



دانة غاز
DANA GAS

دانة غاز ش.م.ع.
التقرير المتكامل
2022



مقدمة	2
أبرز نتائج الأداء التشغيلي والمالي للشركة	2
لمحة عامة	3
نظرة عامة	4
كلمة رئيس مجلس الإدارة	4
كلمة الرئيس التنفيذي	6
نظرة عامة على أسواق النفط والغاز	11
مراجعة الأعمال	15
الأداء التشغيلي - إقليم كردستان العراق	16
الأداء التشغيلي - مصر	20
الأداء التشغيلي - الإمارات العربية المتحدة	22
الأداء المالي	24
إدارة المخاطر	28
موظفونا	32
تقرير الحوكمة	35
الاستدامة	66
الاستدامة في دانة غاز	67
الأداء بمسؤولية	70
الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا	76
المساهمة في القيمة الوطنية	82
البيانات المالية المجمعة والإيضاحات	87
تقرير مجلس الإدارة	88
تقرير مدققي الحسابات المستقلين	92
إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)	96
بيان الدخل المجمع	97
بيان الدخل الشامل المجمع	98
بيان المركز المالي المجمع	99
بيان التدفقات النقدية المجمع	99
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع	100
إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة	101

أكبر شركة خاصة في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط.

القيمة السوقية
6.4
مليار درهم

المعدل اليومي لإنتاج الغاز
275
مليون قدم مكعب

موظفًا دائمًا
90
تشكل السيدات نسبة 22٪ منهم

المعدل اليومي لإنتاج المكثفات
7,860
برميل

جنسية
16
ضمن الموظفين الدائمين

المعدل اليومي لإنتاج الغاز البترولي المسال
580
مليون طن

أكثر من
2 مليون دولار أمريكي
قيمة المساهمات المجتمعية

دانة غاز هي الشركة الرائدة من القطاع الخاص والعاملة في مجال الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط، حيث تأسست في ديسمبر من عام 2005، وهي مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية. وتمتلك دانة غاز حاليًا أصولاً في مجالات التنقيب عن الغاز وإنتاجه في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق بمعدل إنتاج بلغ 60,200 برميل من النفط المكافئ يومياً في عام 2022.

في ظل احتياطات الشركة الضخمة في مصر وإقليم كردستان العراق والإمارات التي تتجاوز المليار برميل نفط مكافئ وخططها التوسعية، تلعب دانة غاز دوراً بارزاً في قطاع الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا وجنوب آسيا.

أبرز نتائج الأداء التشغيلي والمالي للشركة

صافي الإنتاج
2021: 62.1 ألف برميل نفط مكافئ

60.2
ألف برميل نفط مكافئ

الاحتياطات المؤكدة والمحتملة*
2021: 1,131 مليون برميل نفط مكافئ

1,130
ألف برميل نفط مكافئ

* حسب آخر تقارير الاحتياطات

إجمالي الإيرادات
2021: 452 مليون دولار أمريكي

529
مليون دولار أمريكي

صافي الأرباح
2021: 317 مليون دولار أمريكي

182
مليون دولار أمريكي

الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء
2021: 269 مليون دولار أمريكي

332
مليون دولار أمريكي

صافي الأرباح*
2021: 128 مليون دولار أمريكي

196
مليون دولار أمريكي

* باستثناء البنود غير المتكررة

توزيعات الأرباح النقدية
2021: 8.0 فلس للسهم

9.0
فلس للسهم

الرصيد النقدي
2021: 185 مليون دولار أمريكي

151
مليون دولار أمريكي

الدفعات النقدية المستلمة
2021: 377 مليون دولار أمريكي

318
مليون دولار أمريكي

رؤيتنا

أن نصبح أكبر شركة خاصة للغاز الطبيعي على مستوى مناطق الشرق الأوسط، شمال أفريقيا وجنوب آسيا لتعزيز القيمة المحققة لمساهمينا.

قيمنا

- نضع ونطبق أعلى معايير السلوك والمساءلة
- نحترم ونقدر الجميع ونرحب بجميع أشكال الثقافات المتنوعة
- نسعى لتوفير بيئة عمل آمنة وصحية وصادقة للبيئة، لكل من موظفينا وشركاء أعمالنا وتقليص الآثار السلبية لعملياتنا على المجتمعات والبيئة

لماذا تستثمر في دانة غاز

- أكبر شركة مساهمة مستقلة في قطاع الغاز في الشرق الأوسط
- مركز مالي متين، وتدفقات نقدية مستمرة من العمليات التشغيلية
- إدارة تنفيذية على درجة كبيرة من الخبرة والتزام بأعلى معايير الحكومة، والشفافية، والاستدامة
- أصول عالمية في إقليم كردستان ومصر وإمكانات توسعية كبيرة
- عائد توزيع مرتفع

استراتيجيتنا

- التركيز على تحقيق نمو مستدام من خلال مشاريع مرتفعة العائد في منطقة الشرق الأوسط، شمال أفريقيا وجنوب آسيا، وتحقيق قيمة مضافة في كل مراحل صناعة الغاز الطبيعي
- تعزيز العلاقات الاستراتيجية للحفاظ على الميزة التنافسية
- العمل بشكل متواصل على تعزيز قدراتنا التقنية والتجارية لتطوير وتشغيل أصولنا بشكل آمن وفعال

في المرحلة القادمة، سنواصل التركيز على تطوير أصولنا ذات المستوى العالمي في إقليم كردستان العراق وتعزيز القيمة من أصولنا في مصر.

من خلال نهجنا المنضبط والحكيم في إدارة النفقات الرأسمالية وتعزيز الكفاءة التشغيلية، نجحنا في الوفاء بالتزامنا بتحقيق قيمة مستدامة لمساهمينا على المدى البعيد.



صافي الإنتاج
60.2
ألف برميل نفط مكافئ

المساهمون الكرام،
يسرني القول بأن دانة غاز سجلت أداءً ممتازاً على الصعيد المالي والتشغيلي خلال عام 2022. وتمكنا من تحقيق أفضل استفادة من ارتفاع أسعار النفط والغاز للسنة الثانية على التوالي، فأعلتنا عن وصول صافي الأرباح المعدلة للعام 2022 إلى 718 مليون درهم إماراتي (196 مليون دولار). ومن خلال نهجنا المنضبط والحكيم في إدارة النفقات الرأسمالية وتعزيز الكفاءة التشغيلية، نجحنا في الوفاء بالتزامنا بتحقيق قيمة مستدامة لمساهمينا على المدى البعيد.

وخلال عام 2022، أنتجت الحقول التابعة للمجموعة ما معدله 60,200 برميل نفط مكافئ يومياً من الغاز الطبيعي والمكثفات وغاز البترول المسال. وارتفع الإنتاج في إقليم كردستان العراق خلال العام إلى 34,300 برميل نفط مكافئ يومياً، مدعوماً بالاستكمال الناجح لمشروع التوسعة خلال النصف الثاني من العام. ووصلت الطاقة الإنتاجية من حقل خورمور إلى 500 مليون قدم مكعب، حيث وصل الإنتاج إلى هذا المستوى في يناير 2023. ولا يزال العمل مستمراً في مشروع التوسعة "خور مور 250"، ومن المتوقع أن بدء إنتاج الغاز من المشروع في الربع الثاني من العام 2024.

صافي الأرباح
182 مليون دولار

وفي مصر، توصلنا إلى اتفاق مع الحكومة لوضع شروط جديدة لدمج مناطق امتيازاتنا الحالية خلال الربع الأخير من العام. ومن شأن هذه الاتفاقية، بعد استكمال الحصول على موافقة البرلمان المصري، أن تسهم في إطالة عمر أصولنا في مصر وتساعدنا على تعزيز قيمة هذه الأصول خلال السنوات القليلة المقبلة. وتوقع استكمال هذه الخطوة خلال النصف الثاني من عام 2023.

وفيما يتعلق بأدائنا المالي، ارتفعت الإيرادات وصافي الأرباح المعدلة للعام بنسبة 17٪ و53٪ على التوالي على أساس سنوي، مما يعكس الأداء التشغيلي القوي المدفوع بارتفاع أسعار الطاقة الذي استمر طوال العام وساهم بشكل إيجابي في نتائجنا المالية.

ونتيجة لهذا الأداء المالي القوي، دفعت الشركة توزيعات أرباح مرحلية عن النصف الأول من العام بقيمة 4.5 فلس للسهم الواحد في أكتوبر 2022، أي ما يعادل 315 مليون درهم إماراتي. كما أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية بقيمة 4.5 فلس للسهم الواحد عن النصف الثاني من عام 2022، مما سيرفع إجمالي توزيعات الأرباح للسنة الكاملة إلى 9 فلس للسهم الواحد، بزيادة بنسبة 12.5٪ مقارنة بتوزيعات الأرباح لعام 2021. وتؤكد توزيعات الأرباح التزامنا بتقديم عوائد مجزية للمساهمين، كما تعكس قناعتنا الراسخة بإمكانات الشركة وآفاق النمو الواعدة التي تنتظرها على المدى البعيد. وحرصنا الراسخ على تحقيق أفضل عائد ممكن للمساهمين.

توزيعات الأرباح النقدية
9.0 فلس للسهم

ونواصل العمل على تنفيذ كل التغييرات والخطوات الضرورية لزيادة جهود الاستدامة. فقد حددت دانة غاز ثلاث ركائز أساسية في إطار عمل الاستدامة، وهي: الأداء المسؤول، وحماية القوى العاملة والأصول، والمساهمة بشكل كبير في دعم التنمية الاجتماعية والاقتصادية للبلدان التي نعمل فيها. ونمضي اليوم قدماً في تطوير أعمالنا لضمان حفاظنا على محفظة أصول مرنة ومرحبة على امتداد مسيرة التحول العالمي في قطاع الطاقة.

في المرحلة القادمة، سنواصل التركيز على تطوير أصولنا ذات المستوى العالمي في إقليم كردستان العراق وتعزيز القيمة من أصولنا في مصر. ونعمل حالياً على استكشاف استثمارات استراتيجية في المنطقة خلال عام 2023 لدعم أجندة النمو في الشركة، بينما نواصل جهودنا لضمان عمليات آمنة وفعالة تضمن تحقيق أقصى قدر من القيمة لمساهمينا.

في الختام، أتقدم بالأصالة عن مجلس الإدارة بالشكر والتقدير لفريق الإدارة وجميع موظفي دانة غاز المتفانين، على إخلاصهم في العمل وجهودهم ومهاراتهم الريادية الفذة، وأشكر مساهمينا الأفاضل على دعمهم المستمر وثقتهم الراسخة بالشركة.

حميد ضياء جعفر
رئيس مجلس الإدارة

تؤكد توزيعات الأرباح التزامنا بتقديم عوائد مجزية للمساهمين، كما تعكس قناعتنا الراسخة بإمكانات الشركة وآفاق النمو الواعدة التي تنتظرها على المدى البعيد. وحرصنا الراسخ على تحقيق أفضل عائد ممكن للمساهمين.

حققت دانة غاز أداءً ماليًا قويًا في عام 2022، لتكثل بذلك عامين متتاليين من المكاسب، وقد أسهم انتعاش أسعار الطاقة في أعقاب الجائحة إلى زيادة التدفقات النقدية من العمليات وتحسن المركز المالي للشركة.

إن نموذج الأعمال المرن ومنخفض التكلفة الذي تنتهجه دانة غاز عزز موقعها وقدرتها على الصمود في وجه كل هذه التحديات وتقديم أداء مالي قوي مجدداً.



المساهمون الكرام،

للعام الثاني على التوالي، شهد قطاع الطاقة عالمياً الكثير من الاضطرابات والتقلبات بفعل الأحداث الجيوسياسية والمخاوف المرتبطة بتحديات أمن الطاقة والتغير المناخي، إلا أن نموذج الأعمال المرن ومنخفض التكلفة الذي تنتهجه دانة غاز عزز موقعها وقدرتها على الصمود في وجه كل هذه التحديات وتقديم أداء مالي قوي مجدداً. وركزنا هذا العام أيضاً على زيادة معدلات الإنتاج، ومواصلة إيجاد طرق جديدة لتعزيز العائد المتوقع من أصولنا التشغيلية. لدينا حقلان بمستوى عالمي في إقليم كردستان العراق ومن خلال مشروع التوسعة، رفعنا قدرتنا الإنتاجية وبلغنا رقماً قياسياً جديداً لمعدل الإنتاج اليومي في أوائل العام 2023، مما مكنا من تحقيق المزيد من المكاسب لمساهميننا.

الأداء التشغيلي

حافظت دانة غاز على أدائها التشغيلي القوي في إقليم كردستان العراق، حيث ارتفعت مستويات الإنتاج بنسبة 1.5٪ على أساس سنوي لتسجل مستوى قياسياً جديداً بلغ 34,300 برميل نפט مكافئ يومياً عقب زيادة طاقتنا الإنتاجية. وحافظت الشركة على استمرارية العمليات من دون توقف طوال العام، فظلت إمدادات الغاز والمكثفات والغاز البترولي المسال مستقرة لعملائنا. كما تم رفع الطاقة الإنتاجية لمنشأة خورمور لمعالجة الغاز بمقدار 50 مليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي يومياً بعد استكمال عمليات التوسعة والتطوير الإضافية بنجاح في المنشأة، دون تسجيل أي حوادث أو إصابات، لتصل الطاقة الإجمالية إلى 500 مليون قدم مكعب يومياً. وفي المحصلة، نجحت المنشأة في إنتاج 500 مليون قدم مكعب في يناير 2023.

وفيما يخص مشروع التوسعة "خورمور 250" في إقليم كردستان العراق، أتمت الشركة بنجاح حفر أربعة آبار تطويرية، وسيتم ربط ثلاثة منها بمشروع "خورمور 250" الجديد وبينما سيتم ربط البئر الرابعة بالمنشأة الحالية. وتم اختبار أول بئرين تم حفرهما، وهما خورمور 13 وخورمور 14، حيث تم تسجيل معدلات تدفق مرتفعة مماثلة لآبار الإنتاج الحالية. وقد أدت التحديات الأمنية إلى تعليق أعمال البناء مؤقتاً في منتصف العام. وعقب قيام الشركة، بالتعاون مع حكومة إقليم كردستان العراق، بتعزيز الإجراءات الأمنية فإننا نأمل بدء إنتاج الغاز في المشروع خلال النصف الأول 2024.

أما في مصر، فقد انخفض إنتاج الشركة على أساس سنوي بنسبة 8٪ ليصل إلى 25,900 برميل نפט مكافئ يومياً نتيجة للتراجع الطبيعي في إنتاج الحقول. وتجر الإشارة إلى أن نسبة الانخفاض هذه تقل عن مستوى الانخفاض الطبيعي المتوقع في إنتاج الحقول في منطقة دلتا النيل والذي قد يصل إلى 20٪، وقد تحقق هذا الإنجاز بفضل الإدارة الفعالة للمخزون وتحسين إنتاج الآبار الحالية.

ولتعزيز الإنتاج واحتياطات الغاز، حددت دانة غاز العديد من فرص الاستكشاف والتطوير في منطقة التطوير البرية الحالية. ولأن هذه الفرص غير إقتصادية بموجب شروط الامتياز الحالية، أجرت الشركة مناقشات مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) لمراجعة الشروط والأحكام المالية مما سيعمل على إطالة عمر الأصول وتحقيق مردود إقتصادي أفضل. وبعد موافقة مجلس إدارة "إيجاس" على الاتفاق الجديد، في مستهل شهر ديسمبر الماضي، فإننا ننتظر الآن الحصول على موافقة البرلمان المصري. وستتم هذه الخطوة الشركة من تنفيذ استثمارات ذات جدوى مستقبلاً، كما سنعمل على إعادة إطلاق أنشطة الحفر، مما سينعكس إيجاباً على إنتاج الشركة في مصر وسيعزز القيمة لجميع الأطراف.

الأداء المالي

حققت دانة غاز أداءً ماليًا قويًا في عام 2022، لتكثل بذلك عامين متتاليين من المكاسب. وقد أسهم انتعاش أسعار الطاقة في أعقاب الجائحة إلى زيادة التدفقات النقدية من العمليات وتحسن المركز المالي للشركة.

وسجلت دانة غاز خلال السنة المالية 2022 صافي أرباح قدره 667 مليون درهم (182 مليون دولار) مقارنة بـ 1.16 مليار درهم (317 مليون دولار) في عام 2021. رغم ذلك، وباستثناء مخصصات انخفاض القيمة ومصادر الدخل الأخرى، سجلت دانة غاز صافي أرباح معدلة بقيمة 718 مليون درهم (196 مليون دولار) مقارنة بـ 469 مليون درهم (128 مليون دولار) في عام 2021، بزيادة قدرها 53٪. وارتفعت الإيرادات خلال عام 2022 بنسبة 17٪ لتصل إلى 1.93 مليار درهم (529 مليون دولار) مقارنة بـ 1.66 مليار درهم (452 مليون دولار) في عام 2021 وذلك بفضل ارتفاع أسعار النفط والغاز.

وانطلاقاً من التزامنا بالتركيز على تعزيز مكائنا التنافسية من حيث التكلفة في القطاع، باعتبار ذلك ركيزة أساسية، فقد نجحت "دانة غاز" في المحافظة على مصاريفها العمومية والإدارية المنخفضة جداً بالنسبة لشركة بحجمها، حيث بلغت هذه المصاريف 12 مليون دولار أمريكي في عام 2022. وانخفضت تكاليفنا التشغيلية بمقدار 3 ملايين دولار أمريكي لتصل إلى 57 مليون دولار أمريكي في عام 2022، مما يدل على نجاح الشركة في ضبط التكاليف وسط بيئة أعمال ترزح تحت ضغوط التضخم. وتشكل التكاليف العمومية والإدارية والتشغيلية مجتمعة نحو 3.10 دولار لكل برميل نפט مكافئ.

قدّمت الشركة لمساهميها دفعتي توزيعات أرباح خلال العام 2022 بإجمالي 172 مليون دولار أمريكي (أي ما يعادل 630 مليون درهم إماراتي). وبعد الحصول على موافقة المساهمين خلال اجتماع الجمعية العمومية السنوي، تخطط الشركة توزيع أرباح إضافية بواقع 4.5 فلس للسهم الواحد، بما يعادل 316 مليون درهم عن النصف الثاني من عام 2022 خلال الربع الثاني من عام 2023، لترتفع توزيعات أرباحنا عن عام 2022 إلى 9 فلوس وبما يمثل زيادة بنسبة 12.5٪ مقارنة بتوزيعات عام 2021.

إجمالي التكاليف التشغيلية
والنفقات العامة والإدارية لإنتاج
برميل النفط المكافئ

3.1 دولار للبرميل

وبلغت السيولة النقدية للشركة 151 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022، تتضمن حصة للشركة بقيمة 88 مليون دولار أمريكي من النقد المحتفظ به لدى بيرل بتروليوم. وعززت دانة غاز مركزها النقدي خلال عام 2022 حيث بلغت الدفعات المستلمة 318 مليون دولار، منها 233 مليون دولار من عمليات الشركة في إقليم كردستان العراق و85 مليون دولار من عملياتها في مصر.

لكن في مصر، منذ مارس 2022، أدت تحديات الوضع الاقتصادي الحالي إلى فرض قيود على تحويل الدولار الأمريكي إلى الخارج، وفي إقليم كردستان العراق، واجهت الشركة تباطؤاً في عمليات التحصيل، حتى نهاية العام. ونتيجة لهذه التطورات، ستواصل الشركة مواصلة استثماراتها مع تحصيلات المدفوعات المستلمة وتوافر العملات الأجنبية. وستتخذ الشركة الإجراءات المناسبة لضمان استرداد جميع تحصيلات المدفوعات المتأخرة في أسرع وقت ممكن.

ويسرنا الإعلان عن تأمين تسهيل ائتماني قصير الأجل بقيمة 65 مليون دولار من بنك الشارقة خلال الربع الأول 2023، مما سيعزز قدرتنا على إدارة متطلباتنا من السيولة والتدفقات النقدية بكفاءة ومرونة كبيرتين.

الأداء في القضايا المجتمعية والالتزام بمعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة

نواصل في دانة غاز التزامنا بتحقيق أهداف ومعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة. فقد شهدنا عامًا محفوظًا بالتحديات الأمنية في خور مور، حيث استهدفت منشأتنا بهجمات صاروخية ثلاث مرات منفصلة. ولحسن الحظ، لم تسفر هذه الهجمات عن أي إصابات بالغة ولم تلحق أضراراً بالأصول.

الزيادة في الطاقة الإنتاجية في
إقليم كردستان العراق

50 مليون قدم
مكعب يومياً

وتمكنا أيضاً من مواصلة العمليات الإنتاجية من دون انقطاع، وذلك على الرغم من تعليق أعمال الإنشاء مؤقتاً في مشروع خورمور 250. واتخذنا مجموعة من الإجراءات الأمنية المعززة في أعقاب الهجمات وتعاوناً بشكل وثيق مع حكومة إقليم كردستان العراق وقوات الأمن المحلي لتعزيز الضوابط الأمنية وتدابير الطوارئ المتخذة.

وفي عام 2022، بلغ إجمالي معدل الإصابات المسجلة 1.56، مما يعكس توجه الأداء الممتاز على مدار السنوات الأربع الماضية، ورغم أن منشأة خورمور حققت إنجازاً مهماً تمثل في العمل لسنتين دون وقوع حوادث مهددة للوقت، سجلنا عدداً أعلى من المتوقع من الحوادث في مشروع التوسعة خورمور 250. ومنذ ذلك الحين، عمدنا إلى زيادة مستوى الإشراف على السلامة في أنشطة البناء في المشروع، إلى جانب زيادة التدريب للمقاول على معايير الصحة والسلامة والبيئة، للمساعدة على رفع مستوى الوعي بالمخاطر والامتثال لقواعد إنقاذ الحياة وترسيخ ثقافة وسلوكيات السلامة المنشودة. واستكملنا بنجاح إجراءات ردم وإغلاق بئر الشارقة 2 في دولة الإمارات العربية المتحدة من دون الإبلاغ عن أي حوادث متعلقة بالسلامة العامة أو البيئة.

وواصلنا العمل على تنفيذ العديد من المبادرات لتحسين إدارة غازات الاحتباس الحراري، وتضمن ذلك اتخاذ تدابير مختلفة لتحسين عمليات القياس ورصد مستويات التسرب وخفض الانبعاثات من المنشآت والمشاريع. وتلتزم الشركة بسياسة "التخلص من الحرق التقليدي للغاز"، انسجاماً مع مستهدفات مبادرة البنك الدولي في عام 2015. وفي شركة "واسكو"، مشروعنا المشترك في مصر، قمنا بتنفيذ مشروع لتقليل الحرق والذي من شأنه خفض انبعاثات الغازات الناجمة عن الحرق بنسبة 43٪ (ما يعادل إزالة 2,400 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في السنة)، مما يرسخ التزامنا بخفض انبعاثات الغازات الدفينة. وسعيًا لتعزيز الثقة وضمان الدقة بشأن بيانات الانبعاثات التي أفصحنا عنها، فقد أتممنا عملية مراجعة مستقلة من قبل جهة خارجية لانبعاثات الغازات الدفينة عبر عملياتنا. ووصلت كثافة انبعاثاتنا الكربونية إلى 8,3 كيلوغراماً من مكافئ ثاني أكسيد الكربون (CO2e) لكل برميل نفط مكافئ يتم إنتاجه، مما يضع دانة غاز ضمن الشركات الأفضل أداءً على مستوى صناعة النفط والغاز.

مجموع وتيرة الإصابات المسجلة

1.56

من جهة أخرى، نواصل دعم مجموعة من مشاريع الاستثمار المجتمعي لتمكين المجتمعات المحلية عبر محفظة أعمالنا، وبلغت قيمتها في عام 2022 أكثر من مليوني دولار أمريكي. وقد أدرجنا المزيد من التفاصيل حول رحلة الاستدامة في مجموعتنا ضمن تقرير الاستدامة لعام 2022 وعلى الموقع الإلكتروني لمجموعة دانة غاز.

تحول قطاع الطاقة

في إطار استراتيجية الشركة للتحويل في قطاع الطاقة وخطتها للعمل المناخي، تم اتخاذ مجموعة من الإجراءات الإضافية خلال عام 2022 إلى جانب التدابير الحالية لإدارة الغازات الدفينة التي ذكرتها سابقاً، حيث أجرينا تحليلاً لسيناريوهات المخاطر المناخية الاستراتيجية لأعمال دانة غاز بهدف تقييم مرونة محفظتنا في مستقبل منخفض الكربون (عملاً بتوصيات فريق العمل المعني بالإفصاحات المالية المتعلقة بالمناخ). هذا التحليل قيم مخاطر التحويل في مجموعة قوية ومدروسة من سيناريوهات تغير المناخ وباستخدام بيانات وكالة الطاقة الدولية. كما تضمن تطبيق تمرين متقدم لمعالجة المخاطر المادية وتقييم التعرض لمجموعة من المخاطر مثل الحرارة الشديدة والفيضانات، بهدف المساعدة في تحسين فهمنا للمخاطر المادية في أصولنا في مصر وإقليم كردستان العراق. وأظهرت النتائج أنّ الشركة في وضع جيد يمكنها من التكيف مع تغيرات الطلب وتحقيق القيمة حتى في عالم منخفض الكربون.

كما نواصل العمل على تنفيذ دراسات الجدوى الأولية لمشاريع الطاقة المتجددة، بما في ذلك مشروع دانة غاز للطاقة الشمسية في الشارقة بدولة الإمارات، ونظام إنتاج الكهرباء الهجين (الطاقة الشمسية الكهروضوئية- الغاز- البطاريات) للمواقع البعيدة في إقليم كردستان العراق، والمصمم كمجموعة أنظمة مستقلة للمجتمعات في الأماكن النائية غير المتصلة بشبكة الكهرباء حالياً، لكن قد توسع الشركة نطاق استخدامات هذا النظام في أماكن أخرى.

وصلت كثافة انبعاثاتنا
الكربونية إلى 8,3 كيلوغراماً
من مكافئ ثاني أكسيد
الكربون (CO2e) لكل برميل
نفط مكافئ يتم إنتاجه، مما
يضع دانة غاز ضمن الشركات
الأفضل أداءً على مستوى
صناعة النفط والغاز.

علاوة على ذلك، استكملنا دراسة تأطير أولية أظهرت نتائج واعدة، لتقييم النطاق الفني والاقتصادي والقانوني والتجاري للاستفادة من الحقول المستنفدة الحالية لشركة دانة غاز مصر في التقاط الكربون وتخزينه.

وواصلت "بيرل بتروليوم" في إقليم كردستان العراق خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية بشكل مستهدف للسنة الثانية، لتصبح واحدة من أوائل شركات إنتاج النفط والغاز الطبيعي في الشرق الأوسط المحيدة من حيث الأثر الكربوني.

الخاتمة

كان عام 2022 عاماً ممتازاً بالنسبة لشركة دانة غاز، حيث حققت أداءً تشغيلياً ونتائج مالية قوية عززت مركزها المالي ورشخت ميزانيتها العمومية، ما انعكس من خلال المستوى القياسي لتوزيعات الأرباح النقدية خلال العام. وحافظنا على مرونة نموذج أعمالنا القائم على خفض التكلفة، وبالتالي تمكنا من الصمود في وجه التحديات الجيوسياسية المتزايدة والبيئة الاقتصادية الصعبة. مع ذلك، سنواصل البحث عن المزيد من الطرق لرفع كفاءة عملياتنا وإضافة قيمة أكبر للمساهمين من خلال تطوير حقولنا عالمية المستوى في إقليم كردستان العراق والاستفادة من الإمكانيات الواعدة لأصولنا في مصر.

وعلى الرغم من مختلف الظروف الاقتصادية العالمية الصعبة، لا تزال توقعاتنا إيجابية لأداء الشركة، ولا سيما إذا بقيت أسعار النفط عند مستوياتها الحالية.

في الختام، أود أن أتقدم بالشكر إلى مجلس إدارة دانة غاز والمجلس الاستشاري الدولي وإلى جميع الموظفين على تفانيهم وجهودهم الدؤوبة، والشكر موصول أيضاً للمستثمرين الكرام وجميع الشركاء والأطراف المرتبطة بنا على دعمهم المستمر. نتطلع معاً إلى عام آخر من الأداء الاستثنائي في عام 2023.

الدكتور باتريك ألمان وارد
الرئيس التنفيذي

يبدو أن الطلب على الغاز سيستمر. ولم تدرك الحكومات بعد حجم الطلب الكامن على هذا المنتج. برز هذا الطلب في الأسواق منذ خمس سنوات، إذ تُظهر أسعار تأجير حاملات الغاز الطبيعي المسال ارتفاعاً كبيراً بشكل متزايد في خلال فصل الشتاء من كل عام - وهو مؤشر واضح يدل على أن الطلب يدفع العرض إلى أقصى حدوده في كل عام على التوالي منذ 2017.

إن إلقاء الحكومات اللوم على الغزو الروسي لأوكرانيا كسبب في ارتفاع أسعار الغاز بشكل هائل يمكن تفهمه في سياق العام 2022، لكن الحقيقة هي أن الغاز يتطلب إجراء استثمارات كبيرة حيث يطالب العالم باعتبار الغاز الوقود الأحفوري الأمثل لتوليد الكهرباء.

كان من المتوقع أن يشهد عام 2022 تعافياً مستمراً وربما سريعاً من جائحة "كوفيد-19"، والتي استمرت في إعاقة عودة الطلب العالمي على المنتجات والسلع والطاقة إلى معدلاته المعتادة، إلا أن العام شهد تقلبات كبيرة.

ففي بداية عام 2022، كان العالم يُنتج 98 مليون برميل من السوائل في اليوم، وهي قيمة أقل بنسبة 2 إلى 3٪ فحسب من المستويات القياسية التاريخية التي تحققت في عامي 2018/2019.

وهذا الإنتاج يُعتبر كبيراً جداً نظراً إلى استمرار ضعف الأداء في قطاع الطيران. ففي عام 2019، كان الطيران يشكل 8 إلى 9٪ من الطلب العالمي على النفط، لكن نسبة الطلب المحلي لحركة الطيران في عام 2021 لم تبلغ سوى 68٪ من مستويات عام 2019، بينما بلغت نسبة الطلب على صعيد السفر الدولي 28٪ فحسب من مستويات عام 2019.

بعد أن أظهرت الصين نمواً شبه قياسي في عام 2021 وبعد أن كانت في السنوات العشر الماضية المحرك الرئيسي للطلب العالمي على الطاقة، عادت لتفرض من جديد تدابير إغلاق صارمة جداً بسبب تفشي جائحة "كوفيد-19"، ولم تخفف من حدة سياستها إلا في الربيع الأخير من عام 2022.

وربما كان هذا الهبوط في معدلات الطلب مفيئاً للغاية حين غزت روسيا أوكرانيا في شهر فبراير. منح ضعف الطلب الوقت لمنتجي النفط حول العالم من أجل تسريع الإنتاج وإعادة ترتيب الطرق التجارية دون الخوف من حدوث أي نقص فوري في الإمدادات. وقد استجاب القطاع بناءً على ذلك؛ فبحلول شهر سبتمبر (وهو آخر شهر تتوافر حوله بيانات)، كان العالم يُنتج 101.1 مليون برميل في اليوم.

في نهاية المطاف، حدث هذا النمو الملحوظ في الإنتاج بفضل الولايات المتحدة الأمريكية والمملكة العربية السعودية وهدهما، إذ ارتفع معدل الإنتاج الخاص بهما بحوالي 3.2 مليون برميل يومياً على أساس سنوي. وعدا عن هذين البلدين اللذين يحتلان الصدارة، أظهر كل من العراق والإمارات العربية المتحدة والكويت أداءً ملحوظاً من جهة، فيما كانت بعض الدول مثل نيجيريا وليبيا محيية للآمال من جهة أخرى، إذ شهدت انخفاضاً حاداً في مستويات الإنتاج.

إلى جانب ذلك، ساعد ثبات إنتاج السوائل في روسيا أسواق النفط أيضاً، إذ ظل هذا الإنتاج ثابتاً من عام 2021 إلى عام 2022، وفي حال حدوث أي تراجع في الإنتاج فمن المتوقع أن يكون ذلك في عام 2023، مع بدء سريان مفعول الحظر على الخام الروسي الذي تم فرضه في الخامس من ديسمبر. إن الأثر الفعلي الذي سيحدثه هذا الحظر على الإنتاج الروسي في عام 2023 لا يزال غير واضح على الإطلاق. نتيجة لذلك، سيتم الاعتماد باستمرار على استجابة الولايات المتحدة الأمريكية والمملكة العربية السعودية والعراق والإمارات العربية المتحدة، بالإضافة إلى غيرها من أكبر الدول المنتجة وتشمل كندا والصين والبرازيل.

وكانت استجابة أوروبا سريعة إزاء الغزو الروسي وأدت إلى اتباع موجة من السياسات الحكومية (بخلاف العقود والعقوبات الذاتية)، وذلك لمحاولة تخفيف اعتمادها على الغاز الروسي. فقد قدمت الحكومات الدعم لمنشآت استيراد الغاز الطبيعي المسال، بينما كانت شركات إنتاج الكهرباء وإدارة المرافق الأوروبية تقوم بالعمل على تأمين شحنات الغاز الطبيعي المسال في العالم. كما تم ملء مرافق تخزين الغاز في جميع أنحاء أوروبا بأسرع ما يمكن. وكانت عدة دول مستوردة للغاز الطبيعي المسال في آسيا على استعداد لإعادة توجيه شحناتها إلى أوروبا للاستفادة من الأسعار الفورية المرتفعة جداً أو التي تم تسعيرها خارج السوق. شكل شتاء عام 2022 مصدر قلق كبير، إذ أملت الحكومة في شتاءً دافئاً (كما كان الحال) من أجل ضمان بقاء المخزون استعداداً لشتاء عام 2023. وهو أمر يتسم بأهمية خاصة حيث يبدو أن عملية إعادة توجيه الغاز الطبيعي المسال من آسيا إلى أوروبا لن تستمر على الأرجح في عام 2023، نظراً لأنها تلحق أضراراً بعدة اقتصادات آسيوية وتتسبب في استخدام الفحم غير المرغوب به.

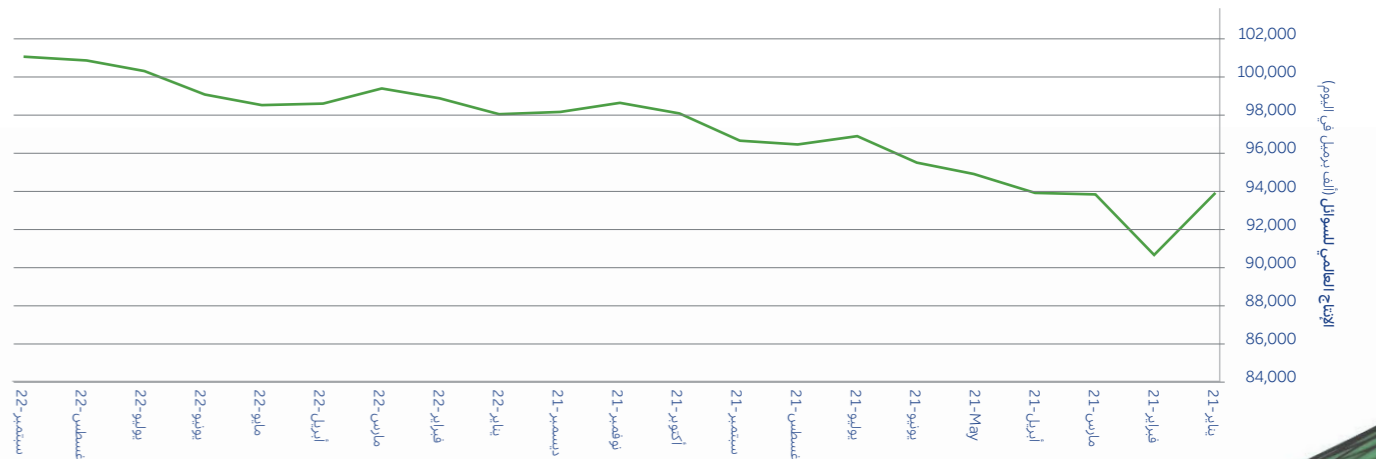
وكانت استجابة أوروبا سريعة إزاء الغزو الروسي وأدت إلى اتباع موجة من السياسات الحكومية (بخلاف العقود والعقوبات الذاتية)، وذلك لمحاولة تخفيف اعتمادها على الغاز الروسي. فقد قدمت الحكومات الدعم لمنشآت استيراد الغاز الطبيعي المسال، بينما كانت شركات إنتاج الكهرباء وإدارة المرافق الأوروبية تقوم بالعمل على تأمين شحنات الغاز الطبيعي المسال في العالم. كما تم ملء مرافق تخزين الغاز في جميع أنحاء أوروبا بأسرع ما يمكن. وكانت عدة دول مستوردة للغاز الطبيعي المسال في آسيا على استعداد لإعادة توجيه شحناتها إلى أوروبا للاستفادة من الأسعار الفورية المرتفعة جداً أو التي تم تسعيرها خارج السوق. شكل شتاء عام 2022 مصدر قلق كبير، إذ أملت الحكومة في شتاءً دافئاً (كما كان الحال) من أجل ضمان بقاء المخزون استعداداً لشتاء عام 2023. وهو أمر يتسم بأهمية خاصة حيث يبدو أن عملية إعادة توجيه الغاز الطبيعي المسال من آسيا إلى أوروبا لن تستمر على الأرجح في عام 2023، نظراً لأنها تلحق أضراراً بعدة اقتصادات آسيوية وتتسبب في استخدام الفحم غير المرغوب به.

لا يتضح أبداً من أين قد تأتي كمية الغاز البالغة 150 مليار متر مكعب. فمن بين أكبر عشر دول منتجة للغاز في العالم، أظهرت الولايات المتحدة والصين وروسيا فحسب قدرتهم على زيادة إنتاج الغاز بشكل كبير في السنوات الأربع الماضية. ومن المتوقع أن تنضم قطر إلى هذه المجموعة في السنوات المقبلة، إذ أنها تقوم بتوسيع منشآت الغاز الطبيعي المسال الخاصة بها.

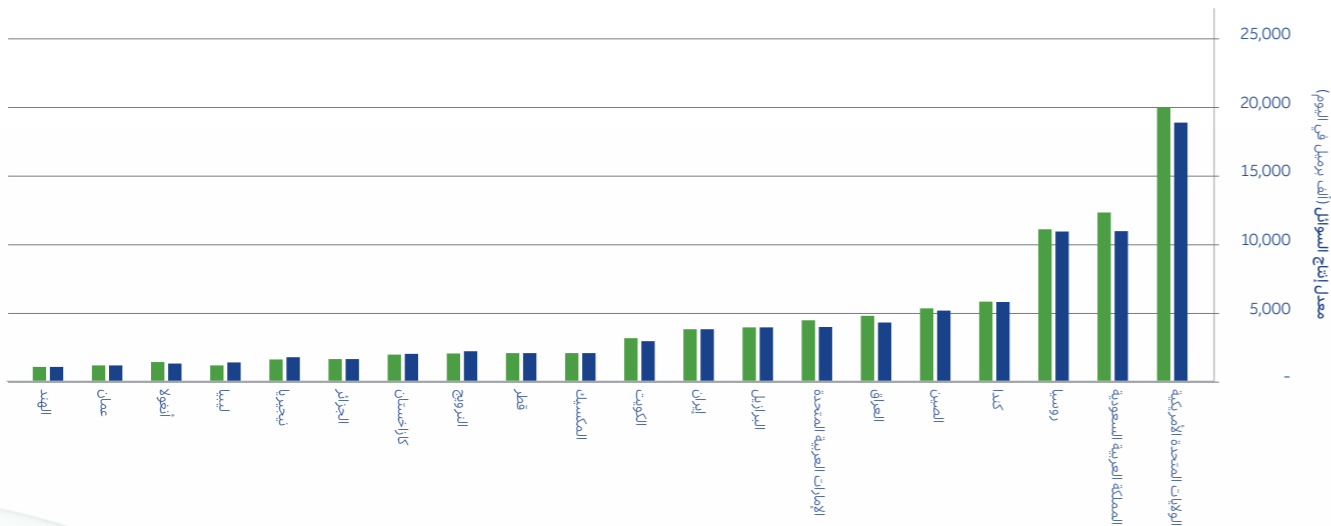
لا يتضح أبداً من أين قد تأتي كمية الغاز البالغة 150 مليار متر مكعب. فمن بين أكبر عشر دول منتجة للغاز في العالم، أظهرت الولايات المتحدة والصين وروسيا فحسب قدرتهم على زيادة إنتاج الغاز بشكل كبير في السنوات الأربع الماضية. ومن المتوقع أن تنضم قطر إلى هذه المجموعة في السنوات المقبلة، إذ أنها تقوم بتوسيع منشآت الغاز الطبيعي المسال الخاصة بها.

سيتمثل الأثر الدائم المترتب عن الغزو الروسي لأوكرانيا على الأرجح في قيام الحكومات بوضع أمن الطاقة على رأس سياساتهم المتعلقة بالطاقة. وقد يؤدي ذلك إلى حدوث تشوهات في السوق مع زيادة المنافسة على إمدادات الغاز الطبيعي المسال، وعلى زيادة توفير الدعم للطاقة "المحلية" مثل مصادر الطاقة المتجددة وحتى الطاقة النووية.

الإنتاج العالمي للسوائل (المصدر: إدارة معلومات الطاقة الأمريكية)



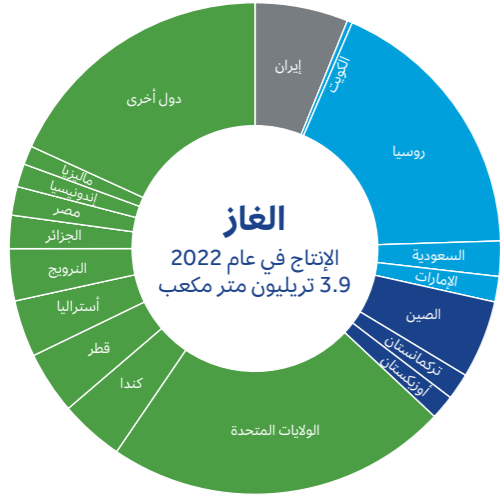
المقارنة بين عامي 2021 و2022 على صعيد أداء أكبر عشرين دولة في إنتاج السوائل في العالم (المصدر: إدارة معلومات الطاقة الأمريكية)



● المعدل في عام 2021 ● المعدل في عام 2022 (من يناير إلى سبتمبر)

إنتاج النفط والغاز حسب الدولة وتأثير شركات النفط الوطنية (المصدر: ريستاد إنرجي)

سوق الغاز: إمكانية وصول أكبر – والمزيد من المنافسة
تقسيم الإنتاج في قطاع الغاز العالمي

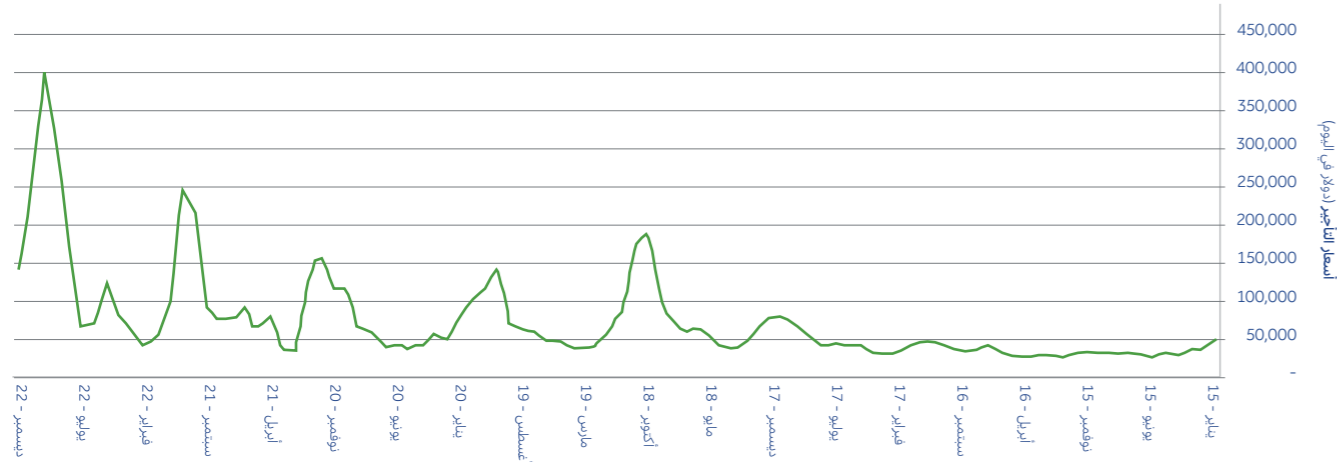


أهم المناطق المنتجة للنفط وإمكانية وصول شركات النفط الدولية إليها
تقسيم الإنتاج في قطاع النفط العالمي

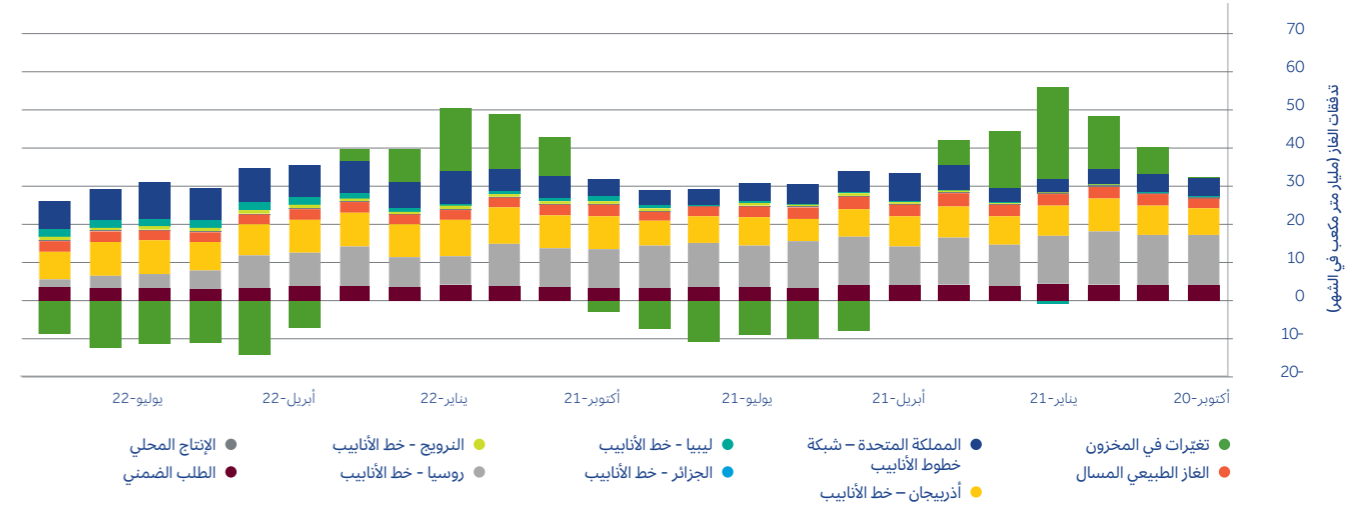


● إمكانية وصول كاملة
● إمكانية وصول محدودة
● إمكانية وصول جزئية
● عدم إمكانية الوصول

أسعار التأجير اليومية لحاملة الغاز الطبيعي المسال سعة 174,000 مليار متر مكعب (المصدر: سيمبسون سينيس يونغ (SSY))



تدفقات الغاز في أوروبا (المصدر: يوروستات، إجمالي مخزونات الغاز (AGSI+))



- لكن يبدو أن الطلب على الغاز سيستمر. ولم تدرك الحكومات بعد حجم الطلب الكامن على هذا المنتج. برز هذا الطلب في الأسواق منذ خمس سنوات، إذ تُظهر أسعار تأجير حاملات الغاز الطبيعي المسال ارتفاعاً كبيراً بشكل متزايد في خلال فصل الشتاء من كل عام - وهو مؤشر واضح يدل على أن الطلب يدفع العرض إلى أقصى حدوده في كل عام على التوالي منذ 2017. ففي عام 2022، وصلت أسعار تأجير حاملات الغاز الطبيعي المسال إلى أعلى مستوى لها على الإطلاق حيث بلغت 400 ألف دولار في اليوم في شهر أكتوبر - وذلك بالمقارنة مع متوسط سعر التأجير البالغ 74 ألف دولار في اليوم منذ عام 2015. وهذا السعر القياسي هو أعلى بنسبة 61٪ من الرقم القياسي السابق الذي سجل في شتاء عام 2021، والذي كان بحد ذاته أعلى بنسبة 11٪ من الرقم القياسي الأسبق المسجل في شتاء عام 2019.
- إن إلقاء الحكومات اللوم على الغزو الروسي لأوكرانيا كسبب في ارتفاع أسعار الغاز بشكل هائل يمكن تفهمه في سياق العام 2022، لكن الحقيقة هي أن الغاز يتطلب إجراء استثمارات كبيرة حيث يطالب العالم باعتبار الغاز الوقود الأحفوري الأمثل لتوليد الكهرباء.
- ولا بد من الإشارة إلى أن إقليم كردستان العراق ومصر يُعتبران من الدول ذات الأهمية البالغة بالنسبة إلى إنتاج النفط والغاز العالمي، إذ يتمتع كلاهما بإمكانات هائلة للمساعدة على معالجة الجهود الأوروبية الرامية إلى التنويع مصادر امداداتها. وللأسف، كان عام 2022 مليئاً بالتحديات لكلا البلدين حيث تراكمت المستحقات مرة أخرى. ومع انخفاض أسعار السلع خلال الأشهر الأخيرة في عام 2022، يتم تقديم الفواتير عن الإنتاج في فترات كانت الأسعار أعلى بكثير، وقد يستغرق حل هذا التحدي بعض الوقت.

مراجعة الأعمال

الصفحات 16 - 33

لمحة عامة

تأسس مشروع غاز كردستان في العام 2007 في إقليم كردستان العراق بموجب اتفاقية أبرمتها شركتنا دانة غاز ونفط الهلال مع حكومة الإقليم، حيث منحتهما هذه الاتفاقية حقوقاً حصرية لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق المواد الهيدروكربونية من حقلي خور مور وجمجمال، مما أتاح للحكومة الاستفادة من إمدادات غاز مستقرة لتزويد محطات توليد الكهرباء في الإقليم. وبسهم إنتاج الغاز من منشأة خور مور وتزويده عبر خط الأنابيب، الممتد على مسافة 180 كلم، إلى محطات توليد الكهرباء في جمجمال وبازيان وأربيل في إنتاج ما يزيد على 2000 ميجاواط من الكهرباء. وبعد أقل من 15 شهراً على انطلاق المشروع، بدأ إنتاج الغاز في أكتوبر 2008 من منشأة معالجة الغاز في خورمور، وفي عام 2009، تم تشكيل ائتلاف بيرل بتروليوم الذي ضم دانة غاز ونفط الهلال بحصة 50٪ لكل منهما. ثم انخفضت هذه الحصة إلى 35٪ بعد انضمام شركات "أو إم في" و "إم أو إل" و "آر دبليو إي" إلى الائتلاف لاحقاً بحصة 10٪ لكل منها.

لا بد من الإشارة إلى أن مشروع غاز كردستان كان أول مشروع تقوم من خلاله شركة عالمية للنفط والغاز بإنتاج الغاز في إقليم كردستان العراق. وحتى يومنا هذا تم استهلاك كامل الغاز المنتج من قبل الائتلاف في محطات توليد الطاقة المحلية، مما ساهم في توفير الكهرباء بأسعار معقولة في الإقليم. إضافة إلى ذلك، تنتج منشأة المعالجة في خور مور سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات أو الغاز الطبيعي المسال) والغاز البترولي المسال، والتي يتم بيعها إلى حكومة الإقليم والتجار المحليين.

وفي البداية كان الإنتاج حوالي 305 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم. وبعد إجراء عدد من التحسينات وأعمال التطوير في منشأة الغاز في خورمور، بما في ذلك مشروع التحويل الذي تم الانتهاء منه في عام 2020 بالإضافة إلى مشروعين للتوسعة تم تنفيذهما في عامي 2018 و 2022، تم زيادة الطاقة الإنتاجية بأكثر من 60٪ لترتفع من 305 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في 2018 إلى 500 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في نهاية عام 2022. ويتم توفير الإنتاج الإضافي من التوسعة الأخيرة لمحطات الطاقة المحلية في إقليم كردستان العراق، مما رفع إنتاج بيرل بتروليوم إلى مستوى قياسي بلغ 500 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم في يناير 2023.

أبرز النتائج التي تم تحقيقها في عام 2022

- إنتاج 34,300 برميل نفط مكافئ في اليوم، بزيادة نسبتها 1.5٪
- زيادة الطاقة الإنتاجية في خور مور بمقدار 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم
- إتمام حفر 4 آبار تطويرية في عام 2022



إجمالي إنتاج الغاز



425 مليون قدم مكعب يومياً

إجمالي إنتاج المكثفات



14,550 برميل في اليوم

إجمالي إنتاج الغازات النفطية السائلة



1,070 طن متري

صافي الإنتاج (35٪ من إجمالي الإنتاج)



34,300 ألف برميل نفط مكافئ يومياً



بعد الانتهاء من مشروع التوسعة. وقد أدى هذا إلى زيادة سعة منشأة خورمور بنسبة 1.1٪، لتصل إلى 500 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم، وهو ما شكّل إنجازاً ملحوظاً لفريقنا في إقليم كردستان العراق الذي قام بتسليم المشروع بأمان، وفي وقت مبكر وبتكلفة أقل من الميزانية. وسيتيح إنتاج الغاز الإضافي زيادة قدرة توليد الطاقة في إقليم كردستان العراق بمقدار 250 ميجاواط.

الاحتياطيات

خضعت الاحتياطيات الكبيرة في خور مور وجمجمال لعملية تدقيق مستقلة أجرتها شركة "جافني كلاين أند أسوشيتيس" في مايو عام 2019. فقدر التقرير حصة دانة غاز من الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة من الحقليين بما يقارب 4.4 تريليون قدم مكعب من الغاز، و136 مليون برميل من المكثفات و13.3 مليون طن متري من غاز البترول المسال. وأظهر التقرير أن احتياطيات دانة غاز قد ارتفعت بنسبة 10٪ لتصل إلى 1,087 مليون برميل نفط مكافئ، ويعود ذلك جزئياً إلى قيد 18 مليون برميل من احتياطيات النفط لأول مرة في حقل خور مور، مما يجعل حقلي خور مور وجمجمال من بين أكبر حقول الغاز في العراق بأكمله، ومن الأصول العالمية المستوى.

ويتكون غالبية طاقم العمليات من الموظفين المحليين، حيث يمثلون أكثر من 80٪ من القوة العاملة، كما يستمر تدريب الموظفين المحليين لزيادة هذا العدد. هذا وتمتد الشركة بتاريخ طويل من المساهمة الفاعلة في المجتمعات المحلية، بما في ذلك توفير الطاقة المحلية للمجتمعات المجاورة والعديد من البرامج الصحية والتعليمية والبنية التحتية، والتي استمرت في عام 2022.

الإنتاج والعمليات

تشترك دانة غاز ونفط الهلال في تشغيل منشأة خور مور نيابة عن ائتلاف بيرل بتروليوم. وقد شهد النصف الثاني من عام 2022 سقوط عدد من الصواريخ الصغيرة داخل حقل خور مور في أربعة حوادث منفصلة. وبالرغم من تعرض عاملين اثنين في الموقع لإصابات طفيفة غير مباشرة، لم يلحق أي ضرر بالمنشأة، واستمر الائتلاف بعمليات الإنتاج في إقليم كردستان العراق دون انقطاع، وحافظ على التزاماته بإمداد الغاز للعملاء.

ارتفع إنتاج بيرل بتروليوم (الذي تبلغ حصة دانة غاز فيه نسبة 35٪) في إقليم كردستان العراق بنسبة 1.5٪ على أساس سنوي ليصل إلى 98,000 برميل نفط مكافئ في اليوم (34,300 برميل نفط مكافئ في اليوم حصة دانة غاز)، ويتألف هذا الإنتاج من 425 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم من الغاز، و14,550 برميلاً في اليوم من المكثفات، و1,070 مليون طن متري يومياً من الغاز البترولي المسال. وقد نجح الائتلاف في أكتوبر عام 2022 في زيادة طاقته الإنتاجية في إقليم كردستان العراق بمقدار 50 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم

إن استبدال وقود الديزل بالغاز لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق أدى إلى خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمقدار 42 مليون طن.

في سبتمبر 2021، وقعت شركة بيرل بتروليوم اتفاقية تمويل بقيمة 250 مليون دولار مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية للمساعدة في تمويل مشروع التوسعة خورمور-250. وسبق ذلك تأمين متطلبات التمويل المتبقية من خلال تسهيل مصرفي إقليمي، ومقاول الهندسة والتوريد والبناء.

ستسهم اتفاقية التمويل مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية، والتي تمتد على مدى سبع سنوات، في رفع قدرة إنتاج الغاز بنسبة 50٪، لتصل إلى 750 مليون قدم مكعب قياسي، وذلك بهدف تلبية الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي النظيف لتوليد الكهرباء والاحتياجات الصناعية في إقليم كردستان العراق.

هذا ويتجاوز إجمالي استثمارات شركة بيرل بتروليوم في خور مور حتى الآن 2.1 مليار دولار أمريكي، بإجمالي إنتاج تراكمي يتخطى 400 مليون برميل من النفط المكافئ من الغاز الطبيعي والسوائل. ويسهم الإمداد المستمر بالغاز لمحطات الطاقة في أربيل وجمجمال وبازيان في توفير الوقود لأكثر من 80٪ من إنتاج الكهرباء في إقليم كردستان العراق، مما أدى إلى توفير كبير في تكلفة الوقود من خلال استبدال الديزل، وهو ما انعكس بفوائد بيئية واقتصادية كبيرة على إقليم كردستان وعلى العراق ككل.

ولا بد من الإشارة إلى أن استبدال وقود الديزل بالغاز لتوليد الكهرباء في إقليم كردستان العراق أدى إلى خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمقدار 42 مليون طن. كما سجلت شركة بيرل بتروليوم إنجازاً مهماً بعد أن حققت الحياد الكربوني لأول مرة في عام 2021، مما ساهم بشكل كبير في تقليل انبعاثات الغازات الدفيئة والحد من تلوث الهواء في المنطقة، بالإضافة إلى دعم التحول إلى مصادر طاقة أنظف لمعالجة ظاهرة تغير المناخ العالمي.

مشروع التوسعة

يهدف برنامج التوسعة الطموح الذي أطلقته الشركة في إقليم كردستان العراق إلى زيادة الإنتاج اليومي ليقترب من مليار قدم مكعب قياسي في اليوم من الغاز و35 ألف برميل من المكثفات. ويتضمن هذا المشروع إضافة خطين جديدين لمعالجة الغاز تبلغ سعة كل منهما 250 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم.

وبينما كانت تركز تقدماً ملحوظاً في إنشاء أول خطوط معالجة الغاز (مشروع التوسعة خورمور 250) في حقل خورمور، تم تعليق أنشطة الهندسة والتوريد والبناء مؤقتاً في أعقاب الهجمات الصاروخية. وبعد تنفيذ الشركة لتدابير أمنية مشددة بالمشاركة والتعاون مع حكومة الإقليم، من المؤمل البدء بإنتاج الغاز في النصف الأول من عام 2024. في غضون ذلك، تم إحراز تقدم ملحوظ في ما يتعلق بأنشطة الحفر. ففي عام 2022، تم الانتهاء من حفر أول أربع آبار تطويرية للمشروع وهي (13-KM, 14-KM, 15-KM, 16-KM). تم اختبار هذه الآبار وأظهرت معدلات تدفق مماثلة لآبار الإنتاج الحالية. يُذكر أن هذه الآبار تشكل جزءاً من إجمالي ستة آبار تطويرية يتم حفرها لدعم مشروع توسعة خورمور-250 وتوفير غاز إضافي لتزويد مرافق الإنتاج الحالية في المنشأة.

ويبلغ إجمالي الاستثمار في مشروع توسعة خورمور-250 أكثر من 800 مليون دولار أمريكي، وسيؤدي لزيادة إنتاج الغاز الحالي بمقدار 250 مليون قدم مكعب قياسي في اليوم. بموجب اتفاقية بيع الغاز الموقعة في مارس 2019 مع وزارة الثروات الطبيعية في حكومة إقليم كردستان العراق، ستبيع شركة بيرل بتروليوم الكميات الإضافية من الغاز لتزويد محطات الطاقة المحلية بوقود أنظف بيئياً وبأسعار معقولة، ولتعزيز إمدادات الكهرباء في المنطقة.

بموجب اتفاقية بيع الغاز الموقعة في مارس 2019 مع وزارة الثروات الطبيعية في حكومة إقليم كردستان العراق، ستبيع شركة بيرل بتروليوم الكميات الإضافية من الغاز لتزويد محطات الطاقة المحلية بوقود أنظف بيئياً وبأسعار معقولة، ولتعزيز إمدادات الكهرباء في المنطقة.



لمحة عامة

تمارس دانة غاز نشاطها في مصر عبر شركتها التابعة دانة غاز مصر منذ عام 2007، حيث ركزت على أنشطة تطوير وإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل المصاحبة له، بما في ذلك المكثفات وغاز البترول المسال، مع الإشارة إلى أن شركة دانة غاز مصر أصبحت خامس أكبر شركة منتجة للغاز في البلاد.

تدير شركة دانة غاز مصر 13 منطقة تطوير برية في دلتا النيل ضمن 3 مناطق امتياز، جميعهم بحصة تشغيلية تبلغ 100٪. ولتحسين المردود الإقتصادي والسماح بمزيد من الاستثمارات في مناطق الامتياز، أجرت دانة غاز مفاوضات مكثفة مع الشركة المصرية القابضة للغاز الطبيعي (إيجاس) لمراجعة الشروط الحالية لثلاثة من امتيازاتها البرية الأربعة و التخلي عن الامتياز الرابع الذي يشمل منطقة تطويرية واحدة غير منتجة.

كما تجدر الإشارة إلى إنتهاء عقد امتياز دانة غاز في منطقة شمال العريش البحرية (القطاع 6) في مارس 2022 وتم التنازل عن المنطقة لاحقاً، بعد رفض الحكومة لمحاولات الشركة في الحصول على تمديد للعقد.

الإنتاج والاستكشاف والاحتياطيات

في عام 2022، انخفض إنتاج الشركة على أساس سنوي بنسبة 8٪ إلى 25,900 برميل نפט مكافئ يوميًا، وذلك بسبب التراجع الطبيعي في إنتاج الحقول. ويتكون هذا الإنتاج من متوسط إنتاج يومي يبلغ 125 مليون قدم مكعب من الغاز و2,757 برميلاً من المكثفات و206 مليون قدم مكعب من الغاز البترولي المسال.

نظرًا للمفاوضات الجارية مع شركة "إيجاس" للحصول على شروط أفضل لعقد حق الامتياز، لم يتم إجراء أي أنشطة حفر أو أعمال صيانة في عام 2022. كما أن الانخفاض المسجل بنسبة 8٪ أقل من الانخفاض المتوقع بنسبة 20٪ لحقول دلتا النيل، وهو نتيجة الإدارة الفعالة للاحتياطيات وتحسين الإنتاج من مخزون الآبار الموجودة.

واستنادًا إلى التقرير المستقل لتقييم الاحتياطيات، انخفضت الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة لدانة غاز مصر بشكل طفيف إلى 42.11 مليون برميل نפט مكافئ في 31 ديسمبر عام 2022، مقارنة بـ 43.50 مليون برميل نפט مكافئ في نهاية عام 2021. وتم استبدال 85٪ من الإنتاج السنوي البالغ 9.5 مليون برميل نפט مكافئ، ويرجع ذلك بشكل رئيس إلى تحسن أسعار السلع الأساسية وتحسين شروط عقود الامتياز.

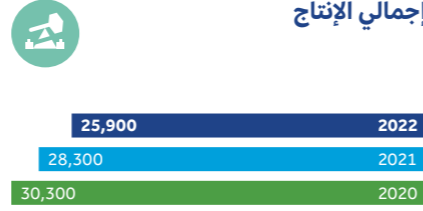
تم استكمال مشروع الضغط في حقل بلسم بنهاية عام 2022، مما أدى إلى تحسين الأداء الإنتاجية بشكل أكبر لحقل بلسم وإطالة فترة صلاحيته.

إجمالي إنتاج الغاز



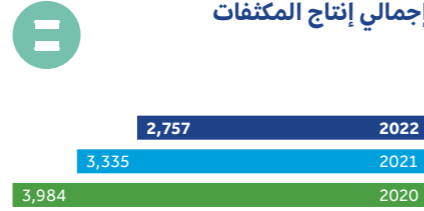
125 مليون قدم مكعب يوميًا

إجمالي الإنتاج



25,900 ألف برميل نפט مكافئ يوميًا

إجمالي إنتاج المكثفات



2,757 برميل في اليوم

إجمالي إنتاج الغازات النفطية السائلة



206 طن متري

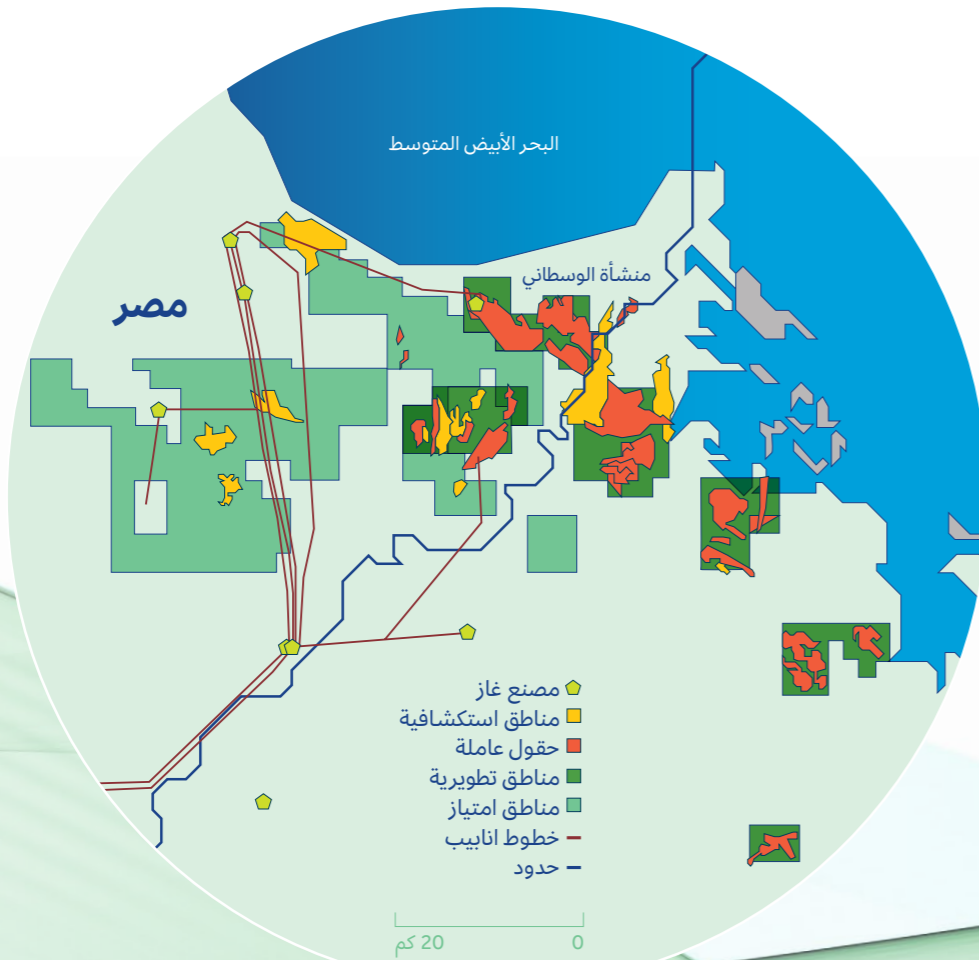
يجري التحضير حاليًا لحملة حفر واسعة تشمل عدداً من الآبار الاستكشافية والتطويرية، ومن المقرر أن تبدأ في عام 2023.

توحيد عقود الامتياز القائمة وشروط جديدة لعقود الامتياز

منذ نهاية عام 2021، بدأت دانة غاز في مفاوضات مع شركة "إيجاس" لتوحيد عقود ثلاثة من امتيازاتها الأربعة الحالية في عقد امتياز جديد بشروط محسنة من شأنها أن تسمح بمزيد من الاستثمارات مما سيحقق مردود إيجابي لدانة غاز وإيجاس.

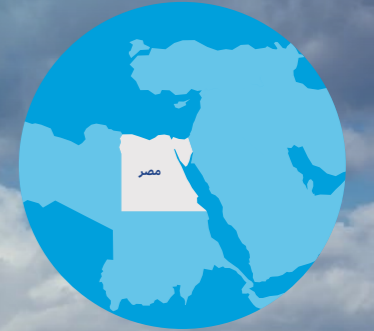
انختمت المفاوضات بنجاح في 2022، وافق مجلس إدارة إيجاس على شروط عقد الامتياز الموحد في بداية يوليو 2022. ولا تزال الاتفاقية الجديدة بحاجة إلى موافقة مجلس النواب، والتي من المرتقب الحصول عليها في عام 2023.

ومن شأن الشروط المعدلة أن تحسن بشكل كبير المردود الاقتصادي لأنشطة الاستكشاف والتطوير المستقبلية. وفي مقابل الحصول على شروط أفضل، حددت دانة غاز عدداً من الأنشطة التطويرية والاستكشافية، والتي سيكون لها مردود اقتصادي بموجب الشروط الجديدة، كما ستضيف للإنتاج والاحتياطيات وبالتالي زيادة عمر الأصول. تشمل تلك الأنشطة حفر ثلاثة آبار استكشافية ضمن المناطق الجديدة الممنوحة للشركة وثمانية آبار تطويرية واستكشافية ضمن مناطق الإمتياز الحالية. وبلغ إجمالي الاستثمار المخطط له والمرتبب ببرنامج العمل الخاص بالاتفاقية الجديدة حوالي 100 مليون دولار أمريكي، والذي من المتوقع أن يزيد الإنتاج ويضيف 80 مليار قدم مكعب من الاحتياطيات.



أبرز النتائج التي تم تحقيقها في عام 2022

- بلغ معدل الإنتاج 25,900 برميل نפט مكافئ في اليوم
- حافظت منشأة الوسطاني على موثوقية ووقت تشغيل ممتازين
- أنهت دانة غاز مفاوضاتها مع الشركة المصرية القابضة للغاز الطبيعي لتوحيد امتيازاتها البرية الثلاثة الحالية في امتياز جديد بشروط إقتصادية محسنة





ويجري أيضاً تأكيد إجراءات تنفيذ الحكم والتحكيم في بلدان أخرى بما في ذلك الولايات المتحدة الأمريكية واليونان.

ووفقاً للحكم الأول، تستمر الفائدة في التراكم بمقدار سعر الفائدة بين البنوك في دولة الإمارات لأخر 12 شهر "إيبور" + 1 نقطة مئوية، حيث يبدأ حساب هذه الفوائد بعد مرور ثلاثة أشهر من تاريخ صدور الحكم الأول إلى حين موعد السداد. وفقاً لذلك، بلغت حصة دانة غاز من هذه الفوائد 31.84 مليون دولار أمريكي مع نهاية شهر فبراير 2023.

وإلى جانب ذلك، تجري في الوقت الحالي عملية التحكيم الثانية للمطالبة بمبلغ أكبر بكثير مقابل السنوات الـ 16.5 المتبقية من العقد، وبالتحديد من 2014 وحتى 2030. وكان من المقرر عقد جلسة الاستماع النهائية في موضوع التحكيم الثاني في مارس من عام 2023، ولكن سيتم تحديدها في موعد لاحق بعد تأجيلها بسبب استقالة المحامين الخارجيين للشركة الإيرانية الوطنية للنفط. وتُعرب شركتنا نفط الهلال ودانة غاز عن ثقتهم بالحصول على حكم لصالحهما في جلسة التحكيم الثانية.

وفي العام 2014، أصدرت هيئة التحكيم قرارها لصالح شركة نفط الهلال وأقرت بصحة عقد توريد الغاز وبإخلاق شركة النفط الوطنية الإيرانية ببند العقد ووجوب التزامها بدفع تعويضات نتيجة لذلك.

عُقدت جلسة استماع في أكتوبر 2017 للبت في حجم الأضرار ومقدار التعويضات الواجب دفعها من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية نتيجة لإخلاقها بشروط العقد خلال الفترة من 2005 إلى 2014.

أصدرت هيئة التحكيم الدولية في سبتمبر من عام 2021 حكماً النهائي في قضية التحكيم الأولى، مُلزماً الشركة الإيرانية الوطنية للنفط بدفع تعويض مقابل الأضرار لصالح دانة غاز بمبلغ 607.5 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم إماراتي)، والذي قيده دانة غاز على شكل ذمم مدينة مستحقة في بيان مركزها المالي. وتغطي قضية التحكيم الأولى مدة الثمانية أعوام والنصف الأولى، التي تمتد بين عام 2005 ومنتصف عام 2014، من اتفاقية بيع الغاز التي تبلغ مدتها 25 عاماً.

وقامت شركة نفط الهلال بإخطار شركة دانة غاز بآخر المستجدات المتعلقة بالإجراءات المتخذة لتنفيذ الحكم الأول على النحو الآتي:

رفضت المحكمة الإنجليزية العليا في لندن جميع طلبات الطعن المقدمة من الشركة الإيرانية الوطنية للنفط في موضوع الحكم الصادر في قضية التحكيم الأولى. كما أكدت المحاكم في دولة الإمارات العربية المتحدة والمملكة المتحدة وهولندا على هذا الحكم، وأكدت المحاكم جميع إجراءات التنفيذ والتحصيل المتعلقة بها، بما في ذلك حجز على أصول الشركة الإيرانية الوطنية للنفط في كل من المملكة المتحدة وهولندا والإمارات.

مشروع غاز الإمارات

يقوم مشروع غاز الإمارات على استيراد 600 مليون قدم مكعب من الغاز الحامضي يومياً من شركة النفط الوطنية الإيرانية لنقله ومعالجته وبيعه في دولة الإمارات. كان من المفترض استلام الغاز من خلال المنصة البحرية الموصولة بالبنية التحتية لحقل مبارك النفطي، لنقله عبر خط أنابيب قطره 30 بوصة إلى مصنع غاز الصجعة، المملوك لشركة دانة غاز، لمعالجته من خلال استخلاص الكبريت واستخراج سوائل الغاز الطبيعي (المكثفات) لبيعها داخل دولة الإمارات. وتعود ملكية كل من منصة التسليم البحرية وخط الأنابيب للشركة المتحدة لنقل الغاز المملوكة بالكامل لدانة غاز، كما هو حال مصنع غاز الصجعة.

وتتولى شركة الهلال للغاز الطبيعي المحدودة، التي تمتلك دانة غاز حصة 35٪ فيها، بيع الغاز إلى المستهلكين في دولة الإمارات، وكذلك تسويق السوائل النفطية والكبريت إلى العملاء داخل المنطقة وخارجها. لكن، شركة النفط الوطنية الإيرانية لم تلتزم بتوريد الغاز عندما كان من المقرر بدء عمل المشروع في العام 2005، وذلك حسب العقد الموقع مع شركة نفط الهلال، شريك دانة غاز في المشروع. ونتيجة لذلك، خضعت اتفاقية توريد الغاز للتحكيم الدولي منذ شهر يونيو 2009.

أبرز النتائج التي تم تحقيقها في عام 2022

- صدور حكم تحكيم بقيمة 608 مليون دولار لصالح شركة دانة غاز
- من المقرر أن يبدأ التحكيم الثاني الذي يشمل مطالبة أكبر بكثير في عام 2023

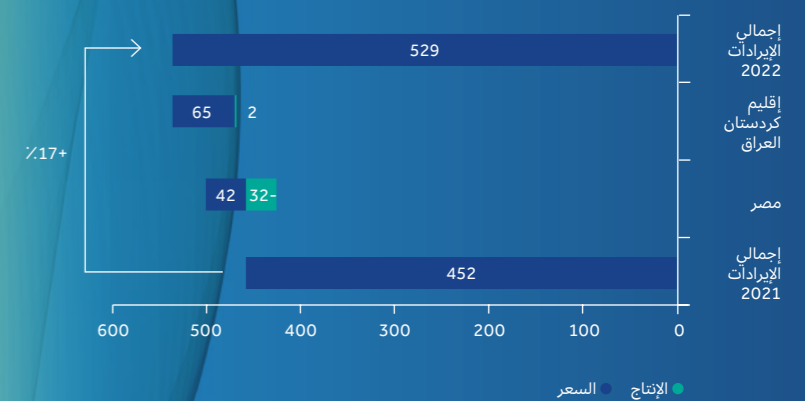


ارتفعت الأرباح التشغيلية للشركة للعام الثاني على التوالي، ما يؤكد على فعالية نموذج الأعمال منخفض التكلفة للشركة.

المؤشرات المالية الرئيسية

	2022	2021	التغيير	نسبة التغيير
	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	%
إجمالي الإيرادات	529	452	77	17
إجمالي الأرباح	249	195	54	28
صافي الأرباح	182	317	(135)	43
صافي الأرباح قبل المخصصات والدخل المؤجل	196	128	68	53
الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب والاستهلاك	332	269	63	23
التدفقات النقدية من العمليات	225	302	(77)	25

إجمالي الإيرادات مليون دولار



لمحة عامة

شهد العام 2022 أداءً قوياً كالمعتاد لشركة دانة، في ظل أسعار النفط المتماسكة والاستمرار في ضبط التكاليف والتركيز على الحفاظ على الإنتاج. وقد ارتفعت الأرباح التشغيلية للشركة للعام الثاني على التوالي، ما يؤكد على فعالية نموذج الأعمال منخفض التكلفة للشركة، وقدرتها على تحمل الظروف الاقتصادية والمالية المتقلبة منذ تفشي الوباء العالمي.

أما على صعيد الأرباح، فقد سجلت الشركة صافي أرباح قدره 182 مليون دولار في عام 2022 مقارنةً بصافي أرباح قدره 317 مليون دولار. وكان صافي الأرباح المعدلة لذلك العام في الشركة، من دون احتساب مصادر الدخل الأخرى والمخصصات، أعلى بنسبة 53٪ بقيمة 196 مليون دولار في عام 2022 مقارنةً بـ 128 مليون دولار في عام 2021، ما يعكس أداءً تشغيلياً قوياً في مدعوماً بأسعار النفط المرتفعة.

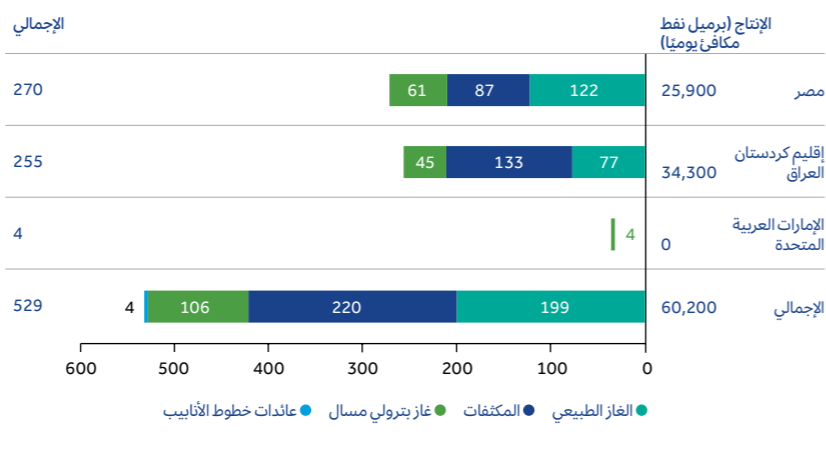
ارتفعت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 332 مليون دولار مقارنةً بـ 269 مليون دولار في عام 2021، ما يعكس تحقيق إنجاز أكبر بسبب ارتفاع أسعار الهيدروكربونات.

وفي خلال العام، سجلت الشركة إجمالي إيرادات بمقدار 529 مليون دولار مقارنةً بـ 452 مليون دولار في عام 2021، بزيادة نسبتها 17٪، وتأتي هذه الزيادة نتيجة لارتفاع أسعار البيع المحققة في خلال العام. وقد قوبلت هذه الزيادة جزئياً بانخفاض الإنتاج في مصر، إذ تراجع بنسبة 8٪.

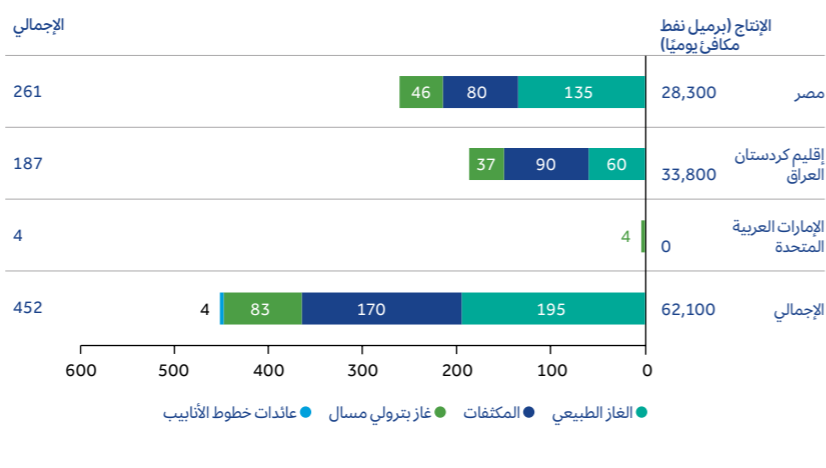
كما تراجعت السيولة النقدية للشركة بنسبة 18٪ لتصل إلى 151 مليون دولار، مقارنةً بـ 185 مليون دولار في عام 2021. وحصلت الشركة إجمالي 318 مليون دولار في خلال العام، إذ ساهم كل من مصر وإقليم كردستان العراق بـ 85 مليون دولار و233 مليون دولار على التوالي. وفي خلال العام، وزعت الشركة أرباحاً نقدية بقيمة 172 مليون دولار، تضمنت توزيع أرباح بقيمة 4.5 فلساً للسهم عن النصف الثاني من عام 2021، بالإضافة إلى توزيع أرباح مرحلية بقيمة 4.5 فلساً للسهم عن النصف الأول من عام 2022.

في 31 ديسمبر 2022، بلغت المستحقات في مصر 30 مليون دولار، وهي زيادة بقيمة 6 ملايين دولار. وفي إقليم كردستان العراق، ارتفعت المستحقات لتصل إلى 64 مليون دولار مقابل 43 مليون دولار في نهاية عام 2021، نتيجة لتأخر حكومة الإقليم في تسديد الدفعات المستحقة.

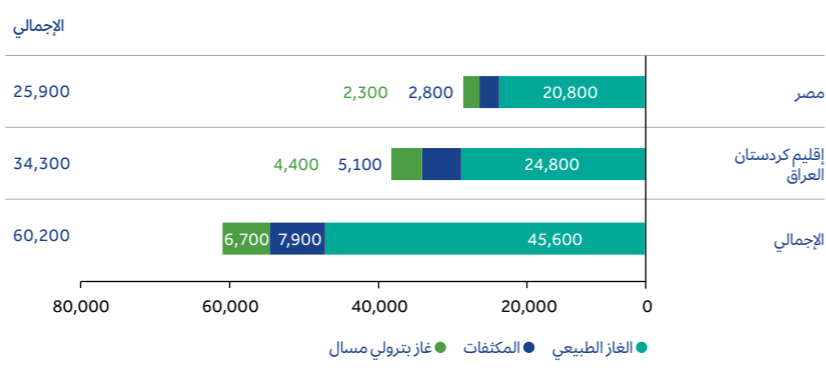
التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج – 2022 (مليون دولار)



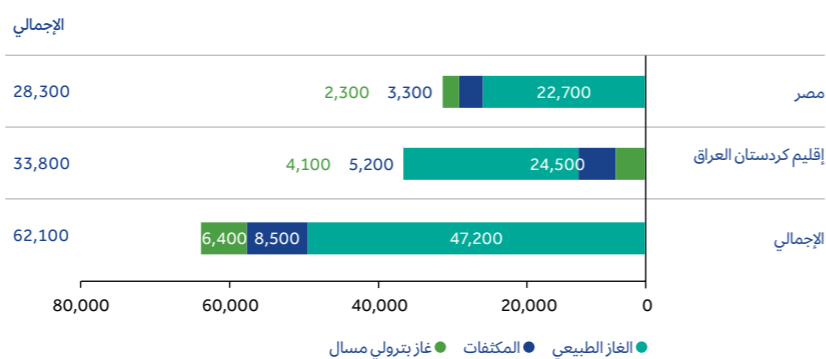
التوزيع الجغرافي لإجمالي الإيرادات حسب المنتج – 2021 (مليون دولار)



تقسيم الإنتاج حسب المنتج والتوزيع الجغرافي – 2022 (برميل نفط مكافئ يوميًا)



تقسيم الإنتاج حسب المنتج والتوزيع الجغرافي – 2021 (برميل نفط مكافئ يوميًا)



ارتفع إجمالي الإيرادات بنسبة 17٪ لتصل إلى 529 مليون دولار في عام 2022 مقابل 452 مليون دولار في عام 2021، بزيادة مقدارها 77 مليون دولار. كما ارتفع متوسط أسعار البيع المحققة للمكثفات بنسبة 35٪ في عام 2022، ما أدى إلى زيادة بقيمة 107 ملايين دولار في إجمالي إيرادات الشركة. وساهمت زيادة الإنتاج بنسبة 1٪ في إقليم كردستان العراق في إضافة مليوني دولار إلى إجمالي الإيرادات، لكن قابل ذلك انخفاض في الإنتاج في مصر، إذ تراجع بنسبة 8٪ وأدى إلى انخفاض إيرادات الشركة بقيمة 32 مليون دولار. وبلغ متوسط الأسعار المحققة 79 دولارًا لبرميل المكثفات و42 دولارًا لبرميل النفط المكافئ من الغاز البترولي المسال، مقارنةً بـ 54 دولارًا و35 دولارًا لكل منهما في عام 2021.

هذا وبلغ معدل الإنتاج اليومي في هذا العام 60,200 برميل نفط مكافئ، بتراجع طفيف بنسبة 3٪ مقارنةً بـ 62,100 برميل في العام الماضي. ولا بد من الإشارة إلى أن ما عزز الإنتاج هو ارتفاع الإنتاج اليومي في إقليم كردستان العراق بنسبة 1٪ ليصل إلى 34,300 برميل نفط مكافئ، مقارنةً بـ 33,800 برميل في اليوم في عام 2021. وقد قوبل ذلك بانخفاض الإنتاج في مصر بنسبة 8٪ ليصل إلى 28,300 برميل نفط مكافئ يوميًا مقارنةً بـ 28,300 برميل يوميًا في عام 2021 نتيجة للتراجع الطبيعي لإنتاج الحقول والذي يصل إلى 20٪ سنويًا، وقد تم التعويض هذا التراجع جزئيًا من خلال وإدارة عمليات الصيانة والإنتاج بكفاءة.

بعد إتمام تحسينات إضافية لإزالة الاختناقات في منشأة خورمور في النصف الثاني من العام بنجاح، ازدادت طاقتها الإنتاجية بمقدار 50 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا، لتصل إلى 500 مليون قدم مكعب قياسي يوميًا. وحقق إنتاج الغاز مستوى قياسيًا بلغ 500 مليون قدم مكعب في 14 يناير 2023، وستؤثر هذه الزيادة بشكل إيجابي على معدلات الإنتاج والإيرادات في عام 2023.

وقد بلغت حصة الشركة من إيرادات العمليات المشتركة في إقليم كردستان العراق 255 مليون دولار، أي ارتفعت بنسبة 36٪ مقارنةً بـ 187 مليون دولار في عام 2021. وساهمت عمليات الشركة في مصر بمبلغ 270 مليون دولار في إجمالي الإيرادات، مقارنةً بـ 261 مليون دولار في عام 2021.

اجمالي الأرباح

ارتفع إجمالي الأرباح في عام 2022 ليبلغ 249 مليون دولار مقارنة بـ 195 مليون دولار في العام السابق، وجاء ذلك بشكل أساسي نتيجة ارتفاع الإيرادات الناجم عن ارتفاع الأسعار المحققة في خلال العام، ما أدى إلى زيادة هامش الأرباح من 61٪ في عام 2021 إلى 66٪ في عام 2022.

النفقات التشغيلية والعمامة والإدارية

تواصل الشركة تحسين قاعدة التكاليف الخاصة بها، ما أدى إلى خفض التكاليف التشغيلية في خلال عام 2022 بنسبة 5٪، أي من 60 مليون دولار إلى 57 مليون دولار. أما على صعيد النفقات العمامة والإدارية، فقد سجلت الشركة 12 مليون دولار مقارنة بـ 11 مليون دولار في عام 2021. وبذلك تبلغ النفقات التشغيلية والنفقات العمامة والإدارية لبرميل النفط المكافئ للشركة 2.6 دولار و 0.5 دولار للبرميل، ويعد ذلك من أدنى المستويات عالميًا.

الميزانية العمومية

حافظت الميزانية العمومية للشركة على متانتها، إذ بلغت قيمة إجمالي الأصول 2.67 مليار دولار مقارنة بالتزامات قيمتها 369 مليون دولار أمريكي. وبلغت قيمة حقوق المساهمين 2.3 مليار دولار، ما يعني أن القيمة الدفترية للسهم هي 1.2 درهم (1.2 دولار في العام 2021).

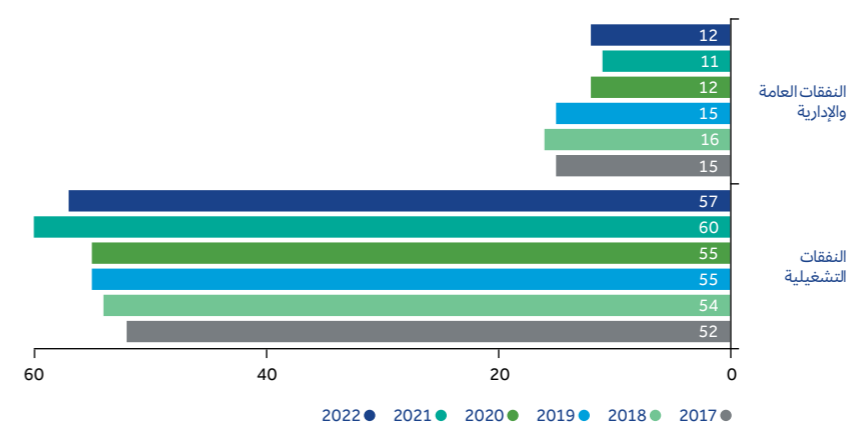
الأصول غير المتداولة

بلغت قيمة الأصول غير المتداولة للشركة 1.73 مليار دولار في 31 ديسمبر 2022، مقارنة بـ 1.65 مليار دولار في عام 2021. وتعود هذه الزيادة في الأصول غير المتداولة إلى النفقات الرأسمالية المتعلقة بمشروع التوسعة "خور مور 250" في إقليم كردستان العراق.

الأصول المتداولة

بلغت قيمة الأصول المتداولة لدى الشركة 930 مليون دولار، فشهدت انخفاضاً قدره 5٪ مقارنة بـ 974 مليون دولار في 31 ديسمبر 2021. ويُعزى هذا الانخفاض في المقام الأول إلى شطب مبالغ متعلقة بدفعات مؤجلة مستحقة على شركتي "إم أول" و"أو إم في"، بعد صدور القرار النهائي عن محكمة لندن للتحكيم الدولي.

النفقات التشغيلية والعمامة والإدارية (مليون دولار)



المستحقات التجارية

بلغت المستحقات التجارية للشركة في نهاية العام 94 مليون دولار، مقارنة بـ 67 مليون دولار في نهاية عام 2021. وقد بلغت المستحقات التجارية في مصر 30 مليون دولار، فيما ازدادت المستحقات التجارية في إقليم كردستان العراق من 43 مليون دولار إلى 64 مليون دولار أمريكي بسبب التأخير في تحصيل الفواتير.

وهذا وقامت الشركة بتحصيل 318 مليون دولار في عام 2022، مقارنة بـ 377 مليون دولار في عام 2021.

وبلغت قيمة الدفعات التي استلمتها دانة غاز في مصر 85 مليون دولار في عام 2022، وحققت بالتالي 93٪ من إيرادات العام.

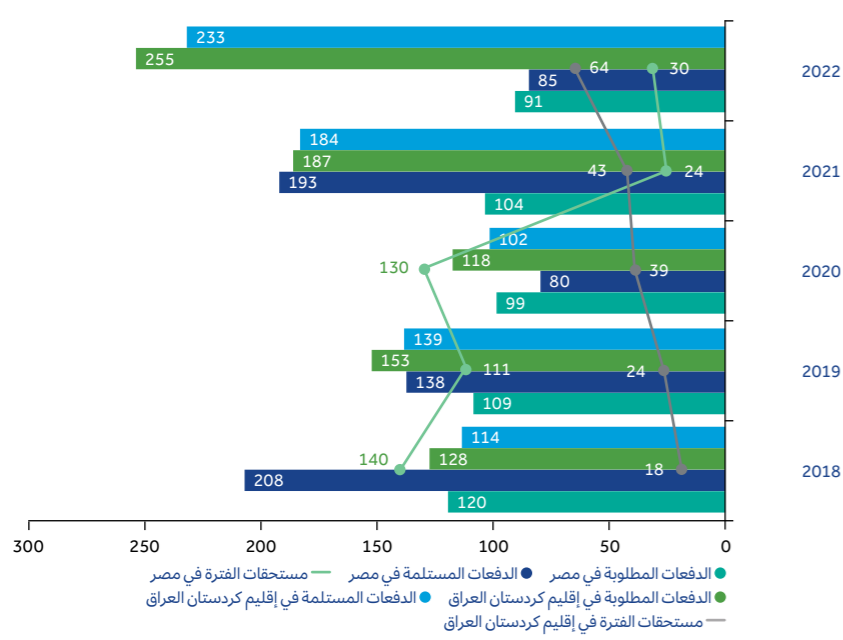
أما في إقليم كردستان العراق، فقد بلغت حصة دانة غاز 233 مليون دولار من الدفعات المستلمة لعام 2022، وحققت بالتالي 91٪ من إيرادات العام.

التدفقات النقدية

انخفضت التدفقات النقدية الناتجة عن الأنشطة التشغيلية من 302 مليون دولار في عام 2021 إلى 225 مليون دولار في عام 2022. ويعود السبب الرئيس لانخفاض صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية إلى انخفاض مستوى الدفعات التي استلمتها الشركة في عام 2022 مقارنة بعام 2021.

أما المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية فقد حافظت على المستوى نفسه كما في عام 2021، وهي تتعلق بشكل أساسي بالنفقات الرأسمالية المرتبطة بمشروع "خور مور 250".

المستحقات التجارية (مليون دولار)



وبلغت المبالغ النقدية الصافية المستخدمة في الأنشطة التمويلية 170 مليون دولار في عام 2022، فسجلت انخفاضاً بنسبة 24٪ مقارنة بـ 137 مليون دولار في العام السابق. وفي عام 2022 تم دفع أرباح نقدية للمساهمين بقيمة 172 مليون دولار وسداد ديون بقيمة 51 مليون دولار. إضافة إلى ذلك، تم سحب مبلغ 53 مليون دولار من التسهيلات الائتمانية لمشاريع بيرل من أجل مشروع التوسعة "خور مور 250".

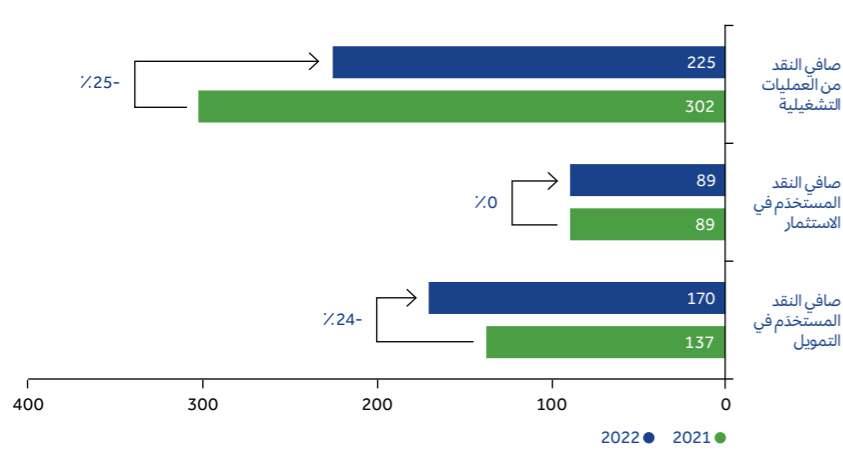
وقد اختتمت الشركة العام بسيولة نقدية ورصيد بنكي بقيمة 151 مليون دولار مقابل 185 مليون دولار في عام 2021، أي بانخفاض نسبته 18٪. وتضمن ذلك 88 مليون دولار تمثل حصة الشركة البالغة 35٪ في السيولة النقدية المحتفظ بها لدى بيرل بتروليوم.

التمويل

في أكتوبر 2020، وقّعت الشركة اتفاقية للحصول على تسهيل ائتماني بقيمة 90 مليون دولار من أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقد تم استخدام هذا التسهيل الائتماني بشكل كامل في 22 أكتوبر 2020. وفيما تم تحديد مدة هذا التسهيل الائتماني بعام واحد، كان للشركة خيار تمديده لأربع سنوات إضافية، بحيث تصل المدة الإجمالية إلى خمس سنوات. وقد حصلت الشركة على هذا التسهيل الائتماني بمعدل فائدة أولي مقداره 3٪ سنوياً فوق سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن "ليبور". وفي أكتوبر 2021، قررت الشركة تمديد مدة التسهيل لأربع سنوات إضافية بمعدل فائدة 4٪ فوق سعر الفائدة السائد بين بنوك لندن "ليبور"، وبذلك تكون قد مدت التاريخ النهائي لاستحقاق القرض إلى 13 أكتوبر 2025. ومع سداد دفعات القرض، بلغ المبلغ المتبقي من قيمة القرض الأساسي 57 مليون دولار في 31 ديسمبر 2022.

هذا وكانت شركة بيرل بتروليوم قد وقّعت اتفاقية تمويل بقيمة 150 مليون دولار، وأخرى بقيمة 120 مليون دولار مع أحد البنوك المحلية في دولة الإمارات العربية المتحدة في العامين 2018 و 2019 على التوالي، كما وقّعت في سبتمبر 2021 اتفاقية تمويل بقيمة 250 مليون دولار مع مؤسسة تمويل التنمية الدولية الأمريكية، والتي سيتم تسديد آخر دفعة منها في 17 يوليو 2028. يُذكر أن هذا المبلغ مخصص لتمويل أعمال إنشاء مشروع التوسعة "خور مور 250" الجاري تنفيذه في حقل غاز خور مور في إقليم كردستان العراق. وقد استخدمت بيرل بتروليوم كامل المبلغ من التمويل المتاح حتى تاريخ 31 ديسمبر 2022. ولا بد من الإشارة إلى أن التمويل الذي حصلت عليه شركة بيرل لا يتضمن حق الرجوع للشركة، وبالتالي بلغ إجمالي ديون الشركة 216 مليون دولار بما في ذلك حصتها البالغة 35٪ من التسهيلات والقروض التي حصلت عليها بيرل.

التدفقات النقدية (مليون دولار)





لدى شركة دانة غاز إجراءات فعالة لإدارة مخاطر المشاريع عبر المجموعة بأسرها، بحيث تضمن أخذ المخاطر بالحسبان على كل المستويات داخل الشركة، ويتم التعامل مع أي من المسائل من خلال مبدأ التصعيد، وذلك من خلال نقلها من مستوى الإدارات إلى مستوى المجموعة ومن مستوى مجلس الإدارة إلى المسؤولين في الإدارات والبلدان. يتم متابعة المخاطر الرئيسية والإشراف عليها من قبل مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عنه، فيما يتم تفويض إدارتها لفريق الإدارة التنفيذية والإدارة العليا تحت إشراف مجلس الإدارة. تفيد الإجراءات الفعالة على صعيد إدارة المخاطر والضمان وإدارة الأداء، مدعومة بتوازن مؤشرات الأداء الرئيسية في سجل أداء الشركة، في تمكين دانة غاز من إدارة الفرص والمخاطر في أنشطة الشركة والاستجابة لمخاوف أصحاب المصالح. تنظر دانة غاز إلى المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية ومخاطر الامتثال كجزء من إطار عمل إدارة مخاطر المشاريع فيها.

تعد إدارة المخاطر من العناصر المهمة في تسيير الأعمال في شركة دانة غاز. لقد تبنت دانة غاز أفضل ممارسات إدارة المخاطر التي تغطي المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية، إلى جانب مخاطر الامتثال والصحة والسلامة والأمن والبيئة. تعد القدرة على تحديد المخاطر الحالية والمتوقعة وتقييمها وإدارتها بشكل فعال من الركائز المهمة لضمان نجاح أعمالنا وحماية مصالح المساهمين على المدى البعيد.

وتضمنت السياسات الرئيسية قواعد السلوك المهني ومكافحة غسيل الأموال ومكافحة الرشوة والفساد ودليل تفويض السلطات وأنظمة الإدارة الفنية والسياسة المتعلقة بمكان العمل. وتمت مراجعة الضوابط المالية والتشغيلية الأخرى، فيما يتعلق بتطويرها وتوضيحها وفهمها وتنفيذها ومراقبتها، وذلك لضمان فعاليتها في الحد من المخاطر.

عوامل المخاطر والشكوك
تتعرض أعمال دانة غاز التجارية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا لعدد من المخاطر والشكوك التي يمكن، سواء بمفردها أم مع غيرها، أن تؤثر جوهرياً على استراتيجية المجموعة وأدائها التجاري، أو سمعتها، بما قد يؤثر بدوره على عوائد المساهمين، وقد يشمل ذلك أرباح الشركة أو سعر سهمها. وتواصل المجموعة العمل بشكل دائم على تحديد تلك المخاطر وإدارتها. وقد تكون بعض المخاطر المدرجة أدناه خارجة عن سيطرة دانة غاز، كما يمكن أن تتأثر المجموعة كذلك بمخاطر وشكوك أخرى إلى جانب المخاطر المدرجة أدناه.

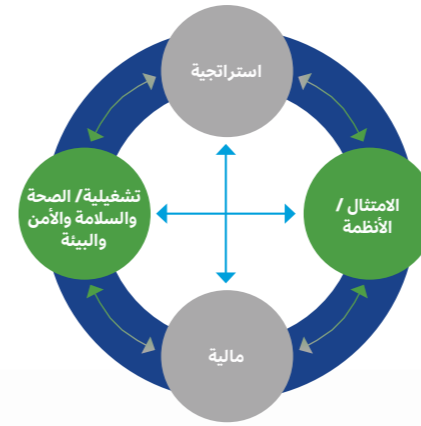
عملية إدارة المخاطر
خلال العام 2022، بدأنا بمراجعة شاملة لإجراءات إدارة المخاطر (بما في ذلك دليل الإجراءات وبيان تقبل المخاطر) لضمان أن عمليات إدارة المخاطر لدينا محدثة بالكامل وتعكس أفضل ممارسات الصناعة. بالإضافة إلى المخاطر القصيرة والمتوسطة المدى المرتبطة بإنجاز خطط العمل، قامت اللجنة التنفيذية بالنظر إلى المخاطر المتوسطة والبعيدة المدى والفرص التجارية التي تواجهها الشركة. كما حدث في الأعوام السابقة، أجرت الشركة دراسة أعمق بهدف التمكن من دمج خريطة المخاطر الصادرة عن المنتدى الاقتصادي العالمي مع المخاطر الإقليمية ومخاطر صناعة النفط والغاز، ودمجها في تقييمات المخاطر التصاعدي لشركة دانة غاز.

تكون عملية إدارة المخاطر في دانة غاز مدعومة بإطار الضوابط الداخلية، الذي يحدد جميع السياسات والمعايير، والضوابط اللازمة لإدارة أنشطة الشركة والمخاطر المرتبطة بها.

مجلس الإدارة والمسؤولية التنفيذية
يتولى مجلس الإدارة مهمة الإشراف الاستراتيجي وقيادة المجموعة، ويتحمل مسؤولية تطبيق أنظمة فعالة للتدقيق الداخلي وإدارة المخاطر. ويتضمن ذلك تقييم المخاطر التي تؤثر على إنجاز الأعمال التجارية وتنفيذ الخطة الاستراتيجية، والإشراف على الاستراتيجيات المتبعة للحد من تلك المخاطر. وقد أنط مجلس الإدارة مسؤولية الإشراف على عملية إدارة المخاطر إلى لجنة التدقيق والامتثال بدعم من التدقيق الداخلي في المجموعة. كما تعد إدارة المخاطر جزءاً أساسياً في عملية التخطيط السنوي وإدارة الأداء لدى الشركة. وتخضع المخاطر وفرص الأعمال التجارية الرئيسية والاستراتيجية للمراجعة الفصلية من قبل مجلس الإدارة ولجنة التدقيق والامتثال.

وتنطأ مسؤولية مراقبة مخاطر الأعمال التجارية وإدارتها بفريق الإدارة التنفيذية ورؤساء الأقسام ووحدات الأعمال، كل ضمن اختصاصه. يتولى المديرون، بشكل فردي، مسؤولية تحديد المخاطر وتقييم احتمال حدوثها وتأثير بعض المخاطر اليومية واتخاذ القرار بشأن الإجراءات اللازمة لإدارتها، وذلك ضمن حدود الصلاحيات الممنوحة.

العلاقات المتبادلة في إدارة مخاطر المشاريع، ويتضمن ذلك المخاطر الاستراتيجية والتشغيلية والمالية ومخاطر الامتثال



المخاطر المالية

الإيرادات والسيولة والانخفاض في قيمة الأصول

تتعرض دانة غاز لمخاطر السيولة، بما في ذلك المخاطر المرتبطة بإعادة تمويل القروض عند استحقاقها، ومخاطر عدم القدرة على تحويل الأصول المالية إلى سيولة بسهولة وبدون خسارة القيمة. وقد يُطلب من المجموعة تقييد مخصصات انخفاض قيمة الموجودات نتيجة لأحداث خارجة عن سيطرة المجموعة. كما تتعرض دانة غاز للمخاطر المتعلقة بالإيرادات المتأخرة والسيولة بسبب تأخير المدفوعات من قبل أطراف أخرى (بما في ذلك الكيانات السيادية) أو عجزها عن تلبية المدفوعات أو الالتزامات التشغيلية. وقد تنشأ هذه المخاطر في بعض الاتفاقيات فيما يتعلق بالمبالغ المستحقة لمبيعات المنتجات البترولية.

تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي

يعتمد تمويل المشاريع والتمويل المؤسسي في دانة غاز على عدد من العوامل، من بينها الإيرادات المتحققة والتدفقات النقدية الناتجة عن عملياتنا، والالتزامات المتعلقة بخدمة الدين وسداده، والاختلاف في مستوى الإنفاق الرأسمالي المخطط له، والنجاح في الحصول على عقود تطوير جديدة، والعائدات المتحققة من بيع الأصول، وأسعار النفط والغاز، والاتفاقيات الجديدة مع الحكومات لزيادة معدلات الإنتاج. هناك تركيز متزايد على الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات والتوجهات المناهضة للنفط والغاز بالإضافة إلى الجدول الدائر حول التحول في مجال الطاقة والتغير المناخي مما قد يؤثر على توافر التمويل في المستقبل بشروط جذابة. قد يكون لأداء أعمال دانة غاز ومركزها المالي تأثير أيضاً على قدرة الشركة على زيادة التمويل.

التأمين

قد لا تتمكن الشركة من الحصول على التأمين اللازم للحد من المخاطر وذلك نتيجة للقيود المفروضة على توافر التغطية وشهية السوق والسعة الإنتاجية والتسعير وقرارات السلطات التنظيمية. وكذلك، قد لا تتمكن الشركة من التأمين على بعض المخاطر الأساسية المرتبطة بأنشطتها، أو قد يكون من غير المجدي التأمين عليها من الناحية الاقتصادية. وبالتالي يمكن أن تكبد دانة غاز خسائر كبيرة من جراء المخاطر العديدة التي لا يغطيها التأمين.

المخاطر الاستراتيجية

المخاطر الجيوسياسية والسيادية

يعتمد نجاح المجموعة جزئياً على فهم وإدارة العوامل السياسية والاقتصادية وظروف السوق في مختلف مجالات الاقتصاد المتنوعة في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. ومن بين المخاطر القطرية المحددة التي قد تؤثر على أعمال المجموعة وسمعتها: تقلب العملات المحلية، والتغيرات غير المتوقعة في القوانين واللوائح والمعايير المحلية، وإلغاء الحقوق التعاقدية وتغييرها وانتهائها، وإعادة تقييم القوانين الضريبية القائمة، والعقوبات الاقتصادية المفروضة على إيران، وعدم الاستقرار الإقليمي والحكومي، والتدخل الحكومي في قرارات منح التراخيص، وارتفاع الرسوم أو الضرائب التي تفرضها الحكومات، ومصادرة الموجودات، والعقوبات السياسية أمام إنجاز المشاريع الرئيسية.

الوصول إلى أسواق غاز جديدة

يمكن أن تسفر البيئة التنافسية، بالإضافة إلى عدم القدرة على تحليل أسواق الغاز الجديدة وفهمها والاستجابة لها والوصول إليها، عن فقدان جزء كبير من الحصة السوقية والتأثير على المركز المالي للمجموعة. وقد ينجم هذا عن عدم القدرة على تقديم مشاريع غاز جديدة في الوقت المحدد وفهم البيئة التنافسية لموردي الغاز الجدد في دولة الإمارات العربية المتحدة وجمهورية مصر العربية وإقليم كردستان العراق والأسواق القريبة. وتواجه دانة غاز منافسة قوية من شركات النفط الوطنية التي تسيطر على نسبة كبيرة من الاحتياطي العالمي، وشركات النفط العالمية التي تعمل في المنطقة. ويمكن لهذه المنافسة أن تجعل الوصول إلى احتياطات وأسواق غاز جديدة أكثر صعوبة.

الموارد البشرية وتخطيط التعاقب الوظيفي

تعتمد دانة غاز على نهج استراتيجي في توفير الموارد البشرية لضمان تلبية احتياجاتها طويلة الأمد على هذا الصعيد، كما تطبق نماذج للتنبؤ باحتياجات الموارد قصيرة وبعيدة الأمد وتلبيتها وإدارة متطلبات الأفراد التي تركز عليها خطط الأعمال الخاصة بالمجموعة. يعتمد أداء المجموعة ونتائجها التشغيلية، ونموها المستقبلي على قدرتها على اجتذاب الأفراد الذين يتمتعون بمستوى الخبرة والمعرفة المناسبين والمحافظة عليهم وتحفيزهم وتنظيمهم. وتهدف المجموعة إلى تحديد أفضل الأشخاص من خلال تخطيط التعاقب بين الموظفين وإدارة المواهب، إلى جانب التوظيف الفعال.

المخاطر التشغيلية

الصحة والسلامة والأمن والبيئة

تنطوي أنشطة التنقيب والإنتاج والنقل والمعالجة على قدر كبير من المخاطر الواسعة المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة. يمكن أن تؤثر الأوبئة وانتشار الأوبئة من أماكن أخرى من العالم على عمليات الشركة ومشاريعها وموظفيها، وهو ما أثبتته جائحة كورونا خلا السنتين الماضيتين. وقد تؤدي الحوادث الكبرى، والإخفاق في إدارة تلك الأخطار إلى حدوث إصابات أو خسائر في الأرواح، أو التأخير في إنجاز المشاريع، أو إلغاء أعمال التنقيب، أو إلحاق الضرر بالبيئة، أو خسارة بعض المرافق مع خسائر أخرى أو تأجيل الإنتاج وتأخير الإيرادات.

استبدال الاحتياطات

يتراجع معدل الإنتاج من احتياطات النفط والغاز الطبيعي نتيجة استنزافها، ولذلك تحتاج المجموعة إلى استبدال المخزونات المستنفذة باحتياطات مثبتة جديدة مجدية التكلفة وعلى أساس ثابت. يعتمد تحقيق النمو في الإنتاج على عدد من العوامل، مثل النجاح في اكتشاف المصادر الهيدروكربونية وتطويرها، والاستفادة من فرص كافية للاستحواذ على موارد جديدة، وتقييم الحقول وجودة أداء المخزونات والتفسير الدقيق للبيانات وظروف الحفر وتكاليفه وتوافر المنصات والموارد البشرية والفنية الكافية.

هناك منافسة شديدة على امتيازات الاستكشاف والتطوير والوصول إلى موارد النفط والغاز، وقد يؤثر الفشل في تأمين موارد جديدة مناسبة على توقعات نمو إنتاج المجموعة بعد العقد المقبل.

أداء الأصول وسلامتها

يعتمد مستوى إنتاج الشركة (ومن ثم عائداتها) على الأداء التشغيلي المستمر لأصولها المنتجة. فهذه الأصول تخضع لعدد من المشاكل التشغيلية، من بينها: انخفاض توافر تلك الأصول بسبب الأنشطة المخطط لها مثل الصيانة أو الإغلاق والانقطاع المفاجئ لإنتاجية الآبار وكفاءتها وتلوث المنتجات وأداء الشركاء والمقاولين في المشاريع المشتركة. إضافة إلى ذلك، قد يؤدي الإخفاق في الحفاظ على سلامة الأصول إلى حوادث تسريب ومخاطر حوادث كبرى وحوادث بحرية وخروج الآبار عن السيطرة.

مخاطر الامتثال للأنظمة

سمعة الشركة والرخص التشغيلية

قد تتعرض المجموعة لفقدان سمعتها نتيجة القصور في الحوكمة المؤسسية والمسؤولية الاجتماعية للشركة والمسائل المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة و الأداء الاجتماعي والامتثال للأنظمة والإفصاح عن نتائج خاطئة. وقد يؤثر هذا على الإيرادات المستقبلية ويمكن أن يؤدي إلى زيادة تكاليف التشغيل والتكاليف الرأسمالية والتنظيمية أو تدمير القيمة للمساهمين. لذلك، عمدت المجموعة على مدار سنوات إلى تطبيق نهج راسخ في مجال الحوكمة المؤسسية والسلوك المؤسسي وسلامة الأصول وأنظمة وإجراءات الصحة والسلامة والأمن والبيئة، وسوف تواصل تعزيز هذا النهج بما يتماشى مع أي تغييرات في الأطر التنظيمية في البلدان التي تعمل فيها.

المخاطر والفرص الأخرى

المخاطر الأخرى التي يتم مراجعتها وتقييمها بانتظام من قبل الإدارة التنفيذية لشركة دانة غاز، ومن بينها: أسعار السلع والأمن المعلوماتي وإدارة الأطراف المرتبطة بالشركة، وتنفيذ المشاريع الضخمة والتحول في مجال الطاقة.



إن موظفينا هم العنصر الأهم والقوة الدافعة لأعمالنا التي تتكلم بالنجاح.



استقطاب الكفاءات والمحافظة عليها

تندرج استراتيجيات استقطاب المهارات والكفاءات في نفس إطار أعمال الشركة. فإبلاء الأولوية القصوى للموظفين والاستثمار في استقطابهم وتطوير مهاراتهم واستبقائهم في الشركة كلها تشكل عاملاً رئيساً في مسيرة نجاحنا. إذ يضطلع موظفونا بدور محوري في تحقيق أهداف الشركة الاستراتيجية بنجاح، وتعزيز القيمة الخاصة بالمساهمين.

تمثل المواهب والكفاءات العامل الأساسي لدفع عجلة نمو أعمالنا، ففي شركة دانة غاز نسعى جاهدين لضمان توفير الفرص الوظيفية المتنوعة، وبيئة العمل والثقافة الشاملة التي تتيح للموظفين فرص النمو والتطور والازدهار.

ولا بد من الإشارة إلى أن ثقافتنا المؤسسية التي تتطور باستمرار تقوم على تقدير الخبرات والمهارات، بما يساعد على توفير الكفاءة المهنية التي تحتاجها المجموعة حالياً وفي المستقبل على حد سواء.

التنوع والمساواة

التنوع والمساواة من أبرز نقاط القوة التي تميزنا، إذ نلتزم بتدعيم بيئة عمل تحتضن الجميع، على المستويات كافة، ونعزز التنوع. فشركتنا تسعى دوماً إلى ترسيخ ثقافة الانتماء في نفوس جميع موظفينا من مختلف الأعمار والجنسيات، رجالاً ونساءً على حد سواء، وتشجيعهم دائماً على إطلاق العنان لإمكاناتهم إلى أقصى الحدود.

كما نلتزم بمبدأ تكافؤ الفرص ولا نتسامح مع أي شكل من أشكال التمييز.

إذ نساهم أخلاقيات العمل والسياسات والممارسات التي نعتمدها في توفير بيئة جامعة تتيح للجميع المشاركة والمساهمة والتطور بحرية وبشكل عادل. وقد ساعدتنا هذه القيم على إرساء أجواء التنوع والتلاحم التي تتميز بها شركة دانة غاز.

مشاركة الموظفين

تواصل دانة غاز تعزيز قيم التنوع وتحرص على أن يشمل فريق عملها مختلف الفئات، وهي تبذل جهوداً كبيرة لبناء هيكل مؤسسي فعال يعتمد على تحديد واضح للمسؤوليات، بما يضمن تمكين الموظفين والسرعة في اتخاذ القرارات وتعزيز الكفاءة في العمل.

تتضمن سياسات الشركة سياسات واضحة للحفاظ على حقوق موظفيها وصحتهم. وهي تشجع جميع الموظفين على الإبلاغ عن أي حوادث قد تؤثر في صحتهم وسلامتهم، وذلك بهدف حمايتهم من التعرض لأي حوادث أو أذى، والحد من أي تأثيرات ضارة بالبيئة. إلى جانب ذلك، تؤمن دانة غاز بأهمية الحوار المفتوح، وهي تقدّر آراء الموظفين ومقترحاتهم. في هذا السياق، تهدف اللقاءات المفتوحة التي تجريها الإدارة بشكل دوري إلى توفير المعلومات المتعلقة بالنتائج التشغيلية والمالية للشركة وإلى إبقاء جميع الموظفين على اطلاع بالتغييرات التي تؤثر فيهم وفي المجموعة ككل.

التطوير

في إطار استراتيجيتنا، نركّز على تعزيز مهارات موظفينا على جميع المستويات، ومساعدتهم على الاستفادة من إمكاناتهم إلى أقصى الحدود، وتطوير مهارات جديدة وتعزيز خبراتهم. فنحن نستثمر في تطوير مهارات موظفينا المهنية ونولي اهتماماً خاصاً لتوفير فرص التدريب والتطوير للموظفين من جميع المستويات، وذلك من خلال دورات تدريبية داخلية وخارجية وميدانية.

عدد موظفي الشركة حتى 31 ديسمبر 2022

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين والمتقاعدين العاملين في الشركات والمشاريع المشتركة التابعة لمجموعة دانة غاز حسب البيانات المتوفرة حتى 31 ديسمبر 2022.

المتقاعدون	الموظفون
0	29
3	6
1	3
13	52
17	90

الإجمالي

يبين الجدول أدناه عدد الموظفين في المشاريع المشتركة التي تمتلك دانة غاز حصة فيها، حسب البيانات المتوفرة حتى 31 ديسمبر 2022.

المتقاعدون في المشاريع المشتركة	موظفو المشاريع المشتركة	نسبة ملكية دانة غاز
315	382	٪100
5	218	٪35
320	600	

الإجمالي

وتجدر الإشارة إلى أنّ موظفي دانة غاز استكملوا جميعهم 213 يوماً تعليمياً في عام 2022، ذلك إلى جانب الدورات التدريبية الميدانية والإرشادية والتوجيهية.

تقييم الأداء والمكافآت

نحرص في شركة دانة غاز على إمام كل موظف بمسؤولياته والمهام المناطة به على أتم وجه، بالإضافة إلى تحديد النتائج الرئيسية المتوقعة منه. كما نلتزم بنظام متميز وعادل لإدارة الأداء يركّز في المقام الأول على تحديد المعايير التي تستخدم لقياس مستوى النجاح. في المرحلة الثانية نضع الأهداف، ونراجع الأداء بصورة دورية، ونقيم الموظفين على جهودهم في تحقيق تلك الأهداف ونحرص على مكافأتهم على مساهماتهم. فلا بد من الإشارة إلى أنه تم تصميم نظام إدارة الأداء في الشركة بهدف تطوير مهارات جميع موظفينا من خلال التميز في الأداء والتقييم المتناسق وتقديم الملاحظات والإرشادات بشكل مستمر.

”حسب البيانات المتوفرة حتى شهر ديسمبر 2022، تشكل النساء 22٪ تقريباً من إجمالي الموظفين بدوام كامل.“

انطلاقاً من إدراكنا لأهمية تحفيز الموظفين وتشجيعهم، نعتمد على روح العمل الجماعي لأداء رسالتنا والمضي قدماً نحو المزيد من النجاح. فنحن نؤمن بأهمية تقدير موظفينا ومكافأتهم على إنجازاتهم وجهودهم، بما يساهم في زيادة الإنتاجية وتحسين معدلات استبقاء الموظفين وتعزيز مشاركتهم. يُذكر أنّ نظام المكافآت في الشركة يقوم على الأداء عبر جميع المستويات، وهو مصمم لتعزيز إسهامات الموظفين ودعم استراتيجيات الشركة بطريقة فعالة. وقد تم إطلاق برنامج المكافآت في الشركة ليكون محفزاً ويعمل على تحسين مستوى أداء موظفينا وإنتاجيتهم وعلى توفير طريقة لتكريم المتميزين منهم.

إذ يساعد هذا النظام الشركة على الاحتفاظ بالكوادر التي تتمتع بكفاءة عالية وتحفيزها على تحقيق الأهداف المرجوة. لقد سعينا بجهد لاعتماد الممارسات التي تعزز اهتمام موظفينا بالتركيز على نتائج الأداء وتحمل مسؤولية المساهمة في نمو الشركة وازدهارها.

تقرير الحوكمة

الصفحات 65-36



1. بيان الإجراءات التي تم إتخاذها لإستكمال نظام حوكمة الشركات خلال عام 2022، وكيفية تطبيقها

أدركت دانة غاز مبكراً ومنذ تأسيسها أهمية تطبيق أفضل معايير حوكمة الشركات باعتبارها عنصراً أساسياً في إرساء سمعة تجارية طيبة لشركة من القطاع الخاص تطمح أن تكون لها الريادة في قطاع النفط والغاز في الشرق الأوسط. كانت حوكمة الشركات ولا تزال من أولويات دانة غاز. فبعد أشهر قليلة من تأسيس الشركة في أبريل 2006 ، كلفت دانة غاز مؤسسة التمويل الدولية بإعداد دراسة عن حوكمة الشركة وتم تضمين التوصيات المناسبة لتعزيز فعالية مجلس الإدارة، وتطوير عناصر البيئة الرقابية، وضمان مواكبة معايير الشفافية والإفصاح المعمول بها بالشركة للمعايير العالمية. واصلت الشركة بانتظام قياس امتثال حوكمة الشركات لديها مع المعايير المحلية والدولية من خلال التدقيق الخارجي.

وقامت الشركة بتعديل نظامها الأساسي في عام 2021 ليتوافق مع متطلبات المرسوم بقانون إتحادي رقم 26 لسنة 2020 بشأن تعديل بعض أحكام القانون الإتحادي رقم 2 لسنة 2015 بشأن الشركات التجارية و قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم 3 لسنة 2020 بإعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة ("الدليل").

وقامت الشركة بعمل مراجعة شاملة للنظام الأساسي والسياسات الداخلية والإطار العام للحوكمة لضمان الإلتزام التام بالدليل وآخر تعديلاته وتم تضمينها في النظام الأساسي للشركة و قواعد السلوك المهني ليتواءم مع التزام الشركة بأعلى معايير حوكمة الشركات. وطبقت الشركة المبادئ الواردة في الدليل على المستويات كافة بدءاً بمجلس الإدارة، والذي تتولى لجنة دائمة منبثقة منه مراقبة مدى الإلتزام بضوابط الحوكمة والالتزامات المؤسسي (لجنة الحوكمة والترشيحات والمكافآت) ، وتشرف على التطبيق السليم لتلك المبادئ. بالإضافة إلى ذلك، يقوم ضابط الامتثال بمراقبة التزام العاملين وفروع الشركة والإدارات ذات الصلة بضوابط الحوكمة.

وفي عام 2022 قامت دانة غاز كذلك بتعديل النظام الأساسي للشركة ليتوافق مع المرسوم بقانون إتحادي رقم 32 لسنة 2021 بشأن الشركات التجارية. بالإضافة إلى ذلك كما تم إعتتماد سياسة مكافآت أعضاء مجلس الإدارة المعدلة و سياسة توزيع الأرباح المعدلة في إجتماع الجمعية العمومية. وتم إجراء عملية تقييم ذاتي لمجلس الإدارة خلال الربع الأول من عام 2022. وتم كذلك إجراء عملية تقييم خارجي لأعمال المجلس من قبل مؤسسة جوفرنانس كريد في الربع الأخير من عام 2022 وتم تقديم تقرير إلى مجلس الإدارة في يناير 2023. وتشمل الإجراءات الأخرى المتخذة كذلك لاستكمال إجراءات الحوكمة بشكل مستمر، التأكد من إستقلالية الأعضاء المستقلين والإفصاح عن أي تعارض في المصالح وعملية تدقيق لممارسات حوكمة الشركات في دانة غاز.

إن سعى مجلس إدارة دانة غاز والإدارة التنفيذية لتحقيق قيمة متنامية لاستثمارات المساهمين ونمو مستدام للشركة على المدى الطويل يرتكز على دور محوري لنظام حوكمة فعّال يؤدي إلى صياغة إستراتيجية طموحة للشركة يمكن ترجمتها إلى خطط ومشروعات ناجحة على أرض الواقع. ويحرص كل من مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية على اتباع ضوابط الحوكمة كأداة فعالة لتحقيق الشفافية والنزاهة والأداء المهني الرفيع اللازم لتحويل خطط الشركة إلى إنجازات ملموسة تخدم مصالح المساهمين والعاملين، والمجتمع، والشركاء، والعملاء، محلياً وإقليمياً ودولياً.

2. بيان بملكية وتعاملات أعضاء مجلس الإدارة وأزواجهم وأبنائهم في الأوراق المالية للشركة خلال 2022

ومواصلةً لجهودها لضمان شفافية تعاملات المطلعين، أصدرت الشركة في سبتمبر 2017 سياسة التعاملات في الأوراق المالية للشركة، وتمت مراجعتها وتعديلها في مارس 2022. واشتملت السياسة على القواعد ذات الصلة المنصوص عليها في لوائح ونظم هيئة الأوراق المالية والسلع وسوق ابوظبي للأوراق المالية، إضافة إلى أفضل المعايير العالمية في هذا المجال.

ويحدد الدليل الفترات الزمنية التي يحظر خلالها على أعضاء مجلس الإدارة وموظفي الشركة التداول في أوراق الشركة المالية. وتجدر الإشارة إلى أنه لم يتم أي من أعضاء مجلس الإدارة أو موظفيها بالتعامل في الأوراق المالية للشركة خلال فترات الحظر المنصوص عليها في قرار مجلس إدارة الهيئة رقم (2) لسنة 2001، أو بخلاف ما نصت عليه اللائحة.

وبخصوص تداولات أعضاء مجلس الإدارة وأزواجهم وأبنائهم فقد تداول عضو من أعضاء مجلس الإدارة في الأوراق المالية للشركة خلال العام 2022 وذلك خارج فترات الحظر وبعد الحصول على موافقة سوق ابوظبي للأوراق المالية وفقاً للجدول أدناه.

الاسم	المنصب / صلة القرابة	الأسهم المملوكة كما في 2022/12/31	اجمالي عملية البيع	اجمالي عملية الشراء
السيد / عبد الحميد ضياء جعفر	رئيس مجلس الإدارة	-	-	-
السيد / راشد سيف الجروان الشامسي	نائب رئيس مجلس الإدارة	1,600,000	-	-
السيد / عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة	-	-	-
السيد/ واروجان نركيزيان	عضو مجلس إدارة	5,500,000	-	-
السيدة/ نيرفا بيللوريان، زوجة السيد/ واروجان نركيزيان	زوجة	570,000	-	-
السيد / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	عضو مجلس إدارة	14,114,490	-	-
السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت	عضو مجلس إدارة	1,874	-	-
السيد / زياد عبد الله إبراهيم كلداري	عضو مجلس إدارة	4,132,855	-	-
الآنسة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	عضو مجلس إدارة	1,000,000	0	945,000
السيد / أجيث فيجاي جوشي	عضو مجلس إدارة	-	-	-
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	عضو مجلس إدارة	10,000,000	-	-
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري	عضو مجلس إدارة	-	-	-

3. تشكيل مجلس الإدارة

يتم انتخاب مجلس الإدارة من قبل الجمعية العمومية للشركة لمدة ثلاث سنوات. وقد انتخبت الجمعية العمومية مجلس الإدارة الحالي في جلستها المنعقدة في 28 أبريل 2021 للفترة الممتدة بين 2021-2024.

وشغل غالبية الأعضاء مقاعدهم في مجلس الإدارة منذ تأسيس الشركة في نوفمبر 2005.

ويضم المجلس بعض كبار رجال الأعمال بدول مجلس التعاون الخليجي، إلى جانب نخبة من ذوي الخبرة والاختصاص في مجال النفط والغاز.

ويتكون المجلس الحالي من ستة أعضاء مستقلين وخمسة أعضاء غير مستقلين غير تنفيذيين وذلك على النحو التالي:

A. بيان تشكيل مجلس الإدارة الحالي وفقاً للجدول التالي:


<p>السيد / عبد الحميد ضياء جعفر رئيس مجلس الإدارة</p>	
<p>الفئة غير تنفيذي غير مستقل</p>	

المؤهلات والخبرات

السيد عبد الحميد ضياء جعفر حاصل على بكالوريوس في الهندسة (الدنمياكيا الحرارية وتدفق السوائل) ومن بعدها شهادة الماجستير من جامعة كمبردج في المملكة المتحدة.

السيد عبد الحميد جعفر هو مؤسس ورئيس مجلس إدارة مجموعة الهلال، والتي يقع مقرها الرئيسي في إمارة الشارقة في دولة الإمارات العربية المتحدة، ولها مكاتب إقليمية في الشرق الأوسط وفي المملكة المتحدة. للمجموعة نشاطات متعددة في مجالات المشاريع التجارية بما في ذلك النفط والغاز، أعمال شحن الحاويات والخدمات اللوجستية للموانئ والعقارات وتوليد الطاقة والأسهم الخاصة.

عمل السيد جعفر على تعزيز ثقافة الشفافية والمساءلة في منطقة الخليج من خلال مبادرة "بيرل"، من خلال ترأسه مبدئياً لمجلس المحافظين والتي تأسست بالتعاون مع مكتب الأمم المتحدة للشراكات.

<p>السيد / راشد سيف الجروان الشامسي نائب رئيس مجلس الإدارة</p>	
<p>الفئة غير تنفيذي غير مستقل</p>	

المؤهلات والخبرات

السيد راشد سيف الجروان الشامسي حاصل على بكالوريوس هندسة النفط والغاز الطبيعي من جامعة ولاية بنسلفانيا في الولايات المتحدة الأمريكية.

يتولى السيد راشد الجروان منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة دانة غاز. كما إنه عضو في مجالس إدارة عدة مؤسسات منها مؤسسة بترول الإمارات العامة (إمارات)، شركة عمان للتأمين، بنك المشرق وشركة الغرير القابضة و شركة الخليج للخدمات البحرية.

ومن خلال عمله المتواصل لأكثر من 40 عاما في قطاع النفط والغاز، اكتسب السيد الجروان خبرة كبيرة ومن قبلها منصب مدير عام شركة دانة غاز لمدة

كما أن السيد جعفر هو مؤسس الفرع الإماراتي لمنظمة الرؤساء الشباب ومنظمة الرؤساء العالمية "والتي تُدعى الآن منظمة الرؤساء الشباب "الذهبية"، كما أنه عضو في المنظمة الدولية للرؤساء التنفيذيين. بالإضافة إلى ذلك فإن للسيد جعفر العديد من المساهمات الخيرية وخصوصاً تلك التي تدعم الأطفال من ذوي الاحتياجات الخاصة والمعوزين وعلاج الأمراض السرطانية والتعليم أيضاً. وكذلك فهو عضو في مجلس الأمناء بالجامعة الأمريكية في الشارقة.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له 17 سنة (2005-2022)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات نفط الهلال
- رئيس مجلس إدارة شركة جلفتينر المحدودة
- مساهم مؤسس في مجموعة أوروك
- عضو مجلس المحافظين في "مبادرة بيرل"
- مؤسس الفرع الإماراتي لمنظمة الرؤساء الشباب ومنظمة رؤساء الشركات العالمية
- عضو المنظمة الدولية للرؤساء التنفيذيين
- عضو مجلس الأمناء في الجامعة الأمريكية في الشارقة

ثلاث أعوام حيث تولى بعدها مهام الرئيس التنفيذي بالإنابة لمدة عام. ومن قبلها شغل منصب مدير عام شركة أذجاز في ابوظبي لمدة ثمانية أعوام، وعدة مناصب إدارية وفنية في مجموعة شركات أدنوك لمدة 28 عاماً.

بالإضافة الى ذلك، يشغل السيد الجروان منصب رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بدانة غاز.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له 14 سنة (2008-2022)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة شركة عُمان للتأمين
- عضو مجلس إدارة بنك المشرق
- عضو مجلس إدارة جي إم اس

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- عضو مجلس إدارة مؤسسة بترول الإمارات العامة (إمارات)
- عضو مجلس إدارة شركة الغرير القابضة
- عضو مجلس إدارة شركة الخليج للخدمات البحرية

<p>السيد / عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة</p>	
<p>الفئة غير تنفيذي غير مستقل</p>	

المؤهلات والخبرات

يتولى مجيد جعفر منصب الرئيس التنفيذي لشركة نفط الهلال، وهي أول شركة خاصة تعمل في مجال النفط والغاز الطبيعي في الشرق الأوسط. كما يشغل منصب نائب رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات الهلال ذات الاستثمارات المتنوعة في مجالات مختلفة مثل إدارة الموانئ، والدعم اللوجستي والمقاولات والأسهم الخاصة، والعقارات. وهو أيضاً عضو مجلس الإدارة المنتدب لشركة دانة غاز وهي شركة مساهمة عامة رائدة في مجال الغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط والتي تمثل مجموعة الهلال أكبر مساهم فيها، بجانب ما اكتسبه من خبرات سابقة خلال عمله مع أقسام الطاقة والغاز والإنتاج والاستكشاف العالمية بشركة شل.

يلتزم مجيد جعفر بتعزيز التوجه نحو موارد الطاقة المسؤولة وبالتنمية المستدامة ويشترك من هذا المنطلق في عضوية مجلس طاقة الأعمال التابع للوكالة الدولية للطاقة والمجلس الاستشاري لمنتدى الطاقة لمسؤولية والمجلس الإشرافي لأنظمة الطاقة العالمية لمنتدى الطاقة العالمي، وهو كذلك عضو في مجلس أمناء المنتدى العربي للبيئة والتطوير.

ويهتم مجيد جعفر بالتعليم وتوظيف الشباب، إذ يشارك في عضوية مجالس مؤسسة الملكة رانيا ومؤسسة كلمات لتمكين الأطفال، وهو راع مؤسس لمؤسسة برينس ترست إنترناشونال، كما إنه عضو في المجلس الاستشاري الأعلى للمعهد الملكي للشؤون الدولية (شاثام هاوس) في لندن ومجلس استشاري الأطلنطي في واشنطن العاصمة، بالإضافة إلى عضويته في مجلس زمالة كلية الطب في جامعة هارفارد ومعهد مجالس الإدارات لدول مجلس التعاون ومنظمة الرؤساء الشباب، وهو مدير معتمد من معهد المديرين، كما حاز على لقب أصغر قائد عالمي من المنتدى الاقتصادي العالمي.

درس مجيد جعفر في كلية إيتون وتخرج من جامعة كامبريدج (كلية ترنتشل) حيث حصل على درجتي البكالوريوس والماجستير في هندسة ميكانيكا الموائع والديناميكا الحرارية، كما نال درجة الماجستير مع مرتبة الشرف في الدراسات الدولية والدبلوماسية من كلية الدراسات الشرقية والإفريقية (SOAS) من جامعة لندن، وحصل على ماجستير إدارة الأعمال مع مرتبة الشرف من كلية هارفارد لإدارة الأعمال، فضلاً عن شهادة تنفيذية في السياسات العامة من كلية كينيدي بجامعة هارفارد.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له 17 سنة (2005-2022)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- الرئيس التنفيذي لشركة نفط الهلال، الإمارات العربية المتحدة
- نائب رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات الهلال
- عضو مجلس إدارة المنتدى العربي للبيئة والتنمية
- عضو مجلس إدارة المعهد العراقي للطاقة
- عضو مجلس إدارة مؤسسة الملكة رانيا
- عضو مجلس إدارة منظمة الرؤساء الشباب
- عضو مجلس الزمالة لكلية هارفرد الطبية
- عضو المجلس الاستشاري الدولي لمؤسسة برينس ترست إنترناشونال والمجلس الاستشاري الأطلنطي

السيد/ واروجان نركيزيان
عضو مجلس الإدارة



الفئة
غير تنفيذي
غير مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد واروجان نركيزيان حاصل على ليسانس في العلوم الاقتصادية في "جامعة القديس يوسف" بـلبنان و"جامعة ليون لومبار" في فرنسا (1976).

تم تعيين السيد واروجان نركيزيان مدير عام بنك الشارقة في دولة الإمارات المتحدة منذ 1992 والرئيس التنفيذي للمجموعة منذ عام 2020. كما يشغل منصب رئيس مجلس إدارة ومدير عام بنك الامارات ولبنان في لبنان (التابع لبنك الشارقة) منذ عام 2008.

السيد نركيزيان عضو مؤسس في دانة غاز. كما إنه عضو مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم والمدرسة اللبنانية الفرنكوفونية الخاصة في دبي وهي مؤسسة تعليمية غير ربحية تعني بالجالبات اللبنانية والفرنكوفونية في دولة الإمارات العربية المتحدة منذ عام 2003. ويشغل أيضاً عضوية مجلس إدارة شركة جروث جيت وعضو مجلس أمناء الجامعة الأمريكية في الشارقة والمجلس الاستراتيجي بجامعة القديس يوسف في لبنان.

السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

- حاصل على درجة الماجستير في إدارة الهندسة من جامعة نورث إيسترن ، الولايات المتحدة الأمريكية ، 1993-1994
- حاصل على درجة البكالوريوس في هندسة الكمبيوتر من جامعة بوسطن ، الولايات المتحدة الأمريكية ، 1989-1993
- إدارة العمليات في وزارة المالية في دولة الإمارات العربية المتحدة بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر ميزانية الحكومية وعمليات الإيرادات وتنوع الإيرادات والسياسات والإجراءات المالية والخدمات المساندة
- إدارة علاقات الإمارات مع المنظمات الإقليمية والدولية (صندوق النقد الدولي ، البنك الدولي صندوق النقد العربي ، البنك الإسلامي للتنمية ، صندوق الأوبك

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له
17 سنة

(2005-2022)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- مدير عام بنك الشارقة منذ 1992 والمدير التنفيذي للمجموعة منذ 2020

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- رئيس مجلس إدارة ومدير عام بنك الامارات ولبنان في لبنان
- عضو مجلس إدارة شركة "جروث جيت"
- عضو مجلس أمناء الجامعة الأمريكية في الشارقة
- عضو في المجلس الاستراتيجي بجامعة القديس يوسف في لبنان
- مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم
- مؤسس ورئيس مجلس المدرسة اللبنانية الفرنكوفونية الخاصة في دبي، مؤسسة تربوية غير ربحية

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له
1 سنة و 8 أشهر

(منذ أبريل 2021)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى
- مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي – عضو مجلس إدارة
- شركة الإتحاد للمعلومات الائتمانية – عضو مجلس إدارة
- دائرة المالية ، أبوظبي ، مدير مكتب إدارة مشاريع تقنية المعلومات
- شركة بترول أبوظبي الوطنية ادنوك ، ابوظبي، مهندس مشاريع

السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد هاني عبد العزيز حسين التركيت حاصل على بكالوريوس هندسة كيميائية من جامعة تولسا في الولايات المتحدة الأمريكية.

تولى السيد هاني التركيت منصب وزير البترول في الكويت حتى عام 2013 ومن قبلها منصب الرئيس التنفيذي لمؤسسة بترول الكويت منذ عام 2004 وحتى عام 2007.

وشغل السيد التركيت سابقاً عضوية مجلس إدارة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي، والمجلس الأعلى للتخطيط في الكويت. كما قد تولى سابقاً مناصب إدارية عليا بالكويت إلى جانب عضوية مجالس إدارة عدة شركات ومن ضمنها شركة البترول الوطنية الكويتية، شركة الصناعات البتروكيمياوية، هيئة الكويت للاستثمار، هوشست إي جي وإيكاروس للصناعات النفطية.

السيد/ زياد عبد الله إبراهيم كلداري
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري حاصل على بكالوريوس في القانون من جامعة الإمارات.

السيد زياد عبد الله كلداري هو مؤسس ورئيس مجلس إدارة مكتب كلداري ومستشارون قانونيون ويعمل كمحام ومستشار قانوني ومحكم منذ عام 1983.

يرأس السيد كلداري مجلس إدارة مجموعة كلداري للاستثمار. كما إنه يشغل عضوية مجلس إدارة مركز دبي التجاري العالمي وشركة الإمارات للاتصالات المتكاملة ش.م.ع. (دو). وهو أيضاً عضو في رابطة المحامين الدولية (نقابة المحامين الدولية) ومعهد المحكمين القانونيين.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له
7 سنوات و 9 أشهر

(2015-2022)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له
17 سنة

(2005-2022)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة شركة الإمارات للاتصالات المتكاملة (دو)

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- مؤسس ورئيس مجلس إدارة مكتب كلداري محامون ومستشارون قانونيون في الإمارات العربية المتحدة

- رئيس مجموعة كلداري للاستثمار في الإمارات العربية المتحدة

- عضو مجلس إدارة مركز دبي التجاري العالمي

الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

تشغل نجلاء أحمد المدفع منصب الرئيس التنفيذي لمركز الشارقة لريادة الأعمال (شراع)، وهو كيان حكومي تم إنطلاقه في يناير من عام 2016، بهدف بناء بيئة ريادة الأعمال في الشارقة، ودعم رواد الأعمال أثناء قيامهم ببناء وتنمية شركات ناشئة مبتكرة تساهم بشكل إيجابي في التنمية الاقتصادية للمنطقة.

قبل ذلك شغلت مناصب قيادية تختص بتطوير ريادة الأعمال لدى صندوق خليفة لتطوير المشاريع، وفي قطاع خدمات المؤسسات المالية لدى شركة ماكينزي في مكتب نيويورك. وتشمل خبرتها المهنية السابقة أيضًا أدوارًا لدى برايس واترهاوس كوبرز وشركة شل.

السيد/ أجيت فيجاي جوشي
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

يعمل أجيت جوشي كمدير عام، رئيس قسم الأسواق العامة في شركة شعاع كابيتال ش.م.ع، حيث يتولى مهام الإشراف على نشاط الشركة في مجال الاستثمار في الأوراق المالية المدرجة وأسهم الملكية الخاصة، وفق مقارنة استثمارية تستهدف دعم الشركات للتحويل نحو الربحية.

يحظى أجيت بخبرة تزيد على 17 عاماً في الاستشارات التكنولوجية، بحوث الأسهم، الصيرفة الاستثمارية والإدارة الاستثمارية. وقبل انضمامه إلى الشركة عمل جوشي مع فريق الاستثمار المصرفي في بنك مسقط، حيث قام بتقديم النصح والتوجيهات التنفيذية المتعلقة بمعاملات الأوراق المالية والديون في قطاعات مختلفة ضمن دول مجلس التعاون الخليجي، تشمل البتروكيماويات، المقاولات، خدمات النفط والغاز، الخدمات البحرية وخدمات الضيافة الفندقية.

نجلاء عضو مجلس إدارة في البنك العربي المتحد، وبنك الإمارات للتنمية، ومؤسسة مدارس الإمارات. وهي أيضًا رئيس مشارك لمجموعة عمل الثورة الصناعية الرابعة في مجلس الأعمال البريطاني الإماراتي، ونائبة رئيس مجلس إدارة مؤسسة القيادات العربية الشابة، وعضو مجلس إدارة إنديفور الإمارات العربية المتحدة.

نجلاء هي زميلة في مبادرة القيادة في الشرق الأوسط لمعهد آسين، وزميلة لمبادرة أيزنهاور العالمية. نجلاء حاصلة على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة ستانفورد.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

1 سنة و 8 أشهر
(منذ أبريل 2021)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

عضو مجلس إدارة البنك العربي المتحد

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- الرئيس التنفيذي لمركز الشارقة لريادة الأعمال (شراع)

- عضو مجلس إدارة مصرف الإمارات للتنمية

- عضو مجلس إدارة مؤسسة الإمارات للتعليم المدرسي

أجيت حائز على شهادة البكالوريوس في هندسة الكمبيوتر، وشهادة ماجستير إدارة الأعمال من معهد لكانو الهندي للإدارة.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

1 سنة و 8 أشهر
(منذ أبريل 2021)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو مجلس إدارة في شركة إشراق للاستثمار.

- عضو مجلس إدارة في الشركة العربية الإسلامية للتأمين - سلامة

- رئيس قسم الأسواق العامة في شركة شعاع كابيتال ش.م.ع

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- مدير محفظة في شركة جولديلوكس انفيستمنت كومباني ليمتد

- مدير تنفيذي في شعاع جي ام سي ليمتد

السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

السيد شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري حاصل على بكالوريوس تكنولوجيا الاتصالات التجارية من جامعة ستانفوردشاير في المملكة المتحدة.

يتولى السيد شاهين المهيري حالياً منصب المدير العام لمجموعة الربيع منذ عام 2001، وهي شركة تعمل في تأجير وإدارة العقارات والوكالات التجارية وتمثيل الشركات الدولية.

كما ويتولى أيضاً منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة الكترو ميكانيكال، الوكيل

السيد/ جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري
عضو مجلس الإدارة



الفئة
مستقل

المؤهلات والخبرات

جاسم الصديقي هو الرئيس التنفيذي لمجموعة "شعاع كابيتال ش.م.ع"، المنصة الأبرز لإدارة الأصول والصيرفة الاستثمارية على مستوى المنطقة حيث يصل حجم الأصول تحت إدارتها إلى قرابة 1.3 مليار دولار أميركي.

ويمتاز الصديقي بمقارنته الخلاقة والديناميكية، والتي تجسدت عبر العديد من استراتيجيات الاستثمار التي نُفذت في أسواق المنطقة. إضافةً إلى مهامه في مجموعة شعاع كابيتال، يشغل جاسم الصديقي منصب رئيس مجلس إدارة شركات عدة تشمل مجموعة "جي إف أتش" المالية، "سلامة - الشركة الإسلامية العربية للتأمين"، شركة "إشراق للاستثمار"، "المصرف الخليجي التجاري" وشركة "ذا إنترتينر". كذلك هو عضو مجلس إدارة في كل من "بنك أبوظبي الأول"، وشركة "دانة غاز" وغرفة تجارة وصناعة أبوظبي.

الحصري لشركة سيمينز الألمانية في إمارة أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة.

وقد تولى سابقا السيد المهيري منصب مساعد مدير الإدارة البحرية في هيئة البيئة في أبوظبي حتى عام 2010. وبالإضافة إلى عضويته في مجلس إدارة المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في أبوظبي فإنه أيضاً عضو لجنة التدقيق فيها منذ عام 2010.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

4 سنوات و 8 أشهر
(أبريل 2018)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- عضو في المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في أبوظبي

- عضو لجنة التدقيق في المؤسسة الوطنية للسياحة والفنادق في أبوظبي منذ عام 2010

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

- نائب رئيس مجلس إدارة شركة الكترو ميكانيكال في أبوظبي

يحمل الصديقي شهادة البكالوريوس في الهندسة الكهربائية من جامعة "ويسكونسن ماديسون"، ودرجة الماجستير في الهندسة الكهربائية من "جامعة كورنيل" في الولايات المتحدة الأمريكية. وسبق له أن عمل كمحاضر في المعهد البترولي في أبوظبي.

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول انتخاب له

4 سنوات و 2 شهر
(نوفمبر 2018)

عضوياتهم ومناصبهم في أية شركات مساهمة أخرى

- رئيس مجلس إدارة الشركة الإسلامية العربية للتأمين (سلامة)

- رئيس مجلس إدارة شركة إشراق للاستثمار

عضو مجلس إدارة كل من بنك أبوظبي الأول (FAB)

عضو مجلس الإدارة والعضو المنتدب لشركة شعاع كابيتال ش.م.ع.

مناصبهم في أية مواقع رقابية أو حكومية أو تجارية هامة أخرى

المجلس الاستشاري الدولي

لقد تبنت دانة غاز مفهوم المجلس الاستشاري الدولي. ويتمثل هدف هذا المجلس في تقديم المشورة الاستراتيجية لمجلس الإدارة والإدارة التنفيذية؛ بالإضافة إلى المساهمة في تحديد الفرص التجارية والاستثمارية والمساهمة في بناء العلاقات في جميع أنحاء العالم.

(من اليسار لليمن)

السيد كاي هايتارينتان
نائب رئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة Neste Oy الفنلندية

الدكتور جوزيف ستانيسلو
الرئيس التنفيذي الأسبق لمجموعة CERA - Cambridge Energy Research Associate

معالي نور الدين آية الحسين
وزير النفط الجزائري الأسبق والرئيس الأسبق لشركة سوناطراك

سير جراهام هيرن
رئيس مجلس إدارة المجلس الاستشاري، ورئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة Enterprise Oil Plc - المملكة المتحدة

السيدة رزان جعفر
سكرتير المجلس الاستشاري الدولي

السيد حميد جعفر
رئيس مجلس إدارة دانة غاز

سعيد عراطه
رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة دلتا للنفط والغاز، المملكة المتحدة

لورد سايمون-هايري
رئيس مجلس الإدارة الأسبق لشركة British Petroleum (BP)

الدكتور بيرخارد بيرجمان
عضو مجلس الإدارة الأسبق لشركة جازبروم الروسية

الدكتور نادر سلطان
الرئيس التنفيذي الأسبق لمؤسسة البترول الكويتية ومدير Oxford Energy Seminar

الإدارة التنفيذية

الدكتور باتريك ألمان وارد
الرئيس التنفيذي



يشغل الدكتور باتريك ألمان وارد منصب الرئيس التنفيذي لشركة دانة غاز، وهو

يملك خبرة عالمية تمتد لأكثر من 36 عاماً من العمل التنفيذي في مجال الطاقة وصناعة النفط والغاز، وقد شغل عدة مناصب قيادية في مناطق متنوعة حول العالم من بينها الشرق الأوسط.

بدأ الدكتور ألمان وارد مسيرته العملية في شركة شل عام 1982؛ حيث اكتسب خبرة كبيرة في مجالات متعددة وشغل مناصب إدارية عليا فيها. انضم الدكتور ألمان وارد إلى فريق عمل شركة دانة غاز في أغسطس 2012 ليشغل منصب المدير العام لشركة دانة غاز مصر. وفي عام 2013 تم اختياره من قبل مجلس الإدارة ليتولى منصب الرئيس التنفيذي لدانة غاز. درس الدكتور ألمان وارد علوم الجيولوجيا في جامعة دورهام، وحصل على شهادة الدكتوراه من الكلية الملكية للتعيين التابعة للإمبريال كوليج، لندن.

كريس هيرن
الرئيس المالي



يشغل السيد كريس هيرن منصب الرئيس المالي لشركة دانة غاز منذ عام 2016. وقد كان يشغل منصب الرئيس المالي لشركة سيركيا إنيرجي بلس، وهي شركة عالمية للتنقيب وإنتاج البترول ومدرجة في سوق الاستثمار البديل في لندن منذ عام 2015.

يتمتع هيرن بخبرة تزيد على 20 عاماً في صناعة البترول؛ حيث شغل مناصب متعددة من بينها المدير المالي ونائب الرئيس لشركة إيرين للطاقة، وهي شركة مدرجة في بورصة نيويورك ذات أصول نفطية عبر أفريقيا، كما عمل لدى شركة إنتربريد إنيرجي نورث سي المحدودة.

بدأ هيرن مشواره المهني في مجال الاستثمار مصرفي؛ حيث اكتسب خبرة كبيرة في المعاملات المالية للشركات بما فيها أسواق رؤوس الأموال وعمليات الاستحواذ والدمج. كما عمل لمدة 10 أعوام لدى كل من ليمان بروذرز الدولية وروبرت فليمنج.

نيفل جون هينوود
رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية



يتولى السيد نيفل جون هينوود حالياً مسؤولية إدارة الشؤون القانونية والتجارية في شركة دانة غاز؛ حيث التحق بالشركة في أغسطس 2020.

قبل انضمامه لدانة غاز عمل السيد هينوود 14 عاماً لدى شركة ريو تينتو شغل خلالها عدة مناصب، كان آخرها مستشاراً قانونياً لأعمال النحاس والماس. كما شغل منصب كبير المستشارين القانونيين لدى ريو تينتو للمشتريات ومستشار الشركة القانوني وسكرتير الشركة لموارد الطاقة في أستراليا.

وقبل ذلك، أمضى أكثر من 20 عاماً في القطاع الخاص، وركز على الموارد والطاقة والتقاضى التجاري. تم قبوله للعمل في المحكمة العليا للإقليم الشمالي والمحكمة العليا في أستراليا في عام 1985.





مايك سيمور
رئيس قسم الصحة والسلامة
والأمن والبيئة والاستدامة

يشغل مايك سيمور منصب رئيس قسم الصحة والسلامة والأمن والبيئة والاستدامة في شركة دانة غاز، التي التحق بالعمل فيها في بداية العام 2020. يعد السيد سيمور خبيراً في مجال عمله، إذ يتمتع بأكثر من 30 عاماً من الخبرة العالمية في مجال الأداء في جوانب البيئة والصحة والسلامة والمسؤولية الاجتماعية وإدارة المخاطر غير الفنية، خاصة في قطاع الاستكشاف والإنتاج في صناعة النفط والغاز.



رامجيث سرينيفاسان
رئيس قسم الموارد البشرية

التحق السيد سرينيفاسان بشركة دانة غاز عام 2009 وتدرج في المناصب ليتولى منذ 2015 إدارة الموارد البشرية بالشركة؛ حيث يملك خبرة تزيد على 18 عاماً في مجال الموارد البشرية.

وقبل انتقاله للعمل في مجال البترول والغاز عمل سرينيفاسان في مجالات متنوعة تتعلق بالموارد البشرية وتكنولوجيا المعلومات.



مايكل بيشكا
مدير عام دانة غاز - مصر

شغل السيد مايكل منصب مدير عام دانة غاز - مصر من 2016 حتى 2018، إنضم إلى الشركة في البداية كرئيس الإنتاج والعمليات في عام 2015.

قبل الانضمام إلى دانة غاز، عمل السيد سيمور مستشاراً رئيسياً لإدارة المخاطر البيئية والاجتماعية في وكالة ائتمان الصادرات التابعة للحكومة البريطانية وصندوق تمويل الصادرات البريطاني. كما عمل، قبل ذلك، لمدة 20 عاماً في شركة شل العالمية، حيث شغل العديد من المناصب في مشاريع الاستكشاف والإنتاج والغاز والكهرباء في الكثير من أنحاء العالم.

بدأ مسيرته المهنية بالعمل في شركات استشارات بريطانية، وقدم على مدى 10 سنوات الاستشارات المتعلقة بالبيئة والصحة المهنية والسلامة لشركات متعددة الجنسيات ومؤسسات مالية.

وتشمل مجالات تخصص السيد سرينيفاسان في الموارد البشرية إستراتيجية الموارد البشرية وتصميم المنظمة وقياس الوظائف وإدارة المكافآت والتعلم والتطوير. كما أنه خبير في تطبيق نموذج النضج المهني لدى الأفراد (PCMM) ونظام سيجما والكفاءة المتكاملة وإدارة التعلم.

حصل السيد سرينيفاسان على شهادة الماجستير في الموارد البشرية والنظم من جامعة مدراس في 2002 وقد قام بالعديد من البرامج التنفيذية طوال حياته المهنية. كما أكمل برنامج إدارة الموارد البشرية والتحليلات في عام 2019 (Wharton Executive Education) وبرنامج تنفيذي حول القيادة في عام 2020 (IMD).

في عام 2021، عاد مايكل للعمل بدانة غاز مصر كمدير عام مرة أخرى.

السيد بيشكا لديه 30 عاماً من الخبرة في مجال صناعة البترول والغاز منها ما يقرب من 20 عاماً بمناصب إدارية عليا. ويخلفه كمهندساً للبترول، عمل السيد بيشكا مديراً للأصول في المملكة المتحدة/هولندا وكان مسؤولاً أيضاً عن الإنتاج المشغل لشركة بترو كندا في بحر الشمال. وقد قضى السيد بيشكا فترة طويلة من الوقت بشركة ليبية مشتركة في وظائف إدارية مختلفة.



شاكر واجد شاكر
مدير عام دانة غاز - العراق

التحق السيد شاكر بشركة دانة غاز عام 2007 بوصفه مديراً لأعمال الشركة في العراق، وقبل ذلك شغل منصب مستشار التنمية العامة لبعثة الوكالة الأمريكية للتنمية الدولية USAID في العراق من عام 2003 وحتى عام 2007.

ب. بيان بنسبة تمثيل العنصر النسائي في مجلس الإدارة للعام 2022
خلال عام 2022، تم ترشيح امرأتين لعضوية مجلس إدارة شركة دانة غاز وتم انتخاب الأنسة نجلاء أحمد المدفع عضواً في مجلس الإدارة، وعليه فإن العنصر النسائي يشغل منصب عضو واحد في المجلس ويشكل ذلك نسبة 9٪ من إجمالي أعضاء مجلس الإدارة بما يتماشى مع الحد الأدنى من متطلبات دليل حوكمة الشركات المساهمة بأن لا تقل نسبة تمثيل المرأة عن عضو واحد في مجلس الإدارة.

ت. مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

تقوم لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات باقتراح المكافأة السنوية لأعضاء مجلس الإدارة. وفي حالة موافقة مجلس الإدارة عليه تُعرض على الجمعية العمومية لإجازتها وفقاً لما نص عليه قانون الشركات التجارية والنظام الأساسي للشركة وسياسة مكافآت أعضاء مجلس الإدارة. ولا يحصل الأعضاء التنفيذيون في المجلس، إن وجدوا، على المكافآت السنوية. ويتم الإفصاح عن تفاصيل مكافآت أعضاء المجلس في البيانات المالية السنوية للشركة.

كما شغل منصب مدير برنامج إعادة التأهيل الزراعي للمناطق الريفية في إقليم كردستان العراق التابع لمنظمة الأمم المتحدة للأغذية والزراعة UNFAO في الفترة من عام 2001 إلى عام 2003.

وهو عضو جمعية الفيزياء والرياضيات العراقية؛ حيث حصل على شهادة البكالوريوس في علوم الفيزياء من كلية العلوم، جامعة المستنصرية، بغداد.

1. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية المدفوعة عن العام 2021:
مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية المدفوعة عن العام 2021 هو 9.45 مليون درهم.

2. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة المقترحة عن العام 2022 والتي سيتم عرضها في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للمصادقة عليها:
تم عرض مقترح مكافأة مجلس الإدارة عن عام 2022 في اجتماع مجلس الإدارة بتاريخ 07 مارس 2023 بناءً على توصية لجنة الترشيحات والمكافآت بأن تكون مكافأة أعضاء مجلس الإدارة عن عام 2022 حوالي 12.225 مليون درهم.

وسيتم عرض المكافأة على الجمعية العمومية التي ستعقد في 18 أبريل 2023.

3. بيان بتفاصيل بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس التي تقاضاها أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية للعام 2022 وفقاً للجدول التالي:

يحصل الأعضاء على مخصصات سنوية عن رئاسة وعضوية اللجان. ويستحق رئيس اللجنة مبلغ 100,000 درهم وعضو اللجنة مبلغ 75,000 درهم، كما يحصل الأعضاء على أتعاب عن الأشغال الإضافية التي يؤديها خلال السنة بتكليف من المجلس أو لجانه. ويتم بيان بدلات عضوية اللجان المنبثقة عن المجلس في البيانات المالية للشركة.

ويبين الجدول التالي تفاصيل بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2022:

الاسم	بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2022	
	المخصص السنوي عن رئاسة وعضوية اللجان (درهم)	قيمة البديل لغير المقيمين* (درهم)
لجنة تسيير أعمال المجلس		
السيد / راشد سيف الجروان الشامسي – رئيس اللجنة	100,000	-
السيد / عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	75,000	-
السيد / واروجان نركيزيان	75,000	-
السيد / هاني عبد العزيز حسين التركيت – غير مقيم	75,000	15000
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الانصاري	75,000	-
لجنة التدقيق والامتثال		
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الانصاري – رئيس اللجنة	100,000	-
السيد / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	75,000	-
السيد / شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	75,000	-
الآنسة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	75,000	-
السيد / أجييت فيجاي جوشي	75,000	-
لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات		
السيد / واروجان نركيزيان، رئيس اللجنة (حتى 23 نوفمبر 2022)	100,000	-
الآنسة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيس اللجنة (منذ 23 نوفمبر 2022)	100,000	-
السيد / عبد المجيد عبد الحميد جعفر	75,000	-
السيد / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	75,000	-
الآنسة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع (منذ 9 يونيو 2021)	75,000	-
السيد / زياد عبدالله إبراهيم كلداري	75,000	-

* ملاحظة: بدل مدفوع للعضو غير المقيم في دولة الإمارات العربية المتحدة لحضور اجتماعات المجلس واللجان.

وبالإضافة إلى ذلك، يحصل أعضاء مجلس الإدارة على بدل حضور عبارة عن مبلغ مقطوع وقدره 15,000 درهم للأعضاء غير المقيمين بدولة الإمارات العربية المتحدة لتغطية تكاليف الإعاشة والسكن والمواصلات، ولا يُمنح بدل الحضور في حالة عدم الحضور.

4. تفاصيل البدلات او الرواتب او الاعتاب الإضافية التي تقاضاها عضو مجلس الإدارة بخلاف بدلات حضور اللجان واسبابها.

لا يوجد أي بدلات او رواتب او اعتاب إضافية تقاضاها أعضاء بخلاف المخصص السنوي وبدلات حضور اللجان.

ويبين الجدول الآتي عدد مرات الحضور لأعضاء المجلس:

أعضاء مجلس الإدارة	26 يناير	14 مارس	21 أبريل	15 يونيو	21 سبتمبر	23 نوفمبر	حضور بالوكالة
السيد / عبد الحميد ضياء جعفر، الرئيس	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / راشد سيف الجروان الشامسي، نائب الرئيس	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر، العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / واروجان نركيزيان	✓	✗	✓	✓	✓	✓	-
السيد / هاني عبد العزيز حسين التركيت	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الانصاري	✓	✓	✗	✓	✓	✓	-
السيد / يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✓	✓	✓	✗	✓	✓	-
الآنسة / نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
السيد / أجييت فيجاي جوشي	✗	✓	✗	✓	✓	✓	-

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة

ح. قرارات مجلس الإدارة التي صدرت بالتمرير خلال السنة المالية 2021 وفقاً للمادة 30 من النظام الأساسي للشركة يجوز لمجلس الإدارة إصدار بعض قراراته بالتمرير في الحالات الطارئة وتعد تلك القرارات صحيحة وناذرة كما لو أنها اتخذت في اجتماع تمت الدعوة إليه وعقد أصولاً إذا ما وافق أغلبية أعضاء مجلس الإدارة على أن الحالة التي تستدعي إصدار القرار بالتمرير حالة طارئة وتم تسليم جميع أعضاء مجلس الإدارة القرار مكتوباً خطياً للموافقة عليه، وتمت موافقة أغلبية أعضاء مجلس الإدارة على القرار. خلال عام 2022 تم اتخاذ قرار واحد بالتمرير كما يلي:

1. في أغسطس أصدر مجلس الإدارة قراراً بالتمرير بشأن الموافقة على تحويل الجنيحات المصرية التي تزيد عن احتياجات شركة دانة غاز مصر. (قرار رقم 2022/32).

خ. بيان مهام واختصاصات مجلس الإدارة التي أوكلت إلى الإدارة التنفيذية خلال عام 2022 بناءً على تفويض من المجلس إلى الإدارة مع تحديد مدة وصلاحيه التفويض حسب الجدول أدناه:

اسم الشخص المفوض	صلاحيه التفويض	مدة التفويض
تفويض المسؤولية إلى لجنة التدقيق والإمتثال فيما يخص تحويل الجنيه المصري إلى الدولار الأمريكي	تفويض المسؤولية إلى لجنة التدقيق والإمتثال لاتخاذ قرار بشأن استراتيجية تحويل الجنيه المصري إلى الدولار الأمريكي ، وتفويض اللجنة كذلك ومنحها صلاحية إتماد قرارات نيابة عن مجلس الإدارة في هذا الصدد حتى نهاية عام 2022.	من سبتمبر 2022 وحتى نهاية عام 2022
لجنة تنفيذ حكم التحكيم ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية	مراقبة تنفيذ حكم التحكيم الصادر ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية وتقديم التقارير إلى مجلس الإدارة. أعضاء اللجنة هم السيد عبدالمجيد عبدالحميد جعفر، السيد هاني حسين التركيت و السيد زياد عبدالله إبراهيم كلداري السيد يونس حاجي الخوري و الدكتور باتريك ألمان -وارد والسيد نيفيل هينود.	من يناير 2022 وحتى الإنتهاء من تنفيذ حكم التحكيم
لجنة الدمج والإستحواذ	النظر في التوقيت ، والرغبة، وتقييم المصالح ، ورفع التوصيات إلى مجلس الإدارة. أعضاء اللجنة من السيد عبدالمجيد عبدالحميد جعفر، السيد راشد سيف الجروان، السيد هاني حسين التركيت و السيد جاسم محمد رفيع الصديقي.	من سبتمبر 2020 وحتى الآن
لجنة الادراج في بورصة لندن	عملت اللجنة على مناقشة خلق قيمة للمساهمين من خلال إدراج الشركة في بورصة لندن. أعضاء اللجنة هم السيد جاسم محمد رفيع الصديقي، السيد عبد الحميد ضياء جعفر، السيد واروجان تركيزيان، السيد زياد عبدالله إبراهيم كلداري والسيد عبد المجيد عبد الحميد جعفر.	من يناير 2019 وحتى الآن
العضو المنتدب لشؤون مجلس الإدارة	مساعدة رئيس مجلس الإدارة في شؤون المجلس بما في ذلك تزويد المجلس بالتقارير والمعلومات والإشراف على تحضيرات الاجتماعات ومقترحات جداول الاعمال والتنسيق مع أعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا حول الاستراتيجيات المعتمدة.	مدة التفويض حتى نهاية مدة العضوية في مجلس الإدارة في أبريل 2024.
الرئيس التنفيذي	1. تنفيذ الاستراتيجيات والسياسات والخطط المقررة من قبل مجلس الإدارة بما يحقق أغراض الشركة. 2. إدارة أعمال الشركة وشؤونها اليومية. 3. متابعة وتطوير فرص الاستثمار الجديدة وتقديم التوصيات والدراسات بخصوص مقترحات تطوير الأعمال. 4. موافاة مجلس الإدارة بتقارير دورية وافية عن أوضاع الشركة المالية وأعمالها، ونظم الرقابة الداخلية والتدابير المتخذة لإدارة المخاطر. 5. تزويد أعضاء مجلس الإدارة بالمعلومات والوثائق اللازمة لاجتماعات مجلس الإدارة وقبل وقت مناسب. 6. تزويد الهيئات الرقابية (وزارة الاقتصاد، هيئة السلع والأوراق المالية، سوق ابوظبي المالي وغيرها) بأي بيانات أو معلومات أو وثائق مطلوبة وفقاً لأحكام القانون والأنظمة والتعليمات والقرارات الصادرة بمقتضى القانون ولوائح الشركة.	التفويض ساري خلال فترة شغل الرئيس التنفيذي لمنصبه
الرئيس التنفيذي والرئيس المالي	تفويض الرئيس التنفيذي والرئيس المالي للشركة مسؤولية توقيع شهادات الامتثال الربع السنوية مع بنك المشرق على النحو المحدد في اتفاقية التسهيلات.	التفويض منذ 9 يونيو إلى نهاية مدة إتفاقية التسهيلات.

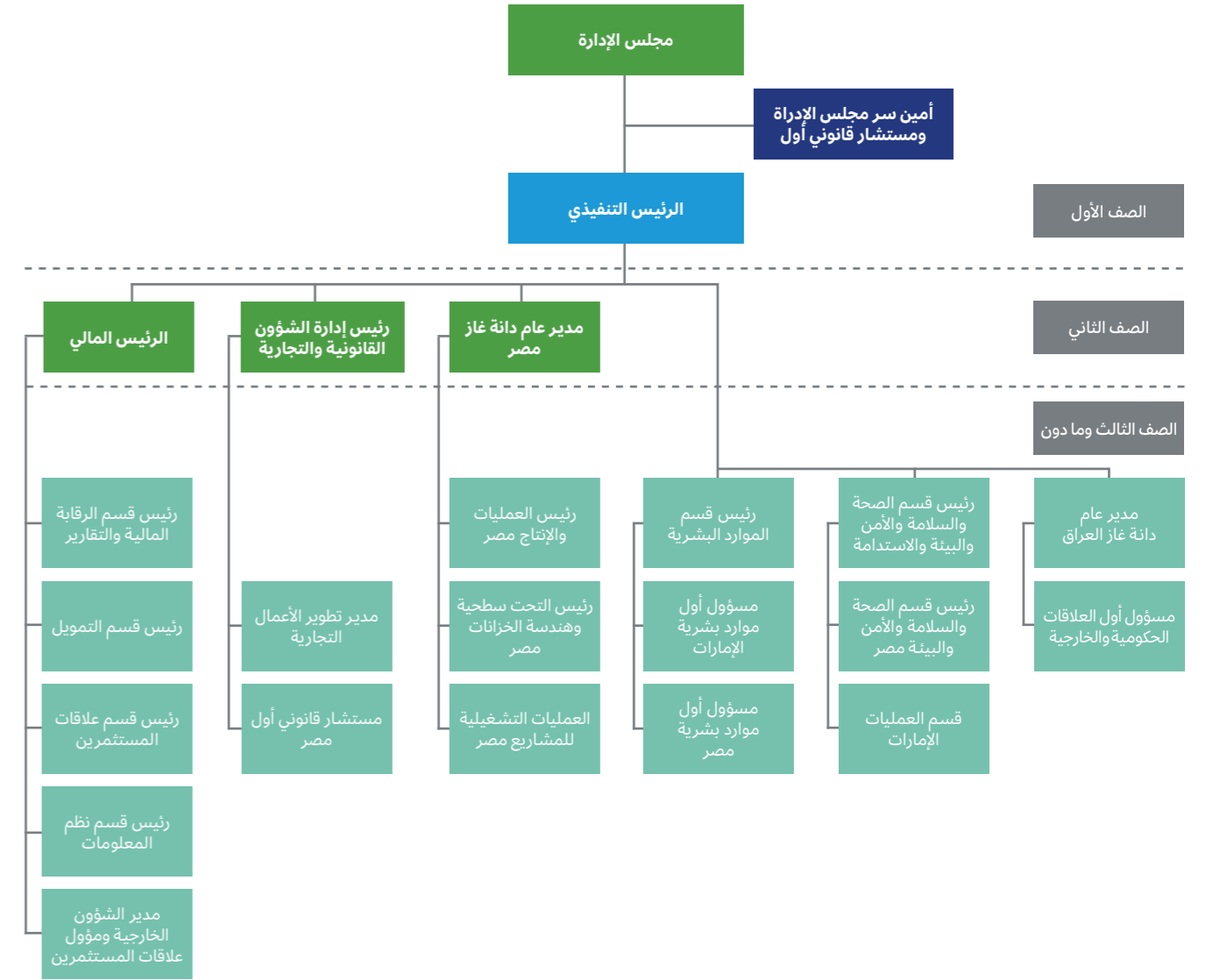
د. بيان بتفاصيل التعاملات التي تمت مع الأطراف ذوي العلاقة (أصحاب المصالح) خلال عام 2022 على أن يشمل التالي: أدرجت التعاملات مع الأطراف ذات علاقة في بيان الإيرادات الإجمالية كما يلي:

م	بيان بالطرف ذو العلاقة	توضيح طبيعة العلاقة	نوع التعامل	قيمة التعامل
1	مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة	مشروع مشترك	أتعاب بدل سعة خط الانابيب لمشروع مشترك.	مليون دولار
2	شركة بيرل بتروليوم المحدودة	ترتيبات واعمال مشتركة	اتعاب الخدمات الإدارية فيما يتعلق بالوقت المبذول من قبل موظفي الشركة لأداء الأعمال الخاصة بأنشطة المشروع المشترك	3 مليون دولار
3	شركة نפט الهلال	أحد كبار المساهمين	بدل أتعاب خدمات إدارية مقدمة من قبل المساهم	1.7 مليون دولار

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع المشتركة والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانة غاز.

الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى مؤسسة غاز الهلال الوطنية المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها 35٪.

لم توجد أي معاملات أجرتها الشركة خلال عام 2022 تعادل 5٪ أو أكثر من رأس مال الشركة مع أطراف ذات العلاقة.



ر. بيان تفصيلي لكبار الموظفين التنفيذيين في الصف الأول والثاني حسب ما ورد في الهيكل التنظيمي للشركة (حسب 3 - ذ) ووظائفهم وتواريخ تعيينهم مع بيان بمجموع الرواتب والمكافآت المدفوعة لهم، وذلك حسب الجدول التالي:

يبين الجدول الآتي كبار الموظفين التنفيذيين في الشركة ومناصبهم وتواريخ تعيينهم ومجموع الرواتب والمكافآت المدفوعة لهم خلال 2022:

المنصب	تاريخ التعيين	مجموع الرواتب والبدلات والامتيازات المدفوعة في عام 2022 بالدرهم	مجموع المكافآت المدفوعة في عام 2022 (Bonuses) بالدرهم	أي مكافآت أخرى نقدية/عينية للعام 2022 أو تستحق مستقبلاً
الرئيس التنفيذي	1 سبتمبر 2013	3,109,307	2,314,474	
الرئيس المالي	5 يناير 2016	2,076,974	994,035	
رئيس إدارة الشؤون القانونية والتجارية	16 أغسطس 2020	1,874,601	857,257	
مدير عام دانة غاز في مصر	4 أكتوبر 2021	1,676,244	197,669	

4. مدقق الحسابات الخارجي

أ. نبذة عن مدققي حسابات الشركة للمساهمين

المدققون الخارجيون للشركة، أرنست ويونغ، هي واحدة من الشركات "الأربعة الكبار" على مستوى العالم التي توظف أكثر من 312000 متخصص في أكثر من 150 دولة. تعمل أرنست ويونغ كشركة واحدة في أربع مناطق عالمية و 33 منطقة فرعية داخل تلك المناطق.

ب. بيان الأتعاب والتكاليف الخاصة بالتدقيق أو الخدمات التي قدمها مدقق الحسابات الخارجي، وذلك حسب الجدول التالي:

بلغت أتعاب التدقيق للبيانات المالية للشركة مبلغ 320,000 درهم عن عام 2022، حسب ما وافقت عليه الجمعية العمومية، وبلغ إجمالي تكلفة التدقيق للبيانات المالية للمجموعة 1.12 مليون درهم. ويتم الإفصاح عن أتعاب التدقيق في البيانات المالية السنوية للشركة.

اسم مكتب التدقيق واسم المدقق الشريك	أرنست ويونغ السيد / أنتوني أوسيلفان
عدد السنوات التي قضاها كمدقق حسابات خارجي للشركة	سنتان
إجمالي أتعاب التدقيق لعام 2022 (درهم)	1.12 مليون درهم إماراتي
أتعاب وتكاليف الخدمات الخاصة الأخرى بخلاف التدقيق للبيانات المالية لعام 2022 (درهم) إن وجدت وفي حال عدم وجود أية أتعاب أخرى يتم ذكر ذلك صراحة	0.59 مليون درهم إماراتي
تفاصيل وطبيعة الخدمات المقدمة الأخرى (إن وجدت) وفي حال عدم وجود خدمات أخرى يتم ذكر ذلك صراحة	إصدار شهادات تحمل التكاليف وتدقيق البيانات المالية المقطعة والبيانات المالية التصورية
بيان بالخدمات الأخرى التي قام مدقق حسابات خارجي آخر غير مدقق حسابات الشركة بتقديمها خلال العام 2022 (إن وجد) وفي حال عدم وجود مدقق خارجي آخر يتم ذكر ذلك صراحة	لا يوجد

ج. بيان يوضح التحفظات التي قام مدقق حسابات الشركة بتضمينها في القوائم المالية المرحلية والسنوية للعام 2022 وفي حال عدم وجود أي تحفظات يجب ان يتم ذكر ذلك صراحة:

لا توجد تحفظات من قبل مدققي الحسابات.

5. لجنة التدقيق والامتثال

أ. يقر السيد جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري ، رئيس لجنة التدقيق والامتثال بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. تتكون لجنة التدقيق والامتثال من الأعضاء التالية أسماؤهم:

- السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري، رئيس اللجنة
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع
السيد/ أجيث فيجاي جوشي

ويتمتع أعضاء لجنة التدقيق بخبرة ودراسة واسعة في المسائل المالية والمحاسبية وإدارة الأعمال. وأغلبية أعضاء اللجنة من أعضاء مجلس الإدارة المستقلين.

تقوم لجنة التدقيق بمساعدة المجلس في أداء مهام الإشراف المالي على الشركة ومراقبة الامتثال بالنظم والسياسات المالية والمحاسبية السارية.

وتمارس اللجنة الصلاحيات التالية:

1. الإشراف على إعداد البيانات المالية للشركة والتقارير المالية.
2. مراجعة البيانات المالية السنوية والربع سنوية.
3. التأكد من دقة وسلامة البيانات المالية للشركة وتقديمها صورة حقيقية عن مركز الشركة المالي.
4. مراجعة عمليات إدارة المخاطر والرقابة الداخلية.
5. التوصية بتعيين المدققين الخارجيين للشركة واقتراح مكافآتهم.
6. التوصية بخطط التدقيق الداخلي والإشراف على عملياته في الشركة.

تقوم لجنة التدقيق بالمهام الأخرى الواردة في قرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم (3/ م) لسنة 2020 بشأن اعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقاً لآخر التعديلات).

ج. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق والإمتثال خلال السنة المالية 2022 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق والإمتثال خلال عام 2022:

الأعضاء	8 فبراير (الإتصال المرئي والصوتي)	11 مارس (الإتصال المرئي والصوتي)	10 مايو (الإتصال المرئي والصوتي)	10 أغسطس (الإتصال المرئي والصوتي)	8 نوفمبر (الإتصال المرئي والصوتي)
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري ، رئيس اللجنة	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✓	✓	✓	✓	✗
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ أجيث فيجاي جوشي	✓	✓	✓	✓	✓

(✓) حضور شخصي (*) غياب لا يوجد حضور بالوكالة

6. لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات

أ. تقر الآنسة نجلاء المدفع، رئيسة لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات بمسؤوليتها عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعتها لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. تتكون لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات من الأعضاء التالية أسماؤهم:

- السيد/ واروجان نركيزيان، رئيس اللجنة (حتى 23 نوفمبر 2022)
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيسة اللجنة (منذ 23 نوفمبر 2022)
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري

إثنان من أعضاء اللجنة من أعضاء مجلس الإدارة المستقلين، ويتمتع أعضاء اللجنة بقدر كبير من الدراية والخبرة بحوكمة الشركات، والقوانين ذات الصلة، وسياسات المكافآت والرواتب والمزايا والترشيحات لمجلس الإدارة.

تعمل اللجنة على تعزيز فعالية تطبيقات قواعد الحوكمة، خاصة دور الجمعية العمومية والمجلس، ومدى التزام إدارة الشركة وهيئاتها بضوابط الحوكمة ومعايير الانضباط المؤسسي، إلى جانب ترشيحات تعيين كبار الموظفين، وتقييم أداء الإدارة التنفيذية، واقتراح خطط الإحلال للإدارة التنفيذية العليا، وسياسات الرواتب والمزايا والمكافآت، ومباشرة الترشيحات لعضوية مجلس الإدارة.

ج. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات خلال السنة المالية 2022 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات خلال عام 2022:

الأعضاء	25 يناير (الإتصال المرئي والصوتي)	8 مارس (الإتصال المرئي والصوتي)	14 يونيو (الإتصال المرئي والصوتي)	20 سبتمبر (الإتصال المرئي والصوتي)	23 نوفمبر
السيد/ واروجان نركيزيان، رئيس اللجنة (حتى 23 نوفمبر 2022)	✓	✓	✓	✓	✓
الآنسة/ نجلاء أحمد محمد حمد المدفع، رئيسة اللجنة (منذ 23 نوفمبر 2022)	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر	✓	✓	✓	✓	✓
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓	✓	✗	✓	✓
السيد/ يونس حاجي عبدالله حسين الخوري	✗	✓	✗	✓	✓

(✓) حضور شخصي (*) غياب لا يوجد حضور بالوكالة

وتمارس اللجنة الصلاحيات التالية:

1. إعداد مقترحات سياسات المكافآت والرواتب والمزايا والحوافز.
2. إعداد مقترحات سياسات الموارد البشرية بما يتوافق مع ترقية الأداء وتحسين بيئة العمل.
3. التوصية بمعايير الحوكمة المناسبة ومتابعة تطبيقها.
4. متابعة إجراءات المجلس وأدائه.
5. مراقبة معايير الإفصاح غير المالي.
6. مراجعة وتقديم التوصيات للمجلس بشأن مكافآت العضوية ومخصصات أعضاء مجلس الإدارة ومدى تناسبها مع أداء الشركة، واستقلالية الأعضاء المستقلين.
7. مراجعة واعتماد خطط الإحلال في الشركة.
8. المحافظة على علاقات حسنة مع المستثمرين والجهات الرقابية.
9. مباشرة الإجراءات الخاصة بالترشيح لعضوية مجلس الإدارة.

بالإضافة إلى ذلك تقوم اللجنة بالمهام الأخرى المنصوص عليها بقرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم (3/ م) لعام 2020 بشأن اعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقاً لآخر التعديلات).

4. لجنة متابعة والإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين:

أ. يقر السيد نيفيل هينود، رئيس لجنة متابعة والإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. أسماء أعضاء لجنة متابعة والإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين وبيان اختصاصاتها والمهام الموكلة لها:

تتكون اللجنة من السيد نيفيل هينود، ضابط الامتثال ورئيس الشؤون القانونية والتجارية والسيد محمد مبيضين، رئيس علاقات المستثمرين والسيدة فاطمة العبيدلي، مديرة العلاقات الخارجية وضابط علاقات المستثمرين، والسيد عمران الزماني، أمين سر مجلس الإدارة ومستشار قانوني أول.

ج. ملخص عن تقرير أعمال اللجنة خلال العام 2022:

نصت المادة رقم 33 في قرار رئيس مجلس إدارة الهيئة رقم 3 (ر.م) لعام 2020 (وفقاً لآخر تعديلاته) أن لمجلس الإدارة تكليف احدى إدارات الشركة أو إحدى اللجان الداخلية أو لجنة خاصة أو من تراه مناسباً بالشركة للإشراف على تعاملات الأشخاص المطلعين وملكياتهم والاحتفاظ بالسجل الخاص بهم ورفع الكشوف والتقارير الدورية الى السوق خلال عام 2022. اجتمعت اللجنة خلال العام وتابعت تعاملات الأشخاص المطلعين وتبينت عدم وجود أي مخالفات.

8. اللجان الأخرى التي أقرها مجلس الإدارة

هناك لجتان أخريان أقرهما مجلس الإدارة وهي لجنة تسيير أعمال المجلس ولجنة الاحتياطات.

اللجنة الأولى:

أ. يقر السيد راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. اسم اللجنة:

لجنة تسيير أعمال مجلس الإدارة.

ج. أسماء أعضاء كل لجنة، وبيان اختصاصاتها والمهام الموكلة لها:

يتأسس لجنة تسيير أعمال المجلس نائب رئيس مجلس الإدارة السيد/ راشد سيف الجروان، وتتكون اللجنة من الأعضاء التالية أسماؤهم:

السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة

السيد/ عبد المجيد عبد الحميد جعفر

السيد/ واروجان نركيزيان

السيد / هاني عبد العزيز حسين التركيت

السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري

الدور الرئيسي للجنة تسيير الأعمال هو مساعدة المجلس في الإشراف والرقابة على أعمال الإدارة، دراسة فرص الأعمال الجديدة والتوصية بشأنها، واتخاذ القرارات بين اجتماعات المجلس بشأن المسائل الطارئة. وتتلقى اللجنة تقارير منتظمة من الإدارة حول سير العمل، وتتخذ القرارات العاجلة التي تخص النفقات التشغيلية والإنفاق الرأسمالي.

د. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها اللجنة خلال عام 2022 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة.

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها لجنة تسيير أعمال المجلس خلال عام 2022:

الأعضاء	25 يناير الإتصال المرئي والصوتي	11 مارس الإتصال المرئي والصوتي	14 يونيو الإتصال المرئي والصوتي	23 نوفمبر
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس اللجنة	✓	✓	✓	✓
السيد/ عبد المجيد عبد الحميد ضياء جعفر	✓	✓	✓	✓
السيد/ واروجان نركيزيان	✓	✓	✗	✓
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت	✓	✓	✓	✓
السيد / جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري	✓	✓	✓	✓

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة

اللجنة الثانية:

أ. يقر السيد راشد سيف الجروان الشامسي، رئيس لجنة تسيير أعمال المجلس بمسؤوليته عن نظام اللجنة في الشركة وعن مراجعته لآلية عملها والتأكد من فعاليتها.

ب. اسم اللجنة:

اللجنة الفرعية للاحتياطات.

ج. أسماء أعضاء كل لجنة، وبيان اختصاصاتها والمهام الموكلة لها:

يتأسس اللجنة الفرعية للاحتياطات السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت، وتتكون اللجنة من الأعضاء التالية أسماؤهم:

السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت، رئيس اللجنة

السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي

السيد/ زياد عبد الله إبراهيم كلداري

السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري

السيد/ أجييت فيجاي جوشي

د. بيان بعدد الاجتماعات التي عقدتها اللجنة الفرعية للاحتياطات خلال السنة المالية 2022 وتواريخ انعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لأعضاء اللجنة:

يبين الجدول أدناه عدد وتواريخ الاجتماعات التي عقدتها اللجنة الفرعية للاحتياطات خلال عام 2022:

الأعضاء	10 مارس 2022
السيد/ هاني عبد العزيز حسين التركيت	✓
السيد/ راشد سيف الجروان الشامسي	✓
السيد/ زياد عبدالله إبراهيم كلداري	✓
السيد/ شاهين محمد عبد العزيز ربيع المهيري	✓
السيد/ أجييت فيجاي جوشي	✓

(✓) حضور شخصي (✗) غياب لا يوجد حضور بالوكالة

9. نظام الرقابة الداخلية

- أ. يقر مجلس الإدارة بمسؤوليته عن نظام الرقابة الداخلية في الشركة وعن مراجعته لآلية عمله والتأكد من فعاليته. في عام 2011 اعتمد مجلس الإدارة مهام وصلاحيات إدارة الرقابة الداخلية وتم تعيين رئيس للإدارة يرفع تقاريره إلى مجلس الإدارة وذلك حسب آلية العمل التالية:
1. إجراء تقييم وتدقيق شامل للمخاطر المختلفة التي تواجه الشركة.
2. إعداد سجل بالمخاطر وتحديثها بشكل سنوي وربيع سنوي.
3. وضع خطة الرقابة وربطها بسجل المخاطر بناء على توجيهات مجلس الإدارة ولجنة التدقيق.
4. توفير الموارد اللازمة لتنفيذ أعمال وخطط التدقيق الداخلي.
5. تنفيذ خطة التدقيق ورفع تقارير دورية منتظمة إلى المجلس ولجنة التدقيق متضمنة نتائج التدقيق وأي ملاحظات حول إجراءات الإدارة التنفيذية لمعالجة الأوضاع.

تتمتع إدارة الرقابة الداخلية بالاستقلال في أداء مهامها، وتتبع مجلس الإدارة مباشرة، ويقر مجلس الإدارة بمسئوليته عن نظام الرقابة الداخلية وفعاليتها. ويلتزم رئيس إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق باتخاذ الإجراءات المناسبة لضمان التنفيذ الدقيق من قبل الإدارة للتوصيات والتوجيهات الصادرة من مجلس الإدارة ولجانته في هذا الشأن وفي الأوقات المحددة. ويتبع عليه رفع أي مخالفات للوائح وسياسات الشركة وتعليمات مجلس الإدارة تكشف عنها عمليات التدقيق والرقابة الداخلية للمجلس لاتخاذ ما يراه مناسباً. وقد كلف المجلس إدارة الرقابة الداخلية بأن تتحرى وتبدي رأياً مستقلاً في أية مسائل من شأنها أن تعيق أو تعطل عمل الرقابة الداخلية.

وتقوم إدارة الرقابة الداخلية بمراجعة نظم الرقابة الداخلية في الشركة وشركاتها الفرعية والشركات التابعة والشقيقة التي تملك دارة غاز حصة رئيسية فيها. وإدارة الرقابة لصلاحيات كاملة للحصول على المعلومات الخاصة بتلك الشركات من أي من العاملين بها ومن إداراتها المختلفة على مستوى المجموعة.

يعد رئيس إدارة الرقابة الداخلية خطة سنوية لأعمال المراجعة ويقدمها لمجلس الإدارة للموافقة عليها. وتأخذ الخطة في الاعتبار إجراء تقييم شامل للمخاطر التي تواجه الشركة. وقد وافق مجلس الإدارة في اجتماعه بتاريخ 14 مارس 2022 خطة التدقيق لعام 2022. في مارس 2021، قام المجلس بتعيين جرانث ثورنتون كمدققين داخليين للشركة لفترة 2021 إلى 2023 حصرياً.

ويتم إطلاع مدققي حسابات الشركة الخارجيين على تقارير التدقيق خلال تدقيقهم للبيانات المالية السنوية للشركة.

ب. رئيس إدارة الرقابة الداخلية ومؤهلته وتاريخ تعيينه

يتولى السيد نيفيل هينوود منصب رئيس إدارة الرقابة الداخلية منذ سبتمبر 2020 بالإضافة إلى منصبه كرئيس للشؤون القانونية والتجارية. وهو محام استرالي على مستوى عال من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية.

ج. ضابط الامتثال ومؤهلته وتاريخ تعيينه

عين مجلس الإدارة السيد / نيفيل هينوود ضابط امتثال للشركة بقرار المجلس رقم 2020/39 بتاريخ 23 سبتمبر 2020 للقيام بالمهام المقررة حسب المادة رقم 69 من قرار رئيس مجلس إدارة هيئة الأوراق المالية والسلع رقم (3/ر.م) لعام 2020 بشأن بشأن اعتماد دليل حوكمة الشركات المساهمة العامة (وفقاً لآخر تعديلاته)، حيث يتولى مهام التحقق من مدى التزام الشركة والعاملين فيها بالقوانين والأنظمة والقرارات واللوائح المعمول بها.

والجدير بالذكر أن السيد نيفيل هينوود يشغل منصب رئيس الشؤون القانونية والتجارية. وهو محام استرالي على مستوى عال من التأهيل فقد عمل كمحام في المحاكم العليا والمجلس القضائي والمحاكم العليا في المقاطعة الشمالية.

د. آلية الإبلاغ عن المخاطر – تعامل إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر مع المشاكل الكبيرة بالشركة أو تلك التي تم الإفصاح عنها من خلال التقارير السنوية

أنشأت الشركة آلية للإبلاغ عن المخالفات حيث يمكن للموظفين تقديم شكاوى تتعلق بسوء الإدارة أو الاحتيال أو الفساد دون الإفصاح عن هويتهم. وعليه تقوم لجنة أخلاقيات العمل والتي يرأسها ضابط الامتثال باستلام جميع الشكاوى التي يتم التبليغ عنها بواسطة هذه الآلية والتعامل معها وإبلاغ لجنة التدقيق والامتثال على الفور.

نظراً لأن رئيس التدقيق الداخلي يتبع مجلس الإدارة مباشرة، فإن أي مشاكل رئيسية تتعلق بالرقابة الداخلية أو حدوث أنشطة احتيالية يتم الإبلاغ عنها على الفور إلى مجلس الإدارة. بالإضافة إلى إبلاغ الرئيس التنفيذي لاتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة. و لم يتم الكشف عن أي مخالفات رئيسية تتطلب الإفصاح عنها في التقارير المالية السنوية لعام 2022.

هـ. التقارير الصادرة من إدارة الرقابة الداخلية لمجلس إدارة الشركة

خلال عام 2022، أصدرت إدارة الرقابة الداخلية تقريراً لمجلس إدارة الشركة ولجنة التدقيق والامتثال وتم إعلامهم بخصوص آخر تطورات التدقيق الداخلي.

10. تفاصيل المخالفات المرتكبة خلال العام 2022

لم يتم تقييد أي مخالفات على الشركة في عام 2022.

11. بيان بالمساهمات النقدية والعينية التي قامت بها الشركة خلال العام 2022 في تنمية المجتمع المحلي والحفاظ على البيئة

تمتد مساهمات دارة غاز تجاه المجتمع إلى كل البلاد التي تمارس أنشطتها فيها، حيث التزمت الشركة بالقيام بدور فاعل في دعم المجتمعات المحلية التي تقع في محيط عملها، وقدمت العديد من البرامج والمساعدات والمشروعات والأنشطة التي تم تنفيذها من خلال الخطة السنوية التي وافق عليها مجلس الإدارة.

ويبين الجدول التالي مساهمات الشركة الاجتماعية خلال العام 2022:

نشاطات المسؤولية الاجتماعية لشركة دارة غاز خلال العام 2022

دولة الإمارات العربية المتحدة

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
التعليم	علم بالقلم	مؤسسة الشارقة لتمكين الاجتماعي	" علم بالقلم " هو مشروع تمكين دراسي واسع النطاق يهدف إلى توفير فرص التعليم للأيتام.	5 آلاف دولار
اجتماعي	رافعة كراسي متحركة لذوي الهمم	مدينة الشارقة للخدمات الإنسانية	رافعتان للكراسي المتحركة بالحافلات المدرسية، لتمكين الأطفال ذوي الاحتياجات الخاصة من ارتياد المدارس.	16 ألف دولار

جمهورية مصر العربية

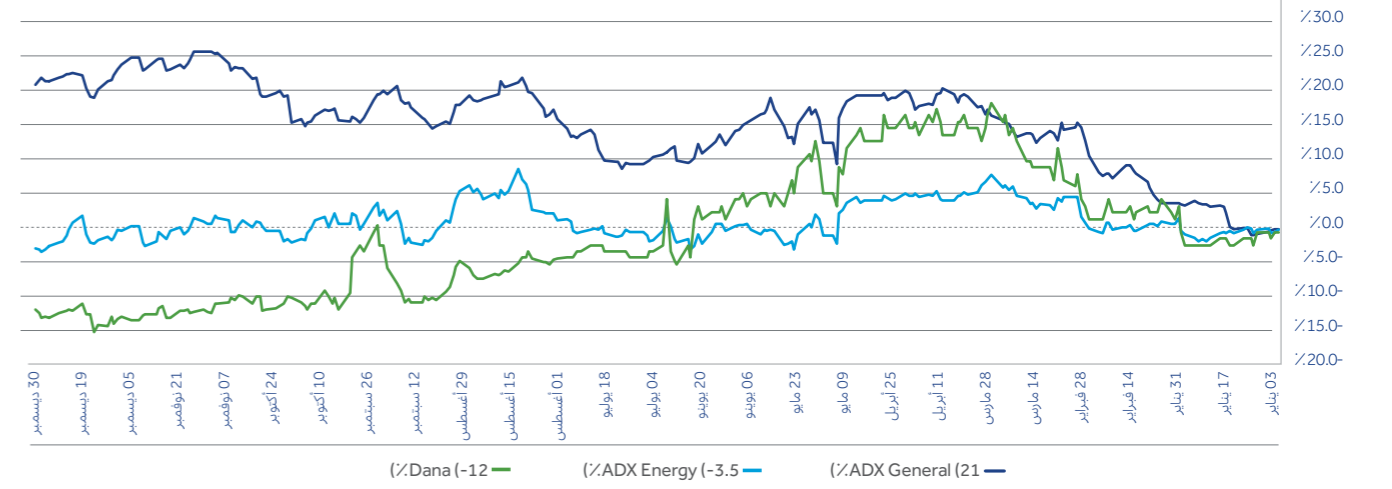
الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الطعام	كراتين رمضان	جمعية دار الأورمان (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	تم توزيع 3000 كرتونة أغذية جافة على المجتمعات المحلية حول مجالات عملياتنا في محافظتي دمياط والدقهلية خلال شهر رمضان.	24 ألف دولار
الصحة	القوافل الطبية؛ القافلة الطبية الشاملة وقافلة الرمد	مؤسسة مصر الخير (بالاشتراك مع قطاع الصحة بمحافظة دمياط، ومستشفى جامعة الأزهر، وصيدليات خالد عبد الرحمن)	قوافل طبية في مركز فارسكور بمحافظة دمياط لتقديم مجموعة من الخدمات الطبية لأفراد المجتمعات المحلية غير القادرين عادة على الحصول على العلاجات أو غير القادرين على تحمل تكاليفها. وقد ضمت القوافل أطباء متخصصين في الأنف والأذن والحنجرة وأمراض المسالك البولية والطب الباطني وأمراض النساء والأمراض الجلدية وطب الأطفال والرمد وغيرها من التخصصات الأخرى. وتمكن المرضى من إجراء الفحوصات الروتينية والأشعة السينية وتحاليل الدم واستطاعوا الحصول على الأدوية وإجراء العمليات الجراحية البسيطة. وقد تم توقيع الكشف على أكثر من 650 مريضاً وتوزيع 520 دواء و 111 نظارة طبية، وإجراء 5 عمليات جراحية.	27 ألف دولار
التعليم	إعداد المشاريع الاجتماعية – برنامج توليد الدخل	الجامعة الأمريكية بالقاهرة (بالاشتراك مع وزارة التضامن الاجتماعي)	وفرت المرحلة الأولى من برنامج توليد الدخل التدريب المهني لأفراد المجتمع المحلي في حي الجمالية بمحافظة الدقهلية. وشملت هذه المرحلة التدريب على الخياطة لعدد 30 مشتركاً والتدريب على برنامج مايكروسوفت أوفيس لعدد 16 مشتركاً آخرين. وتم التوقيع على التزامات المرحلة الثانية التي يحصل فيها عدد من المستفيدين والذين يتراوح عددهم بين 35 إلى 40 مستفيداً على تدريب متطور ومتقدم في مجال الخياطة والملابس، وسيتم تزويدهم أيضاً بماكينات خياطة متينة حتى يتسنى لهم تأسيس شركاتهم الناشئة. وستنفذ المرحلة الثانية في عام 2023.	49 ألف دولار

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
الطاقة	إمداد المجتمعات المحلية بالكهرباء	مديرية الكهرباء، قادر كرم	إمداد خمس قرى في قادر كرم بطاقة كهربائية مجانية من محطة خور مور، تُقدر قيمتها بأكثر من 70,000 دولارًا أمريكيًا في الشهر.	830 ألف دولار
	توزيع الوقود المحلي لتوليد الكهرباء	مديرية الكهرباء ورتاسة بلدية قادر كرم، ناحية قادر كرم	توفير الوقود لناحية قادر كرم و35 قرية في المناطق المحيطة بها لتمكين توليد الطاقة (حوالي 9.600 لتر شهريًا).	83 ألف دولار
التعليم	توزيع الوقود على مكاتب السلطات	رئاسة بلدية قادر كرم	توفير إمدادات الوقود إلى مكاتب رئاسة بلدية ناحية قادر كرم (مدير الناحية وأمن قادر كرم، ومركز شرطة قادر كرم) لتمكين السلطات المحلية من القيام بواجباتها اليومية.	15 ألف دولار
	توفير الوقود لقرية القيتوان الكبير	القيتوان الكبير	المساعدة في توفير 1,000 لترًا من الديزل، كجزء من أعمال تطوير الطرق البلدية في القرية.	> ألف دولار
	توفير الوقود لصريح قرجيوار	قادر كرم	المساعدة في توفير 400 لترًا من الديزل لمولد الطاقة في صريح الشيخ حسين قرجيوار في مدينة قادر كرم.	> ألف دولار
	مولد الطاقة - مسجد قادر كرم	مسجد رسول الله، قادر كرم	المساهمة في شراء مولد طاقة لمسجد رسول الله في قادر كرم، وهو مكان للعبادة يوفر الدعم لأكثر من 100 أسرة.	4 آلاف دولار
	نقل طلاب ومعلمي كورمور	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	النقل المدرسي لحوالي 160 طالبًا في 21 قرية مختلفة، بما في ذلك الرواتب الشهرية لعدد 15 سائقًا. وبالإضافة إلى ذلك، رعى المشروع رواتب 26 معلمًا للتمكين من تدريس المواد الدراسية التخصصية غير المتوفرة في مدارس قادر كرم.	133 ألف دولار
	تجديد المدرسة الثانوية - تكية الجباري	مدرسة تكية الجباري الثانوية، جمجمال	تجديد المدرسة الثانوية بالمدينة بالكامل لتحسين مرافقها وتوفير أدوات التدريس الأساسية وتعزيز بيئة التعليم / التعلم.	44 ألف دولار
	معدات المدرسة الابتدائية - خورمور الكبير	المدرسة الابتدائية في خورمور الكبير، قادر كرم	توفير معدات فنية وأثاث وسبورات تعليمية وأدوات وأجهزة رياضية جديدة لتحسين الأجواء التعليمية وتهيئة بيئة آمنة للدراسة.	7 آلاف دولار
	تجديد المدرسة الابتدائية - الشيخ حميد	مدرسة الشيخ حميد الابتدائية	المرحلة الثانية من مشروع تجديد مدرسة في قرية الشيخ حميد. تم توفير معدات فنية وأثاث وسبورات تعليمية وأدوات وأجهزة رياضية جديدة لتحسين الأجواء التعليمية وتهيئة بيئة آمنة للدراسة.	9 آلاف دولار
	تجديد المدرسة الابتدائية - قادر كرم	مدرسة قادر كرم الابتدائية	المرحلة الثانية من مشروع تجديد مدرسة ابتدائية في مديّة قادر كرم. تستضيف المدرسة في الوقت الحالي 154 طالبًا و14 معلمًا. تم توفير معدات فنية وأثاث وسبورات تعليمية وأدوات وأجهزة رياضية جديدة لتحسين الأجواء التعليمية وتهيئة بيئة آمنة للدراسة.	7 آلاف دولار
	تجديد المدرسة الابتدائية - قيتول	مدرسة قيتول الابتدائية	المرحلة الثانية من مشروع تجديد مدرسة ابتدائية في قرية قيتول. تم توفير معدات فنية وأثاث وسبورات تعليمية وأدوات وأجهزة رياضية جديدة لتحسين الأجواء التعليمية وتهيئة بيئة آمنة للدراسة.	8 آلاف دولار
الصحة والرعاية	بناء القدرات في المدارس الثانوية	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	برنامج تمكين الطلاب (الدورة التدريبية الصيفية) لطلاب الصفين التاسع والثاني عشر في ناحيتي قادر كرم و تكية الجباري.	6 آلاف دولار
	أدوات مدرسية للطلاب	مديرية التربية والتعليم، منطقة جمجمال	توفير الحقائب المدرسية وأدوات القرطاسية لعدد 890 طالبًا في منطقة جمجمال وقادر كرم و تكية الجباري، بهدف مساعدة الأسر محدودة الدخل وتشجيع تعليم الطلاب.	23 ألف دولار
	المركز الصحي - تكية الجباري	مديرية الصحة في منطقة جمجمال	دعم عملية توسيع مركز تكية الجباري الصحي من خلال بناء قاعة جديدة لأقسام الحوادث والطوارئ وتوفير المعدات والأدوات الطبية.	32 ألف دولار
	سواق سيارات الإسعاف	المركز الصحي، ناحية قادر كرم	التكفل بالرواتب الشهرية لسائقي سيارات إسعاف يعملان في المركز الصحي بناحية قادر كرم، حيث يخدم المركز 52 قرية في المنطقة المحلية.	7 آلاف دولار
	باقات الرعاية	جمجمال، شورش، تكية الجباري، قادر كرم	توفير 750 سلة غذائية للأسر الفقيرة ومحدودة الدخل، والأشخاص ذوي الاحتياجات الخاصة، في جمجمال وناحيتي قادر كرم و تكية الجباري.	30 ألف دولار

الموضوع	المشروع	الشركاء	الوصف	الإجمالي
المياه	الكشف عن تسرب المياه بالموجات فوق الصوتية	دائرة المياه في منطقة جمجمال	شراء معدات الكشف عن تسرب المياه بالموجات فوق الصوتية لمساعدة دائرة المياه في منطقة جمجمال على تحسين رصد التسرب في أنابيب المياه الجوفية.	ألفا (2) دولار
البنية التحتية	توزيع المياه المحلية ومعالجة مياه الصرف الصحي	مديرية المياه في منطقة جمجمال	توزيع مياه الشرب في منطقة جمجمال وشورش وتكية كاكامند، وتم أيضًا إعادة ترميم بئرين للمياه في بان مقان.	321 ألف دولار
	بئر مياه - تكية الجباري	مديرية المياه في منطقة جمجمال	تمكين حفر بئر مياه في تكية الجباري، حيث كانت تعاني من نقص في المياه على مدار العام.	22 ألف دولار
البيئة	مصادر مياه - خورمور الكبير	مديرية المياه في منطقة جمجمال	تقديم الدعم المالي لمشروع تعزيز مصادر المياه لإنشاء مصدر مستقل للمياه ومخلفات المياه لقرية خورمور الكبير.	12 ألف دولار
	مضخة مياه غاطسة	مكتب ناحية قادر كرم	إصلاح المعدات لبئر المياه لتمكين توفير إمدادات المياه الموثوقة إلى ناحية قادر كرم.	ألف دولار
البنية التحتية	إصلاحات شاحنات المياه	مديرية المياه في منطقة جمجمال	إصلاح شاحنات المياه التي تخدم مدينة قادر كرم والقرى المحيطة بها بإمدادات المياه الطارئة خلال فترات نقص المياه.	ألفا (2) دولار
	إصلاحات طريق محطة خورمور - قادر كرم	قائم مقام منطقة جمجمال ومكتب الناحية	إصلاحات في الطريق العام لترقية البنية التحتية العامة والحد من مخاطر حوادث الطرق.	555 ألف دولار
غير ذلك	جمع القمامة والمخلفات	قائم مقام منطقة جمجمال ومكتب الناحية	تنظيم جمع القمامة / المخلفات في ستة مواقع داخل مدينة جمجمال (رابرين، أسودا، أشتي، حفته بازار، دو خوشك بارك، المجمع الصناعي)، التي خضعت لقلب عشوائي للنفايات من قبل المجتمع المحلي.	7 آلاف دولار
	زراعة الأشجار	مكتب ناحية قادر كرم	دعم مالي لبرنامج التحسين البيئي التابع لإدارة بلدية قادر كرم، من خلال زراعة 500 شجرة في ست مناطق داخل المدينة.	3 آلاف دولار
غير ذلك	تركيب كاميرات مراقبة أسايش - سة تكاو	أسايش، سة تكاو	دعم مالي لشراء كاميرات مراقبة بنظام الدوائر التلفزيونية المغلقة للمدخل الرئيسي لمدينة سة تكاو ونقطة تفتيش أسايش، التي تدعم حاليًا 650 أسرة وحوالي 4,100 شخص.	3 آلاف دولار
	تجديد مباني المحاكم	المدعي العام في جمجمال	الدعم المالي لبناء غرفة أو غرف جديدة في مبنى محكمة جمجمال.	7 آلاف دولار

12. معلومات عامة

أ. بيان بسعر سهم الشركة في السوق في نهاية كل شهر خلال السنة المالية للعام 2022
 ب. بيان بالأداء المقارن لسهم الشركة مع مؤشر السوق العام الذي تنتمي إليه الشركة خلال العام 2022



ج. بيان بتوزيع ملكية المساهمين كما في 2022/12/31

عربي	خليجي	محلّي	التصنيف	أجنبي
أفراد	1,877,237,233	623,883,240	186,484,011	147,132,888
شركات	1,811,722,508	306,991,062	1,291,883	2,039,523,547
حكومات	1,108,875	0	0	0
المجموع	3,690,066,742	930,874,302	187,775,894	2,186,656,435
				6,995,373,373

د. بيان بالمساهمين الذين يملكون 5% أو أكثر من رأس مال الشركة كما في 2022/12/31

إسم المساهم	الجنسية	عدد الأسهم	النسبة من رأس المال %
شركة نفط الهلال	برمودا	1,399,087,797	20%

هـ. بيان بكيفية توزيع المساهمين وفقاً لحجم الملكية كما في 2022/12/31

ملكية الأسهم (سهم)	عدد المساهمين	عدد الأسهم المملوكة	نسبة الأسهم المملوكة من رأس المال %
أقل من 50,000	232,560	550,680,494	7.87
من 50,000 إلى أقل من 500,000	2,042	318,993,861	4.56
من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	496	765,767,757	10.95
أكثر من 5,000,000	158	5,359,931,261	76.62
المجموع	235,256	6,995,373,373	100.00

و. بيان بالإجراءات التي تم اتخاذها بشأن ضوابط علاقات المستثمرين:

1. اسم مسؤول علاقات المستثمرين

يتولى السيد محمد المبيضين مسؤولية إدارة علاقات المستثمرين والاتصال المؤسسي حيث يتمتع بخبرة تزيد على ستة عشر عاماً في علاقات المستثمرين.

2. بيانات التواصل مع إدارة علاقات المستثمرين

ويمكن للمساهمين التواصل مع إدارة علاقات المستثمرين على الرقم +97165194401 أو على البريد الإلكتروني: ir@danagas.com

تحرص شركة دانة غاز على إجراء اتصالات منتظمة مع المساهمين والمستثمرين والمحللين الماليين لاطلاعهم على نشاطات الشركة وبياناتها المالية. بالإضافة إلى عقد اجتماعات دورية مع المتعاملين بالسوق المالي، الصحافة والمساهمين من خلال اجتماعات الجمعية العمومية السنوية، إضافة إلى تقديم تحليل مفصل عن الأداء ربع سنوي من خلال المكالمات الهاتفية والعروض التوضيحية.

3. الرابط الإلكتروني لصفحة علاقات المستثمرين على الموقع الإلكتروني للشركة

يمكن الاطلاع على المعلومات الخاصة بالمستثمرين على الرابط <https://www.danagas.com/investors/>

وتتوفر جميع المعلومات المالية المتعلقة بدانة غاز على موقع الشركة الإلكتروني www.danagas.com والتي يتم نشرها بشكل منتظم التزاماً بقواعد الإفصاح وحتى يكون جميع المساهمين على دراية بالتطورات الهامة التي تطرأ على أعمال الشركة.

ز. بيان بالقرارات الخاصة التي تم عرضها في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد خلال عام 2022 والإجراءات المتخذة بشأنها

تم عرض الموافقة على القرارات الخاصة في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد في 21 أبريل 2022 وهي كالاتي:

وافقتم الجمعية العمومية على تعديل النظام الأساسي للشركة ليتوافق مع المرسوم بقانون إتحادي رقم 32 لسنة 2021 بشأن الشركات التجارية.

ح. مقرر اجتماعات مجلس الإدارة:

1. اسم مقرر اجتماعات مجلس الإدارة

عين مجلس إدارة الشركة السيد عمران إسماعيل عبد الله الزماني مقررًا لاجتماعات مجلس الإدارة.

2. تاريخ تعيينه


1 ديسمبر 2019.

3. مؤهلاته وخبراته

يشغل عمران إسماعيل عبد الله الزماني منصب مستشار قانوني أول وأمين سر مجلس الإدارة منذ ديسمبر 2019. وهو محام إماراتي مؤهل التحق بدانة غاز كمستشار قانوني أول في 27 مايو 2018. حائز على شهادة الماجستير في القانون الدولي والدبلوماسية والعلاقات الدولية من جامعة باريس السوربون أبوظبي وبكالوريوس في القانون من جامعة الشارقة.

وله أكثر من 14 سنة من الخبرة في تقديم الاستشارات القانونية للشركات التجارية في المنطقة حيث عمل قبل الالتحاق في شركة دانة غاز كمستشار قانوني ومسؤول خصوصية البيانات لدى مجموعة شركات ايه بي بي في الإمارات ومجموعة من الدول تشمل كل من عمان وقطر والبحرين والعراق والأردن ولبنان وسوريا وأفغانستان.

السيد عمران الزماني حاصل على شهادة أمين سر مجلس الإدارة المعتمد من قبل معهد حوكمة الشركات (حوكمة) وسوق دبي المالي وكذلك من قبل معهد مجالس الإدارات في دول مجلس التعاون الخليجي والأكاديمية المالية في المملكة العربية السعودية.

التاريخ	التوقيع		
2023-03-17		السيد/ عبد الحميد ضياء جعفر	رئيس مجلس الإدارة
2023-03-17		السيد/ جاسم محمد رفيع الصديقي الأنصاري	رئيس لجنة التدقيق
2023-03-17		الآنسة/ نجلاء أحمد محمد المدفع	رئيس لجنة الحوكمة والترشيحات والمكافآت
2023-03-17		السيد/ نيفيل هينوود	رئيس إدارة الرقابة الداخلية

ي. بيان بالصفقات التي قامت بها الشركة خلال عام 2022 والتي تساوي 5٪ أو أكثر من رأس مال الشركة.

لا توجد الصفقات قامت بها الشركة خلال عام 2022 تساوي 5٪ أو أكثر من رأس مال الشركة.

ك. بيان نسبة التوطين في الشركة بنهاية الأعوام 2020، 2021 و 2022. بلغت نسبة التوطين في الشركة 9٪ في نهاية الأعوام 2020، 2021 و 2022.

ل. بيان بالمشاريع والمبادرات الابتكارية التي قامت بها الشركة خلال العام 2022

تم اتباع مجموعة من الإجراءات في عام 2022 في إطار استراتيجية انتقال الطاقة وخطة العمل المناخية للشركة. وشمل ذلك ما يلي:

- أجرينا تحليلاً لسناريوهات المخاطر المناخية لأعمال دانة غاز لتقييم محفظتنا في مستقبل منخفض الكربون (وفقاً لتوصيات فريق العمل المعني بالإفصاحات المالية المتعلقة بالمناخ (TCFD). قام هذا بتقييم مخاطر الانتقال مقابل مجموعة من سيناريوهات تغيير المناخ المعقولة والقوية، باستخدام بيانات من وكالة الطاقة الدولية (IEA). كما تضمنت أيضاً تمريناً عالي المستوى لفحص المخاطر مثل الحرارة الشديدة والفيضانات للمساعدة في تحسين فهمنا للتعرض للمخاطر المادية في أصولنا في مصر وإقليم كردستان.
- لقد أجرينا أيضاً دراسات جدوى أولية حول فرص الطاقة المتجددة ، مثل مشروع دانة غاز الشارقة للطاقة الشمسية في الإمارات العربية المتحدة ونظام الطاقة الهجين (الطاقة الشمسية الكهروضوئية - الغازية - البطارية) للمواقع البعيدة في إقليم كردستان العراق ، المصمم كنظم قائمة بذاتها للمجتمعات البعيدة حالياً خارج الشبكة ، ولكن قد يكون لها أيضاً تطبيق لمصنع KM وتوسعة KM250. علاوة على ذلك ، أكملنا دراسة تأطير أولية لتقييم النطاق الفني والاقتصادي والقانوني والتجاري للاستفادة من الحقول المستنفدة الحالية لشركة دانة غاز مصر لالتقاط الكربون وتخزينه (CCS).
- إستمر مشروع بيرل بتروليوم في إقليم كردستان العراق في تعويض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية طواعية للسنة الثانية، مما يجعلها واحدة من أولى شركات إنتاج النفط والغاز الطبيعي في الشرق الأوسط التي تفعل ذلك.

4.

بيان مهام عمله خلال العام

- إعداد ومراجعة أنواع العقود التجارية كافة والتفاوض بشأن شروطها وأحكامها.
- الدفاع عن مصالح شركة دانة غاز في الدعاوى والمنازعات القانونية.
- تقديم الدعم القانوني للعمليات التجارية للشركة.
- ضمان الالتزام مع سياسات الشركة والقوانين المعمول بها.
- الإشراف وقيادة ممارسات حوكمة الشركات في دانة غاز.

ط. بيان تفصيلي بالأحداث الجوهرية والإفصاحات الهامة التي صادفت الشركة خلال عام 2022:

1. في 6 يناير 2022، أعلنت الشركة عن ارتفاع الدفعات النقدية المستلمة من قبل دانة غاز خلال العام 2021 بنسبة 107٪ إلى 377 مليون دولار (1.38 مليار درهم).
2. في 11 يناير 2022، أعلنت الشركة أن دانة غاز ونفط الهلال تحققان نمواً بنسبة 50٪ في إنتاج الغاز في إقليم كردستان العراق على مدار السنوات الثلاث الماضية.
3. في 15 مارس 2022، أعلنت الشركة أن بعد تحقيقها أرباحاً سنوية قياسية بقيمة 1.2 مليار درهم (317 مليون دولار مجلس إدارة "دانة غاز" يوصي بتوزيع أرباحاً نقدية بمقدار 4.5 فلساً للسهم عن النصف الثاني من عام 2021.
4. أعلنت الشركة أن منطقة حقل خورمور تعرضت لعدد من الإعتداءات خلال النصف الثاني من عام 2022. ولم تسفر هذه الإعتداءات عن أي إصابات أو أضرار واستمرت العمليات الإنتاجية على نحو طبيعي بلا إنقطاع. .
5. في 4 أبريل 2022، أعلنت الشركة أنه تم اختبار "دانة غاز" للانضمام إلى مؤشر فوتسي سوق أبوظبي 15.
6. في 22 سبتمبر 2022، أعلنت الشركة أن مجلس إدارة "دانة غاز" يقرّ توزيع أرباح نقدية مرحلية بمقدار 4.5 فلس للسهم عن النصف الأول من عام 2022.
7. في 9 أكتوبر 2022، أعلنت الشركة أن دانة غاز ونفط الهلال تعلنان زيادة السعة الإنتاجية في إقليم كردستان العراق بمقدار 50 مليون قدم مكعب قياسي يومياً.
8. في 23 ديسمبر 2022، أعلنت الشركة عن صدور نتيجة قضية التحكيم المرفوعة ضد شركة إم أو إل الهنجرية.

تقرير الاستدامة

الاستدامة في دانة غاز

أطلقت دانة غاز نهجها الخاص بالاستدامة لأول مرة في عام 2015. ومنذ ذلك الحين، اتخذنا خطوات مهمة لتعزيز إدارتنا لقضايا الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات وتعزيز إفصاحاتنا. كما نفتح المجال واسعًا أمام أصحاب المصلحة للمشاركة معنا في مسيرة النمو والمساهمة في إدارة تأثيرنا بفعالية أكبر وتحقيق نتائج إيجابية.

يتغير تأثيرنا ومساهماتنا الإيجابية بمرور الوقت تماشيًا مع تطور عملياتنا التجارية ونهجنا لإدارة قضايا الاستدامة، بالإضافة إلى السياقات الاجتماعية والبيئية الأشمل. وفي عام 2022، أجرينا مراجعة لتأثيرات الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات، وقمنا بتحسين مفهوم الاستدامة ليتماشى مع نتائج هذه المراجعة. كما تمت إضافة موضوع جديد للممارسات الأمنية إلى إطار العمل، وتم نقل موضوع التوظيف إلى ركيزة "المساهمة في خلق القيمة الوطنية". بالإضافة إلى ذلك، تم تجميع كافة المواضيع في محاور فرعية أساسية لدعم الحوكمة الداخلية الفعالة وتلبية التوقعات المتغيرة لأصحاب المصلحة.

يعكس هذا التقرير التقدم الذي أحرزناه خلال العام الماضي عبر إطار عمل الاستدامة المحدث، والذي يجمع المجالات الجوهرية للحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات التي تؤثر على أعمالنا وأصحاب المصلحة لدينا تحت ثلاث ركائز رئيسية:

1. الأداء بمسؤولية
2. الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا
3. المساهمة في القيمة الوطنية

تحتوي الأقسام اللاحقة من هذا التقرير على ملخص عن التقدم الذي أحرزناه، كما تتماشى الإفصاحات الواردة فيه مع دليل الإفصاح عن قضايا الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات الصادرة عن سوق أبوظبي للأوراق المالية. ويمكنكم مراجعة تقرير الاستدامة لعام 2022 على موقعنا الإلكتروني (www.danagas.com) للاطلاع على التحليلات الشاملة والمناقشة العامة حول أدائنا في مجال الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات، والتحديات والخطوات المستقبلية، حيث يحتوي هذا التقرير على البيانات التي تم الإفصاح عنها سابقًا.

67 الاستدامة في دانة غاز

70 الأداء بمسؤولية

72 رؤيتنا

73 الحوكمة الفعالة

75 أدؤنا

76 الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا

78 رؤيتنا

79 الحوكمة الفعالة

81 أدؤنا

82 المساهمة في القيمة الوطنية

84 رؤيتنا

84 الحوكمة الفعالة

85 أدؤنا

الصفحات 67-85

الاستدامة في دانة غاز

الأداء بمسؤولية

العمل بمسؤولية

- حوكمة الاستدامة
- الأخلاقيات ومكافحة الفساد
- الامتثال للوائح
- ممارسات الشراء

قضايا الطاقة

- التغير المناخي والطاقة وغازات الدفيئة

إدارة التأثير البيئي

- إدارة المياه والنفايات والتسربات

الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا

حماية حقوق الإنسان

- حقوق الإنسان
- الممارسات الأمنية (جديد)

حماية الناس

- سلامة الأصول
- الصحة والسلامة في مكان العمل
- ممارسات إدارة القوى العاملة

استقطاب القوى العاملة والحفاظ عليها وتطويرها

- التنوع والفرص المتكافئة
- التعلم والتطوير

المساهمة في خلق القيمة الوطنية

تحسين المجتمعات المحلية

- تنمية المجتمعات المحلية
- والتفاعل معها

الاستثمار في المجتمع

- الأداء الاقتصادي
- إجمالي الاحتياطيات
- المساهمة في خلق القيمة الوطنية
- التوطين (انتقل إلى ركيزة أخرى)
- الدفع للحكومات

الأداء بمسؤولية

العمل بمسؤولية

- حوكمة الاستدامة
- الأخلاقيات ومكافحة الفساد
- الامتثال للوائح
- ممارسات الشراء

قضايا الطاقة

- التغير المناخي والطاقة
- وغازات الدفيئة

إدارة التأثير البيئي

- إدارة المياه والنفايات
- والتسربات

أهداف التنمية المستدامة



نفذت شركة الوسطاني للبترول (WASCO JV) في مصر في أكتوبر 2022 مشروعًا لتقليل التوهج أو حرق الغاز المصاحب بهدف تقليل معدلات الغاز الناجم عن التوهج العادي، ومن المتوقع أن يؤدي هذا المشروع إلى خفض انبعاثات التوهج بنسبة 43٪ سنويًا (ما يعادل 2400 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في السنة).



رؤيتنا

في إطار سعينا الدؤوب لدعم العمل المسؤول والمستدام في دانة غاز، تم تضمين آليات حوكمة فعالة، بما في ذلك السياسات والإجراءات، في جميع أنشطتنا التجارية ومشاريعنا المشتركة في إقليم كردستان العراق ومصر والإمارات العربية المتحدة.

وتوفر الإدارة الفعالة للحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات وضوحًا حول الأدوار والمسؤوليات، وتدعم المراقبة الدقيقة للأداء، وتعزز من فعالية عملية تحديد المخاطر وإدارتها في مرحلة مبكرة. وفي هذا السياق، يركز النهج المؤسسي الذي نعتمده على إطار عمل الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات من أجل دمج اعتبارات هذه الأخيرة في ثقافتنا وقراراتنا التشغيلية التجارية ونهجنا الاستراتيجي.

تكون اللجنة التنفيذية في دانة غاز مسؤولة أمام مجلس الإدارة، وتشرف على تطوير خارطة طريق الاستدامة في الشركة وتنفيذها وإعداد التقارير المتعلقة بها. وإلى جانب دور اللجنة التنفيذية في إدارة المواضيع المتعلقة بالحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات وتوجيهها، تقوم الشركة بتطبيق سياسة فعالة في مجال الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي والممارسات الداعمة لهذه المعايير، بما في ذلك نظام إدارة المخاطر التشغيلية وإطار إدارة مخاطر المشاريع المؤسسية، وهو ما يتيح لنا الاستفادة من أوجه التكامل العديدة بين إطار عمل الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات واستراتيجيتنا المؤسسية، وبالتالي ضمان مرونة الأعمال على المدى الطويل وفرص خلق القيمة.

تقديرًا للتهديد الأمني المتزايد لعملياتنا في خور مور، أضفنا موضوع الممارسات الأمنية إلى إطار عمل الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات في عام 2022، وعززنا تعاوننا مع أصحاب المصلحة الخارجيين على مستوى الشركة والأصول، بما في ذلك مع حكومة إقليم كردستان. كما واصلنا أيضًا إحراز التقدم في استراتيجية الانتقال الطاقوي وخطة العمل المناخي، وتنفيذ التدابير الاستباقية للكشف عن التسريبات وإصلاحها، وتقليل انبعاثات المنشأة من خلال مشاريع تقليل التوهج، وتعزيز ثقافتنا في بيانات الانبعاثات المبلغ عنها عبر كامل محفظة المجموعة من خلال إجراء مراجعة مستقلة مع عدد من الأقران. وفي هذا السياق، نفذت شركة الوسطاني للبترول (WASCO JV) في مصر في أكتوبر 2022 مشروعًا لتقليل التوهج أو حرق الغاز المصاحب بهدف تقليل معدلات الغاز الناجم عن التوهج العادي، ومن المتوقع أن يؤدي هذا المشروع إلى خفض انبعاثات التوهج بنسبة 43٪ سنويًا (ما يعادل 2400 طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون في السنة).

كما أجرينا في العام الحالي تحليلًا لسيناريو المخاطر المناخية من أجل تقييم قدرة أصولنا على الصمود في مستقبل يتم فيه خفض انبعاثات الكربون والتعرض للمخاطر المرتبطة بالمناخ. وتم إجراء هذا التحليل من قبل طرف ثالث بما يتماشى مع فريق العمل المعني بالإفصاحات المالية المتعلقة بالمناخ، وستساهم نتائج هذا التحليل في إدارة المخاطر المستقبلية والتخطيط لها واتخاذ القرارات الإستراتيجية في مختلف أقسام الشركة.

سنواصل العمل لتحديد الفرص والاستفادة منها لتضمين إطار عمل الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات في استراتيجيتنا المؤسسية خلال العام المقبل بهدف تعزيز التزامنا بالأداء بمسؤولية في عملياتنا وسلسلة التوريد.

أداؤنا

إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة (بالطن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون)

2022	2021	2020	2019
339,956	369,097	411,326	461,603

2022	2021	2020	2019
334,863	364,775	405,957	456,233
143	997	-	5,888
237,399	246,929	295,553	352,221
97,321	116,849	110,404	98,124

2022	2021	2020	2019
5,093	4,322	5,369	5,370
462	85	86	115
196	85	29	52
4,435	4,152	5,254	5,203

2022	2021	2020	2019
8.45	9.20	9.16	9.88
6.65	7.01	8.04	10.72
10.65	11.62	10.37	8.49

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

ملاحظة: تمثل البيانات إجمالي الانبعاثات ضمن أصول الشركة، وسيتم توضيح النسبة الخاصة بدانة غاز من خلال النسخة المفصلة من تقرير الاستدامة.

	2022	2021	2020	2019
إجمالي حرق الهيدروكربونات (طن)	11,158	15,735	-	-
إقليم كردستان العراق	9,394	13,591	18,775	18,112
مصر	1,764	2,144	-	-

	2022	2021	2020	2019
انبعاثات الميثان (طن)	183	157	-	-
إقليم كردستان العراق	105	58	-	-
مصر	78	99	-	-

النطاق: دارة غاز والمشاريع المشتركة

	2022	2021	2020	2019
إجمالي استهلاك المياه (بالمتر المكعب)		134,542	115,436	129,999
الإمارات العربية المتحدة	218	212	284	1,756
إقليم كردستان العراق	101,887	121,031	102,153	113,143
مصر	158,000	13,300	12,999	15,100

	2022	2021	2020	2019
إجمالي حجم المياه المستعملة المنتجة (بالمتر المكعب)		168,094	318,847	170,287
الإمارات العربية المتحدة	218	0	0	21,325
إقليم كردستان العراق	162,138	9,094	8,847	8,962
مصر	158,900	159,000	310,000	140,000

	2022	2021	2020	2019
العدد الإجمالي للتسريبات	8	14	7	18
الإمارات العربية المتحدة	0	0	0	0
إقليم كردستان العراق	8	8	-	-
مصر	0	6	7	18

النطاق: دارة غاز والمشاريع المشتركة

استخدام المياه (بالمتر المكعب)

التسريبات الهيدروكربونية

الحوكمة الفعالة

تتطلب الإدارة الفعالة لقضايا الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات وضع سياسات وإجراءات وخرائط طريق للتنفيذ يتم اعتمادها عبر كامل إطار عملنا الخاص بهذه القضايا، كما يجب مراقبة أداء الشركة المتعلقة بهذه القضايا بشكل مستمر وتحديد المسؤوليات بوضوح.

وسعيًا منا للوفاء بالتزامنا بممارسة الأعمال التجارية بطريقة مسؤولة وأخلاقية وقانونية، قمنا بدمج مؤشرات الأداء الرئيسية للحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات في سجل نتائج المجموعة الإجمالية. ويتم تقييم هذا السجل سنويًا وبشكل أساسي المكافآت المرتبطة بالأداء التنفيذي. كما تتولى لجنة الحوكمة والمكافآت والترشيحات في دارة غاز مسؤولية ضمان امتثال الشركة لمعايير حوكمة الشركات المعمول بها، وهي تساعد مجلس الإدارة في تعيين كبار المسؤولين التنفيذيين، وتقييم أداء الإدارة ووضع خطط تعاقب الموظفين وسياسات المكافآت، ويمكنكم الاطلاع على مزيد من المعلومات حول ممارسات حوكمة الشركات في دارة غاز في تقريرنا السنوي الخاص بحوكمة الشركات على الرابط التالي.

تدعم آليات الحوكمة المخصصة بحسب كل موضوع من المواضيع المحددة في إطار عمل الحوكمة البيئية والاجتماعية وحوكمة الشركات الإدارة الفعالة لكل من هذه القضايا. فعلى سبيل المثال، يشرف الرئيس التنفيذي على إدارة المخاطر والفرص المتعلقة بالمناخ، ويتم رفع تقارير دورية بشأنها إلى مجلس الإدارة. كما تشارك دارة غاز أيضًا في قيادة فريق العمل المعني بالعمل المناخي / الانبعاثات في جميع مشاريعنا المشتركة من أجل تنفيذ خطط التحسين عبر جميع الأصول.

تعد سياسة دارة غاز للصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي الأساس الذي يتم بناءً عليه إنشاء أنظمة الإدارة الخاصة بهذه المواضيع، وقد حصلت هذه الأنظمة على معايير الاعتماد الدولية آيزو 14001:2015 وآيزو 45001:2018، الأمر الذي يسهل الإدارة البيئية الفعالة للتأثيرات والانبعاثات والمياه والنفايات، فضلًا عن الصحة والسلامة المهنية للقوى العاملة. كما تلتزم السياسة المذكورة أعلاه باحترام المجتمعات المحيطة بنا وتعزيز التنمية المستدامة في المجتمعات التي تعمل الشركة ضمنها. ولهذا نطلب من جميع المقاولين ومديري المشاريع المشتركة الخاضعة للسيطرة التشغيلية للشركة إدارة أنظمة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي بما يتماشى مع هذه السياسة، واستخدام نفوذنا لتعزيز توافق الأعمال في المشاريع الأخرى وفقًا لذلك.

وتسعى الشركة إلى تأكيد التزام جميع الموظفين بمدونة قواعد السلوك، كما تخضعهم للتدريب الإلزامي على سياسة مكافحة الفساد والرشوة وسياسة مكافحة غسل الأموال. ويمكن الإبلاغ عن أي حوادث تتعلق بالفساد أو الانتهاكات الأخلاقية أو الرشوة من خلال آلية الإبلاغ عن المخالفات الخاصة بالشركة، لتراجعها لاحقًا لجنة أخلاقيات العمل في دارة غاز.

ومن الجدير بالذكر أنه لم تتعرض دارة غاز أو أي من مشاريعها المشتركة لأي عقوبات نتيجة عدم الامتثال للوائح البيئية أو الاجتماعية أو اللوائح المتعلقة بالسلامة. كما تراجع دارة غاز بانتظام التطورات التنظيمية في هذا المجال وتعمل للاستجابة لها للحفاظ على سجلها النظيف.



الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا

احترام حقوق الإنسان

- حقوق الإنسان
- الممارسات الأمنية (جديد)

حماية قوانا العاملة

- سلامة الأصول
- صحة القوى العاملة وسلامتها
- ممارسات إدارة القوى العاملة

استقطاب القوة العاملة والإبقاء عليها وتطوير مهاراتها

- التنوع والمساواة في الفرص
- التعلّم والتطور

أهداف التنمية المستدامة



الاستدامة تنمة الحفاظ على قوانا العاملة وأصولنا

رؤيتنا

تلتزم شركة دانة غاز تجاه القوى العاملة فيها بحماية حقوق الإنسان وتوفير السلامة، بينما تستثمر في بناء بيئة عمل داعمة حيث يتمكن الجميع من الازدهار والنمو.

نحن نتبنى نهج عدم التسامح إطلاقاً مع التمييز أو المضايقة أو التنمر في مكان العمل. وتُكرس مدونة قواعد السلوك في دانة غاز قيماً، بما فيها التزامنا بالمبادئ الطوعية للأمم المتحدة بشأن الأمن وحقوق الإنسان. وسيتم تحديث هذه المدونة لدينا في عام 2023 حتى تشمل التزاماً أوضح وأكثر علنية باحترام حقوق الإنسان وحمايتها، إلى جانب التحسينات في العمليات من أجل تسجيل حالات التمييز والإبلاغ عنها بفعالية أكبر.

يشكل النهج الذي نتبعه في مجال الصحة والسلامة المهيتين أساساً يدعم قيم أعمالنا وأنشطتنا. وقد تضمنت محاور المخاطر ذات الأولوية على مستوى المجموعة التي تمت معالجتها في خلال عام 2022 ما يلي:

- ثقافة السلامة
- إدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة لدى المتعاقدين
- الأمن وإدارة الأزمات واستمرارية الأعمال
- كوفيد-19
- سلامة الأصول والعمليات

أداؤنا

إجمالي عدد الموظفين

2022	2021	2020	2019
90	96	124	141

2022	2021	2020	2019
2	4	3	6
0	1	1	1
0	0	0	0
2	3	2	5

2022	2021	2020	2019
2.2%	4%	2.40%	4.30%

1 تستند طريقة حساب معدل الاستنزاف لدينا على الاستنزاف "المؤسف" (مثل ترك الموظفين للشركة طوعاً).

2022	2021	2020	2019
1	1	0	0
10	10	11	11

2022	2021	2020	2019
20	22	24	26
70	74	100	115
8	8	8	8
27	27	27	39
1	1	0	1
2	2	2	4
11	13	16	17
41	45	71	72

النطاق: دانة غاز فقط

تنوع القوى العاملة حسب الجنس



العمالة المؤقتة

	2022	2021	2020	2019
العدد الإجمالي للمقاولين	17	17	27	29
الإمارات العربية المتحدة	3	3	3	4
إقليم كردستان العراق	1	1	1	0
مصر	13	13	23	25

النطاق: دانة غاز فقط

الصحة والسلامة

	2022	2021	2020	2019
إجمالي ساعات العمل	9,609,225	8,669,886	5,900,979	6,936,230
الإمارات العربية المتحدة	136,159	93,719	133,084	323,133
إقليم كردستان العراق	5,686,401	4,326,734	1,754,131	3,662,970
مصر	3,786,665	4,249,433	4,013,764	2,950,127

	2022	2021	2020	2019
الوفيات	0	0	0	0
حالات الإصابة المسجلة	15	5	0	7
مجموع وتيرة الإصابات المسجلة	1.56	0.58	0	1.01
إصابات مضيعة للوقت	3	2	0	2
وتيرة الإصابات مضيعة للوقت	0.31	0.23	0	0.29
الحوادث ذات العواقب الوخيمة	8	3	3	1
حوادث الطرق الكبيره	0	0	0	4
عدد الكيلومترات المقطوعه (مليون)	5.8	4.2	4.6	6.5
عدد ملاحظات السلامة	30,487	16,294	12,805	45,454
نسبة إجراءات إغلاق ملاحظات السلامة	%99	%97	%98	%95

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

إجراءات السلامة

	2022	2021	2020
أحداث سلامة العمليات			
المستوى 1	1	1	3
المستوى 2	6	9	16

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

الحوكمة الفعالة

تعكس سياسة مجموعتنا المتعلقة بالصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي التزامنا بعدم إلحاق الأذى بالناس، وحماية البيئة، واحترام المجتمعات المحيطة بنا، والمساهمة في تحقيق التنمية المستدامة للمجتمعات التي تعمل الشركة ضمنها. وتنفذ هذه السياسة من خلال إطار لإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة، يرتكز إلى نظام إدارة المخاطر التشغيلية لدينا، والممارسات التشغيلية الداعمة، ومعايير الصحة والسلامة والأمن والبيئة، والأنظمة المحلية لإدارة الصحة والسلامة والأمن والبيئة والأداء المجتمعي في كل بلد/أصل. وتتوافق سياساتنا ومعايير ممارساتنا المتعلقة بالصحة والسلامة مع المعايير الدولية للممارسات الجيدة. وتشمل بعض الأمثلة على ذلك اعتماد قواعد إنقاذ الحياة الصادرة عن الاتحاد الدولي لمنتجي النفط والغاز.

لقد وضعنا مجموعة من الالتزامات والأهداف على مستوى المجموعة والمشاريع المشتركة والأصول. ويتم تجميع نتائج الأداء على صعيد إجمالي عدد الحوادث المسجلة ومؤشرات الأداء الرئيسية الخاصة بسلامة الأصول عبر كامل محفظتنا، فتظهر النتيجة في سجل النتائج على مستوى المجموعة.

ولم تُسجل أي حوادث وفاة في عام 2022، فيما سُجلت 15 إصابة في خلال العام، ومعظم المصابين هم من المتعاقدين العاملين في مشروع إنشاء خور مور 250 في إقليم كردستان العراق. وستواصل الجهود في عام 2023 لتعزيز الوعي بالأخطار والكفاءة لدى المقاولين المحليين العاملين في المشروع، ولزيادة الإشراف على الموقع من أجل تحسين السلوكيات المتعلقة بالسلامة والامتثال. ويظل مجال الصحة والسلامة والأمن والبيئة بنذا دائما على جدول أعمال اللجنة التنفيذية، وقد أنشأنا لجانا معنية بالسلامة عبر مختلف مشاريعنا المشتركة لضمان تمثيل القوى العاملة، وترسيخ ثقافة السلامة المرغوبة، وتسريع تنفيذ الخطط التي تهدف إلى تحسين بيئة الصحة والسلامة والأمن والبيئة في مكان العمل.



المساهمة في خلق القيمة الوطنية

تعزيز المجتمعات المحلية

- تنمية المجتمعات المحلية والتفاعل معها

الاستثمار في المجتمع

- الأداء الاقتصادي
- إجمالي الاحتياطات
- المساهمة في القيمة الوطنية
- التوطين (انتقل إلى ركيزة أخرى)
- المدفوعات للحكومات

أهداف التنمية المستدامة



الاستدامة تمة المساهمة في القيمة الوطنية

رؤيتنا

تلتزم شركة دانة غاز بإحداث تأثير إيجابي في المجتمعات المحلية ضمن الدول التي تعمل فيها. فنتفاعل بشكل استباقي مع هذه المجتمعات وتدعمها عبر مختلف عملياتها في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق. ونحن نقيم شراكات مع عدة منظمات غير حكومية وهيئات أكاديمية ومجموعات مجتمعية وسلطات محلية من أجل تصميم برامجنا المتعلقة بالاستثمار المجتمعي وإنجازها. وتتمحور هذه البرامج حول أربعة محاور أساسية، تستجيب لقضايا محلية محددة في المجتمعات وأهداف الأداء المجتمعي.

1. **التعليم:** دعم الجودة الأفضل في التعليم؛
2. **الصحة:** تحسين الخدمات الطبية والرعاية الصحية المجتمعية؛
3. **الطاقة والبنية التحتية:** المساعدة في تحسين البنية التحتية، بما في ذلك الطرق وإمداد المياه والوصول إلى مصادر موثوقة للكهرباء؛
4. **التوظيف وتوليد الدخل:** إتاحة فرص العمل للمجتمعات المحلية من خلال تقديم منح الأعمال الصغيرة ومساعدة المتضررين من النزاع.

في عام 2022، استثمرنا 2.3 مليون دولار أمريكي بشكل مباشر في تمكين المجتمعات المحلية.

واصلنا دعمنا النشط لاستخدام الموظفين المواطنين على كل المستويات والاحتفاظ بهم. ففي أثناء عملية التوظيف لدينا، نعطي الأولوية للمرشحين المواطنين، ونوسع عملية بحثنا عن الموظفين لتتطال مناطق إضافية حسب الحاجة. وعلى مستوى المشاريع المشتركة، نقوم أيضاً بدمج معايير محددة في اتفاقاتنا التعاقدية من أجل دعم ممارسات الشراء والتوريد المحلية، مع إعطاء الأولوية للمؤسسات الصغيرة والمتوسطة الحجم عند الإمكان. ونصمّم هذه المعايير بشكل يتناسب مع بيئة التشغيل المحلية في كل بلد.

حققتنا قيمة اقتصادية مباشرة تبلغ 529 مليون دولار أمريكي في عام 2022، ما يمثل زيادة بنسبة 17٪ عن ناتجنا في عام 2021. وازدادت المدفوعات المسددة على التوالي لمقدمي رأس المال وكضرائب الحكومة المصرية.

هدفنا هو مراجعة التأثيرات الاجتماعية المباشرة وغير المباشرة الناتجة عن استثماراتنا الاقتصادية في دورات إعداد التقارير المستقبلية.

الحكومة الفعالة

للتأكد من أننا نستهدف برامج الاستثمار المجتمعي الصحيحة من أجل تقديم الدعم، نتعامل بشكل استباقي مع المنظمات غير الحكومية المحلية والجهات الفاعلة في المجتمع، ما يمكننا من تحديد الحلول الأكثر تأثيراً بشكل جماعي. فعلى سبيل المثال، بالشراكة مع مديرية التربية والتعليم في قضاء جمجمال، نحن نوفر حالياً خدمة النقل إلى المدرسة لـ 160 طالباً من 21 قرية، ونموّل الرواتب الشهرية التي يتقاضاها 15 سائقاً و26 معلماً. وبالشراكة مع وزارة الكهرباء، نوفر أيضاً الطاقة الكهربائية المجانية من منشأة خور مور لخمسة قرى في ناحية قادر كرم غير موصولة بالشبكة الرئيسية. وتقدّر قيمة ذلك بمبلغ 70,000 دولار أمريكي شهرياً.

يجري إطلاع مجلس الإدارة كل ثلاثة أشهر على حالة برامج الاستثمار المجتمعي الخاصة بنا. ونظرًا إلى الموقع المحدد لكل مبادرة وطبيعتها الخاصة بالسياق، لم نحدد بعد أهدافاً كمية على مستوى المجموعة. وينصب التركيز في أرض الواقع على تقديم البرامج التي تلبّي الاحتياجات الدقيقة للمجتمعات الفردية. إلا أننا نعمل مع فرقنا المعنية بالأداء المجتمعي في البلد وشركائها، وذلك من أجل تحديد مؤشرات تكون أكثر قابلية للقياس، وخاصة بالتأثير الاجتماعي الإيجابي الذي يتم تحقيقه على المدى الطويل ويُسْتَمَد من البرامج التي ندعمها.

أداؤنا

التوطين

2022	2021	2020	2019	
55	61	91	97	المواطنون من إجمالي العاملين بدوام كامل
نسبة المواطنين في المناصب الإدارية				
٪15	٪15	٪15	٪15	الإمارات العربية المتحدة
٪100	٪100	٪100	٪100	إقليم كردستان العراق
٪79	٪75	٪75	٪80	مصر

النطاق: دانة غاز فقط

2022	2021	2020	2019	
2.3	2.1	2.2	2.3	الاستثمارات المجتمعية: المساهمات الطوعية واستثمار الأموال في المجتمع على نطاق أوسع (بما في ذلك التبرعات) (بملايين الدولار الأمريكي)
٪0.17	٪0.09	٪0.06	٪0.13	المبلغ المستثمر في المجتمع، كنسبة مئوية من إيرادات الشركة

النطاق: دانة غاز والمشاريع المشتركة

2022	2021	2020	2019	
529	452	349	459	القيمة الاقتصادية المباشرة التي تم إنتاجها وتوزيعها (بالمليون دولار أمريكي)

2022	2021	2020	2019	
30	35	33	37	التكاليف التشغيلية
45	45	38	42	رواتب ومزايا الموظفين
185	183	120	121	الدفعات لمزودي رأس المال
178	156	128	188	الدفعات للحكومات (الإجمالي)
90	33	30	70	القيمة الاقتصادية المحتفظ بها (وهي القيمة الاقتصادية المنتجة ناقص القيمة الاقتصادية الموزعة كالتنفقات التشغيلية والرواتب وغيرها)

2022	2021	2020	2019	
529	452	349	459	إجمالي القيمة الاقتصادية المنتجة (بالمليون دولار أمريكي)
4	4	4	11	الإمارات العربية المتحدة
255	187	118	153	إقليم كردستان العراق (٪35)
270	261	227	295	مصر
439	419	319	389	إجمالي القيمة الاقتصادية الموزعة (بالمليون دولار أمريكي)
182	182	127	141	الإمارات العربية المتحدة
41	36	25	21	إقليم كردستان العراق (٪35)
216	201	179	266	مصر

الاستثمار المجتمعي

القيمة الاقتصادية المباشرة التي تم إنتاجها وتوزيعها

إجمالي القيمة الاقتصادية المنتجة والموزعة لكل دولة



88	تقرير مجلس الإدارة
92	تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع.)
96	البيانات المالية المجمعة
96	بيان الدخل المجمع
97	بيان الدخل الشامل المجمع
98	بيان المركز المالي المجمع
99	بيان التدفقات النقدية المجمع
100	بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع
101	إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة

البيانات المالية المجمعة والإيضاحات

الصفحات
88 - 129

تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركائها التابعة وترتيباتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022.

الأُنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم التأسيس رقم 2005/429 الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة ميناसा (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

نتائج السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت 529 مليون دولار أمريكي (1.9 مليار درهم) مقارنةً بمبلغ 452 مليون دولار أمريكي (1.65 مليار درهم) في سنة 2021، بزيادة نسبتها 17.٪ نتيجةً لارتفاع الأسعار المحققة خلال السنة. وقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، والتي انخفضت بنسبة 8٪. بلغ متوسط السعر المحقق 79 دولار أمريكي لبرميل المكثفات و42 دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ 54 دولار أمريكي لكل برميل و35 دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال في سنة 2021 على التوالي، وتأثرت الإيرادات إيجابياً بمبلغ 107 مليون دولار أمريكي.

نتائج السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

خلال السنة، حققت المجموعة إجمالي إيرادات بلغت 529 مليون دولار أمريكي (1.9 مليار درهم) مقارنةً بمبلغ 452 مليون دولار أمريكي (1.65 مليار درهم) في سنة 2021، بزيادة نسبتها 17.٪ نتيجةً لارتفاع الأسعار المحققة خلال السنة. وقد تم تعويض هذه الزيادة جزئياً بانخفاض معدلات الإنتاج في مصر، والتي انخفضت بنسبة 8٪. بلغ متوسط السعر المحقق 79 دولار أمريكي لبرميل المكثفات و42 دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنةً بمبلغ 54 دولار أمريكي لكل برميل و35 دولار أمريكي لكل برميل نפט مكافئ من الغاز المسال في سنة 2021 على التوالي، وتأثرت الإيرادات إيجابياً بمبلغ 107 مليون دولار أمريكي.

أنهت المجموعة السنة بمتوسط معدل إنتاج بلغ 60,200 برميل نפט مكافئ يومياً، بانخفاض قدره 3٪ مقارنةً بمعدل إنتاج السنة الماضية البالغ 62,100 برميل نפט مكافئ يومياً. زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 1٪ من 33,800 برميل نפט مكافئ يومياً في السنة المقابلة ليصل إلى 34,300 برميل نפט مكافئ يومياً. وقابل ذلك انخفاض في الإنتاج في مصر، والذي انخفض بنسبة 8٪ ليصل إلى 25,900 برميل نפט مكافئ يومياً بالمقارنة مع 28,300 برميل نפט مكافئ يومياً في عام 2021، نتيجة لانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت 182 مليون دولار أمريكي (667 مليون درهم) خلال سنة 2022 بالمقارنة مع صافي أرباح بقيمة 317 مليون دولار أمريكي (1,163 مليون درهم). زاد صافي الأرباح المعدلة للمجموعة للسنة، باستثناء الدخل الآخر والانخفاض في القيمة المثبت في 2022 و2021، بنسبة 53٪ ليصل إلى مبلغ قياسي قدره 196 مليون دولار أمريكي (718 مليون درهم) بالمقارنة مع صافي أرباح معدلة بمبلغ 128 مليون دولار أمريكي (469 مليون درهم)، ما يعكس الأداء التشغيلي القوي.

ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء لتصل إلى 332 مليون دولار أمريكي (1,217 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 269 مليون دولار أمريكي (986 مليون درهم) خلال سنة 2021، والذي يرجع بشكل رئيسي إلى الزيادة في الإيرادات.

السيولة والمصادر المالية

بلغت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية السنة مبلغ 151 مليون دولار أمريكي (553 مليون درهم)، بانخفاض بنسبة 18٪ مقارنة برصيد سنة 2021 البالغ 185 مليون دولار أمريكي (678 مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ 88 مليون دولار أمريكي (323 مليون درهم) يمثل نسبة 35٪ من حصة النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه 318 مليون دولار أمريكي (1,166 مليون درهم) خلال السنة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ 85 مليون دولار أمريكي (312 مليون درهم) و233 مليون دولار أمريكي (854 مليون درهم)، على التوالي. دفعت الشركة خلال السنة توزيعات أرباح نهائيةً بواقع 4.5 فلس لسنة 2021 وتوزيعات أرباح مرحلية بواقع 4.5 فلس عن النصف الأول من عام 2022.

كما في 31 ديسمبر 2022، بلغت الذمم المدينة في مصر مبلغ 30 مليون دولار أمريكي (110 مليون درهم)، بزيادة قدرها 6 مليون دولار أمريكي. وفي إقليم كردستان، ارتفع رصيد الذمم المدينة إلى 64 مليون دولار أمريكي (235 مليون درهم) مقارنةً بمبلغ 43 مليون دولار أمريكي (158 مليون درهم) في نهاية سنة 2021. وقد نتجت الزيادة في رصيد الذمم المدينة في إقليم كردستان عن التأخيرات في سداد الفواتير.

مستجدات الأعمال

انسجاما مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدية والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد

(أ) شركة بيرل للبترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نפט الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبترول المحدودة، أن إجمالي موارد البترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية ¹(P50) لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ 75 تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و7 مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في 15 مايو 2019. وتستند عملية التأكد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس الاحتياطيات التالية لكلا الحقلين:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة 6.9 تريليون قدم مكعب معياري و173 مليون برميل و18 مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة 35٪ التي تعادل 2.4 تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و61 مليون برميل من المكثفات و6 مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ 51.3 مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة 35٪ التي تعادل 18 مليون برميل.

جمجال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة 5.7 تريليون قدم مكعب معياري و215 مليون برميل و20 مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة 35٪ التي تعادل 2 تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و75 مليون برميل من المكثفات و7 مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة 10٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة 2019. وتُقدّر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل 1,087 مليون برميل نפט مكافئ، مرتفعةً من 990 مليون برميل نפט مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من الحقل في أبريل 2016. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة² وموارد محتملة³.

(ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في 31 ديسمبر 2022. تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في 31 ديسمبر 2022 عند 23 مليون برميل نפט مكافئ (31 ديسمبر 2021: 30 مليون برميل نפט مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في 31 ديسمبر 2022 عند 42 مليون برميل نפט مكافئ (31 ديسمبر 2021: 44 مليون برميل نפט مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في 31 ديسمبر 2022 عند 62 مليون برميل نפט مكافئ (31 ديسمبر 2021: 73 مليون برميل نפט مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطيات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتيس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. ويخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبترول المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (35٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة 2022 بلغت 12.5 مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل 34,300 برميل نפט مكافئ يومياً (2021 - حصة دانة غاز 35٪: 12.3 مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل 33,800 برميل نפט مكافئ يومياً)، بزيادة بنسبة 1٪ عند مقارنتها بالسنة المقابلة. وعقب الانتهاء بنجاح من تحسينات إزالة الاختناقات لرفع الطاقة الإنتاجية في محطة خور مور خلال النصف الثاني من السنة، زادت الطاقة الإنتاجية للمحطة بمقدار 50 مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً لتصل إلى 500 مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً. وقد وصل إنتاج الغاز إلى هذا الرقم القياسي الجديد البالغ 500 مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً في 14 يناير وسيكون له تأثير إيجابي على الإنتاج والإيرادات خلال سنة 2023.

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ 233 مليون دولار أمريكي (854 مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته 91٪ من إيرادات السنة. في نهاية السنة، بلغت حصة دانة غاز البالغة 35٪ من رصيد الذمم المدينة التجارية 64 مليون دولار أمريكي (235 مليون درهم) بالمقارنة مع 43 مليون دولار أمريكي (158 مليون درهم) في نهاية سنة 2021.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لها يصل حجمهما نحو 75 تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و7 مليار برميل من النفط. وفي يناير 2020، ومن ضمن خططها لإنشاء خطين جديدين لمعالجة الغاز في مصنع معالجة الغاز في خور مور، عينت شركة بيرل مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول خطوط معالجة الغاز بسعة 250 مليون قدم مكعب معياري يومياً. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبترول. وسترفع المرحلة الثانية إجمالي الإنتاج إلى 1000 مليون قدم مكعب معياري يومياً.

في يناير 2020، تم تعيين شركة إكسترن - وهي واحدة من كبرى الشركات التي تقدم خدمات النفط والغاز، لتنفيذ أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاء لمحطة معالجة الغاز بمقدار 250 مليون قدم مكعب معياري من الغاز يومياً وتقديم خدمات المساعدة الفنية المتعلقة بالعمليات لمدة 5 سنوات بعد تسليم محطة المعالجة. تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من محطة المعالجة. وعقب إعلان القوة القاهرة في سنة 2020 بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء نتيجةً لجائحة كوفيد، بدأ العمل من جديد في أواخر سنة 2020. كما اتفقت شركتي بيرل وإكسترن على تاريخ الانتهاء في 30 أبريل 2023. وخلال سنة 2022، تم شراء شركة إكسترن بواسطة شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (250 KM) في الموقع مؤقتًا في شهر يونيو عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. ولاحقاً لنهاية السنة وعقب تعزيز الترتيبات الأمنية، بدأت شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن بإعادة تعبئة الموقع وتجهيزه. وتم الاتفاق من حيث المبدأ مع شركة إكسترن على تاريخ الإنجاز التعاقدي في 15 أبريل 2024.

استمرت عمليات الإنتاج والحفر والأنشطة غير المرتبطة بعقد الهندسة والمشتريات والإنشاء طوال الوقت بالشكل المعتاد.

تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.

تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

- تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد الشكوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.
- تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.
- تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

عمليات الاستكشاف والإنتاج تنمة

(ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

أنهت شركة دانة غاز مصر سنة 2022 بإنتاج لسنة كاملة من العمليات بلغ 9.4 مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل 25,900 برميل نפט مكافئ يومياً (2021 - 10.3 مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل 28,300 برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة 8٪ مقارنة بالسنة المقابلة. وقد تم تعويض التدهور الطبيعي السنوي للحقل بنسبة 20٪ تقريباً جزئياً من خلال حملة التدخل وعمليات تحسين الإنتاج على مستوى الحقول والمحطة.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل إجمالي مبلغ 85 مليون دولار أمريكي (312 مليون درهم) خلال سنة 2022، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته 93٪ من إيرادات السنة. وفي نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية 30 مليون دولار أمريكي (110 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 24 مليون دولار أمريكي (88 مليون درهم) في نهاية 2021.

وفي مصر، توصلت الشركة إلى اتفاق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيغاس) لتوحيد امتيازاتها الحالية بشروط مالية محتسنة. ستعمل الشروط الجديدة على إطالة عمر الموجودات الاقتصادية في مصر. يخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة 35٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وحصص بنسبة 100٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبحرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

دعاوى التحكيم

(أ) إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نפט الهلال وشركة النפט الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو 2009. في أغسطس 2014، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نפט الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النפט الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النפט الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر 2005.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نפט الهلال وشركة النפט الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نפט الهلال شركة دانة غاز بصدر حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النפט الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. غطت دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم)، والذي جرى تسجيله في الدفاتر في سنة 2021.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة 16.5 سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة 2014 وحتى سنة 2030. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر 2022 في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس 2023. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في 2024. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

(ب) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة إم أو إل: شرعت الشركة مع شركة نפט الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة إم أو إل المجرية العامة المحدودة للنפט والغاز ("إم أو إل") في 14 فبراير 2020 بسبب محاولات إم أو إل لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نפט الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في 2009، والتي حصلت إم أو إل من خلالها على حصتها البالغة 10٪ في شركة بيرل للبتترول.

حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي في شهر ديسمبر. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات ورفضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

(ج) التحكيم بشأن التعويضات الإضافية من شركة أو إم في: شرعت الشركة مع شركة نפט الهلال إجراءات التحكيم ضد شركة أو إم في في أستراليا إيترنالاشيونال جي إم بي إتش ("أو إم في") في 14 فبراير 2020 بسبب محاولات أو إم في لتجنب سداد التعويضات الإضافية القائمة على الاحتياطي إلى الشركة وشركة نפט الهلال وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في 2009، والتي حصلت أو إم في من خلالها على حصتها البالغة 10٪ في شركة بيرل للبتترول.

لاحقاً لنهاية السنة، حصلت الشركة على الحكم النهائي من محكمة لندن للتحكيم الدولي. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات ورفضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح.

أعضاء مجلس الإدارة

1. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
2. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
3. السيد أجيت فيجاي جوشي
4. السيد هاني عبد العزيز حسين
5. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي
6. السيد مجيد حميد جعفر
7. السيدة نجلاء أحمد المدفع
8. السيد شاهين المهيري
9. السيد فاروجان تركيزيان
10. سعادة يونس الخوري
11. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية من قبل السادة / إرنست ويونغ.

بالتبابة عن مجلس الإدارة

إلى حد علمنا، تعبر المعلومات المالية المشمولة في التقرير بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن الوضع المالي للشركة وعن نتائج عملياتها وتدفعاتها النقدية كما في وللفترات المذكورة في التقرير.

أعضاء مجلس الإدارة

7 مارس 2023

تقرير مدقي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) (“الشركة” أو “دانة غاز”) والشركات التابعة لها (“المجموعة“)، والتي تتضمن بيان المركز المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2022، والبيانات المجمعة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك ملخص السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا، إن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2022، وعن أدائها المالي وتدقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير تم توضيحها في فقرة “مسؤولية مدقي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة” من هذا التقرير. نحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين (بما في ذلك المعايير الدولية للاستقلالية) إلى جانب متطلبات أخلاقيات المهنة ذات الصلة بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقد استوفينا جميع مسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات ولقواعد السلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. وابتعادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر لنا الأساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

التأكيد على أحد الأمور

نلفت الانتباه إلى الأمر الوارد في الإيضاحات 13 و14 (أ) و16 حول البيانات المالية المجمعة، والذي يصف الوضع الحالي فيما يخص إجراءات التحكيم التي رفعها مورد رئيسي للمجموعة ضد المورد النهائي فيما يتعلق بالتأخيرات في بدء توريدات الغاز، والتقديرات غير المؤكدة حول توقيت إجراءات التحكيم هذه والنتيجة النهائية لها. وإن رأينا غير معدل بخصوص هذا الأمر.

أمور التدقيق الهامة

إن أمور التدقيق الهامة هي تلك الأمور التي، في رأينا المهني، كان لها أكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للفترة الحالية. وقد تم التعامل مع تلك الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة بشكل إجمالي، وعند تكوين رأينا حولها، ولا نبيدي رأياً منفصلاً حول هذه الأمور. وبخصوص كل أمر من الأمور الموضحة أدناه، فإن وصفنا لكيفية معالجة تدقيقنا لهذا الأمر موضح في هذا السياق.

لقد قمنا بتنفيذ مسؤولياتنا الموضحة في فقرة مسؤولية مدقي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة من تقريرنا، بما في ذلك ما يتعلق بتلك الأمور. وبناءً عليه، فقد تضمن تدقيقنا تنفيذ الإجراءات المصممة للاستجابة إلى تقييمنا لمخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة. وتوفر لنا نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات المنفذة للتعامل مع الأمور الموضحة أدناه، أساساً لإبداء رأينا حول تدقيق البيانات المالية المجمعة المرفقة.

أمر التدقيق الهام	كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق
موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني	<p>يضمن بيان المركز المالي المجمع للمجموعة موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة كما في 31 ديسمبر 2022، والتي تتألف مما يلي:</p> <p>(أ) ممتلكات ومكائن ومعدات بمبلغ 138 مليون دولار أمريكي (إيضاح 13)؛</p> <p>(ب) موجودات غير ملموسة بمبلغ 191 مليون دولار أمريكي (إيضاح 14 (أ))؛ و</p> <p>(ج) استثمار في مشروع مشترك بمبلغ 361 مليون دولار أمريكي (إيضاح 16).</p> <p>كما هو مبين في الإيضاح 13 والإيضاح 14 (أ) والإيضاح 16 حول البيانات المالية المجمعة، لا يزال مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة لمعالجة ونقل الغاز المستورد موضوع دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدھا الخاص بتوريد الغاز لمدة 25 سنة مع شركة نفط الهلال.</p> <p>حصلت شركة نفط الهلال على حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021.</p>

أمر التدقيق الهام	كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق
موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة والتحكيم القانوني تتمة	<ul style="list-style-type: none">عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات مشروع الغاز في دولة الإمارات العربية المتحدة، وقامت بتثبيت انخفاض في القيمة بمبلغ 360 مليون دولار أمريكي خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021 مقابل هذه الموجودات. نظراً لأنه تم تضمين الأحكام والافتراضات الجوهرية في تقييم القيمة القابلة للتحويل لهذه الموجودات وعدم اليقين الذي يحيط بمبلغ وتوقيت حكم التعويض عن الأضرار من دعوى التحكيم الثانية، قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة.
تقييم الانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز	

كما في 31 ديسمبر 2022، بلغت حصص النفط والغاز الملموسة للمجموعة مبلغ 454 مليون دولار أمريكي (إيضاح 13). وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم 36 “الانخفاض في قيمة الموجودات”، أجرت الإدارة اختبار سنوي للانخفاض في قيمة حصص النفط والغاز الملموسة باستخدام نموذج قيمة الاستخدام مدعوماً بتقرير احتياطات صادر عن خبير مستقل.

قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأنه يتطلب أحكاماً وافتراضات جوهرية من جانب الإدارة والتي تتأثر بأوضاع السوق المستقبلية، وخصوصاً الأسعار المستقبلية للهيدروكربونات ومبلغ الاحتياطات المتوقعة وظروف الاقتصاد الكلي.

تتضمن التقديرات الرئيسية في اختبار انخفاض القيمة أحكام وافتراضات فيما يتعلق بافتراضات أسعار الهيدروكربونات ومعدلات الخصم وتوقعات الإنتاج والتكاليف الرأسمالية والتشغيلية المستقبلية.

تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانة غاز (ش.م.ع) تتمة

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة تتمة	
أمر التدقيق الهامة تتمة	
أمر التدقيق الهام	كيف تمت معالجة الأمر خلال عملية التدقيق
تقدير القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	<p>كما هو مبين في الإيضاح 19 حول البيانات المالية المجمعة، كان لدى المجموعة موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بمبلغ 94 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2022. تنشأ هذه الموجودات عن بعض المدفوعات المقيّدة من شركة RWE Supply & Trading GmbH. يعتبر تقدير القيمة العادلة لهذه الموجودات عملية معقدة وتنطوي على قدر كبير من عدم التأكد من التقدير.</p> <p>قمنا بتحديد ذلك على أنه أحد أمور التدقيق الهامة نظراً لأن تثبيت الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتطلب إجراء أحكام وتقديرات جوهرية من جانب الإدارة.</p> <p>إن التقديرات الهامة في نموذج القيمة العادلة للإدارة هي احتمالية التحصيل ومعدلات الخصم.</p>
المعلومات الأخرى	

تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2022، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. وقد حصلنا على تقرير مجلس الإدارة، قبل تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا، وتوقع الحصول على باقي أجزاء التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2022 بعد تاريخ تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. تتحمل الإدارة المسؤولية عن المعلومات الأخرى.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يشمل المعلومات الأخرى وإننا لا نبيد أي استنتاج تدقيق حولها.

وفيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، تتمثل مسؤوليتنا في قراءة المعلومات الأخرى والتحقق مما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسقة بشكل جوهرى مع البيانات المالية المجمعة أو المعرفة التي حصلنا عليها أثناء التدقيق أو التي يبدو أنها تتضمن أخطاءً جوهرية. وفي حال توصلنا إلى استنتاج، بناءً على الإجراءات التي قمنا بها، أن هناك أخطاءً جوهرية في تلك المعلومات الأخرى، فإنه علينا الإشارة إلى ذلك. وليس لدينا ما نبلغ عنه في هذا الصدد.

عند قراءة التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2022، إذا استنتجنا وجود خطأً جوهرى فيه، فإننا مطالبون بإبلاغ المسؤولين عن الحكومة بهذا الأمر واتخاذ الإجراءات المناسبة وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق.

مسؤولية الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن هذه البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة مسؤولة عن الإعداد والعرض العادل للبيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والأحكام المعنية من النظام الأساسي للشركة والقانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، وعن الرقابة الداخلية التي تعتبرها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من أخطاء جوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأً.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على الاستمرار على أساس مبدأ الاستمرارية والإفصاح، كما هو مناسب، عن الأمور ذات العلاقة بمواصلة أعمال المجموعة على أساس مبدأ الاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية كأساس للمحاسبة إلا إذا كانت الإدارة تنوي تصفية المجموعة أو إيقاف أعمالها، أو ليس لديها أي بديل واقعي سوى القيام بذلك.

يتحمل مسؤولو الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن أهدافنا هي الحصول على تأكيدات معقولة حول ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة، بشكل إجمالي، خالية من الأخطاء الجوهرية، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأً، وإصدار تقرير مدققي الحسابات الذي يتضمن رأينا حول البيانات المالية المجمعة. وإن التأكيدات المعقولة هي عبارة عن مستوى عالي من التأكيدات، لكنها ليست ضماناً بأن التدقيق الذي تم إجراؤه وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف يكتشف دائماً الأخطاء الجوهرية عند وجودها. وقد تنشأ الأخطاء نتيجة لاحتيال أو خطأً، وتعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع أن تؤثر، منفردة أو مجتمعة، بشكل معقول على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها بناءً على هذه البيانات المالية المجمعة.

في إطار عملية التدقيق التي تتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، نقوم بإجراء الأحكام المهنية مع إبقاء مبدأ الشك المهني خلال عملية التدقيق. كما نقوم بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية المجمعة، سواءً كان ذلك نتيجةً لاحتيال أو خطأً، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق المناسبة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتوفر لنا أساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة. إن مخاطر عدم اكتشاف الخطأ الجوهري الناتج عن الاحتيال أعلى من المخاطر الناتجة عن الأخطاء، نظراً لأن الاحتيال قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو التحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم نظام الرقابة الداخلية المعني بتدقيق البيانات المالية لتصميم إجراءات تدقيق مناسبة للظروف، وليس بهدف إبداء رأي حول فعالية نظام الرقابة الداخلية للمجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات العلاقة التي قامت بها الإدارة.
- الاستنتاج حول مدى ملاءمة استخدام الإدارة لطريقة المحاسبة وفقاً لمبدأ الاستمرارية وتقييم، بناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، ما إذا كان هناك عدم يقين جوهرى فيما يتعلق بالأحداث أو الظروف التي قد تلقي بمزيد من الشكوك حول قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. إذا توصلنا إلى أن هناك عدم يقين جوهرى، فإنه يتعين علينا أن نلفت الانتباه في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلى الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. وتعتمد استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ إصدار تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا. إلا أن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تتسبب في توقف المجموعة عن الاستمرار وفقاً لمبدأ الاستمرارية.
- تقييم العرض العام وهيكل ومحتوى البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك الإفصاحات، وما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تمثل المعاملات والأحداث المتضمنة بشكل يحقق العرض العادل للبيانات المالية المجمعة.
- الحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة بخصوص المعلومات المالية للمنشآت أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن نتحمل المسؤولية عن توجيه وتنفيذ عملية تدقيق البيانات المالية المجمعة للمجموعة والإشراف عليها. ونتحمل وحدناً المسؤولية عن رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

نتواصل مع مسؤولي الحوكمة بخصوص، من بين أمورٍ أخرى، النطاق والإطار الزمني المخطط للتدقيق ونتائج التدقيق الجوهرية، بما في ذلك أي عيوب جوهرية في نظام الرقابة الداخلية نحددها خلال عملية التدقيق.

كما نقدم إقراراً لمسؤولي الحوكمة يفيد بأننا قد امثلنا لقواعد السلوك المهني فيما يتعلق بالاستقلالية، ونبلغهم بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي قد يُعتقد بشكل معقول بانها تؤثر على استقلاليتنا، والضوابط ذات الصلة، في حال وجدت.

ومن بين الأمور التي يتم الإبلاغ عنها لمسؤولي الحوكمة، يتم تحديد تلك الأمور التي نرى أنها كانت أكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للفترة الحالية، وبذلك تعتبر أمور التدقيق الهامة. ونقوم بوصف تلك الأمور في تقرير مدققي الحسابات الخاص بنا إلا إذا كان القانون أو اللوائح تمنع الإفصاح عن هذا الأمر للعامّة أو، في حالات نادرة للغاية، نرى أنه يجب عدم الإفصاح عن هذا الأمر في تقريرنا حيث أنه من المتوقع أن تتجاوز التدايعات السلبية للقيام بذلك بشكل معقول فوائد المصلحة العامة الناتجة عن هذا الإفصاح.

كما نشير، وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، إلى ما يلي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022:

- لقد حصلنا على جميع المعلومات التي رأيناها ضرورية لأغراض تدقيقنا؛
- تم إعداد البيانات المالية المجمعة، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة والنظام الأساسي للشركة؛
- تحتفظ المجموعة بسجلات محاسبية منتظمة؛
- تتفق المعلومات المالية الواردة في تقرير أعضاء مجلس الإدارة مع السجلات المحاسبية للمجموعة؛
- تم الإفصاح عن الاستثمارات في الأسهم والأوراق المالية خلال السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022 ضمن الإيضاح رقم 19 حول البيانات المالية المجمعة؛
- يبين إيضاح 30 المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي اعتمدت عليها؛
- استناداً إلى المعلومات التي تم توفيرها لنا، لم يسترع انتباهنا ما يستوجب الاعتقاد بأن الشركة قد خالفت، خلال السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2022، أي من الأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة أو النظام الأساسي للشركة على وجه قد يكون له تأثير جوهرى على أنشطتها أو مركزها المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2022؛ و
- يبين إيضاح 34 المساهمات الاجتماعية خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022.

عن ارنست ويونغ



أنتوني اوسوليفان

شريك

رقم التسجيل: 687

7 مارس 2023

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة

بيان الدخل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

إيضاح	2022		2021	
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
إجمالي الإيرادات	529	1,939	452	1,657
حقوق الامتياز	(152)	(557)	(134)	(491)
صافي الإيرادات	377	1,382	318	1,166
تكاليف تشغيلية	(57)	(210)	(60)	(220)
استهلاك ونضوب	(71)	(260)	(63)	(231)
إجمالي الأرباح	249	912	195	715
مصاريف عمومية وإدارية	(12)	(44)	(11)	(40)
مصاريف أخرى	(10)	(37)	(16)	(60)
دخل الاستثمارات والتمويل	5	18	2	7
دخل آخر	36	132	642	2,353
عكس الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز	-	-	80	293
الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك	(2)	(7)	(531)	(1,945)
انخفاض في قيمة/ شطب الموجودات المالية	(47)	(172)	(2)	(7)
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع	-	-	(14)	(51)
حصة من (خسائر)/ أرباح مشروع مشترك	(2)	(7)	4	15
مصاريف استكشاف	-	-	(5)	(18)
تكاليف تمويل	(9)	(33)	(5)	(18)
الأرباح قبل ضريبة الدخل	208	762	339	1,244
مصروف ضريبة الدخل	(26)	(95)	(22)	(81)
الأرباح للسنة	182	667	317	1,163
الأرباح العائدة إلى:				
- مساهمي الشركة الأم	182	667	315	1,156
- الحصة غير المسيطرة	-	-	2	7
	182	667	317	1,163
الربح للسهم:				
الربح الأساسي والمخفف للسهم	11	0.026	0.045	0.165
(دولار أمريكي/ درهم للسهم)				

بيان الدخل الشامل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

2021		2022	
مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
182	667	317	1,163
-	-	-	-
-	-	-	-
إجمالي الدخل الشامل للسنة	182	667	1,163
العائد إلى:			
- مساهمي الشركة الأم	182	667	315
- الحصة غير المسيطرة	-	-	2
	182	667	317

تشكل الإيضاحات من 1 إلى 34 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.


تشكل الإيضاحات من 1 إلى 34 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

بيان المركز المالي المجموع في 31 ديسمبر 2022

بيان التدفقات النقدية المجموع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

إيضاح	2022		2021	
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
الموجودات				
الموجودات غير المتداولة				
ممتلكات ومكانن ومعدات	1,060	3,885	1,013	3,713
الموجودات غير الملموسة	211	773	191	700
العقارات الاستثمارية	20	73	20	73
الحصة في مشاريع مشتركة	361	1,324	363	1,331
الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	87	319	66	242
الموجودات المتداولة	1,739	6,374	1,653	6,059
مخزون	21	77	21	77
الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	7	26	53	194
المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم	608	2,229	608	2,229
مدنيون تجاريون ومدنيون آخرون	143	524	107	392
النقدية وشبه النقدية	151	553	185	678
إجمالي الموجودات المتداولة	930	3,409	974	3,570
إجمالي الموجودات	2,669	9,783	2,627	9,629
حقوق الملكية				
رأس المال والاحتياطات العائدة لمساهمي الشركة				
رأس المال	1,908	6,995	1,908	6,995
احتياطي قانوني	182	666	164	599
احتياطي اختياري	50	183	32	116
أرباح غير موزعة	160	587	189	695
إجمالي حقوق الملكية	2,300	8,431	2,293	8,405
المطلوبات				
المطلوبات غير المتداولة				
القروض	159	583	162	594
دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع	58	213	36	132
المخصصات	20	73	17	62
المطلوبات المتداولة	237	869	215	788
القروض	57	209	37	136
دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع	75	274	82	300
إجمالي المطلوبات المتداولة	132	483	119	436
إجمالي المطلوبات	369	1,352	334	1,224
إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات	2,669	9,783	2,627	9,629

تمت الموافقة على البيانات المالية المجمعة للإصدار من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 7 مارس 2023 ووقعت بالنيابة عنهم من قبل:


عضو مجلس الإدارة


عضو مجلس الإدارة

إيضاح	2022		2021	
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم
الأنشطة التشغيلية				
الربح قبل ضريبة الدخل	208	762	339	1,244
التعديلات للبنود التالية:				
استهلاك ونضوب	71	260	63	231
دخل الاستثمار والتمويل	(5)	(18)	(2)	(7)
دخل آخر	(36)	(132)	(642)	(2,353)
عكس الانخفاض في قيمة موجودات النفط والغاز	-	-	(80)	(293)
الانخفاض في قيمة / شطب الممتلكات والمكانن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك	2	7	531	1,945
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	47	172	2	7
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع	-	-	14	51
حصة من خسائر / (أرباح) مشروع مشترك	2	7	(4)	(15)
مصاريف الاستكشاف	-	-	5	18
تكاليف التمويل	9	33	5	18
أنعاب أعضاء مجلس الإدارة	(3)	(11)	-	-
التغيرات في رأس المال العامل:	295	1,080	231	846
ذمم مدينة تجارية وأخرى	(45)	(164)	96	353
مخزون	-	-	1	4
ذمم دائنة تجارية ومستحقات	1	4	(4)	(15)
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية	251	920	324	1,188
ضريبة الدخل المدفوعة	(26)	(95)	(22)	(81)
صافي التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التشغيلية	225	825	302	1,107
الأنشطة الاستثمارية				
شراء ممتلكات ومكانن ومعدات	(91)	(334)	(104)	(381)
مصاريف على موجودات غير ملموسة	-	-	(2)	(7)
دخل الاستثمار والتمويل المقبوض	2	7	2	7
مبالغ محصلة من بيع حصة في مشروع مشترك	-	-	15	55
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية	(89)	(327)	(89)	(326)
الأنشطة التمويلية				
توزيعات أرباح مدفوعة	(172)	(630)	(172)	(630)
عوائد من بيع أسهم خزينة	-	-	7	26
سداد قروض	(37)	(136)	(22)	(81)
متحصلات من القروض	53	194	59	216
تكاليف تمويل مدفوعة	(14)	(51)	(9)	(33)
صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التمويلية	(170)	(623)	(137)	(502)
صافي (النقص) / الزيادة في النقدية وشبه النقدية	(34)	(125)	76	279
النقدية وشبه النقدية في بداية السنة	185	678	109	399
النقدية وشبه النقدية في نهاية السنة	151	553	185	678

تشكل الإيضاحات من 1 إلى 34 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

تشكل الإيضاحات من 1 إلى 34 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

بيان التغييرات في حقوق الملكية المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022

المجموع	العائد إلى مساهمي الشركة										
	المجموع	أرباح غير موزعة	احتياطيات أخرى	أرباح غير موزعة	احتياطيات أخرى	احتياطيات أخرى	احتياطيات أخرى	احتياطيات أخرى	احتياطيات أخرى	احتياطيات أخرى	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
8,405	2,293	-	-	695	189	116	32	599	164	6,995	1,908
667	182	-	-	667	182	-	-	-	-	-	-
667	182	-	-	667	182	-	-	-	-	-	-
(630)	(172)	-	-	(630)	(172)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(134)	(36)	67	18	67	18	-	-
(11)	(3)	-	-	(11)	(3)	-	-	-	-	-	-
8,431	2,300	-	-	587	160	183	50	666	182	6,995	1,908
7,861	2,145	8	(33)	(75)	(20)	483	132	483	132	6,995	1,908
1,163	317	7	-	1,156	315	-	-	-	-	-	-
1,163	317	7	2	1,156	315	-	-	-	-	-	-
26	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	483	132	(483)	(132)	-	-	-	-
(15)	(4)	(15)	(4)	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	7	(7)	(2)	-	-	-	-	-	-
(630)	(172)	-	-	(630)	(172)	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(232)	(64)	116	32	116	32	-	-
8,405	2,293	-	-	695	189	116	32	599	164	6,995	1,908

كما في 1 يناير 2022

الأرباح للسنة

مجموع الربح الشامل للسنة

توزيعات أرباح مدفوعة

المحول إلى الاحتياطيات

أرباح أعضاء مجلس الإدارة

كما في 31 ديسمبر 2022

كما في 1 يناير 2021

الأرباح للسنة

مجموع الربح الشامل للسنة

بيع أسهم خزينة

تحويل

استبعاد حصة

خسائر أسهم خزينة

توزيعات أرباح مدفوعة

المحول إلى الاحتياطيات

كما في 31 ديسمبر 2021

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة في 31 ديسمبر 2022

1 معلومات حول الشركة

تأسست دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم تأسيس رقم 429 / 2005 الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

تُشكل الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال استكشاف وإنتاج وامتلاك ونقل ومعالجة وتوزيع وتسويق وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز.

إن عنوان المركز الرئيسي المسجل للشركة هو ص. ب. 2011، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في القاهرة (مصر) وإقليم كردستان العراق.

بالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022، تمثل المجموعة لأحكام المرسوم بقانون اتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة في شأن الشركات التجارية. وقد عدّلت الشركة نظامها الأساسي امتثالاً للقانون المذكور.

في 9 ديسمبر 2022، أصدرت وزارة المالية بدولة الإمارات العربية المتحدة المرسوم بقانون اتحادي رقم (47) لسنة 2022 في شأن الضريبة على الشركات والأعمال (ضريبة الشركات أو القانون) لفرض نظام ضريبة اتحادية على الشركات في دولة الإمارات العربية المتحدة. يسري مفعول نظام ضريبة الشركات على الفترات المحاسبية التي تبدأ في أو بعد 1 يونيو 2023.

بشكل عام، ستخضع الأعمال في دولة الإمارات العربية المتحدة لضريبة شركات بنسبة 9٪، في حين ستطبق ضريبة بنسبة 0٪ على الدخل الخاضع للضريبة الذي لا يتجاوز مبلغ 375,000 درهم بموجب قرار صادر عن مجلس الوزراء في أوائل سنة 2023. كان هناك عدد من القرارات المهمة التي لم يتم الانتهاء منها بعد، والتي ستصدر بقرار عن مجلس الوزراء وتعتبر مهمة لتمكين المنشآت من تحديد وضعها الضريبي ومبلغ الضريبة المستحق. لذلك، ولحين صدور هذا القرار المهم من مجلس الوزراء، حددت المجموعة أن القانون لم يتم العمل به بعد كما في 31 ديسمبر 2022، وبالتالي لم يتم سنه بشكل فعلي من منظور المعيار المحاسبي الدولي رقم 12 - ضرائب الدخل. وستواصل الشركة متابعة توقيت إصدار تلك القرارات المهمة عن مجلس الوزراء لتحديد وضعها الضريبي وإمكانية تطبيق المعيار المحاسبي الدولي رقم 12 - ضرائب الدخل.

تعمل الشركة حالياً على تقييم التأثير المحتمل على البيانات المالية المجمعة، من منظور الضرائب الحالية والمؤجلة، بمجرد سن القانون بشكلٍ فعلي.

إن الشركات التابعة والترتيبات المشتركة الرئيسية لدى المجموعة كما في 31 ديسمبر 2022 و31 ديسمبر 2021 ونسبة ملكية الشركة (المباشرة وغير المباشرة) من رأس المال العادي أو الحصة هي كالتالي:

الشركات التابعة	٪	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية
مشاريع دانة إل إن جي ليمنتد	100	جزر العذراء البريطانية	الشركة القابضة المباشرة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز البحر الأحمر	100	بربادوس	الشركة القابضة لدانة غاز مصر
شركة دانة غاز مصر ليمنتد	100	بربادوس	استكشاف وإنتاج النفط والغاز ("دانة غاز مصر")
دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح	100	الإمارات العربية المتحدة	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة ("غاز الصجعة")	100	الإمارات العربية المتحدة	تنقية الغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة	100	الإمارات العربية المتحدة	إمدادات الغاز
دانة غاز (البحرين) ذ.م.م	66	البحرين	معالجة الغاز
العمليات المشتركة	٪		
شركة بيرل للبتترول المحدودة ("بيرل للبتترول")	35	جزر العذراء البريطانية	استكشاف وإنتاج النفط والغاز
الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ إمارات جي في	50	غير مسجلة	إمدادات الغاز
المشاريع المشتركة	٪		
شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة	35	جزر العذراء البريطانية	تسويق الغاز
غاز سيتيز ليمنتد	50	جزر العذراء البريطانية	غاز سيتيز

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة

2.1 أساس الإعداد

أعدت البيانات المالية المجمعة على أساس التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، والتي تقاس بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة معروضة بالدولار الأمريكي (الدولار الأمريكي)، وهو العملة الوظيفية للشركة، ولقد تم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب مليون (مليون دولار أمريكي) باستثناء ما يرد خلاف ذلك. إن المبالغ بدرهم الإمارات العربية المتحدة (الدهرم الإماراتي) قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئي البيانات المالية المجمعة. تم تحويل المبالغ بالدهرم الإماراتي بسعر 3.6655 درهم لكل دولار أمريكي واحد.

تشكل الإيضاحات من 1 إلى 34 المرفقة جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تتمة في 31 ديسمبر 2022

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تتمة

2.2 بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

إن إعداد البيانات المالية المجمعة بما يتوافق مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب استخدام بعض التقديرات المحاسبية الهامة. كما أنها تتطلب من الإدارة إصدار الأحكام ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة. إن الجوانب التي تتطلب درجة عالية من الأحكام أو التعقيد أو الجوانب حيث يتم اعتبار الافتراضات والتقديرات جوهرية للبيانات المالية المجمعة يتم عرضها في الإيضاح رقم 3.

2.3 المعايير الجديدة والمعدلة المتبعة من قبل المجموعة

تقوم المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات، والتي يسري مفعولها للفترة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2022. ليس لهذه المعايير والتعديلات أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة:

- العقود المحملة بالتزامات – تكاليف الوفاء بعقد – التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 37 (1 يناير 2022)
- الإشارة إلى الإطار التصوري – التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 3 (1 يناير 2022)
- الممتلكات والمكائن والمعدات - المبالغ المحصلة قبل الاستخدام المقصود – التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 16 (1 يناير 2022)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 1 الاتباع لأول مرة للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية – الشركة التابعة التي تقوم باتباع المعيار لأول مرة (1 يناير 2022)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9 -الأدوات المالية – الرسوم في اختبار “نسبة 10 بالمائة” للتوقف عن تثبيت المطلوبات المالية (1 يناير 2022)
- المعيار المحاسبي الدولي رقم 41 الزراعة - الضرائب على قياسات القيمة العادلة (1 يناير 2022)

المعايير والتفسيرات الجديدة الصادرة والتي لم يتم اتباعها بعد

فيما يلي المعايير والتعديلات والتفسيرات الصادرة، لكن لم يسر مفعولها بعد كما في 31 ديسمبر 2022. تنوي المجموعة اتباع هذه المعايير، عند الاقتضاء، عندما تصبح سارية المفعول.

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 17 عقود التأمين (1 يناير 2023)
- التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1: تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة (1 يناير 2023)
- تعريف التقديرات المحاسبية – التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 8 (1 يناير 2023)
- الإفصاح عن السياسات المحاسبية – التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 (1 يناير 2023) وبيان الممارسة رقم 2 الخاص بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية
- بند مطلوبات عقود الإيجار في اتفاقية البيع وإعادة الإيجار – التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 16 (1 يناير 2024)
- تصنيف المطلوبات على أنها متداولة أو غير متداولة - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 (1 يناير 2024)

لا يتوقع أن يكون لهذه المعايير والتعديلات والتحسينات تأثير جوهرى على البيانات المالية للمجموعة خلال فترة التقارير الحالية وفترات التقارير المستقبلية وعلى المعاملات في المستقبل المنظور.

2.4 أسس تجميع البيانات المالية

تشتمل البيانات المالية المجمعة على البيانات المالية للشركة وشركاتها التابعة كما في 31 ديسمبر 2022.

(أ) الشركات التابعة

إن الشركات التابعة هي جميع المنشآت (بما في ذلك المنشآت المنظمة) حيث تمارس المجموعة السيطرة عليها. تقوم المجموعة بالسيطرة على منشأة ما عندما تكون المجموعة معرضة، أو لديها حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها ولديها القدرة على التأثير على حقوق الامتياز هذه من خلال سلطتها على الشركة المستثمر فيها. يتم تجميع بيانات الشركات التابعة بالكامل من تاريخ تحول السيطرة إلى المجموعة. يتم إلغاء تجميع البيانات من تاريخ توقف السيطرة.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم ما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها، والحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى وحقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغييرات لواحد أو أكثر من عناصر السيطرة. وعلى وجه الخصوص، تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها إذا وفقط إذا كان لدى المجموعة:

- السلطة على الشركة المستثمر فيها (أي، الحقوق الموجودة التي تعطيها القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات علاقة بالشركة المستثمر فيها)
- تعرض، أو حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها، و
- القدرة على استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها للتأثير على عوائدها.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم فيما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك:

- الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى
- حقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ لاحتساب دمج الأعمال. إن المبلغ المحول لاستحواذ شركة تابعة هو القيمة العادلة للموجودات المحولة والمطلوبات المتكبدة للمالكين السابقين للشركة المستحوذ عليها وحخص حقوق الملكية المصدرة من قبل المجموعة. يشتمل المبلغ المحول على القيمة العادلة لأي بند موجودات أو مطلوبات ناتج عن ترتيب مبلغ طارئ. إن الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها والمطلوبات والمطلوبات الطارئة المفترضة عند دمج الأعمال يتم قياسها في البداية بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ.

تثبت المجموعة أي حصص غير مسيطرة ضمن الشركة المستحوذ عليها على أساس كل على حدة، إما بالقيمة العادلة أو حصة تناسبية غير مسيطرة من المبالغ المثبتة لصافي الموجودات التي يمكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها. يتم تحميل التكاليف المتعلقة بالاستحواذ للمصاريف عند تكبدها.

إذا تحقق دمج الأعمال على مراحل، فإن القيمة المدرجة لتاريخ الاستحواذ الخاص بحصة حقوق ملكية المستحوذ المحتفظ بها سابقاً في الشركة المستحوذ عليها يتم إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، وإن أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إعادة القياس تلك، يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن أي مبلغ طارئ يتم تحويله من قبل المجموعة يثبت بالقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ. إن التغييرات اللاحقة في القيمة العادلة للمبلغ الطارئ والذي يعتبر بأنه بند موجودات أو مطلوبات يتم تثبيتها وفقا للمعيار المحاسبي الدولي رقم 39 إما ضمن الأرباح أو الخسائر أو كتغير في بنود الدخل الشامل الأخرى. إن المبلغ الطارئ المصنف كحقوق ملكية لا يعاد قياسه، ويتم احتساب سداده اللاحق ضمن حقوق الملكية.

إن الزيادة في المبلغ المحول، ومبلغ الحصص غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ لأي حصة سابقة في حقوق ملكية الشركة المستحوذ عليها على القيمة العادلة لصافي الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها يتم تسجيلها كشهرة. إذا كان إجمالي المبلغ المحول، والحصص غير المسيطرة المثبتة والحصة المقاسة المحتفظ بها سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها في حالة شراء الصفقة، يتم تسجيل الفرق مباشرة في بيان الدخل.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغييرات لواحد أو أكثر من العناصر الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة ويتوقف ذلك التجميع عندما تخسر المجموعة السيطرة على الشركة التابعة. إن موجودات ومطلوبات ودخل ومصاريف الشركة التابعة التي تم الاستحواذ عليها أو استبعادها خلال السنة تدرج في بيان الدخل الشامل المجمع بدءاً من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

إن الأرباح أو الخسائر وكل عنصر من بنود الدخل الشامل الأخرى تعود إلى مساهمي الشركة الأم للمجموعة وللحصص غير المسيطرة، حتى ولو نتج عن هذا عجز في رصيد الحصص غير المسيطرة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة لجعل سياساتها المحاسبية تتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة. إن جميع الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والدخل والمصاريف والتدفقات النقدية بين المجموعة والتي تتعلق بالمعاملات بين أعضاء المجموعة يتم استبعادها بالكامل عند تجميع البيانات المالية. إن التغير في حصة الملكية في الشركة التابعة، دون فقدان السيطرة، يتم احتسابه كعمالة حقوق ملكية.

إن المعاملات والأرصدة والأرباح غير المحققة بين الشركات بخصوص المعاملات بين شركات المجموعة يتم استبعادها. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة. عند الضرورة فإن المبالغ المعلن عنها من قبل الشركات التابعة يتم تعديلها لتتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة.

(ب) التغييرات في حصص الملكية في الشركات التابعة دون تغير السيطرة

إن المعاملات في الحصص غير المسيطرة التي لا ينتج عنها خسارة السيطرة يتم معالجتها محاسبياً كعمالات حقوق ملكية- أي كعماملات مع المالكين بصفتهم المالكين. إن الفرق بين القيمة العادلة لأي مبلغ مدفوع والحصة ذات العلاقة المستحوذ عليها للقيمة المدرجة لصافي موجودات الشركة التابعة يتم تسجيلها ضمن حقوق الملكية. إن الأرباح أو الخسائر التي تنتج من استبعاد الحصص غير المسيطرة يتم إدراجها أيضاً ضمن حقوق الملكية.

(ج) استبعاد الشركات التابعة

عندما تتوقف المجموعة عن السيطرة، يعاد قياس أي حصة محتفظ بها في المنشأة بقيمتها العادلة عند تاريخ فقدان السيطرة، مع تثبيت التغير في القيمة المدرجة ضمن الأرباح أو الخسائر. إن القيمة العادلة هي القيمة المدرجة الأولية لأغراض المحاسبة اللاحقة للحصة المحتفظ بها كشركة شقيقة أو مشروع مشترك أو بند موجودات مالية. بالإضافة إلى ذلك، فإن أي مبالغ مثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى فيما يتعلق بتلك المنشأة يتم معالجتها محاسبياً كما لو أن المجموعة قد استبعدت مباشرة الموجودات أو المطلوبات ذات العلاقة. قد يعني هذا أن المبالغ المثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر. إذا خسرت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تشطب الموجودات ذات العلاقة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة وعناصر حقوق الملكية الأخرى بينما يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2.4 أسس تجميع البيانات المالية تمة

(د) الترتيبات المشتركة

بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 11، يتم تصنيف الاستثمارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة اعتماداً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستثمر.

إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي موجودات المشروع المشترك. يتم معالجة المشاريع المشتركة محاسبياً باستخدام طريقة حقوق الملكية. بموجب طريقة حقوق الملكية المحاسبية، فإن الحصص في المشاريع المشتركة يتم تثبيتها في البداية بالتكلفة وتعديلها بعد ذلك لتثبيت حصة المجموعة من أرباح أو خسائر بعد الاستحواذ والحركات في بنود الدخل الشامل الأخرى. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في مشروع مشترك تساوي أو تزيد عن حصتها في المشاريع المشتركة (التي تتضمن أي حصص طويلة الأجل والتي في جوهرها، تشكل جزءاً من صافي استثمارات المجموعة في المشاريع المشتركة)، لا تقوم المجموعة بتثبيت المزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزامات أو أجرت دفعات نيابة عن المشاريع المشتركة.

إن الأرباح غير المحققة من المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة يتم استبعادها إلى حد حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة ما لم تقدم المعاملة دليل على انخفاض قيمة بند الموجودات المحول.

إن اجمالي حصة المجموعة من أرباح أو خسائر المشروع المشترك يظهر في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع خارج الأرباح التشغيلية، ويمثل الأرباح أو الخسائر بعد الضريبة.

يتم إعداد البيانات المالية للمشروع المشترك في نفس فترة اعداد التقارير للمجموعة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات لجعل السياسات المحاسبية تتوافق مع تلك الخاصة بالمجموعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري تثبيت خسائر الانخفاض في قيمة استثماراتها في مشروعها المشترك. بتاريخ كل تقرير مالي، تقوم المجموعة بتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن الاستثمارات في المشروع المشترك قد انخفضت قيمتها. إذا كان يوجد هذا الدليل، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للتحويل للمشروع المشترك والقيمة المدرجة له، ثم تقوم بتثبيت الخسائر باعتبارها “الحصة من أرباح مشروع مشترك” في بيان الأرباح أو الخسائر.

عند خسارة التأثير الجوهري على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس وتثبيت أي استثمارات محتفظ بها بالقيمة العادلة. إن أي فروقات بين القيمة المدرجة للمشروع المشترك عند خسارة التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمارات المحفظ بها والمبالغ المحصلة من الاستبعاد يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن العمليات المشتركة هي نوع من الترتيب المشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الموجودات والالتزامات بخصوص المطلوبات المتعلقة بالترتيب.

فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بتثبيت:

- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بالتضامن
- المطلوبات، بما في ذلك حصتها من أي مطلوبات متكبدة بالتضامن
- الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ عن العمليات المشتركة
- حصة الإيرادات من بيع الناتج من العمليات المشتركة
- المصاريف، بما في ذلك حصتها من أي مصاريف تكبدتها بالتضامن.

2.5 إعداد التقارير القطاعية

يتم إعداد التقارير القطاعية بطريقة مماثلة لإعداد التقارير الداخلية المقدمة للشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات. إن الشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات، والمسؤول عن تخصيص المصادر وتقييم الأداء للقطاعات التشغيلية، تم تحديده على أنه الرئيس التنفيذي الذي يتخذ القرارات الاستراتيجية.

2.6 تحويل العملات الأجنبية

(أ) العملة المستخدمة وعملة العرض

إن البنود المدرجة في البيانات المالية لكل منشأة من منشآت المجموعة يتم قياسها باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية والتي تعمل بها المنشأة (“العملة المستخدمة”). يتم عرض البيانات المالية المجمعة بالدولار الأمريكي وهي العملة المستخدمة لدى الشركة ويمثل الدرهم الإماراتي عملة العرض الخاصة بالمجموعة للتسهيل على مستخدمي البيانات المالية المجمعة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة المستخدمة باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تلك المعاملات أو التقييم حيث يتم إعادة قياس تلك البنود. إن أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة من تسوية تلك المعاملات ومن تحويل العملات بأسعار الصرف في نهاية السنة للموجودات والمطلوبات النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية يتم تثبيتها في بيان الدخل المجمع، باستثناء عندما تُوْجَل في حقوق الملكية كتحوطات تدفقات نقدية مؤهلة وصافي تحوطات الاستثمارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية والمصنفة على أنها متوفرة للبيع يتم تحليلها بين فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في التكلفة المطفأة للأوراق المالية والتغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة للأوراق المالية. إن فروقات التحويل التي تتعلق بالتكلفة المطفأة يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر وإن التغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة يتم تثبيتها في بنود الدخل الشامل الأخرى.

إن فروقات التحويل على الموجودات والمطلوبات المالية غير النقدية مثل الأسهم المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تثبيتها في بيان الدخل كجزء من أرباح أو خسائر القيمة العادلة. إن فروقات التحويل عن الموجودات المالية غير النقدية مثل الأسهم المصنفة على أنها متوفرة للبيع تُدرج ضمن الاحتياطي المتوفر للبيع في بنود الدخل الشامل الأخرى.

(ج) شركات المجموعة

إن النتائج والمركز المالي لجميع منشآت المجموعة التي لديها عملة مستخدمة مختلفة عن عملة العرض يتم تحويلها إلى عملة العرض كما يلي:

(أ) إن الموجودات والمطلوبات لكل بند من بنود بيان المركز المالي المعروضة يتم تحويلها بسعر الإقفال بتاريخ بيان المركز المالي؛

(ب) إن الدخل والمصاريف لكل بيان دخل يتم تحويلها بمتوسط أسعار الصرف (ما لم يكن هذا المتوسط تقريب معقول للتأثير المتراكم لأسعار الصرف السائدة بتاريخ المعاملات، في هذه الحالة يتم تحويل الدخل والمصاريف بسعر تواريخ المعاملات)؛ و

(ج) يتم تثبيت جميع الفروقات الناتجة عن صرف العملات الأجنبية ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى.

2.7 الموجودات الثابتة

يتم إظهار الموجودات الثابتة بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم و/أو أي خسائر متراكمة في الانخفاض في القيمة، إن وجد. تشمل التكلفة التاريخية المصاريف العائدة مباشرةً إلى استحواذ البنود. ولا تستهلك الأراضي.

يحتسب الاستهلاك / النضوب على أساس طريقة القسط الثابت / وحدة الإنتاج على مدى الأعمار المقدرة لاستخدام الموجودات كما يلي:

الأعمار الإنتاجية	
حصص النفط والغاز	وحدات الإنتاج
المباني	25 سنة
المكانن والمعدات	15-25 سنة / وحدات الإنتاج
الأنابيب والمرافق ذات علاقة	25 سنة / وحدات الإنتاج
موجودات أخرى	2-5 سنة

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات الثابتة بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد لا يمكن تحصيلها. عند وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تزيد القيمة المدرجة عن المبلغ الممكن تحصيله، تخفض قيمة الموجودات إلى المبلغ الممكن تحصيله باعتباره القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

يتم مراجعة القيم المتبقية للموجودات الثابتة وأعمار الاستخدام بنهاية كل سنة مالية ويجري تعديلها مستقبلاً إن كان ملائماً.

إن المصاريف التي تنفق لإحلال عنصر أحد بنود الموجودات الثابتة التي تعالج محاسبياً بصورة منفصلة يتم رسملتها ونشطب القيمة المدرجة للعنصر الذي تم إحلاله. أما المصاريف اللاحقة الأخرى فيتم رسملتها فقط عندما تزيد من المزايا الاقتصادية المستقبلية للبند المتعلق بالموجودات الثابتة. يتم تثبيت جميع المصاريف الأخرى في بيان الدخل المجمع عند حدوث المصاريف.

إن مصاريف الإنشاءات والتركيب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأنابيب وحفر آبار التنمية، والتي تشمل على آبار تنمية أو آبار تحديدية غير ناجحة، يتم رسملتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.

يشطب بند الموجودات الثابتة عند استبعاده أو عندما لم يعد متوقعاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استبعاده. إن الأرباح والخسائر من الاستبعادات يتم تحديدها بمقارنة المبالغ المحصلة مع المبالغ المدرجة ويتم تثبيتها في بيان الدخل.

تظهر الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة. عند التجهيز، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ إلى الموجودات الثابتة وتستهلك أو تستنفد وفقاً لسياسات المجموعة.

يتم استنفاد حصص النفط والغاز باستخدام طريقة وحدة الإنتاج. إن أسعار وحدة الإنتاج تعتمد على الاحتياطيات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطيات المعادن الأخرى المقدرة بأن يتم تحصيلها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية.

2.8 الموجودات غير الملموسة

إن الموجودات غير الملموسة المستحوذ عليها كجزء من دمج الأعمال المتعلقة بحصص النفط والغاز تثبت بصورة منفصلة عن الشهرة إذا كان بند الموجودات يمكن فصله أو ينتج من الحقوق التعاقدية أو القانونية ويمكن قياس قيمته العادلة بصورة موثوقة.

لاحقاً للتثبيت الأولي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء متراكم وأي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التنمية المرسملة، لا يتم رسملتها وتحمل النفقات في بيان الدخل المجمع.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2.8 الموجودات غير الملموسة تمة

يتم تقدير أعمار استخدام الموجودات غير الملموسة لتكون إما محددة أو غير محددة. إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة يتم إطفاؤها على مدى العمر الاقتصادي المقدر للاستخدام عندما يكون بند الموجودات متوفراً للاستخدام ويتم تقييمها بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يوجد مؤشر بأن بند الموجودات غير الملموس قد انخفضت قيمته. إن فترة وطريقة الإطفاء لبند الموجودات غير الملموس ذي العمر المحدد يتم مراجعتها على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغيرات في العمر المتوقع للاستخدام أو الطريقة المتوقعة لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة ببند الموجودات يتم معالجتها محاسبياً بتغيير فترة أو طريقة الإطفاء، عند الاقتضاء، وتعالج كتغير في التقديرات المحاسبية.

إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار غير المحددة لا يتم إطفاؤها، بل يجري اختبارها بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً إما بصورة فردية أو على مستوى الوحدة المنتجة للنقد. عندما تم الموافقة داخلياً على التطوير بخصوص ممتلكات النفط والغاز، يحوّل المبلغ ذو العلاقة من الموجودات غير الملموسة إلى الموجودات الثابتة ويستنفد وفقاً لسياسة المجموعة. أما إذا لم يتم التخطيط لأي نشاط مستقبلي، يتم شطب الرصيد المتبقي.

(أ) حصص النفط والغاز

يتم معالجة مصاريف استكشاف وتقييم النفط والغاز الطبيعي محاسبياً باستخدام طريقة “الجهود الناجحة” المحاسبية. يتم تحميل تكاليف ما قبل الترخيص في الفترة التي تصرف فيها. إن تكاليف الترخيص المدفوعة بخصوص الحق في استكشاف منطقة تنقيب قائمة يتم رسملتها وإطفاؤها على مدى فترة التصريح. إن تكاليف ترخيص الاستكشافات والاستحواذ على العقارات المستأجرة يتم رسملتها في الموجودات غير الملموسة. تثبت مصاريف الاستكشاف الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الدخل المجمع، عند انقائها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرة باستكشاف بئر يتم رسملتها كبند موجودات غير ملموس إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصاريف الاستكشاف ويتم اعتبار البئر جاف. في حال وجود الهيدروكربون، خضوعاً لتقييم إضافي قد يشمل حفر آبار إضافية (استكشافية أو آبار لاختبار طبقات الأرض)، ومن المرجح أن يتم تطويرها تجارياً، يستمر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فنية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير أو إخراج القيمة من الاستكشاف. عند انتهاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف. عند تحديد احتياطيات النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الموجودات الثابتة.

(ب) الانخفاض في القيمة – موجودات الاستكشافات والتقييم

يتم اختبار موجودات الاستكشافات والتقييم بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يتم إعادة تصنيفها لموجودات تطوير ملموسة أو غير ملموسة، أو عندما تشير الحقائق والظروف على أن هناك انخفاض في القيمة. يتم تثبيت خسائر الانخفاض في القيمة للمبلغ الذي تزيد به المبالغ المدرجة لموجودات الاستكشاف والتقييم عن المبلغ الممكن تحصيله. إن المبلغ الممكن تحصيله يمثل القيمة العادلة لموجودات الاستكشاف والتقييم ناقصاً تكلفة البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى.

2.9 الشهرة

تنشأ الشهرة من الاستحواذ على الشركات التابعة وتمثل الزيادة في المبلغ المحول على حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة لصافي الموجودات والمطلوبات والمطلوبات الطارئة الممكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة للحصص غير المسيطرة للشركة المستحوذ عليها.

يتم اختبار الشهرة بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً كما في 31 ديسمبر وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد انخفضت قيمتها. يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة بتقييم المبلغ القابل للتحويل من كل وحدة منتجة للنقد (أو مجموعة من وحدات منتجة للنقد) التي تتعلق بها الشهرة. عندما يكون المبلغ الممكن تحصيله من الوحدة المنتجة للنقد أقل من المبلغ المدرج، فإنه يتم تثبيت خسائر انخفاض في القيمة. لا يمكن عكس خسائر الانخفاض في القيمة التي تتعلق بالشهرة في فترات مستقبلية. بعد التثبيت الأولي، يتم قياس الشهرة بالتكلفة ناقصاً أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.

2.10 الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة

تُقاس الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) المصنفة كمحتفظ بها للبيع بالمبلغ المدرج والقيم العادلة ناقصاً تكاليف البيع أيهما أقل. يتم تصنيف الموجودات غير المتداولة (أو مجموعات الاستبعاد) كمحتفظ بها للبيع في حال كان سيتم تحصيل المبالغ المدرجة بصورة رئيسية من خلال معاملة بيع وليس من خلال الاستخدام المستمر. يُعتبر هذا الشرط قد تم استيفاؤه فقط عندما يكون البيع مرجحاً بدرجة عالية وتوفر بند الموجودات للبيع المباشر على وضعه الحالي. يجب أن تكون الإدارة ملتزمة بالبيع، والذي يكون متوقع تثبيته كصفقة بيع مكتملة خلال سنة واحدة من تاريخ التصنيف.

يتم تثبيت خسارة انخفاض في القيمة لأي تخفيض مبدئي أو لاحق لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد) إلى القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع. يتم تثبيت ربح لأي زيادات لاحقة في القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع لبند الموجودات (أو مجموعة الاستبعاد)، لكن بما لا يزيد عن أي خسارة انخفاض في القيمة متراكمة مثبتة سابقاً. يتم تثبيت أي ربح أو خسارة غير مثبت سابقاً في تاريخ بيع بند الموجودات غير المتداولة (أو مجموعة الاستبعاد) بتاريخ التوقف عن التثبيت.

لا يتم استهلاك أو إطفاء الموجودات غير المتداولة (بما في ذلك الموجودات التي تعتبر جزءاً من مجموعة استبعاد) عندما تكون مصنفة كمحتفظ بها للبيع. يستمر تثبيت الفائدة والمصاريف الأخرى العائدة إلى مطلوبات مجموعة استبعاد مصنفة كمحتفظ بها للبيع.

تُدرج الموجودات غير المتداولة المصنفة كمحتفظ بها للبيع وموجودات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن الموجودات الأخرى في بيان المركز المالي المجمع. ويتم عرض مطلوبات مجموعة الاستبعاد المصنفة كمحتفظ بها للبيع بشكل منفصل عن المطلوبات الأخرى في بيان المركز المالي المجمع.

2.11 الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ إعداد التقرير المالي بتقييم فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن بند موجودات ما أو وحدة منتجة للنقد قد تعرض لانخفاض في القيمة. في حال وجود مثل هذا المؤشر، أو إذا كان من الضروري إجراء اختبار سنوي بخصوص الانخفاض في القيمة لبند الموجودات، تقوم المجموعة بإجراء تقدير للمبالغ الممكن تحصيلها لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد يمثل القيمة العادلة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام أيهما أعلى ويتم تحديدها لأحد بنود الموجودات الفردية إلا في حال عدم قيام بند الموجودات بإنتاج تدفقات نقدية داخلية تكون مستقلة بشكل كبير عن تلك المحصلة من الموجودات الأخرى أو مجموعة من الموجودات وفي هذه الحالة، يتم اختبار بند الموجودات كجزء من وحدات منتجة للنقد كبيرة حيث ينتمي إليها. عندما يزيد المبلغ المدرج لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد أنها منخفضة القيمة ويتم تخفيضها إلى المبلغ الممكن تحصيله. عند تقييم قيمة الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضرائب الذي يعكس التقديرات الحالية في السوق للقيمة الزمنية للأموال وأي مخاطر معينة متعلقة ببند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يؤخذ في الاعتبار معاملات السوق الحديثة. في حال عدم إمكانية تحديد هذه المعاملات، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب لذلك. يتم تثبيت هذه الاحتسابات من خلال مضاعفات التقييم أو أسعار الأسهم للشركات المتداولة للعموم أو المؤشرات الأخرى المتوفرة للقيمة العادلة.

تقوم المجموعة باحتساب الانخفاض في القيمة على أساس الموازنات المفصلة والإحتسابات المتوقعة، التي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للنقد الخاصة بالمجموعة التي يتم تخصيص الموجودات الفردية مقابلها. تقوم هذه الموازنات والإحتسابات المتوقعة عموماً بتغطية فترة تمتد لخمس سنوات. فيما يتعلق بالفترات الطويلة، يتم احتساب معدل النمو طويل الأجل وتطبيقه على التدفقات النقدية المستقبلية للمشروع بعد السنة الخامسة.

بخصوص الموجودات باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقدير بتاريخ كل تقرير مالي لتحديد فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً لم تعد موجودة أو أن قيمتها انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقدر المجموعة المبلغ الممكن تحصيله. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً فقط في حال حصول تغيير في التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات منذ تثبيت آخر خسائر انخفاض في القيمة. في هذه الحالة، فإن القيمة المدرجة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد تتم زيادتها إلى القيمة الممكن تحصيلها. إن هذا المبلغ الزائد لا يمكن أن يزيد عن القيمة المدرجة التي كان من الممكن تحديدها، بعد تنزيل الاستهلاك، إذا لم يتم تثبيت أي خسائر انخفاض في قيمة بند الموجودات خلال السنوات السابقة. إن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة فيما يتعلق بالشهرة لا يتم عكسها لزيادات لاحقة في المبلغ الممكن تحصيله.

2.12 الموجودات والمطلوبات المالية

الموجودات المالية

(أ) التصنيف والقياس

تقوم المجموعة بتصنيف موجوداتها المالية في فئات القياس التالية:

- تلك التي سيتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة (إما من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، أو من خلال الأرباح أو الخسائر)، و
- تلك التي سيتم قياسها بالتكلفة المطفأة

يعتمد التصنيف على نموذج أعمال المنشأة لإدارة الموجودات المالية والشروط التعاقدية للتدفقات النقدية ويتم تحديدها عند التثبيت الأولي. باستثناء الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراجعة اعتبارات عملية مناسبة لها، تقوم المجموعة مبدئياً بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة لم يتم قياسه بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملات. إن الذمم المدينة التجارية التي لا تحتوي على عنصر تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بمراجعة اعتبارات عملية مناسبة لها يتم قياسها بسعر المعاملة المحدد بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 15. لكي يتم تصنيف الموجودات المالية وقياسها بالتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، يجب أن تنتج عنها التدفقات النقدية التي هي فقط عبارة عن دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم.

يشار إلى هذا التقييم باسم اختبار دفعات المبلغ الأساسي والفائدة على المبلغ الأساسي القائم، ويتم إجراؤه على مستوى الأداة. يشير نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات المالية إلى كيفية إدارتها لموجوداتها المالية من أجل انتاج التدفقات النقدية. يحدد نموذج العمل ما إذا كانت التدفقات النقدية سوف تنتج عن تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما.

بالنسبة للموجودات التي تم قياسها بالقيمة العادلة، يتم تسجيل الأرباح أو الخسائر إما في الأرباح أو الخسائر أو في بنود الدخل الشامل الأخرى. بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية التي لا يتم الاحتفاظ بها لغرض المتاجرة، يعتمد ذلك على ما إذا قامت المجموعة باختيار غير قابل للإلغاء عند التثبيت الأولي لحساب الاستثمارات في حقوق الملكية بالقيمة العادلة خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. تعيد المجموعة تصنيف استثمارات الديون عندما فقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك التغيرات في الموجودات.

(ب) القياس

عند التثبيت الأولي، تقوم المجموعة بقياس بند الموجودات المالية بقيمته العادلة زائداً، في حالة بند الموجودات المالية غير المدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، تكاليف المعاملة العائدة مباشرة إلى استحواذ الموجودات المالية. يتم إدراج تكاليف معاملة الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر كمصروف في الأرباح أو الخسائر. يتم اعتبار الموجودات المالية مع المشتقات المتضمنة في مجملها عند تحديد ما إذا كانت التدفقات النقدية الخاصة بها هي مدفوعات أصل الدين والفائدة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2.12 الموجودات والمطلوبات المالية تمة

أدوات الدين

يعتمد القياس اللاحق لأدوات الدين على نموذج أعمال المجموعة لإدارة الموجودات وخصائص التدفقات النقدية للموجودات. توجد ثلاث فئات للقياس التي تقوم المجموعة من خلالها بتصنيف أدوات الدين الخاصة بها:

- التكلفة المطفأة: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية حيث تمثل تلك التدفقات النقدية مدفوعات أصل الدين والفائدة يتم قياسها بالتكلفة المطفأة. ويتم إدراج دخل الفائدة من هذه الموجودات المالية في دخل التمويل باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي. يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة عن التوقف عن التثبيت مباشرةً في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى، بالإضافة إلى أرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية. يتم عرض خسائر الانخفاض في القيمة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع. تشمل هذه الفئة بشكلٍ رئيسي الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى للمجموعة.
- القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى: إن الموجودات المحتفظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيع الموجودات المالية، حيث تمثل التدفقات النقدية للموجودات مدفوعات أصل الدين والفائدة فقط، يتم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى. يتم أخذ الحركات في القيمة المدرجة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى، باستثناء تثبيت أرباح أو خسائر الانخفاض في القيمة ودخل الفائدة وأرباح أو خسائر صرف العملات الأجنبية عندما يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر. عندما يتم التوقف عن تثبيت بند الموجودات المالية، يتم إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة المثبتة سابقاً في بنود الدخل الشامل الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر ويتم تثبيتها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى ويتم عرض مصاريف الانخفاض في القيمة كبند منفصل في بيان الأرباح أو الخسائر.
- القيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر: يتم قياس الموجودات التي لا تستوفي معايير قياس التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. يتم تثبيت الربح أو الخسارة من استثمارات الدين التي يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في الفترة التي تنشأ فيها.

أدوات حقوق الملكية

تقوم المجموعة لاحقاً بقياس جميع استثمارات حقوق الملكية بالقيمة العادلة. وفي حال اختارت إدارة المجموعة عرض أرباح وخسائر القيمة العادلة في استثمارات حقوق الملكية في بنود الدخل الشامل الأخرى، فلا توجد إعادة تصنيف لاحقة لأرباح وخسائر القيمة العادلة إلى الأرباح أو الخسائر بعد التوقف عن تثبيت الاستثمار. ويستمر تثبيت توزيعات الأرباح من هذه الاستثمارات في الأرباح أو الخسائر كدخل آخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات.

يتم تثبيت التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالية بالقيمة العادلة خلال الأرباح أو الخسائر في الأرباح / (الخسائر) الأخرى في بيان الأرباح أو الخسائر حسب الاقتضاء. لا يتم الإعلان عن خسائر الانخفاض في القيمة (وعكس خسائر الانخفاض في القيمة) في استثمارات حقوق الملكية التي تم قياسها بالقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى بشكل منفصل عن التغيرات الأخرى في القيمة العادلة.

التوقف عن التثبيت

يتم في البداية التوقف عن تثبيت الموجودات المالية (أو حينما ينطبق جزء من الموجودات المالية أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة) كموجودات مالية (بمعنى شطبها من بيان المركز المالي المجمع للمجموعة) عندما:

- تنتهي الحقوق في الحصول على التدفقات النقدية من بند الموجودات، أو
- تحول المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند الموجودات أو عندما تأخذ على عاتقها الالتزام بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير جوهري لطرف ثالث بموجب ترتيبٍ ”تمريرٍ“؛ وإما (أ) أن تحول المجموعة بشكل فعلي جميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات، أو (ب) لا تكون المجموعة قد حوّلت ولا احتفظت فعلياً بجميع مخاطر ومزايا بند الموجودات، إلا أنها حوّلت السيطرة على بند الموجودات.

وعندما تحوّل المجموعة حقوقها لاستلام التدفقات النقدية من بند موجودات أو تبرم اتفاقية تمرير، فإنها تقوم بتقييم ما إذا احتفظت بمخاطر ومزايا الملكية أم لا، وإلى أي مدى كان هذا الاحتفاظ. وإذا لم تقم بشكلٍ فعلي إما بتحويل أو الاحتفاظ بجميع المخاطر والمزايا المتعلقة ببند الموجودات ولم تقم بتحويل السيطرة على بند الموجودات، تواصل المجموعة تثبيت بند الموجودات المحوّل إلى حد استمرار مشاركتها فيه. وفي هذه الحالة، تقوم المجموعة كذلك بتثبيت الالتزام المصاحب. ويُقاس بند الموجودات المحوّل والالتزام المصاحب له على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي احتفظت بها المجموعة.

ويُقاس الارتباط المستمر الذي يأخذ شكل ضمان على بند الموجودات المحوّل بالقيمة الدفترية الأصلية لبند الموجودات وأقصى مقابل مادي يلزم على المجموعة سداها، أيهما أقل.

الانخفاض في القيمة

تقوم المجموعة بتقييم خسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين الخاصة بها والمحملة بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال بنود الدخل الشامل الأخرى على أساس مستقبلي. تعتمد منهجية الانخفاض في القيمة المطبقة على ما إذا كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان.

بالنسبة للذمم المدينة التجارية، تقوم المجموعة بتطبيق الطريقة المبسطة التي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩، والتي تتطلب تثبيت الخسائر المتوقعة لمدى الحياة من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقامت المجموعة بإعداد دراسة تستند إلى الخبرة السابقة للخسارة الائتمانية للمجموعة مع الأخذ بعين الاعتبار العوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

بالنسبة لموجودات الدين المالية الأخرى، فإن الخسائر الائتمانية المتوقعة تقوم على أساس الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً. إن الخسائر الائتمانية المتوقعة خلال اثني عشر شهراً هي جزء من الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة الناتجة من أحداث تعتبر الأداة المالية التي يمكن تحقيقها خلال اثني عشر شهراً بعد تاريخ إعداد التقرير. ومع ذلك، عندما تكون هناك زيادة جوهرية في مخاطر الائتمان منذ إصدارها، سوف يستند هذا المخصص على الخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى الحياة.

2.13 القروض والسلفيات التي تترتب عليها أرباح

يتم تثبيت جميع القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح في البداية بالقيمة العادلة للمبلغ المستلم بعد تنزيل تكاليف الإصدار العائدة مباشرة للقروض. إن معدل الأرباح الفعلي هو المعدل الذي يخضم بالضبط الدفعات النقدية المقدرة في المستقبل خلال العمر المتوقع للأداة المالية.

بعد التثبيت الأولي، تقاس القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الأرباح الفعلي. تحتسب التكلفة المطفأة بالأخذ في الاعتبار أي تكاليف إصدار وأي خصم أو علاوة عند التسديد.

2.14 العقارات الاستثمارية

يتم قياس العقارات الاستثمارية في البداية بالتكلفة وتشمل تكاليف المعاملات. تضاف المصاريف اللاحقة إلى القيمة المدرجة للعقارات الاستثمارية عندما يكون من المرجح أن المزايا الاقتصادية المستقبلية، التي تزيد عن معيار الأداء الذي تم تقييمه في الأصل، سوف تتدفق للمجموعة. إن أي مصاريف ينتج عنها صيانة للعقار حسب معيار أو مواصفات مقبولة يتم التعامل معها على أنها مصاريف تصليح وصيانة وتحمل إلى بيان الدخل المجمع في الفترة التي حدثت خلالها.

يتم إظهار العقارات الاستثمارية لاحقاً بالقيمة العادلة، والتي تعكس ظروف السوق بتاريخ إعداد التقرير. إن أي أرباح أو خسائر تنتج من التغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية تدرج في بيان الدخل. يتم تحديد القيمة العادلة استناداً إلى التقييم السنوي المنجز من قبل مقيّم معتمد خارجي مستقل وذلك بتطبيق أسلوب تقييم موصى به من لجنة معايير التقييم الدولية.

يتم شطب العقارات الاستثمارية إما عند استبعادها أو عندما يتم سحبها بالكامل من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من استبعادها. إن الفرق بين صافي المبالغ المحصلة من الاستبعاد والمبلغ المدرج لبند الموجودات يتم تثبيته في بيان الدخل المجمع في فترة الشطب.

2.15 البضاعة

يتم إظهار البضاعة بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. تتألف التكلفة من سعر الشراء وتكلفة الإنتاج والنقل والمصاريف الأخرى القابلة للتحميل مباشرة. تحدد تكاليف قطع الغيار والمواد الاستهلاكية على أساس المتوسط المرجح. إن صافي القيمة الممكن تحقيقها هي سعر البيع التقديري أثناء سير الأعمال العادية، ناقصاً التكاليف المتوقعة للإتمام والتكاليف المتوقعة الضرورية لإجراء البيع.

2.16 المدينون التجاريون والمدينون الآخرون

يتم إظهار الذمم المدينة المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً المخصص لأي مبالغ مشكوك في تحصيلها. تقوم المجموعة بتطبيق المنهجية المبسطة والتي يسمح بها المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9، حيث تتطلب المنهجية المبسطة أن يتم تثبيت الخسائر المتوقعة على مدى عمر الاستخدام من التثبيت الأولي للذمم المدينة. وقد وضعت المجموعة مصفوفة بناء على الخبرة السابقة لخسائر الائتمان للمجموعة، وتم تسويتها للعوامل المستقبلية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

2.17 النقدية وشبه النقدية

تتألف النقدية وشبه النقدية الواردة في بيان التدفقات النقدية المجمع من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك والاستثمارات عالية السيولة قصيرة الأجل التي تستحق في الأصل خلال 3 أشهر أو أقل، بعد تنزيل السحوبات على المكشوف من البنوك. يتم إظهار السحوبات على المكشوف من البنوك ضمن القروض في المطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي المجمع.

2.18 الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

يتم تثبيت المطلوبات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل لقاء تزويد المجموعة ببضاعة أو خدمات سواء استلمت المجموعة فواتير من الموردين أم لم تستلم. ويتم عرض الذمم الدائنة التجارية والأخرى كمطلوبات متداولة إلا إذا كانت هذه الذمم مستحقة السداد خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقرير. ويتم تثبيتها في البداية بقيمتها العادلة وتقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي.

2.19 المخصصات

عامة

يتم تثبيت المخصصات عند وجود التزام حالي (قانوني أو ضمني) على المجموعة نتيجة حدث سابق وتكون تكاليف سداد الالتزام مرجحة ويمكن قياسها بصورة موثوقة.

مطلوبات السحب من الخدمة

يتم تقديم تكاليف السحب من الخدمة بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسديد الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدرة وتثبت كجزء من بند الموجودات المعنى. يتم خصم التدفقات النقدية حسب سعر الخصم ما قبل الضريبة الحالية الذي يعكس المخاطر المحددة بمطلوبات السحب من الخدمة. يتم تحميل عكس الخصم كمصروف عند حدوثه ويثبت في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة للسحب من الخدمة سنوياً وتعدل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخصم من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استنفادها باستخدام طريقة وحدة الإنتاج استناداً إلى احتياطيّات النفط والغاز المؤكدة. تؤخذ التعديلات اللاحقة على تكاليف التخلي واستعادة الموقع في الاعتبار كنغير في التقديرات وتعالج محاسبياً على أساس مستقبلي.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقوم المجموعة بتقديم مكافأة نهاية الخدمة للموظفين. يستند استحقاق هذه المزايا على الراتب النهائي للموظفين وطول مدة الخدمة، خضوعاً لإتمام الحد الأدنى من فترة الخدمة. تستحق التكاليف المتوقعة لهذه المزايا حسب مدى فترة الخدمة. بخصوص الموظفين المواطنين، تقدم المجموعة مساهمات في صندوق تقاعد تم تأسيسه من قبل الهيئة العامة للمعاشات والتأمينات الاجتماعية وتحتسب كنسبة من رواتب الموظفين. تقتصر التزامات المجموعة على هذه المساهمات والتي تحمّل للمصاريف عند استحقاقها.

2.20 حقوق الامتياز

تُثبت حقوق الامتياز عند اكتساب الإيرادات المرتبطة بها. إن حقوق الامتياز عبارة عن حصة الحكومة من عمليات البيع، وتكون في شكل إما مبلغ لكل برميل من حجم المبيعات أو نسبة من الإيرادات المحققة من مبيعات الهيدروكربونات. وبناء عليه، يتم استثناء حقوق الامتياز للتوصل إلى صافي الإيرادات.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة تمة

2.21 ضريبة الدخل

في مصر، تحصل الحكومة على إنتاج بدلاً من ضريبة الدخل. تقوم المجموعة بتسجيل هذا الإنتاج كمصروف ضريبة دخل حالية.

2.22 تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرةً إلى استحواذ أو إنشاء أو إنتاج بند موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهرية من الوقت للتحضير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسملتها كجزء من تكلفة الموجودات المعنية إلى أن تصبح تلك الموجودات جاهزة فعلياً للاستخدام المقصود. تثبت جميع تكاليف القروض الأخرى كتكاليف تمويل في بيان الدخل في الفترة التي حدثت خلالها.

2.23 التصنيفات المتداولة مقابل التصنيفات غير المتداولة

تقوم المجموعة بعرض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي استناداً إلى التصنيف المتداول /غير المتداول. يعتبر بند الموجودات متداولاً عندما يكون:

- متوقع تحقيقه أو هناك النية لبيعه أو استهلاكه في دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- متوقع تحقيقه خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية أو
- نقدية أو شبه نقدية إلا إذا كان مقيداً من أن يحول أو يستخدم لسداد بند مطلوبات على الأقل لفترة 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر بند المطلوبات متداولاً إذا كان:

- متوقع تسويته خلال دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- مستحق السداد خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية أو
- لا توجد هناك حقوق غير مشروطة لتأجيل تسوية بند المطلوبات على الأقل لمدة 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.

2.24 تحقق الإيرادات

تثبت المجموعة الإيرادات من عقود العملاء على أساس نموذج من خمس خطوات كما هو موضح في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 15:

الخطوة 1. تحديد العقد (العقود) مع العميل: يعرف العقد على أنه اتفاق بين طرفين أو أكثر ينشأ بموجبه حقوق والتزامات واجبه النفاذ ويحدد معايير لكل عقد يجب الوفاء بها.

الخطوة 2. تحديد التزامات الأداء في العقد: التزام الأداء هو وعد في العقد مع العميل بنقل سلعة أو خدمة للعميل.

الخطوة 3. تحديد سعر المعاملة: سعر المعاملة هو المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يحق لها في مقابل نقل البضائع أو الخدمات التي وعدت العميل بها، باستثناء المبالغ التي حصلت نيابةً عن أطراف ثالثة.

الخطوة 4. تخصيص سعر المعاملة لالتزامات الأداء في العقود: بخصوص العقد الذي يحتوي على أكثر من التزام للأداء، تخصص المجموعة سعر معاملة لكل التزام للأداء بقيمة تمثل المبلغ الذي تتوقع المجموعة أن يكون من حقها في مقابل استيفاء كل التزام أداء.

الخطوة 5. تثبيت الإيرادات عندما (أو كما) تستوفي المجموعة التزام الأداء.

تستوفي المجموعة التزام الأداء وتثبيت الإيرادات مع مرور الوقت، إذا تحقق أحد الشروط التالية:

(أ) لا ينشئ أداء المجموعة بند موجودات ذو استخدام بديل للشركة ويكون للشركة حق ملزم في دفعات الأداء المنجز حتى الآن.

(ب) ينشئ أداء المجموعة أو يحسن بند موجودات يسيطر عليه العميل بمجرد إنشاء أو تحسين بند الموجودات.

(ج) يحصل العميل على ويستهلك في وقت متزامن المزايا المقدمة من أداء المجموعة بمجرد أداء المجموعة لها؛

بخصوص التزامات الأداء التي لم تحقق أحد الشروط المذكورة أعلاه، يتم تثبيت الإيرادات في وقت ما يتم فيه استيفاء التزام الأداء.

عند استيفاء المجموعة لالتزام الأداء من خلال تقديم السلع أو الخدمات التي وعدت بها، ينشأ عن ذلك بند موجودات العقد على أساس المبلغ المحقق من خلال الأداء. عندما يتجاوز المبلغ المقبوض من العميل مبلغ الإيرادات المثبت تنشأ مطلوبات العقد.

يتم قياس الإيرادات بالقيمة العادلة للمبلغ المقبوض أو المستحق القبض، مع الأخذ بعين الاعتبار البنود التعاقدية المحددة للدفعات باستثناء الضرائب والرسوم. تقوم المجموعة بتقييم ترتيبات إيراداتها مقابل معايير محددة لتحديد فيما إذا كانت تعمل كطرف رئيسي أم كوكيل.

يتم تثبيت الإيرادات إلى الحد الذي يكون فيه من المرجح تدفق المزايا الاقتصادية إلى المجموعة وإن الإيرادات والتكاليف، حيثما ينطبق، يمكن قياسها بصورة معقولة.

حددت المجموعة التزام أداء واحد وهو توصيل المكثفات والغاز المسال والغاز إلى العملاء وفقاً لشروط العقود المبرمة مع العملاء. وبناءً عليه، يتم تثبيت الإيرادات في وقتٍ معين عندما يتم استيفاء التزام الأداء.

دخل التمويل

إن الدخل من الأموال الفائضة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفائدة المحملة على المدينين للذمم المدينة المتأخرة تثبت عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرات والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات الطارئة بتاريخ البيانات المالية المجمعة والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرات والافتراضات باستمرار وتستند إلى خبرة الإدارة وعوامل أخرى بما في ذلك توقعات الأحداث المستقبلية التي يعتقد بأنها معقولة ضمن تلك الظروف. ومع ذلك، يمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديل جوهرى على القيمة المدرجة للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، أصدرت الإدارة الأحكام التالية، والتي لها أكبر تأثير جوهرى على المبالغ المثبتة في البيانات المالية المجمعة.

3.1 القيمة الدفترية لمشروع غاز الإمارات العربية المتحدة: يتضمن ذلك استثماراً في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (إيضاح 16) وموجودات مرتبطة بشركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة مشمولة ضمن الممتلكات والمكانن والمعدات (إيضاح 13) والموجودات غير الملموسة (إيضاح 14). إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نفط الهلال، وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو 2009 (راجع إيضاح 16). وفي سبتمبر 2021، أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق للشركة هو 608 مليون دولار أمريكي، والذي تم تثبيته خلال سنة 2021. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن الحكم النهائي من دعوى التحكيم الثانية سيكون كافياً لتحصيل مبلغ يزيد عن القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة. تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مركز مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة المدرجة لموجودات مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة. ويتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة المستخدمة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات طويلة الأجل، وحجم التوريد، ومعدل الخصم، وتكلفة التشغيل، ومتطلبات رأس المال المستقبلية، وعدم اليقين حول الأداء التشغيلي.

3.2 مصاريف الاستكشاف والتقييم: إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزايا اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لمرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والموارد يعتبر بحد ذاته عملية تقييم تتطلب درجات متنوعة من عدم التأكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقديرات مباشرةً عندما تؤجل المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقديرات والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كانت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقديرات وافتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسملة المصاريف، إذا توفرت المعلومات وكانت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصاريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسملته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.

3.3 الترتيبات المشتركة: كما في 31 ديسمبر 2022، تحتفظ المجموعة بنسبة 35٪ (31 ديسمبر 2021 – 35٪) من حقوق التصويت في شركة بيرل للبترول المحدودة. إن المجموعة لديها سيطرة مشتركة على شركة بيرل للبترول المحدودة، وبموجب الترتيبات التعاقدية، يلزم موافقة بالإجماع من جميع أطراف الترتيب لمعظم الأنشطة ذات العلاقة. وعلى الرغم من أن شركة بيرل للبترول المحدودة هي شركة ذات مسؤولية محدودة، إلا أن الاتفاقيات الأساسية توفر للشركة حقوق والتزامات في حصتها من الموجودات / الدخل المملوك بشكل مشترك والمطلوبات / المصاريف المتكبدة بشكل مشترك. ولذلك، يتم تصنيف هذا الترتيب كعمليات مشتركة.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة تمة

التقديرات والافتراضات

قامت المجموعة بتحديد الجوانب التالية حيث تعتبر التقديرات والافتراضات الجوهرية مطلوبة، وفي حال اختلاف النتائج الفعلية، فإنها قد تؤثر بصورة جوهرية على المركز أو النتائج المالية المدرجة في فترات مستقبلية. يتم معالجة التغيرات في التقديرات محاسبياً في المستقبل. إن معلومات إضافية حول كل جزء من هذه الجوانب وكيفية تأثيرها على السياسات المحاسبية المختلفة تم شرحها ضمن الإيضاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة. أسست المجموعة افتراضاتها وتقديراتها على عوامل متوفرة عندما تم إعداد البيانات المالية المجمعة. ومع ذلك، فإن الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية قد تتغير بسبب تغير السوق أو ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. تعكس تلك التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

3.4 المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم: يستند المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم على افتراض بأن التحصيل الكامل سيحدث خلال اثني عشر شهراً. ويخضع المبلغ المستحق للفائدة على الدفعات المتأخرة.

3.5 إمكانية تحصيل موجودات النفط والغاز: تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مركز مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل على انخفاض القيمة الدفترية لموجودات النفط والغاز الخاصة بها المدرجة ضمن الممتلكات والمكائن والمعدات. يتطلب ذلك من الإدارة تقدير القيمة الممكن تحصيلها لموجودات النفط والغاز باستخدام التقديرات والافتراضات مثل أسعار الهيدروكربونات على المدى الطويل ومعدلات الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف السحب من الخدمة والاستكشافات المحتملة والاحتياطيات والتقديرات غير المؤكدة للأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم اليقين. وقد أظهر حساب قيمة الاستخدام حساسية شديدة لمعدل الخصم وأسعار النفط. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم قبل الضريبة بنسبة 10٪ إلى 12.5٪. إن التدفقات النقدية المستقبلية شديدة الحساسية لأسعار النفط.

3.6 الموجودات المالية من خلال الأرباح أو الخسائر: تستخدم المجموعة العديد من النماذج والافتراضات عند قياس القيمة العادلة للموجودات المالية. تُطبق الأحكام عند تحديد النموذج الأكثر ملاءمة لكل نوع من الموجودات وكذلك عند تحديد الافتراضات المستخدمة في تلك النماذج، بما في ذلك الافتراضات حول الاحتمالات ومعدلات الخصم. خلال السنة، قامت المجموعة بمراجعة الافتراضات المتعلقة بمعدل الخصم وأسعار الهيدروكربونات والاحتمالية، وقامت بتثبيت مبلغ 35 مليون دولار أمريكي. قد تؤثر الزيادة / النقص بمعدل 100 نقطة أساس في معدل الخصم على القيمة العادلة لبند الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بواقع 3 مليون دولار أمريكي.

3.7 تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أساس طريقة وحدات الانتاج بسعر تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة التي تم تحديدها بموجب قوانين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية المقدره لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تمّ جمعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيانات جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الانتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج.

يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعة وعوامل الاستخراج والأسعار المستقبلية للسلع، حيث يكون للأخيرة تأثير على إجمالي مبالغ الاحتياطيات القابلة للاستخراج ونسبة من إجمالي الاحتياطيات التي تعود إلى الحكومة المستضيفة بموجب بنود الاتفاقيات التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام الافتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار ومرافق الانتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. إن القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز في 31 ديسمبر 2022 و 2021 مبينة في الإيضاح رقم 13.

وبما أنه يمكن أن تتغير الافتراضات الاقتصادية المستخدمة، وبالحصول على معلومات جيولوجية إضافية خلال الفترة التشغيلية للحقل، يمكن أن تتغير تقديرات الاحتياطيات القابلة للاستخراج. يمكن لهذه التغيرات أن تؤثر على المركز المالي المعلن للمجموعة والنتائج، والتي تشتمل على ما يلي:

- يمكن أن تتأثر القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز والموجودات الثابتة والشهرة بسبب التغيرات في التدفقات النقدية المقدره في المستقبل
- يمكن أن تختلف مصاريف الاستهلاك والإطفاء في الأرباح أو الخسائر، حيث يتم تحديد تلك التغييرات باستخدام طريقة وحدات الانتاج، أو عندما يتغير العمر المقدر للاستخدام الموجودات المعنية.
- يمكن أن تتغير مخصصات السحب من الخدمة لأن التغيرات بخصوص تقديرات الاحتياطيات تؤثر على التوقعات حول توقيت ظهور تلك الأنشطة والتكاليف المتعلقة بهذه الأنشطة.

3.8 العقار الاستثماري: تدرج المجموعة عقارها الاستثماري بالقيمة العادلة مع تثبيت التغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجمع. قامت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق كما في 31 ديسمبر 2022.

3.9 وحدات استهلاك إنتاج ممتلكات النفط والغاز: يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على إجمالي الاحتياطيات المؤكدة. ينتج عن ذلك تكلفة استهلاك/إطفاء بالتناسب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقديرات الحالية للاحتياطيات الاقتصادية القابلة للتحصيل للحقل الذي يوجد فيه بند الموجودات. تتطلب هذه الاحتسابات استخدام التقديرات والافتراضات، بما في ذلك مبلغ الاحتياطيات الممكن تحصيلها وتقديرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. إن احتساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج يمكن أن يتأثر إلى حد أنه يختلف الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التنبؤات الحالية للإنتاج استناداً إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة أو تغيرات التقديرات للمصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تنتج التغيرات في الاحتياطيات المؤكدة بسبب التغيرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطيات ويتم احتسابها في المستقبل.

3.10 تكاليف السحب من الخدمة: إن تكاليف السحب من الخدمة سيتم تحملها من قبل المجموعة في نهاية الفترة التشغيلية لبعض المرافق والعقارات الخاصة بالمجموعة. تقوم المجموعة بتقييم مخصص السحب من الخدمة بتاريخ إعداد كل تقرير مالي. إن تكاليف السحب من الخدمة النهائية تعتبر غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة فيما يتعلق بعدة عوامل بما في ذلك التغيرات في المتطلبات القانونية ذات العلاقة وظهور أساليب أخرى للتجديد أو الخبرة في مواقع إنتاج أخرى. كما أن زمن ونطاق ومبلغ المصاريف المتوقع يمكن أن يختلف أيضاً، على سبيل المثال فيما يتعلق بالتغيرات في الاحتياطيات أو التغيرات في القوانين والتشريعات أو تفسيرها. وعليه، فإن التقديرات والافتراضات الرئيسية تجرى لتحديد مخصص السحب من الخدمة. ونتيجة لذلك، يمكن أن يكون هناك تعديلات جوهرية لمخصصات محددة قد تؤثر على النتائج المالية المستقبلية. إن المخصص بتاريخ إعداد التقرير المالي يمثل أفضل تقدير لدى الإدارة للقيمة الحالية لتكاليف السحب من الخدمة المطلوبة في المستقبل.

4 معلومات القطاعات

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي يراجعها الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ قرارات استراتيجية. يضع الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والمقسمة إلى ثلاث وحدات جغرافية. يتم إدراج المبالغ غير المخصصة في المصاريف العمومية والإدارية ودخل الاستثمار والتمويل والدخل الأخر والمصاريف الأخرى وتكاليف التمويل.

	الإمارات العربية المتحدة	مصر	إقليم كردستان العراق	المجموع
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022				
إجمالي الإيرادات	4	270	255	529
حقوق الامتياز	-	(152)	-	(152)
صافي الإيرادات	4	118	255	377
تكاليف تشغيلية ونضوب	(2)	(63)	(63)	(128)
إجمالي الأرباح	2	55	192	249
مصاريف عمومية وإدارية	-	-	-	(12)
مصاريف أخرى	-	-	-	(10)
دخل الاستثمار والتمويل	-	-	-	5
دخل آخر	35	1	-	36
الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك	-	(2)	-	(2)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(47)	-	-	(47)
الحصة من أرباح المشروع المشترك	-	-	-	(2)
تكاليف التمويل	-	-	-	(9)
الربح قبل ضريبة الدخل				208
مصروف ضريبة الدخل	-	(26)	-	(26)
صافي ربح الفترة				182
موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2022	1,505	167	997	2,669
مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2022	82	40	247	369

المعلومات القطاعية الأخرى

نفقات رأسمالية:

ممتلكات ومكائن ومعدات	-	18	100	118
موجودات غير ملموسة	-	20	-	20
استهلاك ونضوب	2	33	36	71

تكاليف الموظفين

تكاليف تشغيلية – الموظفين	-	13	12	25
تكاليف تشغيلية – تكاليف الإنتاج	-	-	2	2
مصاريف عمومية وإدارية	5	-	-	5
مصاريف أخرى	1	-	-	1
نفقات رأسمالية	-	9	3	12

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

4 معلومات القطاعات تمة

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021	الإمارات العربية المتحدة مليون دولار أمريكي	مصر مليون دولار أمريكي	إقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
إجمالي الإيرادات	4	261	187	452
حقوق الامتياز	-	(134)	-	(134)
صافي الإيرادات	4	127	187	318
تكاليف تشغيلية ونضوب	(2)	(60)	(61)	(123)
إجمالي الأرباح	2	67	126	195
مصاريف عمومية وإدارية	-	-	-	(11)
مصاريف أخرى	-	-	-	(16)
دخل الاستثمار والتمويل	-	-	-	2
دخل آخر	642	-	-	642
عكس انخفاض قيمة موجودات النفط والغاز	-	80	-	80
الانخفاض في قيمة الممتلكات والمكائن والمعدات والموجودات غير الملموسة والمشروع المشترك	(360)	(171)	-	(531)
الانخفاض في قيمة الموجودات المالية	(2)	-	-	(2)
التغير في القيمة العادلة للموجودات المحتفظ بها للبيع	-	(14)	-	(14)
الحصة من أرباح المشروع المشترك	-	-	-	4
مصاريف الاستكشاف/النشط	-	(5)	-	(5)
تكاليف التمويل	-	-	-	(5)
الربح قبل ضريبة الدخل	339	-	-	339
مصروف ضريبة الدخل	-	(22)	-	(22)
صافي ربح الفترة	317	-	-	317
موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2021	1,575	171	881	2,627
مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2021	105	48	181	334

المعلومات القطاعية الأخرى

نفقات رأسمالية:

ممتلكات ومكائن ومعدات	-	36	88	124
موجودات غير ملموسة	-	2	-	2
استهلاك ونضوب	2	25	36	63
تكاليف الموظفين	-	14	11	25
تكاليف تشغيلية – الموظفين	-	2	-	2
تكاليف تشغيلية – تكاليف الإنتاج	5	-	-	5
مصاريف عمومية وإدارية	1	-	-	1
مصاريف أخرى	-	10	2	12
نفقات رأسمالية	-	-	-	-

5 الإيرادات

	2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
إجمالي الإيرادات	525	448
رسوم التعرف	4	4
ناقصاً: حقوق الامتياز	(152)	(134)
صافي الإيرادات	377	318

تتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الإنتاج في مصر. تتعلق رسوم التعرف برسوم سعة الانابيب الثابتة المحصلة من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. نظراً لأن العقد يتضمن رسوم ثابتة شهرياً، يتم تثبيت الإيرادات بمرور الوقت عند تحرير الفواتير للعملاء.

في شركة بيرل، يتم تثبيت الإيرادات مقابل بيع المكثفات إلى حكومة إقليم كردستان وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول استناداً إلى الأسعار المرجحية وفقاً للأسس الموضحة في اتفاقية تطوير البترول. وفقاً لشروط اتفاقية تطوير البترول، فإن حكومة إقليم كردستان ملزمة بتقديم تفاصيل السعر لكل شهر بناءً على فواتير مبيعات المكثفات المسعرة مؤقتاً، والتي قد تخضع لتسويات بمجرد استلام تفاصيل السعر المدققة. تم تحرير فواتير إيرادات المكثفات الشهرية من يناير 2022 إلى أكتوبر 2022 بناءً على معلومات التسعير المستلمة من حكومة إقليم كردستان، وبالتالي لا تخضع لأي تعديلات كبيرة. وأي تعديل إضافي، إن وجد، عقب استلام تفاصيل الأسعار المدققة النهائية من حكومة إقليم كردستان، سيتم معالجتها محاسبياً في المستقبل.

6 التكاليف التشغيلية والنضوب

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
32	35
25	25
71	63
128	123

7 دخل الاستثمارات والتمويل

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
3	2
2	-
5	2

(أ) تمثل الفائدة المفروضة على حكومة إقليم كردستان عن المدفوعات المتأخرة مقابل مبيعات النفط للفترة من سبتمبر 2017 حتى ديسمبر 2022 وفقاً لشروط اتفاقية تطوير النفط واتفاقية مبيعات الغاز المؤرخة 30 يناير 2018 مع حكومة إقليم كردستان.

8 الدخل الآخر

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
-	608
35	34
1	-
36	642

9 تكاليف التمويل

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
4	3
1	1
4	1
9	5

10 مصروف ضريبة الدخل

(أ) الإمارات العربية المتحدة

لا تخضع الشركة لضريبة الدخل على الشركات في مكان تواجدها الأساسي (الإمارات العربية المتحدة – إيضاح 1).

(ب) إقليم كردستان العراق

تنص اتفاقية تطوير البترول على أن تدفع ضريبة دخل الشركات في إقليم كردستان العراق بشكل مباشر من قبل حكومة إقليم كردستان إلى السلطات الضريبية ذات العلاقة نيابة عن شركة بيرل للبترول المحدودة.

(ج) مصر

إن مصروف ضريبة الدخل في بيان الدخل يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع للضريبة بمعدل ضريبة بنسبة 40.55٪ (2021 - 40.55٪). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول / الشركة المصرية الفابضة للغازات الطبيعية نيابة عن الشركة من حصتها من الإنتاج. ولا يوجد لدى دانة غاز مصر أي موجودات أو مطلوبات ذات ضريبة مؤجلة في نهاية السنة.

11 الربح للسهم

يتم احتساب الربح الأساسي للسهم بتقسيم صافي الأرباح للسنة العائدة لحاملي الأسهم العادية في الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
182	315
6,995	6,987
0.026	0.045

الأرباح:

صافي الأرباح للسنة – بالمليون دولار أمريكي

الأسهم:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة - مليون

ربح السهم (الأساسي والمخفف) – دولار أمريكي للسهم:

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

12 موجودات ومطلوبات مصنفة كمحتفظ بها للبيع

أعلنت المجموعة في 25 أكتوبر 2020 أنها أبرمت اتفاقاً مع شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة، وهي شركة عضو في مجموعة آي بي آر للطاقة ("آي بي آر") لبيع موجوداتها البرية المنتجة للنفط والغاز في مصر مقابل ما يصل إلى 236 مليون دولار أمريكي بما في ذلك الدفعات المحتملة.

وبتاريخ 23 أبريل 2021، أنهت الشركة اتفاقيتها لبيع موجوداتها في مصر المعلنة سابقاً في 25 أكتوبر 2020.

قامت شركة آي بي آر الوسطاني للبترول المحدودة بإخطار شركة دانة غاز مصر بأنها قد قدمت طلباً للتحكيم بشأن النزاع حول حق شركة دانة غاز مصر في فسخ اتفاقية البيع والشراء.

وفي حكمها الصادر بتاريخ 17 يوليو 2021، رفضت هيئة التحكيم مطالبة شركة آي بي آر بالكامل وحكمت بصحة فسخ شركة دانة غاز لاتفاقية البيع والشراء.

وعقب فسخ اتفاقية البيع والشراء، قامت الشركة بتحويل الموجودات والمطلوبات ذات العلاقة من "موجودات/مطلوبات محتفظ بها للبيع" إلى فئات بيان المركز المالي ذات العلاقة وقامت بإعادة تقييم انخفاض القيمة المثبت سابقاً في ضوء نيتها الحالية للاحتفاظ بهذه الموجودات. وقد نتج عن ذلك عكس للانخفاض في القيمة بمبلغ 80 مليون دولار أمريكي، والذي تم تثبيته في بيان الدخل لسنة 2021.

13 ممتلكات ومكانن ومعدات

	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأنايب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:								
في 1 يناير 2022	14	12	1,658	385	44	119	389	2,621
إضافات (صافي)	-	-	15	2	-	-	101	118
في 31 ديسمبر 2022	14	12	1,673	387	44	119	490	2,739
الاستهلاك / النضوب:								
في 1 يناير 2022	-	7	1,165	269	34	67	66	1,608
الاستهلاك / النضوب المحقل للسنة	-	-	54	11	2	4	-	71
في 31 ديسمبر 2022	-	7	1,219	280	36	71	66	1,679
صافي القيمة الدفترية:								
في 31 ديسمبر 2022	14	5	454	107	8	48	424	1,060

إن بعض ممتلكات ومكانن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح 26).

تتضمن الممتلكات والمكانن والمعدات تكلفة تمويل بقيمة 25 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022 (2021: 15 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

	أراض بنظام التملك الحر مليون دولار أمريكي	مبان مليون دولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	منشآت ومعدات مليون دولار أمريكي	موجودات أخرى مليون دولار أمريكي	الأنايب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة:								
في 1 يناير 2021	14	12	521	244	34	119	301	1,245
إضافات (صافي)	-	-	22	1	-	-	88	111
تحويل من الموجودات المحتفظ بها للبيع	-	-	1,115	140	10	-	-	1,265
في 31 ديسمبر 2021	14	12	1,658	385	44	119	389	2,621
الاستهلاك / النضوب:								
في 1 يناير 2021	-	6	93	109	25	63	1	297
الاستهلاك / النضوب المحقل للسنة	-	1	46	11	1	4	-	63
الانخفاض في القيمة	-	-	-	9	-	-	65	74
تحويل من الموجودات المحتفظ بها للبيع	-	-	1,026	140	8	-	-	1,174
في 31 ديسمبر 2021	-	7	1,165	269	34	67	66	1,608
صافي القيمة الدفترية:								
في 31 ديسمبر 2021	14	5	493	116	10	52	323	1,013

إن بعض ممتلكات ومكانن ومعدات شركة بيرل للبترول مرهونة مقابل تسهيل قرض (إيضاح 26).

تتضمن الممتلكات والمكانن والمعدات تكلفة تمويل بقيمة 15 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2021 (2020: 8 مليون دولار أمريكي) على القروض من أجل التطوير المستمر وتتم رسملتها باستخدام معدل الفائدة الفعلي للقرض المعني.

لم يتم استهلاك أغلبية موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة نظراً لأن النشاط التجاري لم يبدأ بعد. يتم استخدام موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة لمعالجة وتنقية الغاز الذي تم الحصول عليه من شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، ويتم استخدام موجودات الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نقل الغاز نفسه. كانت شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة من المفترض أن تحصل على الغاز من شركة نפט الهلال، التي اعتمدت على الشركة المتعاقد معها على توريد الغاز لها وهي شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن الاستفادة من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. تواصل شركة نפט الهلال إجراءات دعوى تحكيم دولية بخصوص فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز إخلالاً بعقدها الخاص بتوريد الغاز لمدة 25 سنة.

وقد أبلغت شركة نפט الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من موجودات شركة الصجعة للغاز المحدودة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة في نهاية الفترة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ 74 مليون دولار أمريكي مقابل هذه الموجودات في سنة 2021.

حصص النفط والغاز

تتعلق حصص النفط والغاز بالامتيازات المحتفظ بها في شركة دانة غاز مصر كما هو موضح أدناه بمزيد من التفصيل:

- عقد تنمية الوسطاني- إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة 100٪ ويمثل حوالي 2٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. وإن عقد التنمية هذا لديه 40.7 كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا نهر النيل في مصر.
- عقود تنمية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة 100٪. إن عقود التنمية هذه تشمل 261.5 كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 90٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز استكشاف غرب القنطرة) - يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة 100٪. إن عقود التنمية هذه تشمل 76.5 كيلو متر مربع من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا نهر النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديان بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 8٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.

14 الموجودات غير الملموسة

	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة في 1 يناير 2022	201	289	308	798
ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم	(201)	(98)	(308)	(607)
صافي القيمة الدفترية في 1 يناير 2022	-	191	-	191
الإضافات	20	-	-	20
في 31 ديسمبر 2022	20	191	-	211

	حصص النفط والغاز مليون دولار أمريكي	حقوق الإمداد والتنقية مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
التكلفة في 1 يناير 2021	199	289	145	633
ناقصاً: الانخفاض في القيمة المتراكم	(175)	-	-	(175)
صافي القيمة الدفترية في 1 يناير 2021	24	289	145	458
الإضافات	2	-	-	2
الانخفاض في القيمة	(26)	(98)	(145)	(269)
في 31 ديسمبر 2021	-	191	-	191

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

14 الموجودات غير الملموسة تمة

(أ) حصص النفط والغاز

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ 191 مليون دولار أمريكي (2021 - مبلغ 191 مليون دولار أمريكي) يمثل حقوق شراء ونقل ومعالجة وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال مساهماتها في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في عام 2005 تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهياً استناداً إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. ولم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي ملزم بخصوص عقد توريد الغاز لفترة 25 سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014. سوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من حقوق النقل والمعالجة في نهاية الفترة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقع تحقيقها من هذه الموجودات قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ 98 مليون دولار أمريكي في سنة 2021.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة 16.5 سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة 2014 وحتى سنة 2030. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر 2022 في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس 2023. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في 2024. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

15 العقارات الاستثمارية

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
الرصيد في 1 يناير	20	20
التغير في القيمة العادلة	-	-
الرصيد في 31 ديسمبر	20	20

تتكون العقارات الاستثمارية من أراض صناعية مملوكة من قبل غاز الصجعة، شركة تابعة في منطقة الصجعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدمه لتحقيق إيجارات أو يتم الاحتفاظ به لزيادة رأس المال.

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة التي حددت استناداً إلى التقييم الذي تم إجراؤه من قبل شركة مؤهلة مستقلة للاستشارات العقارية بالرجوع إلى معاملات السوق القابلة للمقارنة. إن آخر تقييم أجري من قبل الاستشاريين كان في 31 ديسمبر 2022 ونتج عن التقييم مبلغ 20.5 مليون دولار أمريكي.

16 الحصة في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2022:

	غاز سيتييز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات المتداولة			
الموجودات المتداولة الأخرى	2	-	2
إجمالي الموجودات المتداولة	2	-	2
الموجودات غير المتداولة	-	18	18
المطلوبات المتداولة			
المطلوبات المتداولة الأخرى	(9)	(55)	(64)
إجمالي المطلوبات المتداولة	(9)	(55)	(64)
المطلوبات غير المتداولة			
المطلوبات غير المتداولة الأخرى	-	(19)	(19)
إجمالي المطلوبات غير المتداولة	-	(19)	(19)
صافي (المطلوبات)	(7)	(56)	(63)
التسوية إلى القيمة الدفترية			
صافي الموجودات/ (المطلوبات) الافتتاحية كما في 1 يناير 2022	(7)	(50)	(57)
الخسائر للسنة	-	(6)	(6)
صافي الموجودات/ (المطلوبات) الختامية كما في 31 ديسمبر 2022	(7)	(56)	(63)
حصة المجموعة بالنسبة المئوية (%)	٪50	٪35	
حصة المجموعة من صافي الموجودات/ (المطلوبات)	(3)	(20)	(23)
القيمة العادلة / التعديل	3	569	572
الانخفاض في القيمة	-	(188)	(188)
القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر 2022	-	361	361

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022:

	غاز سيتييز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات	-	-	-
دخل الفوائد	-	-	-
استهلاك وإطفاء	-	-	-
مصاريف الفوائد	-	-	-
مصروف ضريبة الدخل	-	-	-
إجمالي الخسائر الشاملة للسنة	-	(6)	(6)

لم يكن لدى المشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة أخرى أو التزامات رأسمالية كما في 31 ديسمبر 2022 و 2021.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

16 الحصنة في المشاريع المشتركة تمة

يلخص الجدول التالي بيان المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2021:

غاز سبتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الموجودات المتداولة			
2	-	-	2
الموجودات المتداولة الأخرى			
2	-	-	2
إجمالي الموجودات المتداولة			
الموجودات غير المتداولة			
المطلوبات المتداولة			
(9)	(52)	-	(61)
المطلوبات المتداولة الأخرى			
(9)	(52)	-	(61)
إجمالي المطلوبات المتداولة			
المطلوبات غير المتداولة			
-	(19)	-	(19)
المطلوبات غير المتداولة الأخرى			
-	(19)	-	(19)
إجمالي المطلوبات غير المتداولة			
(7)	(50)	-	(57)
صافي الموجودات (المطلوبات)			
التسوية إلى القيمة الدفترية			
(7)	(46)	18	(35)
صافي الموجودات (المطلوبات) الافتتاحية كما في 1 يناير 2021			
-	(4)	-	(4)
الخسائر / (الأرباح) للسنة			
(7)	(50)	18	(39)
صافي الموجودات (المطلوبات) الختامية كما في 31 ديسمبر 2021			
٪50	٪35	٪40	
حصنة المجموعة بالنسبة المئوية (٪)			
(3)	(18)	8	(13)
حصنة المجموعة من صافي الموجودات (المطلوبات)			
3	569	5	577
القيمة العادلة / التعديل			
-	(188)	-	(188)
الانخفاض في القيمة			
-	-	(13)	(13)
استبعاد حصنة			
-	363	-	363
القيمة الدفترية كما في 31 ديسمبر 2021			

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021:

غاز سبتيز مليون دولار أمريكي	شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة مليون دولار أمريكي	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
الإيرادات			
-	-	-	-
دخل الفوائد			
-	-	-	-
استهلاك وإطفاء			
-	-	-	-
مصاريف الفوائد			
-	-	-	-
مصروف ضريبة الدخل			
-	(4)	-	(4)
إجمالي الخسائر الشاملة للسنة			

يتعلق الاستثمار في المشروع المشترك في نهاية السنة بحصنة دانة غاز البالغة ٪35 في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة والتي تمثل حقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات الصلة التي استحوذت عليها الشركة في سنة 2005. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذة بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيًا بناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

إن شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة هي شركة تأسست في 22 يوليو 2003 ومملوكة من قبل شركة نفط الهلال (65٪) وشركة دانة غاز (35٪). إن الغرض الرئيسي من الشركة هو تسويق الغاز الطبيعي والمنتجات المرتبطة به في دولة الإمارات العربية المتحدة، والمشتراة من شركة نفط الهلال والتي كانت الشركة المتعاقدة معها لتوريد الغاز هي شركة النفط الوطنية الإيرانية. لم تبدأ الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة حتى الآن. إن فشل شركة النفط الوطنية الإيرانية في توريد الغاز معناه أنه لا يمكن لشركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة الحصول على أي غاز لبيعه للمستخدمين النهائيين. إن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي بخصوص إخلال شركة النفط الوطنية الإيرانية بنود العقد. إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى هذه فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014، وسوف تحصل شركة دانة غاز على مبلغ 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم). عقب صدور حكم التحكيم الأول، أجرت الإدارة تقييماً للقيم القابلة للتحويل من الحصنة في المشروع المشترك في نهاية الفترة، وبناءً على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة تحقيقها، قامت بتثبيت مخصص انخفاض في القيمة بمبلغ 188 مليون دولار أمريكي في سنة 2021.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة 16.5 سنة باقي مدة العقد من سنة 2014 وحتى سنة 2030. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر 2022 في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس 2023. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في وقت لاحق هذا العام. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في 2024. كما ستحصل شركة دانة غاز على حصنة من حكم التحكيم التالي. بناءً على مشورة شركة نفط الهلال، تعتقد الإدارة أن المبالغ المتوقعة من دعوى التحكيم الثانية ستكون كافية لتغطية القيمة الدفترية المتبقية للموجودات ذات العلاقة.

كما نعلم بأن شركة نفط الهلال قد وضعت بنداً في مطالبتها بالتعويض عن الأضرار ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية لتعويضها عن الخسائر التي تكبدتها الشركة، بما في ذلك أي مطالبات للأطراف الخارجية حيث سيتم تقييم الأضرار في النهاية والبت فيها من قبل المحكمة.

17 الحصن في العمليات المشتركة

(أ) مشروع إقليم كردستان العراق

تأسست شركة بيرل في جزر العذراء البريطانية كشركة أعمال في جزر العذراء البريطانية بتاريخ 19 يناير 2009. تشمل أنشطة الشركة التنقيب عن الغاز الطبيعي والمنتجات النفطية ذات العلاقة وتطويرها وإنتاجها وملكيته ونقلها ومعالجتها وتوزيعها وتسويقها وبيعها، بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز في إقليم كردستان العراق. إن شركة بيرل مملوكة بما نسبته ٪35 لكل من شركة نفط الهلال ودانة و ٪10 لكل من شركة ("OMV") OMV Upstream International GmbH وشركة ("MOL") MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company وشركة ("RWE") RWE Middle East Holding BV.

حسب المناطق الرئيسية للاتفاقية مع حكومة إقليم كردستان بتاريخ 4 أبريل 2007 (والملاحقة بإجراءات محاسبية مفصلة بتاريخ 25 يناير 2008) والتي تم تعديلها فيما بعد بتاريخ 30 أغسطس 2017 والتي سميت بـ "اتفاقية تطوير البترول"، بحيث تكون شركة بيرل المقاول وتتمتع بحقوق حصرية لتقييم وتطوير وإنتاج وتسويق وبيع النفط، بما في ذلك الغاز الطبيعي محلياً وللتصدير من مناطق حور مور وجمجمال والقطاع 19 والقطاع 20 (المناطق الرئيسية للعقد). تم تعيين شركتي الهلال ودانة كمشغلين (الشركة بيرل للبترول ونيابةً عنها) لأغراض تنفيذ اتفاقية تطوير البترول.

تمثل المبالغ التالية حصنة المجموعة بنسبة ٪35 من موجودات ومطلوبات ودخل العملية المشتركة:

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
الموجودات:	
الموجودات غير المتداولة	757
الموجودات المتداولة	124
إجمالي الموجودات	881
المطلوبات:	
المطلوبات غير المتداولة	142
المطلوبات المتداولة	39
إجمالي المطلوبات	181
صافي الموجودات	700
الإيرادات	187
التكاليف التشغيلية	(27)
الاستهلاك	(36)
إجمالي الأرباح	192

(ب) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ شركة إمارات

تمتلك المجموعة حصنة بنسبة ٪50 في العمليات الخاضعة للرقابة المشتركة للشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / شركة إمارات، والتي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (بقطر 48 إنش) وبطاقة استيعابية تبلغ 1.000 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحميرة. تمثل المبالغ التالية حصنة المجموعة بنسبة ٪50 من الموجودات والمطلوبات والدخل في العمليات المشتركة:

2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
الموجودات:	
الموجودات غير المتداولة	13
الموجودات المتداولة	17
إجمالي الموجودات	30
المطلوبات:	
المطلوبات المتداولة	-
صافي الموجودات	30
الإيرادات	4
تكاليف تشغيلية	(1)
الاستهلاك	(1)
إجمالي الأرباح	2

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تتمة في 31 ديسمبر 2022

18 المخزون	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
قطع الغيار والمواد الاستهلاكية	21	21
	21	21

19 موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2022	2021	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
الرصيد في 1 يناير	119	98
المثبت خلال السنة	35	34
المقبوض خلال السنة	(16)	(13)
المشطوبات	(44)	-
الرصيد في 31 ديسمبر	94	119

فيما يلي تصنيف الموجودات المالية بين الموجودات المتداولة وغير المتداولة:

2022	2021	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
موجودات متداولة	7	53
موجودات غير متداولة	87	66
	94	119

خلال 2019، سجلت الشركة استحقاقات معينة على أساس الاحتياطات كموجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وهي مستحقات من بعض المساهمين في شركة بيرل للبتترول على شكل دفعات مقابلة كانت محتملة عند إثبات احتياطات إضافية في شركة بيرل للبتترول. رفعت الشركة دعاوى في فبراير 2020، مع شركة نפט الهلال، ضد شركة MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited (“إم أو إل”) وشركة OMV Upstream International GMBH (“أو إم في”) لاسترداد مدفوعات الأرباح المستندة إلى الاحتياطي التي تطالب الشركة بسدادها لها وفقاً لشروط اتفاقية البيع والشراء المبرمة بين الطرفين في 2009. حصلت الشركة على الأحكام النهائية في دعوتي التحكيم من محكمة لندن للتحكيم الدولي. وقد رفضت هيئة التحكيم المطالبات وقضت بأن الشركة لا يحق لها الحصول على مدفوعات الأرباح، وبالتالي تم شطب القيمة الدفترية لمدفوعات الأرباح خلال سنة 2022.

بالإضافة إلى ذلك، وكجزء من اتفاقية التسوية مع آر دبليو إي للتوريد والتجارة جي ام بي اتش (“آر دبليو إي“)، يحق للشركة الحصول على دفعات مقيدة إضافية، وقد اعترفت الشركة بهذه الدفعات التي تكون مستحقة فقط في حال وحسب قيمة مبالغ الأرباح الموزعة إلى آر دبليو إي من شركة بيرل (على أساس حصة شركة آر دبليو إي البالغة 10٪ في شركة بيرل). خلال السنة، تلقت الشركة مبلغ 16 مليون دولار أمريكي من هذه الدفعات المقيدة.

تتضمن الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر استثماراً في صندوق أبراج للبنية التحتية. ونظراً لأن شركة إدارة الصندوق تحت التصفية، تم تخفيض قيمة هذا الاستثمار بالكامل في السنوات السابقة.

لم تقم الشركة بأي استثمارات في الأسهم أو الأوراق المالية خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022 (31 ديسمبر 2021 - لا شيء).

20 المبلغ المستحق عقب حكم التحكيم

2022	2021	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
المثبت خلال السنة	608	608

بتاريخ 27 سبتمبر 2021، أبلغت شركة نפט الهلال الشركة بصدور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ 27 سبتمبر 2021. تغطي دعوى التحكيم الأولى فترة 8.5 سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة 25 سنة، وذلك من سنة 2005 وحتى منتصف سنة 2014.

كان مبلغ التعويض عن الأضرار المستحق لشركة دانة غاز هو 608 مليون دولار أمريكي (2.23 مليار درهم)، والذي تم تثبيته خلال سنة 2021. ومن المتوقع أن يتم تحصيل المبلغ بالكامل من خلال عملية التنفيذ التي ستجريها شركة نפט الهلال، وتتوقع الشركة الحصول على المبلغ المستحق لها خلال فترة الاثني عشر شهراً القادمة. يترتب على المبلغ المستحق فائدة على تأخر السداد، والتي بلغت 25 مليون دولار أمريكي في نهاية سنة 2022.

21 مدينون تجاريون ومدينون آخرون

2022	2021	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
ذمم مدينة تجارية (بالصافي)	94	67
مصاريف مدفوعة مقدماً	1	1
مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة	16	17
إيرادات مستحقة (إيضاح ج)	8	8
ذمم مدينة أخرى	24	14
ناقصاً: مخصص الانخفاض في القيمة	-	-
	143	107

(أ) الذمم المدينة التجارية محملة بالفائدة وذات فترة ائتمانية من 5 - 60 يوماً.

(ب) إن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو على النحو التالي:

متأخرة السداد						
المجموع مليون دولار أمريكي	غير متأخرة السداد مليون دولار أمريكي	أقل من 30 يوماً مليون دولار أمريكي	من 30 إلى 60 يوماً مليون دولار أمريكي	من 61 إلى 90 يوماً مليون دولار أمريكي	من 91 إلى 120 يوماً أكثر من 120 يوماً مليون دولار أمريكي	
31 ديسمبر 2022	40	25	16	9	4	-
31 ديسمبر 2021	67	51	16	-	-	-

(ج) في يوليو 2019، كشفت عملية تدقيق لنظام القياس لخط أنابيب إقليم كردستان العراق أن جهاز القياس الموجود في مصنع خور مور يقدم، ومنذ نوفمبر 2018، زيادة في إبلاغ حجم الغاز المورد من قبل الشركة إلى حكومة إقليم كردستان بنسبة 5.9٪. وبالتزامن مع ذلك، تم اكتشاف مشكلة أخرى تتمثل في انخفاض الإبلاغ عن القيمة الحرارية لمبيعات الغاز.

وفي حين تم اتخاذ خطوات مؤقتة لتصحيح الزيادة في الإبلاغ في يوليو 2019، اتفقت الشركة وحكومة إقليم كردستان أيضًا على سلسلة من الخطوات لتطبيق القياس المالي الكامل من أجل حل هذه المشكلة. وفي غضون ذلك، تم تطبيق تعديل مؤقت، فيما يتعلق بالفترة من نوفمبر 2018 إلى يوليو 2019، على فواتير يوليو وأغسطس وسبتمبر 2019. وبلغت قيمة هذا التعديل 23 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز – 8 مليون دولار أمريكي) مع القرار النهائي بتطبيق التعديل المؤقت فقط عند الانتهاء من التعديل النهائي والتسوية. تأخر الجدول الزمني لتنفيذ حزمة القياس المالي نتيجةً لجائحة كوفيد-19. ومن المتوقع أن يبدأ تشغيل النظام الجديد في منتصف عام 2023. وعليه، تم إدراج التعديل المؤقت على المبالغ المستحقة من حكومة إقليم كردستان في هذه البيانات المالية كإيرادات مستحقة ضمن الموجودات.

22 النقدية وشبه النقدية

2022	2021	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
نقد لدى البنك		
- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	76	53
- بنوك أجنبية خارج الإمارات العربية المتحدة	3	17
ودائع قصيرة الأجل		
- بنوك محلية في الإمارات العربية المتحدة	72	115
	151	185
النقدية وشبه النقدية		

يحقق النقد لدى البنوك أرباحاً بنسب متغيرة استناداً إلى أسعار الإيداع البنكية اليومية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات تتراوح ما بين أسبوع واثني عشر شهراً اعتماداً على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة، وتحقق أرباحاً استناداً إلى أسعار الودائع قصيرة الأجل المعنية، ويستحق سدادها عند الطلب. إن القيمة العادلة للأرصدة النقدية والبنكية متضمنة الودائع قصيرة الأجل هي 151 مليون دولار أمريكي (31 ديسمبر 2021: 185 مليون دولار أمريكي). إن نسبة الربح الفعلية المكتسبة على الودائع قصيرة الأجل هي 0.1٪ إلى 5.4 ٪ (2021: 0.11٪ إلى 2.25٪) سنوياً. كما في 31 ديسمبر 2022، كانت نسبة 98٪ (31 ديسمبر 2021: 91٪) من الأرصدة النقدية والبنكية محتفظ بها لدى بنوك في دولة الإمارات العربية المتحدة، وكان الرصيد المتبقي محتفظ به خارج دولة الإمارات العربية المتحدة. ومن أصل إجمالي مبلغ 151 مليون دولار أمريكي للأرصدة النقدية والبنكية، فإن نسبة 2٪ من المبلغ كانت محتفظ بها بالجنيه المصري (2021: 9٪).

تشمل النقدية وشبه النقدية مبلغ 88 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز 35٪) محتفظ به من قبل المشروع المشترك شركة بيرل.

23 رأس المال

2022	2021	
مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي	
المصدر والمدفوع بالكامل:		
6,995,373,373 (2019: 6,995,373,373) سهماً عادياً بقيمة 1 درهم للسهم الواحد (0.2728 دولار أمريكي للسهم الواحد)		
	1,908	1,908

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

24 أسهم خزينة

نفذت الشركة عملية إعادة شراء للأسهم خلال الفترة من ديسمبر 2019 إلى يناير 2020 واستحوذت على ما مجموعه 36,950,000 سهم من أسهمها بمتوسط سعر يبلغ 0.94 درهم.

خلال الربع الأول من سنة 2021، باعت الشركة 36,950,000 سهم من أسهمها الخاصة بمتوسط سعر يبلغ 0.746 درهم.

25 الاحتياطي القانوني والاحتياطي الاختباري

	الاحتياطي القانوني	الاحتياطي الاختباري
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
في 1 يناير 2021	132	132
المحول إلى الأرباح غير الموزعة	-	(132)
التخصيص للسنة	32	32
في 31 ديسمبر 2021	164	32
التخصيص للسنة	18	18
في 31 ديسمبر 2022	182	50

(أ) الاحتياطي القانوني

وفقاً للقانون الاتحادي رقم (32) لسنة 2021 في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت الشركة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع 10٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة.
قد يتوقف هذا التخصيص بقرار من الجمعية العمومية عندما يساوي الاحتياطي 50٪ من رأسمال الشركة المدفوع.
قد لا يتم توزيع هذا الاحتياطي على المساهمين. ومع ذلك، يمكن توزيع الاحتياطي القانوني عندما يزيد عن 50٪ من رأس المال المدفوع كأرباح على المساهمين في السنوات التي لا تحقق فيها الشركة ما يكفي من الأرباح الصافية.

(ب) الاحتياطي الاختباري

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، سيتم تخصيص 10٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة إلى الاحتياطي الاختباري. يمكن للجمعية العمومية وقف التخصيص بناءً على توصية مجلس الإدارة أو عندما يصل الاحتياطي إلى 50٪ من رأس المال المدفوع. يتم إنفاق الاحتياطي الاختباري وفقاً لقرار من مجلس الإدارة بشأن الأمور التي تخدم مصالح الشركة.

26 قروض

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
غير متداولة		
تسهيل قرض لأجل (أ)	38	57
تسهيل قرض (ب)	121	105
	159	162

متداولة

تسهيل قرض لأجل (أ)	19	19
تسهيل قرض (ب)	38	18
	57	37
إجمالي القروض	216	199

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
مجموع القروض (بما في ذلك العمليات المشتركة لشركة بيرل)	216	199
ناقضًا: تسهيل قرض شركة بيرل - دون حق الرجوع على شركة دانة غاز	(159)	(123)
قروض دانة غاز	57	76

(أ) تسهيل قرض لأجل

أبرمت شركة دانة غاز ش.م.ع وشركة دانة غاز مصر ليتمد (معًا "المقترضون") اتفاقية تسهيل قرض لأجل مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ 14 أكتوبر 2020 ("تاريخ التوقيع")، لإعادة تمويل صكوك الشركة بشكل جزئي. وبلغت قيمة تسهيل القرض لأجل 90 مليون دولار أمريكي لمدة سنة واحدة بهامش مبدئي بنسبة 3٪ سنويًا على سعر ليبور. وتم سحب قيمة التسهيل بالكامل بتاريخ 22 أكتوبر 2020. وكان تاريخ سداد أول دفعة في الشهر السادس من تاريخ التوقيع بينما يقع تاريخ الانتهاء الأصلي بعد سنة واحدة من تاريخ التوقيع. مع خيار التمديد لمدة أربع سنوات أخرى. وخلال سنة 2021، قامت الشركة بممارسة حقها في تمديد التسهيل لمدة أربع سنوات إضافية. كما في 31 ديسمبر 2022، فإن المبلغ المستحق لسداد المبلغ الأساسي هو 57 مليون دولار أمريكي.

إن تسهيل القرض لأجل مضمون مقابل أسهم شركة دانة غاز البحر الأحمر، وشركة دانة غاز مصر ليتمد، ودانة إل إن جي فينتشرز ليتمد (بي في أي) ومقابل بعض الموجودات الأخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة ومصر.

بموجب شروط التسهيل، يتوجب على الشركة الامتثال لبعض التعهدات المالية وقد التزمت الشركة بهذه التعهدات كما في 31 ديسمبر 2022.

(ب) تسهيل قرض - شركة بيرل للبترول

بتاريخ 18 سبتمبر 2018، وقعت شركة بيرل للبترول اتفاقية تسهيل قرض بقيمة 150 مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميها بما في ذلك دانة غاز) "اتفاقية التسهيل" مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة بتاريخ استحقاق نهائي أصلي في 30 سبتمبر 2023 لتمويل أنشطتها الخاصة بالتطوير. تنص اتفاقية التسهيل على فترة سماح مدتها امان يليها سداد على اثني عشر قسطًا ربع سنوي متساوي القيمة مع استحقاق أول قسط في 31 ديسمبر 2020. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب مبلغ التسهيل بالكامل والبالغ 150 مليون دولار أمريكي. وتم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في 30 يونيو 2020. وقد تم سداد المبالغ المؤجلة من سنة 2020 (12.5 مليون دولار أمريكي) خلال سنة 2021. وتم تأجيل الرصيد المتبقي من التسهيل (أي 137.5 مليون دولار أمريكي منها 50 مليون دولار أمريكي مستحقة في سنة 2021) لمدة سنة واحدة حيث تم سداد أول قسط في 31 مارس 2022 ويستحق آخر قسط في 30 سبتمبر 2024. تم تصنيف أقساط السداد بموجب التسهيل بقيمة 50 مليون دولار أمريكي والمستحقة بحلول 31 ديسمبر 2023 كمطلوبات متداولة. خلال سنة 2021، اختارت شركة بيرل رسملة الفائدة المستحقة الدفع خلال سنة 2021 (10 مليون دولار أمريكي) على رصيد التسهيل المتبقي (بمبلغ 137.5 مليون دولار أمريكي)، على أن يُستحق سداد هذه الفائدة المرسملة في 30 سبتمبر 2024، وفقًا لاتفاقية التسهيلات المعدلة. دفعت شركة بيرل، خلال السنة، مبلغ 50 مليون دولار أمريكي لسداد أصل الدين بموجب التسهيل (بلغ سداد مبلغ أصل الدين التراكمي حتى الربع الأخير من سنة 2022 مبلغ 62.5 مليون دولار أمريكي). كما في 31 ديسمبر 2022، بلغ المبلغ المستحق بموجب التسهيل 97.5 مليون دولار أمريكي.

بتاريخ 12 ديسمبر 2019، وقعت شركة بيرل للبترول تسهيل قرض لأجل جديد بقيمة 120 مليون دولار أمريكي دون حق الرجوع (على مساهميها بما في ذلك دانة غاز) مع بنك محلي داخل دولة الإمارات العربية المتحدة حيث يكون تاريخ آخر دفعة سداد في 30 سبتمبر 2023 وذلك بشكل رئيسي لتمويل أنشطة التطوير. منح التسهيل فترة سماح مدتها امان ونصف ويستحق السداد على ثمانية أقساط ربع سنوية متساوية حيث يستحق أول قسط بداية من 30 يونيو 2022. تم تعديل جدول السداد لهذا القرض عن طريق اتفاقية تم تنفيذها في 30 يونيو 2020، حيث تمت مراجعة تاريخ استحقاق أول قسط ربع سنوي بداية من 30 يونيو 2023 ويستحق آخر قسط في 30 سبتمبر 2024. ومنذ ذلك الحين، قامت شركة بيرل بسحب كامل مبلغ التسهيل البالغ 120 مليون دولار أمريكي (حصه شركة دانة غاز: 42 مليون دولار أمريكي). كما في 31 ديسمبر 2022، كان المبلغ المستحق بموجب التسهيل بمبلغ 120 مليون دولار أمريكي.

وقعت شركة بيرل بتاريخ 7 سبتمبر 2021 تسهيل قرض لأجل بمبلغ 250 مليون دولار أمريكي مع شركة تمويل التنمية الدولية الأمريكية مع تاريخ سداد نهائي في 17 يوليو 2028 لتمويل إنشاء وتطوير وتشغيل منشأة جديدة لمعالجة الغاز بطاقة استيعابية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا والبنية التحتية المرتبطة الواقعة في حقل غاز خور مور. إن التسهيل له فترة سماح مدتها 2.5 سنة ويُستحق السداد على ثمانية عشر قسط ربع سنوي متساوي، ويُستحق سداد أول دفعة بتاريخ 17 أبريل 2024. قامت شركة بيرل بسحب كامل مبلغ التسهيل كما في 31 ديسمبر 2022. بلغ إجمالي المبلغ المستحق بموجب التسهيل 250 مليون دولار أمريكي كما في 31 ديسمبر 2022.

وقد وافقت شركة بيرل على تقديم ضمان مكافئ إلى المقترض عن طريق التنازل عن الإيرادات والتأمين عقود الإنشاء الرئيسية والرهن على الإيرادات / خدمة الدين / حساب احتياطي خدمة الدين والرهن المسجل على بعض مرافق الإنتاج القائمة لدى شركة بيرل في كردستان، والرهن المسجل على المنشأة الجديدة لمعالجة الغاز بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يوميًا بمجرد أن يتم تشغيل المنشأة بكامل طاقتها الإنتاجية. إن هذا التمويل لا يمنح الحق بالرجوع على الشركة.

تم إدراج القروض تحت المطلوبات غير المتداولة بعد خصم تكاليف المعاملة وتم إدراجها بالتكلفة المطفأة كما في 31 ديسمبر 2022.

بموجب شروط تسهيل القرض، يتوجب على بيرل الالتزام ببعض التعهدات المالية. وقد التزمت بيرل بهذه التعهدات كما في 31 ديسمبر 2022.

27 المخصصات

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
غير متداولة		
التزام سحب الموجودات من الخدمة (أ)	16	15
مكافأة نهاية الخدمة للموظفين (ب)	4	2
	20	17

(أ) يعتمد مخصص سحب الموجودات من الخدمة على أفضل تقدير للشركة للمصاريف المطلوبة لتسوية الالتزام في نهاية عمر الحقل في مصر.

(ب) يمثل مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين القيمة الحالية للالتزامات تجاه الموظفين وفقًا لقانون العمل الإماراتي. تم تثبيت مخصص إضافي خلال السنة بمبلغ 1.5 مليون دولار أمريكي كمصرف، وتم استخدام مبلغ 65,000 دولار أمريكي من المخصص.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
الدائنون التجاريون	23	29
المبالغ المستحقة الدفع والدائنون الآخرون	99	64
التزام سحب الموجودات من الخدمة	2	16
مطلوبات أخرى	9	9
	133	118

فيما يلي تصنيف الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع بين المطلوبات غير المتداولة والمطلوبات المتداولة:

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
المطلوبات المتداولة	75	82
المطلوبات غير المتداولة	58	36
	133	118

29 التزامات

شركة بيرل للبترول

كما في 31 ديسمبر 2022، كان لدى شركة بيرل التزامات رأسمالية بمبلغ 191.57 مليون دولار أمريكي تقريباً (حصة دانة غاز: 67 مليون دولار أمريكي) - (2021: 255.7 مليون دولار أمريكي - حصة دانة غاز: 89.5 مليون دولار أمريكي)، والتي تتضمن بشكل رئيسي الالتزام فيما يتعلق بعقد أعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لتطوير محطة معالجة الغاز في حقل خور مور بطاقة إنتاجية تبلغ 250 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

30 إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

يوفر الإيضاح 1 معلومات حول هيكل المجموعة، بما في ذلك تفاصيل الشركات التابعة والترتيبات المشتركة.

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
أتعاب خدمات الإدارة المقدمة من المساهم	2	2
أتعاب خدمات الإدارة المقدمة للترتيب المشترك	3	3
الإيرادات المفوترة للترتيب المشترك	1	1
المبلغ المستحق عقب صدور حكم التحكيم (إيضاح 20)	-	608

تتعلق رسوم خدمات الإدارة للترتيبات المشتركة والمساهم الرئيسي بالتكلفة الفعلية التي تم احتسابها فيما يتعلق بالمدة الزمنية التي استغرقها موظفو دانة غاز بأنشطة المشاريع المشتركة والوقت الذي استغرقه موظفو المساهم الرئيسي في أنشطة تتعلق بدانة غاز.

الإيرادات المتعلقة برسوم سعة خط الأنابيب تم إصدار فاتورة لها من قبل الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة إلى شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (المشروع المشترك) حيث تمتلك المجموعة حصة قدرها 35٪.

تعويضات موظفي الإدارة العليا

إن تعويضات أعضاء الإدارة العليا خلال السنة كانت كما يلي:

	2022	2021
	مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي
المزايا قصيرة الأجل	4	4
الدفعات على أساس الأسهم	-	1
	4	5

31 توزيعات أرباح

في اجتماع الجمعية العمومية السنوي للشركة المنعقد بتاريخ 21 أبريل 2022، وافق مساهمو الشركة على توزيعات أرباح نقدية نهائية بقيمة 4.5 فلس للسهم الواحد لسنة 2021 ليصل إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2021 إلى 8 فلس للسهم (2020: 5.5 فلس).

خلال اجتماع مجلس الإدارة المنعقد بتاريخ 21 سبتمبر 2022، وافق المجلس على توزيع أرباح نقدية مرحلية بواقع 4.5 فلس للسهم الواحد عن النصف الأول من سنة 2022، والتي تم دفعها إلى المساهمين في شهر أكتوبر 2022.

32 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عوامل المخاطر المالية

تتألف المطلوبات المالية الرئيسية الخاصة بالمجموعة من القروض وشطب الالتزامات (المخصصات) والذمم الدائنة التجارية والأخرى. إن الهدف الرئيسي من هذه المطلوبات المالية هو تأمين التمويل لعمليات المجموعة. يوجد لدى المجموعة موجودات مالية متنوعة مثل الذمم المدينة التجارية والنقد والودائع قصيرة الأجل التي تنتج مباشرة من العمليات.

إن المخاطر الرئيسية الناتجة من الأدوات المالية الخاصة بالمجموعة هي مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر سعر الفائدة ومخاطر أسعار الأسهم ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة.

يتحمل مجلس الإدارة المسؤولية الكاملة لإنشاء ومراقبة إطار عمل إدارة مخاطر المجموعة. إن الإدارة العليا للمجموعة مسؤولة عن تطوير ومراقبة سياسات إدارة المخاطر وتقديم تقارير منتظمة إلى مجلس الإدارة عن أنشطتها.

يقوم مجلس الإدارة بالمراجعة والموافقة على السياسات لإدارة كل من هذه المخاطر والموافقة عليها وهي ملخصة أدناه.

أ) مخاطر العملات الأجنبية

تتعرض المجموعة لمخاطر عملات أجنبية فيما يتعلق برصيدها النقدي بالجنيه المصري المحتفظ به لدى بنوك محلية في مصر والذمم الدائنة بالجنيه المصري البالغة 3 مليون دولار أمريكي.

في 31 ديسمبر 2022، إذا انخفض/ارتفع الجنيه المصري بنسبة 10٪ مقابل الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الأرباح الشاملة للسنة أعلى/أقل من 0.3 مليون دولار أمريكي (2021 – 2 مليون دولار أمريكي)، كنتيجة لأرباح/خسائر صرف العملات الأجنبية من تحويل الجنيه المصري المصنفة به النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك.

ب) مخاطر معدلات الربح

تتعرض المجموعة بالحد الأدنى لمخاطر معدلات الربح على الودائع البنكية. تتعرض المجموعة لمخاطر معدلات الفائدة على حصتها في قروض شركة بيرل وعلى تسهيل القرض لأجل الخاص بها. ولو ارتفع/ انخفض معدل الفائدة بنسبة 10٪، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، لارتفع/ انخفض إجمالي (الخسائر الشاملة)/الأرباح الشاملة للسنة بمبلغ 0.8 مليون دولار أمريكي (2021 – 0.4 مليون دولار أمريكي).

ج) مخاطر الأسعار

تتعرض المجموعة إلى مخاطر أسعار السلع (سعر النفط)، ولكن هذه المخاطر قد يتم تخفيفها بشكل جزئي من خلال اتفاقية الأسعار الثابتة على المدى الطويل لبيع الغاز الطبيعي والتي تشكل حوالي 39٪ (2021 - 43٪) من إجمالي إيرادات المجموعة. في 31 ديسمبر 2022، إذا زاد / انخفض متوسط سعر النفط للسنة بنسبة 10٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، سيزيد / يقل إجمالي الخسائر الشاملة للمجموعة للسنة بمبلغ 28 مليون دولار أمريكي (2021 - 17 مليون دولار أمريكي).

د) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي يفشل فيها الطرف المقابل في الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد عميل والتسبب في خسارة مالية للطرف الآخر. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان عن الذمم المدينة التجارية والأرصدة البنكية. تتم إدارة مخاطر الائتمان على مستوى المجموعة. تعتبر الذمم المدينة التجارية للمجموعة ذات مخاطر ائتمان منخفضة. تتم مراقبة التصنيفات الائتمانية للأطراف المقابلة لتحديد أي تدهور في التصنيف الائتماني.

1) المدينون التجاريون

تنتج الذمم المدينة التجارية من عملياتها في كل من إقليم كردستان العراق ومصر (64 مليون دولار أمريكي و30 مليون دولار أمريكي، على التوالي 2021- 43 مليون دولار أمريكي و24 مليون دولار أمريكي، على التوالي). يتم تحليل متطلبات الانخفاض في القيمة بتاريخ إعداد التقرير المالي على أساس فردي للعملاء الرئيسيين (المنشآت الحكومية). وتعتمد المحاسبة على البيانات السابقة الفعلية ووضع العميل. إن التعرض بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بتاريخ إعداد التقرير المالي هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 21.

2) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الائتمانية من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. تودع الأرصدة البنكية لدى بنوك تتمتع بتصنيف ائتماني بدرجة استثمار. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بخصوص الأرصدة البنكية كما في 31 ديسمبر 2022 هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 22.

إيضاحات حول المعلومات المالية المجمعة تمة في 31 ديسمبر 2022

32 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية تمة

عوامل المخاطر المالية تمة

(هـ) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو المحافظة على توازن ما بين استمرارية التمويل والمرونة من خلال استخدام القروض والذمم الدائنة التجارية والأخرى. يلخص الجدول أدناه استحقاق المطوبات المالية الخاصة بالمجموعة في 31 ديسمبر استناداً إلى الدفعات التعاقدية غير المخصومة:

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2022	أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	من 1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	أكثر من 5 سنوات مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
القروض (بما في ذلك الأرباح)	6	67	186	-	259
دائنون تجاريون ومستحقات	31	28	74	-	133
المخصصات	-	0	12	6	18
	37	95	272	6	410

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2021	أقل من شهر واحد مليون دولار أمريكي	أقل من سنة واحدة مليون دولار أمريكي	من 1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	أكثر من 5 سنوات مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
القروض (بما في ذلك الأرباح)	6	42	180	-	228
دائنون تجاريون ومستحقات	11	48	59	-	118
المخصصات	-	0	11	7	18
	17	90	250	7	364

إدارة رأس المال

إن الهدف الرئيسي من إدارة رأس مال المجموعة هو ضمان احتفاظ المجموعة بمعدل رأسمالي جيد من أجل دعم أعمال المجموعة وزيادة قيمة حقوق المساهمين لأقصى حد ممكن.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال لديها وإجراء التعديلات عليه في ضوء التغيرات في الأوضاع الاقتصادية. لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2022 و31 ديسمبر 2021. يتألف هيكل رأسمال المجموعة من رأس المال المصدر والأرباح غير الموزعة والاحتياطيات الأخرى العائدة إلى حاملي أسهم الشركة الأم وتم قياسه بمبلغ 2,300 مليون دولار أمريكي في 31 ديسمبر 2022 (2021 - 2,293 مليون دولار أمريكي).

تسوية صافي الدين

يتضمن هذا القسم تحليلاً لصافي الدين والحركات في صافي الدين لكل سنة من السنوات المعروضة.

	2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
التقديرة وشبه التقديرة	151	185
القروض	(216)	(199)
صافي الدين	(65)	(14)

	قروض مليون دولار أمريكي	نقد مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
في 1 يناير 2021	(163)	108	(55)
الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة	(36)	77	41
في 31 ديسمبر 2021	(199)	185	(14)
الحركة في التدفقات النقدية خلال السنة	(17)	(34)	(51)
في 31 ديسمبر 2022	(216)	151	(65)

كانت نسبة المديونية كما في 31 ديسمبر 2022 و 31 ديسمبر 2021 كما يلي:

	2022 مليون دولار أمريكي	2021 مليون دولار أمريكي
صافي الدين	65	14
إجمالي حقوق الملكية	2,300	2,293
نسبة صافي الدين إلى حقوق الملكية	2.83%	0.61%

تم الإفصاح عن التعهدات المالية فيما يتعلق بالقروض في الإيضاح 26.

33 تقدير القيمة العادلة

فيما يلي أدناه مقارنة حسب فئة القيم الدفترية والقيم العادلة لجميع الأدوات المالية للمجموعة المدرجة في البيانات المالية:

الموجودات المالية	القيمة الدفترية 2022 مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة 2022 مليون دولار أمريكي	القيمة الدفترية 2021 مليون دولار أمريكي	القيمة العادلة 2021 مليون دولار أمريكي
ذمم مدينة تجارية وأخرى (باستثناء المدفوعة مقدماً)	142	142	106	106
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	94	94	119	119
نقد وودائع قصيرة الأجل	151	151	185	185
المطلوبات المالية	216	216	199	199
قروض	133	133	118	118
ذمم دائنة تجارية ومستحقات				

يتم تحديد القيمة العادلة للقروض على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المخصومة باستخدام معدل الخصم القائم على السوق. لا تختلف القيمة العادلة جوهرياً عن قيمتها الدفترية.

يستعرض الجدول أدناه تحليلاً للأدوات المالية المدرجة بالقيمة العادلة باستخدام طريقة التقييم. وفيما يلي مستويات التقييم المختلفة:

- الأسعار المُعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المتطابقة (المستوى الأول).
- المعطيات الأخرى بخلاف الأسعار المُعلنة المدرجة ضمن المستوى 1 التي تعتبر جديرة بالملاحظة بالنسبة للأصل أو الالتزام، سواء كانت مباشرة (وهي الأسعار) أو غير مباشرة (وهي المستمدة من الأسعار) (المستوى الثاني).
- المعطيات الخاصة بالأصل أو الالتزام التي لا تستند إلى بيانات السوق الجديرة بالملاحظة (وهي المعطيات غير الجديرة بالملاحظة) (المستوى الثالث).

يتم تحديد تقييم العقارات الاستثمارية بالاستناد إلى معاملات السوق المقارنة.

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2022:

الموجودات	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	-	-	94	94
عقارات استثمارية	-	20	-	20
المجموع	-	20	94	114

يعرض الجدول التالي موجودات المجموعة المقاسة بالقيمة العادلة بتاريخ 31 ديسمبر 2021:

الموجودات	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	المجموع مليون دولار أمريكي
موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر	-	-	119	119
عقارات استثمارية	-	20	-	20
المجموع	-	20	119	139

لم تكن هناك أي تحويلات بين المستوى الأول والمستوى الثاني خلال السنتين 2022 و 2021.

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية غير المتداولة في الأسواق النشطة باستخدام أساليب التقييم. تعمل هذه الأساليب على تحقيق الاستفادة القصوى من معطيات السوق المتاحة الجديرة بالملاحظة وتعتمد على أقل قدر ممكن من التقديرات الموضوعية من قبل المنشأة. إذا كانت جميع المعطيات الهامة المطلوبة لقياس القيمة العادلة للأداة معطيات جديرة بالملاحظة، فإنه يتم إدراج هذه الأدوات ضمن المستوى الثاني.

34 المساهمات الاجتماعية

في إطار مبادرات المسؤولية الاجتماعية للمؤسسات، أنفقت المجموعة مبلغ 553,000 دولار أمريكي (2021 - 414,705 دولار أمريكي) خلال السنة.



دانة غاز
DANA GAS

دانة غاز ش.م.ع.
ص.ب 2011
الشارقة
الإمارات العربية المتحدة
هاتف: +971 (0)6 556 9444
البريد الإلكتروني: ir@danagas.com

www.danagas.com