**بيان صحفي**

**وصول مشروع تورتو آحميم الكبير للغاز الطبيعي المسال (GTA) إلى مرحلة محورية مع وصول المنصة العائمة للإنتاج والتخزين والتفريغ (FPSO)**

4 يونيو 2024

* وصلت المنصة العائمة للإنتاجوالتخزينوالتفريغ العائمة (FPSO) بأمان إلى منطقة مشروع تورتو آحميم الكبير قبالة سواحل موريتانيا والسنغال.
* تعتبر هذه المنصة مكونا مهما من المشروع، ويتم حاليا إرساؤها تحضيرا لإنتاج الدفعة الأولى من الغاز بأمان.
* يدعم مشروع تورتو آحميم الكبير استراتيجية شركة bp لتوفير هيدروكربونات مرنة ومركزة.

وصلت المنصة العائمة للإنتاجوالتخزينوالتفريغ (FPSO)، وهي عنصر رئيسي في المرحلة الأولى من تطوير الغاز الطبيعي المسال في مشروع تورتو آحميم الكبير، إلى موقعها النهائي قبالة الشاطئ على الحدود البحرية لموريتانيا والسنغال.

يجري حاليا إرساء المنصة العائمة للإنتاجوالتخزينوالتفريغ في موقعها النهائي على بعد 40 كم من الشاطئ على 120 متر. وستشغلها شركة bp، نيابة عن شركاء المشروع: شركة bp وكوسموس انرجي وبتروسن والشركة الموريتانية للمحروقات. وسينتج المشروع الغاز من الخزانات في المياه العميقة، على بعد حوالي 120 كم من الشاطئ، عبر نظام تحت سطح البحر.

وقطعت السفينة 12,000 ميل بحري إلى موقع مشروع تورتو آحميم الكبير، بعد الانتهاء من بنائها في COSCO Qidong Shipyard في الصين.

وقال ديف كامبل، نائب الرئيس الأول لشركة bp في موريتانيا والسنغال:

" تستثمر شركة bp في نظام الطاقة الحالي ونظام الطاقة المستقبلي – وتمثل المرحلة الأولى من مشروع تورتو آحميم مثالا حيا لهذا الاستثمار."

وأضاف: "وتعد هذه خطوة مهمة للغاية في المرحلة الأولى من مشروع تورتو آحميم الكبير، وهو مشروع رائد لتطوير مبتكر للغاز الطبيعي المسال، سيطلق العنان لموارد الغاز لموريتانيا والسنغال. وقد سافرت المنصة العائمة للإنتاج والتخزين والتفريغ حول نصف العالم، ويجسد وصولها وتركيبها الآمن المرونة والمهارات والعمل الجماعي والجهد الضخم لجميع الشركاء المعنيين. نحن الآن نركز بالكامل على الإتمام الآمن للمشروع بينما نواصل العمل نحو إنتاج أول دفعة غاز."

من المتوقع أن تنتج المرحلة الأولى من مشروع تورتو آحميم الكبير حوالي 2.3 مليون طن من الغاز الطبيعي المسال سنويًا لأكثر من 20 عامًا. وهو أول مشروع لتطوير الغاز في هذا الحوض الجديد في موريتانيا والسنغال. ونظرًا لوجود الآبار في أعماق المياه التي تصل إلى 2,850 مترًا، فإن تطوير المرحلة الأولى من مشروع تورتو آحميم الكبير يمثل أعمق بنية تحت سطح البحر في قارة إفريقيا. وكان قد منح رئيسا موريتانيا والسنغال هذا الاستثمار، الذي تبلغ قيمته مليارات الدولارات، صفة المشروع الوطني ذي الأهمية الإستراتيجية.

وستضم المنصة ما يصل إلى 140 شخصًا على متنها أثناء التشغيل العادي، وستوفر مكانًا لإقامة فريق الإنتاج بالمشروع. وتبلغ مساحة المنصة العائمة ما يعادل ملعبي كرة قدم ويصل ارتفاعها إلى 10 طوابق، وهي مصنوعة من أكثر من 81,000 طن من الفولاذ و37,000 متر من بكرات الأنابيب و1.52 مليون متر من الكابلات.

ومن المتوقع أن تقوم المنصة العائمة للإنتاج والتخزين والتفريغ بمعالجة أكثر من 500 مليون قدم مكعبة من الغاز يوميًا. وستعمل على إزالة المياه والمكثفات والشوائب من الغاز قبل نقله عبر خط الأنابيب إلى المنصة العائمة لتسييل الغاز الطبيعي (FLNG) في المحطة المركزية على بعد 10 كم تقريبًا من الشاطئ. وسيتم تبريد الغاز وتسييله وتخزينه على متن المنصة العائمة لتسييل الغاز الطبيعي، قبل نقله إلى ناقلات الغاز الطبيعي المُسال للتصدير، بينما يتم تخصيص بعضها للمساعدة في تلبية الطلب المتزايد في البلدين المضيفين.

بيان تنبيهي:

بهدف الانتفاع من أحكام اتفاقية الموانئ الآمنة "safe harbor" الواردة في قانون إصلاح تشريع الأوراق المالية الأميركية (United States Private Securities Litigation Reform Act [PSLRA]) لعام 1995 والمبدأ العام للبيانات التحذيرية، تُقدّم شركة bp البيان التحذيري الآتي.

يحتوي هذا المستند على توقعات معينة وتخطيطات وتصريحات استشرافية - وهي بيانات ذات صلةٍ بأحداثٍ وظروفٍ مستقبليةٍ وليست سابقةً- في ما يتعلق بالوضع المالي لشركة bp، وبنتائج عملياتها وأعمالها، وبمجموعةٍ محددةٍ من خططها وأهدفها فيما يتعلق بهذه العناصر. تُحدَّد هذه التصريحات عامةً، ولكن ليس دائمًا، باستخدام كلماتٍ من قبيل "سوف"، "يتوقع"، "من المتوقع"، "يستهدف"، "يجب"، "يمكن"، "الهدف"، "على الأرجح"، "يعتزم"، "يعتقد"، "يُخطّط"، "نرى" أو تعبيراتٍ مماثلةٍ. وبطبيعة الحال، تنطوي التصريحات الاستشرافية على مخاطر وعدم يقين لأنها تتعلق بالأحداث وتعتمد على الظروف التي ستحدث أو قد تحدث في المستقبل وتقع خارج سيطرة bp. النواتج أو النتائج الحقيقية يمكن أن تختلف جوهريًا عن تلك الواردة في التصريحات تبعًا لعوامل عديدةٍ من بينها عوامل المخاطرة التي تمت مناقشتها ضمن بند "عوامل المخاطرة" في تقريرنا السنوي الأخير واستمارة 20-F المقدمة لدى هيئة الأوراق المالية والبورصات الأمريكية، وفي أيٍّ من تقاريرنا العامة الأخيرة.

يتوفر كل من تقريرنا السنوي الأخير واستمارة 20-F ومستنداتنا الدورية الأخرى على موقعنا الإلكتروني: www.bp.com، أو يمكن الحصول عليها من هيئة الأوراق المالية والبورصات الأميركية بالاتصال على الرقم ‎1-800-SEC-0330 أو عبر موقع الهيئة الإلكتروني: [www.sec.gov](http://www.sec.gov).

للاستفسار، يمكنكم التواصل مع المكتب الصحفي لشركة bp في لندن :

bppress@bp.com

+44 7831 095541، +44 7919 217511

|  |
| --- |
| Communiqué de presse |

**4 juin 2024**

**Le projet GNL de GTA franchit une étape majeure avec l’arrivée du navire FPSO**

* Le FPSO est bien arrivé au sein du projet Grand Tortue Ahmeyim (GTA) GNL phase 1, situé au large de la Mauritanie et du Sénégal.
* Composant important du projet, il est actuellement en train d’être amarré pendant que l’équipe travaille à la livraison du premier gaz en toute sécurité.
* Le projet GTA s’inscrit dans la stratégie de bp visant à fournir des hydrocarbures résilients et ciblés.

L’unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO), un composant clé du développement du GNL de la phase 1 du Grand Tortue Ahmeyim (GTA), est arrivé à son emplacement définitif, au large de la frontière maritime entre la Mauritanie et le Sénégal.

Le navire FPSO est en train d’être amarré à 40 km des côtes, à une profondeur d’eau de 120 m. Il sera exploité par bp, pour le compte des partenaires du projet : bp, Kosmos Energy, PETROSEN et SMH. Le projet permettra de produire du gaz à partir de réservoirs situés en eau profonde, à environ 120 km des côtes, grâce à un système sous-marin.

Après l’achèvement de sa construction au chantier naval COSCO Qidong Shipyard (Chine), le navire a parcouru plus de 12 000 miles nautiques jusqu’au site GTA.

Dave Campbell, Vice-Président Senior de bp pour la Mauritanie et le Sénégal, a déclaré :

« bp investit dans le système énergétique d'aujourd'hui et de demain et la phase 1 de GTA représente cet investissement en action.

Et il s’agit d’une étape majeure pour la phase 1 du projet GTA, un projet innovant de développement du GNL qui ouvre la voie à l’exploitation des ressources gazières de la Mauritanie et du Sénégal. Le navire FPSO a parcouru la moitié du globe et son arrivée en toute sécurité [et son installation] témoigne de la résilience, des compétences, du travail d’équipe et des efforts considérables de tous les partenaires impliqués. Nous nous concentrons désormais entièrement sur la réalisation sûre du projet, tout en travaillant en vue de la mise en production du gaz.»

La phase 1 du projet GTA devrait produire environ 2,3 millions de tonnes de GNL par an, pendant plus de 20 ans. Il s’agit du premier développement gazier dans ce nouveau bassin au large des côtes sénégalo-mauritaniennes. Avec des puits situés à des profondeurs d’eau allant jusqu’à 2 850 m, la phase 1 du projet GTA dispose de l’infrastructure sous-marine la plus profonde d’Afrique. Cet investissement de plusieurs milliards de dollars s’est vu accorder le statut de Projet national d’importance stratégique par les présidents de la Mauritanie et du Sénégal.

Le FPSO accueillera jusqu’à 140 personnes en fonctionnement normal. D'une superficie équivalente à deux terrains de football et d'une hauteur de 10 étages, le FPSO est constitué de plus de 81 000 tonnes d’acier, de 37 000 m de bobines de tuyaux et de 1,52 million de mètres de câbles. Il a également fait l’objet de plus de 330 000 inspections.

Le FPSO devrait traiter plus de 500 millions de pieds cubes standard de gaz par jour. Il éliminera l’eau, les condensats et les impuretés du gaz avant de le transférer par gazoduc vers le navire de gaz naturel liquéfié flottant (FLNG) à la plate-forme du Hub, à environ 10 km des côtes. Dans le navire FLNG, le gaz sera refroidi par cryogénie, liquéfié et stocké avant d’être transféré dans des méthaniers pour être exporté, tandis qu’une partie sera affectée à la satisfaction de la demande croissante dans les deux pays d’accueil.

Avertissement :

Pour utiliser les clauses d’exonération de la Loi américaine de réforme des litiges sur les titres privés de 1995 (loi PSLRA), et la doctrine générale des mises en garde, bp offre la mise en garde qui suit.

Ce document contient des prévisions, des projections et des énoncés prévisionnels, c’est-à-dire des énoncés relatifs à des événements et circonstances futurs, et non passés, qui peuvent être liés à une condition financière, à des résultats des opérations et activités de bp et à certains des plans et objectifs de bp concernant ces éléments. Ces énoncés sont en général, mais pas toujours, identifiés par l’utilisation de mots tels que « sera», « s’attend », « devrait », « a pour objectif », « vise », « pourrait », « objectif », « est susceptible de », « a l’intention de », « pense », « anticipe », « prévoit », « nous voyons », ou des expressions similaires. De par leur nature, ces énoncés prévisionnels impliquent des risques et des incertitudes car ils se rapportent à des événements et dépendent de circonstances qui se produiront ou pourraient se produire et qui échappent au contrôle de bp. Les résultats réels peuvent différer matériellement de ceux exprimés dans ces énoncés, en fonction de plusieurs facteurs, notamment les facteurs de risque établis sous la rubrique « Facteurs de risque », dans le dernier rapport annuel de bp et dans le formulaire 20-F, déposés auprès de la US Securities and Exchange Commission et dans nos rapports publics plus récents.

Notre dernier Rapport annuel, le Formulaire 20-F ainsi que d’autres soumissions périodiques sont disponibles sur notre site Internet (www.bp.com), ou peuvent être obtenus auprès de la SEC au 1-800-SEC-0330, ou via le site Internet www.sec.gov.

**À propos de bp :**

L'objectif de bp est de réimaginer l'énergie pour les hommes et notre planète. Elle s'est fixée pour ambition d'être une entreprise à consommation nette zéro d'ici 2050, ou plus tôt, et d'aider le monde à atteindre cette performance, ainsi qu'une stratégie pour concrétiser cette ambition. Pour plus d'informations, consultez le site [www.bp.com](http://www.bp.com)

**Pour toute question :**

Bureau de presse bp Londres, bppress@bp.com +44 7831 095541, +44 7919 217511

– FIN –