

أوكيو للاستكشاف والإنتاج تُعلن عن نتائجها المالية المدققة للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025 وأبرز مستجدات استراتيجيتها

مسقط، سلطنة عُمان – 1 مارس 2026. أعلنت أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع ("أوكيو" أو "الشركة") (الرمز: OQEP.OM)، الشركة الرائدة في مجال الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عُمان، اليوم عن نتائجها المالية المدققة للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2025، كما شاركت أبرز مستجدات استراتيجيتها المستقبلية.

ملاحح الأداء المالي

- بلغت الإيرادات² مبلغاً وقدره 1.2 مليار **ع.د.**
- بلغت الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك² مبلغاً وقدره 941 مليون **ع.د.** بهامش 81%.
- سجّلت التدفقات المالية المعدّلة من العمليات¹ نمواً بنسبة 7.5% لتصل إلى 540.5 مليون **ع.د.**
- بلغت نسبة العائد على رأس المال المشغّل (ROCE) 2.51%.

أبرز ملاحح الأداء التشغيلي

- حققت الشركة معدل إنتاج بلغ 224 ألف برميل نفط مكافئ يومياً (النفط والمكثفات 54%؛ الغاز 46%).
- إنجاز مشروعين رئيسيين بنجاح وهما: مشروع توسعة محطة بساط ج في منطقة الامتياز 60 لمعالجة النفط حيث ارتفع إجمالي سعة معالجة النفط الخام إلى 95,000 برميل نفط يومياً، بالإضافة إلى معالجة أكثر من 800,000 برميل مياه يومياً. والمشروع الثاني هو تشغيل محطة كهرباء بساط والتي تم ربطها بالشبكة الحكومية لتوفير طاقة مستدامة، وساهم إنشاء هذه المحطة في خفض التكاليف التشغيلية والتقليل من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري.
- مازال العمل قائماً في مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال، لتزويد السفن بالغاز الطبيعي المسال وفق الخطة والميزانية المعتمدتين، وتم إنجاز أكثر من 39% من حجم المشروع.

¹ يمثل صافي التدفق النقدي التشغيلي والمعدل التدفقات النقدية التشغيلية قبل تغيير رأس المال العامل – مدفوعات نهاية الخدمة – ضريبة الدخل المدفوعة.
² قامت الشركة بمراجعة الوثائق الضريبية بموجب اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج. ومنذ عام 2025، تم اعتبار هذه الضريبة كضريبة دخل وفقاً لمعايير المحاسبة الدولية (IAS 12)، مما يؤدي إلى زيادة في الإيرادات (ووصفها بإيرادات ضريبية بموجب اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج) وتسجيلها كمصاريف ضريبية، ولا يؤثر هذا التغيير على صافي الربح أو أرباح الأسهم.

- تأمين إيرادات مستقبلية من الغاز الطبيعي من منطقة الامتياز 65 عبر توقيع اتفاقية بيع الغاز طويلة الأمد مع شركة الغاز المتكاملة، وتوريد مشروع "مرسى للغاز الطبيعي المسال" في صحار بالغاز الطبيعي من منطقة الامتياز 10.
- أربع اتفاقيات جديدة وتعديلات على اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج³:
 - تمديد اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج لمنطقة الامتياز 53 حتى عام 2050 ببنود مالية محسنة، وبهذا ستتمتع أوكيو للاستكشاف والإنتاج باحتياطات إضافية.
 - تمديد حقوق استكشاف منطقة الامتياز 48 حتى عام 2029 مع وضع شروط لاسترداد تكاليف محسنة.
 - تمديد اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج لمنطقة الامتياز 47 حتى مارس 2026.
 - توقيع اتفاقية جديدة لاستكشاف ومشاركة الإنتاج مع شركة "جينل للطاقة" لمنطقة الامتياز 54.
- تسويق 15 منطقة امتياز بالتعاون مع وزارة الطاقة والمعادن.
- توقيع ثلاث مذكرات تفاهم مع شركة النفط التركية، وشركة بتروناس، وشركة البترول الوطنية الصينية (CNPC).
- بعد الفترة المشمولة بالاتفاقية، تم توقيع اتفاقية امتياز جديدة مع شركة بتروناس في منطقة الامتياز البحرية 18.

عوائد المساهمين

- بلغ إجمالي توزيعات الأرباح 275 مليون ر.ع. كأرباح نقدية.
- تم شراء 27.5 مليون سهم حتى تاريخه ضمن برنامج إعادة شراء الأسهم لتعزيز عوائد المساهمين.
- مقترح توزيع الأرباح عن الربع الرابع لعام 2025 بقيمة 7.23 بيسة للسهم الواحد كعائد نقدي، والذي سيتم الموافقة عليه خلال اجتماع الجمعية العمومية السنوي.

سياسة توزيع الأرباح لعام 2026

- ستستمر الشركة بالعمل على سياسة توزيع الأرباح المتفق عليها للأعوام 2024 – 2026 كما ورد في نشرة الاكتتاب، مع المحافظة على الاطلاع على مستجدات السوق وتلبية احتياجات الأعمال المتغيرة بكل مرونة وسلاسة.

وتعليقاً على هذه النتائج، صرّح محمود الهاشمي، الرئيس التنفيذي لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج، قائلاً:

"تعكس النتائج التي حققناها في عام 2025 على قدرة أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتنفيذ الأعمال بانضباط وفعالية في ظل الظروف المتغيرة وتقلبات الأسواق. فقد حققت الشركة نمواً بارزاً في مبيعات النفط والمكثفات، على الرغم من انخفاض أسعار النفط بنسبة 12.5%. وساهم أداءنا التشغيلي والإنتاجي في تحقيق عوائد كبيرة على رأس المال المستخدم بنسبة تجاوزت الـ 50%."

"وفيما يتعلق بالأداء التشغيلي، فقد حققت أوكيو للاستكشاف والإنتاج تقدماً ملحوظاً في تنمية محفظتها للأصول عالية الجودة. ففي منطقة الامتياز 60، قدّمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج أداءً استراتيجياً مهماً في مشروع توسعة محطة "بساط ج"، حيث ارتفعت السعة الإنتاجية لمعالجة النفط إلى 95,000 برميل نפט يومياً، بالإضافة إلى معالجة المياه بسعة تتجاوز 800,000 برميل يومياً. كما قمنا بإنشاء محطة كهرباء بساط التي تم ربطها بالشبكة الحكومية، لتعزيز قدرات الإمداد الكهربائي وخفض التكاليف التشغيلية وتقليل الانبعاثات الكربونية. بالإضافة إلى ذلك، مازال العمل مستمر في مشروع "مرسى" لتزويد السفن بالغاز الطبيعي المسال وأحرزنا تقدماً جيداً حيث بلغت نسبة اكتمال المشروع أكثر من 39% مع نهاية شهر ديسمبر 2025."

"أيضاً، وقّعت الشركة عدداً من اتفاقيات بيع الغاز طويلة الأمد لمنطقتي امتياز تابعتين للشركة، منطقة الامتياز 65 و10، لتعزيز عمليات تشغيل مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال. وفي نفس العام، استطعنا تأمين أربع اتفاقيات استكشاف ومشاركة إنتاج جديدة وأخرى تم تعديلها، وتعد هذه الاتفاقيات خطوة أساسية في تحقيق رؤيتنا. تضمنت اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج تمديد حقوق الاستكشاف لمنطقتي الامتياز 48 و47، وشراكة جديدة مع شركة "جينل للطاقة" في منطقة الامتياز 54، وتمديد اتفاقية الاستكشاف ومشاركة إنتاج منطقة الامتياز 54 مع وضع شروط مالية محسنة حتى عام 2050."

"واستكمالاً لتحقيق توسعاتنا التشغيلية، أبرمت الشركة عدداً من الشراكات الجديدة في سلطنة عُمان. من ضمنها اتفاقية مع شركة "جينل للطاقة" لمنطقة الامتياز 54. أيضاً، وقّعنا عدداً من مذكرات التفاهم مع عدد من الشركات من بينها مؤسسة البترول التركية، وشركة البترول الوطنية الصينية (CNPC)، وشركة بتروناس.

وبعد الفترة المشمولة بالاتفاقية، جاءت مذكرة التفاهم متبوعاً بنجاح بتوقيع اتفاقية الامتياز مع شركة بتروناس لمنطقة الامتياز البحري 18."

"أما بالنسبة لتوزيعات الأرباح، نجحت أوكيو للاستكشاف والإنتاج في تحقيق عوائد عالية لمساهميها خلال السنة المالية 2025. حيث ورّعت أرباحاً بلغت حوالي 275 مليون ~~ع.د.~~ بالإضافة إلى توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء خلال نفس العام. وتجدر الإشارة هنا أنه وضمن برنامج إعادة شراء الشركة لأسهمها، أعادت أوكيو للاستكشاف والإنتاج شراء 27.5 مليون سهم، وهو ما يعكس التزامنا بتعزيز العوائد المقدمة للمساهمين."

"وبرؤية واضحة، ورسالة مؤسسية هادفة، نسعى في أوكيو للاستكشاف والإنتاج لتوسعة ونمو أعمالنا، وبناء شركة عالمية تتربع أعلى هرم قطاع الطاقة، كما أننا نسعى لتعزيز التقدم المستدام وإمداد طاقة ذات قيمة مستدامة، وانبعثات كربونية أقل. كما نطمح ونعمل حالياً على تطوير استراتيجية نمو أوكيو للاستكشاف والإنتاج لرفع الطاقة الإنتاجية إلى ما يقارب 300 ألف برميل نפט مكافئ يومياً بحلول عام 2030. وتتضمن استراتيجية النمو أيضاً آلية متوازنة نجمع فيها بين النمو محلياً والتوسع عالمياً عبر عمليات الاندماج والاستحواذ."

"وتجدر الإشارة هنا إلى أن استراتيجية النمو هذه سيتم تمويلها عبر التدفقات النقدية الداخلية لأوكيو للاستكشاف والإنتاج وأيضاً عبر ديون إضافية جديدة والمحافظة على مستوى دين منخفض أقل من 1.5 ضعف قبل احتساب الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك. إن نتائجنا تتماشى مع التوقعات، وهذا النمو سيعود بالفائدة على أوكيو للاستكشاف والإنتاج ومساهميها أيضاً، خصوصاً مع توقعات مستقبلية لتوزيعات أرباح المساهمين تتراوح ما بين 25 - 35% من إجمالي التدفقات المالية الناتجة عن أعمالنا التشغيلية."

"تكن مهمتنا في بناء استراتيجية نمو قوية ومنضبطة، مبنية على استغلال الإمكانيات التي تمنحها لنا أرض سلطنة عُمان، والتوسع محلياً وعالمياً، من أجل بناء كيان طاقة مبتكر في قطاع الاستكشاف والإنتاج، وأيضاً من أجل دعم أهداف رؤية عُمان 2040، وتعزيز القيمة المقدمة لأصحاب المصلحة من خلال النمو والابتكار."

الأداء التشغيلي

نسبة التغيرات	من يناير إلى ديسمبر 2024	من يناير إلى ديسمبر 2025	المادة
6.9%	20.3	21.7	حجم مبيعات النفط الخام والمكثفات (مليون برميل)
-12.5%	80.8	70.7	متوسط سعر البيع المحقق (دولار أمريكي لكل برميل)
-2.4%	124.2	121.2	حجم مبيعات الغاز (مليار قدم مربع)
0.0%	3.46	3.46	متوسط سعر البيع المحقق (دولار أمريكي/ مليون وحدة حرارية بريطانية)

نسبة التغيرات	من يناير إلى ديسمبر 2024	من يناير إلى ديسمبر 2025	المادة
-6.7%	1,242,756	1,159,012	الإيرادات ² (000'ـ.ع.)
-8.7%	719,855	657,024	صافي الربح ² (000'ـ.ع.)
-6.9%	1,010,969	941,084	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك ² (000'ـ.ع.)
-14.9%	326,563	278,036	صافي الربح بعد الضرائب (000'ـ.ع.)
1.5%	49.9%	50.6%	العائد على رأس المال المشغل ² (%)
-10.0%	0.039	0.035	العوائد لكل سهم (ـ.ع.)

حققت أوكيو للاستكشاف والإنتاج أداءً مالياً قوياً في عام 2025. فعلى الرغم من انخفاض متوسط أسعار النفط في عام 2025 بمقدار 10.1 دولار أمريكي للبرميل أي ما يعادل (12.5%) مقارنة بالفترة نفسها من عام 2024، إلا أن الشركة نجحت في رفع مبيعاتها من النفط والمكثفات إلى حوالي 1.4 مليون برميل. هذا النمو في المبيعات كان له أثراً كبيراً في التعويض عن الإيرادات المتأثرة بانخفاض أسعار النفط.

سجلت الشركة صافي ربح قوي، حتى مع غياب الأرباح الواردة من الأعمال المتوقفة خصوصاً بعد نقل حصة الشركة البالغة 51% من شركة أبراج لصالح شركة أوكيو ش.م.ع.م خلال النصف الأول من عام 2024. وتجدر الإشارة هنا أيضاً، إلى أن الشركة حصلت على تسهيلات لقرض جديد في سبتمبر 2024، التفاصيل الكاملة عن التكاليف المصاحبة لهذا التمويل تجدها في تقرير النتائج لعام 2025.

إن الميزانية العمومية للشركة تتمتع بالثبات والاستقرار وأداء أفضل من السنة الفائتة، كما حافظت الشركة على استقرار حقوق ملكية المساهمين ومستوى روافع مالية مستقر. وهذا وستستمر الشركة في تطبيق استراتيجيتها نحو تخصيص رأس المال، والموازنة بين عوائد المساهمين واستدامة الأصول على المدى الطويل. كما تمكنا من تعزيز قيمة هذه الخطوة من خلال استرداد الأسهم عبر برنامجنا في خطوة منا للمحافظة على تحقيق عوائد أكبر للمساهمين على المدى البعيد.

إن التدفقات النقدية القوية للشركة كان له الأثر الكبير أن تسجل الشركة صافي تدفق نقدي من العمليات التشغيلية وقدره 523 مليون ـ.ع.، أي بزيادة قدرها 5.3% مقارنة بالعام الفائت رغم انخفاض الربح قبل الضريبة، وهذا بدوره أهل الشركة لتقوم بتوزيع أرباح بلغ 275 مليون ـ.ع. وقد حققت الشركة عائداً على رأس المال المشغل بنسبة 50.6%، وهو مستوى عالٍ ويصنف ضمن الربع الأعلى عالمياً لقطاع الاستكشاف والإنتاج.

مؤخراً، قامت أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتطوير استراتيجية نمو جديدة، تهدف إلى رفع السعة الإنتاجية إلى ما يقارب 300 ألف برميل نפט مكافئ يومياً بحلول عام 2030، وتمثل هذه الزيادة حوالي 34% من الإنتاج الحالي والذي يبلغ 224 ألف برميل نפט مكافئ يومياً. واعتمدنا في بناء استراتيجية نمو أوكيو للاستكشاف والإنتاج على النتائج التي حققناها من عمليات التوسع محلياً واتفاقيات الاستحواذ التي قامت بها الشركة. علاوة على ذلك، تُثمن أوكيو للاستكشاف والإنتاج كافة أشكال الدعم الذي تتلقاه من قبل الحكومة، والمساهمين، والشركاء الاستراتيجيين، مؤكدة بأنها تعمل على الاستفادة من هذا الدعم لتطبيق خططها المستقبلية في التوسع على المستوى المحلي والدولي، وعقد شراكات جديدة في بقاع مختارة من العالم وذات إمكانات عالية، وخصوصاً في دول الشرق الأوسط وشمال إفريقيا.

وفيما يتعلق بالتمويل وتقديم قيمة للمساهمين، فإن أوكيو للاستكشاف والإنتاج ملتزمة بأدائها المالي والتشغيلي للحفاظ على نسبة صافي دين قبل احتساب الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك أقل من 1.5 ضعف، لتبقى الشركة في وضع مالي قوي باستمرار حتى تتمكن من تمويل مشاريع الطاقة التنموية المستقبلية. وستواصل أوكيو للاستكشاف والإنتاج تعزيز قدراتها لتوليد إيرادات نقدية تشغيلية، والمحافظة على مستوى المخزون الاحتياطي عند 100%. وستستمر أوكيو للاستكشاف والإنتاج في تقديم عوائد مستدامة للمساهمين في عام 2027 والأعوام التي تليه بما يتماشى مع الأعوام السابقة، وبنسبة توزيع أرباح للفترة من 2027 – 2029 تتراوح بين 25 – 35% من التدفق النقدي لأعمالنا التشغيلية.

انتهى

الوثائق الخاصة بالنتائج المالية للسنة المنتهية في 2025

يمكنكم الحصول على تقارير النتائج المالية لعام 2025 كاملاً من صفحة علاقات المستثمرين بموقع أوكيو للاستكشاف والإنتاج على <https://oqep.om/ir.html>

لقاء المستثمرين الخاص بنتائج عام 2025 كاملاً

ستعقد الشركة لقاء المستثمرين لنتائج عام 2025 كاملاً، وذلك يوم 2 مارس 2026، من الساعة 2 – 3 بعد الظهر بتوقيت عُمان. سيتم نشر تسجيل ونص المكالمة بعد ذلك.

التواصل

للاستفسارات والمعلومات الإضافية، يرجى إرسال بريد إلكتروني إلى فريق علاقات المستثمرين بالشركة على ir@oqep.om

نبذة عن أوكيو للاستكشاف والإنتاج

تأسست الشركة في 20 مايو 2009 وتم تسجيلها في سلطنة عمان كشركة ذات مسؤولية محدودة ثم تم تحويلها إلى شركة ش.م.ع.م في السجل التجاري في 15 يوليو 2024. وفي 28 أكتوبر 2024، تم إدراج أسهم أوكيو للاستكشاف والإنتاج في بورصة مسقط، وأصبحت شركة مساهمة عامة.

تشمل أنشطة الأعمال الأساسية للشركة استخراج النفط الخام والغاز الطبيعي، وحفر آبار النفط والغاز الطبيعي، وأنشطة الاستكشاف والتنقيب عن حقول النفط أو الغاز. تعد أوكيو للاستكشاف والإنتاج أكبر شركة لاستكشاف النفط والغاز في سلطنة عمان. كما أنها تمتلك واحدة من أكبر احتياطات النفط والغاز في سلطنة عمان، حيث أنتجت نحو 224 ألف برميل نفط مكافئ يومياً في عام 2025.

<https://oqep.om/>



OQEP Announces Audited Financial Results for the Full Year to 31 December 2025 and Strategy Update

Muscat, Oman – 1st March 2026 – Oman’s leading exploration and production company, OQ Exploration and Production SAOG (“OQEP” or “the Company”) (SYMBOL: OQEP.OM) today announced its audited financial results for the financial year to 31 December 2025 and an update to its strategy.

Financial Highlights

- Revenue² of ~~₹~~1.2 billion.
- EBITDA² of ~~₹~~941 million at 81% margin.
- Adjusted Cashflow from Operations⁴ increased 7.5% to ~~₹~~540.5 million.
- Return on Capital Employed (“ROCE”) 51%⁵.

Operational Highlights

- Achieved a total production rate of 224 kboepd (oil and condensate 54%; gas 46%)
- Successfully delivered two major projects: Bisat C Expansion at Block 60, which increased the total processing capacity to 95,000 bbl/day oil and over 800,000 bbl/day water, and Bisat Power Plant which will supply a reliable power from the Government network. As a result, operational costs were lowered and Greenhouse Gas emissions optimized.
- Marsa LNG Bunkering project progress as per the plan and on budget with more than 39% completion achieved.
- Future gas revenues secured by signing a long-term Gas Sales Agreement (“GSA”) for Block 65 with the Integrated Gas Company SAOC (“IGC”) and signed GSA to supply Marsa LNG in Sohar with gas from Block 10.
- Four new and amended EPSA⁶s:
 - Block 53 EPSA extended to 2050 with improved fiscal terms, adding additional reserves for OQEP
 - Block 48 exploration extended to 2029 with enhanced cost recovery terms;
 - Block 47 EPSA extended to March 2026; and
 - A new EPSA for Block 54 exploration signed with Genel Energy.
- Marketing of 15 Blocks together with the Ministry of Energy and Minerals (“MEM”).
- Three MOUs signed with Turkish Petroleum Corporation, Petronas, and CNPC.
- Post-period, new Concession Agreement signed with Petronas for offshore Block 18.

⁴ Adjusted Cash Flow from Operation represent operating cashflows before working capital changes – End of service benefits paid – Income tax paid

⁵ The Company has revised the presentation of taxes under its EPSAs. Effective 2025, this notional tax is presented as an income tax in accordance with IAS 12, resulting in a gross-up of revenue (as EPSA Tax Revenue) with a corresponding tax expense; the change has no impact on Net Profit and EPS.

⁶ Exploration and Production Sharing Agreements.

Shareholder Returns

- The Company distributed approximately ~~2~~275 million of dividends in cash.
- 27.5 million shares purchased to date via share buyback program to further enhance shareholder value.
- Q4 2025 dividend proposal of 7.23 Baiza per share as cash dividend to be approved at the Annual General Meeting.

2026 Dividend Policy

- The Company intends to continue the dividend framework established in the 2024–2026, as detailed in the IPO prospectus, while remaining adaptive to market developments and evolving business needs.

Mahmoud Al Hashmi, Chief Executive Officer, OQEP, commented:

“The 2025 results demonstrate OQEP's ability to operate effectively in challenging and volatile market conditions. The Company achieved substantial growth in oil and condensate sales, effectively offsetting a 12.5% decline in realized oil prices. OQEP's efficient production methods and operational excellence contributed to an industry-leading Return on Capital Employed exceeding 50%.”

“Operationally, OQEP made significant progress during the year in progressing growth across its portfolio of high-quality assets. At Block 60, The Bisat C Expansion Facility marks a strategic enhancement to OQEP's performance, significantly increasing the total oil processing capabilities to 95,000 bbl per day (oil) and over 800,000 bbl/day total water processing capacity. Furthermore, Bisat Power Plant was delivered which connects Bisat to the national grid, enhance the power supply reliability, reduce operational costs and significantly reduce emissions. In addition, Marsa LNG Bunkering project is progressing as plan with more than 39% completed by the end of December 2025.”

“The Company secured stable, long-term gas agreements for two of its blocks, Block 65 and Block 10, for the future of Marsa LNG utilization. We also secured four new and amended EPSAs during the year, a significant achievement. The EPSAs include exploration extensions to Blocks 48 and 47; a new partnership with Genel Energy for Block 54; and enhanced fiscal terms in Block 53's EPSA extension to 2050.”

We continued to establish new partnerships in Oman, including an agreement with Genel Energy in Block 54. Additional collaborators, such as the Turkish Petroleum Corporation (TPAO), China National Petroleum Corporation (CNPC), and Petronas, entered into Memoranda of Understanding (MOUs) with OQEP. Subsequently, after the reporting period, our MOU with Petronas advanced to the successful execution of a Concession Agreement for offshore Block 18.

“OQEP generated substantial value for its shareholders in the financial year 2025. OQEP has distributed approximately ~~2~~275 million dividends including Performance linked Dividend during the year. Additionally, as part of the ongoing buyback program, OQEP acquired 27.5 million of its own shares to further benefit its shareholders”.

“We have a clear vision to grow OQEP, creating a global energy champion which will Energize Sustainable Progress: delivering reliable, lower-carbon energy and resilient value. OQEP’s Growth Strategy will focus on increasing production ambition to the ~300 kboe/day level by 2030. The strategy adopts a balanced growth model with domestic growth complemented by international expansions through M&A”.

“The growth strategy will be funded through OQEP’s internal cash flows and additional new debt, which will be maintained at a prudent level of less than 1.5x Net Debt to EBITDA. OQEP shareholders will continue to benefit from its growth, with shareholder distributions anticipated to be at a level equivalent to 25-35% of Cashflow from Operations.”

“Our growth plan will build on Oman’s significant potential, utilizing OQEP’s operational excellence to create a National Upstream Champion that will support the strategic objectives of Oman Vision 2040, generating value for its stakeholders through its growth and innovation.”

Performance Highlights

Description	January to December 2025	January to December 2024	Variation (%)
Crude Oil and Condensate Volume (mmbbl)	21.7	20.3	6.9%
Average realised sales price (US\$ per bbl)	70.7	80.8	-12.5%
Gas Volume (bcf)	121.2	124.2	-2.4%
Average realised sales price (US\$/mmbtu)	3.46	3.46	0.0%

Financial Highlights

Description	January to December 2025	January to December 2024	Variation (%)
Revenue ² (﷮‘000)	1,159,012	1,242,756	-6.7%
Gross Profit ² (﷮‘000)	657,024	719,855	-8.7%
EBITDA ² (﷮‘000)	941,084	1,010,969	-6.9%
Net Profit after Tax (﷮‘000)	278,036	326,563	-14.9%
Return on Capital Employed ² (%)	50.6%	49.9%	1.5%
Earnings Per Share (﷮)	0.035	0.039	-10.0%



In 2025, the Company delivered strong operational and financial results. Despite a decrease in average oil prices by US\$10.1 per barrel (12.5%) compared to the same period in 2024, the Company increased oil and condensate sales by approximately 1.4 million barrels. This sales growth effectively offset the revenue impact of lower oil prices.

Net Profit remained robust, even in the absence of Profit from Discontinued Operation following the transfer of the Company's 51% stake in Abraj to OQ SAOC in the first half of 2024. In addition, the Company secured a new loan facility in September 2024, with the associated financing costs fully reflected in the 2025 results.

The balance sheet remains solid and broadly unchanged on a year-over-year basis, maintaining a strong equity base and stable net leverage. The Company continues to apply a disciplined approach to capital allocation; balancing shareholder returns with long-term asset sustainability. This approach was reinforced by the introduction of Treasury shares to enhance long-term shareholder value.

Strong cash flow generation enabled the Company to report net cash from operating activities of ~~5~~523 million, an increase of 5.3% over the previous year despite lower profit before tax, supporting the confident distribution of ~~5~~275 million in dividends. Delivering a ROCE of 50.6%, top-quartile performance for the global exploration and production sector.

Growth Strategy

OQEP has recently established the new growth strategy, aspiring to reach higher production rates up to 300 kboepd level by 2030. This represents an increase of 34% relative to its current production of 224kboepd. The growth strategy stems from OQEP's continued domestic expansions, complemented by targeted acquisitions in Oman. Furthermore, OQEP shall leverage the government and also its existing strategic partners in Oman, to gradually and carefully progress into new collaborations and expand internationally in preferred relevant regions focusing on the middle east and north Africa.

In terms of funding and shareholder value, OQEP is committed to maintain Net Debt to EBITDA below 1.5 times, ensuring a robust financial position at all times while funding the potential new future growth projects. OQEP will continue to build up its financial cash generation ability and moreover maintain reserves replenishment at the 100% level. OQEP will continue to deliver a sustainable shareholders return for 2027 and beyond in line with the previous years with dividend payout from 2027 - 2029 ranging between 25-35% of cashflow from operations (CFFO).

Ends

Full Year 2025 Financial Results Documents

OQEP's Full Year 2025 results documents can be found on OQEP's Investor Relations page at <https://oqep.om/ir.html>

Full Year 2025 Investor Call

OQEP's Full Year 2025 Investor Call will be held on 2 March 2026 at 2 – 3 pm Oman time. A recording and transcript of the call will be posted afterwards.

4



Contact

For enquiries and additional information, please email our Investor Relations team at ir@oqep.om

About OQEP

OQEP was incorporated on 20 May 2009 and registered in the Sultanate of Oman as a limited liability company and was then converted to an SAOC on the Commercial Register on 15 July 2024. On October 28, 2024, OQEP successfully listed its shares, and become a public joint stock Company.

The Company's main business is the exploration, prospecting and development of oil and gas fields, as well as the extraction of crude oil and natural gas. The Company is Oman's largest pure-play oil and gas exploration and production company listed in Muscat Stock Exchange. It is also one of the top three largest holders of oil and gas reserves in Oman, with production of approximately 224 kboepd in 2025.

<https://oqep.om/>

Best Regards,

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام،

جابر النعماني
الرئيس التنفيذي للمالية
Jaber Al Noumani
Chief Financial Officer

