



خبر صحفي

12 أكتوبر 2020

## شركة بي بي تبدأ إنتاج الغاز من حقل غزير في السلطنة

- تسليم أول دفعة من الغاز بمشروع غزير بأمان، وقبل الموعد المحدد
- يعكس التزامنا بإنتاج هيدروكربونات ذات كفاءة وجودة عالية؛ ضمن الاستراتيجية الجديدة للشركة
- تم اختبار آبار جديدة وإكمالها باستخدام تقنيات الحد من حرق الغاز لخفض الانبعاثات

**مسقط، سلطنة عمان:** أعلنت شركة بي بي بالشراكة مع وزارة الطاقة والمعادن ، وشركتي أوكيو وبتروناس اليوم عن بدء الإنتاج من حقل غزير بمنطقة الامتياز - مربع 61 في مرحلته الثانية، وذلك بعد 33 شهرًا من التوقيع على اتفاقية تطوير حقل غزير. وقد كان من المتوقع أن يبدأ الإنتاج من حقل غزير عام 2021، بينما بدأ إنتاج المرحلة الأولى من تطوير منطقة الامتياز 61 خزان في سبتمبر 2017.

وقد صرح معالي الدكتور محمد بن حمد الرمحي، وزير الطاقة والمعادن قائلاً: "يسعدني أن أرى شركة بي بي تبدأ الإنتاج من حقل غزير ، لأهميته للسلطنة ونحن فخورين به للغاية. وسيسهم الغاز المستخرج من حقل غزير في تحقيق رؤية عمان 2040 من حيث توفير طاقة إضافية للصناعات المحلية، وكذلك المساهمة في تنويع مصادر الدخل".

ومن جانبه قال بيرنارد لوني، الرئيس التنفيذي لشركة بي بي: "يعد بدء تشغيل حقل غزير علامة فارقة في شراكتنا الاستراتيجية مع عُمان، حيث نسهم من خلاله في تطوير البنية الأساسية للسلطنة. ونحن نقدر الدعم والتعاون الذي تلقيناه من حكومة سلطنة عمان وشركائنا في إطلاق هذا الإنجاز المهم بأمان وقبل الموعد المحدد، لاسيما مع استعدادات السلطنة للاحتفال بالعيد الوطني الخمسين".



"عندما تحدثنا عن خططنا لتحديث إستراتيجية شركة بي بي، أوضحنا أنه يتوجب علينا مواصلة العمل بينما نمضي في رحلة التغيير. ونحن حالياً نعمل على الكثير من المشاريع المهمة إلى جانب حقل غزير. لقد تم الإنتاج من حقل غزير قبل أربعة أشهر من الموعد المحدد، حيث تم حفر الآبار في أوقات قياسية، والأهم من ذلك، كان أداء السلامة ممتازاً، حيث أن هذا الإنجاز يجسد قيمنا الرئيسية المتمثلة في الالتزام والكفاءة والأداء المتميز والجودة العالية للخدمات والتي هي جزء أساسي من استراتيجيتنا."

ومن المتوقع أن يرتفع إجمالي السعة الإنتاجية من منطقة الامتياز – مربع 61، التي تضم كلا من حقلي خزان وغزير إلى 1.5 مليار قدم مكعب من الغاز يومياً وأكثر من 65,000 برميل يومياً من المكثفات المصاحبة. ومع ما يقدر بـ 10.5 تريليون قدم مكعب من موارد الغاز القابلة للاستخراج، هذا يجعل من منطقة الامتياز مربع 61 قادرة على توفير ما يقارب 35% من إجمالي الطلب على الغاز في السلطنة.

مستفيدين من الخبرة المكتسبة من عمليات الشركة في الولايات المتحدة الأمريكية، تم اختبار آبار غزير وإكمالها باستخدام مفهوم الآبار الخضراء، حيث عادة ما يتم حرق الهيدروكربونات المنتجة أثناء اختبار البئر الجديد، لكن في عمليات الآبار الخضراء، يتم توجيه الهيدروكربونات إلى منشأة الإنتاج بدلاً من ذلك، مما يقلل من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري. ومنذ اعتماد هذا النهج في عام 2019، تم توفير 201,000 طن من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون- أي ما يعادل إزالة 44,000 سيارة من الطريق لمدة عام.

تمنح شركة بي بي الأولوية للقيمة المحلية المضافة في جميع مشاريعها وعملياتها. ومن خلال تطوير حقل غزير، عملت شركة بي بي بشكل وثيق مع الموردين المحليين لتطوير قدراتهم لتمكينهم من المنافسة على مشاريع عالمية، مما أدى إلى إرساء عدد من العقود والمشاريع الفنية من المقاولين الدوليين إلى المقاولين العمانيين. كما تم تضمين السياسات والإجراءات المحدثة والرائدة في الصناعة بشأن رفاهية العمال وحقوق الإنسان في جميع جوانب المشروع.

ومع تحقيق هذا الإنجاز الهام والأول في مجال الغاز، بلغ معدل التعمين في شركة بي بي عمان أكثر من 80%. كما تم استخدام الشركات العمانية المسجلة بنسبة تزيد عن 85% من إجمالي عقود المشروع.

-انتهى-



## ملاحظات للمحررين:

نبذة عن شركة بي. بي. عُمان:

- تمتلك شركة بي. بي. نسبة 60 بالمئة من منطقة الامتياز-مربع 61، وهي المشغل الرئيسي، بينما تمتلك شركة أوكيو 30%، وشركة "بتروناس" 10%.
- الخطة الزمني:
  - 2007: تم توقيع اتفاقية مشاركة الإنتاج والاستكشاف لتطوير مشروع خزان في منطقة الامتياز 61
  - 2007-2013: نتائج مثمرة حول وجود الغاز المحكم
  - 2016: ، وقعت بي بي على اتفاقية مع حكومة سلطنة عمان بحيث يتم تعديل اتفاقية المشاركة في الإنتاج والاستكشاف في المنطقة 61 بما يضيف 1150 كلم إلى الجنوب والغرب من المنطقة الأساسية التي كانت مساحتها 2800 كلم بما يسمح بمرحلة أخرى من التطوير باسم " غزير".
  - في أواخر شهر سبتمبر 2017: بدأت شركة بي. بي. الإنتاج من المرحلة الاولى لحقل خزان للغاز، قبل الموعد المحدد، وبأقل من الموازنة الموضوعة للمشروع بإنتاج متوقع يناهز 1 مليار قدم مكعب من الغاز يومياً.
  - ابريل 2018: تم البدء في أعمال تطوير حقل غزير
  - يناير 2019: وقعت كلاً من شركتي بي. بي. وشركة إيني الإيطالية اليوم اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز - مربع 77 مع وزارة النفط والغاز في سلطنة عُمان
  - أكتوبر 2020: بدء الإنتاج من حقل غزير
- ومن المتوقع أن يرتفع إجمالي السعة الإنتاجية من منطقة الامتياز – مربع 61، التي تضم كلا من حقلي خزان وغزير إلى 1.5 مليار قدم مكعب من الغاز يومياً وأكثر من 65,000 برميل يومياً من المكثفات المصاحبة. ومع ما يقدر بـ10.5 تريليون قدم مكعب من موارد الغاز القابلة للاستخراج، هذا يجعل من منطقة الامتياز مربع 61 قادرة على توفير ما يقارب 35% من إجمالي الطلب على الغاز في السلطنة.

فيديو حول حقل غزير <https://youtu.be/YPz8PrytAQs>

فيديو على قناة اليوتيوب

<iframe width="560" height="315" src="https://www.youtube.com/embed/YPz8PrytAQs" frameborder="0" allow="accelerometer; autoplay; clipboard-write; encrypted-media; gyroscope; picture-in-picture" allowfullscreen></iframe>

للاستفسار يرجى التواصل  
(968) 79270628

Cautionary statement:



In order to utilize the 'safe harbor' provisions of the United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995 (the 'PSLRA'), bp is providing the following cautionary statement. This press release contains certain forward-looking statements – that is, statements related to future, not past events and circumstances – which may relate to one or more of the financial condition, results of operations and businesses of bp and certain of the plans and objectives of bp with respect to these items. These statements are generally, but not always, identified by the use of words such as 'will', 'expects', 'is expected to', 'aims', 'should', 'may', 'objective', 'is likely to', 'intends', 'believes', 'anticipates', 'plans', 'we see' or similar expressions. Actual results may differ from those expressed in such statements, depending on a variety of factors including the risk factors set forth in our most recent Annual Report and Form 20-F under "Risk factors" and in any of our more recent public reports. This document contains references to non-proved resources and production outlooks based on nonproved resources that the SEC's rules prohibit us from including in our filings with the SEC. U.S. investors are urged to consider closely the disclosures in our Form 20-F, SEC File No. 1-06262. Our most recent Annual Report and Form 20-F and other period filings are available on our website at [www.bp.com](http://www.bp.com) or can be obtained from the SEC by calling 1-800-SEC-0330 or on its website at [www.sec.gov](http://www.sec.gov).

– ENDS –