



الشركة العمليّة للطاقة (ش.م.ك.م.)  
Action Energy Company (K.S.C.C)

Date: 16/03/2026

Bursa Kuwait Company

**Subject: Supplementary Disclosure  
Regarding the Results of the Board of  
Directors Meeting of Action Energy  
Company.**

With reference to the above subject, and pursuant to the provisions of Law No. (7) of 2010 and its executive bylaws and amendments issued by the Capital Markets Authority.

Please find attached the supplementary disclosure form regarding the material information.

Sincerely...

التاريخ: 2026/03/16

السادة / بورصة الكويت المحترمين

**الموضوع: إفصاح مكمل بشأن نتائج انعقاد  
اجتماع مجلس إدارة الشركة العمليّة للطاقة.**

بالإشارة إلى الموضوع أعلاه، وعملاً بأحكام القانون رقم (7) لسنة 2010 ولائحته التنفيذية وتعديلاته الصادرة عن هيئة أسواق المال.

مرفق طيه نموذج الإفصاح المكمل عن المعلومة الجوهرية.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام والتقدير...

Sheikh Mubarak M. A. Al-Sabah  
Chairman



الشركة العمليّة للطاقة (ش.م.ك.م.)  
Action Energy Company (K.S.C.C)

الشيخ/ مبارك عبدالله المبارك الصباح  
رئيس مجلس الإدارة



الشركة العميلة للطاقة (ش.م.ك.م)  
Action Energy Company (K.S.C.C)

إفصاح مكمل - بشأن نتائج اجتماع مجلس الإدارة

Supplementary Disclosure regarding the results of the Company's Board of Directors meeting

16/03/2026		Date: التاريخ :
Action Energy Company	الشركة العميلة للطاقة	اسم الشركة المدرجة Name of the Listed Company
Results of the Board of Directors meeting	نتائج اجتماع مجلس الإدارة	عنوان الإفصاح Disclosure Title
11/03/2026		تاريخ الإفصاح السابق Previous Disclosure Date
We would like to inform you that the Board of Directors of Action Energy Company held its meeting on Monday, 16 March 2026, at 2:00 PM, during which the following items were approved and adopted:	نعيطكم علماً بأن مجلس إدارة الشركة العميلة للطاقة قد عقد اجتماعه يوم الاثنين الموافق 16 مارس 2026 وذلك في تمام الساعة الثانية ظهراً حيث تم اعتماد والموافقة على البنود التالية:	التطور الحاصل على الإفصاح Development of Disclosure
1. The audited consolidated annual financial statements for the financial year ended 31 December 2025.	1. البيانات المالية السنوية المجمعة المدققة للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025.	
2. Recommendation to the Ordinary General Assembly to distribute cash dividends of 3 % of the nominal value per share, equivalent to 3 fils per share.	2. التوصية للجمعية العامة العادية بتوزيع أرباح نقدية بنسبة 3 % من القيمة الاسمية لسهم بواقع 3 فليس لكل سهم.	
3. Other items listed on the meeting agenda.	3. باقي البنود المدرجة على جدول الأعمال	
These recommendations are subject to the approval of the Ordinary General Assembly. The agenda and date of the Ordinary General Assembly meeting will be disclosed in due course, upon approval by the relevant authorities.	علماً بأن تلك التوصيات تخضع لموافقة الجمعية العامة العادية للمساهمين، على أن يتم الإفصاح لاحقاً عن جدول الأعمال وموعد اجتماع الجمعية العامة العادية حال موافقة الجهات المختصة.	



الشركة العميلة للطاقة (ش.م.ك.م)  
Action Energy Company (K.S.C.C)

Al-Asimah, Kuwait Free Zone, Block 1, Building # 4, First Floor - CR - 358153  
P.O.Box 3866 Safat, 13039 Kuwait / Tel. +965 22247533 Fax: +965 22247534

العاصمة، المنطقة الحرة، قطعة 1، القسيمة رقم D4، الدول الأول - سجل تجاري 358153  
ص.ب. 3866، الصفاة 13039، الكويت / تلفون: +965 22247533 فاكس: +965 22247534

info@actionenergykw.com - www.actionenergykw.com

رأس المال المصرح والمدفوع 56,650,000 د.ك - رأس المال المصرح به 100,000,000 د.ك | رأس المال المصرح والمدفوع 56,650,000 د.ك - رأس المال المصرح به 100,000,000 د.ك



الشركة العمالية للطاقة (ش.م.ك.م.)  
Action Energy Company (K.S.C.C)

<p>We would also like to inform you that the Analyst/Investors Conference will be held on Tuesday, 24/03/2026 at 2:00 pm Kuwait local time, and it will take place via a live webcast. All interested parties are welcome to contact us via the following email address: <a href="mailto:ir@actionenergykw.com">ir@actionenergykw.com</a> to receive the invitation and details to participate in the conference.</p>	<p>كما يسرنا الإعلان عن موعد مؤتمر المحللين والمستثمرين والذي تقرر انعقاده يوم الثلاثاء الموافق 24/03/2026 في تمام الساعة 2:00 ظهراً بتوقيت دولة الكويت والذي سيعقد عن طريق بث مباشر على شبكة الإنترنت. وعلى الأطراف المهتمة التواصل معنا على البريد الإلكتروني التالي: <a href="mailto:ir@actionenergykw.com">ir@actionenergykw.com</a> ليتم إرسال الدعوات وتفاصيل المشاركة بالمؤتمر.</p>	
<p>Attached the Financial Result Form for the year ended 31/12/2025 in addition to the consolidated financial statement and external auditor's report for the year ending 31 December 2025.</p>	<p>مرفق نموذج نتائج البيانات المالية للسنة المنتهية في 31/12/2025 بالإضافة إلى البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات عن السنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥.</p>	<p>الأثر المالي للتطور الحاصل (إن وجد) Significant Effect on the Financial Position of the Company</p>

يتحمل من أصدر هذا الإفصاح كامل المسؤولية عن صحة المعلومات الواردة فيه ودقتها واكتمالها، ويقر بأنه بذل عناية الشخص الحريص في تجنب أية معلومات مضللة أو خاطئة أو ناقصة، وذلك دون أدنى مسؤولية على كل من هيئة أسواق المال وبورصة الكويت للأوراق المالية بشأن محتويات هذا الإفصاح، وبما ينفي عنهما المسؤولية عن أية أضرار قد تلحق بأي شخص جراء نشر هذا الإفصاح أو السماح بنشره عن طريق أنظمتها الإلكترونية أو موقعهما الإلكتروني، أو نتيجة استخدام هذا الإفصاح بأي طريقة أخرى.

The issuer of this disclosure bears full responsibility for the soundness, accuracy, and completeness of the information contained therein. The issuer acknowledges that it has assumed Care of a Prudent Person to avoid any misleading, false, or incomplete information. The Capital Markets Authority and Bursa Kuwait Securities Exchange shall have no liability whatsoever for the contents of this disclosure. This disclaimer applies to any damages incurred by any Person as a result of the publication of this disclosure, permitting its dissemination through their electronic systems or websites, or its use in any other manner.

أ.ح.



الشركة العمالية للطاقة (ش.م.ك.م.)  
Action Energy Company (K.S.C.C)

Financial Results Form  
Kuwaiti Company (KWD)

نتائج البيانات المالية نموذج  
الشركات الكويتية (د.ك)

Company Name

اسم الشركة

Action Energy Company (K.S.C.P)

الشركة العميلة للطاقة (ش.م.ك) عامة

Financial Year Ended on

2025-12-31

نتائج السنة المالية المنتهية في

Board of Directors Meeting Date

2026-03-16

تاريخ اجتماع مجلس الإدارة

Required Documents

اسم الشركة

Approved Consolidated Financial Statements  
Approved Auditor's Report

نسخة من البيانات المالية المعتمدة  
نسخة من تقرير مراقب الحسابات المعتمد

التغيير (%)	السنة المقارنة	السنة الحالية	البيان
Change (%)	Comparative Year	Current Year	Statement
	2024-12-31	2025-12-31	
201.2%	1,896,382	5,712,455	صافي الربح الخسارة الخاص بمساهمي الشركة الأم Net Profit (Loss) represents the amount attributable to the owners of the parent Company
183.6%	5.06	14.35	ربحية خسارة السهم الأساسية والمخفضة Basic & Diluted Earnings per Share
94.9%	20,370,914	39,705,687	الموجودات المتداولة Current Assets
21.8%	136,508,438	166,311,264	إجمالي الموجودات Total Assets
-43.3%	14,752,346	8,366,051	المطلوبات المتداولة Current Liabilities
-14.9%	96,681,845	82,293,727	إجمالي المطلوبات Total Liabilities
110.4%	39,826,593	83,779,750	إجمالي حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم Total Equity attributable to the owners of the Parent Company
53.3%	20,815,110	31,902,803	إجمالي الإيرادات التشغيلية Total Operating Revenue
79.5%	6,564,287	11,784,462	صافي الربح الخسارة التشغيلية Net Operating Profit (Loss)
Not Applicable	No Accumulated Losses	No Accumulated Losses	الخسائر المتراكمة / رأس المال المدفوع Accumulated Loss / Paid-Up Share Capital

التغيير (%)	الربع الرابع المقارن	الربع الرابع الحالي	البيان
Change (%)	Fourth quarter Comparative Year	Fourth quarter Current Year	Statement
	2024-12-31	2025-12-31	
172.4%	635,677	1,731,683	صافي الربح الخسارة الخاص بمساهمي الشركة الأم Net Profit (Loss) represents the amount attributable to the owners of the parent Company
155.9%	1.70	4.35	ربحية خسارة السهم الأساسية والمخفضة Basic & Diluted Earnings per Share
70.4%	5,387,331	9,180,624	إجمالي الإيرادات التشغيلية Total Operating Revenue
91.6%	1,809,610	3,467,702	صافي الربح الخسارة التشغيلية Net Operating Profit (Loss)

سبب ارتفاع انخفاض صافي الربح (الخسارة)	Increase/Decrease in Net Profit (Loss) is due to
<p>الزيادة في صافي الربح خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 كانت نتيجة لما يلي:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ارتفاع الإيرادات بنسبة 53% على أساس سنوي لتصل إلى 31.9 مليون دينار كويتي (مقابل 20.8 مليون دينار كويتي في عام 2024)، نتيجة لمضاعفة حجم الأسطول، وتشغيل 10 أجهزة جديدة للإصلاح والصيانة، والتوسع في خدمات حقول النفط المتخصصة ذات الهوامش الربحية العالية.</li> <li>ارتفاع إجمالي الربح بنسبة 72% على أساس سنوي ليصل إلى 13.8 مليون دينار كويتي (مقابل 8.0 ملايين دينار كويتي في عام 2024)، متجاوزاً الزيادة في تكلفة الإيرادات.</li> <li>استمرار الشركة في التركيز على إدارة التكاليف وزيادة الكفاءات التشغيلية على الرغم من زيادة حجم الأسطول، بالإضافة إلى التركيز على التكامل الخلفي من خلال الاستحواذ على حصة تبلغ 60% من شركة Target NDT Company W.L.L.، إحدى الشركات الوطنية الرائدة في خدمات الفحص.</li> <li>استمرار ارتفاع هامش الربح الإجمالي ليصل إلى 43% (مقابل 39% في عام 2024).</li> <li>ارتفعت مصروفات التمويل إلى 3.8 مليون دينار كويتي (2.9 مليون دينار كويتي في 2024)، متمشياً مع ارتفاع متوسط الاقتراض خلال العام.</li> </ul>	<p>The increase in net profit during the year ended 31 December 2025 is the result of:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Total revenue increased 53% YoY to KWD 31.9 million (FY24: KWD 20.8 million), reflecting the doubling of the fleet size, deployment of 10 new workover rigs and expansion into specialized high-margin oil field services.</li> <li>Gross profit rose 72% YoY to KWD 13.8 million (FY24: KWD 8.0 million), more than offsetting the rise in cost of revenue.</li> <li>The company continues to focus on disciplined cost management and operational efficiencies, despite the expansion in fleet. This is in addition to an increasing focus on backward integration with the recent acquisition of 60% of Target NDT Company W.L.L., a leading national inspection company.</li> <li>Gross margin continued its rising trend, reaching 43% (FY24: 39%).</li> <li>Finance charges increased to KD 3.8 million (FY24: KD 2.9 million), in line with higher average borrowings during the year.</li> </ul>

Total Revenue realized from dealing with related parties (value, KWD)	-	بلغ إجمالي الإيرادات من التعاملات مع الأطراف ذات الصلة (المبلغ د.ك)
---	---	---

Total Expenditures incurred from dealing with related parties (value, KWD)	349,493	بلغ إجمالي المصروفات من التعاملات مع الأطراف ذات الصلة (المبلغ د.ك)
--	---------	---

Auditor Opinion		رأي مراقب الحسابات
1. Unqualified Opinion	<input checked="" type="checkbox"/>	1. رأي غير متحفظ
2. Qualified Opinion	<input type="checkbox"/>	2. رأي متحفظ
3. Disclaimer of Opinion	<input type="checkbox"/>	3. عدم إبداء الرأي
4. Adverse Opinion	<input type="checkbox"/>	4. رأي معاكس

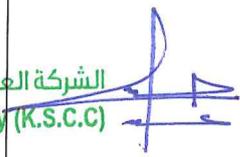
In the event of selecting item No. 2, 3 or 4, the following table must be filled out, and this form is not considered complete unless it is filled.

بحال اختيار بند رقم 2 أو 3 أو 4 يجب تعبئة الجدول التالي، ولا يعتبر هذا النموذج مكتملاً ما لم يتم تعبئته

Not Applicable / لا ينطبق	نص رأي مراقب الحسابات كما ورد في التقرير
Not Applicable / لا ينطبق	شرح تفصيلي بالحالة التي استدعت مراقب الحسابات لإبداء الرأي
Not Applicable / لا ينطبق	الخطوات التي ستقوم بها الشركة لمعالجة ما ورد في رأي مراقب الحسابات
Not Applicable / لا ينطبق	الجدول الزمني لتنفيذ الخطوات لمعالجة ما ورد في رأي مراقب الحسابات

Corporate Actions		استحقاقات الأسهم (الإجراءات المؤسسية)
النسبة	القيمة	
3%	KD 1,699,500	توزيعات نقدية Cash Dividends
Not Applicable / لا ينطبق	Not Applicable / لا ينطبق	توزيعات أسهم منحة Bonus Share
Not Applicable / لا ينطبق	Not Applicable / لا ينطبق	توزيعات أخرى Other Dividend
Not Applicable / لا ينطبق	Not Applicable / لا ينطبق	عدم توزيع أرباح No Dividends

	لا ينطبق / Not Applicable /	علاوة الإصدار Issue Premium	لا ينطبق / Not Applicable /	زيادة رأس المال Capital Increase
	لا ينطبق / Not Applicable /			تخفيض رأس المال Capital Decrease

ختم الشركة Company Seal	التوقيع Signature	المسمى الوظيفي Title	الاسم Name
 الشركة العملية للطاقة (ش.م.ك.م.) Action Energy Company (K.S.C.C)		<b>Chairman</b>	<b>Sheikh Mubarak M.A. Al-Sabah</b>

الشركة العملىة للطاقة ش.م.ك.ع.  
وشركاتها التابعة

البيانات المالية المجمعة  
31 ديسمبر 2025



نبني المستقبل  
بثقة

تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع.

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة للشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع. ("الشركة") وشركاتها التابعة (بشار إليها معاً بـ "المجموعة")، والتي تتكون من بيان المركز المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2025 وبيانات الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك معلومات السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا، أن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من جميع النواحي المادية، عن المركز المالي المجمع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2025 وعن أدائها المالي المجمع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية - معايير المحاسبة الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا طبقاً لتلك المعايير موضحة بمزيد من التفاصيل في تقريرنا في قسم "مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة". ونحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لميثاق الأخلاقيات المهنية الدولي للمحاسبين المهنيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين (بما في ذلك معايير الاستقلالية) ("الميثاق")، كما هو مطبق على عمليات تدقيق البيانات المالية المجمعة للمنشآت ذات المصلحة العامة. وقد قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لمتطلبات الميثاق. وإننا نعتقد أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأي التدقيق.

أمور التدقيق الرئيسية

إن أمور التدقيق الرئيسية، في حكمنا المهني، هي تلك الأمور التي كانت الأكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للفترة الحالية. وتم عرض هذه الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة ككل وإبداء رأينا حولها دون إبداء رأي منفصل حول هذه الأمور.

لقد قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا المبينة في تقريرنا في قسم "مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة"، بما في ذلك ما يتعلق بهذه الأمور. وبالتالي، تتضمن أعمال التدقيق التي قمنا بها تنفيذ الإجراءات المحددة بما يتوافق مع تقييمنا لمخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة. إن نتائج إجراءات التدقيق التي قمنا بها، بما في ذلك الإجراءات التي تم تنفيذها لمعالجة الأمور الواردة أدناه، تطرح أساساً يمكننا من إبداء رأي التدقيق حول البيانات المالية المجمعة المرفقة.

تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

أمور التدقيق الرئيسية (تتمة)

رسملة الممتلكات والمنشآت والمعدات	
أمر التدقيق الرئيسي	كيفية معالجة أمر التدقيق الرئيسي أثناء أعمال التدقيق
<p>بلغت قيمة الممتلكات والمنشآت والمعدات 124,952,802 دينار كويتي كما في 31 ديسمبر 2025، وهو ما يمثل نسبة 75% من إجمالي موجودات المجموعة.</p> <p>تكدت المجموعة مصروفات رأسمالية جوهرية خلال السنة. وقد استلزم مستوى المصروفات الرأسمالية دراسة طبيعة التكاليف المتكبدة للتأكد من أن رسملة الممتلكات والمنشآت والمعدات تتوافق مع معايير الاعتراف المحددة في معيار المحاسبة الدولي 16، الممتلكات والمنشآت والمعدات، خاصة فيما يتعلق بالمصروفات اللاحقة على منصات حفر الآبار والمكونات الرئيسية، وأن تكاليف الاقتراض المؤهلة قد تم رسملتها وفقاً لمتطلبات معيار المحاسبة الدولي 23، تكاليف الاقتراض.</p> <p>يتضمن ذلك تقييم ما إذا كانت المصروفات تُعدّ مرتبطة بشكل مباشر بالوصول بالأصل إلى الموقع والحالة اللازمين ليكون قادراً على العمل بالطريقة التي تقصدها الإدارة، وما إذا كان قد تم إلغاء الاعتراف بالقيمة الدفترية للمكونات المستبدلة بطريقة مناسبة، وما إذا كانت تكاليف الاقتراض تستوفي معايير الرسملة وتتوقف عن الرسملة عند جاهزية الموجودات ذات الصلة للاستخدام المقصود.</p>	<p>تضمنت إجراءات تدقيقنا عدة إجراءات من بينها ما يلي:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>لقد قمنا بتقييم طبيعة الممتلكات والمنشآت والمعدات التي قامت المجموعة برسملتها، كما قمنا بفحص ما إذا كانت الإضافات تستوفي معايير الرسملة ذات الصلة.</li> <li>قمنا باختبار الإضافات، على أساس العينة، من خلال مراجعة المستندات المؤيدة بما في ذلك العقود وفواتير الموردين.</li> <li>لقد وضعنا في اعتبارنا ما إذا كانت الرسملة تتوقف عندما تكون الموجودات قادرة على العمل بالطريقة التي قصدتها الإدارة، وفحصنا على أساس العينة ما إذا تم إلغاء الاعتراف بالمكونات المستبدلة عند الاقتضاء، وبالإضافة إلى ذلك، وفيما يتعلق بتكاليف الاقتراض، قمنا بتقييم تحديد الإدارة للموجودات المؤهلة، وأعدنا احتساب تكاليف الاقتراض التي تم رسملتها خلال السنة.</li> <li>قمنا بتنفيذ إجراءات تحليلية على المصروفات الرأسمالية بهدف تحديد أي اتجاهات غير اعتيادية قد تشير إلى رسملة غير مناسبة.</li> <li>لقد قمنا بتقييم مدى كفاية الإفصاحات ذات الصلة الواردة في الإيضاح 2.5.11 والإيضاح 8 حول البيانات المالية المجمعة.</li> </ul>
<p>لقد اعتبرنا رسملة الممتلكات والمنشآت والمعدات أمر تدقيق رئيسي نظراً للحجم النسبي لهذا الرصيد في البيانات المالية المجمعة، وللأحكام الجوهرية التي تمارسها الإدارة عند تحديد ما إذا كانت التكاليف تستوفي معايير الرسملة ذات الصلة.</p>	

تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)  
أمور التدقيق الرئيسية (تتمة)

الإعتراف بالإيرادات	أمر التدقيق الرئيسي
<p>بلغت الإيرادات قيمة 31,845,319 دينار كويتي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 (2024: 20,746,110 دينار كويتي). وتُستمد الإيرادات بشكل أساسي من أنشطة الحفر، وتجهيز منصات الحفر، وغيرها من خدمات حقول النفط ذات الصلة.</p> <p>يتم الاعتراف بالإيرادات على مدار مدة العقد وفقاً للترتيبات التعاقدية ذات الصلة وقد تشمل مكونات متعلقة بالعقد وعناصر متغيرة.</p> <p>يتطلب الاعتراف بالإيرادات من الإدارة اتخاذ الأحكام حول تقييم التوقيت المناسب وقياس الإيرادات المعترف بها.</p> <p>لقد اعتبرنا الاعتراف بالإيرادات أمر تدقيق رئيسي نظراً للأهمية الكمية للإيرادات بالنسبة للبيانات المالية المجمعة وللأحكام التي يتم اتخاذها عند تحديد توقيت وقياس الإيرادات المعترف بها.</p>	<p>تضمنت إجراءات تدقيقنا عدة إجراءات من بينها ما يلي:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>◀ لقد قمنا بتقييم الاعتراف بمصادر الإيرادات الرئيسية للمجموعة، بما في ذلك خدمات الحفر والتعبئة وخدمات حقول النفط الأخرى ذات الصلة، لتقييم ما إذا كان نمط الاعتراف بالإيرادات المطبق متسقاً مع الشروط التعاقدية ذات الصلة.</li> <li>◀ لقد قمنا باختبار معاملات الإيرادات المسجلة خلال السنة وما يقارب تاريخ البيانات المالية المجمعة على أساس العينة، وذلك من خلال مطابقة المبالغ المعترف بها مع المستندات المؤيدة وتقييم ما إذا تم الاعتراف بالإيرادات في الفترة المناسبة.</li> <li>◀ لقد قمنا بتقييم المعالجة المحاسبية للمكونات المتعلقة بالعقود وقمنا بتقييم تقييم الإدارة للمقابل المتغير، بما في ذلك المطالبات وترتيبات الحوافز، ونظرنا في مدى ملاءمة الإيرادات المعترف بها بناءً على الشروط التعاقدية ذات الصلة وموافقات العملاء.</li> <li>◀ لقد قمنا بتقييم مدى كفاية الإفصاحات ذات الصلة في الايضاح 2.5.1 والايضاح 4 حول البيانات المالية المجمعة.</li> </ul>

تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

معلومات أخرى مدرجة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2025

إن الإدارة هي المسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتكون المعلومات الأخرى من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2025، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقب الحسابات حولها. لقد حصلنا على تقرير مجلس إدارة الشركة الأم، قبل تاريخ تقرير مراقب الحسابات، ونتوقع الحصول على باقي أقسام التقرير السنوي بعد تاريخ تقرير مراقب الحسابات. إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يغطي المعلومات الأخرى ولم ولن نعبر عن أي نتيجة تدقيق حولها.

فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، فإن مسؤوليتنا هي الاطلاع على المعلومات الأخرى المذكورة أعلاه وتحديد ما إذا كانت غير متوافقة بصورة مادية مع البيانات المالية المجمعة أو حسبما وصل إليه علمنا أثناء التدقيق أو وجود أي أخطاء مادية بشأنها. وإذا ما توصلنا إلى وجود أي أخطاء في هذه المعلومات الأخرى، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها على المعلومات الأخرى والتي تم الحصول عليها قبل تاريخ تقرير مراقب الحسابات، فإنه يتعين علينا إدراج تلك الوقائع في تقريرنا. ليس لدينا ما يستوجب إدراجه في تقريرنا فيما يتعلق بهذا الشأن.

مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية المجمعة

إن الإدارة هي المسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المجمعة بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية – معايير المحاسبة الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية وعن أدوات الرقابة الداخلية التي تراها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من الأخطاء المادية سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية مع الإفصاح، متى كان ذلك مناسباً، عن الأمور المتعلقة بأساس مبدأ الاستمرارية وتطبيق مبدأ الاستمرارية المحاسبي ما لم تعترض الإدارة تصفية المجموعة أو وقف أعمالها أو في حالة عدم توفر أي بديل واقعي سوى اتخاذ هذا الإجراء.

يتحمل المسؤولون عن الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة

إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول بأن البيانات المالية المجمعة ككل خالية من الأخطاء المادية سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ، وإصدار تقرير مراقب الحسابات الذي يتضمن رأينا. إن التوصل إلى تأكيد معقول يمثل درجة عالية من التأكيد إلا أنه لا يضمن أن عملية التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف تنتهي دائماً باكتشاف الأخطاء المادية في حال وجودها. وقد تنشأ الأخطاء عن الغش أو الخطأ وتعتبر مادية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر بصورة فردية أو مجمعة على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية المجمعة.

تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

كجزء من التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، اتخذنا أحكاماً مهنيةً وحافظنا على الحيطة المهنية خلال أعمال التدقيق. كما قمنا بما يلي:

- ◀ تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق الملائمة لتلك المخاطر، وكذلك الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف خطأ ناتج عن الغش تفوق مخاطر عدم اكتشاف ذلك الناتج عن الخطأ؛ حيث إن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- ◀ فهم أدوات الرقابة الداخلية ذات الصلة بعملية التدقيق لوضع إجراءات التدقيق الملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول فعالية أدوات الرقابة الداخلية لدى المجموعة.
- ◀ تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة المقدمة من قبل الإدارة.
- ◀ التوصل إلى مدى ملائمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبي والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي يمكن أن يثير شكاً جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حالة التوصل إلى وجود عدم تأكد مادي، يجب علينا أن نأخذ بعين الاعتبار، في تقرير مراقب الحسابات، الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا في حالة عدم ملائمة الإفصاحات. تستند نتائج تدقيقنا إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير مراقب الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.
- ◀ تقييم العرض الشامل للبيانات المالية المجمعة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها بما في ذلك الإفصاحات وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.
- ◀ تخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للمجموعة للحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة حول المعلومات المالية للشركات أو وحدات أنشطة المجموعة داخل المجموعة كأساس لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن مسؤولون عن إبداء التوجيهات والإشراف على ومراجعة أعمال التدقيق المنفذة لأغراض تدقيق المجموعة. ونتحمل المسؤولية فقط عن رأي التدقيق.
- ◀ إننا نتواصل مع المسؤولين عن الحوكمة حول عدة أمور من بينها النطاق المخطط لأعمال التدقيق وتوقيتها ونتائج التدقيق الهامة بما في ذلك أي أوجه قصور جوهرية في أدوات الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.
- ◀ نقدم أيضاً للمسؤولين عن الحوكمة بياناً يفيد بالتزامنا بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة فيما يختص بالاستقلالية، ونبلغهم أيضاً بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي نرى بصورة معقولة أنها من المحتمل أن تؤثر على استقلاليتنا بالإضافة إلى الإجراءات المتخذة للحد من التهديدات أو التدابير ذات الصلة المطبقة، متى كان ذلك مناسباً.

تقرير مراقب الحسابات المستقل  
إلى حضرات السادة المساهمين  
الشركة العملية للطاقة ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير حول تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات مراقب الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

ومن خلال الأمور التي يتم إبلاغ المسؤولين عن الحوكمة بها، نحدد تلك الأمور التي تشكل الأمور الأكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للسنة الحالية، ولذلك تعتبر هي أمور التدقيق الرئيسية. إننا نفصح عن هذه الأمور في تقرير مراقبي الحسابات الخاص بنا التي تتم على أساس تجاري ما لم يمنع القانون أو اللوائح الإفصاح العلني عن هذه الأمور أو، في أحوال نادرة جداً، عندما نتوصل إلى أن أمراً ما يجب عدم الإفصاح عنه في تقريرنا لأنه من المتوقع بشكل معقول أن النتائج العكسية المترتبة على هذا الإفصاح تتجاوز المكاسب العامة له.

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

في رأينا أيضاً أن الشركة الأم تحتفظ بدفاتر محاسبية منتظمة وأن البيانات المالية المجمعة والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة الأم فيما يتعلق بهذه البيانات المالية المجمعة متفقة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر. وأنا قد حصلنا على كافة المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق، كما أن البيانات المالية المجمعة تتضمن جميع المعلومات التي يتطلبها قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016، والتعديلات اللاحقة له ولائحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للموجودات المرعية. وحسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا، لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولائحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

نبين أيضاً أنه خلال تدقيقنا لم يرد إلى علمنا وجود أية مخالفات لأحكام القانون رقم 7 لسنة 2010 بشأن إنشاء هيئة أسواق المال وتنظيم نشاط الأوراق المالية ولائحته التنفيذية وتعديلاتهما، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

  
بدر عادل العبد الجادر

بدر عادل العبد الجادر  
سجل مراقبي الحسابات رقم 207 فئة أ  
إرنست ويونغ  
العيان والعصيمي وشركاهم

16 مارس 2026  
الكويت



## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

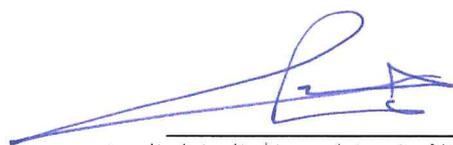
2024	2025	إيضاحات	
دينار كويتي	دينار كويتي		
20,746,110	31,845,319	4	الإيرادات
69,000	57,484		إيرادات تأجير
(12,773,219)	(18,080,638)	5	تكلفة الإيرادات
8,041,891	13,822,165		مجمل الربح
(1,477,604)	(2,037,703)	6	مصروفات عمومية وإدارية
6,564,287	11,784,462		ربح التشغيل
(2,937,691)	(3,824,580)		تكاليف تمويل لقروض وسلف
(1,924,322)	(2,147,692)		مصروف الفائدة والإطفاء للأسهم التفضيلية القابلة للتحويل
-	(41,250)		إطفاء أصل غير ملموس
-	(11,737)		مصروف فائدة لمطلوبات تأجير
-	(169,334)		خسارة من إعادة تقييم عقارات استثمارية
232,637	260,694		إيرادات أخرى
1,934,911	5,850,563		الربح قبل الضرائب
(17,414)	(52,456)		حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي
(21,115)	(61,853)		الزكاة
-	(6,011)		ضريبة دعم العمالة الوطنية
1,896,382	5,730,243		ربح السنة
-	-		إيرادات شاملة أخرى للسنة
1,896,382	5,730,243		إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
1,896,382	5,712,456		الخاص بـ:
-	17,787		مساهمي الشركة الأم
1,896,382	5,730,243		الحصص غير المسيطرة
5.06 فلس	14.35 فلس	7	ربحية السهم الأساسية والمخففة الخاصة بمساهمي الشركة الأم

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 22 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان المركز المالي المجمع  
كما في 31 ديسمبر 2025

2024 دينار كويتي	2025 دينار كويتي	إيضاحات	
			<b>الموجودات</b>
			<b>موجودات غير متداولة</b>
114,990,190	124,952,802	8	ممتلكات ومنشآت ومعدات
-	508,750		أصل غير ملموس
1,147,334	978,000		عقارات استثمارية
-	166,025		موجودات حق الاستخدام
<u>116,137,524</u>	<u>126,605,577</u>		
			<b>موجودات متداولة</b>
809,221	1,165,962		مخزون
8,947,434	10,509,792	9	مدينون تجاريون ومدفوعات مقدماً ومدينون آخرون
-	279,180	17	مبالغ مستحقة من طرف ذي علاقة
10,614,259	27,750,753	10	النقد والودائع قصيرة الأجل
<u>20,370,914</u>	<u>39,705,687</u>		
<u>136,508,438</u>	<u>166,311,264</u>		<b>إجمالي الموجودات</b>
			<b>حقوق الملكية والمطلوبات</b>
			<b>حقوق الملكية</b>
20,000,000	56,650,000	11	راس المال
-	19,830,000		علاوة إصدار أسهم
1,029,872	1,623,632		احتياطي إجباري
18,796,721	5,676,118		أرباح مرحلة
<u>39,826,593</u>	<u>83,779,750</u>		<b>حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم</b>
-	237,787		الحصص غير المسيطرة
<u>39,826,593</u>	<u>84,017,537</u>		<b>إجمالي حقوق الملكية</b>
			<b>مطلوبات غير متداولة</b>
61,214,455	35,585,670	13	قروض بنكية
-	36,177,699	14	تسهيلات تمويل إسلامي
19,253,879	-	15	أسهم تفضيلية قابلة للتحويل مصنفة كمطلوبات مالية
-	87,609		مطلوبات تأجير
744,000	1,007,052	4.2	مطلوبات عقود
717,165	1,069,646	12	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
<u>81,929,499</u>	<u>73,927,676</u>		
			<b>مطلوبات متداولة</b>
7,036,347	2,566,179	13	قروض بنكية
-	516,953	14	تسهيلات تمويل إسلامي
-	82,929		مطلوبات تأجير
7,393,921	4,742,150	16	دائنون تجاريون وأرصدة دائنة أخرى
288,000	457,840	4.2	مطلوبات عقود
34,078	-	17	مبالغ مستحقة إلى طرف ذي علاقة
<u>14,752,346</u>	<u>8,366,051</u>		
<u>96,681,845</u>	<u>82,293,727</u>		<b>إجمالي المطلوبات</b>
<u>136,508,438</u>	<u>166,311,264</u>		<b>مجموع حقوق الملكية والمطلوبات</b>



الشيخ مبارك عبدالله المبارك الصباح  
رئيس مجلس الإدارة

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 22 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع  
للسنة المنتهية في ديسمبر 2025

الخاصة بمساهمي الشركة الأم						
إجمالي حقوق الملكية	الحصص غير المسيطرة	الإجمالي الفرعي	أرباح مرحلة	احتياطي إجباري	علاوة إصدار أسهم	رأس المال
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
<b>39,826,593</b>	-	<b>39,826,593</b>	<b>18,796,721</b>	<b>1,029,872</b>	-	<b>20,000,000</b>
5,730,243	17,787	5,712,456	5,712,456	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
5,730,243	17,787	5,712,456	5,712,456	-	-	-
220,000	220,000	-	-	-	-	-
-	-	-	(17,500,000)	-	-	17,500,000
18,946,000	-	18,946,000	-	-	9,246,000	9,700,000
20,034,000	-	20,034,000	-	-	10,584,000	9,450,000
(739,299)	-	(739,299)	(739,299)	-	-	-
-	-	-	(593,760)	593,760	-	-
<b>84,017,537</b>	<b>237,787</b>	<b>83,779,750</b>	<b>5,676,118</b>	<b>1,623,632</b>	<b>19,830,000</b>	<b>56,650,000</b>
37,930,211	-	37,930,211	17,089,977	840,234	-	20,000,000
1,896,382	-	1,896,382	1,896,382	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
1,896,382	-	1,896,382	1,896,382	-	-	-
-	-	-	(189,638)	189,638	-	-
39,826,593	-	39,826,593	18,796,721	1,029,872	-	20,000,000

كما في 1 يناير 2025

ربح السنة

إيرادات شاملة أخرى للسنة

إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

حياسة شركة تابعة (إيضاح 2.2)

إصدار أسهم منحة (إيضاح 11)

تحويل أسهم تفضيلية قابلة للتحويل (إيضاح 15)

إصدار أسهم بموجب الاكتتاب الخاص

تكاليف المعاملات المنسوبة مباشرة إلى إصدار رأس المال

استقطاع إلى الاحتياطي الاجباري

في 31 ديسمبر 2025

كما في 1 يناير 2024

ربح السنة

إيرادات شاملة أخرى للسنة

إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

استقطاع إلى الاحتياطي الاجباري

في 31 ديسمبر 2024

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 22 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان التدفقات النقدية المجمع  
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

2024	2025	إيضاحات	
دينار كويتي	دينار كويتي		
1,934,911	5,850,563		<b>أنشطة التشغيل</b>
			الربح قبل الضرائب
3,496,776	4,439,190	8	تعديلات غير نقدية لمطابقة الربح قبل الضرائب بصافي التدفقات النقدية:
109,020	109,020	9	استهلاك ممتلكات ومنشآت ومعدات
209,687	367,069	12	رسوم خدمات - استهلاك حقوق حفر مدفوعة مسبقاً
(200,157)	(233,925)		مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
2,937,691	3,824,580		إيرادات فوائد
1,924,322	2,147,692		تكاليف تمويل لديون وقروض
-	169,334		مصروف الفائدة والإطفاء للاسهم التفضيلية القابلة للتحويل
-	41,250		خسارة من إعادة تقييم عقارات استثمارية
-	83,016		إطفاء أصل غير ملموس
-	11,737		استهلاك موجودات حق الاستخدام
			مصروف فائدة لمطلوبات تأجير
10,412,250	16,809,526		ربح التشغيل قبل التغييرات في رأس المال العامل
			<b>التغييرات في رأس المال العامل:</b>
(1,106,377)	(3,186,651)		مدينون تجاريون ومدفوعات مقدماً ومدينون آخرون
(253,396)	(356,741)		مخزون
(288,000)	432,892		مطلوبات عقود
273,494	(2,707,243)		دائنون تجاريون وأرصدة دائنة أخرى
9,037,971	10,991,783		التدفقات النقدية الناتجة من العمليات
(33,142)	(14,588)	12	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة
(101,960)	(57,811)		ضرائب مدفوعة
8,902,869	10,919,384		<b>صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل</b>
			<b>أنشطة الاستثمار</b>
(25,402,034)	(14,401,802)	8	شراء ممتلكات ومعدات
(4,450,000)	(2,700,000)		صافي الحركة في ودائع محددة الأجل ذات فترات استحقاق أصلية لأكثر من 3 أشهر
60,524	207,066		إيرادات فوائد مستلمة
-	(330,000)		حيازة شركة تابعة، بالصافي بعد النقد الذي تمت حيازته
(362,106)	(877,639)		الحركة في حسابات ضمان
(30,153,616)	(18,102,375)		<b>صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة الاستثمار</b>
			<b>أنشطة التمويل</b>
(51,520)	(313,258)		صافي الحركة في أرصدة أطراف ذات علاقة
20,447,000	12,553,000	13	متحصلات من قروض بنكية
(6,760,893)	(42,651,953)	13	سداد قروض بنكية
-	36,694,652	14	متحصلات من تسهيلات تمويل إسلامي
(3,814,286)	(4,745,056)		تكاليف تمويل مدفوعة
-	20,034,000		متحصلات من إصدار أسهم عادية
-	(739,299)		تكاليف معاملات لرأس المال المصدر
-	(90,240)		سداد مطلوبات تأجير
17,038,975	-	15	متحصلات من إصدار أسهم تفضيلية قابلة للتحويل
26,859,276	20,741,846		<b>صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التمويل</b>
5,608,529	13,558,855		<b>صافي الزيادة في النقد والنقد المعادل</b>
110,961	5,719,490		النقد والنقد المعادل في 1 يناير
5,719,490	19,278,345	10	<b>النقد والنقد المعادل كما في 31 ديسمبر</b>
			<b>معاملات غير نقدية مستبعدة من بيان التدفقات النقدية:</b>
-	(249,041)		إضافات إلى موجودات حق الاستخدام
-	249,041		إضافات إلى مطلوبات التأجير
-	17,500,000	11	إصدار أسهم منحة
-	18,616,000		تحويل أسهم تفضيلية قابلة للتحويل إلى حقوق الملكية (بالصافي بعد الجزء غير المطفأ من الالتزام المالي)

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 22 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة.

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 1 معلومات حول الشركة

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة") للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 وفقاً لقرار مجلس الإدارة الصادر في 16 مارس 2026. ولدى الجمعية العمومية لمساهمي الشركة الأم صلاحية تعديل هذه البيانات المالية المجمعة بعد إصدارها.

وافق مساهمو الشركة الأم في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد بتاريخ 1 مايو 2025 على البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024. لم تعلن الشركة الأم عن أي توزيعات أرباح للسنة المنتهية بذلك التاريخ.

إن الشركة الأم هي شركة مساهمة كويتية تأسست ومقرها في الكويت. يقع المركز الرئيسي للشركة الأم في قسيمة رقم 002818، قطعة رقم 5، منطقة الجهراء، دولة الكويت وعنوانها البريدي المسجل هو مركز ويفز للأعمال، المبنى رقم 4، المنطقة الحرة بالكويت، ص.ب. 3866، الصفاة 13039، الكويت.

تعمل المجموعة في قطاع خدمات حقول النفط. تضطلع الشركة الأم بشكل رئيسي بأنشطة حفر آبار النفط، والخدمات المتعلقة باستخراج النفط والغاز الطبيعي، وصيانة منشآت النفط والبتروكيماويات.

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، أكملت الشركة الأم الاكتتاب العام المبدئي من خلال طرح خاص للمستثمرين المؤهلين. تم إدراج أسهم الشركة الأم في السوق الممتاز لبورصة الكويت في 17 ديسمبر 2025. إن الشركة الأم بصدد تغيير شكلها القانوني من شركة مساهمة كويتية (مقفلة) (ش.م.ك.م) إلى شركة مساهمة كويتية (عامة) (ش.م.ك.ع)، ولا تزال الإجراءات القانونية جارية كما في تاريخ الموافقة على هذه البيانات المالية المجمعة.

إن الشركة الأم هي شركة تابعة لشركة أكشن للعقارات ش.م.ك. (مقفلة) ("الشركة القابضة")، والتي تخضع في النهاية لسيطرة شركة مجموعة أكشن القابضة ش.م.ك. (مقفلة) ("الشركة القابضة الكبرى").

### 2.1 أساس الإعداد

تم إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية - معايير المحاسبة الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

تم عرض البيانات المالية المجمعة للمجموعة بالدينار الكويتي الذي يمثل أيضاً العملة الرئيسية للشركة الأم.

تم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية المقاسة وفقاً للقيمة العادلة.

قامت المجموعة بإعداد البيانات المالية استناداً إلى أنها ستواصل عملياتها على أساس مبدأ الاستمرارية.

تم إعادة تصنيف بعض المبالغ المقارنة، سواء داخل بنود معينة أو فيما بين البنود، لتتوافق مع عرض السنة الحالية بهدف تعزيز قابلية المقارنة. لم يكن لإعادة التصنيف هذه تأثير على الربح وحقوق الملكية المدرجة سابقاً.

### 2.2 أساس التجميع

تتكون البيانات المالية المجمعة من البيانات المالية للشركة الأم وشركاتها التابعة كما في 31 ديسمبر 2025. تنشأ السيطرة عندما تتعرض المجموعة لمخاطر أو يكون لها حقوق في عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها ويكون لديها القدرة على التأثير على تلك العائدات من خلال سيطرتها على الشركة المستثمر فيها. وبصورة محددة، تسيطر المجموعة على الشركة المستثمر فيها فقط عندما يكون لدى المجموعة:

- السيطرة على الشركة المستثمر فيها (أي الحقوق الحالية التي تمنحها القدرة الحالية على توجيه الأنشطة ذات الصلة الخاصة بالشركة المستثمر فيها)؛
- التعرض لمخاطر أو حقوق في عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها.
- القدرة على استخدام سيطرتها على الشركة المستثمر فيها في التأثير على عائداتها.

بشكل عام، هناك افتراض بأن أغلبية حقوق التصويت تؤدي إلى ممارسة السيطرة. لدعم هذا الافتراض وعندما تحتفظ المجموعة بأقل من أغلبية حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في اعتبارها كافة الحقائق والظروف ذات الصلة عند تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها بما في ذلك:

- الترتيب التعاقدى القائم مع حاملي حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها؛
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى؛
- حقوق التصويت لدى المجموعة وحقوق التصويت المحتملة.

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 2.2 أساس التجميع (تتمة)

تعيد المجموعة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى وجود تغيرات في عامل واحد أو أكثر من العوامل الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة وتتوقف هذه السيطرة عندما تفقد المجموعة سيطرتها على الشركة التابعة. ويتم إدراج الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات المتعلقة بالشركة التابعة التي تم حيازتها أو بيعها خلال السنة في البيانات المالية المجمعة من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

تتعلق الأرباح أو الخسائر وكل بند من بنود الإيرادات الشاملة الأخرى بمساهمي الشركة الأم للمجموعة وبالحصص غير المسيطرة حتى إن أدى ذلك الأمر إلى رصيد عجز للحصص غير المسيطرة. ويتم عند الضرورة إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة بحيث تتوافق السياسات المحاسبية لها مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم استبعاد كافة الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والإيرادات والمصروفات والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات بين أعضاء المجموعة بالكامل عند التجميع.

يتم المحاسبة عن التغير في حصة الملكية في شركة تابعة، مع عدم فقد السيطرة، كمعاملة حقوق ملكية.

إذا فقدت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تستبعد الموجودات ذات الصلة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة والبنود الأخرى لحقوق الملكية بينما يتم تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة في الأرباح أو الخسائر. ويدرج أي استثمار محتفظ به وفقاً للقيمة العادلة.

### الشركات التابعة

تتضمن البيانات المالية المجمعة للمجموعة ما يلي:

الأنشطة الرئيسية	نسبة حصة الملكية %		اسم الشركة
	2024	2025	
إدارة المرافق والمتاجرة في العقارات	100%	100%	شركة الإعمار الوطنية العقارية/ فيصل القادري وشريكه ذ.م.م.
حفر آبار النفط	-	100%	شركة صن دريلينج الكويت لحفر آبار النفط ذ.م.م. *
خدمات الفحص والصيانة لقطاع حقول النفط	-	60%	شركة تارجت أن دي تي ذ.م.م. **

\* قامت الشركة الأم بتأسيس شركة صن دريلينج الكويت لحفر آبار النفط ذ.م.م. خلال سنة 2024. تحتفظ الشركة الأم بنسبة 100% من الأسهم من خلال الملكية المباشرة ومن خلال أسهم مسجلة باسم أمناء بالنيابة عن الشركة الأم. لم تبدأ الشركة التابعة عملياتها التجارية كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

\*\* في 2 أبريل 2025، استحوذت المجموعة على نسبة 60% من حصة الملكية في شركة تارجت أن دي تي ذ.م.م. ("الشركة المستحوذ عليها") من خلال أمناء أكدوا كتابياً على أن المجموعة هي المالك المستفيد. لا تمتلك الشركة المستحوذ عليها أي موجودات أو مطلوبات أو قوى عاملة أو عمليات تشغيلية في تاريخ الاستحواذ. سمتها الوحيدة هي حالة التأهيل المسبق لدى شركة نفط الكويت، مما يُمكنها من المشاركة في عطاءات شركة نفط الكويت. لا تستوفي هذه المعاملة تعريف الأعمال بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية 3 "دمج الأعمال". وبناءً على ذلك، فقد تم احتسابها كاستحواذ على أصل وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 38 - الموجودات غير الملموسة. وقد تم الاعتراف بالمقابل المدفوع كتكلفة أصل غير ملموس يُمثل حق التأهيل المسبق لدى شركة نفط الكويت. لم يتم الاعتراف بأية شهرة، ولم يتم الاستحواذ على أي موجودات أو مطلوبات بخلاف هذا الأصل غير الملموس. نتيجة لذلك، اعترفت المجموعة بأصل غير ملموس بقيمة 550,000 دينار كويتي وحصة غير مسيطرة بقيمة 220,000 دينار كويتي.

## 2.3 التغييرات في السياسات المحاسبية والإفصاحات

### المعايير الجديدة والمعدلة والتفسيرات

قامت المجموعة لأول مرة بتطبيق بعض المعايير والتعديلات التي تسري للفترة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2025 (ما لم يُذكر خلاف ذلك). لم تقم المجموعة بالتطبيق المبكر لأي معيار أو تفسير أو تعديل آخر صادر ولكن لم يسر بعد.

### عدم قابلية العملات للتحويل - تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 21

بالنسبة لفترات البيانات المالية المجمعة السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2025، تحدد التعديلات على معيار المحاسبة الدولي 21 - عدم قابلية العملات للتحويل (تأثيرات التغييرات في أسعار صرف العملات الأجنبية) كيفية تقييم ما إذا كانت العملة قابلة للتحويل وكيفية تحديد سعر الصرف عند عدم قابلية التحويل. كما تتطلب التعديلات الإفصاح عن المعلومات التي تُمكن مستخدمي بياناتها المالية من فهم كيفية تأثير عدم قابلية تحويل العملات إلى عملة أخرى على الأداء والمركز المالي والتدفقات النقدية للمنشأة أو كيفية توقع حدوث هذا التأثير.

لم يكن للتعديلات تأثير جوهري على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

## 2.4 معايير صادرة ولكن لم تسر بعد

فيما يلي المعايير الجديدة والمعدلة والتفسيرات الصادرة ولكن لم تسر بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تعترّم المجموعة تطبيق هذه المعايير الجديدة والمعدلة والتفسيرات، متى كان ذلك مناسباً، عند سريانها.

هناك تعديلات على العديد من المعايير الأخرى. ليس من المتوقع أن يكون للتعديلات تأثير جوهري على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

### المعيار الدولي للتقارير المالية 18 العرض والإفصاح في البيانات المالية

في أبريل 2025، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي للتقارير المالية 18، الذي يحل محل معيار المحاسبة الدولي 1 "عرض البيانات المالية". يستحدث المعيار الدولي للتقارير المالية 18 متطلبات جديدة للعرض في بيان الأرباح أو الخسائر، بما في ذلك القيم الإجمالية والإجمالية الفرعية المحددة. علاوةً على ذلك، يتعين على المنشآت تصنيف جميع الإيرادات والمصروفات في بيان الأرباح أو الخسائر ضمن واحدة من خمس فئات: التشغيل والاستثمار والتمويل وضرائب الدخل والعمليات الموقوفة، حيث تعتبر الفئات الثلاثة الأولى فئات جديدة.

كما يتطلب المعيار الإفصاح عن مقاييس الأداء التي حددها الإدارة حديثاً، والتي تمثل قيمًا إجمالية فرعية للإيرادات والمصروفات، ويتضمن متطلبات جديدة لتجميع وتجزئة المعلومات المالية بناءً على "الأدوار" المحددة للبيانات المالية الأساسية والإيضاحات.

بالإضافة إلى ذلك، تم إجراء تعديلات محدودة النطاق على معيار المحاسبة الدولي 7 "بيان التدفقات النقدية"، والتي تتضمن تغيير نقطة البداية لتحديد التدفقات النقدية من العمليات وفقاً للطريقة غير المباشرة، من "الأرباح أو الخسائر" إلى "الأرباح أو الخسائر التشغيلية" وإلغاء الخيار بشأن تصنيف التدفقات النقدية من توزيعات الأرباح والفوائد. بالإضافة إلى ذلك، ثمة تعديلات مترتبة على العديد من المعايير الأخرى.

يسري المعيار الدولي للتقارير المالية 18 والتعديلات على المعايير الأخرى لفترات البيانات المالية المجمعة التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2027 ويسمح بالتطبيق المبكر ولكن يجب الإفصاح عنه. سيتم تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 18 بأثر رجعي.

تعمل المجموعة حالياً على تحديد كافة تأثيرات التعديلات على البيانات المالية الأساسية والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة. من المتوقع أن تكون التأثيرات الجوهرية المبدئية على البيانات المالية المجمعة للمجموعة كما يلي:

- ◀ سيتم تصنيف إيرادات الإيجار ضمن فئة الاستثمار في بيان الأرباح أو الخسائر.
- ◀ سيتم تصنيف فروق أسعار تحويل العملات الأجنبية ضمن الفئة التي تندرج فيها الإيرادات أو المصروفات ذات الصلة التي تؤدي إلى فرق سعر تحويل العملات الأجنبية.
- ◀ سيتم إضافة إفصاح جديد حول ما يلي: (أ) مقاييس الأداء التي تحددها الإدارة؛ (ب) مصروفات محددة بحسب طبيعتها، في حال تم عرض المصروفات بحسب الوظيفة ضمن فئة أنشطة التشغيل في بيان الأرباح أو الخسائر؛ و(ج) تسوية لكل بند في بيان الأرباح أو الخسائر بين المبالغ المعاد عرضها وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 18، والمبالغ التي تم عرضها سابقاً وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 1.
- ◀ سيتم تصنيف الفوائد المستلمة والمدفوعة ضمن أنشطة الاستثمار وأنشطة التمويل على التوالي، وذلك في بيان التدفقات النقدية.

## 2.4 معايير صادرة ولكن لم تسر بعد (تتمة)

### المعيار الدولي للتقارير المالية 19 - الشركات التابعة غير الخاضعة للمساءلة العامة: الإفصاحات

في مايو 2024، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي للتقارير المالية 19 والذي يسمح للشركات المؤهلة باختيار تطبيق متطلبات إفصاحاتها المخفضة مع الاستمرار في تطبيق متطلبات الاعتراف والقياس والعرض في المعايير الدولية للتقارير المالية الأخرى - معايير المحاسبة. ولتكون الشركة مؤهلة، يجب على الشركة في نهاية فترة البيانات المالية أن تكون شركة تابعة كما هو محدد في المعيار الدولي للتقارير المالية 10 وألا تكون خاضعة للمساءلة العامة وأن تكون شركة أم (كبرى أو وسطى) تقوم بإعداد بيانات مالية مجمعة متاحة للاستخدام العام وتتماشى مع المعايير الدولية للتقارير المالية - معايير المحاسبة.

سيبيري المعيار الدولي للتقارير المالية 19 لفترات البيانات المالية المجمعة التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2027 مع السماح بالتطبيق المبكر.

بما أن أدوات حقوق الملكية لدى المجموعة يتم تداولها علناً، فهي غير مؤهلة لاختيار تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 19.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة

### 2.5.1 الاعتراف بالإيرادات

تعمل المجموعة في مجال حفر آبار النفط والخدمات ذات الصلة.

يتم الاعتراف بالإيرادات من العقود مع العملاء عندما تنتقل السيطرة على الخدمات المتعهد بها إلى العميل لقاء مبلغ يعكس المقابل الذي تتوقع المجموعة أحياتها في الحصول عليه مقابل تلك الخدمات. انتهت المجموعة بصورة عامة أنها تعمل كمنشأة أساسية تمثل نفسها في ترتيبات إيراداتها.

تحدد المجموعة التزامات الأداء في كل عقد وتعترف بالإيرادات متى (أو عندما) يتم الوفاء بالتزامات الأداء تلك.

#### 1) خدمات الحفر

تتضمن عقود خدمات الحفر عادةً عمليات متكاملة للحفارات، بما في ذلك توفير منصات الحفر والطاقم وخدمات الدعم ذات الصلة.

تتم المحاسبة عن هذه العقود عمومًا بمثابة التزام أداء فردي يتم الوفاء به على مدار الوقت، حيث يتلقى العميل ويستفيد في الوقت نفسه من المزايا المرتبطة بأداء المجموعة.

يتم الاعتراف بالإيرادات على مدار الوقت باستخدام طريقة المخرجات القائمة على المعدلات اليومية التعاقدية. تطبق المجموعة المبرر العملي المرتبط ب"الحق في إصدار الفواتير" حيث يتوافق المبلغ الصادر به الفاتورة بشكل مباشر مع القيمة المقدمة للعميل.

#### 2) خدمات نقل منصات الحفر والتعبئة والتفكيك

تمثل خدمات نقل وتعبئة وتفكيك منصات الحفر الأنشطة التي يتم تنفيذها لنقل وتجهيز منصات الحفر لعمليات الحفر.

عندما لا تكون هذه الخدمات منفصلة عن خدمات الحفر، يتم الاعتراف بالمقابل ذي الصلة على مدى مدة العقد بما يتوافق مع التزام أداء الحفر.

عندما تكون خدمات نقل أو تعبئة أو تفكيك منصات الحفر قابلة للتحديد بشكل منفصل بموجب العقد، يتم الاعتراف بالإيرادات في الوقت الذي يتم فيه إكمال الخدمة ذات الصلة وفقاً للشروط التعاقدية.

#### 3) خدمات حقول النفط الأخرى

كما تقدم المجموعة خدمات إضافية خاصة بحقول النفط تشمل الرفع الاصطناعي، وخدمات الأسلاك والخطوط الملساء، وخدمات الفحص والأنابيب، والحفر الموجه، واختبار الآبار، والعمليات والصيانة والخدمات الفنية ذات الصلة.

يتم الاعتراف بالإيرادات الناتجة عن هذه الخدمات:

- على مدار الوقت، عندما يتلقى العميل ويستهلك في الوقت ذاته المزايا المرتبطة بأداء المجموعة، ويكون ذلك عمومًا استنادًا إلى مقاييس معتمدة على الفترة الزمنية أو مخرجات الأداء؛ أو
- في نقطة زمنية معينة، حينما تمثل الخدمة منتجاً منفصلاً يتم إنجازه وفقاً للشروط التعاقدية.

يتم عادةً إصدار الفواتير الخاصة بهذه العقود استنادًا إلى معدلات يومية أو معدلات المهام أو معدلات الوحدات متفق عليها.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.1 الاعتراف بالإيرادات (تتمة)

#### المقابل المتغير

قد تتضمن بعض العقود تعديلات على الأداء أو اعتمادات تعاقدية. يتم تقدير المقابل المتغير عند بدء العقد ويتم تقييده إلى الحد الذي يكون فيه من المحتمل للغاية ألا يحدث رد جوهري للإيرادات عند البت في حالة عدم اليقين.

#### أرصدة العقود

يتم الاعتراف بأصل العقد عندما تقوم المجموعة بتقديم الخدمات ولكن الحق في المقابل مشروطاً بمتطلبات أخرى بخلاف مرور الوقت. عند تحول الحق في المقابل النقدي إلى حق غير مشروط، يتم إعادة تصنيف الرصيد ذي الصلة إلى المدينين التجاريين. تخضع موجودات العقود لتقييم انخفاض القيمة وفقاً للسياسة المحاسبية الخاصة بالأدوات المالية لدى المجموعة.

يتم الاعتراف بالتزام العقد في حالة استلام المدفوعات أو استحقاق سداد المدفوعات (أيهما أسبق) قبل أن تقوم المجموعة بنقل الخدمات ذات الصلة إلى العميل. يتم تسجيل مطلوبات العقود كإيرادات عند قيام المجموعة بالوفاء بالتزامها بموجب العقد.

### 2.5.2 تكاليف الاقتراض

يتم رسملة تكاليف الاقتراض المتعلقة مباشرة بحيازة أو إنشاء أو إنتاج أصل يستغرق على نحو ضروري فترة زمنية طويلة ليكون جاهزاً للاستخدام في الغرض المعد له أو البيع، كجزء من تكلفة الأصل. يتم تسجيل تكاليف الاقتراض الأخرى في الفترة التي تحدث فيها. تتكون تكاليف الاقتراض من الفائدة والتكاليف الأخرى التي تتكبدها المنشأة فيما يتعلق باقتراض الأموال.

### 2.5.3 تصنيف الموجودات والمطلوبات إلى متداولة مقابل غير متداولة

تعرض المجموعة الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي المجمع استناداً إلى تصنيفها إلى بنود متداولة/غير متداولة. يكون الأصل متداولاً عندما:

- ◀ يكون من المتوقع تحقيقه أو هناك نية لبيعه أو استهلاكه خلال دورة التشغيل العادية؛ أو
- ◀ يتم الاحتفاظ به لغرض المتاجرة بصورة رئيسية؛ أو
- ◀ يكون من المتوقع تحقيقه خلال اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية المجمعة؛ أو
- ◀ يكون في شكل نقد أو نقد معادل ما لم يكن مقيداً من التبادل أو الاستخدام لتسوية التزام لفترة اثني عشر شهراً على الأقل بعد فترة البيانات المالية.

تُصنف كافة الموجودات الأخرى كموجودات غير متداولة.

يعتبر الالتزام متداولاً عندما:

- ◀ يكون من المتوقع تسوية الالتزام خلال دورة التشغيل العادية؛ أو
- ◀ يكون محتفظاً به بشكل أساسي بغرض المتاجرة؛ أو
- ◀ يكون مستحق السداد خلال اثني عشر شهراً بعد فترة البيانات المالية؛ أو
- ◀ ليس هناك حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزام لمدة لا تقل عن اثني عشر شهراً من فترة البيانات المالية.

تصنف المجموعة كافة المطلوبات الأخرى كمطلوبات غير متداولة.

### 2.5.4 الضرائب

#### حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي

تحتسب حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي بنسبة 1% من ربح السنة الخاص بالشركة الأم وفقاً للحساب المعدل استناداً إلى قرار أعضاء مجلس إدارة المؤسسة الذي ينص على ضرورة استبعاد الإيرادات من الشركات الزميلة والتابعة والاقتراع إلى الاحتياطي الإجباري - حتى يصل الاحتياطي إلى 50% من رأس المال من وعاء ربح السنة - عند تحديد الحصة. تستحق حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي بالكامل قبل انعقاد الجمعية العمومية السنوية وفقاً للقرار الوزاري (184/2022).

#### الزكاة

تحتسب حصة الزكاة بنسبة 1% من ربح السنة الخاص بالشركة الأم وفقاً لقرار وزارة المالية رقم 58 لسنة 2007 الذي يسري اعتباراً من 10 ديسمبر 2007.

#### ضريبة دعم العمالة الوطنية

تحتسب المجموعة ضريبة دعم العمالة الوطنية وفقاً للقانون رقم 19 لسنة 2000 وقرار وزير المالية رقم 24 لسنة 2006 بنسبة 2.5% من ربح السنة الخاضع للضريبة.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.5 العملات الأجنبية

تعرض البيانات المالية المجمعة للمجموعة بالدينار الكويتي الذي يمثل أيضاً العملة الرئيسية للشركة الأم. تحدد كل شركة بالمجموعة عملتها الرئيسية ونقاس البنود المدرجة في البيانات المالية لكل شركة باستخدام تلك العملة الرئيسية. تستخدم المجموعة الطريقة المباشرة للتجميع وعند بيع عملية أجنبية، تعكس الأرباح أو الخسائر المعاد تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر المبلغ الناتج عن استخدام هذه الطريقة.

#### المعاملات والأرصدة

يتم مبدئياً قيد المعاملات بالعملات الأجنبية من قبل شركات المجموعة وفقاً لأسعار الصرف الفورية لعملاتها الرئيسية ذات الصلة في تاريخ تأهل المعاملة للاعتراف بها لأول مرة.

يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية المقيدة بالعملات الأجنبية وفقاً لأسعار الصرف الفورية للعملة الرئيسية في تاريخ البيانات المالية المجمعة. تُسجل الفروق الناتجة من تسوية أو تحويل البنود النقدية ضمن الأرباح أو الخسائر.

يتم تحويل البنود غير النقدية المقاسة وفقاً للتكلفة التاريخية بعملية أجنبية باستخدام أسعار الصرف في تواريخ المعاملات المبدئية. وبالنسبة للبنود غير النقدية والمقاسة وفقاً للقيمة العادلة بعملية أجنبية، فيتم تحويلها وفقاً لأسعار الصرف في تاريخ تقييمها العادلة. ويتم التعامل مع الأرباح أو الخسائر الناتجة من تحويل البنود غير النقدية المقاسة بالقيمة العادلة بما يتوافق مع الاعتراف بالأرباح أو الخسائر الناتجة من التغير في القيمة العادلة للبنود (أي أن فروق تحويل البنود التي تُسجل أرباح أو خسائر قيمتها العادلة في الإيرادات الشاملة الأخرى أو الأرباح أو الخسائر يتم أيضاً تسجيلها في الإيرادات الشاملة الأخرى أو الأرباح أو الخسائر على التوالي).

عند تحديد سعر الصرف الفوري الذي سيستخدم عند الاعتراف المبدئي لأصل أو مصروف أو إيرادات ذات صلة (أو جزء منها) في حالة إلغاء الاعتراف بأصل أو التزام غير نقدي متعلق بالمقابل المسدد مقدماً، فإن تاريخ المعاملة هو التاريخ الذي تقوم فيه المجموعة بالاعتراف المبدئي للأصل أو الالتزام غير النقدي الذي نشأ عن مبلغ المقابل المسدد مقدماً. في حالة وجود عدة مبالغ مسددة أو مستلمة مقدماً، تحدد المجموعة تاريخ المعاملة لكل مبلغ مسدد أو مستلم من المقابل المسدد مقدماً.

#### شركات المجموعة

عند التجميع، يتم تحويل الموجودات والمطلوبات للعمليات الأجنبية إلى الدينار الكويتي وفقاً لسعر الصرف السائد في تاريخ البيانات المالية المجمعة، وتحويل بيانات الأرباح أو الخسائر لهذه الشركات وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات. تدرج فروق تحويل العملات الأجنبية الناتجة عن التحويل بغرض التجميع ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. عند استبعاد عملية أجنبية، يعاد تصنيف بند الإيرادات الشاملة الأخرى المتعلقة بهذه العملية الأجنبية المحددة إلى الأرباح أو الخسائر.

تتم معاملة أية شهرة ناتجة من حيازة عملية أجنبية وأي تعديلات بالقيمة العادلة على القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات الناتجة من الحيازة كموجودات ومطلوبات للعملية الأجنبية ويتم تحويلها بسعر الصرف الفوري للعملات الأجنبية في تاريخ البيانات المالية المجمعة.

### 2.5.6 توزيعات الأرباح

#### توزيعات أرباح نقدية

يتم الاعتراف بالتزام توزيع الأرباح النقدية عند اعتمادها من قبل المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية السنوية ولم تعد بناءً على تقدير الشركة الأم.

يتم الاعتراف بتوزيعات الأرباح المرحلية عند موافقة مجلس الإدارة عليها وفقاً للنظام الأساسي للشركة واللوائح المعمول بها.

لا يتم الاعتراف بتوزيعات الأرباح التي تم الإعلان عنها بعد تاريخ البيانات المالية المجمعة كالتزام في تاريخ البيانات المالية المجمعة، ويتم الإفصاح عنها كأحداث لاحقة لفترة البيانات المالية المجمعة.

#### إصدار أسهم منحة

يتم الاعتراف بإصدار أسهم المنحة في حقوق الملكية عند اعتمادها من قبل المساهمين وإتمام عملية زيادة رأس المال ذات الصلة وتسجيلها، بما في ذلك الحصول على جميع الموافقات التنظيمية المطلوبة.

يتم احتساب إصدار أسهم المنحة كإعادة تصنيف ضمن حقوق الملكية، وعادة ما يتم ذلك من الأرباح المرحلة (أو الاحتياطيّات القابلة للتوزيع الأخرى).

يتم تعديل ربحية السهم لجميع الفترات المعروضة بأثر رجعي وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 33 (ربحية السهم).

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.7 أسهم تفضيلية قابلة للتحويل

يتم فصل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل إلى عناصر المطلوبات وحقوق الملكية بناءً على شروط العقد.

عند إصدار الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل، يتم تحديد القيمة العادلة لعنصر الالتزام باستخدام سعر السوق لأداة مكافئة غير قابلة للتحويل. يُصنف هذا المبلغ كالتزام مالي يُقاس بالتكلفة المطفأة (بالصافي بعد تكاليف المعاملات) حتى يتم إطفائه عند التحويل أو الاسترداد.

يتم تخصيص باقي العائدات لخيار التحويل الذي يتم الاعتراف به وإدراجه في حقوق الملكية. يتم خصم تكاليف المعاملات من حقوق الملكية. لا يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لخيار التحويل في السنوات اللاحقة.

يتم توزيع تكاليف المعاملات بين عناصر الالتزام وحقوق الملكية للأسهم التفضيلية القابلة للتحويل، بناءً على تخصيص العائدات لعناصر الالتزام وحقوق الملكية عند الاعتراف المبدئي بالأدوات.

### 2.5.8 أسهم خزينة

يتم الاعتراف بأدوات حقوق الملكية الخاصة التي يتم إعادة شرائها (أسهم الخزينة) بالتكلفة ويتم خصمها من حقوق الملكية. لا تمنح أسهم الخزينة حقوق التصويت ولا يحق لها الحصول على أرباح الأسهم أثناء احتفاظ المجموعة بها.

لا يتم الاعتراف بأي ربح أو خسارة في الأرباح أو الخسائر عند شراء أو بيع أو إعادة إصدار أو إلغاء الأسهم الخاصة بالمجموعة. يتم الاعتراف بأي فرق بين القيمة الدفترية لأسهم الخزينة والمقابل المستلم عند إعادة الإصدار مباشرة في حقوق الملكية.

وفقاً لتوجيهات هيئة أسواق رأس المال، يتم الاحتفاظ باحتياطي يعادل تكلفة أسهم الخزينة ضمن حقوق الملكية ولا يكون متاحاً للتوزيع. يتم الحصول على أسهم الخزينة والاحتفاظ بها وفقاً لمتطلبات هيئة أسواق المال وضمن الحدود المنصوص عليها في القوانين واللوائح المعمول بها.

### 2.5.9 ربحية السهم

يتم احتساب مبالغ ربحية السهم الأساسية عن طريق قسمة ربح السنة الخاص بحاملي الاسهم العادية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

يتم احتساب ربحية السهم المخففة بقسمة الربح المتعلق بحاملي الاسهم العادية للشركة الأم (بعد التعديل وفق الحصة من الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل) على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة زائداً المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية التي سيتم إصدارها لتحويل كافة الأسهم العادية المحتملة المخففة إلى أسهم عادية.

### 2.5.10 معلومات القطاعات

إن القطاع هو جزء مميز من المجموعة يعمل في أنشطة أعمال ينتج عنها اكتساب إيرادات وتكبد تكاليف. إن قطاعات التشغيل المستخدمة من قبل إدارة المجموعة لتوزيع الموارد وتقييم الأداء مماثلة للتقارير الداخلية المقدمة إلى مسئول التشغيل الرئيسي المختص باتخاذ القرارات. يتم تجميع قطاعات التشغيل التي تبرز السمات الاقتصادية المماثلة والمنتجات والخدمات وفئة العملاء متى كان ذلك مناسباً وإعداد تقارير حولها كقطاعات يجب إعداد التقارير عنها.

### 2.5.11 الممتلكات والمنشآت والمعدات

تدرج الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة، بالصافي بعد خسائر انخفاض القيمة المتراكمة، إن وجدت. تدرج المنشآت والمعدات بالتكلفة بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت. تشمل التكلفة النفقات المنسوبة مباشرة إلى اقتناء الأصل. بالنسبة لمنصات الحفر ومعدات حقول النفط ذات الصلة، قد تشمل التكلفة عمليات الإصلاح والتحديث الرئيسية حيث يتم استيفاء معايير الاعتراف الخاصة بمعيار المحاسبة الدولي 16.

لا يتم رسملة النفقات اللاحقة إلا عندما يكون من المحتمل أن تتدفق المزايا الاقتصادية المستقبلية المرتبطة بالبند إلى المجموعة ويمكن قياس التكلفة بشكل موثوق به. عند استبدال أجزاء كبيرة من منصات الحفر أو إجراء عمليات إصلاح رئيسية، يتم الاعتراف بالتكاليف في القيمة الدفترية للأصل، ويتم إلغاء الاعتراف بالقيمة الدفترية للأجزاء المستبدلة، إن وجدت. يتم تسجيل كافة تكاليف الإصلاح والصيانة الأخرى في الأرباح أو الخسائر عند تكبدها.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.11 الممتلكات والمنشآت والمعدات (تتمة)

يحتسب الاستهلاك على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدره للموجودات كما يلي:

منصات الحفر	30 سنة
أجهزة كمبيوتر ومعدات مكتبية	3 سنوات
أثاث وتركيبات	3 - 7 سنوات
سيارات	5 - 7 سنوات
معسكرات	5 سنوات

إن بند الممتلكات والمنشآت والمعدات وأي جزء جوهري مسجل مبدئيًا يتم إلغاء الاعتراف به عند البيع (أي في تاريخ حصول المستلم على السيطرة) أو عند عدم توقع مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إلغاء الاعتراف بالأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الأرباح أو الخسائر عند إلغاء الاعتراف بالأصل.

يتم مراجعة القيم التخريدية والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك للممتلكات والمنشآت والمعدات في نهاية كل سنة مالية وتعديلها بأثر مستقبلي، متى كان ذلك مناسبًا.

### 2.5.12 موجودات غير ملموسة

يتم مبدئيًا قياس الموجودات غير الملموسة التي تم حيازتها بصورة منفصلة وفقًا للتكلفة. تتمثل تكلفة الموجودات غير الملموسة التي تم حيازتها في عملية دمج الأعمال في قيمتها العادلة في تاريخ الحيازة. لاحقًا للاعتراف المبدئي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصًا أي إطفاء متراكم وأي خسائر انخفاض في القيمة متراكمة. لا تتم رسمة الموجودات غير الملموسة المنتجة داخليًا، باستثناء تكاليف التطوير المرسل، وتتعرض المصروفات ذات الصلة في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي يتم فيها تكبد المصروفات.

يتم تقييم الأعمار الإنتاجية للموجودات غير الملموسة كمحددة أو غير محددة. تطفأ الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة على مدى العمر الإنتاجي الاقتصادي وتقييمها لغرض تحديد الانخفاض في القيمة في حالة وجود مؤشر على أن الموجودات غير الملموسة قد تنخفض قيمتها. يتم مراجعة فترة وطريقة إطفاء الأصل غير الملموس ذي العمر الإنتاجي المحدد في نهاية كل فترة بيانات مالية مجمعة على الأقل. يتم مراعاة التغيرات في العمر الإنتاجي المتوقع أو النمط المتوقع لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة في الأصل لتعديل فترة أو طريقة الإطفاء، متى كان ذلك مناسبًا، ويتم التعامل معها كتغيرات في التقديرات المحاسبية. يسجل مصروف الإطفاء للموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة في بيان الأرباح أو الخسائر ضمن فئة المصروفات التي تتوافق مع وظيفة الموجودات غير الملموسة.

لا يتم إطفاء الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة ولكن يتم اختبارها لتحديد الانخفاض في القيمة سنويًا إما على أساس فردي أو على مستوى وحدة إنتاج النقد. يتم مراجعة تقييم العمر غير المحدد سنويًا لتحديد ما إذا كان العمر غير المحدد لا يزال مؤيدًا. وإن لم يكن كذلك، فإن التغيير في العمر الإنتاجي من غير محدد إلى محدد يتم على أساس مستقبلي.

يتم إلغاء الاعتراف بالأصل غير الملموس عند البيع (أي في تاريخ حصول المستلم على السيطرة) أو في حالة عدم توقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إلغاء الاعتراف بالأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل) في بيان الأرباح أو الخسائر.

تتألف الموجودات غير الملموسة للمجموعة بشكل أساسي من وضع التأهيل المسبق لشركة نفط الكويت المعترف به عند الاستحواذ. وقد قيّمت الإدارة الأصل على أنه ذو عمر إنتاجي محدد يبلغ عشر سنوات، وهو ما يمثل الفترة التي من المتوقع أن يحقق خلالها وضع التأهيل المسبق مزايا اقتصادية. يتم إطفاء الأصل على أساس القسط الثابت على مدار هذه الفترة.

### 2.5.13 عقارات استثمارية

يتم قياس العقارات الاستثمارية مبدئيًا بالتكلفة بما في ذلك تكاليف المعاملة. لاحقًا للاعتراف المبدئي، تدرج العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة، التي تعكس ظروف السوق في تاريخ البيانات المالية المجمعة. يتم إدراج الأرباح أو الخسائر الناتجة من التغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تنشأ فيها.

يتم تحديد القيمة العادلة بناءً على التقييمات السنوية التي يجريها مقيّمون خارجيون مستقلون معتمدون، باستخدام أساليب التقييم المتوافقة مع معيار الدولي للتقارير المالية 13 قياس القيمة العادلة. وفقًا لتعليمات هيئة أسواق المال المعمول بها، تحصل المجموعة على تقييمين مستقلين كحد أدنى، أحدهما من بنك محلي، وتعترف بأقل التقييمين في البيانات المالية المجمعة.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.13 عقارات استثمارية (تتمة)

يتم إلغاء الاعتراف بالعقارات الاستثمارية عندما يتم بيعها (أي في تاريخ حصول المستلم على السيطرة) أو عندما يتم سحب العقارات الاستثمارية بصفة دائمة من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من بيعها. يتم تسجيل الفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل في الأرباح أو الخسائر في فترة إلغاء الاعتراف. عند تحديد قيمة المقابل الناتج من إلغاء الاعتراف بالعقار الاستثماري، تراعي المجموعة تأثيرات المقابل المتغير ووجود بنود تمويل جوهرية والمقابل غير النقدي والمقابل المستحق إلى المشتري (إن وجد).

تتم التحويلات إلى (أو من) العقار الاستثماري فقط عندما يكون هناك تغير في الاستخدام. بالنسبة للتحويل من عقار استثماري إلى عقار يشغله المالك، فإن التكلفة المقدرة للمحاسبة اللاحقة هي القيمة العادلة في تاريخ التغير في الاستخدام. إذا أصبح العقار الذي يشغله المالك عقارًا استثماريًا، تقوم المجموعة بالمحاسبة عن هذا العقار وفقًا للسياسة المنصوص عليها ضمن الممتلكات والمنشآت والمعدات حتى تاريخ التغيير في الاستخدام.

### 2.5.14 عقود التأجير

تقوم المجموعة في بداية عقد التأجير بتحديد ما إذا كان العقد يمثل أو يتضمن عقد تأجير. أي إذا كان العقد ينص على حق السيطرة على استخدام أصل محدد لفترة من الوقت لقاء مقابل نقدي.

#### المجموعة كمستأجر

قامت المجموعة بتطبيق طريقة اعتراف وقياس فردية لكافة عقود التأجير باستثناء عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. وتسجل المجموعة مطلوبات التأجير لتسجيل مدفوعات عقود التأجير وموجودات حق الاستخدام بما يمثل حق استخدام الموجودات ذات الصلة.

#### 1) موجودات حق الاستخدام

تسجل المجموعة موجودات حق الاستخدام في تاريخ بدء عقد التأجير (أي تاريخ توافر الأصل الأساسي للاستخدام). يتم قياس موجودات حق الاستخدام بالتكلفة ناقصًا أي استهلاك متراكم وخسائر انخفاض القيمة، ويتم تعديلها مقابل أية إعادة قياس لمطلوبات التأجير. تتضمن تكلفة موجودات حق الاستخدام مبلغ مطلوبات التأجير المسجل، والتكاليف المبدئية المباشرة المتكبدة، ومدفوعات التأجير التي تمت في أو قبل تاريخ البدء، ناقصًا أي حوافز تأجير مستلمة. ما لم تكن المجموعة متأكدة بشكل معقول من الحصول على ملكية الأصل المؤجر في نهاية مدة عقد التأجير، يتم استهلاك موجودات حق الاستخدام المعترف بها على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المقدر ومدة التأجير للموجودات، أيهما أقصر. تتعرض موجودات حق الاستخدام إلى الانخفاض في القيمة.

#### 2) مطلوبات تأجير

في تاريخ بدء عقد التأجير، تسجل المجموعة مطلوبات التأجير المقاسة بالقيمة الحالية لمدفوعات التأجير التي يتعين سدادها على مدى مدة التأجير. تتضمن مدفوعات التأجير مدفوعات ثابتة (بما في ذلك المدفوعات الثابتة بطبيعتها) ناقصًا أي حوافز تأجير مستحقة ومدفوعات التأجير المتغيرة التي تستند إلى مؤشر أو سعر والمبالغ المتوقعة سدادها بموجب ضمانات القيمة التخريدية. تتضمن مدفوعات التأجير أيضًا سعر ممارسة خيار الشراء المؤكد ممارسته من قبل المجموعة بصورة معقولة ومدفوعات غرامات إنهاء مدة عقد التأجير إذا كانت مدة عقد التأجير تعكس ممارسة المجموعة لخيار الإنهاء. يتم تسجيل مدفوعات التأجير المتغيرة التي لا تستند إلى مؤشر أو سعر كمصرفات (ما لم يتم تكبدها لإنتاج مخزون) في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الظرف الذي يستدعي حدوث السداد.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات التأجير، تستخدم المجموعة معدل الاقتراض المتزايد في تاريخ بدء التأجير في حالة عدم إمكانية تحديد معدل الفائدة المتضمن في عقد التأجير بسهولة. بعد تاريخ البدء، يتم زيادة مبلغ مطلوبات التأجير لتعكس تراكم الفائدة بينما يتم تخفيضها مقابل قيمة مدفوعات التأجير المسددة. إضافة إلى ذلك، يعاد قياس القيمة الدفترية لمطلوبات التأجير في حالة وجود تعديل أو تغيير في مدة الإيجار أو تغيير في مدفوعات الإيجار الثابتة (مثل التغيرات في المدفوعات المستقبلية الناتجة من التغير في المؤشر أو المعدل المستخدم لتحديد مدفوعات التأجير)، أو تغيير في تقييم خيار شراء الأصل الأساسي.

يتم عرض مطلوبات التأجير لدى المجموعة بشكل منفصل في بيان المركز المالي المجموع.

#### 3) عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة

تطبق المجموعة إعفاء الاعتراف بعقود التأجير قصيرة الأجل على عقود التأجير قصيرة الأجل (أي عقود التأجير التي تبلغ مدتها 12 شهرًا أو أقل من تاريخ البدء ولا تتضمن خيار الشراء) وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة. يتم إدراج مدفوعات التأجير على عقود التأجير قصيرة الأجل وعقود تأجير الموجودات منخفضة القيمة كمصرفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة التأجير.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.14 عقود التأجير (تتمة)

#### المجموعة كمؤجر

إن عقود التأجير التي لا تقوم بموجبها المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة المتعلقة بملكية الأصل يتم تصنيفها كعقود تأجير تشغيلي. يتم المحاسبة عن إيرادات التأجير الناتجة على أساس القسط الثابت على مدى فترات عقود التأجير وتدرج ضمن الإيرادات في بيان الأرباح أو الخسائر نتيجة لطبيعتها التشغيلية. تضاف التكاليف المبدئية المباشرة المتكبدة أثناء التفاوض حول عقد التأجير التشغيلي والترتيب له إلى القيمة الدفترية للأصل المؤجر، وتسجل على مدى فترة عقد التأجير على نفس أساس إيرادات التأجير. تسجل الإيجارات المحتملة كإيرادات في الفترة التي يتم فيها اكتسابها.

### 2.5.15 مخزون

يتألف المخزون بشكل أساسي من قطع الغيار والمواد الاستهلاكية المستخدمة في توفير خدمات الحفر وخدمات حقول النفط ذات الصلة. يتم قياس المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها، أيهما أقل. تحدد التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح.

في كل تاريخ بيانات مالية مجمعة، تتم مراجعة المخزون لمراجعة التقادم، والبنود بطيئة الحركة، والكميات الزائدة الناتجة عن عدم نشاط الحفارات أو التغييرات في التكنولوجيا. عند الضرورة، يتم تخفيض قيمة المخزون إلى صافي القيمة الممكن تحقيقها. يتم إدراج التخفيض في الأرباح أو الخسائر. يتم إدراج رد عمليات التخفيض السابقة في الأرباح أو الخسائر، وذلك في حدود مبلغ التخفيض الأصلي.

### 2.5.16 انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ كل بيانات مالية مجمعة بإجراء تقييم لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن أصلاً ما قد تنخفض قيمته. إذا ما ظهر مثل ذلك المؤشر أو عند ضرورة إجراء اختبار انخفاض القيمة السنوي للأصل، تقوم المجموعة بتقدير المبلغ المقدر الممكن استرداده للأصل. إن المبلغ الممكن استرداده للأصل هو القيمة العادلة للأصل أو وحدة إنتاج النقد ناقصاً التكاليف حتى البيع أو قيمته أثناء الاستخدام أيهما أعلى؛ ويحدد للأصل الفردي ما لم يكن الأصل منتجاً لتدفقات نقدية واردة مستقلة بشكل كبير عن التدفقات النقدية الناتجة من الموجودات أو مجموعات الموجودات الأخرى. عندما تزيد القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد عن المبلغ الممكن استرداده، يعتبر الأصل قد انخفضت قيمته ويخفض إلى قيمته الممكن استردادها.

إن المبلغ الممكن استرداده لأصل أو وحدة إنتاج نقد هو القيمة أثناء الاستخدام وقيمه العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع أيهما أعلى. عند تقدير القيمة أثناء الاستخدام، تخصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المرتبطة بالأصل. لغرض إجراء اختبار انخفاض القيمة، يتم تجميع الموجودات معاً في أصغر مجموعة من الموجودات التي تنتج التدفقات النقدية الواردة من الاستخدام المستمر والمستقلة إلى حد كبير عن التدفقات النقدية الواردة للموجودات أو مجموعات الموجودات الأخرى ("وحدة إنتاج النقد").

يتم تسجيل خسائر الانخفاض في القيمة عندما تتجاوز القيمة الدفترية للأصل أو وحدة إنتاج النقد مبلغه المقدر الممكن استرداده. يتم إدراج خسائر الانخفاض في القيمة في الأرباح أو الخسائر. يتم رد خسائر انخفاض القيمة فقط إلى الحد الذي لا تتجاوز فيه القيمة الدفترية للأصل القيمة الدفترية التي كان سيتم تحديدها، بالصادف بعد الاستهلاك، في حالة لو لم يتم تسجيل خسائر الانخفاض في القيمة.

### 2.5.17 النقد والنقد المعادل

يتكون النقد والودائع قصيرة الأجل في بيان المركز المالي المجمع من النقد في الصندوق والنقد لدى البنوك والودائع قصيرة الأجل عالية السيولة ذات فترات استحقاق اثني أشهر أو أقل والتي يسهل تحويلها إلى مبالغ معلومة من النقد والتي تتعرض لمخاطر غير جوهرية من حيث التغييرات في القيمة.

يتكون النقد والنقد المعادل لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع من النقد والودائع قصيرة الأجل ذات فترة استحقاق ثلاثة أشهر أو أقل، بالصادف بعد الودائع محددة الأجل ذات فترات الاستحقاق التي تزيد عن ثلاثة أشهر والأرصدة المحتفظ في حسابات ضمان، حيث تعتبر جزءاً لا يتجزأ من إدارة النقد لدى المجموعة.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.18 الأدوات المالية – الاعتراف المبدي والقياس اللاحق

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

#### 1) الموجودات المالية

##### الاعتراف المبدي والقياس

يتم تصنيف الموجودات المالية، عند الاعتراف المبدي، كموجودات مقاسة لاحقاً بالتكلفة المطفأة والقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى والقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

إن تصنيف الموجودات المالية عند الاعتراف المبدي يستند إلى خصائص التدفقات النقدية التعاقدية للأصل المالي ونموذج أعمال المجموعة الخاص بإدارة هذه الموجودات. باستثناء الأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهري أو التي قامت المجموعة بتطبيق مبررات عملية عليها، تقوم المجموعة بمبدياً بقياس الأصل المالي بالقيمة العادلة زائداً تكاليف المعاملة في حالة الموجودات المالية غير المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. بالنسبة للأرصدة التجارية المدينة التي لا تتضمن بند تمويل جوهري أو تلك التي قامت المجموعة بتطبيق المبرر العملي لها، فيتم قياسها وفقاً لسعر المعاملة.

ولغرض تصنيف وقياس الأصل المالي وفقاً للتكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى، فيجب أن يؤدي إلى تدفقات نقدية تمثل "مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط" على أصل المبلغ القائم. ويشار إلى هذا التقييم باختبار مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط ويتم إجراؤه على مستوى الأداة. يتم تصنيف وقياس الموجودات المالية ذات التدفقات النقدية التي لا تمثل مدفوعات أصل المبلغ والفائدة فقط وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بغض النظر عن نموذج الأعمال.

بالنسبة لنموذج أعمال المجموعة المستخدم في إدارة الموجودات المالية، فهو يشير إلى كيفية إدارة المجموعة للموجودات المالية بغرض إنتاج تدفقات نقدية. ويحدد نموذج الأعمال ما إذا كانت التدفقات النقدية تنتج من تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية أو بيع الموجودات المالية أو كليهما. يتم الاحتفاظ بالموجودات المالية المصنفة والمقاسة بالتكلفة المطفأة ضمن نموذج أعمال بهدف الاحتفاظ بالموجودات المالية من أجل تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية في حين يتم الاحتفاظ بالموجودات المالية المصنفة والمقاسة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى ضمن نموذج الأعمال بهدف الاحتفاظ بها لتحصيل التدفقات النقدية التعاقدية والبيع.

إن مشتريات أو مبيعات الموجودات المالية التي تتطلب تسليم الموجودات ضمن الإطار الزمني المحدد من خلال اللوائح أو الأعراف السائدة في السوق (المتاجرة بالطريقة الاعتيادية)، تدرج بتاريخ المتاجرة، أي التاريخ الذي تلتزم فيه المجموعة بشراء أو بيع الأصل.

#### القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف الموجودات المالية إلى أربع فئات:

- ◀ موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)
- ◀ موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى مع إعادة إدراج الأرباح والخسائر المترجمة (أدوات الدين)
- ◀ موجودات مالية مصنفة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى دون إعادة إدراج الأرباح والخسائر المترجمة عند إلغاء الاعتراف (أدوات حقوق الملكية)
- ◀ موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

لم تقم المجموعة بتصنيف أي أصل مالي كأصل مدرج بالقيمة العادلة، والموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة هي الأكثر صلة بالشركة.

#### موجودات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة (أدوات الدين)

يتم لاحقاً قياس الموجودات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي، كما تتعرض هذه الموجودات لانخفاض القيمة. وتسجل الأرباح والخسائر في الأرباح أو الخسائر عندما يتم إلغاء الاعتراف بالأصل أو تعديله أو انخفاض قيمته.

نظراً لأن الموجودات المالية للمجموعة (النقد والودائع قصيرة الأجل والمدينون التجاريون والأرصدة المدينة الأخرى) تستوفي هذه الشروط، فإنها تُقاس لاحقاً بالتكلفة المطفأة.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.18 الأدوات المالية – الاعتراف المبني والقياس اللاحق (تتمة)

#### (1) الموجودات المالية (تتمة)

##### إلغاء الاعتراف

يتم إلغاء الاعتراف (أي الاستبعاد من بيان المركز المالي المجموع للمجموعة) بأصل مالي (أو جزء من الأصل المالي أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة حسبما ينطبق عليه ذلك) عندما:

- ◀ تنتهي الحقوق في استلام التدفقات النقدية من الأصل؛ أو
- ◀ تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو تتحمل التزامًا بسداد التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير مادي إلى طرف آخر بموجب ترتيب "القبض والدفع" وإما (أ) أن تقوم المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو (ب) لم تقم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولكنها فقدت السيطرة على الأصل.

عندما تقوم المجموعة بتحويل الحقوق في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو الدخول في ترتيب القبض والدفع، تقوم بتقييم ما إذا كانت تحتفظ بمزايا ومخاطر الملكية وإلى أي مدى ذلك. وإذا لم تقم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولم تفقد السيطرة على الأصل، تستمر المجموعة في تسجيل الأصل المحول بمقدار استمرار مشاركة المجموعة في هذا الأصل. وفي تلك الحالة، تقوم المجموعة أيضًا بتسجيل الالتزام ذي الصلة. يتم قياس الأصل المحول والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي تحتفظ بها المجموعة.

يتم قياس السيطرة المستمرة التي تأخذ شكل ضمان على الأصل المحول بالقيمة الدفترية الأصلية لذلك الأصل أو الحد الأقصى من مبلغ المقابل المستلم الذي قد ينبغي على المجموعة سداه أيهما أقل.

#### انخفاض قيمة الموجودات المالية

تسجل المجموعة مخصصًا لخسائر الائتمان المتوقعة لكافة أدوات الدين غير المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر. تستند خسائر الائتمان المتوقعة إلى الفرق بين التدفقات النقدية التعاقدية المستحقة بموجب عقد وكافة التدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة استلامها مخصومة بمعدل مقارب لسعر الفائدة الفعلي الأصلي. وسوف تتضمن التدفقات النقدية المتوقعة التدفقات النقدية من بيع الضمان المحتفظ به أو التحسينات الائتمانية التي تعتبر جزءًا لا يتجزأ من الشروط التعاقدية.

يتم تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة على مرحلتين. بالنسبة لحالات التعرض لمخاطر الائتمان التي لم يحدث فيها زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبني، يتم احتساب مخصص خسائر الائتمان المتوقعة مقابل الخسائر الناتجة عن أحداث التعثر المحتملة خلال الـ 12 شهرًا القادمة (خسائر الائتمان المتوقعة لمدة 12 شهرًا). بالنسبة لحالات التعرض لمخاطر الائتمان التي تعرضت للزيادة الجوهرية في المخاطر الائتمانية منذ الاعتراف المبني، فيجب احتساب مخصص خسائر مقابل خسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر المتبقي من التعرض للمخاطر بغض النظر عن توقيت التعثر (خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة).

بالنسبة للمدينين التجاريين، تقوم المجموعة بتطبيق طريقة مبسطة عند احتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وبالتالي، لا تقوم المجموعة بتتبع التغيرات في مخاطر الائتمان، وإنما تقوم بدلاً من ذلك بالاعتراف بمخصص خسائر استنادًا إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة مخصصات تستند إلى الخبرة التاريخية بخسائر الائتمان ويتم تعديلها بالعوامل المستقبلية المتعلقة بالمدينين والبيئة الاقتصادية.

#### (2) المطلوبات المالية

##### الاعتراف المبني والقياس

يتم الاعتراف بجميع المطلوبات المالية مبدئيًا بالقيمة العادلة بالصافي بعد تكاليف المعاملة الخاصة بها مباشرة، في حالة القروض والسلف والدائنين.

تتضمن المطلوبات المالية للمجموعة الدائنين التجاريين والأرصدة الدائنة الأخرى والقروض والسلف بما في ذلك الحسابات المكشوفة لدى البنوك.

راجع القسم 2.5.14 الخاص بالسياسة المحاسبية "عقود التأجير" للاطلاع على الاعتراف المبني وقياس المطلوبات التأجير، حيث إنها لا تقع ضمن نطاق المعيار الدولي للتقارير المالية 9.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.18 الأدوات المالية – الاعتراف المبدي والقياس اللاحق (تتمة)

#### (2) المطلوبات المالية (تتمة)

##### القياس اللاحق

لأغراض القياس اللاحق، يتم تصنيف المطلوبات المالية إلى فئتين:

- ◀ مطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.
- ◀ مطلوبات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة (بما ذلك القروض والسلف).

لم تقم المجموعة بتصنيف أي التزام مالي كمدرج بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وتعتبر المطلوبات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة هي الأكثر صلة بالمجموعة.

#### مطلوبات مالية مدرجة بالتكلفة المطفأة

إن هذه الفئة هي الأكثر ارتباطاً بالمجموعة. بعد الاعتراف المبدي، يتم لاحقاً قياس القروض والسلف التي تحمل فائدة بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي. تدرج الأرباح والخسائر ضمن الأرباح أو الخسائر عند إلغاء الاعتراف بالمطلوبات وكذلك باستخدام عملية إطفاء معدل الفائدة الفعلي.

#### قروض تحمل فائدة

يتم قياس القروض والسلف التي تحمل فوائد بالتكلفة المطفأة. تدرج الأرباح والخسائر ضمن الأرباح أو الخسائر عند إلغاء الاعتراف بالمطلوبات وكذلك باستخدام عملية إطفاء معدل الفائدة الفعلي. يتم احتساب التكلفة المطفأة أخذاً بالاعتبار أي خصم أو علاوة عند الحيازة والرسوم أو التكاليف التي تعتبر جزءاً لا يتجزأ من معدل الفائدة الفعلي. يتم إدراج مصروفات الفائدة الناتجة ضمن تكاليف التمويل.

#### دائنو تمويل إسلامي

يمثل دائنو التمويل الإسلامي ترتيبات تمويل متوافقة مع الشريعة الإسلامية يتم إبرامها لشراء السلع على أساس الدفع المؤجل. يتم الاعتراف بهذه المطلوبات مبدئياً بالقيمة العادلة للمقابل المستلم، ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

يتم الاعتراف بالفرق بين السعر النقدي ومبلغ التسوية المؤجلة كتكلفة تمويل على مدى فترة الاتفاقية باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

#### دائنون تجاريون وأرصدة دائنة أخرى

يسجل الدائنون التجاريون والأرصدة الدائنة الأخرى عن مبالغ ستدفع في المستقبل لقاء خدمات تم تسلمها، سواء صدرت بها فواتير من قبل المورد أو لم تصدر.

#### إلغاء الاعتراف

لا يتم الاعتراف بالتزام مالي عندما يتم الإغفاء من الالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغائه أو انتهاء سريانه.

عند استبدال التزام مالي حالي بأخر من نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل كبير، أو بتعديل شروط الالتزام المالي الحالي بشكل جوهري، يتم معاملة هذا التبديل أو التعديل كإلغاء اعتراف بالالتزام الأصلي واعتراف بالالتزام الجديد. ويدرج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع.

#### (3) مقاصة الأدوات المالية

يتم إجراء مقاصة بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية ويتم إدراج صافي المبلغ في بيان المركز المالي المجمع فقط عند وجود حق قانوني حالي ملزم بمقاصة المبالغ المسجلة وتعتزم المجموعة التسوية على أساس الصافي أو تحقيق الموجودات وتسوية الالتزامات في أن واحد.

#### 2.5.19 مخصصات

تسجل المخصصات عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلالي) ناتج عن حدث سابق، ويكون من المحتمل أن يتطلب ذلك تدفقاً صادراً للموارد التي تتضمن مزايا اقتصادية لتسوية الالتزام ويمكن تقدير مبلغ الالتزام بصورة موثوق منها. عندما تتوقع المجموعة استرداد المخصص كلياً أو جزئياً، مثل، بموجب عقد تأمين، يتم الاعتراف بالسداد كأصل منفصل، ولكن فقط عندما يكون الاسترداد مؤكداً. يتم عرض المصروفات المتعلقة بأي مخصص في بيان الأرباح أو الخسائر المجمع بالصافي بعد أي استرداد.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.19 مخصصات (تتمة)

إذا كان تأثير القيمة الزمنية للأموال مادياً، يتم خصم المخصصات باستخدام معدل حالي ما قبل الضرائب بحيث يعكس، وفقاً لما هو ملائم، المخاطر المرتبطة بالالتزام. عند استخدام الخصم، تدرج الزيادة في المخصص نتيجة مرور الوقت كتكلفة تمويل.

### 2.5.20 المطلوبات والموجودات المحتملة

لا يتم الاعتراف بالمطلوبات المحتملة ضمن بيان المركز المالي المجمع بل يتم الإفصاح عنها ما لم يكن احتمال التدفق الصادر للموارد المتضمنة لمزايا اقتصادية أمراً مستبعداً.

لا يتم الاعتراف بالموجودات المحتملة ضمن بيان المركز المالي المجمع، بل يتم الإفصاح عنها عندما يكون تدفق المزايا الاقتصادية إلى المجموعة أمراً محتملاً.

### 2.5.21 مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقدم المجموعة مكافأة نهاية الخدمة لكافة موظفيها. إن استحقاق هذه المكافأة يستند إلى الراتب النهائي وطول مدة الخدمة للموظفين ويخضع إلى إتمام فترة خدمة معينة كحد أدنى. وتستحق التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت على مدى فترة الخدمة.

علاوة على ذلك وفيما يتعلق بالموظفين الكويتيين، تقوم المجموعة أيضاً بتقديم مساهمات إلى المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية محتسبة كنسبة من رواتب الموظفين. إن التزامات المجموعة محددة بتلك المساهمات التي تسجل كمصروفات عند استحقاقها.

### 2.5.22 قياس القيمة العادلة

إن القيمة العادلة هي السعر المستلم لبيع أصل أو المدفوع لنقل التزام في معاملة منتظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض حدوث معاملة بيع الأصل أو نقل الالتزام في إحدى الحالات التالية:

- ◀ السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام، أو
- ◀ البيع أو النقل في غير السوق الرئيسي، أي في السوق الأكثر ملاءمة للأصل أو الالتزام.

يجب أن يكون بإمكان المجموعة الوصول إلى السوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملاءمة.

يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الالتزام باستخدام الافتراضات التي من الممكن للمشاركين في السوق استخدامها عند تسعير الأصل أو الالتزام، بافتراض أن المشاركين في السوق سيعملون لتحقيق مصالحهم الاقتصادية المثلى.

يراعي قياس القيمة العادلة للأصل غير المالي قدرة المشارك في السوق على إنتاج مزايا اقتصادية من خلال استخدام الأصل بأعلى وأفضل مستوى له، أو من خلال بيعه إلى مشارك آخر في السوق من المحتمل أن يستخدم الأصل بأعلى وأفضل مستوى له.

تستخدم المجموعة أساليب تقييم ملائمة للظروف والتي يتوفر لها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة، مع تحقيق أقصى استخدام للمدخلات الملحوظة ذات الصلة والحد من استخدام المدخلات غير الملحوظة.

تصنف كافة الموجودات والمطلوبات التي يتم قياس قيمتها العادلة أو الإفصاح عنها في البيانات المالية المجمعة ضمن الجدول الهرمي للقيمة العادلة، والمبين كما يلي، استناداً إلى أقل مستوى من المدخلات والذي يمثل أهمية لقياس القيمة العادلة ككل:

- ◀ المستوى 1 : أسعار السوق المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المماثلة؛
- ◀ المستوى 2 : أساليب تقييم يكون بها أقل مستوى من المدخلات والذي يمثل أهمية لقياس القيمة العادلة ملحوظاً بشكل مباشر أو غير مباشر؛
- ◀ المستوى 3 : أساليب التقييم التي يكون بها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية لقياس القيمة العادلة غير ملحوظ.

بالنسبة للأدوات المالية المسعرة في سوق نشطة، يتم تحديد القيمة العادلة بالرجوع إلى الأسعار المعلنة في السوق. ويتم استخدام أسعار الشراء للموجودات وأسعار البيع للمطلوبات.

بالنسبة للأدوات المالية غير المسعرة، يتم تحديد القيمة العادلة بالرجوع إلى القيمة السوقية لاستثمار مماثل أو التدفقات النقدية المخضومة أو نماذج التقييم الأخرى الملائمة أو أسعار المتداولين.

## 2.5 معلومات السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

### 2.5.22 قياس القيمة العادلة (تتمة)

بالنسبة للموجودات والمطلوبات المسجلة في البيانات المالية المجمعة على أساس متكرر، تحدد المجموعة ما إذا كانت التحويلات قد حدثت بين مستويات الجدول الهرمي عن طريق إعادة تقييم التصنيف (استنادًا إلى أقل مستوى من المدخلات ذي التأثير الهام على قياس القيمة العادلة ككل) في نهاية فترة كل بيانات مالية مجمعة.

لغرض إفصاحات القيمة العادلة، قامت المجموعة بتحديد فئات الموجودات والمطلوبات استنادًا إلى طبيعة وسمات الأصل أو الالتزام والمخاطر المرتبطة به ومستوى الجدول الهرمي للقيمة العادلة كما هو موضح أعلاه.

### 2.5.23 أحداث وقعت بعد فترة البيانات المالية المجمعة

إذا استلمت المجموعة معلومات بعد فترة البيانات المالية المجمعة ولكن قبل تاريخ التصريح بإصدارها حول ظروف وقعت في نهاية فترة البيانات المالية المجمعة، ستقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت المعلومات تؤثر على المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة للمجموعة. وستقوم المجموعة بتعديل المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة بحيث تعكس أي أحداث تؤدي إلى تعديلات بعد فترة البيانات المالية المجمعة، بالإضافة إلى تحديث الإفصاحات التي تتعلق بتلك الظروف في ضوء المعلومات الجديدة. في حالة وقوع أي أحداث لا تؤدي إلى تعديلات بعد فترة البيانات المالية المجمعة، لن تقوم المجموعة بتغيير المبالغ المسجلة في البيانات المالية المجمعة لديها، ولكن سوف تقوم بالإفصاح عن طبيعة الحدث الذي لا يؤدي إلى تعديلات وتقدير تأثيره المالي أو بيان عدم إمكانية إجراء هذا التقييم متى كان ذلك ممكنًا.

## 3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة يتطلب من الإدارة وضع أحكام وتقديرات وافتراضات تؤثر على المبالغ المدرجة للإيرادات والمصروفات والموجودات والمطلوبات والإفصاحات ذات الصلة والإفصاح عن المطلوبات المحتملة في نهاية فترة البيانات المالية المجمعة. إن عدم التأكد من هذه الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلًا جوهريًا على القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات المتأثرة في المستقبل.

### 3.1 الأحكام الهامة

عند تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، قامت الإدارة باتخاذ الأحكام التالية التي لها التأثير الأكثر جوهرية على المبالغ المدرجة في البيانات المالية المجمعة:

#### رسملة نفقات منصات الحفر

إن تحديد ما إذا كانت التكاليف المتكبدة على منصات الحفر ومعدات حقول النفط ذات الصلة يتم رسملتها كمتكلمات ومنشآت ومعدات أو يتم الاعتراف بها كمصروف في الأرباح أو الخسائر، هو أمر يتطلب وضع الأحكام.

وعلى وجه الخصوص، تقوم الإدارة بتقييم ما إذا كانت النفقات المتعلقة بعمليات الإصلاح الرئيسية، وأعمال تمديد الأعمار الإنتاجية، والتحديثات، واستبدال المكونات الهامة تعزز المزايا الاقتصادية المستقبلية لمنصات الحفر بما يتجاوز أداؤها المقدر الأصلي أو تمديد أعمارها الإنتاجية. يتطلب هذا التقييم دراسة طبيعة ونطاق العمل المنجز، والأثر المتوقع على القدرة التشغيلية والعمر الإنتاجي المتبقي، وما إذا كان ينبغي شطب أي مكونات مستبدلة وفقًا للسياسات المحاسبية للمجموعة.

#### الاعتراف بالإيرادات بموجب عقود الحفر والخدمات

يتم استخدام التقديرات في تحديد طبيعة التزامات الأداء والتوقيت المناسب للاعتراف بالإيرادات بموجب عقود الحفر وعقود خدمات حقول النفط ذات الصلة.

وعلى وجه الخصوص، تقوم الإدارة بتقييم ما إذا كانت عمليات الحفر والصيانة والاستعداد والأنشطة ذات الصلة تشكل التزام أداء متكامل واحد يتم الوفاء به على مدار الوقت، أو ما إذا كانت هناك أي مكونات متميزة ويتم الوفاء بها في فترة زمنية معينة. كما تقوم الإدارة بتقييم ما إذا كانت أنشطة التهيئة والأنشطة ذات الصلة تشكل جزءًا من الالتزام العام بالأداء أو تمثل مخرجات منفصلة. يتطلب هذا التقييم النظر في الشروط التعاقدية والحقوق والالتزامات القابلة للتنفيذ، وما إذا كان العميل يتلقى ويستهلك في نفس الوقت مزايا الخدمات أثناء أداؤها.

### 3 الأحكام والتقدير والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

#### 3.2 التقديرات والافتراضات

فيما يلي الافتراضات الرئيسية التي تتعلق بالأسباب المستقبلية والمصادر الرئيسية لعدم التأكد من التقديرات بتاريخ البيانات المالية المجمعة والتي تنطوي على مخاطرة جوهرية بأن تؤدي إلى تعديل مادي على القيمة الدفترية للموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية اللاحقة. تستند تقديرات وافتراضات المجموعة إلى المؤشرات المتاحة عند إعداد البيانات المالية المجمعة. على الرغم من ذلك، فإن الظروف القائمة والافتراضات المتعلقة بالتطورات المستقبلية قد تتغير نتيجة التغيرات في السوق أو الظروف الناشئة خارج نطاق سيطرة المجموعة. تنعكس هذه التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.

مخصص خسائر الائتمان المتوقعة للمدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى تقوم المجموعة على أساس مستقبلي بتقييم خسائر الائتمان المتوقعة المرتبطة بأدوات الدين المدرجة بالتكلفة المضافة. تقوم المجموعة باستخدام الأحكام في وضع هذه الافتراضات واختيار المدخلات لاحتساب الانخفاض في القيمة، استناداً إلى تاريخ المجموعة السابق، وظروف السوق الحالية والتقدير المستقبلية في نهاية كل فترة بيانات مالية مجمعة.

بالنسبة للمدينين التجاريين، تقوم المجموعة بتطبيق طريقة مبسطة عند احتساب خسائر الائتمان المتوقعة. وبالتالي، لا تقوم المجموعة بتتبع التغيرات في مخاطر الائتمان وإنما تقوم بدلاً من ذلك بالاعتراف بمخصص خسائر استناداً إلى خسائر الائتمان المتوقعة على مدى عمر الأداة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة. قامت المجموعة بإنشاء مصفوفة مخصصات تستند إلى الخبرة التاريخية بخسائر الائتمان ويتم تعديلها بالعوامل المستقبلية المتعلقة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. قد تختلف النتائج الفعلية عن هذه التقديرات.

انخفاض قيمة الموجودات غير المالية بخلاف الشهرة والموجودات غير الملموسة الأخرى ذات الأعمار غير المحددة تقوم المجموعة بتقييم انخفاض قيمة الموجودات غير المالية بخلاف الشهرة والموجودات غير الملموسة الأخرى ذات الأعمار غير المحددة في تاريخ كل بيانات مالية مجمعة عن طريق تقييم الظروف الخاصة بالمجموعة والمتعلقة بالأصل المحدد والتي قد تؤدي إلى الانخفاض في القيمة. فإذا ما حدث انخفاض في القيمة، يتم تحديد المبلغ الممكن استرداده للأصل. يتضمن هذا القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع أو حسابات القيمة أثناء الاستخدام، والتي تتضمن عدداً من التقديرات والافتراضات الرئيسية.

تقدير الأعمار الإنتاجية لمنصات الحفر وحالة التأهيل المسبق لشركة نفط الكويت تقوم المجموعة بتحديد الأعمار الإنتاجية المقدرة ومخصصات الاستهلاك والإطفاء ذات الصلة بمنصات الحفر والأصل غير الملموس ذي حالة التأهيل المسبق لشركة نفط الكويت.

بالنسبة لمنصات الحفر، يتم تقييم الأعمار الإنتاجية بناءً على العمر الاقتصادي المتوقع للمنصات، مع الأخذ في الاعتبار المواصفات الفنية ومستويات الاستخدام المتوقعة وبرامج الصيانة والإصلاح وظروف التشغيل والممارسات الصناعية السائدة.

بالنسبة للأصل غير الملموس الذي يتمتع بوضع التأهيل المسبق لشركة نفط الكويت، قامت الإدارة بتقييم عمر إنتاجي محدد يمثل الفترة التي من المتوقع أن يولد خلالها الأصل مزايا اقتصادية من خلال المشاركة في العطاءات وترسيات العقود. عند تحديد هذه الفترة، تأخذ الإدارة في الاعتبار المدة المتوقعة للأحقية في العطاء، والخبرة السابقة بالتجديد، والامتثال المستمر لمتطلبات التأهيل.

قد تؤدي التغيرات في مستويات الاستخدام المتوقعة، وتوقعات العقود، وتوقعات التجديد، والعوامل الفنية أو الظروف التنظيمية إلى مراجعة الأعمار الإنتاجية المقدرة ومصروفات الاستهلاك أو الإطفاء المقابلة على أساس مستقبلي.

#### تحديد المقابل المتغير

يتم وضع أحكام عند تقدير المقابل المتغير الناشئ عن عقود الحفر والخدمات ذات الصلة، بما في ذلك حوافز الأداء، واعتمادات الخدمة، وخصومات الوقت غير المنتج، والتعويضات المقررة، وأوامر التغيير، ومطالبات العملاء.

يتم تقدير المقابل المتغير بالرجوع إلى الشروط التعاقدية والخبرة التاريخية بالعقود المماثلة والأداء التشغيلي الحالي ومراسلات العملاء المستمرة. لا يتم تضمين المبالغ في الإيرادات إلا بالقدر الذي يكون فيه من المحتمل بصورة عالية ألا يحدث رد جوهرى للإيرادات التراكمية المعترف بها عند البت في حالة عدم اليقين لاحقاً.

عند تطبيق هذا القيد، تأخذ المجموعة في الاعتبار عوامل مثل إجراءات القبول التعاقدية، والمطالبات غير المحسومة، ومؤشرات الأداء، وقابلية إنفاذ الحقوق، ومرحلة إنجاز الخدمات ذات الصلة.

## الشركة العمليّة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات الماليّة المجمعة  
كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 4 الإيرادات

#### 4.1 معلومات حول توزيع الإيرادات

فيما يلي توزيع إيرادات المجموعة:

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
13,730,475	24,069,797	نوع الخدمات:
5,614,073	6,170,705	. خدمات الحفر
1,401,562	1,604,817	. تأجير وتعبئة منصات الحفر
		. إيرادات تشغيل أخرى*
20,746,110	31,845,319	إجمالي الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء
20,746,110	31,845,319	السوق الجغرافية:
		دولة الكويت
20,746,110	31,845,319	توقيت الاعتراف بالإيرادات:
		خدمات محولة على مدار الوقت

\* تمثل إيرادات التشغيل الأخرى بشكل أساسي الخدمات الإضافية المقدمة إلى العملاء والمتعلقة بعمليات الحفر (مثل خدمات الفحص وخدمات التجهيزات الغذائية، وإيرادات الحوافز، وقبو آبار النفط الثقيلة). إن هذه المبالغ غير جوهرية فيما يتعلق بأنشطة الحفر الأساسية وتأجير منصات الحفر للمجموعة.

#### 4.2 أرصدة العقود

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,584,572	1,090,478	ذمم تجارية مدينة (إيضاح 9)
3,254,979	5,030,066	موجودات عقود (إيضاح 9)
1,032,000	1,464,892	مطلوبات عقود

تمثل الأرصدة التجارية المدينة الحقوق غير المشروطة في الحصول على مقابل للخدمات المقدمة بموجب عقود الحفر والخدمات ذات الصلة، وعادة ما تكون مستحقة السداد خلال 60 يوماً.

تنشأ موجودات العقود عندما تتجاوز الإيرادات المعترف بها المبالغ المفوترة، ويرجع ذلك أساساً إلى الاختلافات الزمنية بين أداء عمليات الحفر والخدمات ذات الصلة ومراحل الفوترة التعاقدية.

تتألف مطلوبات العقود بشكل رئيسي من الدفعات مقدماً المستلمة من العملاء، بما في ذلك دفعات التعبئة والدفعات مقدماً الأخرى، والتي يتم الاعتراف بها كإيرادات على مدار مدة العقد عند تقديم الخدمات ذات الصلة.

تنشأ الحركات في موجودات العقود ومطلوبات العقود خلال السنة عند بدء وتعبئة منصات الحفر بموجب عقود جديدة أو مجددة، وجداول الفوترة المتفق عليها مع العملاء، وتوقيت تقديم الخدمة بالنسبة إلى إصدار الفواتير.

تم إدراج الإيرادات بمبلغ 288,000 دينار كويتي (2024: 288,000 دينار كويتي) التي تم الاعتراف بها خلال السنة ضمن رصيد مطلوبات العقود في بداية السنة.

الشركة العمليّة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات الماليّة المجمعة  
كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

4 الإيرادات (تتمة)

4.2 أرصدة العقود (تتمة)

مطلوبات العقود

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
744,000	1,007,052	غير متداولة
288,000	457,840	متداولة
<u>1,032,000</u>	<u>1,464,892</u>	

فيما يلي الحركة في مطلوبات العقود

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,320,000	1,032,000	الرصيد الافتتاحي
-	849,202	دفعات مقدماً مستلمة خلال السنة
(288,000)	(416,310)	التزامات الأداء التي تم الوفاء بها خلال السنة
<u>1,032,000</u>	<u>1,464,892</u>	رصيد ختامي

5 تكلفة الإيرادات

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
3,488,548	4,430,218	استهلاك منصات الحفر والمعدات ذات الصلة (إيضاح 8)
4,483,162	7,055,861	تكاليف الموظفين المباشرة (الموظفون الميدانيون)
845,617	1,500,031	تكلفة الوقود
446,776	551,944	مواد استهلاكية وقطع غيار مسجلة كمصروفات
722,500	1,331,895	تكاليف التجهيزات الغذائية
642,846	1,212,093	تكاليف تعبئة منصات الحفر
570,078	311,560	مصروفات تجهيز الموقع
281,695	293,261	مصروفات حفر
87,987	103,677	إصلاحات وصيانة دورية
1,204,010	1,290,098	تكاليف تشغيل مباشرة أخرى
<u>12,773,219</u>	<u>18,080,638</u>	

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، تم رسملة تكلفة الموظفين (الموظفون الميدانيون) بمبلغ 558,236 دينار كويتي (2024: لا شيء) ضمن الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ (إيضاح 8).

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 6 مصروفات عمومية وإدارية

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
530,227	1,065,075	تكاليف الموظفين (الأقسام الإدارية والدعم)
188,513	83,307	مصروف متعلق بعقود تأجير قصيرة الأجل
109,020	109,020	رسوم خدمة – استهلاك حقوق حفر مدفوعة مسبقاً (إيضاح 9)
55,439	36,092	أتعاب مهنية
94,415	128,044	مصروفات تكنولوجيا المعلومات
184,295	175,189	رسوم بنكية
54,243	81,150	مصروفات سيارات
8,228	8,972	استهلاك معدات مكتبية وأثاث وسيارات (إيضاح 8)
-	83,016	استهلاك موجودات حق الاستخدام
253,224	267,838	مصروفات عمومية وإدارية أخرى
1,477,604	2,037,703	

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، تم رسملة التكاليف الادارية بمبلغ 275,536 دينار كويتي (2024: 734,762 دينار كويتي) ضمن الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ (إيضاح 8).

### 7 ربحية السهم الأساسية والمخفضة

يتم احتساب ربحية السهم الأساسية عن طريق قسمة ربح السنة الخاص بحاملي الاسهم العادية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة. يتم احتساب ربحية السهم المخفضة عن طريق تعديل قسمة الربح الخاص بحاملي الاسهم العادية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم، وفق تأثيرات الأسهم العادية المخفضة المحتملة، إن وجدت.

*2024	2025	
1,896,382	5,712,456	ربح السنة الخاص بحاملي الأسهم العادية للشركة الأم (دينار كويتي)
375,000,000	398,017,808	المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة
5.06	14.35	ربحية السهم الأساسية والمخفضة (فلس)

\* تم تعديل المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية للفترة المقارنة بأثر رجعي ليعكس إصدار أسهم المنحة خلال السنة، وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 33. وقد تم إعادة إدراج "ربحية السهم" للسنة السابقة وفقاً لذلك.

بتاريخ 15 فبراير 2024، أصدرت الشركة الأم أسهم تفضيلية قابلة للتحويل وهي قابلة للتحويل إلى أسهم عادية. خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، تم تحويل هذه الأسهم التفضيلية إلى أسهم عادية وفقاً لشروطها (إيضاح 15). وبالتالي، تم إدراجها في حساب ربحية السهم المخفضة حتى تاريخ التحويل. بالنسبة للسنة الحالية والسنة السابقة، كانت الأسهم التفضيلية غير قابلة للتخفيف وبالتالي تم استبعادها من الربحية المخفضة للسهم.

لم تكن هناك أي معاملات جوهرية تتعلق بالأسهم العادية أو الأسهم العادية المحتملة بين تاريخ إعداد البيانات المالية المجمعة وتاريخ التصريح بهذه البيانات المالية المجمعة.

الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في والسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

ممتلكات ومنشآت ومعدات							8
الإجمالي دينار كويتي	أعمال رأسمالية قييد التنفيذ دينار كويتي	معسكرات دينار كويتي	سيارات دينار كويتي	أثاث وتركيبات دينار كويتي	أجهزة كمبيوتر ومعدات مكتبية دينار كويتي	منصات الحفر دينار كويتي	
105,972,144	6,422,667	88,808	199,741	31,857	65,599	99,163,472	التكلفة:
25,402,034	25,017,150	-	-	3,610	1,599	379,675	في 1 يناير 2024
-	(7,159,773)	-	-	-	-	7,159,773	إضافات
131,374,178	24,280,044	88,808	199,741	35,467	67,198	106,702,920	تحويلات
14,401,802	14,394,550	-	-	-	1,350	5,902	في 31 ديسمبر 2024
-	(37,788,057)	-	-	-	-	37,788,057	إضافات
<b>145,775,980</b>	<b>886,537</b>	<b>88,808</b>	<b>199,741</b>	<b>35,467</b>	<b>68,548</b>	<b>144,496,879</b>	تحويلات
12,887,212	-	88,808	199,741	11,441	60,643	12,526,579	في 31 ديسمبر 2025
3,496,776	-	-	-	6,135	2,093	3,488,548	الاستهلاك المتراكم:
16,383,988	-	88,808	199,741	17,576	62,736	16,015,127	في 1 يناير 2024
4,439,190	-	-	-	5,236	3,736	4,430,218	الاستهلاك المحمل للسنة
<b>20,823,178</b>	<b>-</b>	<b>88,808</b>	<b>199,741</b>	<b>22,812</b>	<b>66,472</b>	<b>20,445,345</b>	في 31 ديسمبر 2024
114,990,190	24,280,044	-	-	17,891	4,462	90,687,793	في 31 ديسمبر 2025
<b>124,952,802</b>	<b>886,537</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12,655</b>	<b>2,076</b>	<b>124,051,534</b>	صافي القيمة الدفترية:
							في 31 ديسمبر 2024
							في 31 ديسمبر 2025

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 8 ممتلكات ومنشآت ومعدات (تتمة)

#### التكاليف الرأسمالية

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، تم رسملة التكاليف التالية ضمن الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ:

- ◀ تكاليف الاقتراض بمبلغ 676,053 دينار كويتي (2024: 357,061 دينار كويتي). كان معدل الرسملة المطبق هو معدل الاقتراض التجاري المطبق على الموجودات المؤهلة.
- ◀ بلغت تكاليف الموظفين المتعلقة بالموظفين الميدانيين المنسوبة مباشرة إلى أنشطة البناء 558,236 دينار كويتي (2024: لا شيء).
- ◀ بلغت التكاليف الإدارية المنسوبة مباشرة إلى أنشطة البناء 275,536 دينار كويتي (2024: 734,762 دينار كويتي).

#### الموجودات المرهونة كضمان

تم رهن بعض منصات الحفر كضمان لقروض المجموعة (إيضاحي 13 و14).

#### مصروف الاستهلاك

يتم توزيع الاستهلاك المعترف به في الأرباح أو الخسائر على النحو التالي:

2024	2025
دينار كويتي	دينار كويتي
3,488,548	4,430,218
8,228	8,972
<u>3,496,776</u>	<u>4,439,190</u>

تكلفة إيرادات (إيضاح 5)  
مصروفات عمومية وإدارية (إيضاح 6)

### 9 مدينون تجاريون ومدفوعات مقدماً ومدينون آخرون

2024	2025
دينار كويتي	دينار كويتي
1,584,572	1,090,478
3,254,979	5,030,066
<u>4,839,551</u>	<u>6,120,544</u>
1,635,829	2,764,106
584,775	210,896
189,323	925,123
1,241,008	-
139,633	166,492
317,315	322,631
<u>8,947,434</u>	<u>10,509,792</u>

مدينون تجاريون  
موجودات عقود

#### إجمالي المدينين التجاريين وموجودات العقود

محتجزات مدينة  
مدفوعات مقدماً<sup>1</sup>  
دفعات مقدماً إلى موردين<sup>2</sup>  
الجزء غير المطفأ من الالتزام المالي<sup>3</sup>  
فائدة مستحقة لودائع محددة الأجل  
أرصدة مدينة أخرى

<sup>1</sup> تتعلق المدفوعات مقدماً بشكل رئيسي بترتيب رسوم الخدمات الخاص بالشركة الأم. في سنة 2015، قامت الشركة الأم بسداد مبلغ 1,388,080 دينار كويتي (4,576,158 دولار أمريكي) إلى طرف آخر مقابل حقوق الانتفاع بعمليات الحفر لفترة خمس سنوات. وفي ديسمبر 2018، تم تمديد الترتيب لفترة خمس سنوات أخرى تنتهي في 31 مارس 2026.

خلال السنة الحالية، تم تسجيل رسوم الخدمات بمبلغ 109,020 دينار كويتي (2024: 109,020 دينار كويتي) كمصروفات عن استهلاك المزايا ذات الصلة في الأرباح أو الخسائر.

<sup>2</sup> تتضمن الدفعات مقدماً إلى الموردين الأرصدة لدى طرف ذي علاقة بمبلغ 78,336 دينار كويتي (2024: 75,213 دينار كويتي) (إيضاح 17).

<sup>3</sup> يمثل هذا الرصيد الجزء غير المطفأ من علاوة إصدار الأسهم والمسجل عند الاعتراف المبدئي بأسهام الشركة الأم التفضيلية القابلة للتحويل، والتي يتم تحويلها إلى تكاليف تمويل على مدار فترة التعاقدية للأداة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9.

## الشركة العمليّة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 9 مدينون تجاريون ومدفوعات مقدّما ومدينون آخرون (تتمّة)

#### المدينون التجاريون وموجودات العقود

إن الأرصدة التجارية المدينة غير مكفولة بضمان ولا تحمل فائدة وتستحق بصفة عامة خلال 60 يوماً. إن هذه الأرصدة ذات صلة بشكل أساسي بعملاء الحكومة والشركات في قطاع النفط والتي لم تسجل أي تعثر في السداد مؤخراً.

تمثل موجودات العقود إيرادات غير مفوترة في تاريخ البيانات المالية المجمعة وتخضع لمراحل الفوترة التعاقدية. عند إصدار الفاتورة، يتم إعادة تصنيفها إلى المدينين التجاريين.

تطبق المجموعة النموذج المبسط الوارد ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 لقياس خسائر الائتمان المتوقعة عن الأرصدة التجارية المدينة وموجودات العقود. استناداً إلى تقييم الإدارة، فإن تعرض المجموعة للمخاطر يتعلق بالأطراف المقابلة والتي هي ذات مخاطر تعثر منخفضة ولديها قدرة قوية على الوفاء بالتزاماتها التعاقدية. وفقاً لذلك، فإن تأثير تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المجمعة تم تقييمه على أنه ليس جوهرياً.

فيما يلي تحليل تقادم المدينين التجاريين في تاريخ البيانات المالية المجمعة:

		فئة التقادم
2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,560,131	121,644	حتى 30 يوماً
6,000	666,394	31 - 60 يوماً
6,000	4,931	61 - 90 يوماً
6,000	282,560	91 - 180 يوماً
6,441	14,949	أكثر من 180 يوماً
<b>1,584,572</b>	<b>1,090,478</b>	<b>إجمالي المدينين التجاريين</b>

#### التعرض لمخاطر الائتمان حسب فئة العميل

فيما يلي مدى تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان حسب فئة العملاء فيما يتعلق بالمدينين التجاريين وموجودات العقود.

		فئة العميل
2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
3,672,059	4,479,544	حكومي
1,167,492	1,641,000	شركات
<b>4,839,551</b>	<b>6,120,544</b>	

### 10 النقد والنقد المعادل

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، يتكون النقد والنقد المعادل في 31 ديسمبر مما يلي:

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
3,364,259	18,100,753	نقد لدى البنوك وفي الصندوق
7,250,000	9,650,000	ودائع محددة الأجل
<b>10,614,259</b>	<b>27,750,753</b>	<b>النقد والودائع قصيرة الأجل</b>
(4,450,000)	(7,150,000)	ناقصاً: ودائع محددة الأجل ذات فترة استحقاق أصلية تزيد عن ثلاثة أشهر
(444,769)	(1,322,408)	ناقصاً: الأرصدة المحتفظ بها في حسابات الضمان
<b>5,719,490</b>	<b>19,278,345</b>	<b>النقد والنقد المعادل</b>

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 10 النقد والنقد المعادل (تتمة)

تحتفظ المجموعة بحسابات ضمان فيما يتعلق بترتيبات الاقتراض الخاصة بها. يتم تقييد الأموال في حسابات الضمان هذه، ولا يتم استخدامها إلا لغرض سداد المدفوعات المستقبلية للقروض. كما في 31 ديسمبر 2025، بلغ الرصيد المحتفظ به بحسابات ضمان 1,322,408 دينار كويتي (31 ديسمبر 2024: 444,769 دينار كويتي)

يحقق النقد لدى البنوك فائدة بمعدلات متغيرة بناء على معدلات الودائع البنكية اليومية. يتم إيداع الودائع قصيرة الأجل لفترات متفاوتة تتراوح من ثلاثة أشهر إلى اثني عشر شهراً، وذلك حسب الاحتياجات النقدية الفورية للمجموعة، وهي تكتسب فائدة بأسعار السوق السائدة.

### 11 حقوق الملكية

#### 11.1 رأس المال

المبلغ بالدينار الكويتي		عدد الأسهم	
2024	2025	2024	2025
55,000,000	<b>100,000,000</b>	550,000,000	1,000,000,000
20,000,000	<b>56,650,000</b>	200,000,000	566,500,000

خلال السنة، تم زيادة رأس المال المصدر والمدفوع على النحو التالي:

- الزيادة من 20,000,000 دينار كويتي إلى 37,500,000 دينار كويتي من خلال إصدار 175,000,000 سهم منحة بقيمة 100 فلس لكل سهم (بإجمالي 17,500,000 دينار كويتي).
- زيادة أخرى ناتجة عن الأسهم المصدرة بموجب اكتتاب خاص وتحويل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل، ليصل رأس المال المصدر والمدفوع إلى 56,650,000 دينار كويتي في 31 ديسمبر 2025.

بالإضافة إلى ذلك، وافق المساهمون في اجتماع الجمعية العمومية غير العادية الذي عقد في 5 أكتوبر 2025 على زيادة رأس المال المصرح به من 55,000,000 دينار كويتي إلى 100,000,000 دينار كويتي. لم يتم إصدار أي أسهم إضافية بموجب هذه الموافقة خلال السنة.

#### 11.2 علاوة إصدار الأسهم

تمثل علاوة إصدار الأسهم الزيادة في المقابل المستلم عن القيمة الاسمية للأسهم التي أصدرتها الشركة.

تشكل علاوة إصدار الأسهم جزءاً من حقوق ملكية المساهمين ولا يمكن توزيعها إلا وفقاً لما يسمح به القانون، ولا يجوز استخدامها إلا للأغراض التي يسمح بها القانون ورهنًا بموافقات المساهمين والجهات التنظيمية المطلوبة.

#### 11.3 الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولائحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها وعقد تأسيس المجموعة، يتم استقطاع نسبة 10% على الأقل من ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم، قبل حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي والزكاة وضريبة دعم العمالة الوطنية. يجوز وقف هذا الاقتطاع بناء على موافقة المساهمين إذا بلغ رصيد الاحتياطي نسبة 50% من رأس المال. إن هذا الاحتياطي غير متاح للتوزيع باستثناء في الحالات التي ينص عليها القانون.

لا يجوز استخدام الاحتياطي إلا في مبادلة الخسائر أو سداد توزيعات أرباح بنسبة تصل إلى 5% من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا يسمح فيها الربح بسداد توزيعات هذه الأرباح بسبب عدم وجود الاحتياطيات القابلة للتوزيع. يتم رد أي مبالغ مخصومة من الاحتياطي عندما تسمح الأرباح في السنوات التالية بذلك، ما لم يتجاوز الاحتياطي نسبة 50% من رأس المال المصدر. خلال السنة، قامت الشركة باستقطاع مبلغ 593,760 دينار كويتي (2024: 189,638 دينار كويتي) إلى الاحتياطي إجباري.

## الشركة العمليّة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 11 حقوق الملكية (تتمة)

#### 11.4 توزيعات مدفوعة وموصي بها

2024	2025
دينار كويتي	دينار كويتي

توزيعات أرباح نقدية معلنة ومدفوعة للأسهم العادية:  
توزيعات أرباح نهائية لسنة 2024: لا شيء (2023: لا شيء)

-	-
-	1,699,500

توزيعات أرباح موصي بها للأسهم العادية:  
توزيعات أرباح نقدية موصي بها لسنة 2025: 3 فلس للسهم (2024: لا شيء)

تخضع توزيعات الأرباح الموصي بها عن الأسهم العادية لموافقة الجمعية العمومية السنوية ولا يتم تسجيلها كالتزام كما في 31 ديسمبر.

### 12 مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

2024	2025
دينار كويتي	دينار كويتي

540,620	717,165
209,687	367,069
(33,142)	(14,588)

717,165	1,069,646
---------	-----------

كما في 1 يناير  
المحمل خلال السنة  
المدفوع خلال السنة

كما في 31 ديسمبر

### 13 قروض بنكية

2024	2025
دينار كويتي	دينار كويتي

61,214,455	35,585,670
7,036,347	2,566,179

68,250,802	38,151,849
------------	------------

غير متداولة  
متداولة

إجمالي القروض والسلف التي تحمل فائدة

تمثل القروض البنكية التسهيلات التجارية المدرجة بالدينار الكويتي والتي تم الحصول عليها من مؤسسة مالية محلية. تحمل التسهيلات فائدة بمعدلات متغيرة مرتبطة بأسعار فائدة السوق السائدة.

والقروض البنكية مكفولة بضمان:

- ضمان مشترك للشركة القابضة والشركة القابضة الكبرى؛ و
- رهن مسجل على منصات حفر المجموعة (إيضاح 8)؛

وقد التزمت المجموعة بجميع التعهدات المالية المرتبطة بهذه التسهيلات، ولم تكن هناك مخالفات للتعهدات كما في 31 ديسمبر 2025 (2024 لا شيء).

التغيرات في المطلوبات الناشئة عن أنشطة التمويل

صافي التدفقات النقدية	1 يناير دينار كويتي	31 ديسمبر دينار كويتي
(30,098,953)	68,250,802	38,151,849
13,686,107	54,564,695	68,250,802

2025  
قروض بنكية

2024  
قروض بنكية

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 14 تسهيلات التمويل الإسلامي

تسهيلات تورق		
2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
-	44,965,365	مجمل المبلغ
-	(8,270,713)	ناقصاً: تكاليف تمويل مؤجلة مستحقة
-	36,694,652	
-	516,953	مصنفة في بيان المركز المالي المجمع كما يلي:
-	36,177,699	متداولة
		غير متداولة

يمثل التمويل الإسلامي تسهيلات ائتمانية تمنحها مؤسسة مالية محلية وتحقق ربحاً سنوياً بسعر تجاري. إن التمويل الإسلامي مكفول بضمان الرهن العقاري على منصات الحفر التابعة للمجموعة (إيضاح 8)، والكفالة التضامنية للشركة القابضة والشركة القابضة الكبرى.

### 15 أسهم تفضيلية قابلة للتحويل مصنفة كمطلوبات مالية

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
19,253,879	-	أسهم تفضيلية قابلة للتحويل

فيما يلي الحركة في الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل المصنفة كمطلوبات مالية:

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
-	19,253,879	الرصيد الافتتاحي
17,038,975	-	متحصلات من إصدار الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل
2,113,805	-	تعديل القيمة العادلة لليوم الأول عند الاعتراف المبدئي
1,008,918	1,021,177	مصروفات الفائدة المعترف بها باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي
(907,819)	(998,783)	فائدة مدفوعة خلال السنة
-	(330,273)	تحويل الجزء غير المطفأ من الالتزام المالي المتبقي قبل التحويل
-	(18,946,000)	تحويل إلى أسهم عادية*
19,253,879	-	الرصيد الختامي

\* في 21 أكتوبر 2025، وبعد موافقة حاملي الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل، وافق مجلس الإدارة على تحويل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل إلى 97,000,000 سهم عادي بقيمة 100 فلس لكل سهم. تمت الموافقة على تحويل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل لاحقاً من قبل هيئة أسواق المال في 29 أكتوبر 2025.

### شروط الأسهم التفضيلية

- ◀ خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2024، أصدرت الشركة عدد 170,389,750 من الأسهم التفضيلية بقيمة اسمية قدرها 100 فلس للسهم، مما يسجل إجمالي متحصلات بمبلغ 17,038,975 دينار كويتي.
- ◀ تحمل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل عائد تعاقدية بنسبة 6% مستحق السداد نصف سنوياً. يتم تسوية سعر الكوبون جزئياً من خلال النقد وجزء عيني من خلال إصدار أسهم إضافية تفضيلية قابلة للتحويل من نفس المجموعة.
- عند التسوية عينيماً، يتم احتساب سعر الكوبون على المبلغ القائم المتراكم آنذاك، مما ينتج عنه تأثير متراكم.
- والتسويات العينية هي غير نقدية في طبيعتها وتتعاكس في جدول طريقة معدل الفائدة الفعلي كتغيرات في القيمة الدفترية.
- ◀ يمثل تعديل القيمة العادلة لليوم الأول الفرق بين المتحصلات المستلمة والقيمة الحالية للتدفقات النقدية التعاقدية المخصومة بسعر السوق بنسبة 6%.
- ◀ يتم تصنيف الأداة كالتزام مالي وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 32 ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة، مع تحويل الخصم إلى تكاليف تمويل باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلية وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9.

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 15 أسهم تفضيلية قابلة للتحويل مصنفة كمطلوبات مالية (تتمة)

#### سمات التحويل

يتم تحويل الأسهم التفضيلية بشكل إلزامي إلى أسهم عادية عند وقوع أي من الأحداث التالية:

#### 1. تحويل الإدراج

في حالة الإدراج، سيتم تحويل العدد الإجمالي للأسهم التفضيلية على أساس سعر العرض لكل سهم للمستثمرين لغرض الإدراج، بحيث تحتفظ الأسهم التفضيلية الحالية، بعد هذا التحويل، بعدد من الأسهم العادية في الشركة يساوي (أ) المبلغ التراكمي؛ مقسوماً على سعر الطرح ناقصاً نسبة 10%؛ أو

#### 2. تحويل البيانات المالية

سيتم تحويل إجمالي عدد الأسهم التفضيلية التي يحتفظ بها المساهم إلى أسهم عادية، محسوباً على أساس صافي ربحية الشركة المستقاة من البيانات المالية المدققة للسنة المالية المنتهية في 2025، مضروباً في 10 أضعاف. وبغض النظر عن صافي مبلغ الربحية الفعلي، يجب ألا يتجاوز تقييم التحويل 275 مليون دولار أمريكي كحد أقصى، ومبلغ 150 مليون دولار أمريكي كحد أدنى.

وافق مساهمو الشركة الأم في اجتماع الجمعية العمومية غير العادية المنعقد بتاريخ 5 أكتوبر 2025 على تعديل على حقوق الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل. يشترط التعديل تحويل بنسبة 75% من الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل القائمة استناداً إلى أساس الإدراج ونسبة 25% استناداً إلى أساس تحويل البيانات المالية بعد الحصول على موافقة السلطات التنظيمية ذات الصلة وحامل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل. وافق حامل الأسهم التفضيلية القابلة للتحويل على التعديل.

### 16 دائنون تجاريون وأرصدة دائنة أخرى

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
4,623,552	2,321,935	دائنون تجاريون
1,817,006	1,361,185	مصروفات مستحقة
719,757	712,720	تكلفة تمويل مستحقة
21,115	61,853	زكاة مستحقة
17,414	52,456	حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي مستحقة
-	6,011	ضريبة دعم العمالة الوطنية المستحقة
195,077	225,990	أرصدة دائنة أخرى
<u>7,393,921</u>	<u>4,742,150</u>	

فيما يلي بنود وشروط المطلوبات المالية أعلاه:

- ◀ إن الأرصدة التجارية الدائنة لا تحمل فائدة وتقوم المجموعة عادة بسدادها خلال مدة 90 يوماً.
- ◀ إن الأرصدة الدائنة الأخرى لا تحمل فائدة ويبلغ متوسط مدة سدادها ستة أشهر.
- ◀ ويتم تسوية الفائدة المستحقة عادةً ربع سنوياً على مدار السنة المالية.

للاطلاع على توضيحات حول إجراءات إدارة مخاطر السيولة لدى المجموعة، راجع إيضاح 19.2.

### 17 إفصاحات الأطراف ذات علاقة

تمثل هذه الإفصاحات المعاملات مع المساهمين الرئيسيين وأعضاء مجلس الإدارة والمسؤولين التنفيذيين للمجموعة، وأفراد عائلاتهم من الدرجة الأولى والشركات التي يمثلون المالكين الرئيسيين لها أو التي يستطيعون ممارسة تأثير ملموس عليها والتي قامت المجموعة بإجرائها ضمن السياق المعتاد للأعمال. يتم الموافقة على سياسات تسعير وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة الشركة الأم.

يوضح الجدول التالي المبلغ الإجمالي للمعاملات المبرمة مع الأطراف ذات علاقة للسنة المالية ذات الصلة، والأرصدة القائمة نهاية فترة البيانات المالية المجمعة:

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 17 إفصاحات الأطراف ذات علاقة (تتمة)

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
149,583	259,253	شركات خاضعة للسيطرة المشتركة تكلفة الإيرادات
118,073	90,240	سداد رسوم تأجير
2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
75,213	78,336	شركات خاضعة للسيطرة المشتركة دفعات مقدماً إلى موردين (إيضاح 9)
34,078	-	شركة قابضة مبالغ مستحقة إلى طرف ذي علاقة
-	279,180	مبالغ مستحقة من طرف ذي علاقة

### أحكام وشروط المعاملات مع الأطراف ذات علاقة

تمت المعاملات مع الأطراف ذات علاقة بالشروط المعتمدة من إدارة المجموعة. إن الأرصدة القائمة في نهاية السنة غير مكفولة بضمان ولا تحمل فائدة وليس لها موعد سداد ثابت. لم يتم تقديم أو استلام أي ضمانات مقابل أي أرصدة مدينة أو دائنة مستحقة القبض أو السداد لأطراف ذات علاقة. بالنسبة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025، لم تسجل المجموعة أي مخصص مقابل خسائر الائتمان المتوقعة المتعلقة بالمبالغ المستحقة من أطراف ذات علاقة (2024: لا شيء).

### إفصاحات الأطراف الأخرى ذات علاقة

- قدمت بعض الأطراف ذات علاقة أيضاً ضمانات وموجودات مرهونة فيما يتعلق بقروض المجموعة (إيضاحي 13 و14).
- كما في تاريخ البيانات المالية المجمعة، احتفظت المجموعة بحسابات بنكية ذات أرصدة بمبلغ لا شيء (2024: 37,736 دينار كويتي) مسجلة باسم الشركات التي تملكها وتسيطر عليها الشركة القابضة. في سنة 2025، تم تحويل ملكية المالك المستفيد لهذه الحسابات مرة أخرى إلى الطرف ذي علاقة.

### مكافأة موظفي الإدارة العليا

يتألف موظفو الإدارة العليا من مجلس الإدارة وأعضاء الإدارة الرئيسيين ممن لديهم صلاحية ومسؤولية تخطيط وتوجيه ومراقبة أنشطة المجموعة. كان إجمالي قيم المعاملات والأرصدة القائمة المتعلقة بموظفي الإدارة العليا كما يلي:

الرصيد القائم كما في 31 ديسمبر		قيم المعاملات للسنة المنتهية في 31 ديسمبر		
2024	2025	2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
29,864	60,446	283,395	437,802	رواتب ومزايا قصيرة الأجل
87,592	122,588	9,615	24,435	مكافأة نهاية الخدمة
117,456	183,034	293,010	462,237	

أوصى مجلس إدارة الشركة الأم بمكافأة لأعضاء مجلس الإدارة بمبلغ لا شيء للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 (2024: لا شيء). تخضع هذه التوصية لموافقة المساهمين في اجتماع الجمعية العمومية السنوية للشركة الأم.

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 18 معلومات القطاعات

تتكون عمليات المجموعة من قطاع أعمال فردي متكامل يشمل خدمات الحفر وتأجير منصات الحفر وأنشطة التعبئة، وهي مترابطة بالكامل ويتم إدارتها معاً كخط أعمال واحد. تعمل المجموعة بشكل أساسي ضمن منطقة جغرافية واحدة، وهي دولة الكويت. وفقاً لذلك، لا تُعرض أي معلومات إضافية حول القطاعات.

كما في 31 ديسمبر 2025، كانت كافة الموجودات غير المتداولة للمجموعة تقع في دولة الكويت. بلغت الإيرادات من اثنين من العملاء ما يقرب من نسبة 99% من إجمالي إيرادات المجموعة خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 (2024: 99%).

### 19 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية

تكمن المخاطر في أنشطة المجموعة لكن هذه المخاطر تُدار بطريقة التحديد والقياس والمراقبة المستمرة وفقاً لحدود المخاطر والضوابط الأخرى. إن هذه الطريقة في إدارة المخاطر ذات أهمية كبيرة لاستمرار المجموعة في تحقيق الأرباح ويتحمل كل فرد بالمجموعة مسؤولية التعرض للمخاطر فيما يتعلق بالمسؤوليات المنوط بها.

يتم مراقبة هذه المخاطر من خلال عملية التخطيط الاستراتيجي للمجموعة. لم يتم إجراء أي تغييرات على أهداف وسياسات إدارة المخاطر خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2025 و2024.

تتعرض المجموعة بصورة رئيسية لمخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ويقتصر التعرض لمخاطر السوق على مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر أسعار الفائدة ومخاطر الاسهم.

تقوم إدارة المجموعة بمراجعة واعتماد سياسات إدارة كل نوع من هذه المخاطر الموضحة بإيجاز أدناه:

#### 19.1 مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر أن يعجز طرف مقابل عن الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد ميرم مع عميل مما يؤدي إلى تكبد خسائر مالية. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان من أنشطة التشغيل الخاصة بها (بصورة أساسية من المدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى).

#### الضمانات والتعزيزات الائتمانية الأخرى

ليس لدى المجموعة أي ضمانات أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي موجودات مالية في 31 ديسمبر 2025 و2024.

#### تركز الحد الأقصى من التعرض لمخاطر الائتمان

ينشأ تركيز مخاطر الائتمان عندما يشارك الاطراف المقابلة في أنشطة مماثلة أو يعملون ضمن نفس البيئة الاقتصادية.

يرجع تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان بشكل رئيسي إلى المدينين التجاريين وموجودات العقود الناشئة عن عقود الحفر مع عملاء قطاع النفط من الحكومات والشركات. كما في 31 ديسمبر 2025، يمثل حساب أكبر عميلين نسبة 63% (2024: 98%) من أرصدة المدينين التجاريين القائمة.

بالنظر إلى طبيعة قاعدة عملاء المجموعة وخبرتها التاريخية في التحصيل، تعتبر الإدارة أن مخاطر الائتمان منخفضة.

#### الحد الأقصى من التعرض لمخاطر الائتمان

يمثل الحد الأقصى لتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان في تاريخ البيانات المالية المجمعة القيمة الدفترية للموجودات المالية ذات الصلة كما هو موضح أدناه:

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
4,839,551	6,120,544	مدينون تجاريون وموجودات عقود
317,315	322,631	أرصدة مدينة أخرى
-	279,180	مبالغ مستحقة إلى طرف ذي علاقة
10,611,062	27,745,003	نقد وودائع قصيرة الأجل باستثناء أرصدة النقد في الصندوق
<u>15,767,928</u>	<u>34,467,358</u>	

## الشركة العمليّة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة  
كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 19 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

#### 19.1 مخاطر الائتمان (تتمة)

##### المدينون التجاريون وموجودات العقود

تطبق المجموعة النموذج المبسط الوارد ضمن المعيار الدولي للتقارير المالية 9 لقياس خسائر الائتمان المتوقعة عن الأرصدة التجارية المدينة وموجودات العقود.

إن الأرصدة التجارية المدينة غير مكفولة بضمان ولا تحمل فائدة وتستحق بصفة عامة خلال فترات ائتمان تتراوح ما بين 30-60 يومًا. تمثل موجودات العقود إيرادات غير مفوترة ويتم إعادة تصنيفها إلى الأرصدة التجارية المدينة عند إصدار الفواتير.

استنادًا إلى أنماط التحصيل التاريخية وقائمة الائتمان للعملاء الخاضعة للتقييم، لم يتم الاعتراف بأي خسائر ائتمان متوقعة جوهرية كما في 31 ديسمبر 2025 و2024.

##### النقد والودائع قصيرة الأجل

إن مخاطر الائتمان الناتجة من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية محدودة حيث إن الأطراف المقابلة تمثل مؤسسات مالية حسنة السمعة ذات تصنيفات ائتمانية مناسبة محددة من قبل وكالات التصنيف الائتمانية العالمية. بالإضافة إلى ذلك، يخضع أصل المبالغ للودائع في البنوك المحلية (بما في ذلك حسابات الادخار والحسابات الجارية) لضمانات بنك الكويت المركزي طبقًا للقانون رقم 30 لسنة 2008 بشأن ضمان الودائع لدى البنوك المحلية في دولة الكويت والذي أصبح ساريًا اعتبارًا من 3 نوفمبر 2008.

تم قياس انخفاض القيمة للنقد والنقد المعادل على أساس خسائر الائتمان المتوقعة على مدى 12 شهرًا ويعكس الاستحقاقات القصيرة لحالات التعرض للمخاطر. ترى المجموعة أن النقد والنقد المعادل مرتبط بمخاطر ائتمان منخفضة استنادًا إلى التصنيفات الائتمانية الخارجية للأطراف المقابلة.

##### الأرصدة المدينة الأخرى (بما في ذلك الأرصدة المستحقة من أطراف ذات علاقة)

تعتبر الأرصدة المدينة الأخرى مرتبطة بمخاطر تعثر منخفضة وترى الإدارة أن الأطراف المقابلة لديهم قدرة كبيرة على الوفاء بالتزامات التدفقات النقدية التعاقدية في المستقبل القريب. نتيجة لذلك، لم يكن تأثير تطبيق نموذج مخاطر الائتمان المتوقعة في تاريخ البيانات المالية المجمعة جوهريًا.

#### 19.2 مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي مخاطر أن تواجه المجموعة صعوبة في توفير الأموال للوفاء بالتزامات المرتبطة بالأدوات المالية.

تدار مخاطر السيولة عن طريق المراقبة المستمرة للتأكد من توافر الأموال الكافية للوفاء بالتزامات المستقبلية. تتطلب شروط المبيعات الخاصة بالمجموعة دفع المبالغ خلال 30 يومًا من تاريخ البيع. يتم عادةً سداد الأرصدة الدائنة خلال 90 يومًا من تاريخ الشراء. يتم مراقبة قائمة الاستحقاق من قبل إدارة المجموعة لضمان المحافظة على توفر السيولة الكافية.

قيمت المجموعة تركيز المخاطر فيما يتعلق بإعادة التمويل لديونها وخلصت إلى أنه منخفض. لدى المجموعة إمكانية الاستفادة من مجموعة كافية من مصادر التمويل ويمكن تجديد الدين الذي يستحق خلال 12 شهرًا مع الدائنين الحاليين.

يلخص الجدول التالي قائمة استحقاق المطلوبات المالية لدى المجموعة استنادًا إلى المدفوعات التعاقدية غير المخصصة:

31 ديسمبر 2025				
عند الطلب	أقل من 3 أشهر	3-12 شهرًا	أكثر من 12 شهرًا	الإجمالي
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
-	2,331,198	6,468,865	34,942,684	43,742,747
-	1,111,506	3,310,391	40,543,468	44,965,365
-	22,560	67,680	90,240	180,480
-	-	4,742,150	-	4,742,150
-	3,465,264	14,589,086	75,576,392	93,630,742

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 19 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

#### 19.2 مخاطر السيولة (تتمة)

31 ديسمبر 2024				
عند الطلب	أقل من 3 أشهر	3-12 شهراً	أكثر من 12 شهراً	الإجمالي
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
-	2,396,483	8,534,012	70,736,810	81,667,305
-	533,979	558,980	19,603,120	20,696,079
34,078	-	-	-	34,078
-	-	7,393,921	-	7,393,921
34,078	2,930,462	16,486,913	90,339,930	109,791,383

#### 19.3 مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي مخاطر أن تؤثر التغيرات في أسعار السوق، مثل أسعار صرف العملات الأجنبية، وأسعار الفائدة وأسعار الأسهم على إيرادات المجموعة أو قيمة ملكيتها من الأدوات المالية. إن هدف إدارة مخاطر السوق هو إدارة ومراقبة حالات التعرض لمخاطر السوق في إطار حدود مقبولة مع تحقيق أفضل عائد.

##### 19.3.1 مخاطر العملات الأجنبية

تنشأ مخاطر العملات الأجنبية من الأدوات المالية المدرجة بعملات أخرى غير العملة الرئيسية للمجموعة.

يرتبط تعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية بشكل أساسي بالأرصدة التجارية الدائنة وبعض الموجودات والمطلوبات النقدية المدرجة بالدولار الأمريكي. تقوم المجموعة بمراقبة صافي مركز العملات الأجنبية بشكل مستمر وتدير التعرضات للمخاطر ضمن حدود مقبولة.

فيما يلي صافي تعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية كما في 31 ديسمبر:

2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
2,146,273	1,459,748	دولار أمريكي

يوضّح الجدول التالي مدى حساسية الربح للتغير المحتمل بصورة معقولة في أسعار الصرف، مع الاحتفاظ بجميع المتغيرات الأخرى ثابتة.

التأثير على ربح السنة	التغير في أسعار صرف العملات الأجنبية %	العملة
2024	2025	
دينار كويتي	دينار كويتي	
107,314	72,987	دولار أمريكي

إن زيادة (تخفيض) العملة الرئيسية مقابل الدولار الأمريكي سيؤدي إلى انخفاض (زيادة) مقابلة في الأرباح. يفترض التحليل أن التغير في أسعار الصرف يتم تطبيقه على صافي المركز النقدي في تاريخ البيانات المالية المجمعة ويتم عرضه على أساس متناظر.

##### 19.3.2 مخاطر أسعار الفائدة

مخاطر أسعار الفائدة هي مخاطر تقلب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية للأداة المالية للمجموعة بسبب التغيرات في أسعار الفائدة في السوق.

تتعرض المجموعة لمخاطر أسعار الفائدة بشكل أساسي فيما يتعلق بالأدوات المالية التي تحمل فوائد بأسعار متغيرة. تحمل أرصدة دائني التمويل الإسلامي (إيضاح 14) معدلات ربح ثابتة وبالتالي، فهي غير معرضة لمخاطر أسعار الفائدة. وبناءً على ذلك، فإن تعرض المجموعة الإجمالي لمخاطر أسعار الفائدة محدود.

## الشركة العميلة للطاقة ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

كما في وللسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025

### 19 أهداف وسياسات إدارة مخاطر الأدوات المالية (تتمة)

#### 19.3.2 مخاطر أسعار الفائدة (تتمة)

يتم تقييم مخاطر أسعار الفائدة باستخدام تحليل الحساسية بناءً على التغيرات المحتملة بشكل معقول في أسعار الفائدة.

يعكس تحليل الحساسية أدناه تأثير التغير المحتمل بشكل معقول بمقدار  $\pm 50$  نقطة أساس في أسعار الفائدة في تاريخ البيانات المالية المجمعة على الربح.

التأثير على ربح السنة	الزيادة (النقص) في النقاط الأساسية	
190,759	50±	2025
341,255	50±	2024

يعتمد تحليل الحساسية على التغير المحتمل بشكل معقول في أسعار الفائدة في تاريخ البيانات المالية المجمعة، ويفترض أن جميع المتغيرات الأخرى ثابتة. لا يعكس التحليل أي إجراءات قد تتخذها الإدارة للتخفيف من تأثير حركات أسعار الفائدة.

### 20 إدارة رأس المال

لأغراض إدارة رأس المال المجمعة، يتكون رأس المال من رأس المال المصدر وكافة احتياطات حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم. الهدف الأساسي لإدارة رأس مال المجموعة هو تحقيق أعلى قيمة يحصل عليها المساهمون.

تدير المجموعة هيكل رأس المال لديها وتقوم بإجراء تعديلات عليه في ضوء التغيرات في الظروف الاقتصادية ومتطلبات التعهدات المالية. للمحافظة على هيكل رأس المال أو تعديله، يجوز للمجموعة تعديل مدفوعات توزيعات الأرباح إلى المساهمين أو رد رأس المال إلى المساهمين أو إصدار أسهم جديدة. تراقب المجموعة رأس المال باستخدام معدل الاقتراض الذي يمثل صافي الدين مقسوماً على إجمالي رأس المال زائداً صافي الدين. إن سياسة المجموعة تتمثل في الحفاظ على معدل الاقتراض عند مستويات مقبولة. تدرج المجموعة القروض والسلف التي تحمل فائدة ودائني التورق والأسهم التفضيلية القابلة للتحويل المصنفة كمطلوبات مالية والأرصدة الدائنة الأخرى ضمن صافي الدين ناقصا النقد والودائع قصيرة الأجل.

لكي يتم تحقيق هذا الهدف بشكل شامل، تهدف إدارة المجموعة لاتخاذ عدة إجراءات من بينها ضمان الوفاء بالتعهدات المالية المرتبطة بالقروض والسلف التي تحمل فائدة التي تحدد متطلبات هيكل رأس المال. إن مخالفة هذه التعهدات المالية يسمح للبنك باستدعاء القروض والسلف على الفور. لم يكن هناك أية مخالفات للتعهدات المالية المتعلقة بأي قروض أو سلف تحمل فوائد خلال الفترة الحالية.

لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2025 و 2024.

2025 دينار كويتي	2024 دينار كويتي	
38,151,849	68,250,802	قروض بنكية (إيضاح 13)
36,694,652	-	تسهيلات تمويل إسلامي (إيضاح 14)
-	19,253,879	أسهم تفضيلية قابلة للتحويل (إيضاح 15)
2,321,935	4,623,552	دائنون تجاريون (إيضاح 16)
(27,750,753)	(10,614,259)	ناقصاً: النقد والودائع قصيرة الأجل (إيضاح 10)
49,417,683	81,513,974	صافي الدين
83,779,750	39,826,593	مساهمي الشركة الأم
133,197,433	121,340,567	إجمالي رأس المال والدين
37.10%	67.18%	معدل الاقتراض

## 21 مطلوبات محتملة والتزامات

### 21.1 مطلوبات محتملة

في 31 ديسمبر 2025، لدى المجموعة مطلوبات محتملة تتعلق بكفالات بنكية صادرة ضمن سياق الأعمال العادي بمبلغ 38,422,561 دينار كويتي (2024: 23,504,079 دينار كويتي).

### 21.2 التزامات

في 31 ديسمبر 2025، كان لدى المجموعة التزامات بنفقات رأسمالية مستقبلية فيما يتعلق ببناء معدات النفط المتعلقة باستخراج النفط والغاز الطبيعي، وصيانة مرافق النفط والبتروكيماويات بقيمة 1,276,490 دينار كويتي (2024: 6,643,767 دينار كويتي).

## 22 القيمة العادلة للأدوات المالية

إن القيمة العادلة هي السعر المستلم لبيع أصل أو المدفوع لنقل التزام في معاملة منتظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس.

تتضمن الأدوات المالية الموجودة المالية والمطلوبات المالية.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة لا تختلف بصورة مادية عن قيمتها الدفترية في تاريخ البيانات المالية المجمعة، حيث إن معظم هذه الأدوات ذات فترة استحقاق قصيرة الأجل أو يعاد تسعيرها على الفور استنادًا إلى الحركة في أسعار الفائدة بالسوق. لا تقل القيمة العادلة للموجودات المالية والمطلوبات المالية التي تستحق عند الطلب عن قيمتها الاسمية.

**ACTION ENERGY COMPANY K.S.C  
(PUBLIC) AND ITS SUBSIDIARIES**

**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

**31 DECEMBER 2025**



**Shape the future  
with confidence**

## **INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF ACTION ENERGY COMPANY K.S.C.P.**

### **Report on the Audit of Consolidated Financial Statements**

#### ***Opinion***

We have audited the consolidated financial statements of Action Energy Company K.S.C.P. (the "Company") and its subsidiaries (collectively, the "Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2025, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2025, and its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with IFRS Accounting Standards as issued by the International Accounting Standards Board (IASB).

#### ***Basis for Opinion***

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements* section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (IESBA Code), as applicable to audits of consolidated financial statements of public interest entities, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

#### ***Key Audit Matters***

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

We have fulfilled the responsibilities described in *the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements* section of our reports, including in relation to these matters. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis of our audit opinion on the accompanying consolidated financial statements.



Shape the future  
with confidence

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF  
ACTION ENERGY COMPANY K.S.C.P. (continued)**

**Report on the Audit of Consolidated Financial Statements (continued)**

*Key Audit Matters (continued)*

<b>Capitalisation of property, plant and equipment</b>	
<b>Key audit matter</b>	<b>How the key audit matter was addressed in the audit</b>
<p>Property, plant and equipment amounted to KD 124,952,802 as at 31 December 2025, representing 75% of the Group's total assets.</p> <p>The Group incurred significant capital expenditure during the year. The level of capital expenditure required consideration of the nature of costs incurred to ensure that capitalisation of property, plant and equipment met the specific recognition criteria set out in IAS 16, <i>Property, Plant and Equipment</i>, particularly in relation to subsequent expenditure on drilling rigs and major components, and that qualifying borrowing costs were capitalised in accordance with IAS 23, <i>Borrowing Costs</i>.</p> <p>This included assessing whether expenditure was directly attributable to bringing an asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management, whether the carrying amount of replaced components was appropriately derecognised, and whether borrowing costs met the criteria for capitalisation and ceased when the relevant assets were ready for their intended use.</p> <p>We considered the capitalisation of property, plant and equipment to be a key audit matter given the relative size of the balance in the consolidated statement of financial position and the significant judgement applied by management in determining whether costs met the relevant capitalisation criteria.</p>	<p>Our audit procedures included, among others, the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ We evaluated the nature of property, plant and equipment capitalised by the Group and assessed whether additions met the relevant capitalisation criteria.</li> <li>▶ We tested, on a sample basis, additions to supporting documentation, including contracts and supplier invoices.</li> <li>▶ We considered whether capitalisation ceased when assets were capable of operating in the manner intended by management, inspected on a sample basis whether replaced components were derecognised where applicable, and, in relation to borrowing costs, evaluated management's identification of qualifying assets and recalculated borrowing costs capitalised during the year.</li> <li>▶ We performed analytical procedures over capital expenditure to identify unusual trends that may indicate inappropriate capitalisation.</li> <li>▶ We assessed the adequacy of related disclosures in Note 2.5.11 and Note 8 to consolidated financial statements.</li> </ul>

**INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF  
ACTION ENERGY COMPANY K.S.C.P. (continued)**

**Report on the Audit of Consolidated Financial Statements (continued)**

**Key Audit Matters (continued)**

<b>Revenue recognition</b>	
<b>Key audit matter</b>	<b>How the key audit matter was addressed in the audit</b>
<p>Revenue amounted to KD 31,845,319 for the year ended 31 December 2025 (2024: KD 20,746,110). Revenue is primarily derived from drilling activities, rig mobilisation and other related oilfield services.</p> <p>Revenue is recognised over the contract term in accordance with the underlying contractual arrangements and may include contract-related components and variable elements.</p> <p>The recognition of revenue requires management judgement in assessing the appropriate timing and measurement of revenue recognised.</p> <p>We considered revenue recognition to be a key audit matter due to the quantitative significance of revenue to the consolidated financial statements and the judgement involved in determining the timing and measurement of revenue recognised.</p>	<p>Our audit procedures included, among others, the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ We evaluated the recognition of the Group's main revenue streams, including drilling services, mobilisation and other related oilfield services, to assess whether the pattern of revenue recognition applied was consistent with the underlying contractual terms.</li> <li>▶ We tested, on a sample basis, revenue transactions recorded during the year and around the reporting date by agreeing amounts recognised to supporting documentation and assessing whether revenue was recognised in the appropriate period.</li> <li>▶ We assessed the accounting treatment of contract-related components and evaluated management's assessment of variable consideration, including claims and incentive arrangements, and considered the appropriateness of revenue recognised based on the relevant contractual terms and customer approvals.</li> <li>▶ We assessed the adequacy of related disclosures in Note 2.5.1 and Note 4 to consolidated financial statements.</li> </ul>

## **INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF ACTION ENERGY COMPANY K.S.C.P. (continued)**

### **Report on the Audit of Consolidated Financial Statements (continued)**

#### **Other information included in the Group's 2025 Annual Report**

Management is responsible for the other information. Other information consists of the information included in the Group's 2025 Annual Report, other than the consolidated financial statements and our auditor's report thereon. We obtained the report of the Parent Company's Board of Directors, prior to the date of our auditor's report, and we expect to obtain the remaining sections of the Annual Report after the date of our auditor's report.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information and we do not and will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information identified above and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed on the other information that we obtained prior to the date of this auditor's report, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

#### ***Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements***

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with IFRS Accounting Standards as issued by the IASB, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

#### ***Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements***

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

## **INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF ACTION ENERGY COMPANY K.S.C.P. (continued)**

### **Report on the Audit of Consolidated Financial Statements (continued)**

#### *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)*

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- ▶ Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- ▶ Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- ▶ Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- ▶ Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- ▶ Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- ▶ Plan and perform the group audit to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business units within the Group as a basis for forming an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and review of the audit work performed for the purposes of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, actions taken to eliminate threats or safeguards applied.

## INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF ACTION ENERGY COMPANY K.S.C.P. (continued)

### Report on the Audit of Consolidated Financial Statements (continued)

#### *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)*

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

#### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Furthermore, in our opinion proper books of account have been kept by the Parent Company and the consolidated financial statements, together with the contents of the report of the Parent Company's Board of Directors relating to these consolidated financial statements, are in accordance therewith. We further report that, we obtained all the information and explanations that we required for the purpose of our audit and that the consolidated financial statements incorporate all information that is required by the Companies Law No.1 of 2016, as amended, and its executive regulations, as amended, and by the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, that an inventory was duly carried out and that, to the best of our knowledge and belief, no violations of the Companies Law No.1 of 2016, as amended, and its executive regulations, as amended, nor of the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association have occurred during the year ended 31 December 2025 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.

We further report that, during the course of our audit, we have not become aware of any material violations of the provisions of Law No. 7 of 2010 concerning establishment of Capital Markets Authority "CMA" and organisation of security activity and its executive regulations, as amended, during the year ended 31 December 2025 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.



BADER A. AL-ABDULJADER  
LICENCE NO. 207 A  
EY  
AL-AIBAN, AL-OSAIMI & PARTNERS

16 March 2026  
Kuwait

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the year ended 31 December 2025

	<i>Notes</i>	<b>2025</b> <b>KD</b>	<b>2024</b> <b>KD</b>
Revenue	4	<b>31,845,319</b>	20,746,110
Rental income		<b>57,484</b>	69,000
Cost of revenue	5	<b>(18,080,638)</b>	(12,773,219)
<b>GROSS PROFIT</b>		<b>13,822,165</b>	8,041,891
General and administrative expenses	6	<b>(2,037,703)</b>	(1,477,604)
<b>Operating profit</b>		<b>11,784,462</b>	6,564,287
Finance costs on loans and borrowings		<b>(3,824,580)</b>	(2,937,691)
Interest and amortisation charge on convertible preference shares		<b>(2,147,692)</b>	(1,924,322)
Amortisation of intangible asset		<b>(41,250)</b>	-
Interest expense on lease liabilities		<b>(11,737)</b>	-
Loss on revaluation of investment properties		<b>(169,334)</b>	-
Other income		<b>260,694</b>	232,637
<b>PROFIT BEFORE TAX</b>		<b>5,850,563</b>	1,934,911
Contribution to Kuwait Foundation for Advancement of Sciences (“KFAS”)		<b>(52,456)</b>	(17,414)
Zakat		<b>(61,853)</b>	(21,115)
National Labour Support tax (“NLST”)		<b>(6,011)</b>	-
<b>PROFIT FOR THE YEAR</b>		<b>5,730,243</b>	1,896,382
Other comprehensive income for the year		-	-
<b>TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR</b>		<b>5,730,243</b>	1,896,382
<b>Attributable to:</b>			
Equity holders of the Parent Company		<b>5,712,456</b>	1,896,382
Non-controlling interests		<b>17,787</b>	-
		<b>5,730,243</b>	1,896,382
<b>BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE (EPS) ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY</b>	7	<b>14.35 Fils</b>	5.06 Fils

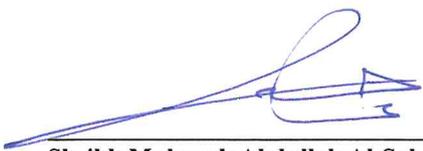
The attached notes 1 to 22 form part of these consolidated financial statements.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at 31 December 2025

	<i>Notes</i>	<i>2025</i> <i>KD</i>	<i>2024</i> <i>KD</i>
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	8	124,952,802	114,990,190
Intangible asset		508,750	-
Investment properties		978,000	1,147,334
Right-of-use assets		166,025	-
		<u>126,605,577</u>	<u>116,137,524</u>
<b>Current assets</b>			
Inventories		1,165,962	809,221
Trade receivables, prepayments and other receivables	9	10,509,792	8,947,434
Amounts due from a related party	17	279,180	-
Cash and short-term deposits	10	27,750,753	10,614,259
		<u>39,705,687</u>	<u>20,370,914</u>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<u><b>166,311,264</b></u>	<u><b>136,508,438</b></u>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	11	56,650,000	20,000,000
Share premium		19,830,000	-
Statutory reserve		1,623,632	1,029,872
Retained earnings		5,676,118	18,796,721
<b>Equity attributable to the equity holders of the Parent Company</b>		<u><b>83,779,750</b></u>	<u><b>39,826,593</b></u>
Non-controlling interests		237,787	-
<b>Total equity</b>		<u><b>84,017,537</b></u>	<u><b>39,826,593</b></u>
<b>Non-current liabilities</b>			
Bank borrowings	13	35,585,670	61,214,455
Islamic financing facilities	14	36,177,699	-
Convertible preference shares classified as financial liabilities	15	-	19,253,879
Lease liabilities		87,609	-
Contract liabilities	4.2	1,007,052	744,000
Employees' end of service benefits	12	1,069,646	717,165
		<u>73,927,676</u>	<u>81,929,499</u>
<b>Current liabilities</b>			
Bank borrowings	13	2,566,179	7,036,347
Islamic financing facilities	14	516,953	-
Lease liabilities		82,929	-
Trade and other payables	16	4,742,150	7,393,921
Contract liabilities	4.2	457,840	288,000
Amounts due to a related party	17	-	34,078
		<u>8,366,051</u>	<u>14,752,346</u>
<b>Total liabilities</b>		<u><b>82,293,727</b></u>	<u><b>96,681,845</b></u>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<u><b>166,311,264</b></u>	<u><b>136,508,438</b></u>

  
**Sheikh Mubarak Abdullah Al-Sabah**  
*Chairman*

The attached notes 1 to 22 form part of these consolidated financial statements.

Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the year ended December 2025

	<i>Attributable to equity holders of the Parent Company</i>				<i>Sub total KD</i>	<i>Non-controlling interests KD</i>	<i>Total equity KD</i>
	<i>Share capital KD</i>	<i>Share premium KD</i>	<i>Statutory reserve KD</i>	<i>Retained earnings KD</i>			
<b>As at 1 January 2025</b>	<b>20,000,000</b>	-	<b>1,029,872</b>	<b>18,796,721</b>	<b>39,826,593</b>	-	<b>39,826,593</b>
Profit for the year	-	-	-	5,712,456	5,712,456	17,787	5,730,243
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-	-
Total comprehensive income for the year	-	-	-	5,712,456	5,712,456	17,787	5,730,243
Acquisition of a subsidiary (Note 2.2)	-	-	-	-	-	220,000	220,000
Issue of bonus shares (Note 11)	17,500,000	-	-	(17,500,000)	-	-	-
Conversion of convertible preference shares (Note 15)	9,700,000	9,246,000	-	-	18,946,000	-	18,946,000
Issue of shares pursuant to the private placement	9,450,000	10,584,000	-	-	20,034,000	-	20,034,000
Transaction costs directly attributable to the issue of share capital	-	-	-	(739,299)	(739,299)	-	(739,299)
Transfer to statutory reserve	-	-	593,760	(593,760)	-	-	-
<b>At 31 December 2025</b>	<b>56,650,000</b>	<b>19,830,000</b>	<b>1,623,632</b>	<b>5,676,118</b>	<b>83,779,750</b>	<b>237,787</b>	<b>84,017,537</b>
As at 1 January 2024	20,000,000	-	840,234	17,089,977	37,930,211	-	37,930,211
Profit for the year	-	-	-	1,896,382	1,896,382	-	1,896,382
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-	-
Total comprehensive income for the year	-	-	-	1,896,382	1,896,382	-	1,896,382
Transfer to statutory reserve	-	-	189,638	(189,638)	-	-	-
At 31 December 2024	20,000,000	-	1,029,872	18,796,721	39,826,593	-	39,826,593

The attached notes 1 to 22 form part of these consolidated financial statements.

# Action Energy Company K.S.C.P and its Subsidiaries

## CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended 31 December 2025

	Notes	2025 KD	2024 KD
<b>OPERATING ACTIVITIES</b>			
Profit before tax		5,850,563	1,934,911
<i>Non-cash adjustments to reconcile profit before tax to net cash flows:</i>			
Depreciation of property, plant and equipment	8	4,439,190	3,496,776
Service charges – consumption of prepaid drilling rights	9	109,020	109,020
Provision for employees end of service benefits	12	367,069	209,687
Interest income		(233,925)	(200,157)
Finance costs on debt and borrowings		3,824,580	2,937,691
Interest and amortisation charge on convertible preference shares		2,147,692	1,924,322
Loss on revaluation of investment properties		169,334	-
Amortisation of intangible asset		41,250	-
Depreciation of right-of-use assets		83,016	-
Interest expense on lease liabilities		11,737	-
		<hr/>	<hr/>
Operating profit before working capital changes		16,809,526	10,412,250
<i>Working capital changes:</i>			
Trade receivables, prepayments and other receivables		(3,186,651)	(1,106,377)
Inventories		(356,741)	(253,396)
Contract liabilities		432,892	(288,000)
Trade and other payables		(2,707,243)	273,494
		<hr/>	<hr/>
Cash flows from operations		10,991,783	9,037,971
Employees' end of service benefits paid	12	(14,588)	(33,142)
Taxes paid		(57,811)	(101,960)
		<hr/>	<hr/>
<b>Net cash flow from operating activities</b>		<b>10,919,384</b>	<b>8,902,869</b>
<b>INVESTING ACTIVITIES</b>			
Purchase of property and equipment	8	(14,401,802)	(25,402,034)
Net movement in term deposits with original maturity over three months		(2,700,000)	(4,450,000)
Interest income received		207,066	60,524
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired		(330,000)	-
Movement in escrow accounts		(877,639)	(362,106)
		<hr/>	<hr/>
<b>Net cash flows used in investing activities</b>		<b>(18,102,375)</b>	<b>(30,153,616)</b>
<b>FINANCING ACTIVITIES</b>			
Net movement in related party balances		(313,258)	(51,520)
Proceeds from bank borrowings	13	12,553,000	20,447,000
Repayment of bank borrowings	13	(42,651,953)	(6,760,893)
Proceeds from Islamic financing facilities	14	36,694,652	-
Finance costs paid		(4,745,056)	(3,814,286)
Proceeds from issue of ordinary shares		20,034,000	-
Transaction costs for issued share capital		(739,299)	-
Payment of lease liabilities		(90,240)	-
Proceeds from issue of convertible preference shares	15	-	17,038,975
		<hr/>	<hr/>
<b>Net cash flows from financing activities</b>		<b>20,741,846</b>	<b>26,859,276</b>
		<hr/>	<hr/>
<b>NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS</b>		<b>13,558,855</b>	<b>5,608,529</b>
Cash and cash equivalents at 1 January		5,719,490	110,961
		<hr/>	<hr/>
<b>CASH AND CASH EQUIVALENTS AS AT 31 DECEMBER</b>	10	<b>19,278,345</b>	<b>5,719,490</b>
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
<b>Non-cash transactions excluded from the statement of cash flows:</b>			
Additions to right-of-use assets		(249,041)	-
Additions to lease liabilities		249,041	-
Issue of bonus shares	11	17,500,000	-
Conversion of convertible preference shares in equity (net of unamortised portion of financial liability)		18,616,000	-

The attached notes 1 to 22 form part of these consolidated financial statements.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 1 CORPORATE INFORMATION

The consolidated financial statements of Action Energy Company K.S.C.P. (the “Parent Company”) and its Subsidiaries (together the “Group”) for the year ended 31 December 2025 was authorised for issue in accordance with a resolution of the board of directors on 16 March 2026. The general assembly of the shareholders of the Parent Company has the power to amend these consolidated financial statements after issuance.

The shareholders of the Parent Company at the annual general assembly meeting (“AGM”) held on 1 May 2025 approved the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2024. No dividends have been declared by the Parent Company for the year then ended.

The Parent Company is a Kuwaiti shareholding company incorporated and domiciled in Kuwait. The head office of the Parent Company is located in Plot No. 002818, Block 5, Al Jahra area, State of Kuwait and its registered postal address is Waves business center, Building no. 4, Kuwait Free Trade Zone, P.O. Box 3866, Safat 13039, Kuwait.

The Group operates in the oilfield services sector. The Parent Company is principally engaged in oil well drilling, services related to the extraction of oil and natural gas, and maintenance of oil and petrochemical facilities.

During the year ended 31 December 2025, the Parent Company completed an initial public offering through a private placement to qualified investors. The Parent Company’s shares were listed in the Premier Market of Boursa Kuwait on 17 December 2025. The Parent Company is in the process of changing the legal form from Kuwait Share Holding Company (Closed) (K.S.C.C) to Kuwait Shareholding Company (Public) (K.S.C.P) and the legal formalities are still in progress as at the authorization date of these consolidated financial statements.

The Parent Company is a subsidiary of Action Real Estate Company K.S.C. (Closed) (the “Holding Company”), which is ultimately controlled by Action Group Holdings Company K.S.C. (Closed) (the “Ultimate Holding Company”).

### 2.1 BASIS OF PREPARATION

The consolidated financial statements of the Group have been prepared in accordance with IFRS Accounting Standards (“IFRS”) as issued by the International Accounting Standards Board (IASB).

The consolidated financial statements of the Group have been presented in Kuwaiti Dinars (“KD”), which is also the functional currency of the Parent Company.

The consolidated financial statements have been prepared on a historical cost basis, except for investment properties, that have been measured at fair value.

The Group has prepared the financial statements on the basis that it will continue to operate as a going concern.

Certain comparative figures have been reclassified, both within line-items and between line-items, to conform with current year’s presentation in order to enhance comparability. These reclassifications had no impact on previously reported profit or equity.

### 2.2 BASIS OF CONSOLIDATION

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Parent Company and its subsidiaries as at 31 December 2025. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Specifically, the Group controls an investee if, and only if, the Group has:

- ▶ Power over the investee (i.e. existing rights that give it the current ability to direct the relevant activities of the investee);
- ▶ Exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
- ▶ The ability to use its power over the investee to affect its returns.

Generally, there is a presumption that a majority of voting rights result in control. To support this presumption and when the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

- ▶ The contractual arrangement with the other vote holders of the investee;
- ▶ Rights arising from other contractual arrangements; and
- ▶ The Group’s voting rights and potential voting rights.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 2.2 BASIS OF CONSOLIDATION (continued)

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group gains control until the date the Group ceases to control the subsidiary.

Profit or loss and each component of OCI are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the non-controlling interests, even if this results in the non-controlling interests having a deficit balance. When necessary, adjustments are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies in line with the Group's accounting policies. All intra-group assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

A change in the ownership interest of a subsidiary, without a loss of control, is accounted for as an equity transaction.

If the Group loses control over a subsidiary, it derecognises the related assets (including goodwill), liabilities, non-controlling interest and other components of equity, while any resultant gain or loss is recognised in profit or loss. Any investment retained is recognised at fair value.

#### Subsidiaries

The consolidated financial statements of the Group include:

<i>Name of the entity</i>	<i>Country of incorporation</i>	<i>% equity interest</i>		<i>Principal activities</i>
		<i>2025</i>	<i>2024</i>	
National Construction Real Estate Company Faisal Al Qadri and Partner W.L.L.	Kuwait	100%	100%	Facilities management and real estate trading
Sun Drilling Kuwait Oil Wells Drilling Co. W.L.L. *	Kuwait	100%	-	Oil well drilling.
Target NDT Company W.L.L.**	Kuwait	60%	-	Inspection and maintenance services for oilfield sector

\* The Parent Company incorporated Sun Drilling Kuwait Oil Wells Drilling Company W.L.L during 2024. The Parent Company holds 100% through direct and through shares registered in the name of nominees on its behalf. The subsidiary had not commenced commercial operations as at the reporting date.

\*\* On 2 April 2025, the Group acquired 60% of the equity interests in Target NDT Company W.L.L. (the 'acquiree') through nominees who confirmed in writing that Group is the beneficial owner. The acquiree had no assets, liabilities, workforce, or operational processes at the acquisition date. Its sole attribute was a pre-qualification status with Kuwait Oil Company (KOC), which enables participation in KOC tenders. The transaction does not meet the definition of a business under IFRS 3 *Business Combinations*, and accordingly, has been accounted for as an asset acquisition in accordance with IAS 38 *Intangible Assets*. The consideration paid has been recognised as the cost of an intangible asset representing the KOC pre-qualification status. No goodwill has been recognised and no assets or liabilities, other than this intangible asset, have been acquired. As a result, the Group recognised an intangible asset of KD 550,000 and a non-controlling interest of KD 220,000.

### 2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES

#### New and amended standards and interpretations

The Group applied, for the first time, certain standards and amendments, which are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2025 (unless otherwise stated). The Group has not early adopted any other standard, interpretation or amendment that has been issued but is not yet effective.

#### Lack of exchangeability – Amendments to IAS 21

For annual reporting periods beginning on or after 1 January 2025, *Lack of Exchangeability – Amendments to IAS 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates* specifies how an entity should assess whether a currency is exchangeable and how it should determine a spot exchange rate when exchangeability is lacking. The amendments also require disclosure of information that enables users of its financial statements to understand how the currency not being exchangeable into the other currency affects, or is expected to affect, the entity's financial performance, financial position and cash flows.

The amendments did not have a material impact on the Group's consolidated financial statements.

## 2.4 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

The new and amended standards and interpretations that are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements are disclosed below. The Group intends to adopt these new and amended standards and interpretations, if applicable, when they become effective.

There are amendments to several other standards. The amendments are not expected to have a material impact on the Group's consolidated financial statements.

### **IFRS 18 *Presentation and Disclosure in Financial Statements***

In April 2025, the IASB issued IFRS 18, which replaces IAS 1 *Presentation of Financial Statements*. IFRS 18 introduces new requirements for presentation within the statement of profit or loss, including specified totals and subtotals. Furthermore, entities are required to classify all income and expenses within the statement of profit or loss into one of five categories: operating, investing, financing, income taxes and discontinued operations, whereof the first three are new.

It also requires disclosure of newly defined management-defined performance measures, subtotals of income and expenses, and includes new requirements for aggregation and disaggregation of financial information based on the identified 'roles' of the primary financial statements (PFS) and the notes.

In addition, narrow-scope amendments have been made to IAS 7 Statement of Cash Flows, which include changing the starting point for determining cash flows from operations under the indirect method, from 'profit or loss' to 'operating profit or loss' and removing the optionality around classification of cash flows from dividends and interest. In addition, there are consequential amendments to several other standards.

IFRS 18, and the amendments to the other standards, are effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2027, but earlier application is permitted and must be disclosed. IFRS 18 will apply retrospectively.

The Group is currently working to identify all impacts the amendments will have on the primary financial statements and notes to the consolidated financial statements. The initial expected material impacts on Group's financial statements are, as follows:

- Rental income will be classified in the investing category within the statement of profit or loss.
- Foreign exchange difference will be classified in the category where the related income and expense form the item giving rise to the foreign exchange difference.
- New disclosure will be added: (a) management-defined performance measures; (b) specified expense by nature if expenses are presented by function in the operating category of the statement of profit or loss; and (c) a reconciliation for each line item in the statement of profit or loss between the restated amounts presented applying IFRS 18 and the amounts previously presented applying IAS 1.
- Interest received and interest paid will be classified in the investing activities and financing activities, respectively, on the statement of cash flows.

### **IFRS 19 *Subsidiaries without Public Accountability: Disclosures***

In May 2024, the IASB issued IFRS 19, which allows eligible entities to elect to apply its reduced disclosure requirements while still applying the recognition, measurement and presentation requirements in other IFRS accounting standards. To be eligible, at the end of the reporting period, an entity must be a subsidiary as defined in IFRS 10, cannot have public accountability and must have a parent (ultimate or intermediate) that prepares consolidated financial statements, available for public use, which comply with IFRS accounting standards.

IFRS 19 will become effective for reporting periods beginning on or after 1 January 2027, with early application permitted.

As the Group's equity instruments are publicly traded, it is not eligible to elect to apply IFRS 19.

## 2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION

### 2.5.1 Revenue recognition

The Group is in the business of providing drilling and related oilfield services.

Revenue from contracts with customers is recognised when control of the promised services is transferred to the customer at an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for those services. The Group has generally concluded that it acts as principal in its revenue arrangements.

The Group identifies the performance obligations in each contract and recognises revenue when (or as) those performance obligations are satisfied.

#### *i. Drilling services*

Contracts for drilling services typically comprise integrated rig operations, including provision of drilling rigs, crew and related support services.

These contracts are generally accounted for as a single performance obligation satisfied over time, as the customer simultaneously receives and consumes the benefits of the Group's performance.

Revenue is recognised over time using the output method based on contractual day-rates. The Group applies the "right to invoice" practical expedient where the amount invoiced corresponds directly with the value delivered to the customer.

#### *ii. Rig move, mobilisation and demobilization services*

Rig move, mobilisation and demobilisation services represent activities performed to move and prepare rigs for drilling operations.

Where such services are not distinct from the drilling services, the related consideration is recognised over the contract term consistent with the drilling performance obligation.

Where rig move, mobilisation or demobilisation services are separately identifiable under the contract, revenue is recognised at the point in time when the relevant service has been completed in accordance with the contractual terms.

#### *iii. Other oilfield services*

The Group also provides ancillary oilfield services including artificial lift, slickline and wireline services, inspection and tubular services, directional drilling, well testing, operations and maintenance and related technical services.

Revenue from these services is recognised:

- Over time, where the customer simultaneously receives and consumes the benefits of the Group's performance, generally based on time-based or output-based measures; or
- At a point in time, where the service represents a discrete deliverable completed in accordance with contractual terms.

These contracts are typically billed based on agreed day-rates, job-rates or unit-rates.

### **Variable consideration**

Certain contracts may include performance adjustments or contractual credits. Variable consideration is estimated at contract inception and constrained to the extent that it is highly probable that a significant reversal of revenue will not occur when the uncertainty is resolved.

### **Contract balances**

A contract asset is recognised when the Group has performed services but the right to consideration is conditional on something other than the passage of time. Upon the right to consideration becoming unconditional, the related balance is reclassified to trade receivables. Contract assets are subject to impairment assessment in accordance with the Group's accounting policy for financial instruments.

## 2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)

### 2.5.1 Revenue recognition (continued)

#### Contract balances (continued)

A contract liability is recognised when consideration is received, or payment is due (whichever is earlier), before the Group transfers the related services to the customer. Contract liabilities are recognised as revenue when the Group satisfies the related performance obligations.

### 2.5.2 Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalised as part of the cost of the asset. All other borrowing costs are expensed in the period in which they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds.

### 2.5.3 Current versus non-current classification

The Group presents assets and liabilities in the consolidated statement of financial position based on current/non-current classification. An asset is current when it is:

- ▶ Expected to be realised or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle
- ▶ Held primarily for the purpose of trading
- ▶ Expected to be realised within twelve months after the reporting period; or
- ▶ Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when:

- ▶ It is expected to be settled in the normal operating cycle
- ▶ It is held primarily for the purpose of trading
- ▶ It is due to be settled within twelve months after the reporting period; or
- ▶ There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period

The Group classifies all other liabilities as non-current.

### 2.5.4 Taxes

#### *Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)*

The contribution to KFAS is calculated at 1% of the profit for the year attributable to the Parent Company in accordance with the modified calculation based on the Foundation's Board of Directors' resolution, which states that income from associates and subsidiaries and transfer to statutory reserve until the reserve reaches 50% of share capital should be excluded from the profit base when determining the contribution. The contribution to KFAS is payable in full before the AGM is held in accordance with the Ministerial Resolution (184/2022).

#### *Zakat*

Contribution to Zakat is calculated at 1% of the profit for the year attributable to Parent Company in accordance with the Ministry of Finance resolution No. 58/2007 effective from 10 December 2007.

#### *National Labour Support Tax (NLST)*

The Group calculates the NLST in accordance with Law No. 19 of 2000 and the Minister of Finance Resolutions No. 24 of 2006 at 2.5% of taxable profit for the year

### 2.5.5 Foreign currencies

The Group's consolidated financial statements are presented in KD, which is also the Parent Company's functional currency. For each entity, the Group determines the functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency. The Group uses the direct method of consolidation and on disposal of a foreign operation, the gain or loss that is reclassified to profit or loss reflects the amount that arises from using this method.

**2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)**

**2.5.5 Foreign currencies (continued)**

*Transactions and balances*

Transactions in foreign currencies are initially recorded by the Group's entities at their respective functional currency spot rates at the date the transaction first qualifies for recognition.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at the functional currency spot rates of exchange at the reporting date. Differences arising on settlement or translation of monetary items are recognised in profit or loss.

Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value is determined. The gain or loss arising on translation of non-monetary items measured at fair value is treated in line with the recognition of the gain or loss on the change in fair value of the item (i.e., translation differences on items whose fair value gain or loss is recognised in OCI or profit or loss are also recognised in OCI or profit or loss, respectively).

In determining the spot exchange rate to use on initial recognition of the related asset, expense or income (or part of it) on the derecognition of a non-monetary asset or non-monetary liability relating to advance consideration, the date of the transaction is the date on which the Group initially recognises the non-monetary asset or non-monetary liability arising from the advance consideration. If there are multiple payments or receipts in advance, the Group determines the transaction date for each payment or receipt of advance consideration.

*Group companies*

On consolidation, the assets and liabilities of foreign operations are translated into Kuwaiti Dinar at the rate of exchange prevailing at the reporting date and their statements of profit or loss are translated at exchange rates prevailing at the dates of the transactions. The exchange differences arising on translation for consolidation are recognised in OCI. On disposal of a foreign operation, the component of OCI relating to that particular foreign operation is reclassified in profit or loss.

Any goodwill arising on the acquisition of a foreign operation and any fair value adjustments to the carrying amounts of assets and liabilities arising on the acquisition are treated as assets and liabilities of the foreign operation and translated at the spot rate of exchange at the reporting date.

**2.5.6 Dividends**

*Cash dividends*

A liability for cash dividends is recognised once the distribution has been approved by the shareholders at the annual general assembly meeting ("AGM") and is no longer at the discretion of the Parent Company.

Interim dividends are recognised when approved by the Board of Directors in accordance with the Company's Articles of Association and applicable regulations.

Dividends declared after the reporting date are not recognised as a liability at the reporting date and are disclosed as events after the reporting period.

*Bonus issue of shares*

A bonus issue of shares is recognised in equity once it has been approved by the shareholders and the related capital increase has been completed and registered, including obtaining all required regulatory approvals.

The bonus issue is accounted for as a reclassification within equity, typically from retained earnings (or other distributable reserves).

Earnings per share for all periods presented are adjusted retrospectively in accordance with IAS 33 *Earnings per Share*.

## 2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)

### 2.5.7 Convertible preference shares

Convertible preference shares are separated into liability and equity components based on the terms of the contract.

On issuance of the convertible preference shares, the fair value of the liability component is determined using a market rate for an equivalent non-convertible instrument. This amount is classified as a financial liability measured at amortised cost (net of transaction costs) until it is extinguished on conversion or redemption.

The remainder of the proceeds is allocated to the conversion option that is recognised and included in equity. Transaction costs are deducted from equity. The carrying amount of the conversion option is not remeasured in subsequent years.

Transaction costs are apportioned between the liability and equity components of the convertible preference shares, based on the allocation of proceeds to the liability and equity components when the instruments are initially recognised.

### 2.5.8 Treasury shares

Own equity instruments that are reacquired (treasury shares) are recognised at cost and deducted from equity. Treasury shares do not carry voting rights and are not entitled to dividends while held by the Group.

No gain or loss is recognised in profit or loss on the purchase, sale, reissue or cancellation of the Group's own shares. Any difference between the carrying amount of treasury shares and the consideration received on reissue is recognised directly in equity.

In accordance with the Capital Markets Authority (CMA) guidelines, a reserve equal to the cost of treasury shares is maintained within equity and is not available for distribution. Treasury shares are acquired and held in accordance with CMA requirements and within the limits prescribed under applicable laws and regulations.

### 2.5.9 Earnings per share (EPS)

Basic EPS is calculated by dividing the profit for the year attributable to ordinary equity holders of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

Diluted EPS is calculated by dividing the profit attributable to ordinary equity holders of the parent (after adjusting for interest on the convertible preference shares) by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares.

### 2.5.10 Segment information

A segment is a distinguishable component of the Group that engages in business activities from which it earns revenue and incurs cost. The operating segments used by management of the Group to allocate resources and assess performance are consistent with the internal report provided to the chief operating decision maker. Operating segment exhibiting similar economic characteristic, product and services, class of customers where appropriate are aggregated and reported as reportable segments.

### 2.5.11 Property, plant and equipment

Capital work in progress is stated at cost, net of accumulated impairment losses, if any. Plant and equipment is stated at cost, net of accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the asset. For drilling rigs and related oilfield equipment, cost may include major overhauls and upgrades where the recognition criteria of IAS 16 are met.

Subsequent expenditure is capitalised only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost can be measured reliably. When significant parts of drilling rigs are replaced or major overhauls are performed, the costs are recognised in the carrying amount of the asset and the carrying amount of the replaced parts, if any, is derecognised. All other repair and maintenance costs are recognised in profit or loss as incurred.

## 2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)

### 2.5.11 Property, plant and equipment (continued)

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the estimated useful lives of the assets, as follows:

▶ Drilling rigs	30 years
▶ Computers and office equipment	3 years
▶ Furniture and fixtures	3-7 years
▶ Motor vehicles	5-7 years
▶ Camps	5 years

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal (i.e., at the date the recipient obtains control) or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the statement of profit or loss when the asset is derecognised.

The residual values, useful lives and methods of depreciation of property, plant and equipment are reviewed at each financial year end and adjusted prospectively, if appropriate.

### 2.5.12 Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. The cost of intangible assets acquired in a business combination is their fair value at the date of acquisition. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and accumulated impairment losses. Internally generated intangibles, excluding capitalised development costs, are not capitalised and the related expenditure is reflected in profit or loss in the period in which the expenditure is incurred.

The useful lives of intangible assets are assessed as either finite or indefinite. Intangible assets with finite lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at the end of each reporting period. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are considered to modify the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the statement of profit or loss in the expense category that is consistent with the function of the intangible assets.

Intangible assets with indefinite useful lives are not amortised, but are tested for impairment annually, either individually or at the cash-generating unit level. The assessment of indefinite life is reviewed annually to determine whether the indefinite life continues to be supportable. If not, the change in useful life from indefinite to finite is made on a prospective basis.

An intangible asset is derecognised upon disposal (i.e., at the date the recipient obtains control) or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising upon derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the statement of profit or loss.

The Group's intangible assets primarily comprise KOC pre-qualification status recognised on acquisition. Management has assessed the asset to have a finite useful life of ten years, representing the period over which the pre-qualification status is expected to generate economic benefits. The asset is amortised on a straight-line basis over this period.

### 2.5.13 Investment properties

Investment properties are measured initially at cost, including transaction costs. Subsequent to initial recognition, investment properties are stated at fair value, which reflects market conditions at the reporting date. Gains or losses arising from changes in the fair values of investment properties are included in profit or loss in the period in which they arise/

Fair values are determined based on annual valuations performed by accredited external independent valuers, applying valuation techniques consistent with IFRS 13 *Fair Value Measurement*. In accordance with applicable CMA guidelines, the Group obtains a minimum of two independent valuations, one of which is from a local bank, and recognises the lower of the two valuations in the consolidated financial statements.

## 2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)

### 2.5.13 Investment properties (continued)

Investment properties are derecognised either when they have been disposed of (i.e., at the date the recipient obtains control) or when they are permanently withdrawn from use and no future economic benefit is expected from their disposal. The difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset is recognised in profit or loss in the period of derecognition. In determining the amount of consideration from the derecognition of investment property the Group considers the effects of variable consideration, existence of a significant financing component, non-cash consideration, and consideration payable to the buyer (if any).

Transfers are made to (or from) investment property only when there is a change in use. For a transfer from investment property to owner-occupied property, the deemed cost for subsequent accounting is the fair value at the date of change in use. If owner-occupied property becomes an investment property, the Group accounts for such property in accordance with the policy stated under property, plant and equipment up to the date of change in use.

### 2.5.14 Leases

The Group assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

#### *Group as a lessee*

The Group applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Group recognises lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.

#### *(i) Right-of-use assets*

The Group recognises right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognised, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received. Unless the Group is reasonably certain to obtain ownership of the leased asset at the end of the lease term, the recognised right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of its estimated useful life and the lease term. Right-of-use assets are subject to impairment.

#### *(ii) Lease liabilities*

At the commencement date of the lease, the Group recognises lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate. Variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognised as expenses (unless they are incurred to produce inventories) in the period in which the event or condition that triggers the payment occurs.

In calculating the present value of lease payments, the Group uses its incremental borrowing rate at the lease commencement date because the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the lease payments (e.g., changes to future payments resulting from a change in an index or rate used to determine such lease payments) or a change in the assessment of an option to purchase the underlying asset.

The Group's lease liabilities are presented separately in the consolidated statement of financial position.

#### *(iii) Short-term leases and leases of low-value assets*

The Group applies the short-term lease recognition exemption to its short-term leases (i.e., those leases that have a lease term of 12 months or less from the commencement date and do not contain a purchase option) and lease of low-value assets. Lease payments on short-term leases and leases of low-value assets are recognised as expense on a straight-line basis over the lease term.

**2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)**

**2.5.14 Leases (continued)**

***Group as a lessor***

Leases in which the Group does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an asset are classified as operating leases. Rental income arising is accounted for on a straight-line basis over the lease term and is included in revenue in the statement of profit or loss due to its operating nature. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognised over the lease term on the same basis as rental income. Contingent rents are recognised as revenue in the period in which they are earned.

**2.5.15 Inventories**

Inventories primarily comprise spare parts and consumables used in the provision of drilling and related oilfield services. Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined using the weighted average method.

At each reporting date, inventories are reviewed for obsolescence, slow-moving items and excess quantities arising from rig inactivity or changes in technology. Where necessary, inventories are written down to their net realisable value. Write-downs are recognised in profit or loss. Reversals of previous write-downs are recognised in profit or loss to the extent of the original write-down.

**2.5.16 Impairment of non-financial assets**

The Group assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's (CGU) fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. When the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

The recoverable amount of an asset or cash-generating unit is the greater of its value in use and its fair value less costs to sell. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. For the purpose of impairment testing, assets are grouped together into the smallest group of assets that generates cash inflows from continuing use that are largely independent of the cash inflows of other assets or groups of assets (the "cash-generating unit").

An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset or its cash generating unit exceeds its estimated recoverable amount. Impairment losses are recognised in profit or loss. An impairment loss is only reversed to the extent that the asset's carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, if no impairment loss had been recognised.

**2.5.17 Cash and cash equivalents**

Cash and short term deposits in the consolidated statement of financial position comprise cash on hand, cash at banks, and short-term highly liquid deposits with a maturity of twelve months or less, that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits with maturity of three month or less, net of term deposits with maturity of greater than three months and balances held in escrow account as they are considered an integral part of the Group's cash management.

**2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)**

**2.5.18 Financial instruments - initial recognition and subsequent measurement**

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

*i) Financial assets*

**Initial recognition and measurement**

Financial assets are classified, at initial recognition, as subsequently measured at amortised cost, fair value through other comprehensive income (OCI), and fair value through profit or loss.

The classification of financial assets at initial recognition depends on the financial asset's contractual cash flow characteristics and the Group's business model for managing them. With the exception of trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient, the Group initially measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortised cost or fair value through OCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest (SPPI)' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level. Financial assets with cash flows that are not SPPI are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model.

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both. Financial assets classified and measured at amortised cost are held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows while financial assets classified and measured at fair value through OCI are held within a business model with the objective of both holding to collect contractual cash flows and selling.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the asset.

**Subsequent measurement**

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- ▶ Financial assets at amortised cost (debt instruments)
- ▶ Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments)
- ▶ Financial assets designated at fair value through OCI with no recycling of cumulative gains and losses upon derecognition (equity instruments)
- ▶ Financial assets at fair value through profit or loss

The Group has not designated any financial assets at fair value and financial assets at amortised cost is more relevant to the Company.

***Financial assets at amortised cost (debt instruments)***

Financial assets at amortised cost are subsequently measured using the effective interest ("EIR") method and are subject to impairment. Gains and losses are recognised in profit or loss when the asset is derecognised, modified or impaired.

Since the Group's financial assets (cash and short-term deposits and trade and other receivables) meet these conditions, they are subsequently measured at amortised cost.

**2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)**

**2.5.18 Financial instruments - initial recognition and subsequent measurement (continued)**

**i) Financial assets (continued)**

**Derecognition**

A financial asset (or, where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is primarily derecognised (i.e., removed from the Group's consolidated statement of financial position) when:

- ▶ The rights to receive cash flows from the asset have expired; or
- ▶ The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if, and to what extent, it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognise the transferred asset to the extent of its continuing involvement. In that case, the Group also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Group could be required to repay.

**Impairment of financial assets**

The Group recognises an allowance for expected credit losses (ECLs) for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

ECLs are recognised in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECLs are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

For trade receivables, the Group applies a simplified approach in calculating ECLs. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognises a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date. The Group has established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

**ii) Financial liabilities**

**Initial recognition and measurement**

All financial liabilities are recognised initially at fair value and, in the case of loans and borrowings and payables, net of directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade and other payables and loans and borrowings including bank overdrafts.

Refer to 2.5.14 'Leases' accounting policy for the initial recognition and measurement of lease liabilities, as this is not in the scope of IFRS 9.

**2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)**

**2.5.18 Financial instruments - initial recognition and subsequent measurement (continued)**

*ii) Financial liabilities (continued)*

**Subsequent measurement**

For purposes of subsequent measurement, financial liabilities are classified in two categories:

- ▶ Financial liabilities at fair value through profit or loss.
- ▶ Financial liabilities at amortised cost (including loans and borrowings).

The Group has not designated any financial liability as at fair value through profit or loss and financial liabilities at amortised cost is more relevant to the Group.

***Financial liabilities at amortised cost***

This is the category most relevant to the Group. After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the EIR method. Gains and losses are recognised in profit or loss when the liabilities are derecognised as well as through the EIR amortisation process.

***Interest-bearing loans***

Interest-bearing loans and borrowings are measured at amortised cost. Gains and losses are recognised in profit or loss when the liabilities are derecognised, as well as through the EIR amortisation process. Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The resulting interest expense is recognised within finance costs.

***Islamic finance payables***

Islamic finance payables represent Sharia-compliant financing arrangements entered into for the purchase of commodities on a deferred payment basis. These liabilities are recognised initially at the fair value of the consideration received and are subsequently measured at amortised cost using the EIR method.

The difference between the cash price and the deferred settlement amount is recognised as finance cost over the term of the arrangement using the EIR method.

***Trade and other payables***

Trade and other payables are recognised for amounts to be paid in the future for services received, whether billed by the supplier or not.

**Derecognition**

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the consolidated statement of profit or loss.

***iii) Offsetting of financial instruments***

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position if there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

**2.5.19 Provisions**

Provisions are recognised when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. When the Group expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to a provision is presented in the consolidated statement of profit or loss net of any reimbursement.

**2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)**

**2.5.19 Provisions (continued)**

If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, when appropriate, the risks specific to the liability. When discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognised as a finance cost.

**2.5.20 Contingencies**

Contingent liabilities are not recognised in the consolidated statement of financial position but are disclosed unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

Contingent assets are not recognised in the consolidated statement of financial position, but are disclosed when an inflow of economic benefits is probable.

**2.5.21 Employees end of service benefits**

The Group provides end of service benefits to all its employees. The entitlement to these benefits is based upon the employees' final salary and length of service, subject to the completion of a minimum service period. The expected costs of these benefits are accrued over the period of employment.

Further, with respect to its national employees, the Group also makes contributions to the Public Institution for Social Security calculated as a percentage of the employees' salaries. The Group's obligation is limited to these contributions, which are expensed when due.

**2.5.22 Fair value measurement**

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- ▶ In the principal market for the asset or liability, or
- ▶ In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which the fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- ▶ Level 1 : Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities;
- ▶ Level 2 : Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable; and
- ▶ Level 3 : Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

For financial instruments quoted in an active market, fair value is determined by reference to quoted market prices. Bid prices are used for assets and offer prices are used for liabilities.

For unquoted financial instruments fair value is determined by reference to the market value of a similar investment, discounted cash flows, other appropriate valuation models or brokers' quotes.

## 2.5 MATERIAL ACCOUNTING POLICY INFORMATION (continued)

### 2.5.22 Fair value measurement (continued)

For assets and liabilities that are recognised in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between Levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the Level of the fair value hierarchy as explained above.

### 2.5.23 Events after the reporting period

If the Group receives information after the reporting period, but prior to the date of authorisation for issue, about conditions that existed at the end of the reporting period, the Group will assess if the information affects the amounts that it recognises in the Group's consolidated financial statements. The Group will adjust the amounts recognised in its consolidated financial statements to reflect any adjusting events after the reporting period and update the disclosures that relate to those conditions in the light of the new information. For non-adjusting events after the reporting period, the Group will not change the amounts recognised in its consolidated financial statements but will disclose the nature of the non-adjusting event and an estimate of its financial effect, or a statement that such an estimate cannot be made, if applicable.

## 3 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amount of revenues, expenses, assets and liabilities and the accompanying disclosures and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. Uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in future periods.

### 3.1 Significant judgments

In the process of applying the Group's accounting policies, management has made the following judgments, which have the most significant effect on the amounts recognised in the consolidated financial statements:

#### *Capitalisation of drilling rig expenditure*

Judgement is required in determining whether costs incurred on drilling rigs and related oilfield equipment are capitalised as property, plant and equipment or recognised as an expense in profit or loss.

In particular, management assesses whether expenditures relating to major overhauls, life-extension works, upgrades and replacement of significant components enhance the future economic benefits of the rigs beyond their originally assessed performance or extend their useful lives. This assessment requires evaluation of the nature and scope of the work performed, the expected impact on operational capability and remaining useful life, and whether any replaced components should be derecognised in accordance with the Group's accounting policies

#### *Revenue recognition under drilling and service contracts*

Judgement is exercised in determining the nature of performance obligations and the appropriate timing of revenue recognition under drilling and related oilfield service contracts.

In particular, management assesses whether drilling, workover, standby and related activities constitute a single integrated performance obligation satisfied over time, or whether any components are distinct and satisfied at a point in time. Management also evaluates whether mobilisation and related activities form part of the overall performance obligation or represent separate deliverables. This assessment requires consideration of the contractual terms, enforceable rights and obligations, and whether the customer simultaneously receives and consumes the benefits of the services as they are performed.

**3 SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

**3.2 Estimations and assumptions**

The key assumptions concerning the future and key sources of estimation uncertainty at the reporting date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amount of the assets and liabilities within the next financial year are discussed below. The Group based its assumptions and estimates on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising that are beyond the control of the Group. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

*Provision for expected credit losses of trade and other receivables*

The Group assesses, on a forward-looking basis, the ECLs associated with its debt instruments carried at amortised cost. The Group uses judgement in making these assumptions and selecting the inputs to the impairment calculation, based on the Group's past history, existing market conditions as well as forward looking estimates at the end of each reporting period.

For trade receivables, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognises a loss allowance based on lifetime ECL at each reporting date. The Group has established a provision matrix that is based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment. Actual results may differ from these estimates.

*Impairment of non-financial assets other than goodwill and other indefinite life intangible assets*

The Group assesses impairment of non-financial assets other than goodwill and other indefinite life intangible assets at each reporting date by evaluating conditions specific to the Group and to the particular asset that may lead to impairment. If an impairment trigger exists, the recoverable amount of the asset is determined. This involves fair value less costs of disposal or value-in-use calculations, which incorporate a number of key estimates and assumptions.

*Estimation of useful lives of drilling rigs and KOC pre-qualification status*

The Group determines the estimated useful lives and related depreciation and amortisation charges for its drilling rigs and KOC pre-qualification status intangible asset.

For drilling rigs, useful lives are assessed based on the expected economic life of the rigs, taking into account technical specifications, anticipated utilisation levels, maintenance and overhaul programmes, operating conditions and prevailing industry practices.

For the KOC pre-qualification status intangible asset, management has assessed a finite useful life representing the period over which the asset is expected to generate economic benefits through participation in tender pipelines and contract awards. In determining this period, management considers the expected duration of tender eligibility, historical renewal experience and continued compliance with qualification requirements.

Changes in expected utilisation levels, contract outlook, renewal expectations, technical factors or regulatory conditions could result in a revision to the estimated useful lives and the corresponding depreciation or amortisation expense on a prospective basis.

*Determination of variable consideration*

Judgement is exercised in estimating variable consideration arising from drilling and related service contracts, including performance incentives, service credits, non-productive time deductions, liquidated damages, variation orders and customer claims.

Variable consideration is estimated with reference to the contractual terms, historical experience on similar contracts, current operational performance and ongoing customer correspondence. Amounts are included in revenue only to the extent that it is highly probable that a significant reversal of cumulative revenue recognised will not occur when the uncertainty is subsequently resolved.

In applying this constraint, the Group considers factors such as contractual acceptance procedures, unresolved claims, performance metrics, enforceability of rights and the stage of completion of the related services

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 4 REVENUE

#### 4.1 Disaggregated revenue information

Set out below is the disaggregation of the Group's revenue:

	2025 KD	2024 KD
<b>Type of services:</b>		
▪ Drilling services	24,069,797	13,730,475
▪ Rigs leasing and mobilisation	6,170,705	5,614,073
▪ Other operating revenue*	1,604,817	1,401,562
<b>Total revenue from contracts with customers</b>	<b>31,845,319</b>	<b>20,746,110</b>
<b>Geographical market:</b>		
State of Kuwait	31,845,319	20,746,110
<b>Timing of revenue recognition</b>		
Services transferred over time	31,845,319	20,746,110

\* Other operating revenue mainly represents ancillary services provided to customers in connection with drilling operations (such as inspection services, catering services, incentive income, and construction of heavy oil wells cellar). These amounts are not significant in relation to the Group's core drilling and rig leasing activities.

#### 4.2 Contract balances

	2025 KD	2024 KD
Trade receivables (Note 9)	1,090,478	1,584,572
Contract assets (Note 9)	5,030,066	3,254,979
Contract liabilities	1,464,892	1,032,000

Trade receivables represent unconditional rights to consideration for services rendered under drilling and related service contracts and are typically due within 60 days.

Contract assets arise where revenue recognised exceeds amounts billed, primarily due to timing differences between performance of drilling and related services and contractual billing milestones.

Contract liabilities mainly comprise advance payments received from customers, including mobilisation advances and other upfront payments, which are recognised as revenue over the contract term as the related services are provided.

Movements in contract assets and contract liabilities during the year are driven by the commencement and mobilisation of rigs under new or renewed contracts, billing schedules agreed with customers, and the timing of service delivery relative to invoicing.

Revenue of KD 288,000 (2024: KD 288,000) recognised during the year was included in the contract liabilities balance at the beginning of the year.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 4 REVENUE (continued)

#### 4.2 Contract balances (continued)

##### Contract liabilities

	<i>2025</i> <i>KD</i>	<i>2024</i> <i>KD</i>
Non-current	1,007,052	744,000
Current	457,840	288,000
	<u>1,464,892</u>	<u>1,032,000</u>

Set out below is the movement in contract liabilities

	<i>2025</i> <i>KD</i>	<i>2024</i> <i>KD</i>
<b>Opening balance</b>	<b>1,032,000</b>	1,320,000
Advances received during the year	849,202	-
Performance obligations satisfied during the year	(416,310)	(288,000)
	<u>1,464,892</u>	<u>1,032,000</u>

### 5 COST OF REVENUE

	<i>2025</i> <i>KD</i>	<i>2024</i> <i>KD</i>
Depreciation of rigs and related equipment (Note 8)	4,430,218	3,488,548
Direct staff costs (field personnel)	7,055,861	4,483,162
Fuel cost	1,500,031	845,617
Consumables and spare parts recognised as expense	551,944	446,776
Catering costs	1,331,895	722,500
Rig mobilisation costs	1,212,093	642,846
Site preparation expenses	311,560	570,078
Drilling expenses	293,261	281,695
Repairs and routine maintenance	103,677	87,987
Other direct operating costs	1,290,098	1,204,010
	<u>18,080,638</u>	<u>12,773,219</u>

During the year ended 31 December 2025, staff cost (field personnel) of KD 558,236 (2024: KD Nil) were capitalised within capital work in progress (Note 8).

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 6 GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

	<i>2025</i>	<i>2024</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Staff costs (administrative and support)	<b>1,065,075</b>	530,227
Expense relating to short-term leases	<b>83,307</b>	188,513
Service charges – consumption of prepaid drilling rights (Note 9)	<b>109,020</b>	109,020
Professional fees	<b>36,092</b>	55,439
IT expenses	<b>128,044</b>	94,415
Bank charges	<b>175,189</b>	184,295
Vehicle expenses	<b>81,150</b>	54,243
Depreciation of office equipment, furniture and motor vehicles (Note 8)	<b>8,972</b>	8,228
Depreciation of right-of-use assets	<b>83,016</b>	-
Other general and administrative expenses	<b>267,838</b>	253,224
	<b>2,037,703</b>	1,477,604

During the year ended 31 December 2025, administrative costs KD 275,536 (2024: KD 734,762) were capitalised within capital work in progress (Note 8).

### 7 BASIC AND DILUTED EPS

Basic EPS is calculated by dividing the profit for the year attributable to ordinary equity holders of the Parent Company by the weighted average number of shares outstanding during the year. Diluted EPS is calculated by adjusting the profit attributable to ordinary equity holders of the Parent Company and the weighted average number of shares for the effects of dilutive potential ordinary shares, if any,

	<i>2025</i>	<i>2024*</i>
Profit for the year attributable to ordinary equity holders of the Parent Company (KD)	<b>5,712,456</b>	1,896,382
Weighted average number of ordinary shares outstanding during the period	<b>398,017,808</b>	375,000,000
<b>Basic and diluted EPS (Fils)</b>	<b>14.35</b>	5.06

\* The weighted average number of ordinary shares for the comparative period has been adjusted retrospectively to reflect the bonus issue during the year, in accordance with IAS 33. 'Earnings per share' for the prior year have been restated accordingly.

On 15 February 2024, the Parent Company issued convertible preference shares which were convertible into ordinary shares. During the year ended 31 December 2025, these preference shares were converted into ordinary shares in accordance with their terms (Note 15). Accordingly, they were included in the calculation of diluted earnings per share up to the date of conversion. For the current and prior year, the preference shares were anti-dilutive and were therefore excluded from diluted earnings per share.

There have been no significant transactions involving ordinary shares or potential ordinary shares between the reporting date and the authorisation date of these consolidated financial statement.

Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

8 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	<i>Drilling rigs KD</i>	<i>Computers and office equipment KD</i>	<i>Furniture and fixtures KD</i>	<i>Motor vehicles KD</i>	<i>Camps KD</i>	<i>Capital work- in-progress KD</i>	<i>Total KD</i>
<b>Cost:</b>							
At 1 January 2024	99,163,472	65,599	31,857	199,741	88,808	6,422,667	105,972,144
Additions	379,675	1,599	3,610	-	-	25,017,150	25,402,034
Transfers	7,159,773	-	-	-	-	(7,159,773)	-
At 31 December 2024	106,702,920	67,198	35,467	199,741	88,808	24,280,044	131,374,178
Additions	5,902	1,350	-	-	-	14,394,550	14,401,802
Transfers	37,788,057	-	-	-	-	(37,788,057)	-
<b>At 31 December 2025</b>	<b>144,496,879</b>	<b>68,548</b>	<b>35,467</b>	<b>199,741</b>	<b>88,808</b>	<b>886,537</b>	<b>145,775,980</b>
<b>Accumulated depreciation:</b>							
At 1 January 2024	12,526,579	60,643	11,441	199,741	88,808	-	12,887,212
Depreciation charge for the year	3,488,548	2,093	6,135	-	-	-	3,496,776
At 31 December 2024	16,015,127	62,736	17,576	199,741	88,808	-	16,383,988
Depreciation charge for the year	4,430,218	3,736	5,236	-	-	-	4,439,190
At 31 December 2025	20,445,345	66,472	22,812	199,741	88,808	-	20,823,178
<b>Net book value:</b>							
At 31 December 2024	90,687,793	4,462	17,891	-	-	24,280,044	114,990,190
<b>At 31 December 2025</b>	<b>124,051,534</b>	<b>2,076</b>	<b>12,655</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>886,537</b>	<b>124,952,802</b>

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 8 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

#### Capitalised costs

During the year ended 31 December 2025, the following costs were capitalised within capital work in progress:

- Borrowing costs of KD 676,053 (2024: KD 357,061). The capitalisation rate applied was the commercial borrowing rate applicable to the qualifying assets.
- Staff costs relating to field personnel directly attributable to construction activities of KD 558,236 (2024: KD Nil).
- Administrative costs directly attributable to construction activities of KD 275,536 (2024: KD 734,762).

#### Assets pledged as security

Certain drilling rigs are pledged as a security for the Group's borrowings (Notes 13 and 14).

#### Depreciation charge

Depreciation recognised in profit or loss is allocated as follows:

	2025 KD	2024 KD
Cost of revenue (Note 5)	4,430,218	3,488,548
General and administrative expenses (Note 6)	8,972	8,228
	<u>4,439,190</u>	<u>3,496,776</u>

### 9 TRADE RECEIVABLES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES

	2025 KD	2024 KD
Trade receivables	1,090,478	1,584,572
Contract assets	5,030,066	3,254,979
<b>Total trade receivables and contract assets</b>	<b>6,120,544</b>	<b>4,839,551</b>
Retention receivables	2,764,106	1,635,829
Prepayments <sup>1</sup>	210,896	584,775
Advances to suppliers <sup>2</sup>	925,123	189,323
Unamortised portion of financial liability <sup>3</sup>	-	1,241,008
Accrued interest on term deposits	166,492	139,633
Other receivables	322,631	317,315
	<u>10,509,792</u>	<u>8,947,434</u>

<sup>1</sup> Prepayments primarily relate to the Parent Company's service charge arrangement. In 2015, the Parent Company paid KD 1,388,080 (USD 4,576,158) to a third party for beneficial rights over drilling operations for a period of five years. In December 2018, the arrangement was extended for a further five years ending 31 March 2026.

During the current year, service charges of KD 109,020 (2024: KD 109,020) were recognised in profit or loss on consumption of the related benefits.

<sup>2</sup> Advances to suppliers include a related party balance amounting to KD 78,336 (2024: KD 75,213) (Note 17).

<sup>3</sup> This balance represented the unamortised portion of the premium recognised on initial recognition of the Parent Company's convertible preference shares, which was being unwound to finance costs over the contractual term of the instrument using effective interest rate (EIR) method in accordance with IFRS 9.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 9 TRADE RECEIVABLES, PREPAYMENTS AND OTHER RECEIVABLES (continued)

#### *Trade receivables and contracts assets*

Trade receivables are unsecured and non-interest bearing and are generally due within 60 days. These primarily relate to oil sector government and corporate customers with no history of defaults.

Contract assets represent unbilled revenue at the reporting date and are subject to contractual billing milestones. Once invoiced, they are reclassified to trade receivables.

The Group applies the IFRS 9 simplified approach to measure lifetime expected credit losses (ECL) on trade receivables and contract assets. Based on management's assessment, the Group's exposure relates to counterparties with a low risk of default and a strong capacity to meet contractual obligations. Accordingly, the impact of recognising expected credit losses at the reporting date was assessed to be immaterial.

Set out below is the ageing analysis of trade receivables at the reporting date:

Ageing category	2025 KD	2024 KD
Upto 30 days	121,644	1,560,131
31-60 days	666,394	6,000
61-90 days	4,931	6,000
91-180 days	282,560	6,000
More than 180 days	14,949	6,441
<b>Total trade receivables</b>	<b>1,090,478</b>	<b>1,584,572</b>

#### **Credit risk exposure by customer category**

The Group's exposure to credit risk by customer category in respect of trade receivables and contract assets is as follow

Customer category	2025 KD	2024 KD
Government	4,479,544	3,672,059
Corporate	1,641,000	1,167,492
	<b>6,120,544</b>	<b>4,839,551</b>

### 10 CASH AND CASH EQUIVALENTS

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents are comprise the following 31 December:

	2025 KD	2024 KD
Cash at bank and in hand	18,100,753	3,364,259
Term deposits	9,650,000	7,250,000
<b>Cash and short-term deposits</b>	<b>27,750,753</b>	<b>10,614,259</b>
Less: Term deposits having original maturity of more than three months	(7,150,000)	(4,450,000)
Less: balances held in escrow accounts	(1,322,408)	(444,769)
<b>Cash and cash equivalents</b>	<b>19,278,345</b>	<b>5,719,490</b>

The Group maintains escrow accounts in relation to its borrowing arrangements. The funds held in these accounts are restricted and may only be utilised for future payments related to borrowings. As at 31 December 2025, the balance held in escrow amounted to KD 1,322,408 (31 December 2024: KD 444,769).

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 10 CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

Cash at banks earns interest at floating rates based on daily bank deposit rates. Short-term deposits are made for varying periods ranging from three months to twelve months, depending on the immediate cash requirements of the Group, and earn interest at the prevailing market rates.

### 11 EQUITY

#### 11.1 Share capital

	<i>Number of shares</i>		<i>Amount in KD</i>	
	<i>2025</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Authorised share capital (100 fils each)	<b>1,000,000,000</b>	550,000,000	<b>100,000,000</b>	55,000,000
Issued and paid-up share capital (100 fils each)	<b>566,500,000</b>	200,000,000	<b>56,650,000</b>	20,000,000

During the year, the issued and paid-up share capital increased as follows:

- ▶ An increase from KD 20,000,000 to KD 37,500,000 through the issuance of 175,000,000 bonus shares of 100 fils each (aggregating to KD 17,500,000).
- ▶ A further increase resulting from shares issued pursuant to a private placement and the conversion of convertible preference shares, bringing the issued and paid-up share capital to KD 56,650,000 at 31 December 2025.

In addition, at the extraordinary general assembly meeting (EGM) held on 5 October 2025, shareholders approved an increase in the authorised share capital from KD 55,000,000 to KD 100,000,000. No additional shares were issued pursuant to this approval during the year.

#### 11.2 Share premium

Share premium represents the excess of consideration received over the nominal value of shares issued by the Company.

Share premium forms part of shareholders' equity and is not available for distribution, except as permitted by law, and may only be utilised for purposes permitted by law and subject to the required shareholder and regulatory approvals.

#### 11.3 Statutory reserve

In accordance with the Companies Law No. 1 of 2016, as amended and its executive regulations, as amended, and the Group's Memorandum of Incorporation, a minimum of 10% of the profit attributable to the equity holders of the Parent Company for the year, before contribution to KFAS, Zakat, and NLST. Such transfer may be discontinued upon approval by the shareholders if the reserve reaches 50% of the capital. This reserve is not available for distribution except in cases stipulated by the law.

The reserve may only be used to offset losses or enable the payment of a dividend up to 5% of paid-up capital in years when profit is not sufficient for the payment of such dividend due to absence of distributable reserves. Any amounts deducted from the reserve shall be refunded when the profits in the following years suffice, unless such reserve exceeds 50% of the issued capital. During the year, the Company transferred KD 593,760 (2024: KD 189,638) to statutory reserve.

#### 11.4 Distributions made and proposed

	<i>2025</i>	<i>2024</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>
<b>Cash dividends on ordinary shares declared and paid:</b>		
Final dividend for 2024: Nil (2023: Nil)	-	-
<b>Proposed dividends on ordinary shares:</b>		
Proposed cash dividend for 2025: 3 fils per share (2024: Nil)	1,699,500	-

Proposed dividends on ordinary shares are subject to approval at the annual general assembly meeting and are not recognised as a liability as at 31 December.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 12 EMPLOYEES' END OF SERVICE BENEFITS

	2025 KD	2024 KD
<b>As at 1 January</b>	717,165	540,620
Charge during the year	367,069	209,687
Paid during the year	(14,588)	(33,142)
<b>As at 31 December</b>	<b>1,069,646</b>	<b>717,165</b>

### 13 BANK BORROWINGS

	2025 KD	2024 KD
Non-current	35,585,670	61,214,455
Current	2,566,179	7,036,347
<b>Total interest-bearing loans and borrowings</b>	<b>38,151,849</b>	<b>68,250,802</b>

Bank borrowings represent commercial facilities denominated in Kuwaiti Dinars obtained from a local financial institution. The facilities bear interest at floating rates linked to prevailing market benchmark rates.

The borrowings are secured by:

- a registered mortgage over the Group's drilling rigs (Note 8); and
- a joint guarantee of the Holding Company and the Ultimate Holding Company;

The Group has complied with all financial covenants attached to these facilities, and there were no breaches of covenants as at 31 December 2025 (2024: Nil).

### Changes in liabilities arising from financing activities

	<i>1 January</i> KD	<i>Net cash flows</i> KD	<i>31 December</i> KD
<b>2025</b>			
Bank borrowings	68,250,802	(30,098,953)	38,151,849
<b>2024</b>			
Bank borrowings	54,564,695	13,686,107	68,250,802

### 14 ISLAMIC FINANCING FACILITIES

	<i>Tawarruq facilities</i>	
	2025 KD	2024 KD
Gross amount	44,965,365	-
Less: deferred finance costs payable	(8,270,713)	-
	<b>36,694,652</b>	<b>-</b>
<i>Classified in the consolidated statement of financial position as follows:</i>		
Current	516,953	-
Non-current	36,177,699	-

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 14 ISLAMIC FINANCING FACILITIES (continued)

Islamic finance represents credit facilities granted by a local financial institution and carrying an annual profit at commercial rate. Islamic finance is secured by mortgage over the Group's drilling rigs (Note 8), corporate guarantee of the Holding Company and Ultimate Holding Company.

### 15 CONVERTIBLE PREFERENCE SHARES CLASSIFIED AS FINANCIAL LIABILITIES

	2025 KD	2024 KD
Convertible preference shares	-	19,253,879

Set out below is the movement in convertible preference shares classified as financial liabilities:

	2025 KD	2024 KD
<b>Opening balance</b>	<b>19,253,879</b>	-
Proceeds from issuance of convertible preference shares	-	17,038,975
Day-1 fair value adjustment on initial recognition	-	2,113,805
Interest expense recognized using EIR method	<b>1,021,177</b>	1,008,918
Interest payment during the year	<b>(998,783)</b>	(907,819)
Transfer of unamortised portion of financial liability remaining prior to conversion	<b>(330,273)</b>	-
Conversion into ordinary equity shares*	<b>(18,946,000)</b>	-
<b>Closing balance</b>	<b>-</b>	<b>19,253,879</b>

\* On 21 October 2025, following the approval of the holders of the convertible preference shares, the Board of Directors approved the conversion of convertible preferences shares into 97,000,000 ordinary shares of 100 fils each. The conversion of convertible preferences shares was subsequently approved by the Capital Markets Authority (CMA) on 29 October 2025.

#### Terms of the preference shares

- ▶ During the year ended 31 December 2024, the Company issued 170,389,750 preference shares with a nominal value of 100 fils each, raising total proceeds of KD 17,038,975.
- ▶ The convertible preference shares carry a contractual return of 6% payable semi-annually. The coupon is settled partly in cash and partly in-kind through the issue of additional convertible preference shares of the same series
  - When settled in-kind (PIK), the coupon is calculated on the then-cumulative outstanding amount, resulting in a compounding effect.
  - PIK settlements are non-cash in nature and are reflected in EIR schedule as changes in carrying amount.
- ▶ The Day-1 fair value adjustment represents the difference between the proceeds received and the present value of contractual cash flows discounted at a market rate of 6%.
- ▶ The instrument is classified as a financial liability in accordance with IAS 32 and is subsequently measured at amortised cost, with the discount unwound to finance costs using the EIR method in accordance with IFRS 9.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 15 CONVERTIBLE PREFERENCE SHARES CLASSIFIED AS FINANCIAL LIABILITIES (continued)

#### Conversion features

Preference shares are mandatorily converted into ordinary share upon the occurrence of either of the following events:

#### 1. Listing trigger

In case of listing, the aggregate number of preference shares will convert on the basis of the offering price per share to investors for the purpose of the listing, such that current preference share will hold, following such conversion, such number of ordinary shares in the Company as is equal to

#### a. The cumulative amount; divided by

The offering price less 10%; or

#### 2. FS trigger

The aggregate number of preference shares held by the preference shareholder will convert to ordinary shares calculated as net earnings of the Company derived from audited financial statement for the year ended 2025 multiplied by 10x. Irrespective of the actual net earnings amount, the conversion valuation be capped at maximum of USD 275 million and minimum of USD 150 million.

The shareholders of the Parent Company in their extraordinary general assembly meeting (EGM) held on 5 October 2025, approved an amendment to the rights of convertible preference shares. The amendment provides for the conversion of 75% of convertible preference shares based on listing trigger basis, and 25% based on the FS trigger basis after obtaining the approval of the relevant regulatory authorities and the convertible preference shareholder. The convertible preference shareholder agreed to the amendment.

### 16 TRADE AND OTHER PAYABLES

	2025 <i>KD</i>	2024 <i>KD</i>
Trade payables	2,321,935	4,623,552
Accrued expenses	1,361,185	1,817,006
Accrued finance cost	712,720	719,757
Zakat payable	61,853	21,115
KFAS payable	52,456	17,414
NLST payable	6,011	-
Other payables	225,990	195,077
	<u>4,742,150</u>	<u>7,393,921</u>

Terms and conditions of the above financial liabilities:

- ▶ Trade payables are non-interest bearing and are normally settled by the Group on 90-day terms
- ▶ Other payables are non-interest bearing and have an average term of six months
- ▶ Interest payable is normally settled quarterly throughout the financial year

For explanations on the Group's liquidity risk management processes, refer to Note 19.2

### 17 RELATED PARTY DISCLOSURES

These represent transactions with major shareholders, directors, executive officers and key management personnel of the Group, close members of their families and companies of which they are principal owners or over which they are able to exercise control or significant influence entered into by the Group in the ordinary course of business. Pricing policies and terms of these transactions are approved by the Parent Company's management.

The following table provides the total amount of transactions that have been entered into with related parties for the relevant financial year and outstanding balances at the end of the reporting period:

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 17 RELATED PARTY DISCLOSURES (continued)

<b><i>Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</i></b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>KD</b>	<b>KD</b>
<i>Entities under common control</i>		
Cost of revenue	259,253	149,583
	<u>90,240</u>	<u>118,073</u>
Payment for lease charges		
	<u>90,240</u>	<u>118,073</u>
<b><i>Consolidated statement of financial position</i></b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>KD</b>	<b>KD</b>
<i>Entities under common control</i>		
Advances to suppliers (Note 9)	78,336	75,213
	<u>78,336</u>	<u>75,213</u>
Holding Company		
Amounts due to a related party	-	34,078
	<u>-</u>	<u>34,078</u>
Amounts due from a related party	279,180	-
	<u>279,180</u>	<u>-</u>

#### Terms and conditions of transactions with related parties

Transactions with related parties are made on terms approved by the Group's management. Outstanding balances at the year-end are unsecured, interest free and have no fixed repayment schedule. There have been no guarantees provided or received for any related party receivables or payables. For the year ended 31 December 2025, the Group has not recognised any provision for expected credit losses relating to amounts owed by related parties (2024: Nil).

#### Other related party disclosures

- ▶ Certain related parties have also provided guarantees and pledged assets in connection with the Group's borrowings (Notes 13 and 14).
- ▶ As at the reporting date, the Group held bank accounts with nil balances (2024: KD 37,736) registered in the name of entities owned and controlled by the Holding Company. In 2025, the beneficial ownership of these accounts have been transferred back to the related party.

#### Compensation of key management personnel

Key management personnel comprise of the Board of Directors and key members of management having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the Group. The aggregate value of transactions and outstanding balances related to key management personnel were as follows:

	<i>Transaction values for the year</i>		<i>Balance outstanding as at</i>	
	<i>ended 31 December</i>		<i>31 December</i>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>KD</b>	<b>KD</b>	<b>KD</b>	<b>KD</b>
Salary and short-term benefits	437,802	283,395	60,446	29,864
Post-employment benefits	24,435	9,615	122,588	87,592
	<u>462,237</u>	<u>293,010</u>	<u>183,034</u>	<u>117,456</u>

The Board of Directors of the Parent Company proposed a directors' remuneration of KD Nil for the year ended 31 December 2025 (2024: Nil). This proposal is subject to the approval of the shareholders at the AGM of the Parent Company

### 18 SEGMENT INFORMATION

The Group's operations comprise a single integrated business segment encompassing drilling services, rig leasing, and mobilisation activities, all which are inter-related and managed together as a single line of business. The Group operates predominantly within a single geographical area, the State of Kuwait. Accordingly, no further segmental information is presented.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 18 SEGMENT INFORMATION (continued)

As at 31 December 2025, all non-current assets of the Group were located in the State of Kuwait. Revenue from two customers accounted for approximately 99% of the Group's total revenue during the year ended 31 December 2025 (2024: 99%).

### 19 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

Risk is inherent in the Group's activities but it is managed through a process of ongoing identification, measurement and monitoring, subject to risk limits and other controls. This process of risk management is critical to the Group's continuing profitability and each individual within the Group is accountable for the risk exposures relating to his or her responsibilities.

Risk is monitored through the Group's strategic planning process. No changes were made in the risk management objectives and policies during the year ended 31 December 2025 and 2024.

The Group is mainly exposed to credit risk, liquidity risk and exposure to market risk is limited to foreign currency risk, interest rate risk and equity risk.

Management of the Group reviews and agrees policies for managing each of these risks which are summarised below:

#### 19.1 Credit risk

Credit risk is the risk that a counterparty will not meet its obligations under a financial instrument or customer contract, leading to a financial loss. The Group is exposed to credit risk from its operating activities (primarily trade and other receivables).

#### *Collateral and other credit enhancements*

The Group does not hold any collateral or other credit enhancements against any of the financial assets at 31 December 2025 and 2024.

#### *Concentration of maximum exposure to credit risk*

Credit risk concentration arises where counterparties are engaged in similar activities or operate within the same economic environment.

The Group's exposure to credit risk is primarily attributable to trade receivables and contract assets arising from drilling contracts with oil sector government and corporate customers. As at 31 December 2025, the two largest customers accounted for 63% (2024: 98%) of outstanding trade receivables.

Given the nature of the Group's customer base and its historical collection experience, management considers the credit risk to be low.

#### *Maximum exposure to credit risk*

The Group's maximum exposure to credit risk at the reporting date represents the carrying amounts of the respective financial assets as presented below:

	2025 KD	2024 KD
Trade receivables and contract assets	6,120,544	4,839,551
Other receivables	322,631	317,315
Amounts due to a related party	279,180	-
Cash and short-term deposits excluding cash in hand balances	27,745,003	10,611,062
	<u>34,467,358</u>	<u>15,767,928</u>

#### *Trade receivables and contract assets*

The Group applies the IFRS 9 simplified approach to measure lifetime expected credit losses on trade receivables and contract assets.

Trade receivables are generally unsecured, non-interest bearing and due within normal credit terms of 30–60 days. Contract assets represent unbilled revenue and are reclassified to trade receivables upon invoicing.

Based on historical collection patterns and the assessed credit profile of customers, no material expected credit losses have been recognised as at 31 December 2025 and 2024.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 19 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

#### 19.1 Credit risk (continued)

##### *Cash and short-term deposits*

Credit risk from balances with banks and financial institutions is limited because the counterparties are reputable financial institutions with appropriate credit-ratings assigned by international credit-rating agencies. Further, the principal amounts of deposits in local banks (including saving accounts and current accounts) are guaranteed by the Central Bank of Kuwait in accordance with Law No. 30 of 2008 Concerning Guarantee of Deposits at Local Banks in the State of Kuwait which came into effect on 3 November 2008.

Impairment on cash and cash equivalents has been measured on a 12-month expected loss basis and reflects the short maturities of the exposures. The Group considers that its cash and cash equivalents have low credit risk based on the external credit ratings of the counterparties.

##### *Other receivables (including receivables from related parties)*

Other receivables are considered to have a low risk of default and management believes that the counterparties have a strong capacity to meet contractual cash flow obligations in the near term. As a result, the impact of applying the expected credit risk model at the reporting date was immaterial

#### 19.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will encounter difficulty in raising funds to meet commitments associated with financial instruments.

Liquidity risk is managed by monitoring on a regular basis that sufficient funds are available to meet future commitment. The Group's terms of sales require amounts to be paid within 30 days of the date of sales. Payables are normally settled within 90 days of the date of purchase. The maturity profile is monitored by the Group's management to ensure adequate liquidity is maintained.

The Group assessed the concentration of risk with respect to refinancing its debt and concluded it to be low. The Group has access to a sufficient variety of sources of funding and debt maturing within 12 months can be rolled over with existing lenders.

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

	<b>31 December 2025</b>				
	<b>On demand KD</b>	<b>Less than 3 months KD</b>	<b>3-12 months KD</b>	<b>More than 12 months KD</b>	<b>Total KD</b>
Bank borrowings	-	2,331,198	6,468,865	34,942,684	43,742,747
Islamic financing facilities	-	1,111,506	3,310,391	40,543,468	44,965,365
Lease liabilities	-	22,560	67,680	90,240	180,480
Trade and other payables	-	-	4,742,150	-	4,742,150
	-	3,465,264	14,589,086	75,576,392	93,630,742
<b>31 December 2024</b>					
	<b>On demand KD</b>	<b>Less than 3 months KD</b>	<b>3-12 months KD</b>	<b>More than 12 months KD</b>	<b>Total KD</b>
Bank borrowings	-	2,396,483	8,534,012	70,736,810	81,667,305
Convertible preference shares	-	533,979	558,980	19,603,120	20,696,079
Amount due to related parties	34,078	-	-	-	34,078
Trade and other payables	-	-	7,393,921	-	7,393,921
	34,078	2,930,462	16,486,913	90,339,930	109,791,383

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 19 FINANCIAL INSTRUMENTS RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES (continued)

#### 19.3 Market risk

Market risk is the risk that changes in the market prices, such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices will affect the Group's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimising the return.

##### 19.3.1 Foreign currency risk

Foreign currency risk arises from financial instruments denominated in currencies other than the Group's functional currency.

The Group's exposure to foreign currency risk primarily relates to trade payables and certain monetary assets and liabilities denominated in US Dollars. The Group monitors its net foreign currency position on an ongoing basis and manages exposures within acceptable limits.

The Group's net foreign currency exposure as at 31 December is as follows:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
	<b>KD</b>	<b>KD</b>
US Dollar (USD)	<b>1,459,748</b>	2,146,273

The following table demonstrates the sensitivity of profit to a reasonably possible change in exchange rates, with all other variables held constant:

<b>Currency</b>	<b>Change in currency rate %</b>	<b>Effect on profit for the year</b>	
		<b>2025</b>	<b>2024</b>
		<b>KD</b>	<b>KD</b>
USD	±5%	<b>72,987</b>	107,314

A strengthening (weakening) of the functional currency against the US Dollar would result in a corresponding decrease (increase) in profit. The analysis assumes that the change in exchange rates is applied to the net monetary position at the reporting date and is presented on a symmetrical basis.

##### 19.3.2 Interest rate risk

Interest risk is the risk that the fair value or future cash flows of Group's financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

The Group is exposed to interest rate risk primarily in respect of financial instruments bearing interest at variable rates. Islamic finance payables (Note 14) carry fixed profit rates and are therefore not exposed to interest rate risk. Accordingly, the Group's overall exposure to interest rate risk is limited.

Interest rate risk is assessed using a sensitivity analysis based on reasonably possible changes in interest rates.

The sensitivity analysis below reflects the impact on profit of a reasonably possible change of ±50 basis points in interest rates at the reporting date.

	<b>Increase (decrease) in basis points</b>	<b>Effect on profit for the year</b>
<b>2025</b>	<b>±50</b>	<b>190,759</b>
2024	±50	341,255

The sensitivity analysis is based on a reasonably possible change in interest rates at the reporting date and assumes that all other variables remain constant. The analysis does not reflect any actions that management may take to mitigate the impact of interest rate movements.

# Action Energy Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

## NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 31 December 2025

### 20 CAPITAL MANAGEMENT

For the purpose of the Group's capital management, capital includes issued capital, and all other equity reserves attributable to the equity holders of the Parent Company. The primary objective of the Group's capital management is to maximise the shareholder value.

The Group manages its capital structure and makes adjustments in light of changes in economic conditions and the requirements of the financial covenants. To maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares. The Group monitors capital using a gearing ratio, which is 'net debt' divided by total capital plus net debt. The Group's policy is to keep the gearing ratio at acceptable levels. The Group includes within net debt, interest bearing loans and borrowings, Tawaruq payables, convertible preference shares classified as financial liability and other payables, less cash and short term deposits.

In order to achieve this overall objective, the Group's capital management, among other things, aims to ensure that it meets financial covenants attached to the interest-bearing loans and borrowings that define capital structure requirements. Breaches in meeting the financial covenants would permit the bank to immediately call loans and borrowings. There have been no breaches of the financial covenants of any interest-bearing loans and borrowing in the current period.

No changes were made in the objectives, policies or processes during the years ended 31 December 2025 and 2024.

	<i>2025</i> <i>KD</i>	<i>2024</i> <i>KD</i>
Bank borrowings (Note 13)	<b>38,151,849</b>	68,250,802
Islamic financing facilities (Note 14)	<b>36,694,652</b>	-
Convertible preference shares (Note 15)	-	19,253,879
Trade payables (Note 16)	<b>2,321,935</b>	4,623,552
Less: cash and short-term deposits (Note 10)	<b>(27,750,753)</b>	(10,614,259)
<b>Net debt</b>	<b>49,417,683</b>	81,513,974
Equity holders of the Parent Company	<b>83,779,750</b>	39,826,593
<b>Total capital and debt</b>	<b>133,197,433</b>	121,340,567
Gearing ratio	<b>37.10%</b>	67.18%

### 21 CONTINGENCIES AND COMMITMENTS

#### 21.1 Contingencies

At 31 December 2025, the Group had contingent liabilities in respect of bank guarantees issued in the ordinary course of business amounting to KD 38,422,561 (2024: KD 23,504,079).

#### 21.2 Commitments

At 31 December 2025, the Group had commitments for future capital expenditure in respect of construction of oil services equipment related to the extraction of oil and natural gas, and maintenance of oil and petrochemical facilities amounting to KD 1,276,490 (2024: KD 6,643,767).

### 22 FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date.

Financial instruments comprise financial assets and financial liabilities.

Fair value of financial instruments carried at amortised cost is not materially different from their carrying values at the reporting date, as most of these instruments are of short-term maturity or re-priced immediately based on market movement in interest rates. The fair value of financial assets and financial liabilities with a demand feature is not less than its face value.