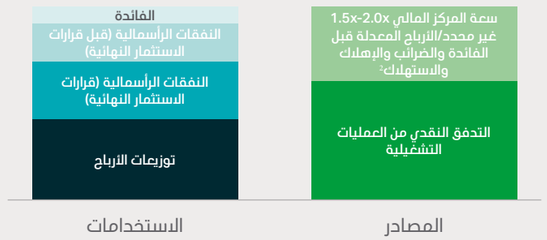
سجلت أدنوك للغاز تدفقات نقدية حرة بلغت 4.58 مليار دولار أمريكي في 2024، متجاوزة توزيعات الأرباح السنوية المقترحة البالغة 3.41 مليار دولار أمريكي بنسبة 34%، مما يبرز الأداء المالي القوي للشركة.

تقديرات توزيعات الأرباح	
السنة المالية 2025 (تقديري)	3.6 مليار دولار
النمو	5.0% سنويًا (2027 – 2023)
التكرار	نصف سنويًا

توزيعات الأرباح المستهدفة[1] (مليار دولار أمريكي)



إطار تخصيص رأس المال



المصدر: بيانات الشركة
[1] تخضع توزيعات الأرباح للموافقات اللازمة، ومن ضمنها موافقات الجمعية العمومية السنوية ومجلس الإدارة
[2] تشير إلى التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية، بما في ذلك التوحيد التناسبي للمشاريع المشتركة التي يتم حساب حقوق الملكية لها في البيانات المالية

الإيرادات المعدلة
24.4 مليار دولار أمريكي*

بلغت الإيرادات المعدلة 24.428 مليار دولار أمريكي في عام 2024، بزيادة 7% على أساس سنوي، وذلك نتيجة لزيادة حجم المبيعات، لا سيما في الغاز الطبيعي المسال، بالإضافة إلى تحسن الأسعار المحققة من عملاء الغاز المحلي، وغاز البترول المسال، والغاز الطبيعي المسال. وفي قطاع الغاز المحلي، وللعام الثاني على التوالي، نجحت الشركة في التفاوض على شروط تجارية جديدة مع أحد العملاء الرئيسيين.

الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك
8.6 مليار دولار أمريكي*

بلغت الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 8.648 مليار دولار أمريكي في عام 2024، بارتفاع 14% مقارنة بعام 2023. وبلغ هامش الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك 35.4% (مقارنة بنسبة 33.5% في العام السابق)، مما يعكس قدرة الشركة على تعزيز هوامش الربحية من خلال تحسين الأسعار الناتجة عن عمليات إعادة التفاوض على العقود وخفض التكاليف التشغيلية. غير أن هذا الأداء قابله جزئياً ارتفاع في تكلفة المبيعات وزيادة في نسبة توزيعات الأرباح نتيجة اتفاقية توريد الغاز والدفع مع أدنوك.

صافي الدخل المعدل
5.0 مليار دولار أمريكي*

بلغ صافي الدخل المعدل 5.001 مليار دولار أمريكي، بارتفاع نسبته 13% على أساس سنوي، ومقارنة بالفترة المماثلة من العام السابق. كما ارتفع صافي الدخل المُعلن بنسبة 6% على أساس سنوي، ومقارنة بالفترة المماثلة من العام السابق.

إجمالي حقوق الملكية
23.9 مليار دولار أمريكي

صافي النقد
4.03 مليار دولار أمريكي

العائد على رأس المال الموظّف
25%

العائد على حقوق الملكية
21%

أهم البنود المالية من سنة إلى سنة - بيان الأرباح والخسائر

مليار دولار أمريكي	2023	2024	نسبة التغيير (%)
الإيرادات المعدلة	22.731	24.428	+7%
تكلفة السلع المباعة المعدلة	13.079-	13.770-	+5%
النفقات التشغيلية المعدلة	2.037-	2.009-	-1%
الأرباح المعدلة قبل الفائدة والضرائب والإهلاك والاستهلاك	7.614	8.648	+14%
صافي الدخل المعدل	4.421	5.001	+13%
هامش الأرباح المعدلة قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء	%33.5	%35.4	+2%
هامش صافي الدخل المعدل	%19.5	%20.5	+1%

التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية
6.3 مليار دولار أمريكي*

ارتفع التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية بنسبة 14% ليصل إلى 6.3 مليار دولار أمريكي في عام 2024 نتيجة التأثر ببيئة التسعير المواتية مع زيادة حجم المبيعات.

النفقات الرأسمالية المعدلة
1.8 مليار دولار أمريكي*

بلغت النفقات الرأسمالية المعدلة للشركة 1.835 مليار دولار أمريكي، بزيادة نسبتها 45% مقارنة بعام 2023، إلا أن ذلك يتوافق مع التقديرات الواردة في خطة النمو الممتدة لخمسة أعوام حتى عام 2029، التي تم الإعلان عنها خلال تحديث استراتيجية الشركة في نتائج الربع الثالث.

التدفق النقدي الحر
4.6 مليار دولار أمريكي

ارتفع التدفق النقدي الحر لعام 2024 بنسبة 3% ليصل إلى 4.584 مليار دولار أمريكي، بسبب مجموعة عوامل من بينها ارتفاع التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية والانخفاض الطفيف في النفقات الرأسمالية مقارنة بالتوقعات.

توزيعات الأرباح المرحلية
1.706 مليار دولار أمريكي

دفعت أدنوك للغاز في شهر أبريل توزيعات أرباح نهائية بقيمة 1.625 مليار دولار أمريكي عن سنة 2023، بما يتوافق مع التزامها في الطرح العام الأولي بدفع توزيعات أرباح بقيمة 3.250 مليار دولار أمريكي على دفعتين عن سنة 2023. كما دفعت الشركة توزيعات أرباح مرحلية بقيمة 1.706 مليار دولار أمريكي في شهر أغسطس، بما يتوافق مع التزامها في الطرح العام الأولي بزيادة توزيعات الأرباح بنسبة 5% سنوياً. ومن المتوقع دفع توزيعات الأرباح النهائية عن سنة 2024، والتي تبلغ 1.706 مليار دولار أمريكي، خلال الربع الثاني من عام 2025.

مليار دولار أمريكي	2023	2024	نسبة التغيير (%)
التدفق النقدي المعدل من العمليات التشغيلية	5.515	6.300	+14%
النفقات الرأسمالية المعدلة	1.267	1.835	+45%
التدفق النقدي الحر	4.460	4.584	+3%

* راجع تسوية التدابير المالية غير المتوافقة مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية في نهاية قسم المراجعة الاستراتيجية.

معلومات المساهمين

بدأ تداول أسهم شركة أدنوك للغاز في سوق أبوظبي للأوراق المالية في 13 مارس 2023، تحت الرمز ADNOCGAS.

تم طرح الأسهم بسعر 2.37 درهم إماراتي للسهم الواحد في 13 مارس 2023 بعد إعلان نية الطرح الصادر في 17 فبراير 2023. يبلغ رأس المال المدفوع للشركة 70.467 مليار درهم إماراتي، مقسماً إلى 76,751,422,012 سهماً، بقيمة اسمية قدرها 0.918 درهم إماراتي (0.25 دولار أمريكي) للسهم الواحد.

جمع الطرح العام الأولي للشركة أكثر من 2.5 مليار دولار أمريكي، مما جعله أكبر إدراج في سوق أبوظبي للأوراق المالية حتى ذلك التاريخ وأكبر اكتتاب عام عالمياً خلال عام 2023 في ذلك الوقت. شهد الطرح اهتماماً كبيراً حيث بلغ إجمالي الطلب أكثر من 124 مليار دولار أمريكي، مما يعني تجاوز المعروض للاكتتاب بأكثر من 50 مرة.

كانت أدنوك للغاز ثالث أكبر شركة في سوق أبوظبي للأوراق المالية، استناداً إلى القيمة السوقية عند الإدراج والتي بلغت حوالي 50 مليار دولار أمريكي.

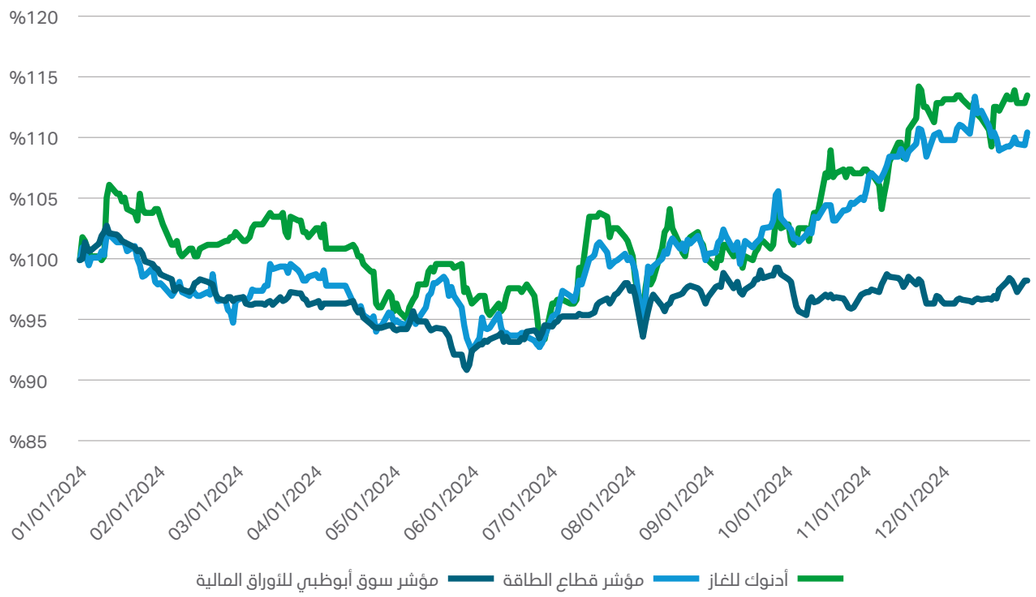
في 31 ديسمبر 2024، بلغ سعر السهم 3.51 درهم إماراتي وبلغت القيمة السوقية للشركة 269 مليار درهم إماراتي (حوالي 73 مليار دولار أمريكي).

هيكل ملكية أسهم أدنوك للغاز

حتى تاريخ من 31 ديسمبر 2024، تملك شركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك)، الشركة الأم، 90% من الأسهم القائمة. تمتلك مؤسسات دولة الإمارات العربية المتحدة ودول مجلس التعاون الخليجي الأخرى، والمؤسسات الدولية والمستثمرون الأفراد نسباً متفاوتة من الأسهم القائمة على التوالي، كما هو موضح في الجدول أدناه:

تصنيف المساهمين	نسبة الأسهم المملوكة (%)			
	أفراد	شركات	حكومة	المجموع (%)
مواطنين (الإمارات العربية المتحدة)	1.13	96.54	0.33	98.01
خليجيون (دول مجلس التعاون الخليجي)	0.01	0.25	0.00	0.26
عرب (الشرق الأوسط وشمال إفريقيا	0.04	0.00	0.00	0.04
أجانب	0.06	1.62	0.00	1.69
المجموع	1.25	98.42	0.33	100.0

أداء سعر سهم الشركة لعام 2024 مقارنة بمؤشر القطاع:



سوق الإدراج
سوق أبوظبي للأوراق المالية

تاريخ الإدراج في سوق الأوراق المالية
13 مارس 2023

العملة
درهم إماراتي

رقم التعريف الدولي للأوراق المالية (ISIN)
AEE01195A234

رمز التداول في سوق أبوظبي للأوراق المالية
ADNOCGAS

الرمز في أدوات رويترز (RIC)
ADNOCGAS.AD

الرمز في أدوات بلومبرغ
ADNOCGAS UH

المسجل
سوق أبوظبي للأوراق المالية
إدارة المقاصة والتسوية والإيداع والتسجيل
هاتف: 77 6277 2 971+
الرقم المجاني لسوق أبوظبي للأوراق المالية:
800 ADX (239)
البريد الإلكتروني: csd@adx.ae

للتواصل مع علاقات المستثمرين في أدنوك للغاز
ir@adnocgas.ae

الموقع الإلكتروني لعلاقات المستثمرين
adnocgas.ae/ar/investor-relations

سياسة توزيع الأرباح

اعتمد مجلس الإدارة سياسة توزيع أرباح قوية تهدف إلى إعادة معظم التدفقات النقدية الحرة القابلة للتوزيع إلى المساهمين بعد احتساب تكاليف فرص النمو مع الحفاظ على ملف ائتماني من الدرجة الاستثمارية. ونعتزم فيما إن قرر مجلس الإدارة توزيع الأرباح لأي فترة معينة، توزيع أرباح نقدية مرتين في كل سنة مالية يشار لكل منهما سنة مرجعية"، على أن يتم تقديم دفعة أولية في الربع الرابع من تلك السنة المرجعية في فيما يتعلق بالأداء المالي عن الأشهر الستة الأولى من تلك السنة المالية ودفعة ثانية في الربع الثاني من السنة المالية التالية للسنة المرجعية فيما يتعلق بالأداء العالي للأشهر الستة الأخيرة من السنة المرجعية رهنًا بموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية.

تعتمد قدرة الشركة على دفع توزيعات الأرباح على عدد من العوامل، من بينها:

توافر احتياطيات قابلة للتوزيع ذات صافي دخل إيجابي، وخطط النفقات الرأسمالية للشركة واعتبارات التصنيف الائتماني، والمتطلبات النقدية الأخرى بما يدعم استراتيجيتنا في الفترات المستقبلية؛

أوضاع السوق وبيئة التشغيل الحالية في أسواقنا وتوقعات أعمال المجموعة؛

الحد المتوقف من الأرباح المستقبلية وخطة الأعمال الخاصة بنا (بما في ذلك قدرتنا على الأداء وفقًا للتوقعات الواردة في خطة الأعمال)؛

تقدير مجلس الإدارة، وفقًا لتوقعاته لأعمالنا؛

الموافقة على أي دفع لتوزيعات الأرباح في أي اجتماع للجمعية العمومية للمساهمين.

مع مراعاة ما سبق، وعلى الرغم من عدم وجود ما يضمن أن الشركة ستدفع توزيعات أرباح أو مقدار تلك الأرباح في حال توزيعها، فإن الشركة تستهدف دفع ربح ثابت بقيمة 1.706 مليار دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2024 فيما يتعلق بالنصف الأول من السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 وأن تدفع كذلك 1.706 مليار دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2025م فيما يتعلق بالنصف الثاني من السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

وبعده، نتوقع أن تنمو قيمة توزيعات الأرباح السنوية من 3.582 مليار دولار أمريكي (والذي يساوي توزيعات الأرباح السنوية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025م) بمعدل نمو يساوي 5% في السنة على أساس توزيعات الأرباح للسهم خلال فترة 2023 - 2027.

ضممت سياسة توزيع الأرباح المتقدمة هذه لتعكس توقعاتنا بتدفق نقدي قوي وربح محتمل طويل الأمد، ولتسمح لنا في الوقت ذاته أن نتمتع بالمرونة اللازمة لاستكمال تمويل الاستثمارات في فرص النمو طويلة الأمد.

تسوية المقاييس المالية غير المعتمدة على المعايير الدولية للتقارير المالية

الإيرادات (مليار دولار أمريكي)	2024	2023
إجمالي الإيرادات (كما ورد في بيان الربح أو الخسارة الموحد)	**19.065**	**17.905**
الإيرادات من الحصة النسبية في مشروع أدنوك للغاز الطبيعي المسال المشترك (حساب حقوق الملكية)	3.179	2.644
الإيرادات من إعادة حقن الغاز	2.176	2.152
إيرادات الغاز الصناعي (الاستبعاد بين الشركات والإيرادات الأخرى)	0.008	0.029
إيرادات أدنوك للغاز المعدلة (بما في ذلك توحيد أدنوك للغاز بنسبة متناسبة للمشاريع المشتركة)	**24.428**	**22.731**

الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (مليار دولار أمريكي)	2024	2023
إجمالي الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (وفقاً لبيان الربح والخسارة الموحد)	**7.881**	**7.034**
التعديلات المتعلقة بشركة أدنوك لمعالجة الغاز (معظمها استهلاك)	0.065	0.045
التعديلات المتعلقة بشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال (معظمها الضرائب والاستهلاك)	0.704	0.559
أخرى	(0.002)	(0.024)
أرباح شركة أدنوك للغاز المعدلة قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (بما في ذلك توحيد أدنوك للغاز بنسبة متناسبة للمشاريع المشتركة)	**8.648**	**7.614**

التدفق النقدي من العمليات (مليار دولار أمريكي)	2024	2023
التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية (حسب بيان التدفق النقدي)	**5.990**	**5.171**
التغيرات الرئيسية في رأس المال العامل وفقاً لبيان التدفق النقدي	0.310	0.344
التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية (حسب التقرير السنوي)	**6.300**	**5.515**

النفقات الرأسمالية (مليار دولار أمريكي)	2024	2023
النفقات الرأسمالية (وفقاً للإيضاحات رقم 13 و14 بالبيانات المالية)	**2.210**	**1.108**
معظم النفقات الرأسمالية للمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز والمشروع المشترك للغاز الطبيعي المسال (الزميلة)	0.155	0.159
المشاريع المنقولة	(0.530)	-
النفقات الرأسمالية (حسب التقرير السنوي)	**1.835**	**1.267**

تكلفة البضائع المباعة (مليار دولار أمريكي)	2024	2023
تكلفة الغاز (وفقاً لبيان الأرباح والخسائر الموحد)	**11.385**	**10.999**
تكلفة الغاز المتعلقة بإعادة حقن الغاز	1.080	1.047
تكلفة الغاز المتعلقة بالحصة النسبية للمشروع المشترك للغاز الطبيعي المسال (محتسبة بطريقة حقوق الملكية)	1.487	1.213
غاز الوقود (وفقاً لبيان الأرباح والخسائر الموحد)	(0.182)	(0.180)
تكلفة البضائع المباعة المعدّلة (وفقاً للتقرير السنوي)	**13.770**	**13.079**

في هذا القسم

نظرة عامة	44
قيم الشركة	45
نظرة عامة على الحوكمة	46
مجلس الإدارة	48
لجان المجلس	52
تعاملات الأسهم	55
الإدارة التنفيذية	56
المدقق الخارجي	59
نظام الرقابة الداخلية	60
معاملات الجهات ذات العلاقة	62
معلومات عامة	63
ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة	66

الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

إزالة الكربون

الركيزة رقم 2 من استراتيجيتنا المكونة من ثلاث ركائز هي مواصلة جهودنا لنكون في طليعة مبادرات تحول الطاقة من خلال تنفيذ أهداف الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة المتوافقة مع استراتيجية وأهداف أدنوك للاستدامة.

نظـرة عامـة

"أدنوك للغاز" هي شركة عالمية متكاملة وواسعة النطاق لمعالجة الغاز تعمل على امتداد سلسلة القيمة للغاز، بدءاً من استلام المواد الخام للغاز من "أدنوك" مروراً بعمليات كبيرة وتمتد لفترات طويلة لمعالجة الغاز وتجزئته وصولاً إلى بيع المنتجات للعملاء المحليين والدوليين. وتوفر "أدنوك للغاز" منتجاتها للعملاء في أكثر من 20 دولة في عدة قارات. وتُعد المنصة المتكاملة للشركة حالياً المسار الوحيد لتعزيز وزيادة القيمة من موارد الغاز الهائلة التي تتمتع بها أبوظبي. كما أننا نمثل أهمية حيوية لاقتصاد أبوظبي ودولة الإمارات العربية المتحدة ككل، فنحن نوفر أكثر من 60% من احتياجات الدولة من الغاز الطبيعي اللازم لإمداد المنازل والشركات والصناعات والمؤسسات التجارية الأخرى بالطاقة، لنسهم في دعم وتمكين الدولة من تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز.

نحن شركة طاقة تعمل بنهج مبتكر وتوجه تقدمي برؤية استشرافية للمستقبل، ونركز بشكل كبير على الاستدامة في جميع ما نقوم به من أعمال ونسعى لأن تكون شركة رائدة في مجالنا. ونفخر بمساهمتنا بدور بارز في خطط التوسع الطموحة لدولة الإمارات و"أدنوك"، كما نساهم في جهود تعزيز تحول الطاقة والحد من الانبعاثات الكربونية في البلاد. ونرى أن "أدنوك للغاز" تمثل قوة محفزة لدعم تطوير الاقتصاد الوطني وعامل تمكين للتنويع الاقتصادي وإزالة الكربون، فضلاً عن تمكين اقتصاد الدولة لمواكبة متطلبات المستقبل.

نظراً للمكانة الحيوية التي تحتلها "أدنوك للغاز" في منظومة توفير إمدادات الطاقة داخل دولة الإمارات العربية المتحدة وكذلك في الأسواق الدولية، فإننا ندرك جيداً مسؤوليتنا عن التطوير المستمر لنظام حوكمة الشركة والحفاظ على فعاليته وكفاءته بما يعزز مستوى المساءلة الإدارية، ويخلق قيمة لمساهمينا ويحمي مصالح جميع الأطراف المعنية والشركاء والمجتمعات التي نخدمها.

يهدف هذا التقرير إلى تقديم لمحة عامة عن أنظمة وإجراءات الحوكمة في "أدنوك للغاز" بما يتماشى مع متطلبات هيئة الأوراق المالية والسلع.

قـيم الشـركـة

العمل التعاوني

نعمل عن كتب مع شركائنا والشركات المماثلة في نفس القطاع، ونستفيد من نقاط القوة الجماعية لنحقق نتائج ومنفعة متبادلة. ونسعى جاهدين للارتقاء بالعمل الجماعي إلى مستوى أعلى وحل المشكلات معاً والابتكار بشكل أسرع. ومن خلال تقدير الجهود والنتائج المتحققة، نبني علاقات قائمة على الثقة، ونشجع مشاركة المعلومات وتبادلها، ونحرص على تقديم آراء بناءة.

الاستمرار في التطور

نعزز روح الابتكار في دولة الإمارات العربية المتحدة لضمان حفاظنا على مكانتنا المتقدمة في قطاع الطاقة العالمي، ومن ثم فإننا - وبشكل يومي- لا نكتفي بممارسة أعمالنا بالشكل المعتاد فحسب، بل نبتكر ونطور ونتبنى طرقاً جديدة للتفكير. وتمكننا ثقافتنا المؤسسية من أن نكون رواداً للتغيير، حيث نشارك الأفكار الإبداعية، ونتغلب على التحديات معاً ونتكيف مع مشهد الطاقة متسارع التطور.

السلوك المسؤول

نكرس جهودنا لتحقيق فرق إيجابي في مجتمعنا مع الحفاظ على التزام لا يتزعزع بالصحة والسلامة والبيئة. ونأخذ زمام المبادرة لتحديد الفرص الجديدة، والوفاء بالتزاماتنا والاستمرار في تحمل المسؤولية عما نقدمه من مساهمات. ومن خلال تبني نهج مبدؤه "إمكانية التنفيذ"، فإننا نحفز بعضنا بعضاً، ونُعلي روح التميز، ونحقق نتائج مذهلة.

الأداء الفعال

نحن شركة تركز على تحقيق أفضل أداء ممكن بكفاءة وفعالية، ونكرّس جهودنا لتحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز بما ينعكس إيجاباً على موظفينا ومجتمعاتنا وشركائنا ودولتنا. كما نسعى جاهدين للتميز، مع الحفاظ على الموارد في الوقت ذاته والحد من هدرها. ونتبع نهجاً فعالاً في الاضطلاع بمسؤولياتنا، ونسعى دائماً للتحسين، ونتابع المشاريع التي نعمل عليها حتى انتهائها واكتمالها، ونبذل كل ما نستطيع لنبث الإلهام في الآخرين للقيام بالمثل.

ثقافة قائمة على الاحترام

نشجع ثقافة الشمولية والاحترام المتبادل ونعمل دائماً وفقاً لأعلى المعايير المهنية والأخلاقية. ونهتم ببعضنا البعض ونعزز التواصل الشفاف والواضح والصريح الذي يسهم في دعم تطورنا سواء على مستوى الأفراد أو المؤسسة بأكملها. إضافة إلى ذلك، فإننا ندعم الحوار البناء والإنصات الفعال مع احترام التنوع الثقافي.

نظـرة عامـة على الحوكمـة

نلتزم بتطبيق إطار حوكمة يتوافق مع جميع متطلبات حوكمة الشركات المطبقة على الشركات المساهمة العامة في دولة الإمارات العربية المتحدة ويتماشى مع أفضل الممارسات الدولية.

وفيما يلي ملخصاً للسياسات الرئيسية التي نعمل بموجبها:

مدونة قواعد السلوك

توضح مدونة قواعد السلوك الخاصة بنا مدى التزام أدنوك للغاز بدعم قيم أدنوك وسلوكها الأخلاقي في كل ما تقوم به من أعمال. وتشمل القيم الأساسية التي تعتمد عليها الشركة بقوة "العمل التعاوني" و"ثقافة قائمة على الاحترام" و"السلوك المسؤول" و"الأداء الفعال" و"الاستمرار في التطور"، وهي تشكل حجر الأساس للفلسفة التي تتصرف بموجبها الشركة كل يوم في العديد من جوانب الأعمال.

وتعمل هذه السياسة على (أ) تعيين الحد الأدنى من معايير السلوك التي نتوقعها من أي فرد يعمل لصالح أدنوك للغاز أو نيابة عنها لضمان تنفيذ أعمالنا بطريقة أخلاقية ومتسقة ومتوافقة، تتماشى مع قيمنا الأساسية و(ب) توفير مجموعة من التكليفات والمهام الأساسية في شكل تدريب وإعلان سنوي لجميع الموظفين لضمان الامتثال.

معيار المعلومات الداخلية ومنع تداولات المطلعين

إن شرط إجراء تعاملات وتداولات عادلة وشفافة في أوراقنا المالية يمثل أهمية قصوى بالنسبة لنا، ومن ثم فإننا نتبع نهج عدم التسامح مطلقاً مع تداولات المطلعين. وبناءً على ذلك، قمنا بتنفيذ "معيار تداولات المطلعين" لضمان التحديد الواضح لالتزامات ومسؤوليات موظفي أدنوك للغاز فيما يتعلق بالتعامل والتداول في أوراقنا المالية.

معيار معاملات الأطراف ذات العلاقة

يضمن إطار عمل المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة في الشركة إدراك الإدارة التنفيذية للخطوات المطلوبة لاعتماد المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة، مع توفر مبرر تجاري مشروع يدعم هذه المعاملات، بما في ذلك طبيعتها المحايدة. وقد شكّل مجلس إدارة شركة أدنوك للغاز لجنة تنفيذية تتولى مسؤولية مراجعة واعتماد المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة، ورفع تقارير بشأن هذه المعاملات إلى مجلس الإدارة عند الاقتضاء. كما تتمتع الشركة بإعفاء من الإفصاح عن المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة لسوق أبوظبي للأوراق المالية.

معيار مكافحة الرشوة والفساد

نحن ملتزمون بممارسة الأعمال التجارية بشكل قانوني وأخلاقي يتسم بالنزاهة، ونتوقع من جميع موظفينا وممثلينا التصرف وفقاً لذلك. وفي سبيل التوافق مع هذا الالتزام، نتبع نهج عدم التسامح مطلقاً مع الاحتيال والرشوة وجميع أشكال الفساد الأخرى. وتلتزم الشركة بمعيار مكافحة غسل الأموال ومعيار مكافحة الرشوة والفساد على مستوى المجموعة، وفي إطار القيام بهذه الجهود قمنا أيضاً بتنفيذ معيار الهدايا ووسائل الترفيه على مستوى الشركة من أجل وضع القواعد واللوائح المتعلقة بتبادل الهدايا بين مختلف الأطراف الأخرى. وتضمن السياسة أن يكون جميع الموظفين والأطراف المرتبطة بهم على دراية بمعايير تقديم الهدايا، ولا يجوز لأي موظف أو ممثل عن الشركة المشاركة في الأنشطة المرتبطة بذلك مثل الرشوة والفساد وغسل الأموال.

معيار التحقيقات المتعلقة بالامتثال

نحن ملتزمون بالعمل بنزاهة ويشمل ذلك إجراء التحقيقات الضرورية في الادعاءات والمزاعم بسوء السلوك الأخلاقي. ويحدد معيار التحقيقات المتعلقة بالامتثال والإجراءات الداعمة له النهج الذي تتبعه في التحقيقات المتعلقة بالانتهاك المزعوم: (أ) لممارسات الأعمال الأخلاقية و (ب) للنزاهة في تفاعلاتنا وترتيباتنا مع الأطراف الأخرى و (ج) للقوانين واللوائح والسياسات والإجراءات المعمول بها المتعلقة بممارسات الأعمال الأخلاقية والنزاهة. كما يحدد هذا المعيار عملية التحقيقات الداخلية ويتطلب من جميع الموظفين التعاون الكامل والصادق في جميع التحقيقات وتجنب المشاركة في أنشطة معينة قد تعيق التحقيقات أو تؤثر عليها.

معيار تضارب المصالح

نحن نتفهم أن موظفينا ومسؤولينا ومديرينا سيشاركون في أنشطة اجتماعية ومالية وأنشطة أعمال مشروعة خارج نطاق عملهم لصالحنا. وفي هذا الإطار، يحدد معيار تضارب المصالح لدى أدنوك للغاز المتطلبات والاشتراطات التي نضعها لتجنب - والتعامل مع - حالات تضارب المصالح التي قد تنشأ بسبب هذه الأنشطة الأخرى، بما في ذلك تجنب المواقف التي تبدو وكأنها تشكل تضارباً في المصالح. وبموجب هذا المعيار، يجب الإفصاح عن حالات تضارب المصالح على الفور حتى يمكن اتخاذ الإجراء المناسب لحماية مصالح أدنوك للغاز.

معيار الإبلاغ عن المخالفات وعدم الانتقام

إن وجود ثقافة تتسم بالانفتاح والصدق والشفافية يدعم التزامنا بالنزاهة وثقافة العمل الأخلاقية. ويشجع معيار الإبلاغ عن المخالفات وعدم الانتقام للمجموعة جميع الموظفين على الإبلاغ عن أي انتهاكات/مخالفات مشتبه بها بشأن الأنشطة غير الأخلاقية أو غير القانونية أو المشكوك فيها فيما يتعلق بأعمالنا من خلال ضمان السرية وحماية المُبلغين عن المخالفات بحسن نية من أي أعمال انتقامية.

معيار الإفصاح عن المعلومات والشفافية

امتثالاً لمتطلبات حماية حقوق المستثمرين وتعزيز ممارسات الحوكمة السليمة، قمنا بإعداد معيار الإفصاح عن المعلومات والشفافية لشركة أدنوك للغاز بما يتماشى مع القواعد واللوائح المعمول بها في السوق. ومن خلال الإفصاح عن معلومات معينة والحفاظ على شفافيتها في تواصلها مع الأطراف المعنية والجهات التنظيمية والجمهور، تتمكن أدنوك للغاز من زيادة ثقة الجمهور في المؤسسة وتحسين درجة المصداقية.

معيار التنوع بين الجنسين

نسعى جاهدين في أدنوك للغاز لتعزيز التنوع بين الجنسين ونوفر للجميع - رجالاً ونساءً - فرصاً متساوية للتعلم والنجاح والازدهار داخل مؤسستنا، مما يحفز بدوره جهودنا الحثيثة وسعينا الدؤوب للتميز والابتكار. ويضمن قادة مجموعة أدنوك أن ينتشر "المناخ الأخلاقي" السائد عبر المؤسسة بشكل متسلسل، مما يحفّز ثقافة التنوع من خلال المجموعة، مدعومة بالهياكل والأنظمة التي تضمن أن الجميع، بغض النظر عن الطبقة أو الجنس أو الجنسية، يمكنهم تطوير حياتهم المهنية والانتقال إلى أدوار الإدارة والقيادة العليا.

معيار تقييم مجلس الإدارة

يجري حالياً تنفيذ معيار تقييم مجلس الإدارة بالشركة؛ وسيحدد ذلك المعايير اللازمة لتقييم أداء مجلس الإدارة واللجان الفرعية المنبثقة عن مجلس الإدارة ورئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الأفراد والإدارة التنفيذية. وتدعم عملية التقييم التزام أدنوك للغاز بتحسين مستوى الأداء العام والفاعلية والكفاءة لمجلس الإدارة ولجانه الفرعية بهدف تعظيم نقاط قوته واتخاذ الإجراءات التصحيحية عند الضرورة.

مجلس الإدارة

يضم مجلس إدارة الشركة سبعة أعضاء. ووفقاً للنظام الأساسي للشركة، يتم انتخاب مجلس الإدارة في كل اجتماع سنوي ثالث للجمعية العمومية للشركة.

تم تعيين معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر رئيساً لمجلس الإدارة في 3 فبراير 2023

ويلخص الجدول التالي تفاصيل مجلس إدارة أدنوك للغاز حتى تاريخ 31 ديسمبر 2024:

الاسم	المنصب في مجلس الإدارة	تاريخ التعيين
معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس مجلس الإدارة	3 فبراير 2023
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
خالد الزعابي	عضو مجلس إدارة	1 يناير 2024
عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023
فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي	عضو مجلس إدارة	3 فبراير 2023

معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر - رئيس مجلس الإدارة

معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر هو عضو مجلس الوزراء في الحكومة الاتحادية لدولة الإمارات العربية المتحدة، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة منذ يوليو 2020، وشغل معاليه مهمة المبعوث الخاص لدولة الإمارات للتغير المناخي منذ نوفمبر 2020، وعضو في المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية لإمارة أبوظبي منذ ديسمبر 2020، وهو عضو في مجلس الوزراء كوزير دولة من مارس 2013 وحتى يوليو 2020. ويتولى مهمة الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك ومجموعة شركاتها منذ فبراير 2016، وتم تكليفه بمهمة العضو المنتدب للشركة منذ فبراير 2021، من يناير 2014 إلى فبراير 2016، شغل منصب الرئيس التنفيذي لقطاع الطاقة في شركة مبادلة للتنمية.

يشغل معاليه أيضاً مهمة رئيس مجلس إدارة العديد من شركات مجموعة أدنوك، ورئيس مجلس إدارة شركة مصدر، ورئيس مجلس إدارة بنك الإمارات للتنمية، ورئيس مجلس إدارة بنك أبوظبي الأول مصر، ورئيس مجلس أمناء جامعة محمد بن زايد للذكاء الاصطناعي، بالإضافة إلى عضويته في مجلس أبحاث التكنولوجيا المتقدمة، وشركة مبادلة للاستثمار، وشركة الإمارات العالمية للألمنيوم، وجهاز الإمارات للاستثمار، وبنك أبوظبي الأول.

يحمل معاليه درجة الدكتوراه في الأعمال والاقتصاد من جامعة كوفنتري في المملكة المتحدة، وماجستير إدارة الأعمال من جامعة ولاية كاليفورنيا، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة جنوب كاليفورنيا بالولايات المتحدة الأمريكية.

سعادة كمال إسحاق عبد الله إسماعيل المازمي - عضو مجلس إدارة

سعادة كمال إسحاق عبد الله إسماعيل المازمي هو المدير العام للشؤون المالية الاستراتيجية في دائرة المالية في أبوظبي، حيث يرأس مكتب الاستثمارات الحكومية، ومكتب إدارة الديون، ومكتب شؤون البترول والموارد الطبيعية، ومكتب الشؤون الاقتصادية واستراتيجية السياسة المالية. ويشغل سعادته منصب عضو مجلس إدارة ورئيس لجنة التحقيق في مجموعة إيدج، وسوق أبوظبي للأوراق المالية، وشركة مياه وكهرباء الإمارات، ورئيس لجنة النمو في شركة مياه وكهرباء الإمارات. وقبل ذلك، كان عضواً في فريق الأسهم الخاصة في شركة مبادلة للاستثمارات المالية، حيث عمل في مجال الاستثمارات المباشرة وغير المباشرة على المستوى الدولي. يتمتع سعادته بخبرة واسعة اكتسبها خلال عمله في شركة "ماكينزي آند كومباني" والمشروع المشترك بين مجموعة الإمارات للاستثمارات المتقدمة وشركة ريثيون، ويحمل درجة الماجستير في إدارة الأعمال (في التمويل والإدارة الاستراتيجية) من كلية وارتون بجامعة بنسلفانيا بالولايات المتحدة، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية والإلكترونية.

خالد سالمين عنبر سالمين - عضو مجلس إدارة

يشغل خالد سالمين منصب الرئيس التنفيذي لقطاع التكرير والمعالجة والتسويق في أدنوك، حيث يشرف على سلسلة القيمة الكاملة لقطاع التكرير والمعالجة والتسويق. وهو ملتزم بدفع عجلة الأداء، وتعزيز الكفاءة، وتحقيق نمو قوي ومستدام في جميع مراحل قطاع التكرير والمعالجة والتسويق. وكان خالد دافعًا قويًا وراء الإدراج العام الناجح لخمس شركات في قطاع التكرير والمعالجة والتسويق، والتوحيد الاستراتيجي لأعمال أدنوك في قطاع الغاز، وإطلاق مشاريع ذات تأثير كبير مثل شركة «تعزيز». بالإضافة إلى ذلك، وبصفته صانع صفقات متمرسًا، قاد خالد صفقات رئيسية ساهمت في توسيع نطاق حضور أدنوك العالمي، مما عزز مكانتها كشركة رائدة إقليميًا ودوليًا. يشغل خالد مناصب في مجالس إدارة شركات أدنوك للإمداد والخدمات، وأدنوك للتكرير، وأدنوك للغاز، وبروج وأبوظبي للموانئ، وفيرتيجلوب، وأدنوك للتجارة العالمية، وأدنوك للتوزيع.

كما يرأس مجالس إدارة شركات بروج بي تي إي، وأدنوك للتجارة، وتعزيز، وأبوظبي لتوزيع الغاز، وهو عضو في مجلس إدارة شركتي إنجسكو وأو إم في. في منصبه السابق، قاد خالد دائرة التسويق والإمداد والتجارة في أدنوك. تشمل خبراته القيادية توليه مناصب الرئيس التنفيذي لمنطقة خليفة الصناعية في أبوظبي (كيزاد)، ورئيس مجلس إدارة مرافئ أبوظبي، والرئيس التنفيذي للعمليات في شركة تبريد. يحمل خالد درجة البكالوريوس في الهندسة من كلية كولورادو للمناجم، ودرجة الماجستير التنفيذي في إدارة الأعمال من معهد إنسياد.

خالد الزعابي- عضو مجلس إدارة

يشغل خالد الزعابي منصب رئيس الشؤون المالية للمجموعة في "أدنوك"، حيث يتولى من خلال منصبه الإشراف على الاستراتيجية المالية الشاملة، والاستثمارات، والتخطيط والأداء والكفاءة التشغيلية والخزينة وإدارة المخاطر والشراكات الاستراتيجية، ويقود برؤيته القيادية تنفيذ استراتيجية أدنوك للاستثمار، وأجندة الاستدامة الخاصة بالشركة بما يتماشى مع استراتيجيتها المالية. وتتضمن مهام الزعابي ضمان الامتثال التنظيمي بشكل فعال، بهدف دفع عجلة النمو على المستوى المحلي والدولي عبر مختلف قطاعات الطاقة، بما في ذلك النفط والغاز والغاز الطبيعي المسال والكيماويات والتكرير والتوزيع وحلول الكربون المنخفض وأنواع الطاقة المتجددة والحفر والخدمات اللوجستية والشحن.

عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي - عضو مجلس إدارة

انضم عبد المنعم سيف الكندي إلى شركة أدنوك عام 1975 وشغل مناصب تنفيذية مختلفة، منها رئيس مجلس إدارة وعضوية العديد من مجالس إدارة ولجان أدنوك الفرعية حتى تقاعده في ديسمبر 2024. ومنذ يناير 2025، يشغل الكندي منصب المستشار التنفيذي، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لمجموعة أدنوك. شغل سابقًا منصب المدير التنفيذي لقطاع الاستكشاف والإنتاج من عام 2016 إلى أوائل عام 2020، ومن عام 2022 إلى أوائل عام2025. ومن عام 2020 إلى عام 2022، شغل منصب المدير التنفيذي للموارد البشرية والتكنولوجيا ودعم الأعمال المؤسسية. علاوة على ذلك، شغل منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك البرية من عام 2006 إلى عام 2016. تلقى الكندي تعليمه في الإمارات العربية المتحدة والمملكة المتحدة، وتخرج في الهندسة الميكانيكية عام 1982، وحصل على ماجستير إدارة الأعمال من جامعة برونيل وكلية هينلي للإدارة.

مصبح هلال مصبح علي الكعبي – عضو مجلس إدارة

مصبح الكعبي هو الرئيس التنفيذي لقطاع الاستكشاف والإنتاج في أدنوك، ويشرف على العديد من أصول أدنوك، بما في ذلك أدنوك البرية وأدنوك البحرية وأدنوك للحفر. قبل توليه منصبه الحالي في يناير 2025، كان الكعبي المدير التنفيذي لدائرة حلول الكربون المنخفض والنمو الدولي في أدنوك. بخبرة تزيد عن 27 عامًا في قطاع الطاقة وخلفية في الاستكشاف والإنتاج، يتمتع مصبح الكعبي بمكانة جيدة لدفع عجلة النجاح المستمر وخلق القيمة بينما يقود الأعمال إلى الأمام. يشغل الكعبي منصب عضو مجلس إدارة في مصدر وتبريد وأدنوك للغاز وأدنوك للحفر وهيئة البيئة - أبوظبي. في الماضي، شغل عضوية مجالس إدارة العديد من المؤسسات الرائدة بما في ذلك مبادلة للطاقة وبنك أبوظبي الأول ودولفين للطاقة وشركة المياه للاتصالات الفضائية (ياه سات) والإمارات العالمية للألمنيوم وبوريالس وسيبسا ونوفا للكيماويات ومستشفى كليفلاند كينك أبوظبي. حصل الكعبي على درجة البكالوريوس في الهندسة الجيوفيزيائية من كلية كولورادو للمناجم ودرجة الماجستير في علوم الأرض من إمبريال كوليدج في لندن.

فاطمة محمد عبد الله الشيبة النعيمي - عضو مجلس إدارة

تشغل فاطمة محمد النعيمي منصب نائب الرئيس التنفيذي لإدارة أعمال التكرير والمعالجة والتسويق والتجارة في أدنوك. ويشمل دورها الإشراف الوظيفي على شركات التكرير والمعالجة والتسويق. شغلت فاطمة سابقًا منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال. وخلال مسيرتها المهنية التي امتدت لعشرين عامًا في مجموعة أدنوك، شغلت العديد من المناصب الإدارية والفنية. شغلت فاطمة منصب نائب الرئيس الأول لإدارة سلسلة التوريد في شركة بروج، حيث أشرفت على توريد المواد الخام إلى مصانع الإنتاج، وتوريد المنتجات البتروكيماوية عبر شبكة عالمية من مراكز الاستلام. كما شغلت منصب مدير وحدة استراتيجية الغاز والتخطيط الرئيسي في أدنوك، حيث كانت مسؤولة عن تقديم رؤى استراتيجية شاملة لموارد الغاز الطبيعي للمجموعة، مع التركيز على تعظيم القيمة والربحية، بالإضافة إلى تلبية الطلب المحلي المستقبلي على الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة. في هذا المنصب، قادت فاطمة تطوير الخطة الرئيسية للغاز وأشرفت على تنفيذها في جميع أنحاء مجموعة أدنوك. عُيّنت فاطمة النعيمي أول رئيسة للجنة التوازن بين الجنسين في أدنوك، التي شُكّلت عام 2016. وهي عضو في مجلس إدارة مؤسسة الإمارات العامة للبترول (إمارات)، وعضو في مجلس إدارة الشركة الوطنية لشحن الغاز (إنجسكو) التابعة لأدنوك للخدمات اللوجستية، وعضو في مجلس إدارة أدنوك البحرية. وهي عضو في الرابطة الدولية لاقتصاديات الطاقة. فاطمة حاصلة على ماجستير إدارة الأعمال من الجامعة الأمريكية في دبي، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة الإمارات العربية المتحدة.

تمثيل المرأة في مجلس الإدارة

نحن ندرك أهمية إنشاء هيكل تنظيمي يتسم بالنشاط والتنوع والقدرة من أجل نجاح الشركة على المدى الطويل. ويتيح لنا تبني التنوع إمكانية جذب الموارد البشرية الموهوبة والاحتفاظ بها. ومن هذا المنطلق، نحن ملتزمون بتعزيز ثقافة شاملة، وتوفير فرص متساوية للتطوير الوظيفي والتقدم المهني، بغض النظر عن الجنس والعرق والعمر والثقافة، بما يتماشى مع سياسات وممارسات التنوع والشمول العامة التي تنتهجها أدنوك. كما تسعى أدنوك للغاز جاهدة لتحقيق مستوى عادل من تمثيل المرأة في مجلس الإدارة؛ ومن ثم، تم انتخاب فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي عضواً في مجلس الإدارة.

مجلس الإدارة

أمين سر مجلس الإدارة

يشغل منصب أمين سر مجلس الإدارة أحمد معابرة القادم من شركة "آلين أند أوفري شيرمان". ومعابرة هو شريك في فريق الشركة بمكتب "آلين أند أوفري شيرمان" في أبوظبي. و"آلين أند أوفري شيرمان" هي شركة محاماة متعددة الجنسيات يقع مقرها الرئيسي في لندن.

مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

في تاريخ صدور هذا التقرير، لم يعتمد مجلس الإدارة المكافآت التي سيتم صرفها لأعضاء مجلس الإدارة لعام 2024، وبالتالي لم يتم صرف أي مكافآت. ومن المتوقع أن يتم اعتماد مبلغ مكافآت عام 2024 من الجمعية العمومية السنوية المقرر انعقادها في عام 2025.

سجلات حضور اجتماعات مجلس الإدارة

بموجب النظام الأساسي للشركة، يجب أن يجتمع مجلس الإدارة أربع (4) مرات على الأقل سنوياً، ويصبح النصاب القانوني مكتملاً بحضور أغلبية بسيطة على الأقل من أعضاء مجلس الإدارة. وانعقد مجلس إدارة الشركة أربع مرات خلال السنة المالية 2024 للتداول بشأن مختلف المسائل المتعلقة بتوجهها الاستراتيجي وأدائها المالي والحوكمة الشاملة. ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدها مجلس الإدارة خلال عام 2024:

عضو مجلس إدارة	المنصب في مجلس الإدارة	9 فبراير 2024	6 مايو 2024	9 أغسطس 2024	8 نوفمبر 2024
معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس مجلس الإدارة	ح	ح	ح	ح
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح	ح
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح	ح
خالد الزعابي	عضو مجلس إدارة	-	ح	ح	ح
عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح	ح
مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح	ح
فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي	عضو مجلس إدارة	ح	ح	ح	ح

ح – حاضر، غ – غائب

وخلال عام 2024، نظر المجلس واتخذ قرارات فيما يتعلق بمسائل الأعمال العامة، وكل ذلك ضمن السياسات والإجراءات الداخلية المعتمدة وبما يتوافق مع التشريعات التجارية ذات الصلة. وفيما يلي قائمة بالقرارات المتخذة من خلال القرارات الصادرة عن مجلس الإدارة في العام الماضي:

القرارات الرئيسية	التاريخ
الموافقة على توزيع الأرباح النقدية على المساهمين عن النصف الثاني من السنة المالية 2023	فبراير 2024
اعتماد تفويض الصلاحيات لكيانات أدنوك للغاز	فبراير 2024
اعتماد النتائج المالية الأولية غير المدققة للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023	فبراير 2024
الموافقة على الإجراءات المتعلقة بالمكافآت الممنوحة للموظفين الذين يشغلون مناصب نائب الرئيس فما فوق، وذلك وفقاً للمبادئ التوجيهية لمكافآت الأداء المعتمدة من مجموعة أدنوك، والتي تسري اعتباراً من الأول من يناير 2024.	فبراير 2024
الموافقة على الدعوة لعقد الجمعية العمومية السنوية للشركة بتاريخ 29 مارس 2024، وفقاً لأحكام النظام الأساسي للشركة	فبراير 2024
اعتماد البيانات والقوائم المالية الموحدة المرحلية لشركة أدنوك للغاز بي إل سي لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس 2024	مايو 2024
الموافقة على التشكيل المُحدَّث للجنة التدقيق ولجنة الترشيحات والمكافآت في الشركة.	مايو 2024

القرارات الرئيسية	التاريخ
الموافقة على تخويل اللجنة التنفيذية للشركة صلاحية تشكيل اللجنة التوجيهية للمشاريع وتسمية رئيس اللجنة التوجيهية للمشاريع. كما تم تفويض رئيس اللجنة التنفيذية بتسمية أعضاء اللجنة التوجيهية للمشاريع.	مايو 2024
اعتماد توزيعات الأرباح النقدية المرحلية للنصف الأول من السنة المالية 2024	أغسطس 2024
اعتماد البيانات والقوائم المالية الموحدة المرحلية للفترة من 1 يناير 2024 إلى 30 يونيو 2024	أغسطس 2024
اعتماد البيانات والقوائم المالية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2023 لشركة أدنوك لمنشآت الغاز وشركة أدنوك لعمليات وتسويق الغاز	أغسطس 2024
الموافقة على تفويضات لجنة الترشيحات والمكافآت للرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز بي إل سي	أغسطس 2024
اعتماد المناصب الإدارية الجديدة	أغسطس 2024
اعتماد البيانات والقوائم المالية الموحدة المرحلية للشركة لفترة التسعة أشهر المنتهية في 30 سبتمبر 2024	نوفمبر 2024
اعتماد الميزانية الموحدة لعام 2025، والتي تشمل النفقات التشغيلية والنفقات الرأسمالية والإيرادات وصافي الدخل بناءً على السعر الافتراضي للبرميل	نوفمبر 2024
الموافقة على استحواذ شركة أدنوك لمنشآت الغاز ذ.م.م (أدنوك لمنشآت الغاز) على حصة أدنوك بالكامل في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال في 1 أكتوبر 2028 بسعر "التكلفة الفعلية" في تاريخ التنفيذ	نوفمبر 2024
اعتماد "استراتيجية 2033" الخاصة بالشركة والعرض التقديمي المصاحب لها الذي سيتم طرحه في يوم السوق المالية حتى يصبح لدى جميع أصحاب مخطط شامل للاسترشاد به في قيادة الشركة نحو الأمام	نوفمبر 2024
الموافقة على تعديل المفوضين بالتوقيع على المعاملات البنكية بالحدود المقررة	نوفمبر 2024

* تم استبدال فاطمة محمد عبد الله الشيبة النعيمي بتسنيم المزيني اعتبارًا من 5 فبراير 2025

بيان واجبات وصلاحيات مجلس الإدارة، وتفاصيل تفويض الصلاحيات

المسائل المخصصة لمجلس الإدارة والمفوضة لإدارة الشركة

أصدر مجلس الإدارة تفويضاً بالصلاحيات إلى الرئيس التنفيذي للشركة، الدكتور أحمد محمد العبري، وبموجبه فوضه المجلس بصلاحيات إجراء أنشطة الإدارة اليومية لشركة أدنوك للغاز، مع مراعاة الحدود المناسبة. وبموجب تفويض الصلاحيات، يتمتع الدكتور العبري بسلطة تفويض الأنشطة إلى أعضاء آخرين في إدارة أدنوك للغاز.

وعلى الرغم من السلطة والصلاحيات التي تم تفويضها إلى الدكتور العبري، يحتفظ مجلس الإدارة بحق الإشراف على هذه الأنشطة.

تفاصيل تفويض الصلاحيات

د. أحمد محمد العبري، الرئيس التنفيذي.

نطاق الصلاحيات

صلاحيات إجراء أنشطة الإدارة اليومية لشركة أدنوك للغاز، مع مراعاة الحدود المناسبة التي يحددها مجلس الإدارة من وقت لآخر.

مدة التفويض

حتى يتم إلغاء الصلاحيات من قبل مجلس الإدارة.

لجان مجلس الإدارة

شكل المجلس ثلاث لجان دائمة تعمل تحت إشرافه ورقابته لمساعدته في الاضطلاع بواجباته ومسؤولياته بكفاءة وفاعلية، وهي : لجنة التدقيق، ولجنة الترشيحات والمكافآت، واللجنة التنفيذية.

وفيما يلي لمحة عامة شاملة عن مهام كل لجنة من هذه اللجان، كما في تاريخ الإدراج.

لجنة التدقيق

ستساعد لجنة التدقيق المجلس في الاضطلاع بمسؤولياته المتعلقة بإعداد التقارير المالية، وعمليات التدقيق الخارجي والداخلي، ويشمل ذلك مراجعة سلامة البيانات والقوائم المالية للشركة ومراقبتها، ومراجعة مدى ونطاق الأعمال الأخرى غير التدقيق التي يقوم بها المحققون الخارجيون ومراقبتها، وتقديم المشورة بشأن تعيين المدققين الخارجيين، والإشراف على العلاقة مع المدققين الخارجيين لدى الشركة، ومراجعة فاعلية عملية التدقيق الخارجي، ومراجعة فاعلية وظيفة مراجعة الرقابة الداخلية لدى الشركة. كما ستولي لجنة التدقيق الاعتبار الواجب للقوانين واللوائح المعمول بها في دولة الإمارات العربية المتحدة، وسوق أبوظبي العالمي، وهيئة الأوراق المالية والسلع، وسوق أبوظبي للأوراق المالية. وبالإضافة إلى ذلك، توفر لجنة التدقيق الإشراف على إدارة المخاطر الاستراتيجية والضوابط الرقابية الداخلية على إعداد التقارير المالية وعمليات الامتثال لشركة أدنوك للغاز.

ووفقاً لاختصاصات لجنة التدقيق المعتمدة، تشكلت لجنة التدقيق بشركة أدنوك للغاز من ثلاثة أعضاء غير تنفيذيين ومستقلين من أعضاء مجلس الإدارة، وعضوين يتمتعان بخبرة في التدقيق المالي والتقارير القانونية والتدقيق الداخلي. ويرأس لجنة التدقيق أحد الأعضاء المستقلين وستضم أعضاء آخرين ينتخبهم المجلس من وقت لآخر. يكون تعيين أعضاء لجنة التدقيق وفقاً للاختصاصات ذات الصلة، وتجتمع اللجنة ما لا يقل عن أربع مرات في السنة. وسيكون مطلوباً من جميع أعضاء لجنة التدقيق الامتثال لسياسة تداول المطلعين (التداول بناءً على معلومات داخلية) الخاصة بالشركة التي تحدد المبادئ التوجيهية بشأن المسائل المتعلقة بمشاركة المعلومات الجوهرية غير المتاحة للجمهور، والتداول بناء على معلومات داخلية.

وفي إطار دور سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي، بصفته رئيساً للجنة التدقيق، فإنه يُقر بمسؤوليته عن تنفيذ ميثاق عمل اللجنة الذي وضعته الشركة، ومراجعة آلية عملها، والتأكد من كفاءتها وفاعليتها.

وقد عقدت لجنة التدقيق سبعة اجتماعات في عام 2024، على النحو المبين في الجدول التالي:

عضو مجلس الإدارة	المنصب في اللجنة	7 فبراير 2024	27 فبراير 2024	24 أبريل 2024	30 أبريل 2024	24 يوليو 2024	6 أغسطس 2024	5 نوفمبر 2024
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	رئيس اللجنة	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح
عبد المنعم سيف الكندي*	عضو	ح	ح	-	-	-	-	-
عمر عبدالله النعيمي	عضو	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح
فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي	عضو	ح	ح	ح	ح	غ	ح	ح
أحمد مطر أبو جراد	عضو	ح	ح	ح	ح	ح	ح	ح
خالد الزعابي	عضو	-	-	ح	ح	ح	ح	ح

ح - حاضر، غ – غائب

* تم تعيين خالد الزعابي خلفاً للسيد عبدالمنعم سيف الكندي اعتباراً من 15 مارس 2024.
تم استبدال فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي بتسنيم المزيني اعتباراً من 19 يناير 2025.

لجنة الترشيحات والمكافآت

تساعد لجنة الترشيحات والمكافآت مجلس الإدارة في وضع سياسات الترشيحات والمكافآت فيما يتعلق بمجلس الإدارة، وأي لجان لمجلس الإدارة، والإدارة التنفيذية والإشراف عليها. وبهذه الصفة، تتولى اللجنة المسؤولية عن تقييم بعض المسائل المتعلقة بالإدارة التنفيذية للشركة، وتقييم توازن المهارات، والمعرفة، والخبرة لدى مجلس الإدارة ولجان مجلس الإدارة، ومراقبة الوضع المستقل لأعضاء مجلس الإدارة المستقلين. وعلاوة على ذلك، ووفقاً للنظام الأساسي للشركة، تساعد لجنة الترشيحات والمكافآت مجلس الإدارة في تحديد مسؤولياته فيما يتعلق بالمكافآت، بما في ذلك تقديم التوصيات إلى المجلس بخصوص سياسة الشركة التي تتعلق بمكافآت الإدارة التنفيذية والقرارات المتعلقة ببعض سياسات رأس المال البشري للمجموعة، ووضع المبادئ الشاملة والمعايير وإطار عمل الحوكمة لسياسة المكافآت لدينا، والإشراف على حزم المكافآت والاستحقاقات.

وتنص اختصاصات لجنة الترشيحات والمكافآت على أنه يتعين أن تتكون لجنة الترشيحات والمكافآت من أربعة أعضاء، ويجب أن يكون ثلاثة أعضاء على الأقل بلجنة الترشيحات والمكافآت من أعضاء مجلس الإدارة غير التنفيذيين (ويجب أن يكون اثنان منهم على الأقل مستقلين)، في كل حالة بالمعنى المحدد في هذه الشروط والاختصاصات في قواعد الحوكمة. وتجدر الإشارة أيضاً إلى أن رئيس مجلس الإدارة لا يجوز أن يكون عضواً في لجنة الترشيحات والمكافآت كما هو محدد في مستند الاختصاصات لضمان استقلالية لجنة الترشيحات والمكافآت. وتجتمع لجنة الترشيحات والمكافآت مرتين في السنة على الأقل، ومن وقت لآخر بحسب متطلبات الشركة.

وفي إطار دور مصبح هلال مصبح علي الكعبي بصفته رئيساً للجنة الترشيحات والمكافآت، فإنه يُقر بمسؤوليته عن تنفيذ ميثاق عمل اللجنة الذي وضعته الشركة، ومراجعة آلية عملها، والتأكد من كفاءتها وفاعليتها.

ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدتها لجنة الترشيحات والمكافآت خلال عام 2024:

عضو مجلس الإدارة	المنصب في اللجنة	06 فبراير 2024	24 مايو 2024	01 يوليو 2024
مصبح هلال مصبح علي الكعبي	رئيس اللجنة	ح	غ	ح
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس الإدارة	ح	ح	ح
ناصر المهيري	عضو مجلس الإدارة	-	ح	ح
عائشة الحمادي	عضو مجلس الإدارة	ح	غ	غ

ح – حاضر، غ – غائب

لجان مجلس الإدارة

اللجنة التنفيذية

أنشأ مجلس الإدارة اللجنة التنفيذية، وهي تتكون من ستة أعضاء يعينهم المجلس وفقاً لوثيقة اختصاصات اللجنة. تساعد اللجنة التنفيذية مجلس الإدارة في الاضطلاع بمسؤولياته في مسائل مثل مراجعة معاملات الجهات ذات العلاقة واعتمادها؛ والموافقة على أي مسائل مفوضة إليها بموجب مصفوفة تفويض السلطة والصلاحيات الخاصة بالشركة؛ ومراجعة المسائل المتعلقة بأداء الشركة التجاري والمالي والتشغيلي والتخطيط، والمصادقة عليها إذا طلب مجلس الإدارة ذلك. وتكون اللجنة مكلفة بأن ترفع إلى مجلس الإدارة قبل انعقاد اجتماعه جميع القرارات التي تتخذها اللجنة إلى جانب التقييمات والمسائل والأمور والبنود الأخرى التي يطلبها مجلس الإدارة من وقت لتخر. وقد عقدت اللجنة أربعة اجتماعات خلال عام 2024.

وفي إطار دور سعادة خالد سالمين عنبر سالمين بصفته رئيساً للجنة التحقيق، فإنه يُقر بمسؤوليته عن تنفيذ ميثاق عمل اللجنة الذي وضعته الشركة، ومراجعة آلية عملها، والتأكد من كفاءتها وفاعليتها.

ويوضح الجدول التالي الاجتماعات التي عقدتها اللجنة التنفيذية خلال عام 2024:

عضو مجلس الإدارة	المنصب في اللجنة	6 فبراير 2024	29 أبريل 2024	5 أغسطس 2024	29 أكتوبر 2024
خالد سالمين عنبر سالمين	رئيس اللجنة	ح	ح	ح	ح
فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي	عضو مجلس الإدارة	ح	ح	ح	غ
عمر عبدالله النعيمي	عضو مجلس الإدارة	ح	ح	غ	ح
مايك بيكر	عضو مجلس الإدارة	ح	ح	ح	ح
ناصر المهيري	عضو مجلس الإدارة	ح	ح	غ	غ
تسنيم المزيني	عضو مجلس الإدارة	ح	ح	غ	ح

ح – حاضر، غ – غائب
تم استبدال فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي بمحمد الكثيري اعتباراً من 19 يناير 2025

تعاملات الأسهم

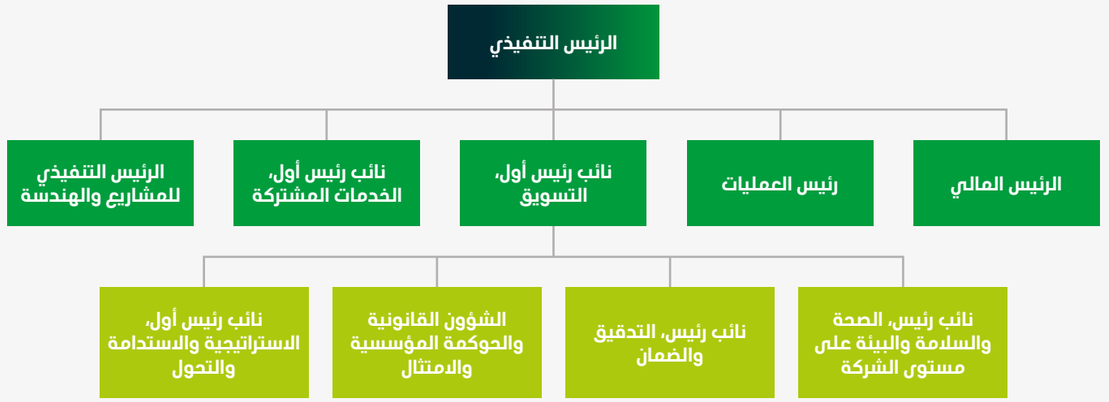
تخضع عمليات شراء أسهم أدنوك للغاز وبيعها والمعاملات الأخرى التي تشمل أوراقنا المالية من قبل الموظفين والممثلين عنها للوائح هيئة الأوراق المالية والسلع ومعيار المعلومات الداخلية ومنع تداولات المطلعين المطبق لدينا. تقضي سياسة أدنوك للغاز بعدم استخدام المعلومات الداخلية من قبل أي من موظفي أدنوك للغاز ومن تربطهم علاقة بهم لتحقيق مكاسب شخصية. وتطالب أدنوك للغاز جميع موظفيها، فضلاً عن الأشخاص الآخرين الذين تتعامل معهم أدنوك للغاز، بالالتزام بهذا المعيار، وهم بذلك يلتزمون بالقوانين المطبقة بشأن المعلومات الداخلية وتداولات المطلعين. وتتحمل لجنة تداولات المطلعين في أدنوك للغاز مسؤولية الإشراف على العمليات المتعلقة بمعيار المعلومات الداخلية وتداولات المطلعين. وتتكون اللجنة من الرئيس المالي والمستشار القانوني العام ونائب الرئيس لعلاقات المستثمرين.

ويوضح الجدول التالي تفاصيل جميع عمليات شراء أسهم الشركة وبيعها التي نفذها أعضاء مجلس الإدارة وأزواجهم / زوجاتهم وأطفالهم في عام 2024:

عضو مجلس الإدارة	المنصب	الأسهم المملوكة في تاريخ 2024/12/31	إجمالي معاملات البيع	القيمة الإجمالية للأسهم المشتراة
معالي الدكتور سلطان بن أحمد سلطان عيسى الجابر	رئيس مجلس الإدارة (عضو مستقل)	–	–	–
سعادة كمال إسحاق عبدالله إسماعيل المازمي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	210,970	–	–
خالد الزعابي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,108	–	–
خالد سالمين عنبر سالمين	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,109	–	–
عبد المنعم سيف حمود أحمد الكندي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,108	–	–
مصبح هلال مصبح علي الكعبي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	980,108	–	–
فاطمة محمد عبدالله الشيبة النعيمي	عضو مجلس الإدارة (عضو مستقل)	485,232	–	–

الإدارة التنفيذية

الهيكل التنظيمي لأدنوك للغاز



مقدمة عن الإدارة التنفيذية

بالإضافة إلى أعضاء مجلس الإدارة، يتولى فريق الإدارة التنفيذية التابع للشركة الإدارة اليومية لعملياتها، وذلك على النحو التالي:

د. أحمد محمد العبري - الرئيس التنفيذي

يشغل الدكتور أحمد محمد العبري منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز. ويتمتع الدكتور أحمد بخبرة تمتد لأكثر من 18 عاماً في قطاع النفط والغاز. وقد تقلد الدكتور أحمد سابقاً منصب الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك لمعالجة الغاز، المورد الرئيسي للغاز ومنتجاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، ومنصب المدير العام لشركة أدنوك للغازات الصناعية، المورد الرئيسي للنيتروجين والأوكسجين السائل لقطاع النفط والغاز في الدولة. ويتنوع أسلوبه القيادي القائم على القيمة بدءاً من تسريع تأثير التحول القائم على التكنولوجيا والتكتيكات المبتكرة في الخدمات الهندسية إلى التنفيذ الذكي للمشاريع الاستراتيجية التي تؤدي إلى تحقيق النمو المستدام عبر سلسلة القيمة الهيدروكربونية في دولة الإمارات العربية المتحدة. ود. أحمد العبري حاصل على درجة الدكتوراه في إدارة الأعمال من جامعة ويلز في المملكة المتحدة، وماجستير في إدارة الأعمال من جامعة أبو ظبي، بالإمارات العربية المتحدة، ودرجة البكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من جامعة ميسوري، بالولايات المتحدة.

بيتر فان دريل - الرئيس المالي

انضم بيتر فان دريل إلى أدنوك للغاز في عام 2023. وهو مدير تنفيذي مالي ذو خبرة دولية واسعة وعميقة تحصّل عليها من خلال عمله في مناصب إدارية عليا لأكثر من 30 عاماً في قطاع الطاقة. وقد انضم فان دريل إلى شركة شل بي إل سي في عام 1991، بعد حصوله على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من كلية روتردام للإدارة في هولندا.

محمد الهاشمي - الرئيس التنفيذي للعمليات بالإنابة

يتمتع محمد الهاشمي بخبرة امتدت لأكثر من 20 عاماً في قطاع النفط والغاز في العمليات وتخطيط الإنتاج والنقل، وقد انضم الهاشمي إلى أدنوك في العام 2002. وأنشأ الهاشمي بنجاح خلال أول عامين من وجوده في أدنوك قسم الصيانة في أكبر مصانع الشركة (حبشان) وذلك ضمن إطار إعادة هيكلة الشركة قبل توليه القيادة في مصنع بوحصا. وبعد ذلك، جرت ترقيته إلى منصب نائب الرئيس الأول لتخطيط الإنتاج وخطوط الأنابيب والتحسين. وقد تخرج في عام 2001 بدرجة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة تولسا، أوكلاهوما، الولايات المتحدة.

ناصر البوسعيدي - الرئيس التنفيذي للمشاريع والهندسةبالانابة

يمتلك ناصر البوسعيدي خبرة واسعة تمتد لأكثر من 22 عاماً في مجموعة أدنوك، حيث تقلّد العديد من المناصب القيادية المهمة، منها 10 سنوات في إدارة المشاريع و11 عاماً في الإشراف على الاستراتيجية والعمليات. أدى دوراً محورياً في العديد من المبادرات، وصاغ استراتيجيات لتعزيز أداء الإدارات التي تقع تحت إشرافه من جميع الجوانب. حصل على شهادة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة فالبارايسو في الولايات المتحدة الأمريكية، وماجستير إدارة الأعمال من جامعة أبوظبي.

ناصر سيف اليافعي - نائب الرئيس الأول للاستراتيجية والاستدامة والتحول

يتمتع ناصر سيف اليافعي بخبرة واسعة تمتد إلى 18 عاماً، وقد عمل في أدنوك منذ عام 2005. وقد تخصص في إدارة العلاقات الاستراتيجية والذكاء التنافسي وإدارة العلاقة مع الأطراف المعنية. وهو حاصل على شهادة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية، وماجستير في إدارة الأعمال، ودبلوم الدراسات العليا في الدبلوماسية الإماراتية والعلاقات الدولية من أكاديمية أنور قرقاش الدبلوماسية بالإمارات العربية المتحدة.

راشد المزروعي - نائب الرئيس الأول للتسويق

يتمتع راشد المزروعي بأكثر من 22 عاماً من الخبرة في المجال. وبدأ حياته المهنية في شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (ALNG) في عام 2000 حيث تولى العديد من الأدوار، من بينها العمل لمدة 11 عاماً في مكتب الشركة في اليابان لإدارة العلاقات مع عملاء رئيسيين. وقد قاد في الآونة الأخيرة استراتيجية الشركة وأنشطتها التجارية. تخرج راشد في عام 2000 بدرجة البكالوريوس في إدارة الأعمال (التسويق) من الجامعة الأمريكية في دبي، بالإمارات العربية المتحدة.

سعود محمد الحمادي - نائب الرئيس للصحة والسلامة والبيئة

انضم سعود محمد الحمادي إلى أدنوك في عام 2014 وهو يتمتع بأكثر من 18 عاماً من الخبرة في مجال الصحة والسلامة والبيئة، والامتثال والضمان، والسلامة الفنية والتشغيلية، وإدارة الأزمات، ومنع الحوادث، واستمرارية الأعمال. وقد تخرج الحمادي في عام 2005 بدرجة البكالوريوس في العلوم البيئية من الجامعة الأمريكية في الشارقة بالإمارات العربية المتحدة.

أمين عبد الله الحوسني - نائب الرئيس للتدقيق والضمان

يشغل أمين عبد اللّه الحوسني منصب نائب الرئيس للتدقيق والضمان منذ يناير 2023 ويتمتع بخبرة تزيد على 19 عاماً في قطاع النفط والغاز. وقد التحق الحوسني بالعمل لدى أدنوك منذ عام 2004، حيث شغل عدداً من الأدوار في مجال هندسة البترول، والبناء والتشييد، وإدارة هندسة المشاريع، وإدارة المشاريع، وإدارة جودة المشاريع، والضمان المؤسسي. والحوسني حاصل على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة تولسا بالولايات المتحدة، ودرجة الماجستير في إدارة المشاريع من الجامعة البريطانية في دبي، بالإمارات العربية المتحدة.

ميثاء بالفقيه - نائب الرئيس الأول للخدمات المشتركة

انضمت ميثاء بالفقيه إلى مجموعة أدنوك في عام 2011، وهي تتمتع خبرة من العمل في كل من قطاعي الغاز والبتروكيماويات. وتضطلع ميثاء بدور محوري في تمكين المؤسسة من خلال الإشراف على أقسام رأس المال البشري والخدمات الرقمية والمشتريات ودعم الأعمال.

كما حققت ميثاء إنجازات كبيرة طوال فترة عملها في مجموعة أدنوك، بما في ذلك إنشاء هياكل التعويضات والاستحقاقات والمزايا للمواقع الجديدة في جميع أنحاء العالم، وذلك بما يتماشى مع قانون العمل المحلي والتشريعات النقابية. علاوة على ذلك، فقد قادت مؤخراً وبكفاءة عملية تنفيذ نموذج الخدمات المشتركة للمجموعة في أدنوك للغاز، مما سهل تقديم الخدمات بسلاسة عبر مواقع مختلفة، وساهم في توفير تجربة تتمحور حول العملاء. وميثاء حاصلة على درجة البكالوريوس في التمويل، ودرجة الماجستير في إدارة الموارد البشرية.

* استُبدل الدكتور أحمد محمد العبري بفاطمة محمد عبد اللّه الشيبة النعيمي اعتبارًا من 1 يناير 2025

الإدارة التنفيذية

ويوضح الجدول التالي مكافآت الإدارة التنفيذية في عام 2024:

الاسم	المنصب	تاريخ التعيين	الراتب السنوي والبدلات (درهم)	المكافآت* (درهم)	المزايا الأخرى (درهم)
د. أحمد العبري	الرئيس التنفيذي	2023	2,409,792	1,600,000	447,204
بيتر فان دريل	المدير المالي	2023	1,956,000	1,000,000	
محمد الهاشمي	رئيس العمليات بالإنابة	2023	1,908,756	1,188,000	104,522
ناصر سيف البوسعيدي	رئيس قسم المشاريع والهندسة بالإنابة	2024	1,907,664	976,500	196,751
ناصر اليافعي	نائب الرئيس الأول للاستراتيجية والاستدامة والتحول	2023	1,878,396	877,200	174,440
راشد المزروعي	نائب الرئيس الأول للتسويق	2023	1,767,816	1,000,000	
سعود محمد الحمادي	نائب الرئيس للصحة والسلامة والبيئة في الشركة	2023	1,551,300	410,313	195,000
أمين الحوسني	نائب الرئيس للتحقيق والضمان	2023	1,368,924	324,375	160,100
ميثاء بالفقيه	نائب الرئيس الأول للخدمات المشتركة	2024	1,354,188	339,482	90,000

* تتعلق تفاصيل المكافآت بتلك المستحقة عن عام 2023 والتي تم صرفها في عام 2024.
أما المكافآت المتعلقة بعام 2024 والمستحقة الدفع في عام 2025، فلم يتم تحديدها أو إقرارها بعد.

المدقق الخارجي

عيّنت الشركة ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) إل إل بي لتكون المدقق المستقل للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

اسم شركة التدقيق والمدقق الشريك	ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) المحدودة راما بادمانابا أتشاريا
عدد السنوات التي عملت فيها ديلويت آند توش كمدقق خارجي للشركة	سنتان
عدد السنوات التي عمل فيها المدقق الشريك في تدقيق حسابات الشركة	سنتان
إجمالي أتعاب التدقيق لعام 2023 (درهم)	إجمالي أتعاب التدقيق - 3,536,619 درهم تدقيق البيانات والقوائم المالية - 1,928,063 درهم تقرير الضمان المعقول بشأن الضوابط الرقابية الداخلية - 738,173 درهم المراجعات ربع السنوية - 870,383 درهم تشمل الرسوم المذكورة أعلاه رسوم أدنوك للغاز بي إل سي وشركتيها التابعتين (أدنوك لمنشآت الغاز ذ.م.م.، وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م)
رسوم وتكاليف الخدمات الخاصة الأخرى بخلاف تدقيق البيانات والقوائم المالية لعام 2023 (درهم)، إن وجدت، وفي حالة عدم وجود أي رسوم أخرى، يتم ذكر ذلك صراحةً	2,515,663 درهم
تفاصيل وطبيعة الخدمات الأخرى (إن وجدت). إذا لم تكن هناك خدمات أخرى، يتم ذكر هذا الأمر صراحةً	خدمات ذات صلة بعملية التدقيق
بيان بالخدمات الأخرى التي قام بها مدقق خارجي غير مدقق حسابات الشركة في عام 2023 (إن وجدت). في حالة عدم وجود مدقق خارجي آخر، يتم ذكر هذا الأمر صراحةً	لا يوجد

نظام الرقابة الداخلية

مسؤولية مجلس الإدارة
يُقر مجلس الإدارة بموجب ذلك بمسؤوليته عن الإشراف على تنفيذ نظام الرقابة الداخلية والمراجعة الدورية لهذا النظام والتأكد من فاعليته من خلال لجنة التدقيق.

نظام الرقابة الداخلية لدينا
تتمثل الأهداف الرئيسية لنظام الرقابة الداخلية فيما يلي:

1. إنشاء آليات رقابة تضمن كفاءة إجراءات العمل وتنفيذ أهداف أدنوك للغاز؛
2. ضمان سلامة أصول أدنوك للغاز والاستخدام الفعال لمواردها؛
3. حماية مصالح مساهمي أدنوك للغاز ومنع حالات تضارب المصالح وحلها؛
4. تهيئة الظروف اللازمة لإعداد وتقديم التقارير الموثوقة وغيرها من المعلومات في الوقت المناسب، والتي يلزم قانوناً الكشف عنها للجمهور؛ و
5. ضمان التزام أدنوك للغاز بالقوانين والمتطلبات السارية الصادرة عن الجهات التنظيمية.

بالإضافة إلى مهام واختصاصات مجلس الإدارة، فإن نظام الرقابة الداخلية في أدنوك للغاز مدمج في أدنوك للغاز على ثلاثة مستويات:

1. المستوى 1: وحدات وأقسام العمل في أدنوك للغاز مسؤولة عن تقييم وإدارة المخاطر وبناء نظام رقابة فعال من خلال الالتزام بالمعايير والإجراءات، ومؤشرات الأداء الرئيسية، وعقد الأداء على مستوى الشركة أو الأقسام.
2. المستوى 2: الإدارات واللجان الداخلية المناسبة (وظائف إدارة المخاطر المؤسسية والجودة والامتثال) مسؤولة عن تسهيل وتوجيه عملية تقييم المخاطر وتطوير وإبلاغ وتعميم ومراقبة المعايير والعمليات والإجراءات المناسبة.
3. المستوى 3: يُجري قسم التدقيق والضمان تقييمات مستقلة لكفاءة نظام الرقابة الداخلية.

التدقيق والضمان
اعتمد مجلس الإدارة مهام وهياكل الحوكمة ونفّذها، بما في ذلك قسم التدقيق والضمان المستقل عن الإدارة التنفيذية، والذي يرفع تقاريره مباشرة إلى لجنة التدقيق في أدنوك للغاز. ويهدف هذا القسم إلى تقديم التأكيد والضمان والمشورة بشأن كفاية بيئة الرقابة الداخلية، وإطار حوكمة الشركات، وإجراءات إدارة المخاطر في أدنوك للغاز.

يتولى أمين عبدالله الحوسني رئاسة قسم التدقيق والضمان، بعد تعيينه نائبًا للرئيس للتدقيق والضمان في عام 2023. ويُعنى الحوسني برفع تقارير دورية عن نتائج القسم إلى الإدارة التنفيذية ولجنة التدقيق.

ولتعزيز استقلالية قسم التدقيق والضمان، يتبع القسم وظيفيًا لجنة التدقيق، وإداريًا الرئيس التنفيذي لأدنوك للغاز. وتُعرض ميثاق عمل القسم، وسياساته، وإجراءاته، ومنهجيته، وخطط التدقيق الداخلية القائمة على المخاطر على لجنة التدقيق لاعتمادها. ينفذ أنشطة القسم فريق من المدققين المؤهلين وذوي الخبرة، حيث يعمل كمستشار مستقل في عدة مجالات، ما يتيح له تقديم خدمات ذات قيمة مضافة، تسهم في ضمان كفاءة وفاعلية عمليات الحوكمة وإدارة المخاطر والرقابة الداخلية. بالإضافة إلى ذلك، يعتمد القسم نهجًا منظمًا ومنهجيًا لتتبع تنفيذ الإجراءات التصحيحية للإدارة.

قسم الشؤون القانونية والامتثال والحوكمة
أنشأت أدنوك للغاز إطار عمل متكاملًا للرقابة الداخلية وتحرص على المحافظة عليه، حيث يوفر هذا الإطار للإدارة التنفيذية ومجلس الإدارة ضمانات موثوقة بشأن سلامة الضوابط الرقابية الداخلية. وقد صُممت هذه الضوابط لضمان قدرة الشركة على:

أ) تلبية الأهداف التشغيلية والمالية باستمرار.

ب) إدارة المخاطر بفعالية وكفاءة.

ج) ضمان دقة وشفافية المعلومات المقدمة إلى الأطراف المعنية بأعمال الشركة.

د) الالتزام بالقوانين واللوائح السارية والامتثال التام لها.

يتولى قسم الشؤون القانونية والالتزام والحوكمة مسؤولية ضمان امتثال الشركة لجميع القوانين واللوائح ذات الصلة، بالإضافة إلى المعايير المهنية وممارسات العمل المعتمدة والمعايير الداخلية. كما ينفذ قسم الالتزام والرقابة عددًا من المهام لضمان التطبيق الفعّال لنظام الرقابة الداخلية وإدارته، وتشمل هذه المهام:

أ) مناقشة نظام الرقابة الداخلية مع مجلس الإدارة.

ب) النظر في نتائج التحقيقات المتعلقة بمسائل الرقابة الداخلية.

ج) دراسة تقارير الرقابة الداخلية ومتابعة تنفيذ الإجراءات التصحيحية الناتجة عنها.

د) وضع وتنفيذ سياسة للإبلاغ عن المخالفات، بما يتيح للموظفين الإبلاغ بسرية عن أي انتهاكات محتملة تتعلق بالتقارير المالية والرقابة الداخلية.

هـ) تقييم المخاطر القانونية ومخاطر الامتثال والحوكمة، وتحديث الضوابط الرقابية بانتظام للحد من المخاطر المحتملة.

المسائل التي تم تحديدها والتطورات الأخيرة
لم يتم تحديد أي مسائل أو مشكلات جوهرية تتعلق بأنظمة الامتثال والرقابة خلال عام 2024.

الانتهاكات خلال عام 2024
لم ترتكب أدنوك للغاز أي انتهاكات كبيرة أو جوهرية خلال العام.

معاملات الأطراف ذات العلاقة

فيما يلي تفاصيل معاملات الأطراف ذات العلاقة. إضافة إلى ذلك، فيما يلي بيان قيمة جميع المعاملات مع الاطراف ذات العلاقة التي أجرتها أدنوك للغاز خلال عام 2024:

الاسـم	طبيعـة العلاقـة
شركة أدنوك للغاز المُسال وشركة أدنوك للتجارة	اتفاقيات البيع.
شركة أدنوك للمرافق وشركة أدنوك للتجارة العالمية	اتفاقيات البيع.
شركة أدنوك للعمليات والتسويق وشركة أدنوك	اتفاقية الخدمات الرئيسية.
شركة أدنوك للمرافق وشركة أدنوك للغاز الحامض	اتفاقية معالجة الكبريت.
شركة أدنوك للعمليات والتسويق وشركة أدنوك	اتفاقية تعويض تكاليف إنشاء المرافق.
شركة أدنوك للمرافق وشركة أدنوك للتوزيع	بيع البروبان.
شركة أدنوك للعمليات والتسويق وشركة أدنوك للتوزيع	اتفاقية خدمات معالجة البروبان
شركة أدنوك للعمليات والتسويق وشركة أدنوك البرية	اتفاقية إعادة التحميل.
شركة أدنوك للعمليات والتسويق وشركة أدنوك للإمداد والخدمات	اتفاقية خدمات التعامل مع التسرب النفطي والمواد الخطرة.

معلومات عامة

بدأ تداول أسهم أدنوك للغاز في سوق أبوظبي للأوراق المالية في 13 مارس 2023 بعد اكتمال الطرح العام الأولي بنجاح كبير، إذ كان أكبر اكتتاب عام خلال عام 2023 في دولة الإمارات العربية المتحدة. ويبلغ إجمالي رأس مال الشركة المصدر 19,187,855,503 دولار أمريكي، وهو ما يعادل 76,751,422,012 سهماً بقيمة اسمية 0.250 دولار أمريكي للسهم الواحد. وقد بلغت القيمة السوقية لأدنوك للغاز 73 مليار دولار أمريكي، ما يعادل 269 مليار درهم إماراتي، حتى تاريخ 31 ديسمبر 2024.

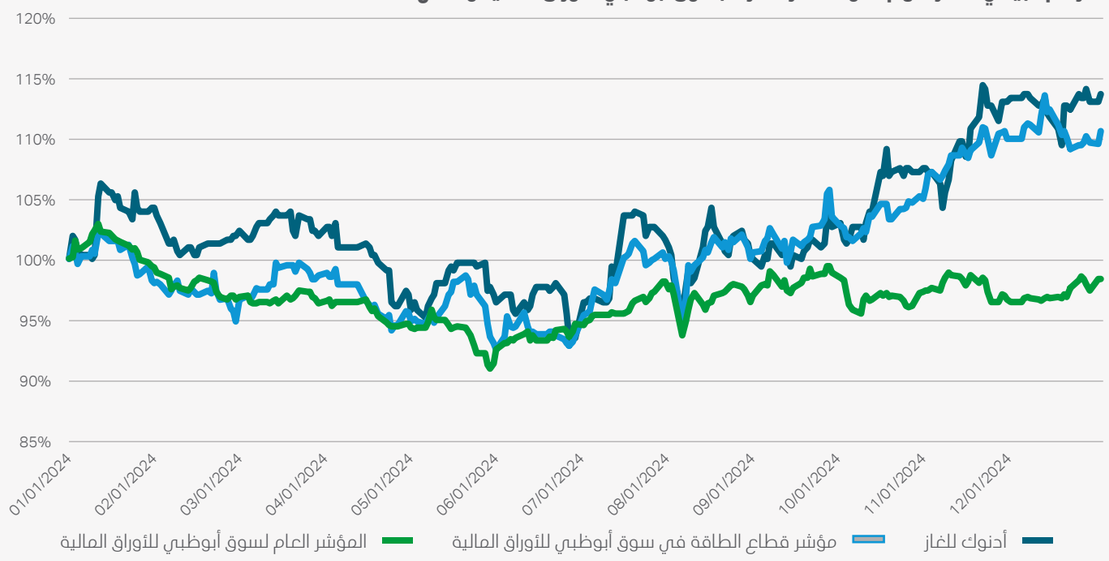
تطور سعر السهم

ارتفع سعر سهم أدنوك للغاز بنسبة 14% في 2024، حيث وصل إلى 3.51 درهم بحلول 31 ديسمبر 2024. ويوضح الجدول التالي سعر الإغلاق وأعلى وأدنى سعر لأسهم الشركة في نهاية كل شهر خلال عام 2024:

الشهر	أعلى سعر (درهم/سهم)	أدنى سعر (درهم/سهم)	سعر الإغلاق (درهم/سهم)
يناير	3.37	3.09	3.22
فبراير	3.22	3.08	3.15
مارس	3.24	3.13	3.15
أبريل	3.18	2.94	3
مايو	3.11	2.94	2.98
يونيو	3.04	2.87	2.89
يوليو	3.23	2.89	3.12
أغسطس	3.23	2.87	3.09
سبتمبر	3.25	3.04	3.18
أكتوبر	3.41	3.09	3.31
نوفمبر	3.59	3.21	3.5
ديسمبر	3.55	3.37	3.51

بيان الأداء المقارن مع المؤشر العام للسوق ومؤشر القطاع:

الرسم البياني لسعر سهم أدنوك للغاز مقارنة بسوق أبوظبي للأوراق المالية وقطاع الطاقة



معلومات عامة

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب المنطقة في نهاية عام 2024:

تصنيف المساهمين	نسبة الأسهم المملوكة (%)			
	أفراد	شركات	حكومة	الإجمالي (%)
إمراتيون (الإمارات العربية المتحدة)	1.1	96.5	0.3	98.0
خليجيون (دول مجلس التعاون الخليجي)	0.0	0.3	0.0	0.3
عرب (الشرق الأوسط وشمال إفريقيا)	0.0	0.0	0.0	0.0
أجانب	0.1	1.6	0.0	1.7
الإجمالي	1.2	98.4	0.3	100.0

بيان توزيع ملكية المساهمين حسب حجم حقوق الملكية كنسبة مئوية من إجمالي رأس المال:

الأسهم المملوكة	عدد المساهمين	إجمالي عدد الأسهم	النسبة المئوية من إجمالي الأسهم
أقل من 50,000	25,891	112,692,305	%0.15
من 50,000 إلى أقل من 500,000 سهم	1,255	205,963,136	%0.27
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000 سهم	369	542,147,257	%0.71
أكثر من 5,000,000	130	75,890,619,314	%98.88

بيان المساهمين الذين يمتلكون 5% أو أكثر من رأس مال أدنوك للغاز كما في 31 ديسمبر 2024:

الاسم	عدد الأسهم المملوكة	نسبة مئوية (%) من رأس المال
أدنوك	69,076,279,812	%90
طاقة	3,837,571,100	%5

لا يمتلك أي مساهم آخر 5% أو أكثر من أسهم الشركة.

مسؤول إدارة علاقات المستثمرين

نائب رئيس علاقات المستثمرين هو كريستيان أودي، الذي يمكن التواصل معه على البريد الإلكتروني ir@adnocgas.ae. يمكن معرفة المزيد حول علاقات المستثمرين باللغتين الإنجليزية والعربية على موقعنا الإلكتروني adnocgas.ae/en/investor-relations

الأحداث الرئيسية والإفصاحات المهمة في عام 2024

إفصاح لسوق أبوظبي للأوراق المالية	التاريخ
اجتماع الجمعية العمومية لشركة أدنوك للغاز	مارس 2024
التقرير السنوي وتقارير الحوكمة المؤسسية لعام 2023	مارس 2024
النتائج المالية للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023	مارس 2024
الإعلان عن النتائج المالية للربع الرابع 2023 بصافي دخل 1.35 مليار دولار	12 فبراير 2024
مذكرة تفاهم للغاز الطبيعي المسال مع شركة غيل الهندية المحدودة	30 يناير 2024
الإعلان عن النتائج المالية للربع الثاني 2024 بصافي دخل 1.19 مليار دولار	12 أغسطس 2024
نقل ملكية مشروع توسعة خط أنابيب الغاز الإماراتي بقيمة 2.4 مليار دولار إلى مجموعة أدنوك	15 يوليو 2024
الإعلان عن النتائج المالية للربع الأول 2024 بصافي دخل 1.19 مليار دولار	7 مايو 2024
موافقة المساهمين على توزيع أرباح نقدية بقيمة 3.25 مليار دولار لعام 2023	1 أبريل 2024
إعلان توزيع أرباح نقدية مرحلية بقيمة 1.706 مليار دولار	12 أغسطس 2024
تقارير إعلامية بشأن صفقة محتملة في سوق رأس المال	25 نوفمبر 2024
اتفاقية بيع وشراء الغاز الطبيعي المسال مع شركة غيل الهندية المحدودة	14 نوفمبر 2024
الإعلان عن النتائج المالية للربع الثالث 2024 بصافي دخل 1.24 مليار دولار	11 نوفمبر 2024
العرض التوضيحي للاستراتيجية المحدثة	11 نوفمبر 2024
الاستحواذ على حصة 60% في مشروع الغاز الطبيعي المسال في الرويس من أدنوك بسعر التكلفة في النصف الثاني من 2028	11 نوفمبر 2024
ترسية عقد تصميم مرافق معالجة الغاز في مشروع الغطاء الغازي في حقل باب	4 ديسمبر 2024
تعيين رئيس تنفيذي جديد للشركة اعتباراً من 1 يناير 2025	17 ديسمبر 2024

بيان نسبة التوطين

بلغت نسبة التوطين 62.9% للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

الإنفاق على المسؤولية المجتمعية للشركة في عام 2024

بلغت نفقات المسؤولية المجتمعية للشركة ومساهمات أدنوك للغاز في الفعاليات المجتمعية أقل من 1% من إيرادات السنة المالية 2024.

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

في ظل التحديات العالمية الملحّة، مثل تغيُّر المناخ وأمن الطاقة، تؤدي أدنوك للغاز دوراً محورياً في تقديم حلول تربط بين الاحتياجات العالمية والممارسات المحلية. وانطلاقاً من التزامها بدمج الاستدامة في مختلف جوانب عملياتنا، تعمل مجموعة أدنوك على وضع استراتيجيات وتنفيذ مبادرات لمعالجة هذه القضايا الجوهرية على المستوى الوطني.

بصفتها إحدى أكبر شركات الغاز المتكاملة في العالم، تلتزم أدنوك للغاز بإزالة الكربون من عملياتها من خلال الاستثمار في تقنيات التقاط الكربون، وتعزيز كفاءة الطاقة، ودعم مبادرات الطاقة النظيفة والمتجددة. وتعكس هذه الجهود التزام مجموعة أدنوك بتنفيذ مبادرات تهدف إلى خفض انبعاثات الميثان وتقليل عمليات حرق الغاز، مع تعزيز تبني الحلول منخفضة الكربون، بما يتماشى بشكل وثيق مع طموحات مجموعة أدنوك للوصول إلى الحياد المناخي، واستراتيجية الاستدامة 2030، وأجندة الاستدامة الأوسع نطاقاً لدولة الإمارات، مما يتيح لنا تحقيق أثر ملموس على المستوى المحلي، والمساهمة في التقدّم العالمي.

تؤمن أدنوك للغاز بأن بناء ثقافة قائمة على الشفافية والمساءلة والسلوك الأخلاقي يعتمد على ترسيخ المسؤولية الاجتماعية وتطبيق ممارسات الحوكمة الرشيدة. وانطلاقاً من هذا المبدأ، نواصل جهودنا لتعزيز التنوع والشمول، ودعم التوطين، والمشاركة المجتمعية، والارتقاء بمستوى رفاهية الموظفين، إلى جانب حرصنا المستمر على ترسيخ أطر حوكمة قوية. ومن خلال تنفيذ هذه المبادرات، نهدف إلى بناء الثقة بين الأطراف المعنية بأعمالنا، وإحداث أثر إيجابي ملموس في المجتمع، والالتزام بأعلى معايير النزاهة المؤسسية.

رغم التطورات المتسارعة التي يشهدها قطاع الطاقة، تواصل أدنوك للغاز دمج الاستدامة في عملياتنا. ومن خلال جهودنا في حماية البيئة، وتعزيز الأثر الاجتماعي، وتحقيق التميّز المؤسسي، لندفع مسيرة التحوّل في قطاع الطاقة، ونحقق قيمة مستدامة طويلة المدى لمختلف الأطراف المعنية، ونساهم في بناء مستقبل مستدام.

تقارير الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في أدنوك للغاز

معايير إعداد التقارير ونطاقها

يسرّنا الإعلان عن نشر مجموعة بيانات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة المتعلقة بأدنوك للغاز بي إل سي، والتي تغطي الفترة من 1 يناير 2024 إلى 31 ديسمبر 2024، ما لم ننوه إلى خلاف ذلك. ويتم إعداد هذه البيانات سنوياً بالرجوع إلى معايير تقارير الاستدامة الصادرة عن مبادرة التقارير العالمية وإرشادات الإفصاح عن الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. فيما يتعلق بالحدود التنظيمية وإعداد التقارير، تتعلق البيانات التي تم الإفصاح عنها بالنتائج الموحدة لشركة أدنوك للغاز بي إل سي والتي تشمل عمليات أدنوك لمعالجة الغاز، وأدنوك للغاز الطبيعي المسال، وأدنوك للغازات الصناعية، وجميعها تعمل داخل دولة الإمارات العربية المتحدة.

تقييم الأهمية النسبية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

تحقق أدنوك للغاز أداءً قوياً في الموضوعات الجوهرية المتعلقة بالممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، والتي تم تحديدها من خلال عملية شاملة في عام 2023م. وقد استند هذا التقييم إلى منهجية منظمة تهدف إلى ترتيب القضايا الجوهرية التي تؤثر على النمو الاقتصادي، والبيئة، والمجتمع، مع مواءمتها مع أهداف الأمم المتحدة للتنمية المستدامة والأهداف الاستراتيجية لأدنوك.

استندت هذه العملية إلى منهجية من أربع خطوات، شملت: إعداد قائمة شاملة بموضوعات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة لتحديدها وتقييمها، والتفاعل مع أصحاب المصلحة الداخليين والخارجيين، وتقييم الموضوعات الجوهرية بناءً على تعليقاتهم وملاحظاتهم، وأخيراً التحقق من الموضوعات النهائية بالتعاون مع اللجنة التوجيهية للاستدامة في أدنوك للغاز. وبناءً على ذلك، تم تحديد ثمانية موضوعات جوهرية.

الجوائز والشهادات في مجال الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

فيما تسعى أدنوك للغاز لتحقيق التميز في أدائها في مجال الاستدامة، حصدت الشركة الجوائز والتكريمات التالية في عام 2024:

- **تكريم مشروع "حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه" من مجلة فوربس الشرق الأوسط باعتباره المشروع الأكثر استدامة في الشرق الأوسط:** تم تكريم هذا المشروع، الذي يتمتع بقدرة على التقاط وتخزين 1.5 مليون طن سنوياً من ثاني أكسيد الكربون، كأحد أكثر المشاريع استدامة في المنطقة.
- **حصول أدنوك للغاز على جائزة منتدى الدول المصدرة للغاز عن "الالتزام طويل الأمد بصناعة الغاز الطبيعي"**، تقديراً لسجلها المتميز والحافل بالإنجازات في هذا القطاع.

تمكنت أدنوك للغاز من الاحتفاظ بتسع شهادات "آيزو" على المستوى المؤسسي، تتضمن جميع أصولها وعملياتها بنسبة 100%. ويُعدّ هذا الإنجاز شهادة على حفاظ أدنوك على أعلى معايير الامتثال، إلى جانب مساهمتها في تحقيق أجندتها للاستدامة.

- **معيار الآيزو (ISO 42001:2023) – نظام إدارة الذكاء الاصطناعي**، أحدث شهادة حصلنا عليها، وهي تعكس التزامنا ونهجنا الاستباقي في الاستفادة إمكانات الذكاء الاصطناعي في تعزيز الاستدامة ودفع عجلة الابتكار داخل مؤسستنا.
- **معيار الآيزو (ISO 9001:2015) – أنظمة إدارة الجودة**، ضمان تقديم أدنوك للغاز منتجات عالية الجودة تلبي متطلبات العملاء والجهات التنظيمية باستمرار.
- **معيار الآيزو (ISO 14001:2015) – أنظمة الإدارة البيئية**، ضمان إدارة أدنوك للغاز لمسؤولياتها البيئية بفاعلية، والامتثال للقوانين واللوائح ذات الصلة، والتحسين المستمر لأدائها البيئي.
- **معيار الآيزو (ISO 45001:2018) – نظام إدارة الصحة والسلامة المهنية**، تزويد أدنوك للغاز بإطار لإدارة حوادث مكان العمل بشكل استباقي وتحسين الأداء العام للصحة والسلامة المهنية.
- **معيار الآيزو (ISO 50001:2018) – أنظمة إدارة الطاقة**، توجيه جهود أدنوك للغاز نحو تحسين كفاءة الطاقة، وتقليل التكاليف، وخفض انبعاثات غازات الدفيئة.
- **معيار الآيزو (ISO 55001:2014) – أنظمة إدارة الأصول**، تمكين أدنوك للغاز من إدارة أصولها بفاعلية، وتحقيق أقصى قيمة وأداء طوال دورة حياة الأصول.
- **معيار الآيزو/آي إي سي (ISO/IEC 20000-1:2018) – نظام إدارة خدمات تقنية المعلومات**، وضع إطار لتقديم خدمات تقنية معلومات عالية الجودة تلبي احتياجات العملاء وتوقعاتهم.
- **معيار الآيزو/آي إي سي (ISO/IEC 27001:2013) – أنظمة إدارة أمن المعلومات**، توفير أسلوب منهجي منظم لأدنوك للغاز لإدارة معلومات الشركة الحساسة، وضمان أمنها وسلامتها.
- **معيار الآيزو/آي إي سي (ISO/IEC 17025:2017) – المتطلبات العامة لكفاءة مختبرات الفحص والمعايرة**، ضمان موثوقية الاختبارات وعمليات المعايرة في جميع مختبرات أدنوك للغاز البرية والبحرية.

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

استراتيجية الاستدامة في أدنوك للغاز

تسعى أدنوك للغاز على إرساء مستقبل للطاقة يتسم بالمسؤولية والاستدامة، ولذلك تقوم استراتيجية الشركة على ثلاث ركائز أساسية هي النمو، وخفض الانبعاثات الكربونية، ومواكبة المستقبل. وتعكس هذه الجهود طموح أدنوك للغاز في تعزيز النمو المستدام وتحقيق قيمة طويلة الأمد.

وانطلاقاً من سياسة الاستدامة في أدنوك للغاز، عمدنا إلى دمج المبادئ الرئيسية في المجالات البيئية والاجتماعية والحوكمة في صميم عملياتنا وقراراتنا وتوجهنا الاستراتيجي. وتشكل هذه السياسة لاستراتيجية الاستدامة، التي تدخل في صلب نموذج أعمالنا انسجاماً مع استراتيجيتنا المؤسسية. وبرزت ضرورة التعريف بهذه السياسة لترسيخ ثقافة الاستدامة القائمة على الأداء في جميع أقسام الشركة. وتتولى اللجنة التوجيهية للاستدامة، بالتعاون مع قسم الاستدامة والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، تنفيذ الاستراتيجية الكفيلة بضمان تبنّي منهجية منظمة ومتناسقة لإرساء مستقبل مستدام ومسؤول للطاقة بما يخدم مصالح جميع الأطراف المعنية بنا.

وتضم استراتيجية الاستدامة في أدنوك للغاز رؤيتنا، والركائز الأساسية للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، ومجالات التركيز على مستوى التزاماتنا وموضوعاتنا الجوهرية. وتسهم استراتيجيتنا في بناء ثقافةٍ تشجع على النمو المسؤول، وتضمن الشمول الاجتماعي، مع تمكين عمليات التحول التي تعزز تخفيض الانبعاثات الكربونية لتحقيق مستقبلٍ مرن ومسؤولٍ في قطاع الطاقة.

تعزيز الإشراف البيئي

دعم وتعزيز ممارسات المحافظة والإدارة المسؤولة للموارد والتحول إلى العمليات منخفضة الكربون

تعزيز الأثر الاجتماعي

تمكين موظفينا ومجتمعاتنا من خلال برامج للتنمية المستدامة.

تجسيد تميز الأعمال

السعي نحو الكفاءة التشغيلية والممارسات الأخلاقية لتعزيز النمو المستدام والريادة المؤسسية.

حوكمة الاستدامة في أدنوك للغاز

رسّخت أدنوك للغاز التزامها بالاستدامة من خلال بناء إطار حوكمة شامل للممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة. وتتولى اللجنة التوجيهية للاستدامة، برئاسة الرئيس التنفيذي، تنفيذ هذا الإطار بدعمٍ من قسم الاستدامة والممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة. وتضم اللجنة نائب رئيس قسم البيئة والمجتمع والحوكمة والاستدامة، بصفته أميناً، بالإضافة إلى دعم من الإدارة العليا.

وتستند اللجنة إلى أربع لجان فرعية متخصصة، وهي لجنة خفض الانبعاثات الكربونية، ولجنة البيئة المحلية، ولجنة المشاركة المجتمعية في دعم الاستدامة، ولجنة التنمية الاقتصادية والاجتماعية. وتضم كل لجنة فرعية نخبة من الخبراء، وتتولى إدارة مسارات عمل محددة لمعالجة محاور الاستدامة الأساسية. كما يضطلع قسم الاستدامة والبيئة والمجتمع والحوكمة بدورٍ هام في تعزيز مبادرات الاستدامة بالتعاون مع اللجنة التوجيهية، لضمان توافق هذه المبادرات مع أهداف الشركة. وقد أنهت اللجنة عامها الأول (2024) بإنجازات بارزة في مجالات مختلفة:

- التقدم بثبات نحو تحقيق أهداف خفض انبعاثات غازات الدفيئة لعام 2030
- استكشاف فرص إعادة تدوير النفايات لترسيخ مفهوم الاقتصاد الدائري
- إتمام دراسات بيئية برية في المواقع التشغيلية الرئيسية
- اكتشاف أكثر من 60 فرصة ضمن 12 مسار عمل
- التعاون مع الشركات النظيرة لابتكار أفكار استدامة قابلة للتطبيق
- تنظيم جلسات توعية بأهمية الاستدامة بمشاركة أكثر من 500 موظف

وعلاوةً على الإنجازات التشغيلية، عملت اللجنة على تعزيز الوعي بثقافة الاستدامة داخل الشركة عبر إجراء استبيانات وجولات تعريفية على الإنترنت. وستعمم هذه المبادرات والبرامج على قطاعات الشركة كافة في المرحلة القادمة.

التكنولوجيا والابتكار في أدنوك للغاز

انطلاقاً من التزامنا الراسخ بالاستدامة، سخّرنا إمكانات الذكاء الاصطناعي وأفضل التقنيات المتطورة لتحسين أدائنا.

Neuron 5 – تحسين العمليات بالذكاء الاصطناعي:

أطلقنا تقنية Neuron 5، وهو حل ذكي ومركزي قائم على الذكاء الاصطناعي لتسيير العمليات بشكلٍ مستقل، مع تعزيز موثوقية وسلامة الأصول. ويستخدم هذا النظام المتقدم النماذج التنبؤية والتحليلات لتحسين الإنتاج، وتقليل استهلاك الطاقة، وخفض أوقات إيقاف التشغيل، مما يساهم بشكلٍ غير مباشر في خفض الانبعاثات الكربونية. وبما أن هذه التقنية يمكن أن تدعم القرارات بالاعتماد على الذكاء الاصطناعي، فمن المتوقع أن تسهم في تقليل عمليات إيقاف التشغيل غير المخطط لها بنسبة 50%، وزيادة فترات الصيانة المخطط لها بنسبة 20%، مع المحافظة على معايير السلامة.

Cyclone CC: تقنية التقاط الكربون الفعالة من حيث التكلفة:

ساهمنا، من خلال أكاديمية أدنوك الفنية، في إطلاق التطبيق التجريبي لتقنية Cyclone CC الجديدة، والتي تُعد حلاً مبتكراً لالتقاط الكربون بعد الاحتراق، وتهدف إلى إرساء منهجية آمنة ومنخفضة التأثير وفعالة من حيث التكلفة لخفض الانبعاثات الكربونية. وتستخدم وحدة Cyclone CC، التي تستطيع التقاط 10 أطنان يومياً من ثاني أكسيد الكربون، "طبقة قاعدية مضغوطة دوارة" لتعزيز عملية التقاط الكربون. ويمكن تطبيق هذه التقنية لالتقاط الكربون بكفاءة عالية من مصادر مختلفة مثل الغلايات، وتوربينات الغاز، والمحارق في جميع أصول أدنوك للغاز.

لوب 20 لإنتاج الجرافين من غاز البيع:

عمدت منشأة حبشان إلى تطبيق نموذج أولي تحت اسم "لوب 20"، وهي تقنية مبتكرة هدفها التقاط الكربون من الميثان أثناء استخراج الغاز الطبيعي. وتسهم هذه التقنية الرائدة في خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بنسبة تصل إلى 30% في هذه العملية، وتنتج كذلك الهيدروجين بالتوازي مع تحويل الكربون الملتقط إلى جرافين منخفض التكلفة وعالي القيمة، وهي مادة قادرة على إعادة رسم ملامح مستقبل العديد من التطبيقات الصناعية. فعند إدخال الجرافين إلى البلاستيك، على سبيل المثال، فإنه يحسن متانته وأداءه.

تعزيز الإشراف البيئي

ندرك في أدنوك للغاز المسؤولية الملقاة على عاتقنا لحماية بيئتنا، ولذلك نعمل على خفض بصمتنا الكربونية والحد من التأثر البيئية المحتملة لعملياتنا.

إزالة الكربون وتحقيق صافي الانبعاثات الصفري والمرونة المناخية

بصفتها مزوداً رائداً للطاقة، وضعت أدنوك للغاز خارطة طريق لخفض الانبعاثات الكربونية تهدف إلى الانتقال نحو اقتصاد منخفض الكربون، حيث تسهم في دعم الأجندة الأوسع لدولة الإمارات لخفض الانبعاثات، وذلك انسجاماً مع طموح مجموعة أدنوك للوصول إلى الحياد المناخي بحلول عام 2045. وتشمل أدوات التخفيف الرئيسية كفاءة الطاقة، والتقاط الكربون، وتوريد الطاقة النظيفة، ومصادر الطاقة المتجددة، وخفض عمليات الإحراق وانبعاثات الميثان. وتستهدف أدنوك للغاز بحلول عام 2030 خفض انبعاثات غازات الدفيئة في عملياتها بنسبة تصل إلى 25% من خلال الاستخدام المتزايد لهذه الروافع التخفيفية. كما تلتزم الشركة بضمان مسار فعال من حيث التكلفة لإزالة الكربون، بالتوازي مع تعزيز النمو المستدام للأعمال.

انبعاثات غازات الدفيئة التي تم تخفيضها في السنة المسجلة حسب التقديرات	2023* (مليون طن معادل من الانبعاثات الكربونية)	2024* (مليون طن معادل من الانبعاثات الكربونية)
انخفاض النطاق الأول من انبعاثات غازات الدفيئة كنتيجة لمبادرات التخفيض	0.110	0.090
انخفاض النطاق الثاني من انبعاثات غازات الدفيئة كنتيجة لمبادرات التخفيض	0.680	0.780
إجمالي انخفاض انبعاثات غازات الدفيئة كنتيجة لمبادرات التخفيض	0.790	0.870

نجحنا في خفض كثابة الانبعاثات بفضل جهودنا الموجهة التي أثمرت عن تعزيز كفاءة الطاقة ومبادرات خفض انبعاثات الغازات الدفيئة.

خفض كثافة انبعاثات الغازات الدفيئة بنسبة 2.31% مقارنة بعام 2023

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

أكدت أدنوك للغاز التزامها البيئي من خلال تطبيق خطة إزالة الكربون وتحقيق النتائج المرجوة من المبادرات الاستراتيجية على النحو التالي:

1. الطاقة النظيفة

أولت أدنوك للغاز اهتماماً كبيراً بمبادرات الطاقة النظيفة، إذ تعمل على تعزيز كفاءة الطاقة في مختلف عملياتها، وساعدتها واردات الطاقة النظيفة في خفض انبعاثات غازات الدفيئة في عام 2024، مما أثمر عن حيازتها شهادات الطاقة النظيفة.

ما يعادل 770 ألف طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون

- انبعاثات الغازات الدفيئة المخفضة من خلال استيراد الطاقة النظيفة
- حوالي 50% من إجمالي واردات الطاقة

2. حملة الاستدامة

أطلقت أدنوك للغاز في عام 2024 حملة للاستدامة هدفها تعزيز كفاءة الطاقة وخفض انبعاثات غازات الدفيئة في عملياتنا، وذلك بإشراف فريق البيئة والمجتمع والحوكمة والاستدامة في الشركة ومجموعة من الأقسام الميدانية. وأثمرت الحملة عن خفض ما يزيد على 100 ألف طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون عبر وفورات غاز الوقود والطاقة وتخفيض إحراق الغاز المشتعل وتحسين الموارد في عملياتنا، مما يؤكد اتباع الشركة منهجية فعالة وقوية لتحقيق الحياد المناخي بحلول عام 2045:

- **الإدارة الفعالة لبقايا الغاز وتقليل استخدام الضواغط الإضافية:** طبقنا مبادرات لإدارة بقايا الغاز في مواقع أدنوك للغاز، والتي أثمرت عن إيقاف تشغيل الضواغط الإضافية، وخفض استهلاك غاز الوقود، وتفادي إصدار حوالي 30 ألف طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في عملياتنا في عام 2024.
- **خفض الانبعاثات الكربونية في عملياتنا من خلال مراقبة مصائد البخار الفعالة:** طورنا ونفذنا برنامج لمراقبة وصيانة مصائد البخار، مما أسفر عن تفادي إصدار حوالي 11 ألف طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في عملياتنا في عام 2024 في حبشان والرويس.
- **التوزيع الأمثل للأحمال بين توربينات الغاز والغلايات الخدمية من خلال محسن الوقت الحقيقي المتكامل والتحكم المتقدم في العمليات:** دأبنا على تحسين توزيع الأحمال لتوليد البخار والطاقة في مشروعي حبشان وحبشان 5، مما ساهم في تفادي إصدار حوالي 30 ألف طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في عملياتنا في عام 2024.

3. مشروع التقاط الكربون واستخدامه وتخزينه

يُعد مشروع حبشان لالتقاط الكربون واستخدامه وتخزينه واحداً من أكبر المشاريع لالتقاط الكربون في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. وتتولى أدنوك للغاز، بالنيابة عن مجموعة أدنوك، مسؤولية بناء وتشغيل وصيانة المشروع. ويهدف المشروع إلى تحقيق قدرة التقاط 1.5 مليون طن سنوياً من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، ويستخدم أفضل التقنيات المتوفرة، ومن المقرر أن يعزز قدرة التقاط الكربون في مجموعة أدنوك إلى 2.3 مليون طن سنوياً، ويدعم هدف مجموعة أدنوك في احتجاز 10 ملايين طن من ثاني أكسيد الكربون سنوياً بشكل آمن.

4. الطاقة النظيفة لمشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال

سيكون مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال، الواقع في مدينة الرويس الصناعية بأبوظبي، أول منشأة للغاز الطبيعي المسال تعمل بالكهرباء في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. وسيضم المشروع خطي تسييل، وسيوفر قدرة تصديرية إجمالية تبلغ 9.6 مليون طن سنوياً، مما سيؤدي إلى مضاعفة الطاقة الإنتاجية الحالية من الغاز الطبيعي المسال لشركة أدنوك الغاز إلى حوالي 15 مليون طن سنويا، ويتيح لنا تلبية الطلب العالمي المتزايد على الغاز الطبيعي.

5. مبادرات الحد من إحراق الغاز المشتعل

تتخذ أدنوك للغاز حالياً إجراءات فعالة لتنفيذ تدابير للحد من إجمالي كميات الحرق، مما يسهم في خفض انبعاثات الغازات الدفيئة ويدعم هدف مجموعة أدنوك لتحقيق صفر حرق روتيني بحلول عام 2030.

- **استعادة الغاز المشتعل في مشروع حبشان 3:** إن مشروعنا الرائد لربط حرق الهيدروكربون في مشروع حبشان 3 بنظام استعادة الغاز المشتعل الهيدروكربوني في مشروع حبشان 2 يمر حالياً بمرحلة التنفيذ، وسيتم تشغيله في الربع الأول من عام 2025. ومن المتوقع أن يتيح هذا المشروع استعادة حوالي 0.6 مليون قدم مكعب يومياً من غاز الغاز المشتعل من منشأة حبشان 3.
- **الحد من إحراق الغاز في منشأة الغاز الطبيعي المسال في جزيرة داس:** شهد عام 2024 خفض إحراق الغاز بنسبة 25% تقريباً في جزيرة داس، وذلك من خلال تعزيز السلامة التشغيلية وبرنامج الصيانة الوقائية الموسع. كما طبقنا منهجية جديدة لتحسين عملية التبادل الحراري المبرد الرئيسي عبر إلغاء مرحلة التبريد المسبق باستخدام المبرّد المختلط في اتجاه التدفق الطبيعي.
- **تقنية Flare.IQ:** أطلقنا التطبيق التجريبي لتقنية Flare.IQ المتطورة للتحكم المتقدم في العمليات في أحد مشاعلنا التي تعمل بمساعدة الغاز، مما ساهم في تحسين عمليات الإحراق وتعزيز كفاءة الاحتراق، وبالتالي تقليل استهلاك البخار. وندرس حالياً إمكانية تطبيق هذه التقنية في المشاعل التي تعمل بمساعدة الغاز في مواقعنا الأخرى لخفض تأثيرنا البيئي بصورة أكبر.

مبادرات خفض انبعاثات الميثان / برنامج شراكة النفط والغاز لانبعاثات الميثان 2.0

تحرص شركة أدنوك للغاز على رصد انبعاثات الميثان وإعداد التقارير عنها في إطار متطلبات المعيار الذهبي لشراكة النفط والغاز لانبعاثات الميثان 2.0 (OGMP 2.0)، يشمل ذلك أساليب المراقبة وقياس الانبعاثات لمصادر انبعاث الميثان المختلفة، والتي تتضمن الانبعاثات المتسربة، والخزانات، والمنافذ، ومصادر احتراق الوقود، وشعلات الاحتراق وغيرها. وبعد عملية الرصد، يتم اتخاذ التدابير اللازمة للحد من الانبعاثات، ويشمل ذلك إصلاح مصادر تسرب الانبعاثات. وقد أثمرت جهود الشركة عن خفض انبعاثات الميثان بنحو 25% مقارنةً بعام 2023، لدعم هدف مجموعة أدنوك لتحقيق انبعاثات شبه خالية من الميثان بحلول عام 2030.

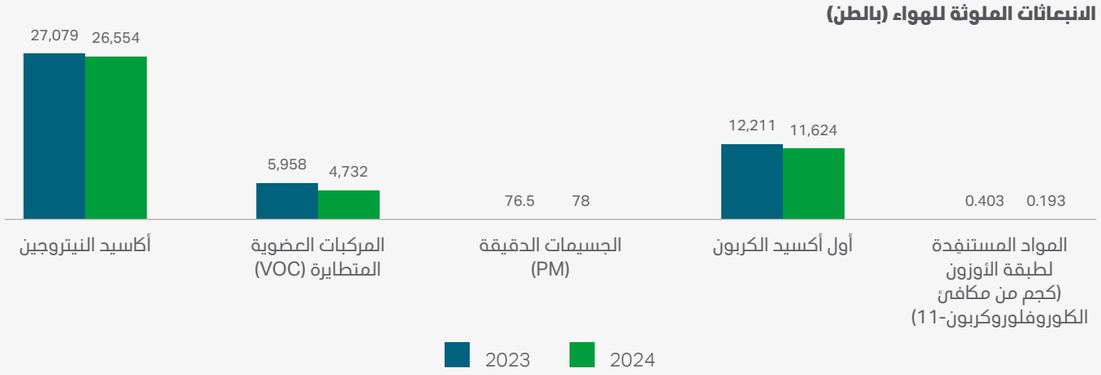
الانبعاثات الملوثة للهواء

تنفذ أدنوك للغاز تدابير تستهدف انبعاثات الغازات غير الدفيئة، مع التركيز على منع وتخفيف تأثير عملياتنا على جودة الهواء، حيث نفذت مبادرات مثل إعادة تجهيز بعض التوربينات التقليدية باستخدام مواقد جافة منخفضة أكاسيد النيتروجين (DLN) لتقليل انبعاثات أكاسيد النيتروجين.

بالإضافة إلى ذلك، تستخدم الشركة نظاماً متطوراً لرصد الانبعاثات في الوقت الحقيقي في جميع محطاتها بهدف تحسين مستوى الشفافية بشأن الانبعاثات من خلال مشاركة البيانات بشكل آني مع الجهة التنظيمية. وتشمل الأدوات التي تعتمد عليها الشركة في ذلك نظام الرصد التنبؤي للانبعاثات الملوثة للهواء (PEMS) والذي يعتمد على نموذج قائم على البيانات / الذكاء الاصطناعي لإجراء تحليل تنبؤي للانبعاثات الصادرة من مواقع الشركة.

وقد تم تزويد المواقع البرية التي تضم وحدات لاستخلاص الكبريت (SRUs) بنظام رصد مستمر للانبعاثات (CEMS). وبالتالي، تستخدم الشركة نظام جمع البيانات ومعالجتها (DAHS) لتعزيز الرصد الدقيق للانبعاثات وإتاحة نقلها بسلاسة إلى الجهة التنظيمية.

الانبعاثات الملوثة للهواء (بالطن)



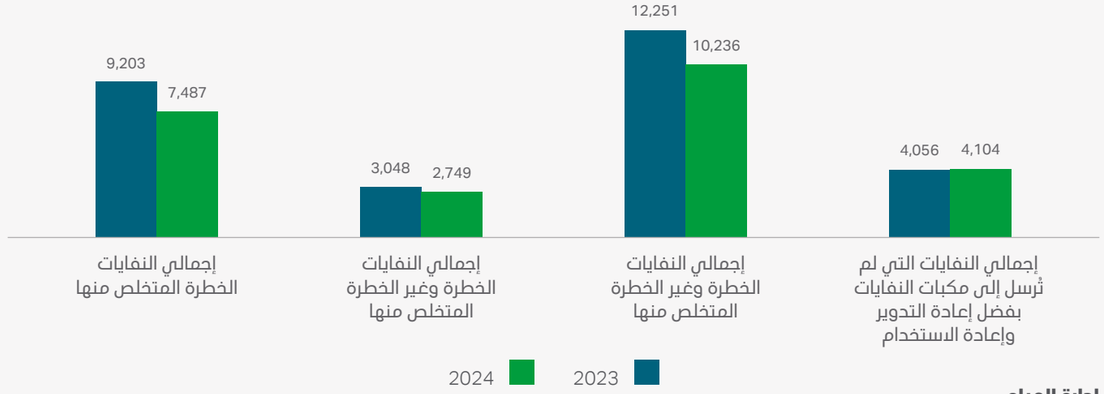
ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

إدارة النفايات

تركز جهود الشركة لخفض النفايات الخطرة وغير الخطرة بشكل أساسي على زيادة معدلات إعادة استخدامها وتدويرها، ولتحقيق هذه الغاية، تتعاون أدنوك للغاز مع شركاء خارجيين معتمدين من مركز أبوظبي لإدارة النفايات (تدوير)، لتمكين إعادة تدوير أو استخلاص النفايات الخطرة، مثل عقيق الكشط المستهلك، والمخلفات الزيتية، والمواد الحفازة المستنفدة، والمناخل الجزيئية، وغيرها، للحد من التأثار البيئية لها. وقد أدت هذه المبادرات إلى خفض التكاليف أيضاً، حيث ساهمت مبادرات إعادة تدوير النفايات في عدم إرسال 47% (ما يعادل 3,543 طناً) من النفايات الخطرة و20% (ما يعادل 560 طناً) من النفايات غير الخطرة إلى مكبات النفايات. وتتم متابعة إنتاج النفايات والتخلص منها في الشركة من خلال نظام بوليصتي التابع لمركز تدوير (نظام المانيفست الإلكتروني).

في عام 2024، نجحت أدنوك للغاز في تقليل توليد النفايات وزيادة معدل تحويلها بعيداً عن مكبات النفايات.

إدارة النفايات (بالطن)



إدارة المياه

في إطار التزامها بسياسات الاستدامة، تهتم أدنوك للغاز بإدارة المياه باعتبارها جزءاً أساسياً من عملياتها التشغيلية. كما تسعى الشركة إلى الالتزام بسياسات أدنوك التي تهدف إلى خفض استهلاك المياه العذبة إلى أقل من 0.5% من إجمالي متطلبات استخدام المياه من خلل برامج إعادة التدوير والرصد التي تتيح للشركة متابعة الفاقد في المياه وتحديد الفرص المتاحة لتحسين العمليات. ولذلك، تعمل أدنوك للغاز على معالجة وإعادة تدوير مياه الصرف في جميع مواقعها لاستخدامها في المسطحات الخضراء، مما أدى إلى إعادة استخدام حوالي مليون متر مكعب من المياه العذبة في 2024.

وتركز إحدى المبادرات الرئيسية للشركة على تعزيز الاستخدام الرشيد للموارد الطبيعية، حيث حددت الشركة إمكانية إعادة استخدام المياه الحمضية النظيفة الناتجة عن وحدة العزل (Stripper) في مجمع حبشان 5 كمصدر للمياه في محطة إزالة المعادن من المياه لتغذية الغلايات.

وتحرص أدنوك للغاز على رصد كميات المياه العذبة المستخدمة في عملياتها والنسبة المُعاد استخدامها منها بدقة:

نوع المياه العذبة	2023 (بالمتر المكعب)	2024 (بالمتر المكعب)
سحب المياه الجوفية	44,322	86,736
سحب مياه البلدية والشبكات الأخرى	7,019,945	7,008,486
سحب المياه العذبة من أي مصادر أخرى	لا يوجد	لا يوجد
إجمالي سحب المياه العذبة والمياه الجوفية	7,064,267	7,095,222
إجمالي المياه العذبة المعاد تدويرها / المعاد استخدامها	988,981	1,046,955

تستخدم أدنوك للغاز مياه البحر في التبريد في مختلف عملياتها:

نوع المياه	2023 (بالمتر المكعب)	2024 (بالمتر المكعب)
مياه البحر المستخدمة (في التبريد أحادي الدورة)	1,183,227,492	1,350,449,056

الالتزام بحماية التنوع الحيوي

في إطار تركيزها على المسؤولية البيئية، تهدف أدنوك للغاز إلى تعزيز جهودها للحفاظ على التنوع الحيوي عبر جميع مواقعها التشغيلية. وقد أطلقنا في عام 2023 حملة لإجراء مسح بيئي بري وبحري وتقييم التنوع البيولوجي في المنشآت التي نديرها، ومن المخطط إدراج المواقع المتبقية في تلك التقييمات خلال عام 2025. وتهدف تقييمات الأثر البيئي إلى تحديد أي آثار محتملة على التنوع الحيوي وتقييمها بطريقة منهجية استناداً إلى دراسات الوضع الحالي، التي توضح الوضع الحالي للبيئة المحلية والمعلومات عن الأنواع الحيوانية والنباتية البرية والبحرية (إن وجدت)، والموائل، والنظم البيئية في المنطقة.

نظراً لوجود منشآت أدنوك للغاز داخل مناطق صناعية مخصصة، فمن المتوقع عموماً أن يكون تأثيرها على التنوع البيولوجي ضئيلاً. وحتى الآن، لم يتم تحديد أي موائل طبيعية أو عناصر ذات أولوية في التنوع البيولوجي تأثرت بشكل كبير بعملياتنا، بما في ذلك أجزاء خطوط الأنابيب التي تمر عبر منطقة الحبارى المحمية.

الالتزام بمتطلبات الصحة والسلامة والبيئة

أطلقت الشركة برنامجاً شاملاً لتحديث تقييم تأثير العمليات التشغيلية على الصحة والسلامة والبيئة (HSEIA) في جميع مواقعها خلال عام 2023، وتم الانتهاء من التحديثات في جميع المواقع باستثناء موقعين اثنين سيتم الانتهاء منهما في عام 2025. علاوةً على ذلك، تلتزم الشركة بالمعايير واللوائح البيئية في دولة الإمارات العربية المتحدة وتحرص على تطبيق أفضل الممارسات المتبعة في المجال. ولمراقبة حالة الامتثال، تخضع الشركة لمجموعة من عمليات التدقيق الداخلي والخارجي بصفة سنوية، والتي تشمل كافة الجوانب البيئية في جميع المواقع، بما يتماشى مع نظام أدنوك لإدارة الصحة والسلامة والبيئة ومتطلبات معايير "آيزو" ذات الصلة، والتي تشمل ما يلي:

1. معيار "آيزو" الدولي (ISO 14001) للتدقيق الداخلي والخارجي
2. معيار "آيزو" الدولي (ISO 45001) للتدقيق الداخلي والخارجي
3. تدقيق الإدارة البيئية (الداخلي والخارجي، يشمل التدقيق من جانب أدنوك)
4. تدقيق الصحة والسلامة والبيئة
5. عمليات تدقيق إدارة التدقيق الداخلي (داخلي)
6. عمليات تدقيق المشاريع المشتركة (خارجي)

وضعت أدنوك للغاز نظاماً فعالاً لإدارة التدقيق يضمن الالتزام بالمتطلبات البيئية، حيث يتم توثيق حالات عدم الالتزام المحددة خلال عمليات التدقيق على الإدارة البيئية والتقييم الخمسي للآثار التشغيلية على الصحة والسلامة والبيئة ودراسات الرصد البيئي الدورية (لمراقبة جودة الهواء والمياه والنفاية) ومتابعتها ومعالجتها بالشكل المناسب باستخدام نظام إدارة التدقيق. كذلك، تحتفظ الشركة بسجل قانوني لمتطلبات الصحة والسلامة والبيئة يوضح التزامها بالقوانين الاتحادية لدولة الإمارات العربية المتحدة ويتم تقديمه للسلطات المعنية بصفة سنوية.

تعزيز الأثر الاجتماعي

نتمتع بثقافة أداء قوية بقيادة فريق عمل استثنائي يُمثل كل فرد فيه عاملاً أساسياً لنجاح مؤسستنا ويؤدي دوراً مهماً في تمكين أعمالنا من مواكبة متطلبات المستقبل. وسنظل ملتزمين بخلق قيمة مستدامة لجميع الأطراف المعنية مع الإسهام في تحقيق التنمية الاجتماعية الاقتصادية لدولة الإمارات العربية المتحدة.

التنوع والشمول

نُدرك في أدنوك للغاز مدى أهمية التنوع في إحداث التحول في مفاهيم تعزيز الابتكار وتحقيق أهداف الاستدامة والمساهمة في دفع النمو على مستوى المؤسسة. وتتبنى الشركة مجموعة متنوعة من وجهات النظر والمهارات والخبرات حيث يعمل بها 2285 من الوافدين من 60 دولة مختلفة.

تضم فئة الشباب بالقوى العاملة بالشركة 1070 موظفاً، وقد أطلقت الشركة مبادرات مثل برنامج التنمية (YDP) ولجنة الشباب لدعم تنمية هؤلاء الشباب. يُعد برنامج التنمية (YDP) أحد البرامج القائمة على الكفاءة وهو مصمم لدعم موظفي نقطة الدخول (EPE) من خلال توفير التدريب لهم في أثناء العمل، بما يضمن أداءهم لوظائفهم بكفاءة وتحقيق نتائج واضحة وقابلة للقياس.

يُظهر التوزيع على أساس الجنس في أدنوك للغاز أن 5533 من إجمالي القوى العاملة لدينا من الذكور، بينما 629 منهم من الإناث، ويشغل الرجال 5067 وظيفة (في المجالات المهنية والتشغيلية والإدارية)، بينما تشغل النساء 572 وظيفة. وعلى مستوى المناصب الإدارية المتوسطة، فتضم 456 رجلاً و55 امرأة، في حين يشغل الرجال 10 مناصب إدارية عليا مقابل امرأتين. وقد أطلقت الشركة مجموعة من المبادرات، مثل لجنة التوازن بين الجنسين، بهدف اتخاذ خطوات استباقية لتعزيز تمكين المرأة وزيادة تمثيلها على جميع المستويات بالشركة. تعكس استثماراتنا في المرافق المناسبة للمرأة وبرامج التطوير المستهدفة جهودنا المبذولة لدعم نمو القيادات وزيادة نسبة مشاركة المرأة في المؤسسة.

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

شهدت أدنوك للغاز هذا العام تراجعاً بنسبة 6% في عدد الموظفين و18% في عدد الموظفات، إلى جانب تراجع قوة العمل عبر جميع الفئات العمرية: 16% للموظفين الذين تتراوح أعمارهم بين 18 و30 عاماً، و6% لمن تتراوح أعمارهم بين 31 و50 عاماً، و2% لمن هم في سن 50 فما فوق. تعود هذه التغييرات بشكل أساسي إلى انتقال أكثر من 300 موظف من أدنوك للغاز إلى أدنوك للخدمات المشتركة.

يبلغ متوسط معدل الراتب بين الرجل والمرأة 1:1، وهو ما يعكس التزامنا بالمساواة في الأجور بين الجنسين.

التوطين

يتضح التزامنا بالتوطين جلياً في وجود 3877 مواطناً إماراتياً ضمن القوى العاملة لدينا. وتركز الشركة على تطوير المواهب المحلية بهدف تعزيز الروابط المجتمعية ودعم الأهداف الوطنية المتعلقة بصقل المهارات المحلية. وحتى نضمن مواصلة تحقيق التقدم، فقد وضعنا مجموعة من مؤشرات الأداء الرئيسية السنوية بهدف تتبع معدلات التوطين في المناصب الحيوية من أجل تعزيز مساهمتنا في تنمية المواهب على المدى البعيد في دولة الإمارات.

استقطاب المواهب

نؤمن في أدنوك للغاز أن موظفينا هم جوهر نجاح مؤسستنا، لذلك فإننا نسعى جاهدين لاستقطاب المواهب على المستوى المحلي والدولي بالإضافة إلى تمكين المواهب الإماراتية عن طريق خلق الفرص السانحة لتنمية المهارات وبناء القيادة وتحقيق إسهامات ملموسة على جميع مستويات العمليات التشغيلية. ويتضح التزامنا جلياً بتنمية أدنوك للغاز في توظيف 186 موظفاً جديداً بزيادة بنسبة 24% مقارنة بالعام الماضي. علاوة على ذلك، فإننا نحرص أشد الحرص على ترسيخ ثقافة قائمة على الأداء مستعينين في ذلك بخبرتنا العميقة في القطاع، وهو ما ينعكس بوضوح في النجاح المحقق على مستوى العمليات وفي الجهود المبذولة في مجال التحول الرقمي.

تدريب الموظفين

تضخ الشركة الاستثمارات في المواهب الموجودة لديها بهدف تمكين تلك المواهب من تحقيق أقصى قدراتها وتسريع وتيرة نموها. ومن هذا المنطلق تُقدم الشركة مجموعة شاملة من الدورات التدريبية المصممة لدعم الجهود المتواصلة للتعلم ولصقل المهارات.

وتُقدم الشركة خيارات للتعلم الإلكتروني تمتاز بالمرونة من خلال عقد دورات نظام إدارة التعلم (LMS) ونظام تخطيط موارد المنشأة (ساب) والتدريب القائم على الكمبيوتر. وبفضل المجموعة المتنوعة من الدورات التدريبية الفنية التي توفرها الشركة، أصبح في مقدور الموظفين الاختيار بين الجلسات التدريبية المنعقدة ليوم واحد أو الانضمام إلى برامج شاملة طويلة الأجل، ويضمن ذلك اكتساب موظفينا للمهارات الأساسية والمتقدمة ذات الصلة بقطاع النفط والغاز. شهد عام 2024 تقديم 155550 ساعة تدريبية في المجمل إلى 5121 موظفاً، شملت مزيجاً من الندوات والمؤتمرات على مستوى العالم التي غطت جميع الجوانب الفنية وغير الفنية.

توفر أدنوك للغاز في إطار دعمها للتطوير المهني برامج متعددة، داية من تقييمات اللجان وخطط التطوير الشخصي، وحتى أدوات التقييم المعتمدة عالمياً مثل، مصفوفة التسعة مربعات. ومصفوفة التسعة مربعات هي مصفوفة شبكية تُستخدم لتقييم مستويات أداء الموظفين وإمكانات النمو لديهم من أجل تصنيفهم ضمن تسع شرائح، وهي تقوم على محورين؛ أحدهما يمثل مستوى الأداء، والآخر يمثل الإمكانات. كما يخضع الموظفون لبرامج قيادية مصممة خصيصاً تستهدف تطوير المهارات وتوفير متطلبات تخطيط التعاقب الوظيفي.

مشاركة الموظفين

تحمل مشاركة الموظفين أهمية حيوية في نجاح المؤسسة بشكل عام، حيث تؤثر على كل من مستوى الرضا لدى الأفراد وعلى الأداء العام للشركة. وفي ظل المشهد المتغير الذي نعيشه اليوم، يُعدّ بناء قوة عاملة ذات معدل مشاركة مرتفع أمراً بالغ الأهمية لتكيف القوى العاملة مع هذا المشهد وتمكنها من تحقيق الازدهار به.

وحتى نتأكد من أننا نمضي قدماً في الطريق الصحيح، فإننا نجري استطلاعاً سنوياً لمشاركة الموظفين لرسم صورة واضحة بالغة القيمة عن هذا الأمر. وتتيح لنا الاستجابات التي يقدمها جميع المشاركين في الاستطلاع قياس مستويات المشاركة وتحديد المجالات التي تحتاج إلى تحسين، فضلاً عن اتخاذ إجراءات ذات أهداف محددة. ويحمل ذلك أهمية حيوية في مواصلة تحقيق أعلى المعدلات في رضا الموظفين إلى جانب أفضل المستويات في الأداء، فضلاً عن ضمان الاتساق مع أهدافنا الاستراتيجية. وقد استطعنا تحقيق نتائج متميزة، حيث بلغ مؤشر تجربة الموظفين 86% وبلغ مؤشر الثقافة المؤسسية 83%، بمعدل مشاركة وصل إلى 87%، بما يمثل زيادة بنسبة 12% عن استطلاع المشاركة السابق ويعكس الجهود المتواصلة الرامية إلى تعزيز تجربة الموظفين في بيئة العمل وترسيخ ثقافة الشفافية والثقة والملاحظات البناءة. ويُجسد هذا الإنجاز محطة رئيسية أخرى في مسيرتنا للتحول على مستوى الشركة، بما سيساعدنا في رسم مستقبل أدنوك للغاز من خلال التزام موظفينا.

بالإضافة إلى ذلك، تتيح مبادرات مثل مبادرة تواصل رأس المال البشري "HC People Connect" منصات للحوار المفتوح وتعزيز التواصل داخل المؤسسة وترسخ التزامنا بالشفافية في التواصل وبتحقيق التعاون. وانطلاقاً من حرص الشركة على المتابعة المستمرة لمستويات المشاركة والعمل بناءً على النتائج المحققة، فإننا نعمل على تزويد موظفينا بالأدوات اللازمة لتقديم مساهمات فعالة في مسيرة نجاحنا.

وتتجلى جهودنا في خلق بيئة عمل إيجابية في معدل الاحتفاظ بالموظفين الذي بلغ 89.5%، مما يُدلل بقوة على التأثير الإيجابي للنهج المتبع على رضا الموظفين وتطورهم المهني على المدى البعيد.

الصحة والسلامة المهنية

يعتبر كل موظف قائداً للسلامة، حيث نعمل على تمكين موظفينا على التعامل مع أي إجراءات أو ظروف غير آمنة، والتدخل للتأكد من الامتثال لإجراءاتنا المتبعة. وتماشياً مع سياسة أدنوك للصحة والسلامة والبيئة، فإننا نعتمد أفضل معايير الصحة والسلامة والبيئة في عملياتنا لحماية صحة موظفينا وأعمالنا وبيئتنا.

يتوافق نظام إدارة الصحة والسلامة لدينا بالكامل مع المعايير الدولية، مما يضمن تحقيق أعلى مستويات السلامة في جميع عملياتنا. وقد قطعنا في عام 2024 خطوة أخرى نحو الأمام من خلال تنفيذ خارطة طريق واستراتيجية التحول الخاصة بثقافة الصحة والسلامة والبيئة التي تعزز التزامنا بالتحسين المستمر للسلامة. وقد أثمر ذلك عن التمكن من تحقيق معدل إصابات إجمالي قابل للتسجيل بلغ 0.06 في 2023 ، مع تسجيل 0.05 في عام 2024، مما يعني استمرار حضورنا ضمن الشريحة الربعية العليا وفقاً لمعايير الجمعية الدولية لمنتجي النفط والغاز (IOGP).

تتضمن أهداف الصحة والسلامة والبيئة ما يلي:

1. تعزيز التحول في ثقافة الصحة والسلامة والبيئة وقياس مستوى الفعالية
2. دعم أدنوك في نموها على المستوى المحلي والدولي
3. إقامة بيئة عمل آمنة من خلال ترسيخ ثقافة الرعاية والتركيز الكامل على تحقيق معايير الصحة والسلامة والبيئة بنسبة 100%
4. الحفاظ على "المعيار الذهبي" لشراكة النفط والغاز لانبعاثات الميثان (OGMP)
5. تنفيذ استراتيجيات التخفيف من المخاطر للأصول الحيوية للأعمال
6. ضمان توافق خطط استمرارية الأعمال في أدنوك مع الأهداف والأغراض والأولويات الحالية للمؤسسة

تقدم أدنوك للغاز برنامجاً تدريبياً شاملاً في مجال السلامة والصحة المهنية يغطي مجموعة متنوعة من المجالات مثل التعامل مع غاز كبريتيد الهيدروجين والإسعافات الأولية وتعزيز نمط الحياة الصحي وحماية السمع والوقاية من الإجهاد الحراري وحماية الجهاز التنفسي. كما نتيح لعملائنا كذلك القدرة على دخول بعض المناطق بمنشآتنا، وذلك رهناً بالامتثال للوائح الصحة والسلامة والبيئة المعتمدة في مجموعة أدنوك، والتزامات أدنوك للغاز التعاقدية أو القانونية المتعلقة بمشاركة المعلومات.

تراقب أدنوك للغاز عن كثب الحالة الصحية للموظفين والمقاولين ومدى تعرضهم للمخاطر الصحية. ويمنحنا نهجنا القائم على تقييم المخاطر القدرة على الكشف المبكر عن أي تأثيرات محتملة على الصحة، مما يتيح تطبيق تدابير وقائية شاملة بنسبة 100% لحماية الموظفين والمقاولين.

تخضع جميع المسائل المتعلقة بالصحة والسلامة على المستوى المؤسسي لإشراف اللجنة التوجيهية للصحة والسلامة والبيئة التي تُعنى بالتأكد من التعريف بالأهداف والتوجهات المتعلقة بهذا المجال على مستوى المؤسسة بأكملها.

ولتعزيز مستوى الأداء في مجال الصحة والسلامة والبيئة، استثمرت الشركة في التحول الرقمي للعمليات الرئيسية المتعلقة بالسلامة وفي أتمتتها، ويشمل ذلك مركز القيادة والسيطرة المركزي الذي جرت ترقيته مؤخراً، وهو ما يمنحنا القدرة على إدارة الأزمات وضمان استمرارية الأعمال بفعالية أكبر.

نلتزم التزاماً صارماً بتحقيق هدفنا المتمثل في الامتثال الكامل لمعايير الصحة والسلامة والبيئة، ونضع سلامة ورفاهية موظفينا ومقاولينا وأصولنا نصب أعيننا. كما تحرص أدنوك للغاز على مراقبة الأداء عن كثب من خلال تتبع الإصابات المرتبطة بالعمل، وحالات الوفاة، والأمراض المهنية والإفصاح عنها، وذلك بالنسبة لكل من الموظفين والمقاولين على حد سواء. وقد استطاعت الشركة في عام 2024 مواصلة تحقيق معدلات منخفضة للإصابات القابلة للتسجيل مع عدم تسجيل أي وفيات، مما يؤكد التزامها الراسخ بسياستها التي تستهدف الوقاية من وقوع أي ضرر، ويُمثل إنجازاً يعكس حرصها الدائم على توفير بيئة عمل آمنة وصحية للجميع.

رفاهية الموظفين

نولي في أدنوك للغاز أهمية كبيرة لرفاهية الموظفين وندرك أن امتلاك موظفين أصحاء ومتفاعلين أمر ضروري للنجاح المؤسسي، كما أننا ملتزمون بترسيخ ثقافة بيئة العمل تعطي الأولوية للصحة الوجدانية والنفسية والبدنية للموظفين. ومن هذا المنطلق، شكلت الشركة "لجنة الرفاهية" المعنية بتعزيز إقامة بيئة عمل تتسم بالشمولية والانسجام داخل المؤسسة، وهي اللجنة التي تستهدف معالجة مختلف الجوانب المتعلقة برفاهية الموظفين وتطورهم المهني ومشاركتهم في بيئة العمل.

شهد عام 2024 انطلاق "Wellbeing and Beyond Festival" (مهرجان الرفاهية وما بعدها)، وهو فعالية استمرت لمدة أربعة أيام لتعزيز الصحة الوجدانية والنفسية والبدنية. كما قدمت الشركة كذلك جلسات توعية بالصحة النفسية استفاد منها أكثر من 100 مقاول، هذا بالإضافة إلى تنظيم لجنة الرفاهية لرحلة سفاري شارك فيها أكثر من 300 موظف وعائلاتهم.

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

المسؤولية المجتمعية للشركة

تعمل أدنوك للغاز على ترسيخ ثقافة رد الجميل من خلال تعزيز الاستدامة عبر مبادراتٍ فعّالة تعود بالنفع على البيئة والمجتمع. ويتمحور نهجنا في المسؤولية المجتمعية للشركات حول التغيّر الإيجابي، مع الاهتمام بشكل خاص بتعزيز مشاركة المجتمع المحلي، ودعم عجلة التنمية الاقتصادية، ودمج ممارسات الاستدامة في نسيج عملياتنا اليومية. تماشياً مع هذا الالتزام، بلغ إجمالي استثماراتنا في المجتمع المحلي 1,208,618 درهم إماراتي.

إشراك المجتمع المحلي

1. #حملة رحمة:

بالتعاون مع وزارة الموارد البشرية، أُطلقت حملة #رحمة بمشاركة 40 متطوعاً، بهدف تكريم عمال مواقع البناء وتقدير جهودهم وعملهم الدؤوب. تضمنت الحملة توزيع المرطبات الباردة وتنظيم جلسة توعية حول الصحة والسلامة والبيئة استفاد منها 1500 عامل. وأسهمت هذه الجلسة في تعزيز معايير السلامة المهنية، لا سيما خلال أشهر الصيف، مما يعكس التزاماً راسخاً بحماية العمال وضمان سلامتهم البدنية في دولة الإمارات كأولوية قصوى.

2. حملة تبرّع بالدم وأنقذ حياة:

وفي إطار رسالتها الإنسانية النبيلة، واصلت أدنوك للغاز مساهمتها في دعم جهود مجموعة أدنوك لتجسيد قيم العطاء من خلال مشاركتها المتميزة في حملة التبرع بالدم المنقذة للحياة التي أطلقتها المجموعة في عام 2024. حيث تبرع 491 زميلاً بالدم، في خطوة من شأنها إنقاذ حياة ما يصل إلى 1344 فرداً. وتبرز هذه المبادرة حرص المجموعة على تعزيز صحة ورفاهية المجتمع، وتقديم الدعم الحيوي من خلال المساهمات المنقذة للحياة.

شهدت مبادرات الشركة لهذا العام مشاركة أكثر من 600 متطوع، قدموا 1,197 ساعة تطوعية، تاركين بصمة إيجابية في حياة أكثر من 3,000 شخص.

التنمية الاقتصادية والنمو الوطني

المساهمات الاقتصادية لعام 2024

برنامج القيمة المحلية المضافة:

أكدت أدنوك للغاز التزامها بدعم التنمية الاقتصادية المحلية في دولة الإمارات باستثمار ما يقارب 1.24 مليار دولار أمريكي في 2024، ما يمثل 59% من إجمالي قيمة العقد عبر برنامج القيمة المحلية المضافة. وفي عام 2024، منحت الشركة عقوداً بقيمة 550 مليون دولار أمريكي لتوسيع شبكة خطوط أنابيب الغاز الطبيعي من 3,200 كيلومتر إلى أكثر من 3,500 كيلومتر. ويأتي هذا التوسع ضمن مشاريع برنامج تحسين شبكة أنابيب غاز البيع (ESTIDAMA)، في خطوة تهدف إلى تعزيز إمدادات الغاز المستدامة للإمارات الشمالية.

يركز برنامج القيمة المحلية المضافة على تعزيز سلسلة القيمة المحلية، من خلال تعظيم الاعتماد على السلع والخدمات المحلية، ودعم قطاع التصنيع المحلي وخلق فرص عمل نوعية للمواطنين الإماراتيين، حيث شهد هذا العام توظيف 215 مواطناً من قبل المقاولين ضمن إطار البرنامج.

البرث الثقافي والعمليات المسؤولة

1. الإدارة المسؤولة للمنشآت:

تتمركز جميع منشآت أدنوك للغاز في مواقع استراتيجية داخل مناطق صناعية محددة لتقليل الأثر البيئي. ويضمن هذا التخطيط تفادي أي أضرار جوهرية قد تؤثر على التنوع البيولوجي أو مواقع التراث الثقافي المحمية، بما في ذلك تلك التي حددها الميثاق العالمي للأمم المتحدة. وانطلاقاً من التزامنا العميق بالحفاظ على هذه المواقع القيّمة، نتعاون بشكل وثيق مع الجهات الحكومية في الدولة والمجتمعات المحلية، بما يضمن توافق عملياتنا مع الجهود الرامية إلى صون التراث الوطني.

2. إدارة المخاطر الاجتماعية:

تُعدّ إدارة المخاطر الاجتماعية منهجية منظمة لتحديد وتقييم التأثيرات الاجتماعية على المجتمعات المحلية وأصحاب المصلحة المرتبطة بأي نشاط أو مشروع أو عملية، وما يتبع ذلك من تحديد إجراءات التخفيف والمراقبة المناسبة.

يتوافق معيار إدارة المخاطر الاجتماعية لدينا مع المعايير الدولية والمتطلبات الوطنية. تطبق شركة "أدنوك للغاز" إدارة المخاطر الاجتماعية عبر مختلف مراحل دورة حياة مشاريعها – بدءاً من مرحلة المفهوم وحتى الإنشاء، ومن بداية العمليات التشغيلية وحتى إيقافها. وتصمم الشركة الإجراءات استناداً إلى المخاطر والتأثيرات المرتبطة بالمشاريع والأنشطة.

نسعى إلى تحديد وتقييم ورصد ومعالجة التأثيرات الاجتماعية المحتملة على المجتمعات التي نعمل فيها وعلى أصحاب المصلحة المرتبطين بأنشطتنا.

تُجري تقييمات الأثر الاجتماعي لتحديد المخاطر الاجتماعية، وتُترجم نتائج هذه التقييمات إلى خطط إدارة اجتماعية تتضمن إجراءات للتخفيف، وخطط إشراك أصحاب المصلحة.

تم تصميم حوكمة الأداء الاجتماعي لدينا بحيث تشمل جميع أصحاب المصلحة والأطراف المعنية، من مشغّلي المواقع وحتى الإدارة العليا.

يترأس الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للغاز لجنة إدارة المخاطر الاجتماعية التي تهدف إلى توفير التوجيه والمواءمة والاتساق في أدائنا الاجتماعي. عُقدت مراجعتان للأداء في عام 2024. يتم تشكيل فرق إدارة المخاطر الاجتماعية التشغيلية على مستوى القطاع أو الأصول أو المشروع عند الضرورة.

تم تعيين مسؤولي اتصال مجتمعي لجميع مواقع أدنوك للغاز بهدف التفاعل الفعّال مع المجتمعات المحلية ومعالجة ملاحظاتهم في الوقت المناسب.

شاركنا خلال عام 2024 في جلستين مع أصحاب المصلحة المحليين للمساعدة في الحفاظ على استجابة وفعالية ممارساتنا.

3. آلية استطلاع رأي المجتمع:

أطلقت أدنوك للغاز "آلية استطلاع رأي المجتمع"، التي تتيح لنا التعامل مع مخاوف الأطراف المعنية فيما يتعلق بأنشطتنا التشغيلية. يضمن هذا النهج الشفاف والمنظم الاستجابة السريعة والفعالة للملاحظات، ويعزز التزامنا بفتح قنوات اتصال مستمرة ويُجسد سعينا الدائم لتحسين مستويات التفاعل المجتمعي.

تجسيد تميّز الأعمال

تنوّع مجلس الإدارة

تضطلع لجنة الترشيحات والمكافآت بدور محوري في صياغة المشهد القيادي لمجلس الإدارة ووضع السياسات الداعمة للتنوع والشمول. ومن خلال تعزيز فريق القيادة، نسعى إلى الاستفادة من مجموعة واسعة من وجهات النظر والخبرات والرؤى التي تشكل مجتمعةً بوصلةً ترشدنا لاجتياز تحديات العالم المعاصر بمهارة ووعي. في عام 2024، تألف مجلس الإدارة من 7 أعضاء، بنسبة 14% من الإناث و86% من الذكور، وكان جميعهم مستقلين.

مكافأة المسئولين التنفيذيين

تُولي أدنوك للغاز أهمية كبرى لتوفير الحوافز الملائمة التي تعزز الأداء، مع التركيز على تحقيق الاستدامة كهدف استراتيجي أساسي. ترتبط مكافآت المدراء التنفيذيين ببطاقة الأداء السنوي التي تشمل مجموعة من مؤشرات الأداء الرئيسية في مجالات البيئية والمجتمع والحوكمة، ومن بينها الحد من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري، والمساهمة في القيمة المحلية المضافة، وغيرها من المعايير الحيوية. ويعكس هذا النهج التزام أدنوك للغاز بتنمية الكفاءات الوطنية، ودعم النمو الاقتصادي للدولة، وتعزيز الاستدامة البيئية.

علاوة على ذلك، تجسد أدنوك للغاز قيمة الشفافية، حيث تفصح عن تعويضات الإدارة التنفيذية في إطار الملفات التي تقدمها الشركة لتلبية المتطلبات التنظيمية.

معدل أجر الرئيس التنفيذي لمتوسط معادل الدوام الكامل	
2024	5:1

قواعد السلوك المهني

تُشكّل قواعد السلوك لدى أدنوك حجر الأساس لجميع السياسات، حيث تضع إطاراً واضحاً للمعايير الأخلاقية التي يجب الالتزام بها. وتضمن هذه القواعد أن جميع الأفراد العاملين لصالح أدنوك للغاز أو نيابة عنها يلتزمون بقيمنا الأساسية ويجسدون أعلى مستويات النزاهة والمسؤولية. ونحن في أدنوك للغاز نحرص على الامتثال لجميع القوانين واللوائح المعمول بها.

يؤكد كافة موظفينا سنوياً على فهمهم للقواعد والتزامهم بها، مما يعزز التزامنا بالسلوك الأخلاقي. وتتجسد هذه المسؤولية الأخلاقية في برامج تدريبية شاملة تُركز على محاور جوهرية، تشمل النزاهة، والمنافسة العادلة، ومكافحة الاحتكار، وحماية خصوصية البيانات، والحفاظ على السرية، وتعزيز ممارسات العمل العادلة، إلى جانب مكافحة الرشوة والفساد، والامتثال لضوابط التجارة الدولية، وتجنب التداول بناءً على المعلومات الداخلية، والامتثال الصارم بالقوانين واللوائح ذات الصلة.

تؤمن أدنوك للغاز بأن النزاهة والمعايير الأخلاقية الرفيعة تشكل الركيزة الأساسية لنجاح الأعمال، وهو ما تجسده قواعد السلوك المهني التي تتبناها. وقد اعتمدت القيم الأساسية للشركة، والتي تشمل التعاون والاحترام والمسؤولية والكفاءة والتوجه التقدمي. وتعمل هذه القيم كمبادئ توجيهية تشكل بوصلة أخلاقية ترشدنا في جميع قراراتنا وسلوكياتنا اليومية.

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

قواعد السلوك للموردين

إلى جانب ذلك، نتوقع من المقاولين والموردين وشركاء الأعمال لدينا الالتزام بقواعد السلوك الخاصة بالموردين والشركاء، ويشمل ذلك منع تشغيل الأطفال والقاصرين وكذلك استغلال العبيد وضحايا الاتجار. ويتعين على جميع موردي وشركاء مجموعة أدنوك الامتثال التام لكافة القوانين واللوائح ذات الصلة، والتحلي بالأخلاقيات المهنية، وضمان توافق ممارساتهم مع المبادئ المنصوص عليها في هذه القواعد.

ولضمان التزامهم التام بقواعد أخلاقيات العمل المعتمدة في أدنوك، قمنا بتطوير معيار شامل للتأهيل المسبق. ويتكامل هذا المعيار مع مراجعات دقيقة للعناية الواجبة للنزاهة، وذلك قبل الدخول في أي تعاملات تجارية أو شراكات، والتي يتم مراجعتها بشكل دوري لجميع الموردين.

مكافحة الرشوة والفساد

تجسد أدنوك للغاز نهج عدم التسامح مطلقاً إزاء أي شكل من أشكال الرشوة أو الفساد أو الاحتيال سواء داخل مؤسستنا أو لدى شركائنا التجاريين الذين نتعاون معهم. وتأكيداً على التزامنا الراسخ بممارسات الأعمال الأخلاقية، أكمل 99% من جميع الموظفين التدريب الإلزامي على معايير أدنوك لمكافحة الرشوة والفساد ومدونة قواعد السلوك.

خصوصية البيانات:

تلتزم شركة أدنوك للغاز بضمان الامتثال للوائح وقوانين حماية البيانات والخصوصية المعمول بها.

فهرس سوق أبوظبي للأوراق المالية للإفصاح البيئي والاجتماعي وحوكمة الشركات

استعانت أدنوك للغاز في تقريرها المعني بالاستدامة بدليل الإفصاح البيئي والاجتماعي وحوكمة بالشركات المُدرجة الصادر عن سوق أبوظبي للأوراق المالية. وإليكم أدناه فهرساً موجزاً لتوضيح المقاييس المستخدمة في تقريرنا للعام 2024 حول الإفصاح البيئي والاجتماعي والحوكمة.

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/أو الإجابة المباشرة
البيئة		
البيئي 1. انبعاثات الغازات الدفيئة	البيئي 1.1) إجمالي الكمية بمكافئات ثاني أكسيد الكربون، للنطاق 1	0.242 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/مليون طن
	البيئي 1.2) إجمالي الكمية بمكافئات ثاني أكسيد الكربون، للنطاق 2 (إن أمكن)	0.006 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/مليون طن
	البيئي 1.3) إجمالي الكمية بمكافئات ثاني أكسيد الكربون، للنطاق 3 (إن أمكن)	لا تصدر أدنوك للغاز أي تقارير في الوقت الراهن عن انبعاثات النطاق 3
البيئة 2. كثافة الانبعاثات	E2.1) إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة لكل عامل قياس الناتج	0.247 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/مليون طن
	البيئي 2.2) إجمالي انبعاثات الغازات غير الدفيئة لكل عامل قياس الناتج	3.34 كجم/مليون طن
البيئي 3. استخدام الطاقة	البيئي 3.1) إجمالي كمية الطاقة المستهلكة بصورة مباشرة	233,982,251 جيجا جول
	البيئي 3.2) إجمالي كمية الطاقة المستهلكة بصورة غير مباشرة	19,741,655 جيجا جول
البيئي 4. كثافة الطاقة	إجمالي استخدام الطاقة المباشر لكل عامل قياس الناتج	31 جيجا جول/ مليون طن
البيئي 5. مزيج الطاقة	النسبة المئوية: الطاقة المستخدمة حسب نوع التوليد	الغاز الطبيعي المضغوط: 92.3% الطاقة الشمسية: 0.004% استهلاك الكهرباء (الطاقة من الشبكة): 7.2% (شاملة الطاقة النظيفة)
البيئي 6. استخدام المياه	البيئي 6.1) إجمالي كمية المياه المستهلكة	7.98 مليون متر مكعب
	البيئي 6.2) إجمالي كمية المياه المعالجة	1.04 مليون متر مكعب
البيئي 7. العمليات البيئية	البيئي 7.1) هل تتبع شركتكم سياسة بيئية رسمية؟ نعم/لا	نعم - تنفذ شركة أدنوك للغاز سياسة الصحة والسلامة والبيئة لمجموعة أدنوك
	البيئي 7.2) هل تتبع شركتكم سياسات معينة للنفايات والمياه والطاقة و/أو إعادة التدوير؟ نعم/لا	نعم - تتبع شركة أدنوك للغاز سياسة الصحة والسلامة والبيئة لمجموعة أدنوك وسياسة إدارة الطاقة لمجموعة أدنوك
	البيئي 7.3) هل تستخدم شركتكم نظاماً معترفاً به لإدارة الطاقة؟	نعم. تم تطبيق معيار الأيزو 50001:2018
البيئي 8. الرقابة البيئية	هل يراقب فريق الإدارة و/أو يدير المسائل المتعلقة بالاستدامة؟ نعم/لا	نعم - الإدارة العليا جزء من اللجنة التوجيهية للاستدامة
البيئي 9. الرقابة البيئية	هل يراقب مجلس الإدارة و/أو يدير المسائل المتعلقة بالاستدامة؟ نعم/لا	نعم
البيئي 10. التخفيف من حدة المخاطر المناخية	إجمالي المبالغ المستثمرة سنوياً في البنية التحتية المتعلقة بالمناخ والمرونة وتطوير المنتجات	المعلومة غير متوفرة

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/أو الإجابة المباشرة
المسؤولية الاجتماعية		
الاجتماعي 1. معدل راتب المدير التنفيذي	الاجتماعي 1.1) النسبة: إجمالي أجر المدير التنفيذي إلى متوسط أجر إجمالي معادل الدوام الكامل	5:1
	الاجتماعي 1.2) هل أعدت شركتكم تقريراً عن هذا المقياس في عمليات التسجيل التنظيمية؟ نعم/لا	نعم
الاجتماعي 2. معدّل الراتب بين الرجل والمرأة	النسبة: متوسط أجر الذكور إلى متوسط أجر الإناث	1:1
الاجتماعي 3. معدل دوران الموظفين	الاجتماعي 3.1) النسبة المئوية: تغيير الموظفين بنظام الدوام الكامل سنويا	الذكور: -6% الإناث: -18% الفئة السنية للموظفين من 18-30: -16% الفئة السنية للموظفين من 31-50: -6% الفئة السنية للموظفين 50+: -2% التغييرات السلبية ترجع إلى انتقال أكثر من 300 موظف من أدنوك للغاز إلى أدنوك للخدمات المشتركة
	الاجتماعي 3.2) النسبة المئوية: تغيير الموظفين بنظام الدوام الجزئي سنويا	لا ينطبق، حيث لا يوجد موظفين يعملون بدوام جزئي لدى شركة أدنوك للغاز
	الاجتماعي 3.3) النسبة المئوية: تغيير المقاولين و/أو المستشارين سنويا	لا يُدرج مقاولي/ استشاري أمر الخدمة في العدد الإجمالي للموظفين، وعليه فلا يجري تضمينها في التقارير.
الاجتماعي 4. التنوع بين الجنسين	الاجتماعي 4.1) النسبة المئوية: إجمالي عدد الوظائف التي يشغلها الذكور والإناث في المؤسسة	يبلغ إجمالي عدد الموظفين 5,533 موظف و629 موظفة
	الاجتماعي 4.2) النسبة المئوية: المناصب التي يشغلها الذكور والإناث في المستويات الوظيفية الدنيا والمتوسطة	يشغل 5,067 رجلاً و572 امرأة وظائف دنيا. على مستوى الإدارة المتوسطة، هناك 456 رجلاً و55 امرأة
	الاجتماعي 4.3) النسبة المئوية: المناصب العليا والتنفيذية التي يشغلها الرجال والنساء	يشغل المناصب الإدارية العليا عشرة (10) رجال وامرأتان (2)
الاجتماعي 5. نسبة العمال المؤقتين	الاجتماعي 5.1) النسبة المئوية: إجمالي عدد الموظفين بالمؤسسة التي يشغلها موظفون بنظام الدوام الجزئي	لا ينطبق، حيث لا يوجد موظفين يعملون بدوام جزئي لدى شركة أدنوك للغاز
	الاجتماعي 5.2) النسبة المئوية: إجمالي عدد الموظفين بالمؤسسة التي يشغلها المقاولون و/أو الخبراء الاستشاريون	لا يُدرج مقاولي/ استشاري أمر الخدمة في العدد الإجمالي للموظفين، وعليه فلا يجري تضمينها في التقارير.
الاجتماعي 6. عدم التمييز	هل تتبع شركتكم سياسة عدم التمييز؟ نعم/لا	نعم - تلتزم شركة أدنوك للغاز بسياسة ومعايير مدونة قواعد السلوك المهني لمجموعة أدنوك
الاجتماعي 7. معدل الإصابات	النسبة المئوية: تكرار أحداث الإصابات بالنسبة لإجمالي وقت القوى العاملة	الموظفون: إجمالي معدل الإصابات القابل للتسجيل: 0.21 لكل مليون ساعة عمل المقاولون: إجمالي معدل الإصابات القابل للتسجيل: 0.029 لكل مليون ساعة عمل إجمالي معدل الإصابات القابلة للتسجيل لكل مليون ساعة عمل بلغ 0.05.

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/أو الإجابة المباشرة
الاجتماعي 8. الصحة والسلامة العالمية	هل تنتهج الشركة سياسة للصحة المهنية و/أو الصحة والسلامة العالمية؟ نعم/لا	نعم - تلتزم شركة أدنوك للغاز بسياسات الصحة والسلامة والبيئية لشركة أدنوك
الاجتماعي 9. عمل الأطفال والعمل القسري	الاجتماعي 9.1) هل تنتهج الشركة سياسة لمناهضة عمل الأطفال و/أو العمل القسري؟ نعم/لا إذا كانت الإجابة نعم، هل تشمل سياسة مناهضة عمل الأطفال و/أو العمل القسري هذه الموردين والبائعين؟ نعم/لا	نعم - تلتزم شركة أدنوك للغاز بقواعد السلوك المهني لموردي مجموعة أدنوك نعم - يتعين على الموردين الالتزام بقواعد السلوك المهني لموردي مجموعة أدنوك
الاجتماعي 10. حقوق الإنسان	الاجتماعي 10.1) هل تنتهج الشركة سياسة خاصة بحقوق الإنسان؟ نعم/لا الاجتماعي 10.2) إذا كانت الإجابة نعم، هل تشمل سياسة حقوق الإنسان هذه الموردين والبائعين؟ نعم/لا	تلتزم شركة أدنوك للغاز بالقيم الواردة في قواعد السلوك المهني لمجموعة أدنوك يتعين على الموردين الالتزام بمدونة قواعد الممارسات التجارية الأخلاقية لشركاء وموردي مجموعة أدنوك ومدونة قواعد السلوك المهني لموردي المجموعة
الاجتماعي 11. التوطين	النسبة المئوية للموظفين الإماراتيين	62.9% من موظفي شركة أدنوك للغاز من مواطني دولة الإمارات العربية المتحدة
الاجتماعي 12. الاستثمار المجتمعي	المبلغ المستثمر في المجتمع، كنسبة مئوية من إيرادات الشركة	أقل من 1%
الحوكمة		
الحوكمة 1. تنوّع مجلس الإدارة	الحوكمة 1.1) النسبة المئوية: إجمالي مقاعد مجلس الإدارة التي يشغلها الرجال والنساء	ستة (6) مقاعد يشغلها الذكور ومقعد واحد (1) يشغله الإناث
	الحوكمة 1.2) النسبة المئوية: مقاعد اللجنة التي يشغلها الرجال والنساء	جميع رؤساء اللجان من الذكور
الحوكمة 2. استقلالية مجلس الإدارة	الحوكمة 2.1) هل تحول الشركة دون مباشرة المدير التنفيذي لمهامه بصفته رئيس مجلس الإدارة؟ نعم/لا	نعم
	الحوكمة 2.2) النسبة المئوية: إجمالي مقاعد مجلس الإدارة التي يشغلها أعضاء مستقلون	100% - جميع أعضاء مجلس إدارة شركة أدنوك للغاز مستقلون
الحوكمة 3. الحوافز التشجيعية	هل يتم صرف حوافز للمسؤولين التنفيذيين بصفة رسمية لتفعيل نهج الاستدامة؟	نعم - يرتبط تعويض المديرين التنفيذيين بأداء الاستدامة
الحوكمة 4. قواعد السلوك المهني للموردين	الحوكمة 4.1) هل البائعون أو الموردون في الشركة ملزمون باتباع قواعد السلوك المهني؟ نعم/لا	نعم - يتعين على الموردين الالتزام بقواعد السلوك المهني لموردي وشركاء مجموعة أدنوك

ملخص وإفصاحات الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة

البيانات	المقياس	رقم الصفحة و/أو الإجابة المباشرة
	الحوكمة 4.2) أذا كانت الإجابة نعم، ماهي نسبة التزام الموردين الذين أقروا رسميا بالقواعد؟	100% - تسري قواعد السلوك المهني على جميع موردي مجموعة أدنوك يتعين على جميع الموردين الراغبين في التسجيل والتأهيل المسبق لدى أدنوك التوقيع على نموذج إقرار الموردين، والذي يتضمن البند التالي: "عند العمل لصالح مجموعة أدنوك، يتعين على المورد وموظفيه الالتزام بقواعد السلوك المهني لموردي وشركاء مجموعة أدنوك التي يتم تحديثها من وقت لتخر والمتاحة عبر الإنترنت على www.adnoc.ae".
الحوكمة 5. الأخلاقيات ومكافحة الفساد	الحوكمة 5.1) هل تنتهج الشركة سياسة للأخلاقيات و/أو مكافحة الفساد؟ نعم/لا الحوكمة 5.2) إن كانت الإجابة نعم، ما هي نسبة العاملين في الشركة الذين أقروا رسمياً بالتزامهم بالسياسة؟	نعم - قواعد السلوك المهني لشركة أدنوك - تلتزم شركة أدنوك للغاز بمعايير مكافحة الرشوة والفساد وقواعد السلوك المهني لدى أدنوك 99% - أكمل الموظفين التدريب الإلزامي على معايير مكافحة الرشوة والفساد وقواعد السلوك المتبعة في أدنوك
الحوكمة 6. خصوصية البيانات	الحوكمة 6.1) هل تنتهج الشركة سياسة لحماية خصوصية البيانات؟ نعم/لا الحوكمة 6.2) هل اتخذت الشركة خطوات للتقيد بقواعد اللائحة العامة لحماية البيانات GDPR؟ نعم/لا	نعم، سياسة الخصوصية الخاصة بشركة أدنوك - تلتزم شركة أدنوك للغاز بقوانين وسياسات حماية البيانات في دولة الإمارات العربية المتحدة وقواعد الخصوصية الخاصة بشركة أدنوك كما هو موضح في معيار الخصوصية وحماية البيانات لمجموعة أدنوك، تلتزم أدنوك للغاز بأنظمة حماية البيانات المعمول بها في جميع الدول التي تعمل فيها أدنوك للغاز
الحوكمة 7. تقارير الاستدامة	هل تنشر الشركة تقريراً عن الاستدامة؟ نعم/لا	نعم
الحوكمة 8. ممارسات الإفصاح	الحوكمة 8.1): هل تقدم شركتكم بيانات استدامة لأطر تقارير الاستدامة؟ نعم/لا الحوكمة 8.2): هل تركز الشركة على بنود محددة من أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة؟ نعم/لا الحوكمة 8.3) هل تضع الشركة أهدافاً عن تقدمها في تحقيق أهداف التنمية المستدامة للأمم المتحدة؟ نعم/لا	نعم نعم - استراتيجية الاستدامة لشركة أدنوك للغاز توجه أعمالنا نحو تحقيق أهداف الاستدامة تتوافق شركة أدنوك للغاز مع أهداف التنمية المستدامة 3 و4 و5 و6 و7 و8 و9 و10 و12 و13 و15 و17
الحوكمة 9. المصادقة الخارجية	هل تخضع إفصاحات الاستدامة للمُصادقة أو يتحقق المدققين الخارجيين من صحتها؟ نعم/لا	لا يخضع تقرير الاستدامة لسنة 2023م للمصادقة الخارجية عليه. ومع ذلك، فإننا نعتزم ضمان التقارير القادمة

في هذا القسم

تقرير مجلس الإدارة 86
تقرير مدقق الحسابات المستقل 87
بيان الربح أو الخسارة الموحد 91
بيان الدخل الشامل
 الدخر الموحد 92
بيان المركز المالي الموحد 93
بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد 94
بيان التدفقات النقدية الموحد 95
إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة 96

البيانات المالية الموحدة

مواكبة المستقبل

الركيزة الثالثة من استراتيجيتنا المكونة من ثلاث ركائز هي مواصلة الاستثمار في الابتكار والتكنولوجيا، بتسخير قوة تحليلات البيانات الضخمة والحوسبة الفائقة والذكاء الاصطناعي لتحسين الكفاءة والاستدامة.

تقرير مجلس الإدارة

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

يقدم أعضاء مجلس الإدارة تقريرهم السنوي مصحوباً بالبيانات المالية الموحدة المدققة لـ أدنوك للغاز بي أل سي (" الشركة") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

مجلس الإدارة

يتمثل أعضاء مجلس إدارة الشركة خلال السنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 من:

رئيس مجلس الإدارة: معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر

أعضاء مجلس الإدارة: سعادة سعادة كمال إسحاق المزمي
خالد سالمين
مصبح الكعبي
فاطمة محمد النعيمي (استقالت اعتباراً من 5 فبراير 2025)
عبدالمنعم سيف الكندي
خالد الزعابي (تم تعيينه اعتباراً من 1 يناير 2024)
تسنيم أحنيش المزيني (تم تعيينها اعتباراً من 5 فبراير 2025)

الأنشطة الرئيسية

يتمثل النشاط الرئيسي للشركة في القيام بأنشطة تملك الشركات. تتمثل الأنشطة الرئيسية للشركات التابعة في معالجة الغاز المصاحب وغير المصاحب من إنتاج النفط والغاز البري ونقل المنتجات ذات الصلة، والتسويق والترويج للغاز الطبيعي، والاستثمار في مشاريع النفط والغاز الطبيعي، وخدمات التشغيل والصيانة لمرافق إنتاج النفط والغاز وتوريد الغازات الصناعية لصناعة النفط والغاز.

النتائج وتخصيص الأرباح

حققت المجموعة إجمالي إيرادات بمبلغ 19,064,641 ألف دولار أمريكي (للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023: 17,905,119 ألف دولار أمريكي) وسجلت صافي أرباح للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 بمبلغ 5,001,183 ألف دولار أمريكي (للفترة من 8 ديسمبر 2022 (تاريخ التأسيس) إلى 31 ديسمبر 2023: 4,720,037 ألف دولار أمريكي). فيما يلي تخصيص النتائج للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024:

ألف دولار أمريكي	
أرباح مستبقاة في 1 يناير 2024	3,094,934
الربح للسنة	5,001,183
توزيعات أرباح مدفوعة	(3,331,293)
أرباح مستبقاة كما في 31 ديسمبر 2024	**4,764,824**

إعلان توزيع الأرباح

وافق المساهمون في اجتماع الجمعية العمومية السنوي المنعقد في 29 مارس 2024 على توزيع أرباح نقدية نهائية بقيمة 7.776 فلس (2.117 سنت) للسهم الواحد بواقع 1,625,103 ألف دولار أمريكي للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023. تم دفع توزيعات الأرباح بالكامل في 26 أبريل 2024.

وافق مجلس الإدارة على توزيع أرباح مرحلية بقيمة 8.164 فلس للسهم الواحد للمساهمين عن النصف الأول من السنة المالية 2024. بلغت توزيعات الأرباح 1,706,190 ألف دولار أمريكي، والتي تمت الموافقة عليها في اجتماع مجلس الإدارة المنعقد بتاريخ 9 أغسطس 2024 وتم دفعها في 2 سبتمبر 2024.

اقترح مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 5 فبراير 2025، توزيعات أرباح نقدية نهائية بقيمة 8.164 فلس (2.223 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,706,190 ألف دولار أمريكي.

ابراء ذمة:

يبرئ مجلس الإدارة ذمــة كلٍ من الإدارة ومدقق الحسابات الخارجي من مسؤوليتهم فيما يتعلق بالمهام الموكلة إليهم للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

بيان الإفصاح لمدققي الحسابات:

يقر أعضاء مجلس الإدارة بأنه على حد علمهم، لا توجد معلومات تدقيق ذات صلة لا يعلمها مدقق حسابات المجموعة، وأنهم قد اتخذوا جميع الخطوات التي كان يجب عليهم اتخاذها كأعضاء مجلس إدارة من أجل أن يكونوا على علم بأي معلومات تدقيق ذات صلة والتأكد أن مدقق حسابات المجموعة على علم بتلك المعلومات.

مدقق الحسابات

سوف يتم تقديم اقتراح للمساهمين في اجتماع الجمعية العمومية السنوي بإعادة تعيين ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) شراكة ذات مسؤولية محدودة كمدقق الحسابات الخارجي للسنة التالية.

بالنيابة عن مجلس الإدارة

رئيس مجلس الإدارة
أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة
18 فبراير 2025

تقرير مدقق الحسابات المستقل

تقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة

الـــــرأي

قمنا بتدقيق البيانات المالية الموحدة لشركة أدنوك للغاز بي أل سي ("الشركة") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") والتي تشمل بيان المركز المالي الموحد كما في 31 ديسمبر 2024، وكل من بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد وبيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد وبيان التدفقات النقدية الموحد للسنة المنتهية بذلك التاريخ، والإيضاحات حول البيانات المالية الموحدة التي تشمل معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية.

في رأينا، إن البيانات المالية الموحدة المرفقة تظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي الموحد للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2024 وأدائها المالي الموحد وتدفقاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

أساس الـــــرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تدقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير موضحة في فقرة مسؤولية مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة من تقريرنا. كما أننا مستقلون عن المجموعة وفق معايير السلوك الدولية لمجلس المحاسبين قواعد السلوك للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) إلى جانب متطلبات السلوك الأخلاقي الأخرى المتعلقة بتدقيقنا للبيانات المالية الموحدة للمجموعة في سوق أبوظبي العالمي. هذا، وقد التزمنا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقا لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك للمحاسبين المهنيين. ونعتقد بأن بيّنات التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية وملائمة لتوفر أساسا لرأينا.

أمور التدقيق الرئيسية

إن أمور التدقيق الرئيسية بموجب تقديرنا المهني، هي الأكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية الموحدة للفترة الحالية. وقد تم تناول هذه الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية الموحدة ككل، وفي تكوين رأينا حولها، ولا نبدي رأيا منفصلا بشأن هذه الأمور.

أمر التدقيق الرئيسي	كيف تناولت عملية التدقيق التي قمنا بها أمر التدقيق الرئيسي
الإعتراف بالإيرادات حققت المجموعة إيرادات بمبلغ 19 مليار دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024. تم تحقيق الإيرادات من بيع البضائع ويتم الاعتراف بها في الوقت الذي يتم فيه تحويل السيطرة على البضائع إلى العميل. تحقق المجموعة نسبة كبيرة من إيراداتها من الجهات ذات العلاقة في سياق الأعمال الاعتيادية. هناك مخاطر كامنة حول حدوث الإيرادات المعترف بها حيث أن جزء كبير من المعاملات تتم مع جهات ذات علاقة. لقد اعتبرنا الاعتراف بالإيرادات أمر تدقيق رئيسي نتيجة لهذه الحقيقة والأهمية الكمية للإيرادات إلى البيانات المالية الموحدة. يتم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بالاعتراف بالإيرادات في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة وتم الإفصاح عن تفاصيل إيرادات المجموعة في إيضاح 3 حول البيانات المالية الموحدة. تم عرض الأحكام المحاسبية الهامة والتقديرات والافتراضات المتعلقة بالإيرادات في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة.	تضمن نهجنا في التدقيق مجموعة من اختبارات الضوابط والإجراءات الجوهرية، وعلى وجه التحديد ما يلي: • فهم عمليات الإيرادات الهامة وتحديد الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالإعتراف بالإيرادات؛ • تقييم الضوابط على المبيعات لتحديد ما إذا كانت مصممة بشكل مناسب وتعمل بفعالية. • تحليل الاتفاقيات ذات الصلة وتحديد أن المعاملات تم تسجيلها وفقا لجوهر الاتفاقيات ذات الصلة؛ • تنفيذ إجراءات لتقييم ما إذا كانت معايير الاعتراف بالإيرادات المعتمدة من قبل المجموعة مناسبة ومتوافقة مع متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة)؛ • تنفيذ اختبار التفاصيل على أساس عينة للتأكد من أن الإيرادات قد تم الاعتراف بها وفقًا لشروط الاتفاقيات ذات الصلة بما في ذلك البدل المتغير؛ • الحصول على تأكيدات مباشرة من الجهات ذات العلاقة ومراجعة التسويات إن وجدت؛ • تقييم الأساس المنطقي للأعمال لأي معاملات هامة مع الجهات ذات العلاقة خارج سياق الأعمال الإعتيادية؛ و • تقييم الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).

تقرير مدقق الحسابات المستقل
يتبع

تقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة (يتبع)
أمر التدقيق الرئيسي (يتبع)

أمر التدقيق الرئيسي	كيف تناولت عملية التدقيق التي قمنا بها أمر التدقيق الرئيسي

مخصص البزالة

لدى المجموعة مخصص إزالة بمبلغ 2,77 مليار دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2024.

تحتفظ المجموعة بمخصص تفكيك وإزالة بنود الممتلكات والآلات والمعدات في المستقبل وإعادة الأرض إلى حالتها قبل بدء أنشطة معالجة الغاز وفقا للمتطلبات التنظيمية المعمول بها.

يتم قياس المخصص مبدئياً بالقيمة الحالية للتكلفة المتوقعة لتفكيك وإزالة البنود واستعادة الموقع الذي توجد فيه. وبعدها يتم زيادته على مدى عمر الأصول باستخدام طريقة الفائدة الفعلية مع تحميل الفائدة الناتجة على الربح أو الخسارة. يتم تقدير مبلغ الالتزام من قبل الإدارة بالأسعار الحالية ووفقا للظروف والمتطلبات المحلية ويتم إدراج مبلغ معادل في فئة الأصول المعنية في الممتلكات والآلات والمعدات.

استعانت الإدارة باستشاريين من طرف ثالث لتحديد مخصص البزالة.

إن تكاليف البزالة غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكاليف استجابة لعوامل كثيرة، على وجه التحديد افتراضات التضخم ومعدلات الخصم. وبالتالي، تم وضع تقديرات وافتراضات هامة عند تحديد مخصص البزالة.

نظرا للأهمية النسبية للمبالغ المعنية واستخدام افتراضات هامة، فقد اعتبرنا ذلك أمر تدقيق رئيسي.

تم عرض السياسات المحاسبية للمجموعة المتعلقة بمخصص البزالة في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة وتم الإفصاح عن تفاصيل مخصص البزالة للمجموعة في إيضاح 25 حول البيانات المالية الموحدة. تم عرض الأحكام المحاسبية الهامة والتقديرات والافتراضات المتعلقة بمخصص البزالة في إيضاح 2 حول البيانات المالية الموحدة.

تضمن نهجنا في التدقيق مجموعة من اختبارات الضوابط والإجراءات الجوهرية، وعلى وجه التحديد ما يلي:

- الحصول على فهم لعملية أعمال المجموعة لتحديد والاعتراف بمخصص البزالة؛
- تحديد الضوابط ذات الصلة المتعلقة بالاعتراف وقياس واختبار وتصميم وتنفيذ وفعالية تشغيل الضوابط المحددة لمخصص البزالة وتقييم هذه الضوابط لتحديد ما إذا كانت قد تم تصميمها وتنفيذها بشكل مناسب وكانت تعمل بفعالية؛
- التحقق من الاتفاقيات ذات الصلة وتقييم ما إذا كانت جميع الأصول ذات الصلة قد تم أخذها في الإعتبار للبزالة كما هو مطلوب في الاتفاقيات.
- الاستنتاج بشأن اكتمال ودقة المعلومات المقدمة إلى استشاري الطرف الثالث لإحتساب مخصص البزالة.
- تقييم كفاءة ومؤهلات واستقلالية وموضوعية استشاري الطرف الثالث الذي حدد مبلغ مخصص البزالة وتقييم نطاق عملهم لتحديد ما إذا كان كافياً لأغراض التدقيق.
- تقييم الطريقة المعتمدة من قبل استشاريين الطرف الثالث بمساعدة الأخصائيين الداخليين لدينا في تحديد مخصص البزالة والتقديرات المستخدمة لتحديد هذا المخصص، على سبيل المثال تكاليف البزالة المتوقعة ومعدلات الخصم ومعدلات التضخم؛
- إعادة مراجعة دقة احتساب مخصص البزالة.
- مطابقة المبالغ التي تم تحديدها من خلال استشاريي الطرف الثالث مع المبالغ المدرجة في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر؛ و
- تقييم الإفصاحات في البيانات المالية الموحدة المتعلقة بهذا الأمر مقابل متطلبات المعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).

معلومات أخرى

إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتكون المعلومات الأخرى من تقرير مجلس الإدارة (ولكن لا تشمل البيانات المالية الموحدة وتقرير مدقق الحسابات حولها) الذي حصلنا عليه قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات والتقرير السنوي للمجموعة، الذي نتوقع الحصول عليه بعد ذلك التاريخ.

إن رأينا حول البيانات المالية الموحدة لا يشمل المعلومات الأخرى، وأننا لا نبدي ولن نبدي أي شكل من أشكال التأكيد أو الإستنتاج بشأنها.

تتمثل مسؤوليتنا بالنسبة لأعمال تدقيقنا للبيانات المالية الموحدة في الاطلاع على المعلومات الأخرى المحددة أعلاه، وفي سبيل ذلك نقوم بتحديد ما إذا كانت هذه المعلومات الأخرى غير متوافقة جوهرياً مع البيانات المالية الموحدة أو المعلومات التي حصلنا عليها أثناء قيامنا بأعمال التدقيق، أو تلك التي يتضح بطريقة أخرى أنها تتضمن أخطاءً مادية.

إذا استنتجنا وجود أي أخطاء جوهرية في المعلومات الأخرى التي حصلنا قبل تاريخ تقرير مدقق الحسابات هذا، فإنه يتعين علينا الإفصاح عن ذلك، استنادًا إلى الأعمال التي قمنا بها فيما يتعلق بهذه المعلومات الأخرى. ليس لدينا ما نُفصح عنه في هذا الشأن.

إذا إستنتجنا وجود أخطاء جوهرية في التقرير السنوي للمجموعة، عند الإطلاع عليه، فإنه يتعين علينا إخطار القائمين على الحوكمة بذلك وتحديد ماإذا كانت هناك مخالفات ينبغي الإفصاح عنها وفقًا لمعايير التدقيق الدولية والتي يجب الإفصاح عنها.

مسؤوليات الادارة والقائمين على الحوكمة في اعداد البيانات المالية الموحدة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية الموحدة وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية وطبقاً لأحكام النظام الأساسي للشركة ولوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020، قواعد لوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015 وقواعد سوق هيئة تنظيم الخدمات المالية في سوق أبوظبي العالمي، وكذلك عن وضع نظام الرقابة الداخلية التي تجدها الإدارة ضرورية لتمكنها من اعداد البيانات المالية الموحدة بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ.

عند إعداد البيانات المالية الموحدة، إن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة والإفصاح متى كان مناسباً، عن المسائل المتعلقة بالاستمرارية واعتماد مبدأ الاستمرارية المحاسبي، ما لم تنوي الإدارة تصفية المجموعة أو وقف عملياتها، أو لا يوجد لديها بديل واقعي إلا القيام بذلك.

يعتبر القائمين على الحوكمة مسؤولين عن الاشراف على مسار إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة

إن غايتنا تتمثل بالحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية الموحدة خالية بصورة عامة من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، وإصدار تقرير المدقق الذي يشمل رأينا. إن التأكيد المعقول هو مستوى عالٍ من التأكيد، ولا يضمن أن عملية التدقيق التي تمّت وفقا للمعايير الدولية للتدقيق والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تدقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة دائمًا سوف تكشف أي خطأ جوهري في حال وجوده. وقد تنشأ الاخطاء عن الاحتيال أو عن الخطأ، وتعتبر جوهرية بشكل فردي أو مجمع فيما إذا كان من المتوقع تأثيرها على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل المستخدمين بناءً على هذه البيانات المالية الموحدة.

كجزء من عملية التدقيق وفقا لمعايير التدقيق الدولية والمتطلبات المعمول بها وفقاً لقرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تدقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة، فإننا نمارس التقدير المهني ونحافظ على الشك المهني طوال فترة التدقيق. كما نقوم أيضا:

- بتحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية الموحدة، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ، بالتصميم والقيام بإجراءات التدقيق بما ينسجم مع تلك المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة توفر أساسا لرأينا. ان مخاطر عدم اكتشاف خطأ جوهري ناتج عن الاحتيال تفوق تلك الناتجة عن الخطأ، حيث يشمل الاحتيال التواطؤ، التزوير، الحذف المتعمد، سوء التمثيل أو تجاوز نظام الرقابة الداخلي؛
- بالاطلاع على نظام الرقابة الداخلي ذات الصلة بالتدقيق من أجل تصميم إجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، ولكن ليس بغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية للمجموعة؛
- بتقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومعقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات المتعلقة بها المعدة من قبل الإدارة؛
- باستنتاج مدى ملاءمة استخدام الإدارة لمبدأ الاستمرارية المحاسبي، وبناء على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، في حال وجود حالة جوهرية من عدم اليقين متعلقة بأحداث أو ظروف قد تثير شكوكا جوهرية حول قدرة المجموعة على الاستمرار. وفي حال الاستنتاج بوجود حالة جوهرية من عدم التيقن، يتوجب علينا لفت الانتباه في تقريرنا إلى الإيضاحات ذات الصلة الواردة في البيانات المالية الموحدة، أو، في حال كانت هذه الإيضاحات غير كافية يتوجب علينا تعديل رأينا. هذا ونعتمد في استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقريرنا. ومع ذلك، قد تؤدي الأحداث أو الظروف المستقبلية بالمجموعة إلى توقف أعمال المجموعة على أساس مبدأ الاستمرارية؛
- بتقييم العرض الشامل للبيانات المالية الموحدة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها، بما في ذلك الإيضاحات، وفيما إذا كانت البيانات المالية الموحدة تظهر العمليات والأحداث ذات العلاقة بطريقة تحقق العرض العادل؛ و
- تخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للمجموعة للحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة فيما يتعلق بالمعلومات المالية من المنشآت أو أنشطة الأعمال داخل المجموعة كأساس لإبداء الرأي حول البيانات المالية الموحدة. إننا مسؤولون عن التوجيه والإشراف ومراجعة أعمال التدقيق التي تم إجراؤها على صعيد المجموعة ونتحمل كامل المسؤولية عن رأينا حول التدقيق.

تقرير مدقق الحسابات المستقل

يتبع

تقرير حول تدقيق البيانات المالية الموحدة (يتبع)

مسؤوليات مدقق الحسابات حول تدقيق البيانات المالية الموحدة (يتبع)

نقوم بالتواصل مع القائمين على الحوكمة فيما يتعلق على سبيل المثال لا الحصر بنطاق وتوقيت ونتائج التدقيق الهامة، بما في ذلك أي خلل جوهري في نظام الرقابة الداخلي يتبين لنا من خلال تدقيقنا.

كما نقوم بتزويد القائمين على الحوكمة ببيان يظهر امتثالنا لقواعد السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية، والتواصل معهم بخصوص جميع العلاقات وغيرها من المسائل التي يحتمل الاعتقاد أنها قد تؤثر تأثيرًا معقولًا على استقلاليتنا وإجراءات الحماية ذات الصلة متى كان مناسبًا.

من الأمور التي يتم التواصل بشأنها مع القائمين على الحوكمة، نقوم بتحديد الامور التي كان لها الأثر الأكبر في تدقيق البيانات المالية الموحدة للفترة الحالية، والتي تعد أمور تدقيق رئيسية. نقوم بالإفصاح عن هذه الامور في تقريرنا حول التدقيق إلا إذا حال القانون أو الأنظمة دون الافصاح العلني عنها، أو عندما نقرر في حالات نادرة للغاية، ان لا يتم الإفصاح عن أمر معين في تقريرنا في حال ترتب على الإفصاح عنه عواقب سلبية قد تفوق المنفعة العامة المتحققة منه.

افصاح حول متطلبات قانونية وتنظيمية أخرى

وفقاً لمتطلبات أحكام لوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020، ولوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015 وقواعد سوق هيئة تنظيم الخدمات المالية في سوق أبوظبي العالمي، فإننا نفيد بما يلي:

- تم إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة من جميع النواحي الجوهرية وفقاً لمتطلبات القواعد والأنظمة المذكورة؛
- تتوافق المعلومات الواردة في تقرير مجلس الإدارة مع البيانات المالية الموحدة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.
- أن المجموعة قد احتفظت بدفاتر محاسبية نظامية؛ و
- أن البيانات المالية الموحدة للمجموعة تتوافق مع السجلات المحاسبية للمجموعة.

إضافة إلى ذلك، ووفقاً لمتطلبات قرار رئيس جهاز أبوظبي للمحاسبة رقم 88 لسنة 2021 بشأن معايير تدقيق البيانات المالية للجهات الخاضعة، نقر بأننا، فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية الموحدة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024، لم يلفت إنتباهنا أي أمر يجعلنا نعتقد أن المجموعة لم تمتثل، من جميع النواحي الجوهرية، لأي من أحكام القوانين والأنظمة والتعاميم التالية، مما قد يؤثر جوهرياً على أنشطتها أو على البيانات المالية الموحدة كما في 31 ديسمبر 2024:

1 نظامها الأساسي؛ و

2 الأحكام ذات الصلة بالقوانين والقرارات والتعاميم المعمول بها والتي لها تأثير على البيانات المالية الموحدة للجهة الخاضعة.

إن الشريك المشارك في مهمة التدقيق التي نتج عنها تقرير المدقق المستقل هذا هو راما بادمانابها أشاريا.

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) شراكة ذات مسؤولية محدودة

راما بادمانابها أشاريا
18 فبراير 2025
أبوظبي
الإمارات العربية المتحدة

بيان الربح او الخسارة الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	إيضاحات	
17,905,119	**19,064,641**	3	إيرادات
			تكاليف الغاز:
(3,433,920)	**(3,610,514)**	4, 21	– السعر الأدنى
(7,385,461)	**(7,591,633)**	4, 21	– المشاركة في الأرباح
(180,243)	**(182,418)**	4, 21	– تسديد غاز الوقود
1,105,386	**1,096,552**	5, 21	إيرادات تشغيلية أخرى
(983,825)	**(1,111,601)**	6	تكاليف الموظفين
(1,100,133)	**(1,216,377)**	7	إستهلاك وإطفاء
(66,606)	**(48,800)**		استهلاك المخزون
(451,338)	**(371,382)**	8	تكاليف تشغيل أخرى
(72,608)	**(188,996)**	9	مصاريف أخرى
(246,598)	**(268,005)**	16	إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك لمعالجة الغاز ("AGP JV")
402,473	**518,538**	16	حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية
441,527	**574,891**	1, 21	محمل إلى جهات ذات علاقة
5,933,773	**6,664,896**		**الربح التشغيلي**
95,444	**127,134**		إيرادات تمويل
(206,957)	**(180,125)**	10	تكاليف تمويل
5,822,260	**6,611,905**		**الربح قبل الضريبة للسنة/ الفترة**
(1,528,551)	**(1,714,663)**	11	مصروف ضريبة الدخل الحالية
426,328	**103,941**	11	ضريبة مؤجلة
4,720,037	**5,001,183**		**ربح السنة/ الفترة**
			العائد للسهم:
0.066	**0.065**	12	الأساسي والمخفض (دولار أمريكي)

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان الدخل الشامل الآخر الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

	إيضاح	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
ربح السنة/ الفترة		**5,001,183**	4,720,037
الدخل الشامل الآخر			
الدخل الشامل الآخر الذي لن يتم إعادة تصنيفه لاحقاً إلى الربح أو الخسارة في الفترات اللاحقة			
مكاسب إعادة قياس التزامات تعويضات نهاية الخدمة للموظفين	24	**3,307**	9,360
مجموع الدخل الشامل للسنة/ الفترة		**5,004,490**	4,729,397

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان المركز المالي الموحد

كما في 31 ديسمبر 2024

		31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
الأصول			
الأصول غير المتداولة			
ممتلكات وآلات ومعدات	13	**21,480,973**	20,578,960
أصول غير ملموسة	14	**109,804**	103,971
حق إستخدام الأصول	15	**31,767**	33,297
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	16	**1,271,762**	1,291,842
أصول ضريبية مؤجلة	11	**671,190**	567,249
مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	21	**25,842**	–
دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	19	**540,404**	565,652
مجموع الأصول غير المتداولة		**24,131,742**	23,140,971
الأصول المتداولة			
مخزون	17	**197,802**	182,482
ذمم مدينة تجارية	18	**292,171**	272,177
دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	19	**87,843**	96,983
أصول العقود	20	**359,137**	1,606,790
مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	21	**1,225,898**	368,809
النقد ومرادفات النقد	22	**4,530,944**	3,329,091
مجموع الأصول المتداولة		**6,693,795**	5,856,332
مجموع الأصول		**30,825,537**	28,997,303
حقوق الملكية والمطلوبات			
حقوق الملكية			
رأس المال	23	**19,187,855**	19,187,855
المكاسب الاكتوارية من التزامات المنافع المحددة	24	**12,667**	9,360
أرباح مستبقاة		**4,764,824**	3,094,934
مجموع حقوق الملكية		**23,965,346**	22,292,149
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين	24	**157,873**	154,773
مطلوبات عقود الإيجار	21 ,15	**26,256**	28,325
مخصص إزالة	25	**2,770,929**	2,700,618
مجموع المطلوبات غير المتداولة		**2,955,058**	2,883,716
المطلوبات المتداولة			
قروض المساهم	26 ,21	**500,000**	500,000
ذمم دائنة تجارية وأخرى	27	**1,808,450**	1,156,538
مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	21	**1,467,802**	1,980,115
مطلوبات عقود الإيجار	21 ,15	**10,273**	9,337
ضريبة الدخل الدائنة	21 ,11	**118,608**	175,448
مجموع المطلوبات المتداولة		**3,905,133**	3,821,438
مجموع المطلوبات		**6,860,191**	6,705,154
مجموع حقوق الملكية والمطلوبات		**30,825,537**	28,997,303

على حد علمنا، إن البيانات المالية الموحدة تظهر بصورة عادلة من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي الموحد والأداء المالي الموحد والتدفقات النقدية الموحدة للمجموعة، كما في وللفترة المعروضة لها.

بيتر فان دريل
الرئيس المالي التنفيذي

فاطمة محمد النعيمي
الرئيس التنفيذي

معالي الدكتور سلطان أحمد الجابر
رئيس مجلس الإدارة

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

	رأس المال ألف دولار أمريكي	المكاسب الاكتوارية من التزامات المنافع المحددة ألف دولار أمريكي	أرباح مستبقاة ألف دولار أمريكي	مجموع حقوق الملكية ألف دولار أمريكي
الرصيد في تاريخ التأسيس	50	–	–	50
أسهم إضافية صادرة عند إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	19,187,805	–	–	19,187,805
الربح للفترة	–	–	4,720,037	4,720,037
الدخل الشامل الآخر	–	9,360	–	9,360
مجموع الدخل الشامل للفترة	–	9,360	4,720,037	4,729,397
توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح 32)	–	–	(1,625,103)	(1,625,103)
الرصيد في 31 ديسمبر 2023	**19,187,855**	**9,360**	**3,094,934**	**22,292,149**
الرصيد في 1 يناير 2024	19,187,855	9,360	3,094,934	22,292,149
الربح للسنة	–	–	5,001,183	5,001,183
الدخل الشامل الآخر	–	3,307	–	3,307
مجموع الدخل الشامل للسنة	–	3,307	5,001,183	5,004,490
توزيعات أرباح مدفوعة (إيضاح 32)	–	–	(3,331,293)	(3,331,293)
الرصيد في 31 ديسمبر 2024	**19,187,855**	**12,667**	**4,764,824**	**23,965,346**

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

بيان التدفقات النقدية الموحد

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

	إيضاحات	للسنة المنتهية 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
الأنشطة التشغيلية			
الربح بعد الضريبة للسنة/الفترة		**5,001,183**	4,720,037
تعديلات لـ:			
إستهلاك ممتلكات وآلات ومعدات	7.13	**1,165,204**	1,064,914
إستهلاك حق إستخدام الأصول	7.15	**8,386**	8,214
إطفاء الأصول غير الملموسة	7.14	**42,787**	27,005
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	17	**9,146**	9,388
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	16	**(518,538)**	(402,473)
إعادة تحميل تكاليف التشغيل من قبل أدنوك لمعالجة الغاز ("AGP JV")	16	**268,005**	246,598
ضريبة مؤجلة	11	**(103,941)**	(426,328)
مصروف ضريبة الدخل الحالية	11	**1,714,663**	1,528,551
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المحملة	24	**13,739**	4,691
إيرادات تمويل		**(127,134)**	(95,444)
تكاليف تمويل		**180,125**	206,957
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية قبل التغيرات في رأس المال العامل		**7,653,625**	6,892,110
التغيرات في رأس المال العامل:			
زيادة في مخزون		**(24,466)**	(68,300)
نقص/(زيادة) في ذمم مدينة تجارية وأصول العقود		**1,219,021**	(1,798,567)
نقص/ (زيادة) في دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى		**29,129**	(93,359)
زيادة في مبالغ مستحقة من جهات ذات العلاقة		**(1,151,957)**	(494,719)
زيادة في ذمم دائنة تجارية وأخرى		**517,534**	252,156
(نقص)/ زيادة في مبالغ مستحقة إلى جهات ذات العلاقة		**(472,257)**	1,839,392
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية		**7,770,629**	6,528,713
مكافآت نهاية خدمة الموظفين المدفوعة	24	**(9,222)**	(4,432)
الضريبة المدفوعة	11	**(1,771,503)**	(1,353,103)
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية		**5,989,904**	5,171,178
الأنشطة الاستثمارية			
دفعات لشراء ممتلكات وآلات ومعدات وأصول غير ملموسة		**(1,967,678)**	(635,939)
سلفة مدفوعة لمشاريع رأسمالية		**(83,168)**	(512,052)
توزيعات أرباح مستلمة		**518,508**	340,895
إيرادات تمويل		**127,134**	95,444
النقد ومرادفات النقد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة	1.1	**–**	86,540
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية		**(1,405,204)**	(625,112)
الأنشطة التمويلية			
صافي الحركة في قروض مساهم	26	**–**	500,000
توزيعات أرباح مدفوعة		**(3,331,293)**	(1,625,103)
رأس المال		**–**	50
تسديد مطلوبات عقود الإيجار	15	**(9,529)**	(9,021)
تكاليف تمويل مدفوعة		**(42,025)**	(82,901)
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية		**(3,382,847)**	(1,216,975)
صافي الزيادة في النقد ومرادفات النقد		**1,201,853**	3,329,091
النقد ومرادفات النقد في بداية السنة/ تاريخ التأسيس		**3,329,091**	–
النقد ومرادفات النقد في نهاية السنة/ الفترة	22	**4,530,944**	3,329,091

معاملات غير نقدية:
راجع إيضاح 33

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً لا يتجزأ من هذه البيانات المالية الموحدة.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

1 معلومات عامة

تأسست أدنوك للغاز المحدودة ("أدنوك للغاز" "الشركة") في 8 ديسمبر 2022 في سوق أبوظبي العالمي كشركة خاصة محدودة بالأسهم وفقًا للوائح شركات سوق أبوظبي العالمي (تعديل رقم 1) لسنة 2020. تم إعادة تسجيل الشركة كشركة عامة محدودة بالأسهم في سوق أبوظبي العالمي باسم "أدنوك للغاز بي أل سي" في 4 فبراير 2023. يقع المكتب المسجل في الطابق 28، برج السراب، مربعة سوق أبوظبي العالمي، جزيرة المارية، أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة.

كانت الشركة في تاريخ التأسيس، شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة بترول أبوظبي الوطنية (أدنوك) ش.م.ع. ("أدنوك"). وفقاً لقرار شركة أدنوك في سنة 2023، تم إدراج الشركة في سوق أبوظبي للأوراق المالية حيث تم طرح 10 % من أسهمها في الطرح العام الأولي للاكتتاب العام ("الإكتتاب").

إن الهدف الرئيسي للشركة هو القيام بأنشطة تملك الشركات. تتمثل الأنشطة الرئيسية للشركات التابعة في معالجة الغاز المصاحب وغير المصاحب من إنتاج النفط والغاز البري ونقل المنتجات ذات الصلة، والتسويق والترويج للغاز الطبيعي، والاستثمار في مشاريع النفط والغاز الطبيعي، وخدمات التشغيل والصيانة لمرافق إنتاج النفط والغاز وتوريد الغازات الصناعية لصناعة النفط والغاز.

في 21 ديسمبر 2022، أبرمت الشركة اتفاقيات لتحويل أسهم شركتي أدنوك لمنشآت الغاز ذ.م.م. وأدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م. حيث قامت أدنوك بتحويل 100% من حصتها في هذه المنشآت إلى الشركة مقابل لا شيء. تمتلك كلتا الشركتين التابعتين رأس مال يبلغ 100 سهم بقيمة 10 ألف درهم (2,723 دولار أمريكي) لكل سهم.

1/1 إعادة تنظيم المجموعة

من الناحية التاريخية، قامت أدنوك بإجراء عمليات معالجة الغاز والغاز الطبيعي المسال:

أ) على أساس عمليات المخاطر الفردية؛

ب) من خلال حصتها في مشروعين مشتركين وهما شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز) وشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (أدنوك للغاز الطبيعي المسال)؛ و

ج) من خلال شركة تابعة مملوكة بالكامل، وهي شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة.

قامت أدنوك بتحويل حصص ملكيتها في العمليات المذكورة أعلاه، وهما المشاريع المشتركة وشركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة، اعتبارا من 1 يناير 2023 إلى ايه جي اف. يشار إلى هذا التحويل فيما بعد "كإعادة تنظيم المجموعة".

تأثرت إعادة تنظيم المجموعة بموجب الاتفاقيات التالية:

أ) أصول عمليات المخاطر الفردية التي كانت مدرجة في سجلات أدنوك المالية من خلال اتفاقية تحويل أصول عمليات المخاطر الفردية؛

ب) الأنشطة المنفذة من قبل المشاريع المشتركة بالنيابة عن أدنوك لأصول عمليات المخاطر الفردية المدرجة في بيانات أدنوك المالية عمليات المخاطر الفردية:

- شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز) - عمليات المخاطر الفردية.
- شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة (أدنوك للغاز الطبيعي المسال) - عمليات المخاطر الفردية.
- شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة - عمليات المخاطر الفردية، من خلال اتفاقية تحويل أصول عمليات المخاطر الفردية.

ج) حصة في المشروع المشترك بنسبة 68 في المائة في المشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز من خلال اتفاقية تحويل فوائد المشاركة في أدنوك لمعالجة الغاز؛

د) حصة في المشروع المشترك بنسبة 70 في المائة في المشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة من خلال اتفاقية تحويل شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة؛ و

ه) تحويل حصة شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة، من خلال اتفاقية تحويل حصة شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة.

يشار إليها معًا "**بـ العمليات**".

نتيجة لذلك، بعد الانتهاء من إعادة تنظيم المجموعة، استحوذت أدنوك لمنشآت الغاز على ملكية العمليات اعتبارًا من 1 يناير 2023.

وفقًا لاتفاقية رسملة " Project Wisdom" المبرمة بين أدنوك والشركة وشركة أدنوك لمنشآت الغاز اعتبارًا من 1 يناير 2023، مقابل تحويل أدنوك لجميع حصصها في العمليات، قامت شركة ادنوك لمنشآت الغاز بإصدار وتحويل أسهم في شركة ادنوك لمنشآت الغاز إلى الشركة. وبناءً على ذلك، قامت الشركة بإصدار وتخصيص 19,187,805 ألف سهم عادي بقيمة اسمية قدرها 1 دولار أمريكي للسهم في الشركة إلى أدنوك، وبعد ذلك استمرت أدنوك في الاحتفاظ، قبل الإدراج مباشرة، بنسبة 100% من إجمالي رأس المال المصدر والقائم إلى الشركة.

إن تحويل الحصة المذكورة أعلاه في العمليات هو معاملة تخضع لسيطرة مشتركة حيث استمرت أدنوك في السيطرة على العمليات قبل وبعد إعادة تنظيم المجموعة.

بناءً على ذلك، تعتبر إعادة تنظيم المجموعة خارج نطاق المعيار الدولي للتقارير المالية 3: إندماج الأعمال. عند الانتهاء من إعادة تنظيم المجموعة، قامت المجموعة بتطبيق القيمة المدرجة في المحاسبة.

وبناءً عليه، ولأغراض هذه البيانات المالية الموحدة:

- تظهر أصول ومطلوبات العمليات (بما في ذلك الاستثمار وفقاً لطريقة حقوق الملكية) بقيمها المدرجة. لم يتم إجراء أي تعديلات لتعكس القيم العادلة، أو الاعتراف بأية أصول أو مطلوبات جديدة، في تاريخ الإندماج الذي كان سيتم الاعتراف به وبخلاف ذلك بموجب طريقة الاستحواذ.
- لم يتم الاعتراف بالشهرة نتيجة لعملية الإندماج. يتم عكس أي فرق بين البدل المحول وصافي الأصول المستحوذ عليها ضمن حقوق الملكية.
- يعكس بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الموحد نتائج العمليات من تاريخ التحويل.

بالإضافة إلى ذلك، في 1 يناير 2023، أبرمت أدنوك وشركة أدنوك لمنشآت الغاز الاتفاقيات التالية:

- اتفاقية توريد وتسديد الغاز
- اتفاقية خدمات التسويق والنقل
- اتفاقية بيع وتسويق الكبريت
- اتفاقية استخدام وتشغيل خطوط الأنابيب
- اتفاقية توريد غاز إعادة الحقن
- اتفاقية خدمات الدعم الانتقالي

يشار إليها معًا "باتفاقيات إعادة تنظيم المجموعة" لتنفيذ العمليات والأنشطة التجارية لشركة أدنوك لمنشآت الغاز.

فيما يتعلق بإعادة تنظيم المجموعة، أبرمت شركة أدنوك لمنشآت الغاز ترتيب مالي ("الترتيب المالي") مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في أبوظبي اعتبارًا من 1 يناير 2023، يحدد النظام المالي المطبق على العمليات.

تتضمن هذه البيانات المالية الموحدة تأثير إعادة تنظيم المجموعة واتفاقيات إعادة تنظيم المجموعة والترتيب المالي.

يلخص الجدول التالي القيمة الدفترية للأصول والمطلوبات المحولة إلى شركة ادنوك لمنشآت الغاز في تاريخ إعادة التنظيم بموجب اتفاقية تحويل الأصول داخل المجموعة ومختلف اتفاقيات تحويل حصة/ مشاركة الأسهم (راجع الإيضاح أعلاه) اعتبارا من 1 يناير 2023، وإشعار "Project Wisdom" لإغلاق الدفعة بموجب اتفاقية الرسملة بتاريخ 31 ديسمبر 2022 وإشعار "Project Wisdom"، فيما يتعلق بالنظر في التعديل بموجب اتفاقية الرسملة بتاريخ 1 فبراير 2023:

المجموع ألف دولار أمريكي	AGP ASR ألف دولار أمريكي	AGP JV ألف دولار أمريكي	ALNG JV ألف دولار أمريكي	ALNG ASR ألف دولار أمريكي	AIG ASR ألف دولار أمريكي	AIG ألف دولار أمريكي	
							الأصول
19,433,497	16,609,892	–	–	2,764,143	13,393	46,069	الممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة (إيضاحات 13 و 14)
834,211	804,135	–	–	2,747	20,766	6,563	أصول إزالة (إيضاح 13)
42,278	40,808	–	–	–	1,170	300	حق استخدام الأصول (إيضاح 15)
1,260,923	–	381,030	879,893	–	–	–	استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية* (إيضاح 16)
140,921	–	39,334	101,587	–	–	–	الأصول الضريبية المؤجلة (إيضاح 11)
123,570	114,745	–	–	6,495	1,598	732	المخزون
80,400	69,734	–	–	–	9,844	822	ذمم مدينة تجارية وأخرى
109,648	93,062	–	–	–	6,020	10,566	مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة
86,540	3,704	–	–	287	68,471	14,078	نقد وأرصدة لدى البنوك
22,111,988	**17,736,080**	**420,364**	**981,480**	**2,773,672**	**121,262**	**79,130**	**إجمالي الأصول**
							المطلوبات
2,151,983	1,548,138	145,119	314,747	100,640	36,924	6,415	الالتزامات المتعلقة بإزالة (إيضاح 25)
42,301	40,808	–	–	–	1,170	323	التزامات عقود الإيجار (إيضاح 15)
451,956	434,718	–	–	–	15,352	1,886	ذمم دائنة تجارية وأخرى
277,943	112,962	–	–	144,055	15,666	5,260	مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة
2,924,183	**2,136,626**	**145,119**	**314,747**	**244,695**	**69,112**	**13,884**	**مجموع المطلوبات**
19,187,805	**15,599,454**	**275,245**	**666,733**	**2,528,977**	**52,150**	**65,246**	**صافي الأصول المستحوذ عليها من إعادة تنظيم المجموعة**

* تشمل أصول إزالة مبلغ 133,995 ألف دولار أمريكي ومبلغ 76,182 ألف دولار أمريكي تتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز على التوالي.

بموجب قرار خطي تم إصداره من قبل المساهم الوحيد (أدنوك) في 1 فبراير 2023، تقرر إعادة تسجيل الشركة كشركة عامة محدودة بالأسهم في سوق أبوظبي العالمي باسم "أدنوك للغاز بي أل سي". تم إعادة التسجيل في 4 فبراير 2023.

في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 10 فبراير 2023، قررت أدنوك، من بين أمور أخرى، ما يلي: (1) يجب تقسيم كل سهم عادي للشركة بقيمة اسمية قدرها 1 دولار أمريكي إلى 4 أسهم بقيمة اسمية قدرها 0.25 دولار أمريكي لكل سهم (بحيث يصبح إجمالي رأس المال المصدر للشركة 19,187,855 ألف دولار أمريكي مقسم إلى 76,751,422 ألف سهم بقيمة اسمية قدرها 0.25 دولار أمريكي لكل سهم).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

1 معلومات عامة (يتبع)

1/1 إعادة تنظيم المجموعة (يتبع)

وفقًا لقرار المساهم، تم إدراج الشركة في سوق أبوظبي للأوراق المالية حيث تم طرح 10% من أسهمها في إكتتاب عام أولي (الإكتتاب العام"). كما في تاريخ التقرير، إحتفظت أدنوك بنسبة 90% من رأس المال المصدر للمجموعة في حين أن نسبة 10% المتبقية مملوكة لمؤسسات استثمارية وعامة الجمهور.

فيما يلي تفاصيل الشركات التابعة للشركة كما في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023:

اسم الشركات التابعة	حصة الملكية	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
أدنوك لمنشآت الغاز – شركة الشخص الواحد - ذ.م.م ("AGF")	%100	الإمارات العربية المتحدة	امتلاك مرافق إنتاج الغاز وتسييله ومعالجته لمعالجة وتصنيع وتوريد ونقل وتجارة وتخزين وشحن وتسويق وتوزيع الغاز.
أدنوك لعمليات تسويق الغاز ذ.م.م ("AGO&M")	%100	الإمارات العربية المتحدة	تشغيل وصيانة مرافق إنتاج الغاز وتسييله ومعالجته، بالإضافة إلى شبكات النقل والشحن والتخزين والتوزيع والتسويق والبنية التحتية وغيرها من الأنشطة المرتبطة بأهدافها.
شركة أدنوك للغازات الصناعية المحدودة ("AIG")	%100	الإمارات العربية المتحدة	توفير الغازات الصناعية لصناعة النفط والغاز.

يشار إلى الشركة والشركات التابعة لها "بالمجموعة".

فيما يلي تفاصيل الشركات الزميلة للشركة كما في 31 ديسمبر 2024 و 31 ديسمبر 2023:

اسم الشركات التابعة	حصة الملكية	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة (أدنوك لمعالجة الغاز ("AGP JV")	%68	الإمارات العربية المتحدة	معالجة الغاز المصاحب المنتج من مختلف حقول النفط البرية في إمارة أبوظبي.
شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("ALNG JV")	%70	الإمارات العربية المتحدة	إنتاج زيوت الوقود وغازات التكرير وتسييل الغاز الطبيعي وتصنيع العناصر الكيميائية. يتمثل نشاط الشركة في معالجة الغاز الطبيعي من أجل إنتاج وبيع الغاز الطبيعي المسال (LNG) وغاز البترول المسال (LPG) والمنتجات الأخرى المرتبطة به.

2/1 تأسيس شركة أدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م ("AGO&M") وعملياتها اللاحقة

تأسست AGO&M في 12 ديسمبر 2022 بموجب مرسوم أميري. أبرمت أدنوك اتفاقيات تطوير مشتركة (JDAs) مع مساهمي المشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز ومساهمي المشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة في 6 ديسمبر 2022 لإتاحة الانضمام إلى AGO&M. انضمت AGO&M إلى JDAs في 23 يونيو 2023 وتنوي إبرام اتفاقيات تحويل كاملة الشكل "اتفاقية تحويل موارد التشغيل والصيانة والتسويق" و"اتفاقية الخدمات التشغيلية" ("اتفاقيات AGO&M") لتنفيذ الشروط المحددة في أوراق الشروط المرفقة باتفاقيات JDA المتعلقة بتحويل الموظفين والأرصدة والموارد والعقود ذات الصلة اعتبارا من 1 يوليو 2023. تم تحويل الأرصدة التالية كما في 30 يونيو 2023 من المشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز والمشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة إلى AGO&M.

الوصف	AGP JV ألف دولار أمريكي	ALNG JV ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
الأصول			
ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 13)	16,219	2,802	**19,021**
أصول غير ملموسة (إيضاح 14)	764	11,002	**11,766**
سلف مقدمة للموظفين	61,451	15,550	**77,001**
دفعات مقدمة لموردين	635	49	**684**
إجمالي الأصول	**79,069**	**29,403**	**108,472**
المطلوبات			
مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين (إيضاح 24)	141,788	16,362	**158,150**

اعتبارا من 1 يوليو 2023، بدأت شركة AGO&M عملياتها لتولي عمليات ووظائف التسويق للمشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز، المشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة، أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك، و أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك، على أساس عدم الربح أو الخسارة. بالإضافة إلى تنفيذ اتفاقيات شركة AGO&M، تم تخصيص العقود المبرمة بين البائعين الخارجيين والمشروع المشترك لأدنوك لمنشآت الغاز والمشروع المشترك لشركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة لتحويل الالتزامات ذات الصلة بعد 1 يوليو 2023. تقوم شركة AGO&M بتسجيل تكاليف القوى العاملة ذات الصلة، وتكاليف أدنوك للخدمات المشتركة وتكاليف الطرف الثالث ذات الصلة التي سيتم إعادة تحميلها باستخدام آلية توزيع التكلفة المشتركة (إيضاح 21).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير

1/2 بيان الإلتزام

تم إعداد البيانات المالية الموحدة وفقًا للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة) الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والأحكام المعمول بها في لوائح الشركات في سوق أبوظبي العالمي لسنة 2020 وقواعد لوائح الشركات (معايير المحاسبة الدولية) لسنة 2015 وقواعد السوق في سوق أبوظبي العالمي.

وفقًا للنظام الأساسي، فإن الشركة معفاة من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 بشأن الشركات التجارية في دولة الإمارات العربية المتحدة.

2/2 العملة الوظيفية وعملة العرض

تم عرض هذه البيانات المالية الموحدة بالدولار الأمريكي، عملة العرض للمجموعة وهي كذلك العملة الوظيفية للشركة. تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب ألف، ما لم يذكر خلاف ذلك.

3/2 أساس القياس

تم إعداد هذه البيانات المالية الموحدة على وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية. إن التكلفة التاريخية بصفة عامة تمثل القيمة العادلة للبدل المقدم مقابل السلع أو الخدمات.

إن القيمة العادلة هي السعر الذي قد يتم استلامه لبيع أصل أو دفعه لتحويل التزام في معاملة منتظمة بين المشاركون في السوق في تاريخ القياس، بغض النظر عن ما إذا كان السعر يمكن تحقيقه بطريقة مباشرة أو يتم تقديره باستخدام تقنية تقييم أخرى.

يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض أن المعاملة لبيع الأصل أو تحويل الإلتزام تتم إما:

- في أسواق رئيسية للأصل أو الإلتزام، أو
- في حاله عدم وجود أسواق رئيسية، في السوق الأكثر فائدة للأصل أو الإلتزام

يجب ان تكون الأسواق الرئيسية أو الأكثر فائدة في متناول المجموعة.

يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الإلتزام باستخدام الافتراضات التي سيستخدمها المتعاملين في السوق عند تسعير الأصل أو الإلتزام، بافتراض أن المتعاملين في السوق سيتصرفون بما فيه مصلحتهم الاقتصادية.

عند تقدير القيمة العادلة للأصل أو الالتزام المالي، تأخذ المجموعة بعين الاعتبار خصائص الأصل أو الالتزام إذا أخذ المشاركون في السوق تلك الخصائص في الاعتبار عند تسعير الأصل أو الالتزام في تاريخ القياس. يتم تحديد القيمة العادلة لأغراض القياس و/أو الإفصاح في هذه البيانات المالية الموحدة على هذا الأساس.

لأغراض إعداد التقارير المالية، يتم تصنيف قياسات القيمة العادلة إلى المستوى 1 أو 2 أو 3 بناء على الدرجة التي يمكن بها ملاحظة المدخلات في قياسات القيمة العادلة وأهمية المدخلات في قياس القيمة العادلة بالكامل، والتي تم توضيحها كما يلي:

مدخلات المستوى 1 هي الأسعار المتداولة (غير المعدلة) في أسواق نشطة لأصول أو مطلوبات مماثلة التي يمكن للمنشأة الوصول إليها في تاريخ القياس؛

مدخلات المستوى 2 هي مدخلات بخلاف الأسعار المتداولة المدرجة ضمن المستوى 1، التي يمكن ملاحظتها للأصل أو الالتزام، إما بشكل مباشر (أي كالأسعار) أو بشكل غير مباشر (أي مشتقة من الأسعار)؛ و

إن مدخلات المستوى 3 هي مدخلات غير قابلة للملاحظة للأصل أو الالتزام المستمدة من تقنيات التقييم.

4/2 أساس التوحيد

تتضمن البيانات المالية الموحدة البيانات المالية للشركة والمنشآت التي تسيطر عليها الشركة (شركاتها التابعة). تتحقق السيطرة عندما تتعرض الشركة، أو لديها حقوق، لعوائد متغيرة ناتجة من العلاقة مع الجهة المستثمر بها ولديها القدرة على استخدام سلطتها على الجهة المستثمر بها للتأثير على عوائدها. على وجه التحديد، تسيطر الشركة على الشركة المستثمر بها فقط عندما يكون للشركة:

- السلطة على الجهة المستثمر فيها (أي الحقوق الحالية التي تمنحها القدرة الحالية على توجيه الأنشطة ذات الصلة للجهة المستثمر فيها)؛
- تكون معرضة أو تمتلك حقوق لعوائد متغيرة ناتجة من العلاقة مع الجهة المستثمر بها؛ و
- القدرة على استخدام سلطتها على الجهة المستثمر بها للتأثير على عوائدها.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كان لديها سيطرة على الجهة المستثمر بها أم لا في حال أشارت الوقائع والظروف إلى وجود تغيرات في واحد أو أكثر من عناصر السيطرة الثلث المدرجة أعلاه. يبدأ توحيد الشركة التابعة عندما يكون للمجموعة السيطرة على الشركة التابعة وينتهي عندما تفقد الشركة السيطرة على الشركة التابعة.

يتم إدراج أصول ومطلوبات وإيرادات ومصاريف الشركة التابعة المستحوذة أو المستبعدة خلال الفترة في البيانات المالية الموحدة من التاريخ الذي تحصل فيه المجموعة على السيطرة وحتى التاريخ الذي تفقد فيه المجموعة السيطرة على الشركة التابعة.

بشكل عام، هناك افتراض بأن غالبية حقوق التصويت تؤدي إلى السيطرة. عندما يكون لدى المجموعة أقل من غالبية حقوق التصويت في الجهة المستثمر بها، فإنها تمتلك السيطرة على الجهة المستثمر بها عندما تكون حقوق التصويت كافية لمنحها القدرة العملية لتوجيه الأنشطة ذات الصلة للجهة المستثمر بها بشكل منفرد.

تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الوقائع والظروف ذات الصلة لتقييم فيما إذا كانت حقوق تصويت المجموعة في الجهة المستثمر بها كافية أم لا لمنحها السيطرة، بما في ذلك:

- حجم امتلاك الشركة لحقوق التصويت بالنظر إلى حجم وتوزيع أسهم أصحاب الأصوات الآخرين؛
- حقوق التصويت المحتملة التي تمتلكها المجموعة، أو أي من مالكي الأصوات الآخرين أو أطراف أخرى؛
- الحقوق الناشئة من الترتيبات التعاقدية الأخرى؛ و

- أية حقائق وظروف إضافية تشير إلى أن المجموعة تمتلك، أو لا تمتلك، القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات الصلة في الوقت الذي يطلب فيه إصدار قرارات، بالإضافة إلى أنماط التصويت في اجتماعات المساهمين السابقة.

إن الربح أو الخسارة وكل بند من الدخل الشامل الآخر يكون عائداً إلى مالكي الشركة. عندما يكون ذلك ضرورياً، يتم إجراء التعديلات على البيانات المالية الموحدة للشركات التابعة لتتوافق مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم حذف جميع الأصول والمطلوبات، حقوق الملكية، الايرادات، المصاريف والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات ما بين أعضاء المجموعة بالكامل عند توحيدها.

إن التغيرات في ملكية المجموعة في الشركات التابعة والتي لا تؤدي إلى خسارة السيطرة يتم احتسابها كمعاملات حقوق ملكية. عندما تفقد المجموعة السيطرة على الشركة التابعة، يتم الاعتراف بأي مكسب أو خسارة في الربح أو الخسارة ويتم احتسابها كالفرق بين:

(1) مجموع القيمة العادلة للمبلغ المستلم والقيمة العادلة لأية حصة مستبقاة؛ و

(2) القيمة المدرجة سابقاً للأصول (بما في ذلك الشهرة)، ناقص مطلوبات الشركة التابعة وأية حقوق ملكية غير مسيطرة.

يتم المحاسبة على جميع المبالغ المعترف بها سابقاً في الدخل الشامل الآخر المتعلقة بتلك الشركة التابعة كما لو كانت المجموعة قامت باستبعاد أصول أو مطلوبات الشركة التابعة مباشرة (بمعنى آخر، إعادة التصنيف إلى الربح أو الخسارة أو التحويل إلى تصنيف آخر في حقوق الملكية كما هو محدد/ مسموح به وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة)). إن القيمة العادلة لأي استثمار محتفظ به في الشركة التابعة السابقة بتاريخ فقدان السيطرة يتم اعتباره كالقيمة العادلة عند الاعتراف المبدئي وذلك في المحاسبة اللاحقة وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9، عندما ينطبق، التكلفة عند الاعتراف المبدئي باستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك.

5/2 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

يتطلب إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة من الإدارة اتخاذ الأحكام والتقديرات والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المدرجة للإيرادات والمصاريف والأصول والمطلوبات والإفصاح عن الالتزامات المحتملة في تاريخ التقرير. ومع ذلك، فإن عدم اليقين حول هذه الافتراضات والتقديرات قد تؤدي إلى نتائج قد تتطلب تعديل جوهري للقيمة المدرجة للأصل أو الالتزام التي تأثرت في الفترة المستقبلية.

الأحكام

خلال عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، أخذت الإدارة الأحكام التالية، والتي لها تأثير هام على المبالغ المعترف بها في البيانات المالية الموحدة:

إعادة ضخ الغاز

إن إعادة ضخ الغاز هو مكون مشتق من مخزون المواد الخام الأصلي الذي يتم بيعه من قبل أدنوك إلى المجموعة بموجب اتفاقية توريد وتسديد الغاز الذي يتم شراؤه من قبل أدنوك بموجب اتفاقية توريد غاز الحقن. وفقًا لذلك، لا تنتقل السيطرة إلى المجموعة إلى هذا الحد. وبالتالي، تعترف المجموعة بإيرادات تشغيلية أخرى على أساس الصافي، أي الدخل من بيع غاز إعادة الضخ إلى أدنوك ناقصًا تكلفة المواد الخام لنفس المخزون. أصدرت الإدارة حكم هام بشأن تقييم ما يشكل الرقابة.

حصص في الترتيبات المشتركة والشركات الزميلة

إن الحكم مطلوب لتحديد مستوى السيطرة التي تمتلكها المجموعة في منشأة أخرى، الأمر الذي يتطلب تقييم الأنشطة ذات الصلة وعندما تتطلب القرارات المتعلقة بهذه الأنشطة موافقة بالإجماع من الأطراف التي تتقاسم السيطرة. هناك حكم هام اتخذته الإدارة بشأن تقييم ما يشكل الأنشطة والسيطرة ذات الصلة.

توجد السيطرة المشتركة فقط عندما يكون هناك اتفاق تعاقدي لتقاسم السيطرة على الترتيب، عندما تتطلب القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة موافقة بالإجماع من الأطراف المشتركة في السيطرة. في الترتيب المشترك، لا يتحكم أي طرف في الترتيب. إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي أصول المشروع المشترك. إن العملية المشتركة هي ترتيب مشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الأصول والتزامات للمطلوبات المتعلقة بالترتيب. يجوز لطرف لديه سيطرة مشتركة على ترتيب ما أن يمنع أي من الأطراف الأخرى، أو مجموعة من الأطراف، من السيطرة على الترتيب. قد يتطلب الترتيب التعاقدي نسبة أقل من حقوق التصويت لاتخاذ القرارات. يتم تطبيق الحكم الأساسي عندما يمكن تحقيق هذا الحد الأدنى من قبل أكثر من مجموعة واحدة من الأطراف المتفق عليها؛ في مثل هذا السيناريو، لا يكون الترتيب ترتيبًا مشتركًا ما لم يحدد الأطراف (أو مجموعة الأطراف) المطلوب منهم الموافقة بالإجماع على القرارات المتعلقة بالأنشطة ذات الصلة بالترتيب.

إذا حصلت المجموعة على سيطرة مشتركة على ترتيب ما، فإن الحكم مطلوب أيضًا لتقييم ما إذا كان الترتيب عملية مشتركة أو مشروع مشترك. إذا كانت المجموعة لا تسيطر على المنشأة ولا تسيطر عليهما بشكل مشترك، فقد تكون في وضع يمكنها من ممارسة تأثير هام على المجموعة، والتي يتم تصنيفها بعد ذلك كشركة زميلة. وفقًا لذلك، تعتبر المجموعة استثماراتها في المشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز استثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية.

الإزالة

يتم الاعتراف بالتزام الإزالة عندما تثبت المجموعة أن لديها التزامًا حاليًا (قانوني أو استدلالي) نتيجة لحدث سابق (الحدث الملزم)، ويكون الدفع محتمل ("أكثر احتمالًا")، ويمكن تقدير المبلغ بشكل موثوق.

عند تحديد الالتزام، استنتجت إدارة المجموعة إلى أن لديها التزامات إزالة فيما يتعلق بجميع الممتلكات والآلات والمعدات. إن هذا الحكم الرئيسي هو على أساس أنه من المتوقع أن تستمر المجموعة في العمل والاستفادة من جميع الممتلكات والآلات والمعدات حتى نهاية العمر الاقتصادي الإنتاجي لكل منها. يتم تخفيض التزام الإزالة بمقدار المساهمة من طرف ثالث مساهم (في عملية المجموعة) إلى الحد الذي يكون لديه التزام قانوني لتسوية الالتزام.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)
5/2 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (يتبع)

تحتفظ المجموعة بمخصصات لتفكيك وإزالة بنود الممتلكات والآلات والمعدات في المستقبل، واستعادة الأراضي في نهاية نشاط معالجة الغاز. تقع معظم أحداث الإزالة هذه بعد سنوات عديدة في المستقبل، كما أن المتطلبات الدقيقة التي يجب تلبيتها عند حدوث أحداث الإزالة غير مؤكدة. يعتبر تقدير الالتزامات المتعلقة بتفكيك وإزالة واستعادة بنود الممتلكات والآلات والمعدات أمرًا معقدًا. يتم مراجعة توقيت ومبلغ النفقات المستقبلية المتعلقة بإيقاف التشغيل والالتزامات البيئية سنويًا. بلغت أسعار الفائدة الاسمية المستخدمة لتحديد التزامات الميزانية العمومية في نهاية سنة 2024: 5.19% و5.54% و5.58% (2023: 4.44% و4.87% و4.91%) لفترات 10 سنوات و20 سنة و30 سنة على التوالي، بناءً على سندات حكومة أبوظبي طويلة الأجل. إن متوسط الفترة المرجحة المقدرة التي من المتوقع عموماً أن يتم خلالها تكبد تكاليف الإزالة والتكاليف البيئية تقريبًا في حدود 6 إلى 18 سنة (2023: 7-19 سنة) من خلال المواقع المختلفة. عادة ما يتم تحديد التكاليف بالأسعار المستقبلية من خلال تطبيق معدل تضخم بنسبة 2% (2023: 2%) على تكاليف إيقاف التشغيل.

علاوة على ذلك، تعترف المجموعة بأصل ضريبي مؤجل يتعلق بالتزامات الإزالة على أساس أنه يمكن استردادها في المستقبل.

تأجير الأراضي
يتم إبرام عقود الإيجار مع أدنوك والتي تحتوي على بنود للتجديد السنوي التلقائي لعقد الإيجار، ما لم يقدم أي من الطرفين إشعارًا بعدم تمديد عقد الإيجار. عند تحديد مدة عقد الإيجار، تأخذ الإدارة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف التي تخلق حافزًا اقتصاديًا لعدم ممارسة خيار الإنهاء. يتم إدراج الفترات بعد خيارات الإنهاء فقط في مدة عقد الإيجار إذا كان من المؤكد بشكل معقول أنه لن يتم إنهاء عقد الإيجار. تأخذ الإدارة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف التي تخلق حافزًا اقتصاديًا لعدم إنهاء عقد الإيجار لتحديد شروط الإيجار المناسبة.

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024، لم تحدث أية أحداث هامة أو تغيير هام في الظروف التي تسببت في قيام الإدارة بإعادة تقييم مدة الإيجار لهذه العقود.

تحديد المدير الرئيسي
تقوم المجموعة بقياس إيراداتها بالقيمة العادلة للبدل المستلم أو المستحق، مع الأخذ في الاعتبار شروط الدفع المحددة تعاقديًا واستثناء الضرائب أو الرسوم، حيث قررت المجموعة أنها تعمل كمدير في المعاملات. إن تحديد ما إذا كانت المجموعة مدير أو وكيل يتطلب اتخاذ حكم. عند اتخاذ هذا الحكم، تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت تسيطر على كل سلعة أو خدمة محددة قبل تحويل تلك السلعة أو الخدمة إلى العميل.

خط أنابيب غالاكسي
أبرمت المجموعة "اتفاقية استخدام وتشغيل خطوط الأنابيب" مع أدنوك. يحق للمجموعة استخدام وإدارة وتشغيل خطوط الأنابيب. ومع ذلك، لا يتم تحويل حصة الملكية في خطوط الأنابيب إلى المجموعة. علاوة على ذلك، تقوم المجموعة بدفع التعرفة إلى أدنوك لاستخدام خطوط الأنابيب بناء على كمية الجزيئات التي تتدفق عبر خطوط الأنابيب هذه. سيكون لمدفوعات التعرفة سقف بناء على تقديرات خط الأساس ولا تشمل أي مدفوعات ثابتة أو حد أدنى من الالتزامات. يتم احتساب التعرفة على أساس وحدة الجزيئات ولا تعتمد على أي مؤشر أو معدل.

لا يتم الاعتراف بأي التزامات إيجارية في حالة عدم وجود دفعات ثابتة أو مدفوعات متغيرة على أساس المؤشر أو السعر. وبدلا من ذلك، اعترفت المجموعة برسوم استخدام خطوط أنابيب الغاز التي تستند إلى الكمية الفعلية للجزيئات التي تتدفق عبر خطوط الأنابيب. أصدرت الإدارة حكم هام بشأن تقييم ما يشكل الرقابة.

الضرائب
يتم تحديد مبلغ ضريبة الدخل المستحقة وفقًا للاتفاقية المبرمة بين المجموعة والمجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية.

يتم الاعتراف بالأصول الضريبية المؤجلة مقابل الفروق بين الأساس الضريبي والأساس المحاسبي لتسجيل الاستهلاك على أصول الإزالة، ورسوم مخصصات الإزالة، ورسوم مكافآت نهاية الخدمة إلى الحد الذي يكون فيه من المحتمل أن سيكون الربح الخاضع للضريبة متاحًا مقابل الفروق المؤقتة. مطلوب حكم هام من الإدارة لتحديد مبلغ أصول الضريبة المؤجلة التي يمكن الاعتراف بها، بناءً على التوقيت المحتمل ومستوى الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة.

المطلوبات المحتملة
قد تنشأ الالتزامات المحتملة في سياق الأعمال الإعتيادية فيما يتعلق بالمطالبات ضد المجموعة، بما في ذلك المطالبات القانونية والمقاول والمطالبات الأخرى. بحكم طبيعتها، لن يتم حل الحالات الطارئة إلا عند حدوث أو عدم حدوث حدث أو أكثر من الأحداث المستقبلية غير المؤكدة. إن تقييم وجود حالات طارئة، وقيمة محتملة، ينطوي بطبيعته على ممارسة الحكم الهام واستخدام التقديرات المتعلقة بنتائج الأحداث المستقبلية.

معلومات القطاع
لأغراض الإدارة، تم تنظيم المجموعة كوحدة عمل واحدة بناءً على المنتجات والخدمات، وقد استنتجت الإدارة إلى أن لديها قطاع واحد فقط يمكن التقرير عنه. تدار المجموعة كوحدة عمل واحدة ويتم التقرير عن الأداء المالي في التقارير الداخلية المقدمة إلى رئيس صانع القرار التشغيلي. تم تحديد المدير المالي، وهو المسؤول عن توزيع الموارد وتقييم أداء قطاعات التشغيل، على أنه رئيس صانع القرار التشغيلي الذي يتخذ القرارات الإستراتيجية. تستند المعلومات المالية التي تمت مراجعتها من قبل رئيس صانع القرار التشغيلي إلى المعلومات المالية للمجموعة وفقًا للمعايير الدولية للتقارير المالية (معايير المحاسبة).

النقد ومرادفات النقد
أبرمت المجموعة اتفاقية تجميع النقد والحسابات الافتراضية ("ترتيب تجميع النقد") مع أدنوك من خلال شركتها التابعة، مجموعة أدنوك لخدمات الخزانة ليمتد. بموجب ترتيبات تجميع النقد، يتم تحويل الفائض النقدي إلى مجموعة أدنوك لخدمات الخزانة والاحتفاظ به في حساب بنكي محدد ويتم تحقيق فائدة عليه. يتوفر الفائض النقدي عند الطلب للمجموعة للوفاء بالتزاماتها حيث أن لها حق قانوني في الرصيد النقدي في أي وقت. يتضمن تقييم "مخاطر غير هامة للتغيير في القيمة" ممارسة أحكام هامة. واستناداً إلى التقييم، استنتجت الإدارة إلى أن هذه الأرصدة معرضة لمخاطر ضئيلة تتمثل في التغيرات في القيمة، وبالتالي تستوفي تعريف "مرادفات النقد". وبناءً على ذلك، تم عرض هذه الأرصدة ضمن بند "النقد ومرادفات النقد".

التقديرات والافتراضات
فيما يلي الافتراضات الرئيسية المتعلقة بالمستقبل والمصادر الرئيسية الأخرى للتقديرات غير المؤكدة في تاريخ التقرير، والتي تحمل مخاطر هامة قد تسبب تعديلات جوهرية على القيم المدرجة للأصول والمطلوبات خلال السنة المالية القادمة. تستند المجموعة في افتراضاتها وتقديراتها على المعايير المتاحة عند إعداد البيانات المالية الموحدة. ومع ذلك، قد تتغير الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية نتيجة تغيرات السوق أو الظروف الناشئة التي تكون خارجة عن سيطرة المجموعة. يتم عكس هذه التغييرات في الافتراضات في البيانات المالية الموحدة عند حدوثها.

الأعمار الإنتاجية والقيم المتبقية للممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة
تحدد إدارة المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدرة والقيم المتبقية للممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة بناءً على النمط التاريخي للأعمار الإنتاجية والمعايير العامة في الصناعة. يتم مراجعة الأعمار الإنتاجية والقيم المتبقية للتأكد من معقوليتها من قبل الإدارة على أساس سنوي.

الضريبة المؤجلة
ينص شرط الترتيب المالي على أن تكاليف الإزالة أو التكاليف ومصاريف الإصلاح الشامل في منشآت معالجة وإنتاج الغاز قابلة للخصم من الدخل في السنة التي يتم فيها تكبد هذه النفقات بالفعل. تتضمن البيانات المالية الموحدة مطلوبات الإزالة (بما في ذلك التراكم من فك الخصم) ورسملة تكاليف التفكيك (صافي الاستهلاك المتراكم). لذلك، تنشأ فروق مؤقتة بين القيمة المدرجة لمخصص الإزالة والتكاليف المرسملة في الميزانية العمومية وقاعدتها الضريبية. لغرض احتساب الضريبة المؤجلة، ينبغي الأخذ في الإعتبار معدل الضريبة في وقت عكس الفروق المؤقتة، ومع ذلك، تم الأخذ بالإعتبار متوسط معدل الضريبة المرجح المقدر كما تم إحتسابه على أساس الحجم والربحية خلال الفترة ذات الصلة بناءً على أفضل تقدير للإدارة.

مخصص بضاعة بطيئة الحركة أو متقادمة
عندما يصبح المخزون بطيء الحركة أو متقادم، يتم عمل تقدير لصافي القيمة القابلة للتحقق. يتم تصنيف بنود المخزون على أساس تقادمها وبناءً عليه يتم الاعتراف بكل فئة كمخصص للمخزون المتقادم وبطيء الحركة.

تقدير تكاليف الإزالة
يتم الاعتراف بتكاليف الإزالة الناتجة عن التزام قانوني أو استدلالي على أساس تقدير معقول في الفترة التي ينشأ فيها الالتزام. تقوم المجموعة بتقييم مخصص الإزالة الخاص بها في تاريخ كل تقرير مالي.

إن تكاليف الإزالة غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة استجابة للعديد من العوامل، بما في ذلك التغييرات في المتطلبات القانونية ذات الصلة، وتقديرات مدى وتكاليف أنشطة الإزالة، وظهور تقنيات الاستعادة الجديدة أو الخبرة في مواقع الإنتاج الأخرى، وزيادة التكلفة مقارنة إلى معدلات التضخم 2% (2023: 2%)، والتغيرات في معدلات الخصم تراوحت بين 5% إلى 6 % (2023: تراوحت بين 4% إلى 5%). قد يتغير أيضًا التوقيت المتوقع ومدى ومقدار النفقات، على سبيل المثال، استجابة للتغيرات في أصول الغاز أو التغييرات في القوانين واللوائح أو تفسيرها. لذلك، يتم عمل تقديرات وافتراضات جوهرية لتحديد مخصص الإزالة. نتيجة لذلك، يمكن أن تكون هناك تعديلات جوهرية على المخصصات الموضوعة والتي من شأنها أن تؤثر على النتائج المالية المستقبلية.

قد يتم الاستعانة بمقيمين خارجيين للمساعدة في تقييم التكاليف المستقبلية للإزالة. يتم تحديد مشاركة المقيمين الخارجيين على أساس كل حالة على حدة، مع الأخذ في الاعتبار عوامل مثل التكلفة الإجمالية المتوقعة أو توقيت الإخلاء، ويتم اعتمادها من قبل إدارة المجموعة. تشمل معايير الاختيار معرفة السوق والسمعة والاستقلالية وما إذا كان يتم الحفاظ على المعايير المهنية.

قد تؤدي التغييرات في الافتراضات المتعلقة بمخصصات المجموعة إلى تغيير جوهري في قيمها المدرجة خلال السنة المالية القادمة. يمكن أن تؤدي الزيادة بواقع 100 نقطة أساس في معدل الخصم الاسمي المطبق إلى خفض مخصص المجموعة بنحو 215 مليون دولار أمريكي (2023: 248 مليون دولار أمريكي). سيكون التأثير قبل الضريبة على بيان الدخل للمجموعة عبارة عن اعفاء بحوالي 14 مليون دولار أمريكي (2023: 55 مليون دولار أمريكي). يمكن أن تؤدي الزيادة بواقع 100 نقطة أساس في معدل التضخم المطبق على تكاليف مخصص الإزالة والبيئة إلى زيادة مخصص الإزالة والبيئة بحوالي 15 مليون دولار أمريكي (2023: 47 مليون دولار أمريكي). يمكن أن تؤدي الزيادة/ النقص في معدلات الإزالة بواقع 100 نقطة أساس إلى زيادة/ نقص في إلتزامات الإزالة بحوالي 341 مليون دولار أمريكي و 364 مليون دولار أمريكي وفقاً لذلك.

يمثل المخصص في تاريخ التقرير أفضل تقدير للإدارة للقيمة الحالية للتكاليف المستقبلية المطلوبة لإيقاف التشغيل والتي تم الإفصاح عنها في إيضاح 25.

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية
اندماج الأعمال
يتم احتساب إندماج الأعمال باستخدام طريقة الاستحواذ. يتم قياس تكلفة الاستحواذ على أساس إجمالي البدل المحول، والذي يتم قياسه بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، ومبلغ أي حصص غير مسيطرة في الشركة المستحوذ عليها.

لكل اندماج أعمال، تختار المجموعة ما إذا كانت ستقوم بقياس الحصص غير المسيطرة في الحصة المستحوذ عليها بالقيمة العادلة أو بالحصة التناسبية من صافي الأصول القابلة للتحديد. يتم احتساب التكاليف المتعلقة بالاستحواذ كمصاريف عند تكبدها ويتم إدراجها في المصاريف العمومية والإدارية.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)
6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية(يتبع)

تقرر المجموعة أنها قد استحوذت على شركة عندما تتضمن مجموعة الأنشطة والأصول التي تم الاستحواذ عليها مدخلاً وعملية جوهرية تساهم معًا بشكل هام في القدرة على إنشاء المخرجات. تعتبر العملية المستحوذ عليها جوهرية إذا كانت ضرورية للقدرة على مواصلة إنتاج المخرجات، وتشمل المدخلات المستحوذ عليها قوة عاملة منظمة تتمتع بالمهارات أو المعرفة أو الخبرة اللازمة لأداء تلك العملية أو تساهم بشكل هام في القدرة على الاستمرار في إنتاج المخرجات وتعتبر فريدة أو نادرة أو لا يمكن استبدالها دون تكلفة هامة أو جهد أو تأخير في القدرة على الاستمرار في إنتاج المخرجات.

بتاريخ الاستحواذ، يتم الاعتراف بالأصول المستحوذة القابلة للتحديد والمطلوبات المقبولة بقيمها العادلة بتاريخ الاستحواذ، باستثناء ما يلي:

- يتم الاعتراف بالأصول أو الالتزامات الضريبية المؤجلة والأصول أو المطلوبات المتعلقة بترتيبات مزايا الموظفين وقياسها وفقًا للمعيار المحاسبي الدولي رقم 12 والمعيار المحاسبي الدولي رقم 19 على التوالي؛
- يتم قياس المطلوبات أو أدوات حقوق الملكية المتعلقة بترتيبات الدفع على أساس المشاركة للشركة المستحوذ عليها، أو ترتيبات الدفع على أساس الأسهم المبرمة للمجموعة لاستبدال ترتيبات الدفع على أساس الأسهم للمستحوذ عليها، وفقًا للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 2 في تاريخ الاستحواذ؛ و
- يتم قياس الأصول (أو مجموعة الإستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 5.

عندما تستحوذ المجموعة على أعمال، تقوم بتقييم الأصول والمطلوبات المالية المقبولة من أجل التصنيف والتخصيص المناسبين وفقًا للشروط التعاقدية والظروف الاقتصادية والشروط ذات الصلة كما في تاريخ الاستحواذ. يتضمن ذلك فصل المشتقات المتضمنة في العقود الأصلية من قبل الشركة المستحوذ عليها.

عندما يتضمن البدل المحول من قبل المجموعة ضمن اندماج الأعمال ترتيب بدل طارئ، يتم قياس البدل الطارئ بقيمته العادلة بتاريخ الاستحواذ وإدراجه كجزء من البدل المحول ضمن اندماج الأعمال. يتم تعديل التغيرات في القيمة العادلة للبدل الطارئ المؤهل كتعديلات لفترة القياس بأثر رجعي، مع التعديلات المماثلة مقابل الشهرة.

إن تعديلات فترة القياس هي التعديلات التي تنشأ من المعلومات الاضافية التي تم الحصول عليها خلال "فترة القياس" (والتي لا تتجاوز سنة واحدة من تاريخ الاستحواذ) حول الحقائق والظروف التي توفرت بتاريخ الاستحواذ.

تعتمد المحاسبة اللاحقة للتغيرات في القيمة العادلة للبدل الطارئ غير المؤهل كتعديلات لفترة القياس على كيفية تصنيف البدل الطارئ. لا يتم إعادة قياس البدل الطارئ المصنف كحقوق ملكية بتواريخ التقارير اللاحقة ويتم احتساب تسويته اللاحقة ضمن حقوق الملكية. يتم إعادة قياس البدل الطارئ الاخر لاحقاً للتقارير المالية بالقيمة العادلة ويتم الإعتراف بالتغيرات في القيمة العادلة في الربح أو الخسارة.

عند انجاز اندماج الأعمال على مراحل، يتم إعادة قياس حصة حقوق الملكية المحتفظ بها سابقاً من قبل المجموعة (بما في ذلك العمليات المشتركة) في الشركة المستحوذ عليها إلى القيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ (أي تاريخ حصول المجموعة على السيطرة) ويتم الاعتراف بالربح أو الخسارة الناتجة، إن وجدت، في الربح أو الخسارة.

يتم إعادة تصنيف المبالغ الناتجة من الحصص في الشركة المستحوذ عليها قبل تاريخ الاستحواذ التي تم الاعتراف بها سابقاً في الدخل الشامل الاخر إلى الربح أو الخسارة حيث تكون هذه المعاملة ملائمة فيما لو تم استبعاد هذه الحصة.

إذا لم تكتمل المحاسبة الأولية لاندماج الأعمال في نهاية فترة التقرير عند حدوث الاندماج، تقوم المجموعة بإدراج مبالغ مؤقتة للبنود التي لم تكتمل المحاسبة لها. يتم تعديل تلك المبالغ المؤقتة خلال فترة القياس، أو يتم الاعتراف بأصول أو مطلوبات اضافية، لتعكس المعلومات الجديدة التي تم الحصول عليها حول الوقائع والظروف القائمة بتاريخ الاستحواذ، التي لو كانت معلومة، لأثرت على المبالغ المعترف بها في ذلك التاريخ، إذا كانت معلومة.

تنتهي فترة القياس عندما أن تستلم المجموعة المعلومات المطلوبة حول الحقائق والظروف التي كانت موجودة كما في تاريخ الاستحواذ أو أنها تعلم بعدم إمكانية الحصول على. ومع ذلك، لا يمكن أن تتجاوز فترة القياس سنة واحدة من تاريخ الاستحواذ.

المعاملات التي تخضع لسيطرة مشتركة

إن إندماج الأعمال الذي يشمل منشآت أو أعمال تخضع لسيطرة مشتركة هو عبارة عن إندماج أعمال يتم فيه السيطرة على جميع المنشآت أو الأعمال المندمجة من قبل نفس الطرف أو الأطراف قبل الاندماج وبعده، وهذه السيطرة ليست مؤقتة.

إن المعاملات التي تؤدي إلى تحويل حصص في منشآت، والتي تخضع لسيطرة مشتركة للمساهمين، يتم احتسابها باستخدام طريقة تجميع المصالح دون إعادة بيان المعلومات المقارنة. يتم الاعتراف بالأصول والمطلوبات المستحوذة على أساس القيم المدرجة المعترف بها سابقًا في سجلات الشركة المحولة. يتم إضافة مكونات حقوق ملكية الشركات المستحوذ عليها إلى نفس المكونات ضمن حقوق ملكية المجموعة. يتم الإعتراف بأي فرق بين البدل المدفوع ورأس مال الشركة المستحوذ عليها مباشرة في حقوق الملكية.

الممتلكات والآلات والمعدات

الاعتراف المبدئي

تظهر بنود الممتلكات والآلات والمعدات بالتكلفة ناقصًا الإستهلاك المتراكم وخسائر انخفاض القيمة، إن وجدت.

تشمل التكلفة النفقات المتعلقة مباشرةً باستحواذ الأصول. تشمل تكلفة الأصول المشيدة ذاتياً تكلفة المواد والعمالة المباشرة وأي تكاليف أخرى مباشرة متعلقة بإيصال الأصل لوضع تشغيلي للاستخدام المقصود له وتكاليف تفكيك وإزالة البنود واستعادة الموقع لوضعه ورسملة تكاليف الاقتراض.

يتم رسملة البرامج المستحوذ عليها التي تعتبر جزءًا لا يتجزأ من وظائف المعدات ذات الصلة كجزء من تلك المعدات. إن قطع الغيار الرأسمالية/التأمينية هي قطع الغيار الحرجة للعمليات ويتم إبقائها في المخزون. تشمل قطع الغيار التأمينية الممتلكات والآلات والمعدات ويتم استهلاكها على مدى العمر الإنتاجي للأصل ذو الصلة. يتم إدراج قطع الغيار التأمينية/الرأسمالية بالتكاليف ناقصاً الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت.

عندما يكون جزء جوهري من بنود الممتلكات والآلات والمعدات ذو عمر إنتاجي مختلف، يتم احتسابه كبند منفصل من بنود الممتلكات والآلات والمعدات.

يتم تحديد الأرباح والخسائر، في حال وجدت، عند الاستبعاد أو تقاعد أحد بنود الممتلكات والآلات والمعدات من خلال مقارنة المتحصلات من الاستبعاد مع القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات ويتم إدراجها في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

الاعتراف اللاحق

يتم الاعتراف بتكلفة استبدال جزء من بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات في القيمة المدرجة للبند في حال أن تدفق المنافع الاقتصادية المستقبلية ضمن الجزء الذي سيتدفق للمجموعة محتمل وإمكانية قياس تكلفته بشكل موثوق به. يتم استبعاد القيمة المدرجة للجزء الذي تم استبداله ويتم تحميلها إلى النفقات التشغيلية. يتم إدراج تكاليف خدمة الممتلكات والآلات والمعدات اليومية في بيان الدخل الشامل الموحد.

الاستهلاك

يتم استهلاك بنود الممتلكات والآلات والمعدات منذ التاريخ الذي تم فيه اتاحتها للاستخدام أو، فيما يتعلق بالأصول التي يتم انشاؤها ذاتياً، منذ تاريخ اكمال ذلك الأصل وجاهزيته للاستخدام المقصود له. يتم تقييم المكونات الجوهرية للأصول الفردية في حال أن العمر الانتاجي للمكون يختلف عن بقية ذلك الأصل، يتم استهلاك ذلك الأصل بشكل مستقل. يتم عادةً إدراج الاستهلاك في الربح والخسارة، باستثناء في حالة إدراج المبلغ في القيمة الدفترية لأصل آخر.

لا يتم استهلاك الأرض. يتم إدراج الاستهلاك على الأصول بخلاف الأرض بهدف شطب التكلفة ناقصاً القيم المتبقية المقدرة على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة لكل بند من بنود الممتلكات والآلات والمعدات، حيث أن هذا يعكس بشكل وثيق نمط الاستخدام المتوقع للمنافع الاقتصادية المستقبلية المتوقعة المتضمنة في الأصل. إن الأعمار الإنتاجية المقدرة هي كما يلي:

المباني والبنية التحتية	3 – 30 سنة
المصانع والآلات	3 – 30 سنة
ممتلكات النفط والغاز (خطوط الأنابيب)	20 - 30 سنة
التركيبات والتجهيزات والمعدات المكتبية	4 – 10 سنة
النقل والتخزين والمحطات	4 – 20 سنة

يتم استهلاك كافة الأصول الأخرى على مدى فترة مساوية لأعمارها الإنتاجية المقدرة. يتم مراجعة طرق الاستهلاك والأعمار الإنتاجية والأعمار المتبقية في نهاية كل سنة مالية، مع احتساب تأثير أي تغييرات في التقديرات على أساس مستقبلي. يتم إدراج الاستهلاك على الأصول الخاملة باستثناء استهلاك الأصل بالكامل.

أعمال رأسمالية قيد الإنجاز

يتم إدراج الممتلكات والآلات والمعدات ضمن نطاق الانشاء لإنتاج وتمويل البضائع أو الخدمات أو لأهداف إدارية بالتكلفة، ناقصاً أي خسارة انخفاض في القيمة مدرجة. تشمل التكاليف كذلك النفقات النثرية و، بالنسبة للأصول المؤهلة، تكاليف الاقتراض المرسملة عندما يكون قابل للتطبيق. عند إكمال الإنشاء، يتم تحويل التكاليف إلى فئة الأصل المعني. يتم استهلاك هذه الأصول على نفس أساس الأصول الأخرى المعنية، ويبدأ عندما تكون الأصول جاهزة للاستخدام المقصود له. لا يتم تحميل استهلاك على الأعمال الرأسمالية قيد الإنجاز.

الصيانة والإصلاحات الرئيسية

تشمل النفقات على عمليات تجديد الصيانة الرئيسية أو عمليات التفتيش أو الإصلاحات تكلفة استبدال الأصول أو أجزاء من الأصول وتكاليف التفتيش وتكاليف الإصلاح. عندما يتم استبدال الأصل، أو جزء من الأصل الذي تم استهلاكه بشكل منفصل وتم شطبه حالياً، ومن المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية المستقبلية المرتبطة بهذا البند إلى المجموعة، يتم رسملة المصروفات. في حالة عدم اعتبار جزء من الأصل الذي تم استبداله بشكل منفصل كمكون وبالتالي لم يتم استهلاكه بشكل منفصل، يتم استخدام قيمة الاستبدال لتقدير القيمة الدفترية للأصل (الأصول) المستبدلة ويتم شطبها مباشرةً. يتم رسملة تكاليف الفحص المرتبطة ببرامج الصيانة الرئيسية ويتم إطفاءها على مدار الفترة حتى الفحص التالي. يتم احتساب جميع تكاليف الصيانة والإصلاحات اليومية الأخرى عند تكبدها.

إلغاء الإعتراف

يتم إلغاء الإعتراف ببند الممتلكات والآلات والمعدات عند الاستبعاد أو عندما لا يتوقع أن تنشأ منافع اقتصادية مستقبلية من الاستخدام المستمر للأصل. يتم تحديد أي مكسب أو خسارة ناتجة عن استبعاد أو تقاعد أحد بنود الممتلكات والآلات والمعدات كالفرق بين عائدات المبيعات والقيمة الدفترية للأصل ويتم الاعتراف به في الربح أو الخسارة.

الأصول غير الملموسة

يتم قياس الأصول غير الملموسة التي تم الإستحواذ عليها بشكل منفصل عند الإعتراف المبدئي بالتكلفة ناقصًا أي إطفاء متراكم وخسائر انخفاض القيمة المتراكمة. لا يتم رسملة الأصول غير الملموسة المنتجة داخليًا، باستثناء تكاليف التطوير المرسملة، ويتم عكس النفقات ذات الصلة في الربح أو الخسارة في الفترة التي يتم فيها تكبد النفقات.

يتم تقييم الأعمار الإنتاجية للأصول غير الملموسة إما كمحددة أو غير محددة.

تمثل الأصول غير الملموسة برامج الكمبيوتر ذات العمر الإنتاجي المقدر بثلاث إلى خمس سنوات ويتم إطفاءها على أساس القسط الثابت.

يتم تقييم الانخفاض في القيمة عندما يكون هناك مؤشر على أن الأصل غير الملموس قد انخفضت قيمته. يتم مراجعة فترة الإطفاء وطريقة الإطفاء للأصل غير الملموس ذات العمر الإنتاجي المحدد على الأقل في نهاية كل فترة تقرير. تعتبر التغييرات في العمر الإنتاجي المتوقع أو النمط المتوقع لاستهلاك المنافع الاقتصادية المستقبلية

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية(يتبع)

المضمنة في الأصل لتعديل فترة أو طريقة الإطفاء، حسب الاقتضاء، ويتم التعامل معها كتغييرات في التقديرات المحاسبية. يتم الاعتراف بمصروفات الإطفاء للأصول غير الملموسة ذات الأعمار المحددة في بيان الربح أو الخسارة في فئة المصروفات التي تتفق مع وظيفة الأصول غير الملموسة.

عقود الإيجار

تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كان العقد هو أو يحتوي على عقد إيجار، عند بدء العقد. أي، إذا كان العقد ينقل الحق في السيطرة في استخدام أصل محدد لفترة زمنية مقابل بدل.

المجموعة كمستأجر

تقوم المجموعة بتطبيق طريقة الإعتراف وقياس واحدة لجميع عقود الإيجار، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة. تعترف المجموعة بمطلوبات عقود الإيجار لتسديد مدفوعات الإيجار وحق استخدام الأصول التي تمثل الحق في استخدام الأصول ذات العلاقة.

حق إستخدام الأصول

تعترف المجموعة بحق استخدام الأصول في تاريخ بدء عقد الإيجار (أي التاريخ الذي يكون الأصل ذات العلاقة فيه متاحًا للاستخدام). يتم قياس حق الاستخدام الأصول بالتكلفة، ناقصًا أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة، ويتم تعديلها لأي إعادة قياس لالتزامات الإيجار، وتتكون مما يلي:

- مبلغ القياس المبدئي لالتزام عقد الإيجار.
- أي مدفوعات إيجار تمت في أو قبل تاريخ البدء ناقصًا أي حوافز إيجار مستلمة؛ و
- تكاليف الاستعادة.

تتضمن تكلفة حق استخدام الأصول مبلغ التزامات الإيجار المعترف بها والتكاليف المباشرة الأولية المتكبدة ودفعات الإيجار التي تمت في أو قبل تاريخ البدء ناقصًا أي حوافز إيجار مستلمة. يتم استهلاك حق استخدام الأصول على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار والأعمار الإنتاجية المقدرة للأصول. يخضع حق استخدام الأصول كذلك لانخفاض القيمة. يتم عرض حق استخدام الأصول كبند منفصل في بيان المركز المالي الموحد.

مطلوبات عقد الإيجار

في تاريخ بدء عقد الإيجار، تعترف المجموعة بمطلوبات عقد الإيجار المقاسة بالقيمة الحالية لمدفوعات الإيجار المقرر سدادها على مدى فترة الإيجار.

تشتمل مدفوعات الإيجار المدرجة في قياس التزام الإيجار على:

- مدفوعات إيجار ثابتة (بما في ذلك مدفوعات ثابتة بالجوهر)، مطروحًا منها حوافز الإيجار المستحقة؛
- مدفوعات الإيجار المتغيرة التي تستند إلى مؤشر أو معدل ويتم قياسها مبدئياً باستخدام المؤشر أو السعر بتاريخ البدء؛
- المبالغ المتوقع أن يدفعها المستأجر بموجب ضمانات القيمة المتبقية؛
- سعر الممارسة لخيار الشراء إذا كان المستأجر على يقين معقول من ممارسة هذا الخيار؛ و
- دفع غرامات إنهاء العقد، إذا كان عقد الإيجار يعكس قيام المستأجر بممارسة هذا الخيار.

يتم الاعتراف بدفعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل كمصروفات (ما لم يتم تكبدها لإنتاج مخزون) في الفترة التي يحدث فيها الحدث أو الحالة التي أدت إلى الدفع.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات الإيجار، تستخدم المجموعة معدل الاقتراض الإضافي في تاريخ بدء عقد الإيجار لأن معدل الفائدة الضمني في عقد الإيجار لا يمكن تحديده بسهولة. بعد تاريخ البدء، يتم زيادة مبلغ التزامات الإيجار لتعكس الفائدة المتراكمة وتخفيضها لمدفوعات الإيجار المدفوعة. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لالتزامات الإيجار إذا كان هناك تعديل، أو تغيير في مدة الإيجار، أو تغيير في مدفوعات الإيجار (على سبيل المثال، التغييرات في المدفوعات المستقبلية الناتجة عن تغيير في مؤشر أو معدل مستخدم لتحديد مدفوعات الإيجار هذه) أو تغيير في تقييم خيار شراء الأصل الأساسي.

تم إدراج مطلوبات عقود الإيجار للمجموعة في الإيضاح 15.

يتم عرض التزام عقد الإيجار كبند منفصل في بيان المركز المالي الموحد.

الإيجارات قصيرة الأجل وعقود الإيجار للأصول منخفضة القيمة

تطبق المجموعة إعفاء الاعتراف بالإيجار قصير الأجل على عقود الإيجار قصيرة الأجل للآلات والمعدات (أي عقود الإيجار التي لها مدة إيجار 12 شهرًا أو أقل من تاريخ البدء ولا تحتوي على خيار شراء). كما أنها تطبق إعفاء الاعتراف بالأصول منخفضة القيمة على عقود إيجار المعدات المكتبية التي تعتبر منخفضة القيمة. يتم الاعتراف بمدفوعات الإيجار على عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار.

المجموعة كمؤجر

يتم تصنيف عقود الإيجار التي لا تقوم فيها المجموعة بتحويل جميع المخاطر والمنافع المتعلقة بملكية الأصل كعقود إيجار تشغيلي. يتم احتساب دخل الإيجار الناتج على أساس القسط الثابت على مدى فترات الإيجار ويتم إدراجه في الإيرادات في بيان الربح أو الخسارة الموحد بسبب طبيعته التشغيلية. يتم إضافة التكاليف الأولية المباشرة المتكبدة في التفاوض وترتيب عقد إيجار تشغيلي إلى القيمة المدرجة للأصل المؤجر ويتم الاعتراف بها على مدى فترة الإيجار على نفس أساس دخل الإيجار. يتم الاعتراف بالإيجارات المحتملة كإيرادات في الفترة التي يتم فيها تحقيقها.

استثمارات في شركات زميلة ومشاريع مشتركة

الشركة الزميلة هي المنشأة التي تمارس المجموعة تأثيراً هاماً عليها. إن التأثير الهام هو القدرة على المشاركة في قرارات السياسة المالية والتشغيلية في الشركة المستثمر فيها ولكن ليس السيطرة أو السيطرة المشتركة على تلك السياسات.

المشروع المشترك هو ترتيب مشترك حيث يكون للجهات التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوقاً في صافي أصول الترتيب المشترك. إن السيطرة المشتركة هي المشاركة المتفق عليها تعاقدياً للسيطرة على الترتيب التي تظهر فقط عندما تستلزم القرارات حول الأنشطة ذات العلاقة موافقة إجماعية من الجهات التي تتشارك السيطرة.

إن البدلات التي يتم اتخاذها عند تحديد التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة مماثلة لتلك الضرورية لتحديد السيطرة على الشركات التابعة. يتم المحاسبة عن استثمار المجموعة في شركتها الزميلة والمشروع المشترك باستخدام طريقة حقوق الملكية.

بموجب طريقة حقوق الملكية، يتم الإعتراف بالاستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك بالتكلفة. يتم تعديل القيمة المدرجة للاستثمار للإعتراف بالتغيرات في حصة المجموعة من صافي أصول المشروع المشترك منذ تاريخ الاستحواذ. يتم الإعتراف بالشهرة المتعلقة بالشركة الزميلة أو المشروع المشترك بالقيمة المدرجة للاستثمار ولا يتم اختبارها لتحديد انخفاض القيمة بشكل فردي.

يعكس بيان الربح او الخسارة حصة المجموعة من نتائج عمليات الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. يتم عرض أي تغيير في الدخل الشامل الآخر للجهات المستثمر بها كجزء من الدخل الشامل الآخر للمجموعة. بالإضافة إلى ذلك، عندما يتم إدراج أي تغير مباشرةً في حقوق ملكية الشركة الزميلة أو المشروع المشترك، تقوم المجموعة بالإعتراف بحصتها لأية تغيرات، عندما يكون ذلك مناسباً، في بيان التغيرات في حقوق الملكية. يتم استبعاد المكاسب والخسائر غير المحققة الناتجة عن المعاملات بين المجموعة والشركة الزميلة أو المشروع المشترك إلى مدى حصة المجموعة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك.

يتم إعداد البيانات المالية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك لنفس فترة التقارير المالية للمجموعة والتي لها نفس السياسات المحاسبية. وعند الضرورة، يتم إجراء التعديلات بهدف جعل السياسات المحاسبية متوافقة مع تلك الخاصة بالمجموعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري الاعتراف بخسارة انخفاض في استثماراتها في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. في تاريخ كل تقرير، تحدد المجموعة إذا كان هناك أي دليل موضوعي يشير إلى انخفاض في قيمة الاستثمار في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. في هذه الحالة تقوم المجموعة باحتساب قيمة الانخفاض كالفرق بين القيمة القابلة للاسترداد للشركة الزميلة أو المشروع المشترك وقيمتها المدرجة، ومن ثم تقوم بالاعتراف بالخسارة ضمن "حصة من ربح شركة زميلة ومشروع مشترك" في بيان الربح أو الخسارة.

عند خسارة التأثير الجوهري على الشركة الزميلة أو السيطرة المشتركة على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس والإعتراف بأي استثمار محتفظ به بقيمته العادلة. يتم الاعتراف بأي فرق بين القيمة الدفترية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك عند خسارة التأثير الهام أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمار المحتفظ به وعائدات البيع في الربح أو الخسارة.

المخزون

يتم إدراج المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة القابلة للتحقيق، أيهما أقل.

يتم تحديد التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح للتكلفة. تشتمل تكلفة السلع التامة الصنع والأعمال قيد التنفيذ على المواد الخام والمواد الاستهلاكية وقطع الغيار والعمالة المباشرة والمواد والنفقات العامة ذات الصلة (على أساس القدرة التشغيلية العادية). تشتمل تكلفة المخزون على الحد الأدنى من مدفوعات الغاز من المواد الأولية إلى أدنوك والتكاليف الأخرى العائدة بشكل مباشر. تعتبر مدفوعات حصة الأرباح التي تمثل حصة أدنوك من أرباح منتجات الغاز الخام دفعة متغيرة تعتمد على النشاط المستقبلي. وفقًا لذلك، تستبعد المجموعة مثل هذه المدفوعات المتغيرة من تكلفة المخزون وبدلاً من ذلك تعترف بالتزام عند حدوث الشرط الذي يؤدي إلى الالتزام.

إن صافي القيمة القابلة للتحقق هو سعر البيع المقدر في سياق الأعمال الاعتيادية ناقصاً التكاليف المقدرة للإستكمال والتكاليف المقدرة اللازمة لإجراء البيع.

يتم تكوين مخصص للبنود المتقادمة / بطيئة الحركة عند الضرورة ويتم الاعتراف بها في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد.

الأدوات المالية

إن الأداة المالية هي أي عقد ينشأ عنه أصل مالي لمنشأة والتزام مالي أو أداة حقوق ملكية لمنشأة أخرى.

1. الأصول المالية

الاعتراف والقياس الأولي

يتم تصنيف الأصول المالية، عند الإعتراف المبدئي، كما يتم قياسها لاحقًا بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

يعتمد تصنيف الأصول المالية عند الإعتراف المبدئي على خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأصل المالي ونموذج أعمال المجموعة لإدارة هذه الأصول. باستثناء الذمم التجارية المدينة التي لا تحتوي على مكون تمويل جوهري أو قامت المجموعة بتطبيق وسيلة عملية من أجلها، تقوم المجموعة مبدئياً بقياس أصل مالي بقيمته العادلة، في حالة الاصل المالي غير مدرج بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، زائداً تكاليف المعاملة. يتم قياس الذمم التجارية المدينة التي لا تحتوي على مكون تمويل جوهري أو التي بصددها قامت المجموعة بتطبيق طريقة عملية، بسعر المعاملة كما هو موضح في السياسة المحاسبية للإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء.

من أجل تصنيف الأصل المالي وقياسه بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر، يجب أن ينتج عن ذلك تدفقات نقدية والتي تكون عبارة عن "فقط مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة" على المبلغ الأساسي القائم. يُشار إلى هذا التقييم باسم اختبار دفعات المبلغ الأساسي والفائدة ويتم إجراؤه على مستوى الأداة. يتم تصنيف الأصول المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تمثل فقط مدفوعات المبلغ الأساسي والفائدة وقياسها بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، بغض النظر عن نموذج الأعمال.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)

6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)

يشير نموذج أعمال المجموعة لإدارة الأصول المالية إلى كيفية إدارتها لأصولها المالية من أجل تحقيق التدفقات النقدية. يحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج عن تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الأصول المالية أو كليهما. يتم الاحتفاظ بالأصول المالية المصنفة والمقاسة بالتكلفة المطفأة ضمن نموذج أعمال بهدف الاحتفاظ بالأصول المالية من أجل تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية بينما يتم الاحتفاظ بالأصول المالية المصنفة والمقاسة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر ضمن نموذج أعمال بهدف الاحتفاظ بتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية والبيع.

إن شراء أو بيع الأصول المالية التي تتطلب إيصال الأصول في فترة زمنية يتم تحديدها عادةً بالقوانين أو الأعراف السائدة في السوق (طريقة المتاجرة الاعتيادية) يتم إدراجها عند تاريخ المتاجرة، وهو التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصول.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف الأصول المالية في أربع فئات:

- الأصول المالية بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين).
- الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر مع إعادة تدوير المكاسب والخسائر المتراكمة (أدوات الدين).
- الأصول المالية المصنفة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر بدون إعادة تدوير للأرباح والخسائر المتراكمة عند الاستبعاد (أدوات حقوق الملكية).
- أصول مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

لا يوجد لدى المجموعة أي أصول مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر والقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة كما في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023.

الأصول المالية بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

يتم قياس الأصول المالية بالتكلفة المطفأة لاحقًا باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي وتخضع لانخفاض القيمة. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في الربح أو الخسارة عندما يتم استبعاد الأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته.

تشتمل الأصول المالية للمجموعة بالتكلفة المطفأة على ذمم مدينة تجارية، أصول العقود ومستحق من جهات ذات علاقة.

إلغاء الإعتراف

يتم بشكل رئيسي إلغاء الإعتراف بالأصل المالي (أو عند اللزوم جزء من الأصل المالي، أو جزء من مجموعة من الأصول المالية المتشابهة) (أي يتم إلغاء الإعتراف به من بيان المركز المالي الموحد للمجموعة) عند:

- انتهاء حقوق استلام التدفقات النقدية من الأصل؛ أو
- قيام المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل، أو قيامها بقبول دفع التزامات مقابل التدفقات النقدية بالكامل من دون أي تأخير جوهري لطرف ثالث وفقاً لاتفاقية وساطة؛ و (أ) قيام المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمنافع المحتملة للأصل، أو (ب) عدم تحويل المجموعة أو احتفاظها بكافة المخاطر والمنافع المحتملة للأصل، ولكن قيامها بتحويل السيطرة على الأصل.

عندما تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من أصل أو عندما تدخل في اتفاقية وساطة، فإنها تقوم بتقييم ما إذا، وإلى أي مدى، قد احتفظت بمخاطر ومنافع الملكية. عندما لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ إلى حدٍ كبير بكافة مخاطر ومنافع الأصل أو تحويل السيطرة على الأصل، تستمر المجموعة بالإعتراف بالأصل المحول إلى مدى مشاركتها المستمرة فيه. في هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بالإعتراف بالالتزام المرتبط به. يتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

يتم قياس المشاركة المستمرة التي تأخذ شكل ضمان على الأصل المحول بالقيمة المدرجة الأصلية للأصل أو أقصى مبلغ للبدل الذي قد يتطلب من المجموعة دفعه، أيهما أقل.

إنخفاض القيمة

تقوم المجموعة بإدراج مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة لكافة أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر. تستند خسائر الائتمان المتوقعة على الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة وفقاً للعقد وكافة التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة استلامها، والتي يتم خصمها بقيمة تقريبية لمعدل الفائدة الفعلي الأصلي. تتضمن التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع الضمانات المحتفظ بها أو التعزيزات الائتمانية الأخرى التي تُعتبر جزءاً لا يتجزأ من الأحكام التعاقدية.

يتم إدراج خسائر الائتمان المتوقعة على مرحلتين. بالنسبة للتعرضات الائتمانية التي لم ينشأ عنها ارتفاع جوهري في مخاطر الائتمان منذ الإدراج المبدئي، يتم تكوين مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة لخسائر الائتمان التي تنتج عن أحداث التعثر المحتملة في غضون الإثني عشر شهراً القادمة (خسارة الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهر). بالنسبة لتلك التعرضات الائتمانية التي نشأ عنها ارتفاع جوهري في مخاطر الائتمان منذ الإدراج المبدئي، يتوجب تكوين مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتبقي للتعرض، بغض النظر عن توقيت التعثر (خسارة الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتوقع للأداة).

بالنسبة للذمم المدينة التجارية وأصول العقود ومستحق من جهات ذات علاقة، تقوم المجموعة بتطبيق نهج مبسط لاحتساب خسائر الائتمان المتوقعة. ولذلك، تأخذ المجموعة في الاعتبار أي تغيير في الجودة الائتمانية للذمم المدينة من تاريخ منح الائتمان مبدئيًا حتى فترة التقرير وتعترف بمخصص الخسارة على أساس الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى العمر الزمني في تاريخ كل تقرير. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة للمخصصات تعتمد على خبرتها التاريخية في خسائر الائتمان، معدلة للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

تعتبر المجموعة أن أصل مالي في حالة تعثر عندما تكون مدفوعاته التعاقدية متأخرة 90 يوماً. ومع ذلك، في بعض الحالات، قد تعتبر المجموعة أيضاً أن الأصل المالي يكون في حالة تعثر عندما تشير المعلومات الداخلية أو الخارجية إلى أنه من غير المحتمل أن تستلم المجموعة المبالغ التعاقدية المستحقة بالكامل قبل أخذ أية تحسينات ائتمانية محتفظ بها لدى المجموعة في الاعتبار. يتم شطب أصل مالي عندما لا يكون هناك توقع معقول لاسترداد التدفقات النقدية التعاقدية.

2. المطلوبات المالية

الإعتراف الأولي والقياس

يتم تصنيف المطلوبات المالية، عند الاعتراف الأولي، كمطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، والقروض والسلفيات، والذمم الدائنة، حسب الاقتضاء. يتم الاعتراف بجميع المطلوبات المالية مبدئيا بالقيمة العادلة، وفي حالة القروض والسلفيات والذمم الدائنة، يتم خصم تكاليف المعاملات ذات العلاقة بشكل مباشر.

تشمل المطلوبات المالية للمجموعة الذمم الدائنة التجارية وأخرى والقروض والسلفيات والمبالغ المستحقة من جهات ذات علاقة.

القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف المطلوبات المالية في فئتين:

- المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.
- المطلوبات المالية بالتكلفة المطفأة (القروض والسلفيات).

المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة

تشمل المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة المطلوبات المالية المحتفظ بها للمتاجرة والمطلوبات المالية المحددة عند الاعتراف الأولي بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

يتم تصنيف المطلوبات المالية كمحتفظ بها للمتاجرة إذا تم تكبدها لغرض إعادة الشراء على المدى القريب.

يتم الاعتراف بالأرباح أو الخسائر على الالتزامات المحتفظ بها للمتاجرة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

يتم تصنيف المطلوبات المالية المصنفة عند الاعتراف الأولي بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة في تاريخ الإعتراف الأولي، وفقط إذا تم استيفاء المعايير الواردة في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9. لم تحدد المجموعة أي مطلوبات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

مطلوبات مالية بالتكلفة المطفأة (قروض وسلف)

إن هذه هي الفئة الأكثر صلة بالمجموعة. بعد الإعتراف المبدئي، يتم لاحقًا قياس القروض والتسهيلات التي تحمل فوائد بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر في الربح أو الخسارة عند إلغاء الاعتراف بالمطلوبات بالإضافة من خلال عملية إطفاء طريقة الفائدة الفعلية.

يتم احتساب التكلفة المطفأة من خلال الأخذ بالاعتبار أي خصم أو علاوة عند الاستحواذ والرسوم أو التكاليف التي تعد جزء متكامل من معدل الفائدة الفعلي. يتم إدراج إطفاء معدل الفائدة الفعلي ضمن تكاليف التمويل في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

تنطبق هذه الفئة عادةً على القروض والسلفيات التي تحمل فائدة.

إلغاء الإعتراف

يتم إلغاء الإعتراف بالالتزام المالي عندما يتم استبعاد أو إلغاء أو انتهاء صلاحية الالتزام المتعلق بالمطلوبات. عندما يتم استبدال التزام مالي قائم من قبل نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل جوهري، أو تغيير هذه الشروط لاحقاً بشكل جوهري، يتم معاملة هذا التغيير أو الاستبدال كشطب للالتزام الأصلي ويتم إدراج التزام جديد، يتم إدراج الفرق بين القيم الدفترية في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

3. مقاصة الأدوات المالية

تتم التسوية بين الأصول المالية والمطلوبات المالية ويتم إدراج صافي القيمة في بيان المركز المالي الموحد في حال وجود حق قانوني حالي قابل للتنفيذ لمقاصة المبالغ المدرجة والنية في التسوية على أساس الصافي، أو تحقيق الأصول وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

التصنيف المتداول مقابل التصنيف غير المتداول

تقوم المجموعة بعرض أصولها ومطلوباتها في بيان المركز المالي الموحد بناءً على التصنيف المتداول/ غير المتداول. يتم تصنيف الأصل كمتداول عند:

- توقع تحقيقه أو النية في بيعه أو استخدامه ضمن نطاق الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- الاحتفاظ به بهدف رئيسي وهو المتاجرة؛
- توقع تحقيقه خلال فترة اثني عشر شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية؛ أو
- النقد أو ما يعادله باستثناء النقد المقيد من التبادل أو المستخدم لتسوية الالتزام لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة التقارير المالية.

يتم تصنيف جميع الأصول الأخرى كأصول غير متداولة.

يتم تصنيف الالتزام كمتداول عند:

- توقع تسويته ضمن نطاق الدورة التشغيلية الاعتيادية؛
- الاحتفاظ به بهدف رئيسي وهو المتاجرة؛
- وجوب تسويته خلال فترة اثني عشر شهراً بعد فترة التقارير المالية؛ أو
- عدم وجود حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

إنخفاض قيمة الأصول غير المالية

تقوم المجموعة بتقييم في تاريخ كل تقارير مالية، ما إذا كان هناك مؤشر يفيد بإمكانية انخفاض أصل (أو وحدة مولدة للنقد). في حال وجود أي من هذه المؤشرات، أو عندما يتطلب إجراء تقييم انخفاض في القيمة سنوي، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد. إن القيمة القابلة للاسترداد هي القيمة العادلة للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصاً تكاليف الاستبعاد أو القيمة في الاستخدام، أيهما أعلى. يتم تحديد القيمة القابلة للاسترداد لأصل مستقل، باستثناء في حال عدم إنتاج الأصل لتدفقات نقدية مستقلة عن الأصول الأخرى، في تلك الحالة، يتم معاملة الأصل كجزء من مجموعة الوحدات المنتجة للنقد الأكبر التي ينتمي إليها الأصل. عندما تتجاوز القيمة الدفترية لأصل أو وحدة منتجة للنقد القيمة القابلة للاسترداد، يتم اعتبار الأصل أو الوحدة المنتجة للنقد منخفضة القيمة ويتم تخفيضها للقيمة القابلة للاسترداد.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)
6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية(يتبع)

عند تقدير القيمة في الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضريبة الذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر المتعلقة بالأصل. عند تحديد القيمة العادلة ناقصًا تكاليف الاستبعاد، يتم الأخذ بعين الإعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد مثل هذه المعاملات فإنه يتم استخدام نموذج تقييم ملائم. يتم تدعيم هذه الإحتسابات من خلال تقييمات متعددة، أو أسعار الأسهم المدرجة للشركات المتداولة أو مؤشرات القيمة العادلة الأخرى المتاحة.

تقوم المجموعة بإجراء احتسابها للانخفاض في القيمة بناءً على الموازنات والتوقعات المفصلة، والتي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل من الوحدات المنتجة للنقد للمجموعة التي تم تخصيص أصول فردية لها. عادةً ما تغطي هذه الموازنات والتوقعات فترة خمس سنوات. يتم احتساب معدل نمو طويل الأجل ويتم تطبيقه لتوقعات التدفقات النقدية المستقبلية بعد السنة الخامسة.

يتم الاعتراف بخسائر انخفاض قيمة العمليات المستمرة في بيان الربح أو الخسارة الموحد ضمن فئات المصروفات المتوافقة مع وظيفة الأصل المنخفض القيمة، باستثناء العقارات التي تم إعادة تقييمها سابقًا مع إعادة التقييم التي تم تحويلها إلى الدخل الشامل الآخر. بالنسبة لمثل هذه العقارات، يتم الإعتراف بانخفاض القيمة في الدخل الشامل الآخر حتى مبلغ أي إعادة تقييم سابقة.

بالنسبة للأصول باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقييم في تاريخ كل تقرير مالية لتحديد فيما إذا كان هناك مؤشر يفيد بأن خسائر الانخفاض في القيمة المدرجة سابقاً لم تعد قائمة، أو انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد. يتم عكس خسارة الانخفاض في القيمة المدرجة سابقاً فقط عند إجراء تغير في الافتراضات المستخدمة لتحديد القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد منذ آخر إدراج لخسائر الانخفاض في القيمة. يتم تحديد العكس بحيث لا تتجاوز القيمة الدفترية للأصل قيمته القابلة للاسترداد أو القيمة الدفترية التي تم تحديدها، أيهما أقل، صافي الاستهلاك، في حال أنه لم يتم إدراج خسارة انخفاض في القيمة للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد في السنوات السابقة. يتم الاعتراف بهذا العكس في بيان الربح أو الخسارة الموحد ما لم يتم إدراج الأصل بمبلغ إعادة التقييم، وفي هذه الحالة، يتم التعامل مع هذا العكس كزيادة في إعادة التقييم.

يتم اختبار انخفاض قيمة الشهرة سنويًا وعندما تشير الظروف إلى احتمال انخفاض القيمة الدفترية.

يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة من خلال تقييم المبلغ القابل للاسترداد لكل وحدة منتجة للنقد (أو مجموعة من الوحدات المنتجة للنقد) تتعلق بها الشهرة. عندما تكون القيمة القابلة للاسترداد للوحدة المنتجة للنقد أقل من قيمتها الدفترية، يتم الاعتراف بخسارة انخفاض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة المتعلقة بالشهرة في الفترات المستقبلية.

يتم اختبار الأصول غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة للانخفاض في القيمة سنويًا على مستوى الوحدة المنتجة للنقد، حسب الاقتضاء، وعندما تشير الظروف إلى احتمال انخفاض القيمة المدرجة.

تقوم المجموعة بتقييم المواضع التي يمكن أن يكون لمخاطر المناخ فيها تأثير كبير، مثل إدخال تشريعات للحد من الانبعاثات قد تزيد من تكاليف التصنيع. يتم إدراج هذه المخاطر المتعلقة بالأمور المتعلقة بالمناخ كافتراضات رئيسية حيث تؤثر بشكل جوهري على قياس المبلغ القابل للاسترداد، وقد تم إدراج هذه الافتراضات في التدفقات النقدية المتوقعة في تقييم مبالغ القيمة في الاستخدام.

مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

التزام قصير الأجل

يتم تكوين استحقاق للالتزامات المقدرة لاستحقاق الموظفين للإجازة السنوية وتذاكر الإجازة نتيجة الخدمات المقدمة من قبل الموظفين المؤهلين حتى نهاية فترة التقرير. يتم الإفصاح عن الاستحقاق المتعلق بالإجازة السنوية وتذاكر السفر كالتزام متداول في بيان المركز المالي.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

إن الالتزام المعترف به في بيان المركز المالي الموحد فيما يتعلق بخطة مكافأة نهاية الخدمة المحددة هو القيمة الحالية لالتزام المزايا المحددة المتوقعة في نهاية فترة التقرير. يتم احتساب مخصص مكافأة نهاية الخدمة من قبل خبير اكتواري مؤهل باستخدام طريقة وحدة الائتمان المتوقعة مع الأخذ في الاعتبار سياسة المجموعة فيما يتعلق بمكافآت نهاية الخدمة حيث تتطلب أن يكون المخصص مساويًا على الأقل للمزايا المستحقة الدفع وفقًا لقانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة عن فترة خدمتهم حتى نهاية فترة التقرير.

تم الإفصاح عن المخصص المتعلق بمخصص مكافأة نهاية الخدمة كالتزام غير متداول.

يتم الاعتراف بإعادة قياس صافي التزام المزايا المحددة، والذي يتكون من أرباح وخسائر اكتوارية، مباشرة في الدخل الشامل الآخر. لا يتم إعادة تصنيف عمليات إعادة القياس إلى بيان الربح أو الخسارة الموحد في الفترات اللاحقة. يتم احتساب الالتزام على أنه القيمة الحالية للمزايا المكتسبة التي يستحقها الموظف، عندما يقوم موظف بترك الخدمة في تاريخ بيان المركز المالي. تعتمد المدفوعات على رواتب الموظفين النهائية والعلاوات وسنوات خدمتهم التراكمية، كما هو منصوص عليه في قانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة.

يتم الاعتراف بصافي مصروفات الفوائد والمصروفات الأخرى المتعلقة بخطط المنافع المحددة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

يتم احتساب صافي تكلفة الفائدة من خلال تطبيق معدل الخصم على صافي رصيد التزام مكافأة نهاية الخدمة المحدد. تعترف المجموعة بالتغييرات التالية في صافي التزام المزايا المحددة في بيان الربح أو الخسارة الموحد ضمن تكاليف الموظفين:

- تكاليف الخدمة التي تشمل تكاليف الخدمة الحالية وتكاليف الخدمة السابقة والمكاسب والخسائر من التقليص والتسويات غير الروتينية.
- صافي مصروفات الفائدة أو الدخل.

اشتراكات المعاشات التقاعدية

فيما يتعلق بالموظفين من مواطني دولة الإمارات العربية المتحدة، تقدم الشركة مساهمات تقاعدية في صناديق معاشات ومكافآت التقاعد لإمارة أبوظبي وفقًا للوائح صندوق معاشات ومكافآت التقاعد لإمارة أبوظبي.

فيما يتعلق بموظفيها من دول مجلس التعاون الخليجي، تقدم الشركة مساهمات تقاعدية لصناديق أو وكالات التقاعد لدولهم المعنية. يتم تحميل هذه المساهمات على تكاليف التشغيل خلال فترة خدمة الموظفين.

المستحقات

يتم الاعتراف بالمطلوبات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل للبضائع أو الخدمات المستلمة، سواء تمت المطالبة بها من قبل المورد أم لا. بالنسبة لعقود المبالغ المقطوع، يجب أن تستند الاستحقاقات المتعلقة بالمشروع على أساس النسبة المئوية للإنجاز.

بالنسبة للعقود القائمة بناءً على الإنجازات المحددة، يتم الاعتراف بالمستحقات المتعلقة بالمشروع لمدى الإنجازات التعاقدية المحددة والمحققة حتى تاريخ التقرير.

المخصصات

يتم تكوين المخصصات عندما يكون على المجموعة التزام حالي (قانوني أو استنتاجي) نتيجة لحدث سابق، ومن المحتمل الحاجة إلى تدفق خارجي لموارد تشمل منافع اقتصادية لتسوية التزام مع إمكانية إجراء تقدير موثوق لقيمة الالتزام. عندما تتوقع المجموعة استرداد بعض أو كامل المخصص، على سبيل المثال في إطار عقد تأمين، فإنه يتم ادراج الاسترداد كأصل منفصل، ولكن فقط عندما يكون الاسترداد مؤكداً فعلياً.

يتم عرض المصاريف المرتبطة بأي مخصص في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد صافي أي استرداد. في حال كان التأثير على القيمة الزمنية ملموساً، فإنه يتم خصم المخصصات باستخدام معدل ما قبل الضريبة الذي يعكس، حيثما هو مناسب، المخاطر المتعلقة بالالتزام. يتم إدراج فك الخصم كتكاليف تمويل في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد.

يتم قياس المخصصات للأحداث لمرة واحدة (إعادة الهيكلة، التنظيف البيئي، تسوية القضايا القانونية) بأكثر قيمة مرجحة في حين يتم قياس المخصصات للكثير من الأحداث (الضمانات، مرتجعات العملاء) بمتوسط القيمة المرجحة المتوقعة.

يتم مراجعة المخصصات ويتم تعديلها في تاريخ كل تقارير مالية، وفي حال عدم استمرار امكانية حدوث تدفق خارجي، يتم عكس المخصص في الدخل.

العقود المثقلة بالإلتزامات

إن العقد المثقل بالالتزامات هو عقد تتجاوز بموجبه التكاليف التي لا يمكن تجنبها للوفاء بالتزاماتها بموجب العقد المنافع الاقتصادية المتوقع استلامها بموجبها. تعكس التكاليف التي لا يمكن تجنبها بموجب عقد أقل تكلفة صافية للتخارج من العقد، وهي تكلفة الوفاء به وأية تعويضات أو غرامات ناشئة عن عدم الوفاء به.

المطلوبات الطارئة

قد تنشأ المطلوبات الطارئة من نطاق الأعمال الاعتيادية فيما يتعلق بالمطالبات ضد المجموعة، ويشمل ذلك المطالبات القانونية والمقاولين والوصول إلى الأرض والمطالبات الأخرى. وبطبيعتها يتم تسوية الالتزامات الطارئة عند وقوع أو عدم وقوع حدث أو أحداث مستقبلية. إن تقييم وجود وإمكانية الالتزامات المحتملة للمطلوبات الطارئة يشمل ممارسة التقديرات الجوهرية واستخدام التقديرات فيما يتعلق بنتائج الأحداث المستقبلية.

يتم إدراج التزام طارئ كالتزام عند إمكانية وجود التزام ناتج من أحداث سابقة يتم تأكيد وجودها من خلال أحداث مستقبلية أو التزام حالي ناشئ من أحداث سابقة ولكن ليس من المحتمل نشوء تدفقات نقدية خارجية لموارد اقتصادية و/ أو عدم إمكانية قياس القيمة بشكل موثوق به.

إلتزام إزالة

يتم الاعتراف بمخصصات تكاليف الإزالة عندما تصبح المجموعة ملزمة قانونياً او استنتاجياً بتفكيك وإزالة مرفق أو بند من الآلات وإعادة الموقع المتواجدة عليه لحالته وعند إمكانية إجراء تقدير معقول لذلك الالتزام.

يتم تقدير قيمة الالتزام بالأسعار الحالية ووفقاً للشروط المحلية والمتطلبات ويتم إدراج القيمة المقابلة في فئة الأصل ذو الصلة في الآلات والمعدات. يتم لاحقاً استهلاك أو استنفاذ كجزء من التكاليف الرأسمالية للمرفق أو بند الآلات. لاحقاً للإدراج المبدئي، يتم إدراج أي تغير، بخلاف فك الخصم والذي تم إدراجه في الأرباح والخسائر ضمن الممتلكات والآلات والمعدات.

يتم الاعتراف بالالتزامات البيئية عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي، قانوني أو ضمني، يتعلق بالتنظيف البيئي ومعالجة التربة والمياه الجوفية في المناطق التي قامت فيها المجموعة بتشغيل منشآتها. يتم الاعتراف بالالتزامات المتعلقة بالتكاليف البيئية عندما يكون من المحتمل إجراء عملية تنظيف، ويمكن تقدير التكاليف المرتبطة بها بشكل موثوق. يتم قياس الالتزام على أساس التكاليف المتوقع تكبدها فيما يتعلق بالوضع الحالي في تاريخ الميزانية العمومية، مع الأخذ في الاعتبار بعض التطورات المستقبلية المعروفة في مجال التكنولوجيا والتشريعات.

يتم الاعتراف بالتزامات تكاليف الإزالة والترميم، مع المبلغ المقابل كجزء من الممتلكات والآلات والمعدات ذات الصلة، عند استيفاء الشروط الموضحة في السياسة المحاسبية "المخصصات والمطلوبات المحتملة والأصول المحتملة". وبالنظر إلى الفترة الطويلة بين الاعتراف بالالتزام وتسويته، فإن المبلغ المعترف به هو القيمة الحالية للنفقات المستقبلية المتوقع أن تكون مطلوبة لتسوية الالتزام. يتم الإعتراف بأي تغيير نتيجة لإلغاء الخصم على المخصصات ضمن "إيرادات (مصاريف) التمويل". وتتم مراجعة هذه الالتزامات بانتظام لتأخذ في الاعتبار التغيرات في التكاليف المتوقعة التي سيتم تكبدها والالتزامات التعاقدية والمتطلبات التنظيمية والممارسات المعمول بها في الدول التي توجد بها الأصول الملموسة. يتم الاعتراف بآثار أي تغييرات في تقدير الالتزام بشكل عام كتعديل على القيمة الدفترية للممتلكات والآلات والمعدات ذات الصلة؛ ومع ذلك، إذا تجاوز النقص الناتج في الالتزام القيمة الدفترية للأصل ذي الصلة، يتم الاعتراف بالزيادة في بيان الربح أو الخسارة الموحد.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)
6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية(يتبع)

العملات الأجنبية
يتم إدراج المعاملات بالعملات الأجنبية مبدئياً بالعملة الوظيفية بمعدل تحويل العملات الأجنبية السائد في تاريخ المعاملة.

يتم تحويل الأصول والمطلوبات النقدية السائدة بالعملات الأجنبية بمعدل تحويل العملات الأجنبية الفوري السائد في تاريخ التقارير المالية. يتم إدراج كافة الفروقات في بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد.

يتم تحويل البنود غير النقدية التي تم قياسها بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة في تاريخ المعاملات الأولية. يتم تحويل البنود الغير نقدية التي تم قياسها بقيمة معاد تقييمها بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تحديد القيمة العادلة.

النقد ومرادفات النقد
يتكون النقد ومرادفات النقد في بيان المركز المالي الموحد من النقد في البنوك وفي الصندوق والودائع قصيرة الأجل عالية السيولة التي تستحق خلال ثلاثة أشهر أو أقل، والتي يمكن تحويلها بسهولة إلى مبلغ نقدي معروف وتخضع لمخاطر ضئيلة للتغيرات في القيمة.

إيرادات من العقود مع العملاء
تعمل المجموعة في مجال بيع المكثفات والغاز الطبيعي والبروبان والبيوتان والنافتا البارافينية وإعادة حقن الغاز والكبريت والإيثان (يشار إليها معاً، "منتجات مرتبطة بالهيدروكربون"). يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء عند تحويل السيطرة على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون إلى العميل بمبلغ يعكس البدل الذي تتوقع المجموعة الحصول عليه مقابل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

بالنسبة لبيع البضائع، تستند الإيرادات إلى قواعد أي وسائط نقل وقواعد للنقل البحري والممرات المائية الداخلية التي وضعتها غرفة التجارة الدولية (أي، شروط التجارة الدولية) المتفق عليها مع العميل، والتي تعتبر النقطة الزمنية التي يتم فيها تحويل السيطرة ذات الصلة على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون. يتم الاعتراف بالإيرادات من بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون عند في نقطة زمنية عند الوفاء بالتزام الأداء.

لدى المجموعة اتفاقيات مع العديد من العملاء لبيع منتجاتها المرتبطة بالهيدروكربون. يتم الاعتراف بالذمم المدينة من قبل المجموعة عندما يتم تسليم المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون إلى العميل لأن هذا يمثل النقطة الزمنية التي يصبح فيها الحق في البدل غير مشروط، حيث لا يلزم سوى مرور الوقت قبل استحقاق السداد.

استنتجت المجموعة بشكل عام أنها الطرف الرئيسي في ترتيبات إيراداتها، لأنها تسيطر عادةً على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون قبل تحويلها إلى العميل.

تقوم المجموعة بالاعتراف بالإيرادات لتوضيح تحويل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات الموعودة إلى العملاء بمبلغ يعكس البدل الذي يتوقع أن تحصل عليه المجموعة مقابل تلك المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات.

على وجه التحديد، قامت المجموعة بتطبيق منهجًا من 5 خطوات للاعتراف بالإيرادات:

- **الخطوة 1:** تحديد العقد (العقود) مع العميل.
- **الخطوة 2:** تحديد التزامات الأداء في العقد.
- **الخطوة 3:** تحديد سعر المعاملة.
- **الخطوة 4:** تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء الواردة في العقد.
- **الخطوة 5:** الاعتراف بالإيراد عندما (أو عندما تفي المنشأة بالتزام الأداء).

تعترف المجموعة بالإيرادات عندما (أو عند) الوفاء بالتزام الأداء، أي عندما يتم تحويل "السيطرة" على السلع أو الخدمات التي ينطوي عليها التزام الأداء المعين إلى العميل.

تطبق المجموعة المنفعة العملية الواردة في الفقرة 121 من المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15 ولا تفصح عن معلومات حول التزامات الأداء المتبقية إذا:

- كان التزام الأداء هو جزء من عقد له مدة أصلية متوقعة مدتها سنة واحدة أو أقل؛ أو
- يحق للمجموعة إصدار فاتورة للعميل بمبلغ يتوافق بشكل مباشر مع أدائها حتى تاريخه، ثم تعترف بالإيرادات بهذا المبلغ.

تحديد وتخصيص سعر المعاملة
تأخذ المجموعة بالإعتبار شروط العقد وممارساتها التجارية المعتادة لتحديد سعر المعاملة. إن سعر المعاملة هو مبلغ البدل الذي تتوقع المجموعة استحقاقه مقابل تحويل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون المتعهد بها إلى العميل. ونظرًا لأن بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون هو التزام الأداء الوحيد، يتم تخصيص سعر المعاملة بالكامل لبيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

تحديد توقيت الوفاء بالتزام الأداء
تعترف المجموعة بالإيرادات عندما (أو عندما) تستوفي المجموعة بالتزام الأداء من خلال تحويل المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون الموعودة إلى العملاء. يتم تحويل الأصل عندما (أو متى) يحصل العميل على السيطرة على ذلك الأصل، والذي يكون عند تسليم المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون.

اعتبارات المدير مقابل الوكيل
تقوم المجموعة بإبرام عقود مع عملائها لتوريد منتجات مرتبطة بالهيدروكربون. قررت المجموعة أنها تسيطر على المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون قبل تحويلها إلى العملاء، ولديها القدرة على توجيه استخدام المنتجات المرتبطة بالهيدروكربون. تشير العوامل التالية إلى أن المجموعة تسيطر على المنتجات المتعلقة بالهيدروكربون قبل تحويلها إلى العملاء. لذلك، قررت المجموعة أنها مدير في جميع ترتيبات إيراداتها.

- المجموعة مسؤولة بشكل أساسي عن الوفاء بوعدها بتوفير البضائع المحددة.
- لدى المجموعة مخاطر المخزون قبل تحويل البضائع المحددة إلى العملاء.
- للمجموعة سلطة تقديرية في تحديد سعر البضائع المحددة.

البدل في عنصر التمويل الهام في العقد
باستخدام الوسيلة العملية في المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 15، لا تقوم المجموعة بتعديل المبلغ المتعهد به مقابل تأثيرات مكون تمويلي هام إذا كانت تتوقع، عند بداية العقد، أن الفترة بين تحويل السلعة أو الخدمة المتعهد بها إلى العميل وعندما يدفع العميل مقابل تلك السلعة أو الخدمة لمدة سنة أو أقل. استنتجت المجموعة أنه لا يوجد عنصر تمويل هام لتلك العقود حيث يختار العميل الدفع مقدمًا مع الأخذ في الاعتبار طول الفترة الزمنية بين دفع العميل وتحويل البضائع إلى العميل.

عنصر التمويل الهام
تطبق المجموعة الوسيلة العملية للسلف قصيرة الأجل المستلمة من العملاء. أي أن مبلغ البدل الموعود به لا يتم تعديله لآثار عنصر تمويل هام إذا كانت الفترة بين نقل السلعة أو الخدمة الموعودة والدفع سنة واحدة أو أقل.

أرصدة العقود
أصول العقود
تتعلق أصول العقود بشكل أساسي بحق المجموعة في بدل بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات المحولة إلى العميل والتي لم يتم إصدار فواتير بها في تاريخ التقرير. يتم عكس أي مبلغ تم الإعتراف به كأصول عقود في الذمم المدينة التجارية أو الذمم المدينة من جهة ذات علاقة عند النقطة التي يتم فيها إصدار فواتير للعميل.

الذمم المدينة التجارية
يتم الاعتراف بالذمم المدينة إذا كان مبلغ البدل غير المشروط مستحق من العميل (أي أن مرور الوقت فقط مطلوب قبل استحقاق دفع البدل).

التزامات العقد
يتم الاعتراف بالتزام العقد إذا تم استلام دفعة، أو كانت الدفعة مستحقة (أيهما أقرب) من العميل قبل أن تقوم المجموعة بنقل السلع أو الخدمات ذات الصلة. يتم الاعتراف بالتزامات العقد كإيرادات عندما تقوم المجموعة بالتنفيذ بموجب العقد (أي نقل السيطرة على السلع أو الخدمات ذات الصلة إلى العميل).

إيرادات أخرى
يتم الاعتراف بالإيرادات الأخرى عندما يكون من المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية إلى المجموعة ويمكن قياس مبلغ الدخل بشكل موثوق.

إيرادات توزيعات الأرباح
يتم الاعتراف بإيرادات توزيعات الأرباح من الاستثمارات عند إثبات حق المجموعة في استلام المدفوعات، شريطة أن يكون من المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية إلى المجموعة ويمكن قياس مبلغ الدخل بشكل موثوق.

تكاليف الاقتراض
تشمل تكاليف الاقتراض الفائدة على القروض وإطفاء تكاليف المعاملات للقروض. وتضاف إلى تكلفة تلك الأصول تكاليف الاقتراض التي تعود بشكل مباشر إلى إستحواذ الأصول المؤهلة أو إنشاؤها أو إنتاجها، وهي أصول تستغرق بالضرورة فترة زمنية طويلة للاستعداد للاستخدام أو البيع المقصود منها، اعتبارا من تاريخ تكبد النفقات المتعلقة بالأصل المستوفي للشروط إلى أن تصبح الأصول جاهزة إلى حد كبير للاستخدام أو البيع المقصود منها. يتم خصم إيرادات الاستثمار المكتسبة من الاستثمار المؤقت لقروض محددة في انتظار إنفاقها على الأصول المؤهلة من تكاليف الاقتراض المؤهلة للرسملة. يتم إحتساب جميع تكاليف الاقتراض الأخرى في الفترة التي تحدث فيها.

مقاصة الإيرادات والمصاريف
لا يجوز مقاصة بنود الدخل والمصاريف إلا عندما تعكس جوهر المعاملة أو عندما لا يقلل، من قدرة المستخدمين، على فهم المعاملات والظروف التي حدثت.

الضريبة
يتم احتساب الضريبة وفقا للاتفاقيات المالية ذات الصلة وأي مراسلات واردة من المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في أبوظبي. تشمل مصروفات / إعفاءات ضريبة الدخل الضريبية الحالية والمؤجلة. يتم الاعتراف بالضرائب الحالية والمؤجلة في بيان الدخل الشامل الموحد باستثناء ما يتعلق باندماج الأعمال، أو البنود المعترف بها مباشرة في حقوق الملكية أو في الدخل الشامل الآخر.

ضريبة الدخل الحالية
يتم قياس أصول ومطلوبات ضريبة الدخل للفترة الحالية بالمبلغ المتوقع استرداده من السلطات الضريبية أو دفعه إليها. إن معدلات الضرائب والقوانين الضريبية المستخدمة لإحتساب المبلغ هي تلك التي تم تشريعها أو تشريعها بشكل جوهري في تاريخ التقرير وتحقق دخل خاضع للضريبة.

تقوم الإدارة بشكل دوري بتقييم المراكز المتخذة في الإقرارات الضريبية فيما يتعلق بالحالات التي تخضع فيها اللوائح الضريبية المعمول بها للتفسير وتضع الأحكام عند الاقتضاء.

ضريبة الدخل المؤجلة
إن الضريبة المؤجلة هي الضريبة المتوقع دفعها أو استردادها على الفروق بين المبالغ المدرجة للأصول والالتزامات في البيانات المالية الموحدة والأسس الضريبية المقابلة المستخدمة في إحتساب الربح الخاضع للضريبة، ويتم احتسابها باستخدام طريقة التزامات الميزانية العمومية.

يتم مراجعة القيمة المدرجة للأصول الضريبية المؤجلة في تاريخ كل تقرير وتخفيضها إلى الحد الذي لم يعد من المحتمل أن تكون الأرباح الخاضعة للضريبة كافية للسماح باسترداد كل أو جزء من الأصل.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

2 أساس التحضير (يتبع)
6/2 ملخص معلومات السياسة المحاسبية الجوهرية (يتبع)

توزيعات أرباح نقدية

تعترف المجموعة بالالتزام بدفع توزيعات الأرباح عند اعتماد التوزيع ولم يعد التوزيع وفقًا لتقدير المجموعة. وفقًا للنظام الأساسي للشركة، يجوز للشركة بموجب قرار عادي إعلان توزيعات الأرباح، ويجوز لأعضاء مجلس الإدارة أن يقرروا دفع توزيعات أرباح مؤقتة. يتم الاعتراف بالمبلغ المقابل مباشرة في حقوق الملكية.

7/2 تطبيق المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة (معايير المحاسبة)

المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة التي تم تطبيقها والتي لم يكن لها أي تأثير جوهري على البيانات المالية الموحدة

تم تطبيق المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة التالية، والتي أصبحت سارية المفعول للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2024، في هذه البيانات المالية الموحدة. لم يكن لتطبيق هذه المعايير الدولية للتقارير المالية الجديدة والمعدلة أي تأثير جوهري على المبالغ المدرجة للفترات الحالية والسابقة ولكنها قد تؤثر على المحاسبة عن المعاملات أو الترتيبات المستقبلية.

- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 *عرض البيانات المالية* – تصنيف المطلوبات كمتداولة أو غير متداولة
- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 *عرض البيانات المالية* - المطلوبات غير المتداولة مع التعهدات
- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 7 *بيان التدفقات النقدية* والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 7 *الأدوات المالية: الإفصاحات* - ترتيبات تمويل الموردين
- تعديل على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 16 *عقود الإيجار* - مطلوبات عقود الإيجار في البيع وإعادة التأجير

المعايير المصدرة والتي لم يحن موعد تطبيقها بعد ولم يتم تطبيقها بشكل مبكر

فيما يلي المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة الصادرة والتي لم يحن موعد تطبيقها بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية الموحدة للمجموعة. تنوي المجموعة تطبيق هذه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة، عند الإقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

	يسري تطبيقها للفترات السنوية التي تبدأ من أو بعد
تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 10 *البيانات المالية الموحدة* والمعيار المحاسبي الدولي رقم 28 *الإستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة* بيع أو المساهمة في الأصول بين المستثمر والشركات الزميلة أو المشاريع المشتركة	لم يتم بعد تحديد تاريخ التطبيق
تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 21 - عدم قابلية الصرف	1 يناير 2025
تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم 7 فيما يتعلق بتصنيف وقياس الأدوات المالية	1 يناير 2026
التحسينات السنوية للمعايير المحاسبية الدولية للتقارير المالية – المجلد 11	1 يناير 2026
المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 18 *العرض والإفصاح في البيانات المالية*	1 يناير 2027
المعيار الدولي للتقارير المالية رقم 19 *الشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة الإفصاحات*	1 يناير 2027
المعيار الدولي للتقارير المالية S1 *المتطلبات العامة للإفصاح عن المعلومات المالية المتعلقة بالاستدامة*	لم يتم بعد تحديد تاريخ التطبيق من قبل الجهة التنظيمية في دولة الإمارات العربية المتحدة
المعيار الدولي للتقارير المالية S2 الإفصاحات المتعلقة بالمناخ	لم يتم بعد تحديد تاريخ التطبيق من قبل الجهة التنظيمية في دولة الإمارات العربية المتحدة

من غير المتوقع أن يكون للمعايير والتعديلات الجديدة المذكورة أعلاه أي تأثير جوهري على البيانات المالية الموحدة للمجموعة.

لا توجد معايير وتعديلات جديدة أخرى تم تطبيقها على المعايير المنشورة أو تفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية والتي من المتوقع أن يكون لها تأثير هام على البيانات المالية الموحدة للمجموعة.

3 إيرادات

فيما يلي تصنيف إيرادات المجموعة حسب نوع المنتج من العقود المبرمة مع العملاء:

نوع المنتج	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024		
	ألف دولار أمريكي جهات أخرى	ألف دولار أمريكي جهات ذات علاقة	ألف دولار أمريكي المجموع
منتجات سوائل الغاز الطبيعي	–	8,292,182	8,292,182
منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي	3,967,297	1,188,716	5,156,013
أخرى	–	5,616,446	5,616,446
المجموع	**3,967,297**	**15,097,344**	**19,064,641**

نوع المنتج	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023		
	ألف دولار أمريكي جهات أخرى	ألف دولار أمريكي جهات ذات علاقة	ألف دولار أمريكي المجموع
منتجات سوائل الغاز الطبيعي	–	7,524,936	7,524,936
منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي	3,284,136	1,331,571	4,615,707
أخرى	–	5,764,476	5,764,476
المجموع	3,284,136	14,620,983	17,905,119

تشمل منتجات سوائل الغاز الطبيعي البروبان والبيوتان والنفتا البارافيني. تشمل المنتجات غير سوائل الغاز الطبيعي، غاز الإيثان والكبريت. تشمل المكونات الأخرى مبيعات المكثفات المحلية وبيع الغاز الصناعي.

من إجمالي إيرادات السنة، هناك مبلغ 14,470,637 ألف دولار أمريكي (للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023: 12,339,994 ألف دولار أمريكي) يمثل 76% (للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023: 69 %) من إجمالي الإيرادات تتعلق بطرفين ذات علاقة.

4 تكاليف الغاز

أبرمت المجموعة اتفاقية توريد وتسديد الغاز مع أدنوك لشراء الغاز الخام والغاز من موارد الغاز المتكاملة (يشار إليها معًا "بـ المواد الأولية") لعملياتها. يتم تحديد المواد الأولية من خلال حجم المبيعات الفعلي لسوائل الغاز الطبيعي ومنتجات غير سوائل الغاز الطبيعي مع الأخذ في الاعتبار تكلفة غاز الوقود والحد الأدنى لتسديد الغاز ومكونات حصة الأرباح وفقًا لاتفاقية توريد الغاز والتسديد مع أدنوك. وفقًا لاتفاقية توريد الغاز وتسديده، يتوجب على المجموعة إجراء دفعة مقدمة ربع سنوية (بناءً على التوقعات والفاتورة الصادرة قبل بداية الربع) ثم تقوم بتسويتها من خلال مبلغ التصحيح (بناءً على القيم الفعلية) المبلغ المحتسب في نهاية الربع.

بموجب اتفاقية توريد وتسديد الغاز، إن الحد الأدنى لتسديد الغاز هو رسوم ثابتة يعتمد على مصدر الغاز (رسوم الغاز الخام أقل من الغاز المتكامل). يتم احتساب تسديد حصة الأرباح المستحقة لشركة أدنوك من خلال تطبيق نسبة مئوية على أرباح كل منتج (حيث تمثل الأرباح للمنتج، فيما يتعلق بالمنتج، إيرادات المنتج، مخصوما منها الحد الأدنى لسعر الغاز المدفوع لشركة أدنوك، مطروحاً منه تكاليف غاز الوقود، ونفقات التشغيل، والاستهلاك والإطفاء) على أساس الوحدة.

5 إيرادات تشغيلية أخرى

يمثل هذا صافي الإيرادات من بيع غاز إعادة الضخ إلى أدنوك. إن إعادة ضخ الغاز هو مكون مشتق من المواد الخام الأصلي الذي يتم بيعه من قبل أدنوك للمجموعة بموجب اتفاقية توريد غاز الحقن والتي يتم إعادة شراؤه من قبل أدنوك بموجب اتفاقية توريد إعادة ضخ الغاز. وبناء على ذلك، إلى هذا الحد لا تنتقل السيطرة إلى المجموعة.

	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
بيع الغاز المعاد ضخه	**2,176,176**	2,152,161
تكاليف الغاز	**(1,079,624)**	(1,046,775)
إيرادات تشغيلية أخرى	**1,096,552**	1,105,386

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

6 تكاليف الموظفين

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
1,033,982	919,797	رواتب
63,880	59,337	تكاليف المعاشات التقاعدية
13,739	4,691	مصاريف مزايا نهاية الخدمة للموظفين (إيضاح 24)
1,111,601	983,825	

إن متوسط عدد الموظفين العاملين لدى المجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 هو 6,276 (للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023: 6,809).

7 إستهلاك وإطفاء

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
1,165,204	1,064,914	إستهلاك ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 13)
42,787	27,005	إطفاء أصول غير ملموسة (إيضاح 14)
8,386	8,214	إستهلاك حق إستخدام الأصول (إيضاح 15)
1,216,377	1,100,133	

8 تكاليف تشغيلية أخرى

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
178,786	194,565	خدمات
58,032	80,714	عقود وخدمات
63,390	57,592	تصليح وصيانة
34,819	34,809	مواصلات
24,741	22,223	تأمين
11,614	61,435	أخرى
371,382	451,338	

9 مصاريف أخرى

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
121,723	–	خدمات مشتركة
16,951	16,766	إيجار
36,140	41,697	خدمات إدارية
4,265	4,440	خدمات
9,917	9,705	أخرى
188,996	72,608	

10 تكاليف تمويل

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
144,625	122,504	مصروفات تراكم مخصص الإزالة (إيضاح 25)
26,552	82,901	تكاليف تمويل على القروض التي تحمل فائدة، صافي
7,408	–	فوائد على مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين (إيضاح 24)
1,540	1,552	فوائد على التزامات الإيجار (إيضاح 15)
180,125	206,957	

11 ضريبة الدخل

تخضع المجموعة لضريبة الدخل على أرباحها الخاضعة للضريبة وفقًا للترتيب المالي ("الترتيب المالي") مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في أبوظبي اعتبارًا من 1 يناير 2023، بالمعدلات التالية:

الدخل الخاضع للضريبة من منتجات سوائل الغاز الطبيعي (بما في ذلك مكثفات التصدير)	**%55**
الدخل الخاضع للضريبة من منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي - لكل سنة من سنوات ضريبة الدخل الخمس الأولى (تنتهي في 31 ديسمبر 2027، " فترة الإعفاء الضريبي")	**%0**
منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي - لكل سنة ضريبة دخل بعد فترة الإعفاء الضريبي:	
– الدخل الخاضع للضريبة من منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي الخاضعة للضريبة على الدخل الذي تصل إلى 1 مليار دولار أمريكي	**%15**
– منتجات غير سوائل الغاز الطبيعي الخاضعة للضريبة على الدخل الذي يزيد عن 1 مليار دولار أمريكي	**%35**
دخل الغازات الصناعية الخاضع للضريبة	**%10**
صافي دخل الشركات غير المباشر	**بمعدل الضريبة الفعلي**
المكثفات (المبيعات المحلية)	**%0**

مصاريف الضريبة للسنة/ الفترة هي كما يلي:

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
1,714,663	1,528,551	مصروف ضريبة الدخل الحالية
(103,941)	(426,328)	الضريبة المؤجلة*
1,610,722	1,102,223	

*تتضمن مبلغ لا شيء دولار أمريكي (للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023: 298,572 ألف دولار أمريكي) يتعلق بالإعفاء الضريبي المؤجل على التزامات الإزالة المحولة إلى أدنوك لمنشآت الغاز – شركة الشخص الواحد - ذ.م.م ("AGF") كجزء من إعادة تنظيم المجموعة.

تتعلق الضرائب المؤجلة المعترف بها للمجموعة بالآثار الضريبية بما يلي:

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
		مجموع الفروق المؤقتة الناشئة عن القيمة المدرجة
1,525,922	1,278,839	– إلتزامات الإزالة بالزيادة عن قاعدتها الضريبية
157,873	154,773	– مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
671,190	567,249	أصول الضريبة المؤجلة

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

11 ضريبة الدخل (يتبع)

فيما يلي الحركة في أصول الضريبة المؤجلة:

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
567,249	–	الرصيد في 1 يناير/ عند التأسيس
–	140,921	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)
5,707	–	التغير في الرصيد الافتتاحي نتيجة التغير في معدل الضريبة الفعلي
98,234	426,328	الناتج خلال السنة/ الفترة*
671,190	567,249	الرصيد في 31 ديسمبر

* يتعلق هذا بشكل أساسي بالفروق المؤقتة الناشئة عن القيم المدرجة لالتزامات الإزالة والأصول ذات الصلة التي تتجاوز القاعدة الضريبية لأصول ASR بموجب الترتيب المالي الجديد الذي تم إدخاله خلال سنة 2023.

فيما يلي تسوية معدل ضريبة الدخل القانوني مع معدل ضريبة الدخل الفعلي للمجموعة:

للسنة المنتهية في 2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
% 27.2	% 27.2	معدل ضريبة الدخل القانوني الفعلي المقدر
(% 1.3)	% 3.4	الأثر الضريبي للمصاريف والدخل غير القابل للخصم
(% 1.5)	(% 9.0)	أثر الضرائب المؤجلة
% 24.4	% 21.6	معدل الضريبة الفعلي

تم دفع مبلغ 1,771,503 ألف دولار أمريكي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 (للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023: 1,353,103 ألف دولار أمريكي) إلى دائرة المالية من قبل المجموعة بموجب الاتفاقية المالية المبرمة مع المجلس الأعلى للشؤون المالية والاقتصادية في إمارة أبوظبي. كما في 31 ديسمبر 2024، هناك مبلغ 118,608 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 175,448 ألف دولار أمريكي) مستحق الدفع إلى دائرة المالية.

فيما يلي تسوية مصروف السنة/ الفترة مع الربح قبل الضريبة:

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
6,611,905	5,822,260	الربح قبل الضريبة
1,800,983	1,582,840	مصروف الضريبة المطبقة بالمعدلات القانونية
		المتوسط المرجح 27.20% (2023: 27.20%)
(141,242)	(109,416)	الأثر الضريبي لحصة نتائج الاستثمارات المحتسبة وفقاً لطريقة حقوق الملكية
(49,019)	(371,201)	تأثير الفروقات المؤقتة بمعدل متوسط مرجح قانوني يبلغ 27.2% (2023: 27.2%)
1,610,722	1,102,223	مجموع الضريبة المدرجة في بيان الربح والخسارة الموحد

نشرت منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية (OECD) ومجموعة العشرين (G20) الإطار الشامل بشأن تآكل القاعدة الضريبية وتحويل الأرباح (BEPS) قواعد الركيزة الثانية ("الركيزة الثانية") لمكافحة تآكل القاعدة الضريبية العالمية المصممة لمعالجة التحديات الضريبية الناشئة عن التحول الرقمي للاقتصاد العالمي.

في 9 ديسمبر 2024، أعلنت دولة الإمارات العربية المتحدة أنها ستنفذ الحد الأدنى المحلي للضريبة الاضافية. في حالة توافق الحد الأدنى للضريبة الإضافية في دولة الإمارات العربية المتحدة مع مبادئ قواعد الركيزة الثانية لمكافحة تآكل القاعدة الضريبية العالمية ("قواعد GloBE")، فمن غير المتوقع أن يكون لها تأثير هام على المجموعة على أساس أن التوقعات بأن معدل الضريبة الفعلي لدولة الإمارات العربية المتحدة لمجموعة أدنوك (الذي يقع ضمن نطاق الركيزة الثانية) يتجاوز الحد الأدنى البالغ 15%.

قامت المجموعة بتطبيق استثناء المعيار المحاسبي الدولي رقم 12 فيما يتعلق بالإعتراف والإفصاح عن المعلومات المتعلقة بالأصول والإلتزامات الضريبية المؤجلة المتعلقة بضرائب الدخل في الركيزة الثانية.

12 العائد الأساسي والمخفض للسهم

يتم احتساب مبالغ عائد السهم بقسمة الربح العائد لمساهمي المجموعة على المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة خلال الفترة.

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	
5,001,183	4,720,037	الربح العائد لمالكي الشركة (ألف دولار أمريكي)
76,751,422	71,747,743	المتوسط المرجح لعدد الأسهم المصدرة (بالألف)
0.065	0.066	العائد للسهم (دولار أمريكي)

لا توجد أوراق مالية مخفضة، وبالتالي فإن العائد المخفض للسهم هو نفس العائد الأساسي للسهم.

13 ممتلكات وآلات ومعدات

المجموع ألف دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ ألف دولار أمريكي	أثاث وتركيبات ومعدات ألف دولار أمريكي	النقل والتخزين والمحطات ألف دولار أمريكي	آلات ومكائن ومعدات* ألف دولار أمريكي	المباني والبنية التحتية ألف دولار أمريكي	
						التكلفة
–	–	–	–	–	–	الرصيد في تاريخ التأسيس
41,984,435	2,435,162	162,611	5,255,107	30,538,858	3,592,697	الرصيد الناتج من إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1) – معاد بيانه
19,021	9,956	9,065	–	–	–	تحويلات من جهات ذات علاقة (إيضاح 2/1)
1,101,615	1,081,120	10,396	–	6,716	3,383	اضافات
368,211	–	–	–	368,211	–	إضافات إلى أصول الإزالة
–	(369,231)	99,721	39,257	211,194	19,059	تحويل من أعمال رأسمالية قيد التنفيذ
(9,820)	(9,820)	–	–	–	–	تحويل إلى أصول غير ملموسة (إيضاح 14)
43,463,462	3,147,187	281,793	5,294,364	31,124,979	3,615,139	في 31 ديسمبر 2023 - معاد بيانه
43,463,462	3,147,187	281,793	5,294,364	31,124,979	3,615,139	**في 1 يناير 2024**
2,194,880	2,093,996	64,910	1,630	20,430	13,914	اضافات
(62,271)	–	–	–	(62,271)	–	تأثير التغيرات في التقديرات المتعلقة بأصول الإزالة
–	(898,887)	275,647	164,571	399,227	59,442	تحويل من أعمال رأسمالية قيد التنفيذ
(33,975)	(33,975)	–	–	–	–	تحويل إلى أصول غير ملموسة (إيضاح 14)
(40,055)	(40,055)	–	–	–	–	تحويلات إلى جهة ذات علاقة (إيضاح 21)
15,069	–	(38,752)	3,572	31,517	18,732	التعديلات
45,537,110	**4,268,266**	**583,598**	**5,464,137**	**31,513,882**	**3,707,227**	**في 31 ديسمبر 2024**

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

13 ممتلكات وآلات ومعدات (يتبع)

	المباني والبنية التحتية ألف دولار أمريكي	آلات ومكائن ومعدات* ألف دولار أمريكي	النقل والتخزين والمحطات ألف دولار أمريكي	أثاث وتركيبات ومعدات ألف دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
الاستهلاك المتراكم						
الرصيد في تاريخ التأسيس	–	–	–	–	–	–
الرصيد الناتج من إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)						
معاد بيانه	1,522,120	17,783,824	2,374,408	139,236		21,819,588
الاستهلاك المحمل للفترة	139,620	698,608	183,547	43,139	–	1,064,914
في 31 ديسمبر 2023 - معاد بيانه	1,661,740	18,482,432	2,557,955	182,375	–	22,884,502
في 1 يناير 2024	1,661,740	18,482,432	2,557,955	182,375	–	22,884,502
الاستهلاك المحمل للسنة	163,751	750,193	152,229	99,031	–	1,165,204
التعديلات	17,359	(8,243)	3,017	(5,702)	–	6,431
في 31 ديسمبر 2024	**1,842,850**	**19,224,382**	**2,713,201**	**275,704**	**–**	**24,056,137**
القيمة المدرجة						
في 31 ديسمبر 2024	**1,864,377**	**12,289,500**	**2,750,936**	**307,894**	**4,268,266**	**21,480,973**
في 31 ديسمبر 2023 - معاد بيانه	1,953,399	12,642,547	2,736,409	99,418	3,147,187	20,578,960

* تشمل القيمة المدرجة لأصول البزالة بقيمة 1,022,798 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 1,135,732 ألف دولار أمريكي).

تشمل الممتلكات والمعدات الأصول التي لا تزال قيد الاستخدام والتي تم استهلاكها بالكامل بمبلغ 7,012,573 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 6,738,487 ألف دولار أمريكي).

14 أصول غير ملموسة

	ألف دولار أمريكي
التكلفة	
الرصيد في تاريخ التأسيس	–
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	275,682
اضافات	6,529
تحويلات من جهات ذات علاقة (إيضاح 2/1)	11,766
تحويلات من ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 13)	9,820
31 ديسمبر 2023	**303,797**
1 يناير 2024	303,797
إضافات	14,645
تحويلات من ممتلكات وآلات ومعدات (إيضاح 13)	33,975
31 ديسمبر 2024	**352,417**
الإطفاء المتراكم	
الرصيد في تاريخ التأسيس	–
الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	172,821
الإطفاء المحمل للفترة	27,005
31 ديسمبر 2023	**199,826**
1 يناير 2024	199,826
الإطفاء المحمل للسنة	42,787
31 ديسمبر 2024	**242,613**
القيمة المدرجة	
31 ديسمبر 2024	**109,804**
31 ديسمبر 2023	103,971

15 عقود الإيجار

أ. حق إستخدام الأصول

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
33,297	الرصيد في 1 يناير/ عند التأسيس	–
–	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	42,278
6,856	إضافات	2,838
–	تعديلات أخرى	(3,605)
(8,386)	الإستهلاك المحمل للسنة/ الفترة (إيضاح 7)	(8,214)
31,767	**الرصيد في 31 ديسمبر**	33,297

ب. مطلوبات عقود الإيجار

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
37,662	الرصيد في 1 يناير/ عند التأسيس	–
–	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)	42,301
6,856	إضافات	2,830
1,540	الفائدة المتراكمة (إيضاح 10)	1,552
(9,529)	مبالغ مدفوعة (إيضاح 21)	(9,021)
36,529	**الرصيد في 31 ديسمبر**	37,662
	تم عرضها كما يلي:	
10,273	متداولة	9,337
26,256	غير متداولة	28,325
36,529		37,662

ترتبط مطلوبات عقود الإيجار وحق استخدام الأصول باتفاقيات إيجار الأراضي المبرمة مع شركة أدنوك.

16 إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية

فيما يلي تفاصيل الاستثمارات في الشركات الزميلة كما في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023:

31 ديسمبر 2024			
أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي	
403,736	**888,106**	**1,291,842**	الرصيد في 1 يناير 2024
(8,065)	**518,538**	**510,473**	حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية
(1,166)	**(10,879)**	**(12,045)**	التغير في التقديرات*
–	**(518,508)**	**(518,508)**	توزيعات أرباح
394,505	**877,257**	**1,271,762**	الرصيد في 31 ديسمبر 2024***

31 ديسمبر 2023		
أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
–	–	–
381,030	879,893	1,260,923
(7,442)	402,473	395,031
30,148	27,772	57,920
–	(422,032)	(422,032)
403,736	888,106	1,291,842

* تتعلق بتأثير التغيرات في معدلات الخصم ومراجعة تكلفة البزالة المتعلقة بأصول البزالة للمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال والمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز.

** تم استلام توزيعات الأرباح بمبلغ 81,137 ألف دولار أمريكي من قبل أدنوك في سنة 2023 ومن المتوقع تحويلها إلى المجموعة في سنة 2024.

*** تشمل أصول البزالة بمبلغ 89,657 ألف دولار أمريكي و 132,551 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 98,888 ألف دولار أمريكي و 152,302 ألف دولار أمريكي) تتعلق للمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز والمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال على التوالي.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

16 إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية (يتبع)

أ. شركة أبوظبي لصناعات الغاز المحدودة ("أدنوك لمعالجة الغاز"، " أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ")

أدنوك لمعالجة الغاز هي شركة زميلة تمتلك المجموعة حصة ملكية بنسبة 68%. تم تأسيسها للقيام في معالجة الغاز المصاحب المنتج من مختلف حقول النفط البرية في إمارة أبوظبي. وفقا لاتفاقية المشروع المشترك، سيواصل المساهمون ترتيب التمويل لعمليات المشروع المشترك لتمكينها من الوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها. قامت المجموعة بتصنيف حصتها في أدنوك لمعالجة الغاز كشركة زميلة.

ب. شركة أبوظبي لتسييل الغاز المحدودة ("أدنوك للغاز الطبيعي المسال" و"أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك")

أدنوك للغاز الطبيعي المسال هي شركة زميلة تمتلك المجموعة حصة ملكية بنسبة 70%. إن الأنشطة الرئيسية لشركة أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك هي إنتاج زيت الوقود وغازات التكرير وتسييل الغاز الطبيعي وتصنيع العناصر الكيميائية. تعمل الشركة في معالجة الغاز الطبيعي من أجل إنتاج وبيع الغاز الطبيعي المسال وغاز البترول المسال والمنتجات الأخرى المرتبطة به.

تلخص الجداول التالية المعلومات المالية لشركة أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك للغاز الطبيعي المسال كما هي مدرجة في البيانات المالية لكل منهما. يقوم الجدول أيضًا بمطابقة المعلومات المالية الملخصة مع القيمة المدرجة لحصة المجموعة في أدنوك لمعالجة الغاز وأدنوك للغاز الطبيعي المسال.

بيان المركز المالي الملخص	31 ديسمبر 2024		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
الأصول غير المتداولة	724,355	1,404,754	2,129,109
الأصول المتداولة	34,268	958,540	992,808
المطلوبات غير المتداولة	(23,169)	(537,669)	(560,838)
المطلوبات المتداولة	(287,148)	(761,761)	(1,048,909)
صافي الأصول	448,306	1,063,864	1,512,170
حصة المجموعة	% 68	% 70	
حصة المجموعة في صافي الأصول	304,848	744,706	1,049,554
أصول الإزالة	89,657	132,551	222,208
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	394,505	877,257	1,271,762
النقد ومرادفات النقد المدرج في الأصول المتداولة	16,011	278,243	294,254

بيان المركز المالي الملخص	31 ديسمبر 2023		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك*	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك	المجموع ألف دولار أمريكي
الأصول غير المتداولة	732,789	1,365,300	2,098,089
الأصول المتداولة	19,426	1,125,617	1,145,043
المطلوبات غير المتداولة	(8,621)	(556,988)	(565,609)
المطلوبات المتداولة	(295,288)	(882,781)	(1,178,069)
صافي الأصول	448,306	1,051,148	1,499,454
حصة المجموعة	% 68	% 70	
حصة المجموعة في صافي الأصول	304,848	735,804	1,040,652
أصول الإزالة	98,888	152,302	251,190
إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	403,736	888,106	1,291,842
النقد ومرادفات النقد المدرج في الأصول المتداولة	2,632	396,534	399,166

* تم إعادة بيان أرقام المقارنة نتيجة للتغير في العمر الإنتاجي لبعض بنود الممتلكات والآلات والمعدات.

بيان الربح أو الخسارة الملخص	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروعمشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
إيرادات	–	4,541,831	4,541,831
تكاليف تشغيلية	(283,603)	(2,751,509)	(3,035,112)
مصاريف عمومية وإدارية	(12,185)	(56,004)	(68,189)
الإستهلاك	(72,889)	(111,595)	(184,484)
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	1,062	275	1,337
إيرادات تمويل	2,536	27,582	30,118
مصاريف ضريبة الدخل	–	(874,933)	(874,933)
مصاريف الضريبة المؤجلة	–	(16,454)	(16,454)
صافي رسوم المعالجة للسنة - يتم تحميلها على المساهمين	365,079	–	365,079
الربح ومجموع الدخل الشامل (100 %)	–	759,193	759,193
ملكية المجموعة	% 68	% 70	
حصة المجموعة في الأرباح	–	531,435	531,435
إستهلاك أصول الإزالة	–	(8,872)	(8,872)
تأثير مواءمة السياسات المحاسبية	–	(4,025)	(4,025)
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	–	518,538	518,538

بيان الربح أو الخسارة الملخص	للفترة من 1 يناير 2023 إلى 31 ديسمبر 2023		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروعمشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
إيرادات	–	3,777,543	3,777,543
تكاليف تشغيلية	(280,367)	(2,069,483)	(2,349,850)
مصاريف عمومية وإدارية	(19,028)	(335,975)	(355,003)
الإستهلاك	(75,616)	(94,888)	(170,504)
مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم	737	8,084	8,821
إيرادات تمويل	452	20,066	20,518
مصاريف ضريبة الدخل	–	(679,040)	(679,040)
مصاريف الضريبة المؤجلة	–	(30,909)	(30,909)
صافي رسوم المعالجة للفترة - يتم تحميلها على المساهمين	373,822	–	373,822
الربح ومجموع الدخل الشامل (100 %)	–	595,398	595,398
ملكية المجموعة	68%	70%	
حصة المجموعة في الأرباح	–	416,779	416,779
إستهلاك أصول الإزالة	–	(9,464)	(9,464)
تأثير مواءمة السياسات المحاسبية	–	(4,842)	(4,842)
حصة من نتائج إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية	–	402,473	402,473

يتم توجيه حصة المجموعة من تكاليف التشغيل بمبلغ 248,254 ألف دولار أمريكي (للفترة من 1 يناير 2023 إلى 31 ديسمبر 2023: 239,156 ألف دولار أمريكي) التي تكبدتها شركة أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك حيث يحق للمجموعة رفع حصتها من الإنتاج، مباشرة من خلال إحتساب النقد تحت الطلب (إيضاح 21). يتضمن كذلك الاستهلاك على أصول الإزالة بمبلغ 8,065 ألف دولار أمريكي (للفترة من 1 يناير 2023 إلى 31 ديسمبر 2023: 7,442 ألف دولار أمريكي) وتأثير إعادة البيان بمبلغ 11,686 ألف دولار أمريكي من الفترة السابقة.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

17 مخزون

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
38,359	36,800	بضاعة جاهزة
358,229	335,322	قطع غيار
396,588	372,122	
(198,786)	(189,640)	مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم
197,802	182,482	

مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم

فيما يلي الحركة في مخصص مخزون بطيء الحركة ومتقادم:

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
189,640	–	الرصيد في 1 يناير/ عند التأسيس
–	180,252	الرصيد الناتج عن إعادة تنظيم المجموعة (إيضاح 1/1)
9,146	9,388	المحمل للسنة/ الفترة
198,786	189,640	الرصيد في 31 ديسمبر

18 ذمم مدينة تجارية

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
292,171	272,177	ذمم مدينة تجارية من أطراف أخرى

إن متوسط فترة الائتمان على الذمم المدينة هو 30 يوما (2023: 30 يوماً). لا يتم تحميل أي فائدة على الذمم المدينة التجارية.

قامت المجموعة بتطبيق سياسة التعامل مع الأطراف المقابلة ذات الجدارة الائتمانية فقط. يتم إجراء تقييم ائتماني مناسب قبل قبول طلب بيع البضائع أو تقديم الخدمات من أي طرف مقابل. من الذمم المدينة التجارية في نهاية فترة التقرير، هناك مبلغ 150,093 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 256,385 ألف دولار أمريكي) يمثل 51% (31 ديسمبر 2023: 95 %) من الذمم التجارية المدينة المستحق من عميلين فقط. تتعلق معظم أرصدة الذمم المدينة التجارية بمنشآت مملوكة لحكومة أبوظبي ودبي والشارقة.

فيما يلي أعمار الذمم المدينة التجارية:

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
292,171	129,611	لم تتجاوز فترة إستحقاقها
		تجاوزت فترة إستحقاقها وغير منخفضة القيمة
–	80,274	– أقل من 30 يوم
–	26,918	– من 30 إلى 60 يوم
–	35,374	– من 61 إلى 90 يوم
292,171	272,177	

عند تحديد إمكانية استرداد الذمم التجارية المدينة، تأخذ المجموعة في الاعتبار أي تغيير في جودة الائتمان للذمم المدينة التجارية من تاريخ منح الائتمان المبدئي حتى فترة التقرير. بناءً على هذا التقييم، تعتقد الإدارة أنه لا يتطلب تكوين مخصص لخسارة الائتمان المتوقعة مقابل الذمم المدينة التجارية.

خلال السنة، أبرمت المجموعة اتفاقية لمدة 10 سنوات لتوريد الغاز الطبيعي مع شركة مياه وكهرباء الإمارات. يتم تحديد سعر العقد للغاز الطبيعي على أساس الكميات التي يتم تسليمها وكذلك كميات الغاز الزائدة. تخضع الأسعار للصعود والتعديلات السنوية بناءً على ظروف السوق.

19 دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
492,268	516,598	دفعات رأسمالية مقدمة لموردين
75,207	84,847	سلفيات الموظفين
34,742	21,305	مصاريف مدفوعة مقدماً أخرى
26,030	39,885	ذمم مدينة أخرى*
628,247	662,635	

* صافي من مخصصات الخسائر الائتمانية المتوقعة بمبلغ 5,077 ألف دولار أمريكي (2023: 5,077 ألف دولار أمريكي).

تم عرضها كما يلي:

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
540,404	565,652	غير متداولة
87,843	96,983	متداولة
628,247	662,635	

20 أصول العقود

تتعلق أصول العقد بشكل أساسي بحق المجموعة مقابل بيع المنتجات المرتبطة بالهيدروكربونات المحولة إلى العميل والتي لم يتم إصدار فواتير بها في تاريخ التقرير. يتم عكس أي مبلغ تم الإعتراف به كأصول عقود في الذمم المدينة التجارية أو الذمم المدينة من جهة ذات علاقة عند النقطة التي يتم عندها إصدار فواتير للعميل. يتضمن ذلك أرصدة المساهم والجهات الأخرى ذات العلاقة بمبلغ 188,453 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 192,062 ألف دولار أمريكي) و38,980 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 1,145,506 ألف دولار أمريكي) على التوالي (إيضاح 21) وتتعلق معظم الأرصدة المتبقية بمنشآت مملوكة لحكومة أبوظبي ودبي.

21 معاملات وأرصدة مع جهات ذات علاقة

تتمثل الجهات ذات العلاقة، كما هو محدد في المعيار المحاسبي الدولي رقم 24: إفصاحات عن الجهات ذات العلاقة، في المساهم الرئيسي وأعضاء مجلس الإدارة وموظفي الإدارة الرئيسيين للشركة والمنشآت التي لديهم القدرة على السيطرة أو التي التأثير بشكل جوهري فيها.

اختارت المجموعة استخدام الإعفاء بموجب المعيار المحاسبي الدولي رقم 24 للمنشآت ذات الصلة بالحكومة عند الإفصاح عن المعاملات والأرصدة القائمة ذات الصلة مع الأطراف الحكومية المملوكة لحكومة أبوظبي بخلاف أدنوك والمنشآت التي تمتلكها وتسيطر عليها. تستفيد المجموعة، في سياق العمل الإعتيادي، من مختلف السلع أو الخدمات (المرافق والبنوك، وما إلى ذلك) من المنشآت التي تملكها وتسيطر عليها حكومة أبوظبي. علاوة على ذلك، تقوم المجموعة ببيع منتجاتها إلى الجهات ذات العلاقة المملوكة لحكومة أبوظبي.

تنشأ الأرصدة مع الجهات ذات العلاقة بشكل عام من المعاملات التجارية في سياق الأعمال الإعتيادية وفقًا للشروط المتفق عليها. فيما يلي الأرصدة والمعاملات الهامة مع هذه الجهات ذات العلاقة:

2024 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	2023 ديسمبر 31 ألف دولار أمريكي	
		مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة – غير متداولة
25,842	–	الشركات التابعة لأدنوك
		مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة
1,225,898	368,809	الشركات التابعة لأدنوك *
		مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة
1,374,829	1,970,392	المساهم (أدنوك)
92,973	9,723	الشركات التابعة لأدنوك
1,467,802	1,980,115	
500,000	500,000	***قروض المساهم من أدنوك (إيضاح 26)***
36,529	37,662	***مطلوبات عقود الإيجار المتعلقة بالأراضي المستأجرة من أدنوك (إيضاح 15)***
227,433	1,337,568	***أصول العقود (إيضاح 20)***
118,608	175,448	***ضريبة الدخل الدائنة (إيضاح 11)***
4,421,470	3,186,581	***نقد محتفظ به مع جهة ذات علاقة (إيضاح 22)***

* صافي من مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة بمبلغ لا شيء دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 9,840 ألف دولار أمريكي).

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

21 معاملات وأرصدة مع جهات ذات علاقة (يتبع)

معاملات مع جهات ذات علاقة

للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
		المساهم
1,777,923	**162,131**	بيع البضائع (إيضاح 3)
10,999,624	**11,384,565**	تكاليف الغاز (إيضاح 4)
1,105,386	**1,096,552**	إيرادات تشغيلية أخرى (إيضاح 5)
82,901	**42,025**	تكاليف تمويل
9,021	**9,529**	مدفوعات لالتزامات عقود الإيجار المتعلقة بالأرض المستأجرة من أدنوك (إيضاح 15)
1,350,000	**–**	قروض مستلمة (إيضاح 26)
850,000	**–**	تسديد قروض (إيضاح 26)
1,462,592	**2,998,164**	توزيعات أرباح مدفوعة إلى أدنوك
		جهات ذات علاقة أخرى
12,843,060	**14,935,213**	بيع البضائع (إيضاح 3)
1,528,551	**1,714,663**	مصروف ضريبة الدخل الحالية (إيضاح 11)
249,662	**216,070**	طلب النقد المدفوع لإستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية
158,150	**–**	مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين محولة من جهة ذات علاقة (إيضاح 24)
–	**5,518**	مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين محولة الى جهة ذات علاقة (إيضاح 24)
95,444	**109,745**	إيرادات تمويل
		تكاليف معاد تحميلها إلى:
237,891	**515,305**	– إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية*
203,636	**59,586**	– جهات ذات علاقة أخرى**
441,527	**574,891**	
		تعويضات موظفي الإدارة الرئيسيين
4,573	**6,557**	مزايا قصيرة الأجل
98	**363**	مزايا طويلة الأجل
5,186	**5,000**	***تعويضات مجلس الإدارة ******

اعتبارًا من 1 يوليو 2023، قامت شركة أدنوك غاز للتشغيل والتسويق بتخصيص التكاليف التالية لـ أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك وأدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك.

	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
تكاليف الموظفين	**103,255**	**245,962**	**349,217**
إستهلاك وإطفاء	**629**	**1,764**	**2,393**
تكاليف تشغيل أخرى	**23,999**	**54,440**	**78,439**
تكاليف تمويل	**3,180**	**367**	**3,547**
	131,063	**302,533**	**433,596**

	للفترة من 1 يناير 2023 إلى 31 ديسمبر 2023		
	أدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	أدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
تكاليف الموظفين	62,527	135,462	197,989
إستهلاك وإطفاء	484	1,229	1,713
استهلاك المخزون	1,060	4,487	5,547
تكاليف تشغيل أخرى	19,438	16,682	36,120
تكاليف الغاز – تسديد غاز الوقود	(1,770)	(1,708)	(3,478)
	81,739	156,152	237,891

* بناء على اتفاقيات التوزيع المشتركة، يتم تحميل جميع التكاليف المباشرة المتعلقة بأدنوك للغاز الطبيعي المسال مشروع مشترك وأدنوك لمعالجة الغاز مشروع مشترك بالكامل إلى المنشآت المعنية. يتم تخصيص جميع التكاليف المشتركة بناء على النسب المئوية المحددة لكل تجميع تكاليف وفقًا لاتلية توزيع التكاليف المشتركة المتفق عليها.

** تشمل التكاليف المعاد تحميلها على الجهات الأخرى ذات العلاقة تكاليف التشغيل الأخرى المعاد تحميلها وفقا للاتفاقيات ذات الصلة.

*** للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023، تمت الموافقة على مكافآت بمبلغ 19,044 ألف درهم (5,186 ألف دولار أمريكي)، في اجتماع الجمعية العمومية السنوي المنعقد بتاريخ 29 مارس 2024. وتم تسديدها خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024.

خلال السنة، قامت المجموعة بإدارة بعض المشاريع بالنيابة عن المساهم حيث تم إبرام عقود بين المساهم والموردين وتقع مسؤولية التكاليف والمخاطر على عاتق المساهم. تم تحويل الحقوق والالتزامات الخاصة بهذه العقود إلى المجموعة بناءً على اتفاقيات خدمات إدارة المشروع/اتفاقية سداد تكاليف بناء المرافق المبرمة مع المساهم. بلغ إجمالي المبالغ التي تم اصدار فواتير بها خلال السنة مبلغ 645,463 ألف دولار أمريكي (للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023: لا شيء دولار أمريكي) والتي تشمل أيضًا الأصول المحولة كما هو مذكور في إيضاح 13.

اتفاقية الخدمات الرئيسية

أبرمت شركة أدنوك وشركة AGO&M اتفاقية خدمات رئيسية ("اتفاقية الخدمات الرئيسية"). بموجب اتفاقية الخدمات الرئيسية، تقدم أدنوك لشركة أدنوك غاز للتشغيل والتسويق، بناءً على طلب العميل، بعض خدمات الدعم، بما في ذلك في مجالات الخدمات التجارية وخدمات القيمة المحلية، والتمويل والاستثمار، ودعم أعمال المجموعة والمهام الخاصة، والأمن الرقمي والإلكتروني للمجموعة، ورأس المال البشري، وخدمات الصحة والسلامة والبيئة، والخدمات القانونية والحوكمة والامتثال، وخدمات المكتب التنفيذي وبعض الخدمات الأخرى. تدخل اتفاقية الخدمات الرئيسية حيز التنفيذ اعتبارًا من 19 أغسطس 2024 لفترة أولية مدتها 10 سنوات، ويمكن تمديدها تلقائيًا بعد ذلك لفترات متتالية لمدة 10 سنوات بنفس الشروط، ما لم يتم إنهاؤها من قبل أي من الطرفين بإشعار لمدة 180 يومًا قبل نهاية الفترة الأولية أو المدة الممتدة المعمول بها.

22 النقد ومرادفات النقد

31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	
397	**468**	نقد في الصندوق
142,113	**109,006**	نقد محتفظ به لدى البنوك
3,186,581	**4,421,470**	نقد محتفظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزانة (إيضاح 21) *
3,329,091	**4,530,944**	النقد ومرادفات النقد

* في 20 يناير 2023، أبرمت المجموعة اتفاقية تجميع النقد والحسابات الافتراضية ("ترتيب تجميع النقد") مع أدنوك من خلال شركتها التابعة، مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة ليمتد. بموجب ترتيبات تجميع النقد، يتم تحويل الفائض النقدي إلى والاحتفاظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة وهو بطبيعة النقد ومرادفات النقد. إن النقد المحتفظ به لدى مجموعة أدنوك لخدمات الخزينة هو أموال محتفظ بها بالنيابة عن المجموعة ومتاحة عند الطلب.

23 رأس المال

وفقا للنظام الأساسي للشركة الذي دخل حيز التنفيذ في 8 ديسمبر 2022، أصدرت الشركة 50 ألف سهم عادي بقيمة 1 دولار أمريكي للسهم عند تأسيسها إلى أدنوك. بموجب اتفاقية رسملة "Project Wisdom" المؤرخة في 31 ديسمبر 2022 وإشعار Project Wisdom - بخصوص بدل التعديل بموجب اتفاقية الرسملة المؤرخة 1 فبراير 2023، أصدرت الشركة أسهم إضافية لزيادة رأس المال إلى 19,187,855 ألف دولار أمريكي مقسمة إلى 19,187,855 ألف سهم، بقيمة 1 دولار أمريكي لكل سهم (إيضاح 1). في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 10 فبراير 2023، تقرر أن يتم تقسيم كل سهم عادي للشركة بقيمة اسمية 1 دولار أمريكي لكل سهم إلى 4 أسهم بقيمة اسمية تبلغ 0.25 دولار أمريكي لكل سهم (بحيث يصبح إجمالي رأس المال المصدر للشركة 19,187,855 ألف دولار أمريكي مقسم إلى 76,751,422 ألف سهم بقيمة اسمية تبلغ 0.25 دولار أمريكي لكل منها).

24 مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين

تقوم المجموعة بتكوين مخصص لمكافآت نهاية الخدمة للموظفين (خطة المنافع المحددة) بما يتماشى مع متطلبات قانون العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة. تستند المدفوعات بموجب الخطة على الرواتب والبدلات النهائية للموظفين وسنوات خدمتهم التراكمية في تاريخ انتهاء خدمتهم، كما هو محدد في الشروط المنصوص عليها في قوانين العمل في دولة الإمارات العربية المتحدة.

إن مخصص مكافآت نهاية الخدمة غير ممولة عندما تقوم المجموعة بالوفاء بالتزامات دفع المنافع عند استحقاقها.

إن المبالغ المعترف بها في بيان المركز المالي الموحد والحركات في صافي التزام المنافع المحددة على مدى الفترات هي كما يلي:

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

24 مخصص مكافآت نهاية خدمة الموظفين (يتبع)

2024 ألف دولار أمريكي	2023 ألف دولار أمريكي
154,773	–
–	158,150
1,136	5,724
مصاريف معترف بها في بيان الربح أو الخسارة الموحد	
12,603	2,993
7,408	1,698
إعادة القياس المعترف بها في بيان الدخل الشامل الآخر الموحد	
(6,406)	(6,838)
3,099	(2,522)
(5,518)	–
(9,222)	(4,432)
157,873	154,773

الافتراضات الاكتوارية الهامة كانت الافتراضات الاكتوارية الهامة كما يلي:

31 ديسمبر 2024	31 ديسمبر 2023
5.0%	5.5%
4.0%	4.0%
SOA RP-2014	SOA RP-2014
إجمالي معدل الوفيات في مجموعة البيانات بمقياس MP-2014	إجمالي معدل الوفيات في مجموعة البيانات بمقياس MP-2014
60 سنة	60 سنة
11.2 سنة	10.2 سنة
2,312	2,520

تحليل الحساسية

فيما يلي حساسية الالتزام بالاستحقاقات المحددة للتغيرات في الافتراضات الرئيسية:

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
148,694	142,395
167,940	159,852
167,526	160,295
149,198	141,875

25 مخصص إزالة

تتكون مخصصات الإزالة من تكاليف الإزالة المستقبلية لآلات ومعدات المجموعة بنهاية أعمارها الإنتاجية الاقتصادية. تعتمد الأعمار الإنتاجية الاقتصادية وتوقيت التزامات الإزالة على القوانين الحكومية وأسعار البضائع والأهداف الاستراتيجية للمجموعة وقوائم الإنتاج المستقبلي للأصول ذات الصلة واتفاقيات المشاريع المشتركة ذات الصلة. وبالإضافة لذلك، تخضع تكاليف الإزالة إلى ضغوط التضخم/ الانكماش في تكلفة مخصص خدمات الطرف الثالث. إن قيمة وتوقيت تسوية المبلغ فيما يتعلق بهذه المخصصات غير مؤكد ويعتمد على عدة عوامل لا تكون دائما ضمن سيطرة الإدارة.

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
2,700,618	–
–	2,151,983
60,754	83,760
(135,068)	342,371
144,625	122,504
2,770,929	2,700,618

كانت أسعار الفائدة الاسمية المستخدمة لتحديد التزامات الميزانية العمومية هي 5.19% و 5.54% و 5.58% (2023: 4.44% و 4.87% و 4.91%) لمدة 10 سنوات و 20 سنة و 30 سنة على التوالي، إستناداً إلى سندات حكومة أبوظبي طويلة الأجل.

* يشمل مبلغ 145,119 ألف دولار أمريكي ومبلغ 314,747 ألف دولار أمريكي لمخصص الإزالة المتعلق بالمشروع المشترك لأدنوك لمعالجة الغاز والمشروع المشترك لأدنوك للغاز الطبيعي المسال على التوالي.

** تشمل مبلغ 4,159 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 38,058 ألف دولار أمريكي) يتعلق بالتزامات استعادة البيئة. يتضمن المخصص البيئي مخصصًا للتكاليف المتعلقة بالتحكم أو التخفيف أو التنظيف أو القضاء على التلوث البيئي المتعلق بالتربة والمياه الجوفية والمياه السطحية والتلوث.

26 قروض المساهم

31 ديسمبر 2023 و 31 ديسمبر 2024			
	تسهيل متجدد للشركات غير مضمون ألف دولار أمريكي	اتفاقية تسهيل لأجل للشركات غير مضمون ألف دولار أمريكي	المجموع ألف دولار أمريكي
مجموع التسهيلات	2,000,000	4,000,000	**6,000,000**
المستخدم	(500,000)	–	**(500,000)**
غير المستخدم	1,500,000	4,000,000	**5,500,000**

تم تصنيف قروض المساهم القائمة - تسهيل متجدد للشركات غير مضمون بمبلغ 500,000 ألف دولار أمريكي كمتداول.

أ. تسهيل متجدد للشركات غير مضمون

أبرمت الشركة تسهيل متجدد مع أدنوك (كمقرض) في 30 يناير 2023. بموجب التسهيل المتجدد ورهنا بشروطه، توافق أدنوك على منح المجموعة قرضا متجدد بمبلغ 2 مليار دولار أمريكي لمدة ثلاث سنوات.

تم استخدام التسهيل المتجدد من قبل المجموعة مقابل رأس المال العامل (والتي تشمل على سبيل المثال لا الحصر دفع التكاليف والنفقات المرتبطة بالتسهيل المتجدد).

إن معدل الفائدة على أي قرض بموجب التسهيل المتجدد هو 0.85% سنويا بالإضافة إلى معدل التمويل المضمون لليلة واحدة لفترة تساوي طول فترة الفائدة للقرض ذي الصلة. ستقوم المجموعة بدفع الفائدة المستحقة على كل قرض في وقت مبكر من اليوم الأخير من كل فترة فائدة أو على فترات ستة أشهر بعد اليوم الأول من فترة الفائدة. تسدد المجموعة كل قرض في اليوم الأخير من فترة الفائدة على القرض، على ألا تمتد فترة الفائدة إلى ما بعد التاريخ الذي يقع بعد ثلاث سنوات من تاريخ التسهيل المتجدد. إن فترة الفائدة على القرض هي 3 أشهر.

بموجب شروط اتفاقية التسهيل المتجدد، يتعين على المجموعة أن تدفع إلى أدنوك (1) رسوم مقدمة متفق عليها، (2) رسوم التزام على التزام أدنوك المتاح لفترة التوافر، و (3) أي تكاليف إضافية تتكبدها أدنوك (أو أي من الشركات التابعة لها) كنتيجة مباشرة لإدخال أو أي تغيير في أي قانون أو لائحة بعد تاريخ التسهيل المتجدد، أو أي إمتثال لها.

ب. اتفاقية تسهيل لأجل للشركات غير مضمون

أبرمت المجموعة اتفاقية تسهيل لأجل مع أدنوك (كمقرض) في 3 فبراير 2023. وبموجب هذا القانون ورهنا بشروطه، توافق أدنوك على منح المجموعة قرض بقيمة 4 مليار دولار أمريكي لمدة خمس سنوات.

يتم استخدام القرض المتجدد من قبل المجموعة لأغراض النفقات الرأسمالية (والتي تشمل على سبيل المثال لا الحصر دفع التكاليف والنفقات المرتبطة باتفاقية التسهيل المتجدد).

إن معدل الفائدة على أي قرض بموجب اتفاقية تسهيل لأجل هو 1% سنويًا بالإضافة إلى معدل التمويل الليلي المضمون (SOFR) المعمول به لفترة مساوية لفترة الفائدة للقرض ذي الصلة. ستدفع المجموعة الفائدة المتراكمة على كل قرض في اليوم السابق من اليوم الأخير من كل فترة فائدة وعلى فترات ستة أشهر بعد اليوم الأول من فترة الفائدة. يجب سداد جميع القروض بموجب اتفاقية تسهيل لأجل في التاريخ الذي هو خمس سنوات من تاريخ اتفاقية تسهيل لأجل.

فيما يتعلق بتقديم اتفاقية تسهيل لأجل، وافقت المجموعة على أن تدفع إلى أدنوك (1) رسوم مقدمة متفق عليها، (2) رسوم التزام على التزام أدنوك المتاح لفترة التوفر، و (3) أي تكاليف إضافية تتكبدها أدنوك (أو أي من الشركات التابعة لها) كنتيجة مباشرة لإدخال أو أي تغيير في أي قانون أو لائحة بعد تاريخ اتفاقية تسهيل لأجل أو أي امتثال لها.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

26 قروض المساهم (يتبع)

فيما يلي التغيرات في القروض التي تم تصنيف التدفقات النقدية كأنشطة تمويلية في بيان التدفقات النقدية الموحد:

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
500,000	الرصيد في 1 يناير/ عند التأسيس	–
–	قروض متحصل عليه (إيضاح 21)	1,350,000
–	تسديدات (إيضاح 21)	(850,000)
500,000	**الرصيد في 31 ديسمبر**	500,000

27 ذمم دائنة تجارية وأخرى

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
73,783	ذمم دائنة تجارية	64,553
127,910	محتجزات دائنة	42,564
1,197,272	مستحقات	925,487
391,940	الالتزامات التي تم تحملها بالنيابة عن بالنيابة عن جهات ذات علاقة	106,279
17,545	ذمم دائنة أخرى	17,655
1,808,450		1,156,538

28 تحليل القطاع

يتم تنفيذ الأنشطة التجارية للمجموعة على أساس متكامل. لذلك، فإن أي تجزئة للإيرادات التشغيلية والمصاريف والأصول والمطلوبات ليست ذات صلة ولا يتم تنفيذها لأغراض إعداد تقارير الإدارة الداخلية.

لأغراض الإدارة الداخلية، تم تنظيم المجموعة كوحدة عمل واحدة بناءً على المنتجات والخدمات ولديها قطاع واحد فقط قابل للتقرير. تدار المجموعة كوحدة عمل واحدة ويتم الإبلاغ عن الأداء المالي في التقارير الداخلية المقدمة إلى رئيس صانع القرار التشغيلي. تم تحديد مجلس الإدارة، وهو المسؤول عن تخصيص الموارد وتقييم أداء قطاعات التشغيل، كصانع القرار التشغيلي الذي يتخذ القرارات الإستراتيجية. تستند المعلومات المالية التي تمت مراجعتها من قبل صانع القرار التشغيلي إلى المعلومات المالية للمجموعة وفقًا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. يراقب صانع القرار التشغيلي النتائج التشغيلية بشكل منفصل لغرض اتخاذ القرارات بشأن تخصيص الموارد وتقييم الأداء.

يقوم صانع القرار التشغيلي بانتظام بمراجعة بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر. تتمثل وظيفة صانع القرار التشغيلي في تخصيص الموارد وتقييم أداء القطاعات التشغيلية للمجموعة.

لا توجد خصائص اقتصادية أخرى داخل المجموعة من شأنها أن تؤدي إلى تحديد قطاعات التشغيل الأخرى. يتطلب هذا التحليل أحكام هامة فيما يتعلق بظروف المجموعة.

ليس لدى المجموعة أي قطاعات تشغيل مجمعة. أخذ صانع القرار التشغيلي في الاعتبار المعايير التالية في تحديد قطاعات التشغيل للمجموعة:

- طبيعة المنتجات والخدمات؛
- طبيعة عمليات الإنتاج؛
- نوع أو فئة العملاء لمنتجاتهم وخدماتهم؛ و
- الأساليب المتبعة في توزيع منتجاتهم أو تقديم خدماتهم.

استنادًا إلى المعايير والتقييم أعلاه، حدد صانع القرار التشغيلي أن المجموعة لديها قطاع تشغيلي واحد فقط، وهو "أعمال الغاز"، وهو ما يتوافق مع التقارير الداخلية وقياس الأداء. يتم الحصول على الإيرادات بالكامل من داخل دولة الإمارات العربية المتحدة وتقع جميع الأصول غير المتداولة داخل دولة الإمارات العربية المتحدة.

29 المطلوبات والإلتزامات الطارئة

– مطلوبات طارئة

لدى المجموعة العديد من الدعاوى والمطالبات القانونية الناشئة في سياق الأعمال الإعتيادية. في حين أنه لا يمكن التنبؤ بنتيجة هذه الأمور بشكل مؤكد، فإن الإدارة لا تعتقد أن هذه الأمور سيكون لها تأثير سلبي جوهري على البيانات المالية الموحدة للمجموعة إذا تم التوصل إلى استنتاجات سلبية. بلغت المطلوبات الطارئة للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2024 مبلغ 5,689 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 8,248 ألف دولار أمريكي).

– إلتزامات

بلغ إجمالي الالتزامات الرأسمالية للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2024 مبلغ 11,851,201 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 6,316,084 ألف دولار أمريكي) والتي تشمل 5,548,409 ألف دولار أمريكي (31 ديسمبر 2023: 618,677 ألف دولار أمريكي) تتعلق باستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية ومساهم (إيضاح 21)، والتي تم تحويل حقوقهم والتزاماتهم إلى شركة أدنوك لعمليات وتسويق الغاز على أساس السداد.

في 8 نوفمبر 2024، وافق مجلس الإدارة، من حيث المبدأ، على استحواذ المجموعة على كامل حصة أدنوك في مشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال بتاريخ تحويل متوقع في 1 أكتوبر 2028، على أساس التكلفة الفعلية حتى تاريخ الانتهاء. لم تتم الإجراءات القانونية لهذا التحويل حتى تاريخ إصدار هذه البيانات المالية الموحدة.

30 الأدوات المالية حسب الفئة

31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
	الأصول المالية – التكلفة المطفأة	
393,408	ذمم مدينة تجارية وأخرى	396,909
359,137	أصول العقود	1,606,790
1,251,740	مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	368,809
4,530,944	النقد ومرادفات النقد	3,329,091
6,535,229		5,701,599
	المطلوبات المالية – التكلفة المطفأة	
500,000	قروض من مساهم	500,000
1,808,450	ذمم دائنة تجارية وأخرى	1,156,538
1,467,802	مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	1,980,115
36,529	مطلوبات عقود الإيجار	37,662
3,812,781		3,674,315

إن القيم العادلة للأدوات المالية للمجموعة لا تختلف بشكل جوهري عن قيمتها المدرجة.

31 الأدوات المالية

إدارة المخاطر المالية

إن أنشطة المجموعة تعرضها لمجموعة متنوعة من المخاطر المالية: مخاطر السوق (بما في ذلك مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر الأسعار ومخاطر أسعار الفائدة) ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة. يركز برنامج إدارة المخاطر الشامل للمجموعة على عدم القدرة على التنبؤ بالأسواق المالية ويحاول التقليل من التأثيرات السلبية المحتملة على الأداء المالي للمجموعة.

إدارة مخاطر السوق

مخاطر صرف العملات الأجنبية

إن مخاطر صرف العملات الأجنبية محدودة حيث أن معاملات المجموعة هي بشكل أساسي بالدرهم الإماراتي أو الدولار الأمريكي. نظرا لأن الدرهم الإماراتي مربوط بالدولار الأمريكي، فإن الأرصدة بالدرهم الإماراتي لا تمثل مخاطر هامة على العملة.

يوضح الجدول التالي حساسية ربح المجموعة قبل الضريبة للتغييرات المحتملة بشكل معقول في أسعار صرف اليورو والجنيه الإسترليني والين الياباني والفرنك السويسري والدينار البحريني، مع إبقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة على ربح المجموعة قبل الضريبة.

التأثير على الربح قبل الضريبة		
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي		للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
(963)	زيادة بمعدل 5%	(304)
963	نقص بمعدل 5%	304

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

31 الأدوات المالية (يتبع)

مخاطر السعر

تتعرض المجموعة لمخاطر أسعار السلع الأساسية الناتجة عن أسعار التجزئة لمنتجات سوائل الغاز الطبيعي. يوضح الجدول التالي حساسية ربح المجموعة للتغيرات المحتملة بشكل معقول في أسعار السلع الأساسية، مع ابقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة على ربح المجموعة قبل الضريبة.

	التأثير على الربح قبل الضريبة	
	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
زيادة بمعدل 1%	**48,926**	45,024
نقص بمعدل 1%	**(48,926)**	(45,024)

مخاطر أسعار الفائدة

يوضح الجدول التالي حساسية ربح المجموعة للتغيرات المحتملة بشكل معقول في أسعار الفائدة، مع إبقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة على ربح المجموعة قبل الضريبة.

	التأثير على الربح قبل الضريبة	
	للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
+10 زيادة في نقطة الأساس	**(500)**	(1,138)
-10 زيادة في نقطة الأساس	**500**	1,138

مخاطر الإئتمان

تنشأ مخاطر الائتمان من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية، بالإضافة إلى التعرضات الائتمانية للعملاء، بما في ذلك الذمم المدينة القائمة والمستحق من جهات ذات علاقة والمعاملات الملتزم بها. تقوم الإدارة بتقييم الجودة الائتمانية لعملائها، مع الأخذ بعين الاعتبار المركز المالي والخبرة السابقة وعوامل أخرى. وتستند حدود المخاطر الفردية إلى تقييم الإدارة على أساس كل حالة على حدة. تتم مراقبة استخدام حدود الائتمان بشكل منتظم.

تتمثل سياسة المجموعة في إيداع النقد ومرادفات النقد لدى أدنوك لخدمات الخزينة والبنوك والمؤسسات المالية ذات سمعة جيدة، ولا تتوقع إدارة المجموعة أي خسائر ناتجة من عدم أداء أطرافها المقابلة الأخرى حيث تعتقد أنه تم تكوين مخصص مناسب مقابل الذمم المدينة منخفضة القيمة.

تتم مراقبة أرصدة الذمم المدينة التجارية والأخرى وأصول العقود والمبالغ المستحقة من الجهات ذات العلاقة للمجموعة بشكل مستمر، مما يؤدي إلى عدم تعرض المجموعة للديون المعدومة بشكل هام. فيما يلي الحد الأقصى لتعرض المجموعة للديون المعدومة:

	31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
ذمم مدينة تجارية	**292,171**	272,177
أصول العقود	**359,137**	1,606,790
مبالغ مستحقة من جهات ذات علاقة	**1,251,740**	368,809
	1,903,048	2,247,776

إدارة مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي مخاطر عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالالتزامات المرتبطة بمطلوباتها المالية التي يتم تسويتها من خلال تقديم النقد أو أي أصل مالي آخر. يتمثل نهج المجموعة في إدارة السيولة في التأكد، قدر الإمكان، من أنه سيكون لديها دائمًا سيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها، في ظل الظروف العادية والظروف المجهدة، دون تكبد خسائر غير مقبولة أو المخاطرة بسمعة المجموعة.

تضمن المجموعة أن لديها نقداً كافياً عند الطلب لمقابلة المصاريف التشغيلية المتوقعة لفترة قصيرة، بما في ذلك خدمة الالتزامات المالية؛ هذا يستثني التأثير المحتمل للظروف القصوى التي لا يمكن توقعها بشكل معقول، مثل الكوارث الطبيعية. يلخص الجدول أدناه قائمة استحقاق المطلوبات المالية للشركة في 31 ديسمبر 2024 و31 ديسمبر 2023 بناءً على المدفوعات التعاقدية غير المخصومة.

31 ديسمبر 2024	إيضاحات	القيمة المدرجة ألف دولار أمريكي	سنة أو أقل – غير مخصومة ألف دولار أمريكي	أكثر من سنة – غير مخصومة ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 غير مخصومة ألف دولار أمريكي
المطلوبات المالية					
قروض مساهم	26	**500,000**	**500,000**	**–**	**500,000**
ذمم دائنة تجارية وأخرى	27	**1,808,450**	**1,808,450**	**–**	**1,808,450**
مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	21	**1,467,802**	**1,467,802**	**–**	**1,467,802**
مطلوبات عقود الإيجار	15	**36,529**	**10,273**	**37,394**	**47,667**
		3,812,781	**3,786,525**	**37,394**	**3,823,919**

31 ديسمبر 2023	إيضاحات	القيمة المدرجة ألف دولار أمريكي	سنة أو أقل – غير مخصومة ألف دولار أمريكي	أكثر من سنة – غير مخصومة ألف دولار أمريكي	31 ديسمبر 2024 غير مخصومة ألف دولار أمريكي
المطلوبات المالية					
قروض مساهم	26	500,000	500,000	–	500,000
ذمم دائنة تجارية وأخرى	27	1,156,538	1,156,538	–	1,156,538
مبالغ مستحقة إلى جهات ذات علاقة	21	1,980,115	1,980,115	–	1,980,115
مطلوبات عقود الإيجار	15	37,662	9,337	30,938	40,275
		3,674,315	3,645,990	30,938	3,676,928

إدارة مخاطر رأس المال

تتمثل أهداف المجموعة عند إدارة رأس المال في حماية قدرة المجموعة على الاستمرار كمنشأة مستمرة من أجل توفير عوائد لمساهميها ومزايا لأصحاب المصلحة الآخرين والحفاظ على هيكل رأس المال الأمثل لتقليل تكلفة رأس المال. تعتمد السياسات على تقييم الإدارة للخيارات المتاحة بالاشتراك مع المساهمين.

من أجل الحفاظ على هيكل رأس المال أو تعديله، يجوز للمجموعة تعديل مبلغ توزيعات الأرباح المدفوعة للمساهمين أو إصدار أسهم جديدة.

تقوم المجموعة بمراقبة رأس المال على أساس نسبة المديونية. يتم إحتساب هذه النسبة على أساس قسمة صافي الدين على إجمالي حقوق الملكية زائد صافي الدين. يتم احتساب صافي الدين كإجمالي القروض (بما في ذلك القروض المتداولة وغير المتداولة كما هو موضح في بيان المركز المالي الموحد) ناقصًا النقد ومرادفات النقد. يتم احتساب إجمالي رأس المال كإجمالي حقوق الملكية كما هو موضح في بيان المركز المالي الموحد زائد صافي الدين.

32 توزيعات أرباح

وافق مجلس الإدارة في اجتماعه المنعقد بتاريخ 29 مارس 2024 على توزيع أرباح نقدية نهائية بقيمة 7.776 فلس (2.117 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,625,103 ألف دولار أمريكي للفترة المنتهية في 31 ديسمبر 2023. تم تسديد توزيعات الأرباح بالكامل في 26 أبريل 2024.

وافق مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد بتاريخ 9 أغسطس 2024 على توزيع أرباح نقدية مرحلية بقيمة 8.164 فلس (2.223 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,706,190 ألف دولار أمريكي. تم تسديد توزيعات الأرباح بالكامل في 2 سبتمبر 2024.

اقترح مجلس الإدارة، في اجتماعه المنعقد في 5 فبراير 2025، توزيعات أرباح نقدية نهائية بقيمة 8.164 فلس (2.223 سنت) للسهم الواحد بقيمة 1,706,190 ألف دولار أمريكي.

إيضاحات تتعلق بالبيانات المالية الموحدة *يتبع*

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024

33 المعاملات غير النقدية الهامة

2024 31 ديسمبر ألف دولار أمريكي	2023 31 ديسمبر ألف دولار أمريكي
راجع إيضاح 1/1 حول إعادة تنظيم المجموعة	
راجع إيضاح 1/2 حول تأسيس شركة أدنوك لعمليات وتسويق الغاز ذ.م.م ("AGO&M") وعملياتها اللاحقة	
134,378	451,113 استحقاق لشراء الممتلكات والمنشآت والمعدات
–	81,137 توزيعات أرباح الغاز الطبيعي المسال المدينة من أدنوك (إيضاح 16)
(12,045)	57,920 تعديلات إضافات إلى إستثمارات محتسبة وفقاً لحقوق الملكية (إيضاح 16)
19,042	– عكس الرسوم المدفوعة مقدماً
107,469	21,092 تحقيق السلف المدفوعة للمشاريع الرأسمالية

34 أتعاب مدقق الحسابات

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024 ألف دولار أمريكي	للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023 ألف دولار أمريكي
814	788 تدقيق البيانات المالية
900	204 خدمات التأكيد الأخرى
1,714	992

35 إعادة تصنيف أرقام المقارنة

من أجل تقديم معلومات أكثر صلة للمستخدمين، قامت المجموعة بتغيير تصنيف المصاريف العمومية والإدارية والسلف المقدمة للموردين المتعلقة بالمشاريع الرأسمالية لتتوافق مع العرض المتبع في هذه البيانات المالية الموحدة. وبناءً على ذلك، تم إعادة تصنيف/إعادة تجميع بعض أرقام المقارنة.

بيان الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر الموحد للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023	كما تم بيانه سابقاً ألف دولار أمريكي	إعادة تصنيف ألف دولار أمريكي	معاد بيانه ألف دولار أمريكي	الإيضاح المرجعي
مصاريف عمومية وإدارية	**72,608**	**(72,608)**	**–**	**(أ)**
مصاريف أخرى	**–**	**72,608**	**72,608**	**(أ)**

(أ) تم إعادة تجميع المصاريف الأخرى بمبلغ 608,72 ألف دولار أمريكي من المصاريف العمومية والإدارية.

بيان المركز المالي الموحد كما في 31 ديسمبر 2023	كما تم بيانه سابقاً ألف دولار أمريكي	إعادة تصنيف ألف دولار أمريكي	معاد بيانه ألف دولار أمريكي	الإيضاح المرجعي
الأصول غير المتداولة				
دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	**173,662**	**391,990**	**565,652**	**(ب)**
الأصول المتداولة				
دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	**511,058**	**(414,075)**	**96,983**	**(ب)**
المطلوبات المتداولة				
ذمم دائنة تجارية وأخرى	**1,178,623**	**(22,085)**	**1,156,538**	**(ب)**

بيان التدفقات النقدية الموحد للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023	كما تم بيانه سابقاً ألف دولار أمريكي	إعادة تصنيف ألف دولار أمريكي	معاد بيانه ألف دولار أمريكي	الإيضاح المرجعي
الأنشطة التشغيلية				
زيادة في دفعات مقدمة وذمم مدينة أخرى	**(607,718)**	**514,359**	**(93,359)**	**(ب)**
زيادة في ذمم دائنة تجارية وأخرى	**275,555**	**(23,399)**	**252,156**	**(ب)**
التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية	**6,037,753**	**490,960**	**6,528,713**	**(ب)**
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية	**4,680,218**	**490,960**	**5,171,178**	

بيان التدفقات النقدية الموحد للفترة من 8 ديسمبر 2022 إلى 31 ديسمبر 2023	كما تم بيانه سابقاً ألف دولار أمريكي	إعادة تصنيف ألف دولار أمريكي	معاد بيانه ألف دولار أمريكي	الإيضاح المرجعي
الأنشطة الإستثمارية				
دفعات لشراء ممتلكات وآلات ومعدات وأصول غير ملموسة	**(657,031)**	**21,092**	**(635,939)**	**(ب)**
سلفة مدفوعة لمشاريع رأسمالية	**–**	**(512,052)**	**(512,052)**	**(ب)**
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية	**(134,152)**	**(490,960)**	**(625,112)**	

(ب) تم إعادة تصنيف السلف المقدمة للموردين بمبلغ 414,075 ألف دولار أمريكي والذمم الدائنة التجارية والأخرى ذات الصلة بمبلغ 22,085 دولار أمريكي والمتعلقة بالمشاريع الرأسمالية إلى الأصول غير المتداولة. تم إعادة تصنيف الحركة في الأنشطة التشغيلية والاستثمارية وفقًا لذلك.

ممتلكات وآلات ومعدات - التكلفة - 31 ديسمبر 2023 و1 يناير 2024	كما تم بيانه سابقاً ألف دولار أمريكي	إعادة تصنيف ألف دولار أمريكي	معاد بيانه ألف دولار أمريكي	الإيضاح المرجعي
مباني وبنية تحتية	**3,288,579**	**326,560**	**3,615,139**	**(ج)**
ممتلكات وآلات ومعدات	**30,857,906**	**267,073**	**31,124,979**	**(ج)**
النقل والتخزين والمحطات	**5,891,703**	**(597,339)**	**5,294,364**	**(ج)**
أثاث وتجهيزات ومعدات	**278,087**	**3,706**	**281,793**	**(ج)**
ممتلكات وآلات ومعدات - الاستهلاك المتراكم - 31 ديسمبر 2023 و1 يناير 2024				
مباني وبنية تحتية	**1,569,747**	**91,993**	**1,661,740**	**(ج)**
ممتلكات وآلات ومعدات	**18,366,430**	**116,002**	**18,482,432**	**(ج)**
النقل والتخزين والمحطات	**2,767,031**	**(209,076)**	**2,557,955**	**(ج)**
أثاث وتجهيزات ومعدات	**181,294**	**1,081**	**182,375**	**(ج)**
ممتلكات وآلات ومعدات - القيمة المدرجة في 31 ديسمبر 2023				
مباني وبنية تحتية	**1,718,832**	**234,567**	**1,953,399**	**(ج)**
ممتلكات وآلات ومعدات	**12,491,476**	**151,071**	**12,642,547**	**(ج)**
النقل والتخزين والمحطات	**3,124,672**	**(388,263)**	**2,736,409**	**(ج)**
أثاث وتجهيزات ومعدات	**96,793**	**2,625**	**99,418**	**(ج)**

(ج) تم إعادة تصنيف بعض الأصول ضمن ممتلكات وآلات ومعدات ضمن فئات أصول مختلفة دون أي تأثير على إجمالي التكاليف والاستهلاك المتراكم والقيمة المدرجة في 31 ديسمبر 2023 وعلى الأرصدة الناتجة من إعادة تنظيم المجموعة.

36 حدث بعد فترة التقرير

لاحقاً لنهاية السنة، منحت المجموعة عقود بقيمة 2.1 مليار دولار أمريكي لمحطة التكييف المسبق للغاز الطبيعي المسال ومرافق الضغط وخطوط أنابيب النقل لتوريد المواد الأولية لمشروع الرويس للغاز الطبيعي المسال.

37 إعتماد البيانات المالية الموحدة

تم إعتماد وإجازة إصدار البيانات المالية الموحدة من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 18 فبراير 2025.

شـركـة أدنـوك للـغـاز
مجمع الشيخ خليفة للطاقة 1
شارع خليفة
ص.ب 665
أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة

adnocgas.ae