

أوكيو للاستكشاف والإنتاج تعلن عن نتائجها المالية لفترة الربع الأول من عام 2025

مسقط، عمان – [7 مايو 2025] – أعلنت الشركة الرائدة في مجال الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان، شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. ("أوكيو للاستكشاف والإنتاج" أو "الشركة") (الرمز: OQEP.OM) اليوم عن نتائجها المالية لفترة الربع الأول من عام 2025 والمنتوية في 31 مارس 2025.

أهم ملامح النتائج المالية:

- بلغت الإيرادات 205.5 مليون ريال عماني (534.4 مليون دولار أمريكي).
- بلغت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء 152.7 مليون ريال عماني (397.1 مليون دولار أمريكي).
- بلغ التدفق النقدي من العمليات باستثناء رأس المال العامل 141.8 مليون ريال عماني (368.8 مليون دولار أمريكي).
- العائد على رأس المال المستثمر 22.2٪.
- سجلت الشركة رصيداً نقدياً قوياً بلغ 118.8 مليون ريال عماني (309.0 مليون دولار أمريكي) مع نسبة دين منخفضة عند 0.4x من الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاهلاك والإطفاء.
- استقر الإنتاج عند 221.2 ألف برميل مكافئ يومياً (الربع الأول من العام 2024: 224.4 ألف برميل مكافئ يومياً) بمتوسط سعر محقق للنفط 75.3 دولار أمريكي للبرميل (الربع الأول من العام 2024: 79.7 دولار أمريكي للبرميل) والغاز 3.21 دولار أمريكي لكل مليون قدم مكعب (الربع الأول من العام 2024: 3.36 دولار أمريكي لكل مليون قدم مكعب)
- تم تحديد توزيعات الأرباح الأساسية للربع الأول من عام 2025 بقيمة 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي) وسيتم سدادها في مايو 2025.
- استكملت الشركة مشروع توسعة حقل بساط ج في منطقة الامتياز 60 بنسبة 86٪، حيث أضافت قدرة معالجة نفط بواقع 37 ألف برميل يومياً.
- حصلت الشركة على تمديد لمدة ستة أشهر من قبل وزارة الطاقة والمعادن لاستكمال الحفر الاستكشافي لمنطقة الامتياز 47.
- أبرمت الشركة اتفاقية استكشاف ومشاركة الإنتاج ("Block 54 EPSA") مع وزارة الطاقة والمعادن ("MEM") وشركة جينل للطاقة ("Genel") لتطوير منطقة الامتياز 54. ستمتلك أوكيو للاستكشاف والإنتاج 60٪ من حصة المشاركة وستكون مشغل منطقة الامتياز 54.
- تعمل الشركة على تسويق الاستثمارات لمناطق الامتياز الجديدة والمفتوحة 18 و 36 و 43A و 66 بالتعاون مع بنك سكوتيا وبالنيابة عن حكومة سلطنة عمان.

وتعليقا على هذه النتائج، قال أحمد الأركوي الرئيس التنفيذي لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج قائلاً:

"حققت أوكيو للاستكشاف والإنتاج بداية قوية هذا العام حيث تواصلت الشركة العمل على تنفيذ إستراتيجيتها. وأحرزت تقدماً ملحوظاً خلال هذه الفترة على صعيد تطوير الإمكانيات المستقبلية لموارد الطاقة في سلطنة عمان بالتعاون مع الحكومة وشركائنا من شركات النفط العالمية، وتُعد اتفاقية الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج الجديدة مع وزارة الطاقة والمعادن وشركة جينل للطاقة لمنطقة الامتياز 54 أول استثمارات شركة جينل للطاقة في سلطنة عمان، كما أنها تمثل فرصة مواتية لتقييم منطقة امتياز غير مستكشفة. وبالإضافة إلى ذلك، نعمل مع شركائنا في بنك سكوتيا لتسويق بعض الفرص الاستثمارية الجيدة نيابة عن الحكومة لمناطق الامتياز 18 و 36 و 43A و 66. كما تلقينا خطاباً تمديد لمدة ستة أشهر يتيح للشركة استكمال أعمال الحفر الاستكشافية في منطقة الامتياز 47، بالتعاون مع "شركة إيني"، وهناك العديد من المؤشرات التي تسلط الضوء على أهمية هذه المنطقة وإمكانية أن تسهم في الكشف عن مستويات جيدة من موارد الغاز في شمال عمان.

"وبالنسبة لبقيّة أصول محفظتنا، واصلت الشركة توليد القيمة بما يتماشى مع الإستراتيجية المعتمدة. وكان الإنتاج مستقرًا على الرغم من انخفاضه بشكل طفيف مقارنة بالعام الماضي، كما نجحنا في تنفيذ أعمال الصيانة المخطط لها في منطقة الامتياز 61 وهي إحدى أصول المشاريع المشتركة الرئيسية. كما حققنا تقدماً بنسبة 86٪ في مشروع توسعة حقل بساط ج ضمن منطقة الامتياز 60. ومن المتوقع أن يبدأ تشغيل المشروع في الربع الثالث من عام 2025، حيث سيوفر قدرة إضافية لمعالجة النفط تبلغ 37,000 برميل من النفط يومياً.

"وبالرغم من التغييرات الكبيرة التي طرأت على توقعات الاقتصاد العالمي منذ نهاية الربع الأول بشكل كبير. نجحت أوكيو للاستكشاف والإنتاج في التعامل مع العديد من فترات الركود الاقتصادي خلال الفترة الماضية. ونحن في وضع جيد لإدارة ما يرجح أن يكون فترة صعبة. لدينا أصول عالية الجودة تتيح للشركة مواصلة عمليات الإنتاج بتكلفة منخفضة بهدف مواصلة تلبية الطلب المتزايد على الطاقة على المدى الطويل، وهو ما يمكننا من توليد القيمة لمساهميننا.

"لم تتغير سياسة توزيع الأرباح الخاصة بنا، ونتوقع أن نعيد 230.7 مليون ريال عماني (600 مليون دولار أمريكي) هذا العام وفي عام 2026 لمساهميننا على شكل توزيعات أرباح أساسية وأداء رهنا بموافقة مجلس الإدارة. ومن المقرر تسديد توزيعات الأرباح الأساسية للربع الأول من عام 2025 البالغ قيمتها 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي) في مايو 2025".

استعراض النتائج المالية

الربع الأول 2024		الربع الأول 2025		
000 دولار أمريكي	ر.ع' 000	000 دولار أمريكي	ر.ع' 000	
544,934	209,527	534,382	205,470	الإيرادات
204,884	78,778	196,268	75,465	إجمالي الأرباح
392,848	151,050	397,118	152,692	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء
377,376	145,101	397,118	152,692	الأرباح قبل الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء باستثناء أبراج
213,680	82,160	194,713	74,867	صافي الأرباح
198,208	76,211	194,713	74,867	صافي الربح باستثناء أبراج ¹
20.8%	20.8%	22.2%	22.2%	العائد على رأس المال المشغل ²
171,449	65,922	149,384	57,438	النفقات الرأسمالية
377,378	145,102	368,843	141,820	التدفقات النقدية المعدلة من العمليات التشغيلية ³

واصلت أوكيو للاستكشاف والإنتاج تحقيق تدفقات مالية مستدامة من أصولها خلال الربع الأول من عام 2025. وحافظت الإيرادات والتدفقات النقدية من العمليات على مستويات مستقرة على الرغم من انخفاض متوسط أسعار النفط المحقق مقارنة بالربع الأول من عام 2024 عند 75.3 دولار أمريكي. كما تحسنت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء بشكل طفيف بنسبة تزيد قليلاً عن 1% لتصل إلى 152.7 مليون ريال عماني (397.1 مليون دولار أمريكي) وبنسبة 5% بتضمين الحصة من أرباح مشروع مشترك (مرسى)، محققة هامشاً بنسبة 74%. وعند عدم احتساب مساهمة العمليات التي تم إيقافها، كما هو الحال مع شركة أبراج لخدمة الطاقة SAOG، فقد استقر صافي الأرباح لفترة الربع الأول عند 74.9 مليون ريال عماني (194.7 مليون دولار أمريكي)، بالرغم من الزيادة في تكاليف التمويل الناجمة عن إعادة تمويل قرض ثانوي بتسهيلات جديدة تبلغ قيمتها الإجمالية 1 مليار دولار أمريكي. ارتفع العائد على رأس المال المشغل إلى 22% مع انخفاض النفقات الرأسمالية مقارنة بالربع الأول من عام 2024 لتصل إلى 57.4 مليون ريال عماني (149 مليون دولار أمريكي). وبالإضافة إلى ذلك، بلغت التدفقات النقدية من العمليات باستثناء رأس المال العامل 141.8 مليون ريال عماني (368.8 مليون دولار أمريكي).

¹ قامت أوكيو للاستكشاف والإنتاج في يوليو 2024م بالتخارج من حصتها في شركة أبراج من خلال نقل حصتها إلى شركة أوكيو ش.م.ع.م وهي الشركة القابضة لأوكيو للاستكشاف والإنتاج كجزء من الاكتتاب العام الأولي لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج.

² من خلال ربح تشغيلي سنوي

³ تعكس التدفقات النقدية التشغيلية قبل تغيرات رأس المال العامل

استعراض الأداء التشغيلي

تمتلك أوكيو للاستكشاف والإنتاج محفظة عالية الجودة تضم أربعة عشر من أصول استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان، بما في ذلك عدد من الأصول وتشمل أصول في مرحلة التطوير والإنتاج، بالإضافة إلى أصول يتم تقييمها بشكل تجاري، وأصول تخضع لبرامج الاستكشاف. تعد تسعة من هذه الأصول أصولاً منتجة للنفط والغاز. تقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج إما بتشغيل هذه الأصول أو تعمل كمشارك أو شريك غير مشغل جنباً إلى جنب مع واحد أو أكثر من الشركاء بالمشاريع المشتركة.

أبرمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج عدة اتفاقيات لتطوير محفظة أصولها خلال الربع الأول. وأعلنت وزارة الطاقة والمعادن في شهر فبراير عن إطلاق فرص استثمارية جديدة في قطاع النفط والغاز في مناطق الامتياز 36 و43A و66. ستقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج ضمن اتفاقية التعاون مع الوزارة وبالتعاون مع سكوتيا بنك، ستقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتسويق هذه الفرص لجلب المزيد من الاستثمارات الجديدة إلى قطاع الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان. تشكل مناطق الامتياز هذه جزءاً من 11 منطقة امتياز تعترم الوزارة تسويقها خلال عامي 2025 و2026 بالتعاون مع أوكيو للاستكشاف والإنتاج.

وفي شهر مارس 2025، أبرمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج اتفاقية استكشاف ومشاركة الإنتاج ("EPSA") لمنطقة الامتياز 54 مع وزارة الطاقة والمعادن وشركة جينل للطاقة. وكجزء من هذه الاتفاقية، أبرمت أوكيو للاستكشاف والإنتاج اتفاقية تشغيل مشتركة مع شركة جينل للطاقة المدرجة في لندن ومقرها المملكة المتحدة، حيث ستقوم أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتشغيل المشروع وامتلاك نسبة 60% فيما ستمتلك جينل للطاقة نسبة 40% من الأسهم كشريك غير مشغل. تمثل منطقة الامتياز 54 أول استثمار لشركة جينل للطاقة في سلطنة عمان، وتعزى هذه الخطوة إلى البيئة التنظيمية المستقرة في سلطنة عمان واستثمار الحكومة في تطوير القطاع. تقع منطقة الامتياز 54 ("منطقة امتياز كروان") على الشاطئ في الموقع الشرقي لحوض ملح جنوب عمان وبالقرب من مناطق إنتاج حالية. تغطي المنطقة مساحة 5,632 كم مربع وهي غير مستكشفة إلى حد كبير. يتوقع الطرفان استثمار ما يصل إلى 25 مليون دولار أمريكي لتغطي التكاليف الإجمالية وإجراء فحص للآبار التي يمكن الوصول إليها والحفر والحصول على مسوحات زلزالية ثلاثية الأبعاد.

بعد هذه الفترة، أعلنت أوكيو للاستكشاف والإنتاج في أبريل 2025 عن دخولها مع شريكها في منطقة الامتياز 47، شركة إيني عمان بي في ("إيني")، في اتفاقية مع وزارة الطاقة والمعادن لتمديد المرحلة الأولى من منطقة الامتياز 47 لمدة ستة أشهر اعتباراً من 24 مارس 2025 للسماح بحفر بئر التنقيب نجد-1. تضم منطقة الامتياز 47 خمسة آبار تم حفرها من قبل المشغلين السابقين مع بعض المؤشرات الهيدروكربونية الجيدة التي تم الإبلاغ عنها، وقد بدأ حفر بئر نجد-1 في فبراير 2025. و تتوقع إيني وأوكيو للاستكشاف والإنتاج أن هذه الخطوة ستستهم في الكشف عن موارد كبيرة محتملة للغاز. وفي هذه الحالة، فستنظر شركة إيني وأوكيو للاستكشاف والإنتاج في إمكانية بدء مرحلة ثانية جديدة لمنطقة الامتياز هذه.

حققت أوكيو للاستكشاف والإنتاج تقدماً بنسبة 86% في مشروع توسعة حقل "بساط ج"، وهو جزء من منطقة الامتياز 60 والتي تعد من الأصول الرئيسية لأوكيو للاستكشاف والإنتاج، تعتبر منطقة الامتياز 60 منطقة تعاقدية برية تنتج النفط بشكل أساسي وساهمت بنحو 17% من إجمالي إنتاج الشركة في الربع الأول من عام 2025. سيوفر مشروع توسعة حقل "بساط ج" قدرة إضافية لمعالجة النفط تبلغ 37,000 برميل من النفط يوميا و400,000 برميل من المياه يوميا. من المتوقع أن يتم تشغيله في الربع الثالث من عام 2025.

خلال هذه الفترة، عملت الشركة مع شركائها في شركة بريتيش بتروليوم لتحديث خطة تطوير الحقل لمنطقة الامتياز 61، والتي ساهمت بما يقرب من 40% من إنتاج الشركة في الربع الأول من عام 2025. ستقوم خطة تطوير الحقل بتقييم موارد الغاز الإضافية القابلة للاستخراج لمشاريع النمو المستقبلية.

تعمل أوكيو للاستكشاف والإنتاج حالياً مع شركائها في منطقة الامتياز 53 - وهو أصل خاص بالنفط ويسهم بحوالي 7% من إنتاج الشركة من حصصها التشغيلية في الربع الأول من عام 2025 - وذلك بهدف تعزيز الخطط الفنية والشروط المالية، والتي تشمل التمديد المحتمل لمنطقة الامتياز.

خلال هذه الفترة، احتفظت الشركة بأصول الاستكشاف الخاصة بها في مناطق الامتياز 48 و 11 و 47. وواصلت منطقة الامتياز 8 إمداد الإنتاج من المناطق البحرية في محطة مسندم للغاز بمحافظة مسندم، وهي منشأة لمعالجة النفط والغاز تقوم بمعالجة الإنتاج من منطقة الامتياز 8 وتتمتع بوضع جيد لخدمة اكتشافات النفط والغاز الجديدة في منطقة مسندم. كما يجري العمل على حفر بئر جديد في منطقة الامتياز 8 ومن المتوقع أن يسهم في إضافة الغاز والمكثفات في عام 2025.

وبعد انتهاء الربع الأول، احتفلت الشركة بوضع حجر الأساس لمحطة مرسى للغاز الطبيعي المسال في صحار بسلطنة عمان وذلك بتاريخ 1 مايو وذلك بعد مرور عام على قيام الشركاء باتخاذ قرار الاستثمار النهائي. تدمج منشأة تزويد الغاز الطبيعي المسال الرائدة هذه، التي تم تطويرها بالشراكة مع توتال إنرجيز (بنسبة 80%) وأوكيو للاستكشاف والإنتاج (بنسبة 20%)، بين عمليات إنتاج الغاز الطبيعي من منطقة الامتياز 10 مع محطة تسييل كهربائية بالكامل ومنشأة مخصصة للطاقة الشمسية، وهو ما يجعلها واحدة من أقل محطات الغاز الطبيعي المسال إصداراً لانبعاثات غازات الاحتباس الحراري في العالم بنحو 3 كجم من ثاني أكسيد الكربون / برميل نفط مكافئ. من المقرر أن يتم تسريع وتيرة الأعمال الإنشائية خلال الربع الثاني من عام 2025، حيث تستهدف الشركة تشغيل المصنع في عام 2028. وسيخدم المشروع الطلب المتزايد على الغاز الطبيعي المسال كوقود بحري، وهو ما سيقبل من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري في قطاع النقل البحري والشحن، بالتوازي مع ترسيخ مكانة سلطنة عمان في قطاع الطاقة العالمي.

توزيعات الأرباح

ترتبط سياسة توزيع الأرباح في أوكيو للاستكشاف والإنتاج بتوليد تدفقات نقدية مستدامة لمساهميها ومن المتوقع أن تتضمن توزيعات أرباح أساسية بقيمة 230.7 مليون ريال عماني (600 مليون دولار أمريكي) عن عامي 2025 و 2026، وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء تعادل 90% من التدفق النقدي الحر المتوقع للشركة بالإضافة إلى صافي العائدات من أي عمليات تخلص محتملة من الأصول مخصصاً منها توزيعات الأرباح الأساسية.

من المقرر أن يتم تسديد توزيعات أرباح أوكيو للاستكشاف والإنتاج فترة الربع الأول من عام 2025 م 57.7 مليون ريال عماني (150 مليون دولار أمريكي)، للمساهمين المستحقين في مايو 2025.

النظرة المستقبلية

تتوقع أوكيو للاستكشاف والإنتاج أن يكون الإنتاج خلال السنة المالية 2025 في حدود 220 - 230 ألف برميل في اليوم من حصصها المشغلة، وأن تكون النفقات التشغيلية أقل من 10 دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ. وأن تكون النفقات الرأسمالية في حدود 0.7 - 1.0 مليار دولار أمريكي.

ينتهي

الوثائق الخاصة بالنتائج المالية للربع الأول من عام 2025

يمكن الإطلاع على وثائق نتائج الربع الأول من عام 2025 على صفحة علاقات المستثمرين الخاصة بأوكيو للاستكشاف والإنتاج على <https://oqep.om/ir.html>

لقاء المستثمرين للربع الأول من عام 2025

سيعقد المؤتمر المرئي مع المستثمرين للربع الأول من عام 2025 في 8 مايو 2025 في تمام الساعة 2 إلى 3 مساءً بتوقيت سلطنة عمان. سيتم نشر تسجيل ونص اللقاء بعد ذلك.

التواصل

للاستفسارات والمعلومات الإضافية، يرجى إرسال بريد إلكتروني إلى فريق علاقات المستثمرين 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. في 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، والأنشطة الخدمية العرضية لاستخراج النفط والغاز الطبيعي (باستثناء أعمال السمح) وأنشطة الاستكشاف والتنقيب عن حقول النفط أو الغاز.

تعد أوكيو للاستكشاف والإنتاج أكبر شركة للتنقيب عن النفط والغاز في سلطنة عمان. كما أنها تمتلك واحدة من أكبر احتياطات النفط والغاز في سلطنة عمان، حيث أنتجت نحو 221.2 ألف برميل مكافئ يوميا في الربع الأول من عام 2025.

تتمثل مهمة الشركة في استكشاف فرص النفط والغاز القابلة للتطبيق تجاريا بأمان وكفاءة عبر مناطق التعاقد الخاصة بها بطريقة يمكن تحقيق الدخل منها بكفاءة لدعم تطلعات نمو الشركة. تم تصميم برنامج الاستكشاف الخاص بالشركة لدفع تجديد الاحتياطات لدعم

نمو الشركة المستقبلي. [/https://oqep.om](https://oqep.om)