

Grand Tortue Ahmeyim Phase 1

Un projet innovant, établissant une activité compétitive de GNL et profitable aux investisseurs

Opérer de manière sécurisée et responsable

bp et ses partenaires s’engagent à travailler de manière sécurisée, durable et respectueuse avec les communautés locales. Dans le cadre de notre engagement, nous suivons un processus rigoureux de consultation approfondie, en travaillant en étroite collaboration avec les communautés locales afin de comprendre et d’atténuer toutes craintes ou tout impact découlant de nos activités. bp s’engage à apporter une contribution positive à l’égard des communautés vivant à proximité de nos activités.

Construire pour l’avenir

Selon les estimations de bp et Kosmos, le champ Tortue pourrait contenir environ 15tcf de ressources potentielles de gaz récupérable. bp étudie actuellement les concepts pour les futures phases de développement du bassin qui pourrait contenir jusqu’à 100tcf de gaz. La Phase 1 du Grand Tortue Ahmeyim est la première étape qui établira le bassin en tant que province gazière de classe mondiale, de même qu’un important hub pour le GNL.

Puits et activité sous-marine



Puits sous-marins en mer très profonde

Chaque puits est conçu pour des niveaux de production élevés (environ 200mmscf par jour)

Activités sous-marines



Large système sous-marin de production de gaz (SPS), le plus profond système sous-marin installé par bp à ce jour

80 km de raccordement sous-marin du champ au FPSO

Système de gazoduc d’export de 35 km du FPSO au Hub/terminal GNL

Pré-traitement FPSO



La fonction principale du FPSO est de retirer l’eau, les condensats et de réduire les impuretés dans le flux gazier avant d’exporter le gaz traité jusqu’au terminal de l’unité flottante de GNL et le point de prélèvement du gaz domestique

Les condensats séparés du gaz seront déchargés à partir du FPSO

Terminal de hub LNG



La digue est d’environ 1 km de longueur. Elle est située sur la frontière maritime internationale

Le terminal fournira au navire FLNG et aux méthaniers un abri pour se protéger des conditions météorologiques et océaniques dominantes

Les paramètres de construction sont soigneusement étudiés en incluant une évaluation rigoureuse de l’impact environnemental et social

Usine FLNG



Conçue pour produire environ 2,3 millions de tonnes par an en moyenne annuelle

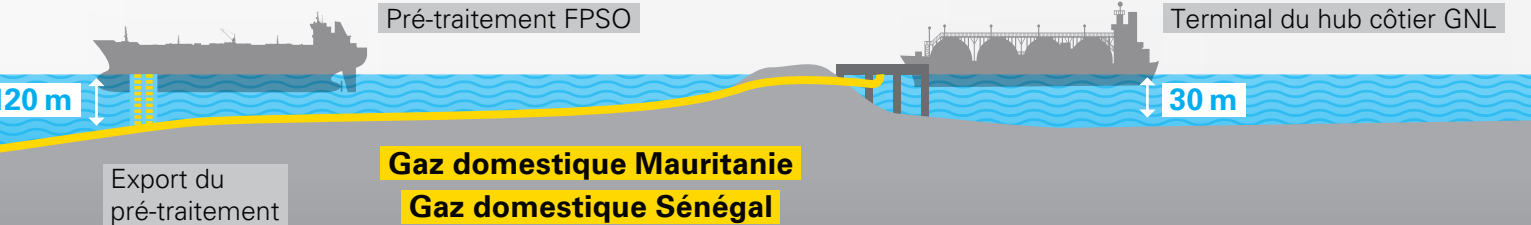
Méthanier converti utilisant une technologie prouvée de liquéfaction

Stockage GNL de 125 000 m³

Soutirage de GNL



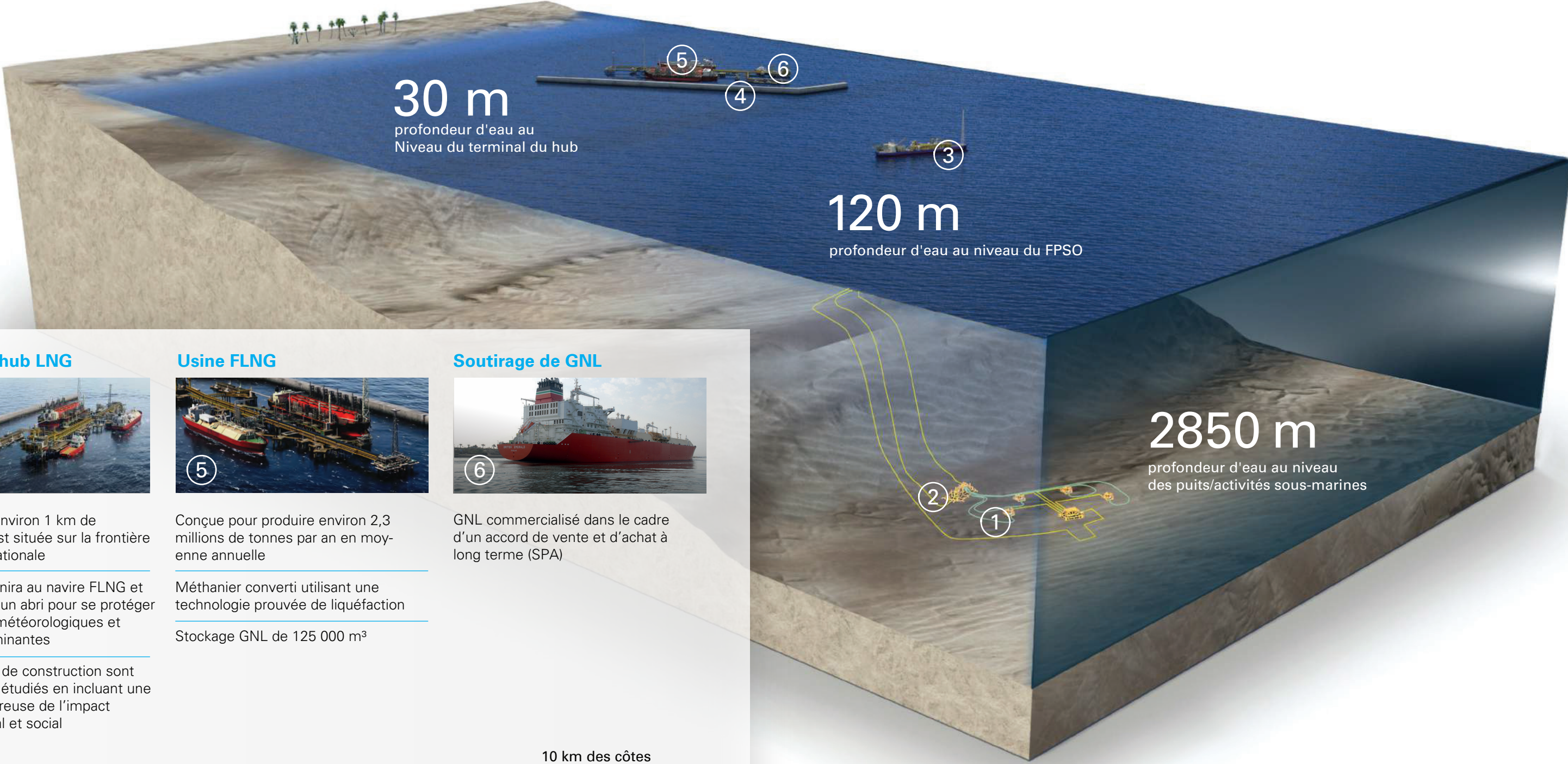
GNL commercialisé dans le cadre d’un accord de vente et d’achat à long terme (SPA)



Gaz domestique

Disposition prise sous la forme de points de raccordement sous-marins pour le prélèvement du gaz domestique

L’approvisionnement en gaz domestique permettra le développement de centrales électriques au gaz dans le pays, aidant à garantir la sécurité énergétique



Phase 1

2015: Découverte Tortue

2016: Forage d’étude Tortue

2017: bp débute l’ingénierie et la planification du projet

2018: Décision finale d’investissement

2023: Premier gaz

Aperçu

Nombre d'années du plan prévisionnel pour les deux pays. Pendant cette période, la Mauritanie et le Sénégal pourraient devenir des acteurs mondiaux du gaz naturel liquéfié (GNL), apportant prospérité et développement aux niveaux local et national.

30+

4

Nombre de blocs dans lesquels des activités sont en cours (trois en Mauritanie et deux au Sénégal), en plus de l'Unité GTA.

13 543 km²

couverts par le partenariat entre Kosmos et bp sur les 4 blocs.

15 trillions de pieds cubes

C'est le potentiel de production de gaz estimé, ce qui est suffisant pour soutenir la production pendant 30 ans ou plus.



Investissements de plusieurs milliards de dollars

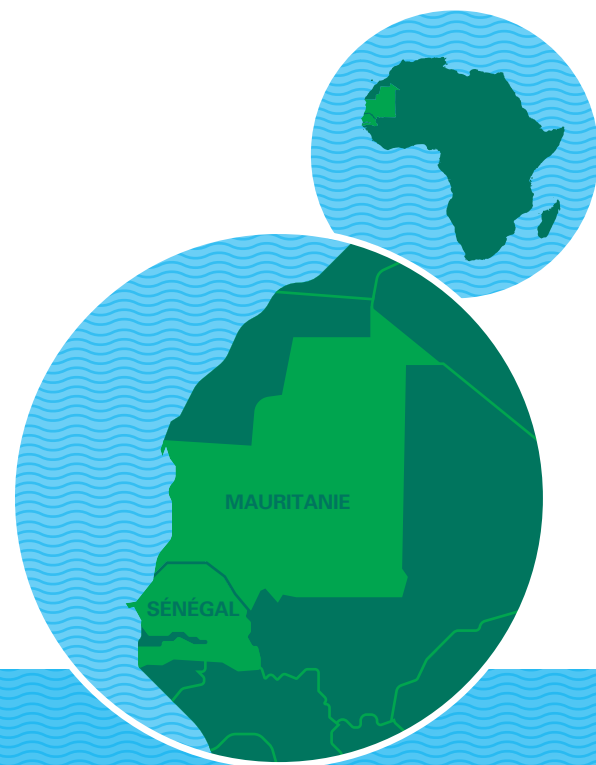
dans la région au cours du cycle de vie du projet Tortue / Ahmeyim.

2023

L'année prévue par bp pour le début de la première production de gaz.

bp Mauritanie et Sénégal

Un partenariat unique entre deux pays

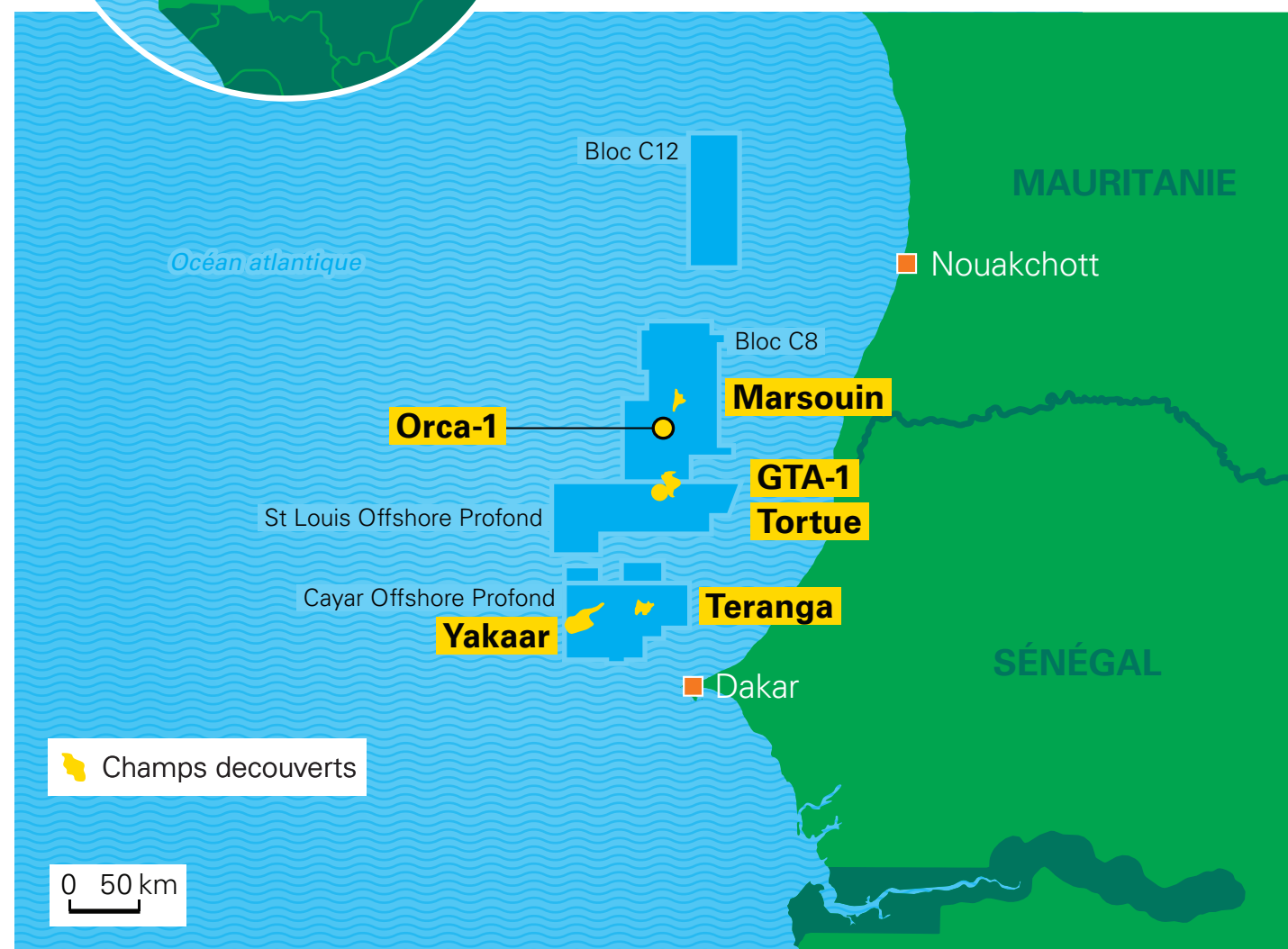


MAURITANIE

Population 4,6 millions
(Estimation de l'Office National de la Statistique de Mauritanie en 2020)
Superficie 1,03 million de km²
Capitale Nouakchott
Langue officielle Arabe

SÉNÉGAL

Population 17,2 millions
(Agence Nationale de Statistique et de la Démographie du Sénégal 2019)
Superficie 196 712 km²
Capitale Dakar
Langue officielle Français



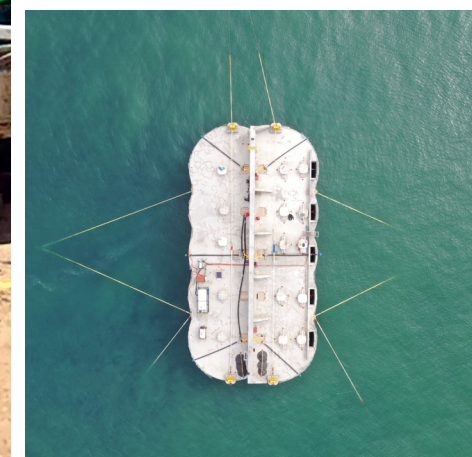
Novembre 2021

Le Projet Grand Tortue Ahmeyim



Création d'un nouveau hub énergétique en Afrique

Un partenariat pour offrir un avenir énergétique radieux à la Mauritanie et au Sénégal



bp est fier de son partenariat avec

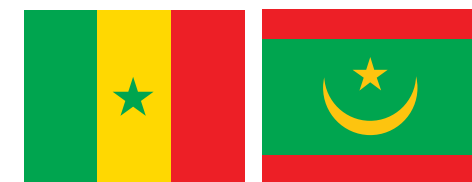


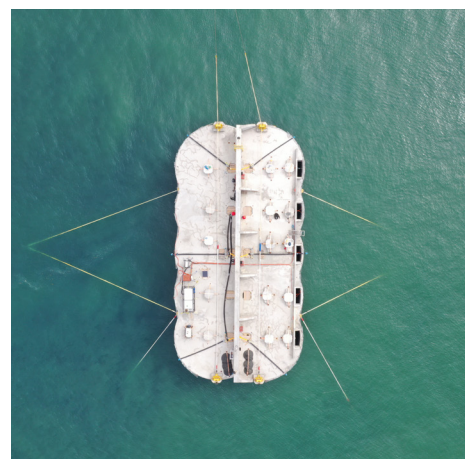
Photo du caisson avec l'aimable autorisation d'Eiffage

Le Projet Grand Tortue Ahmeyim



Création d'un nouveau hub énergétique en Afrique

Un partenariat pour offrir un avenir énergétique radieux à la Mauritanie et au Sénégal



bp est fier de son partenariat avec

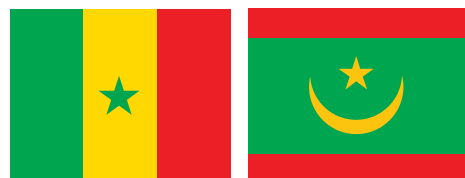


Photo du caisson avec l'aimable autorisation d'Eiffage

Aperçu

Nombre d'années du plan prévisionnel pour les deux pays. Pendant cette période, la Mauritanie et le Sénégal pourraient devenir des acteurs mondiaux du gaz naturel liquéfié (GNL), apportant prospérité et développement aux niveaux local et national.

30+



Nombre de blocs dans lesquels des activités sont en cours (trois en Mauritanie et deux au Sénégal), en plus de l'Unité GTA.

13 543 km²



couverts par le partenariat entre Kosmos et bp sur les 4 blocs.

15
trillions
de pieds cubes

C'est le potentiel de production de gaz estimé, ce qui est suffisant pour soutenir la production pendant 30 ans ou plus.



Investissements de plusieurs
**milliards
de dollars**

dans la région au cours du cycle de vie du projet Tortue / Ahmeyim.

2023

L'année prévue par bp pour le début de la première production de gaz.

Grand Tortue Ahmeyim Phase 1

Un projet innovant, établissant une activité compétitive de GNL et profitable aux investisseurs

Opérer de manière sécurisée et responsable

bp et ses partenaires s'engagent à travailler de manière sécurisée, durable et respectueuse avec les communautés locales. Dans le cadre de notre engagement, nous suivons un processus rigoureux de consultation approfondie, en travaillant en étroite collaboration avec les communautés locales afin de comprendre et d'atténuer toutes craintes ou tout impact découlant de nos activités. bp s'engage à apporter une contribution positive à l'égard des communautés vivant à proximité de nos activités.

Construire pour l'avenir

Selon les estimations de bp et Kosmos, le champ Tortue pourrait contenir environ 15tcf de ressources potentielles de gaz récupérable. bp étudie actuellement les concepts pour les futures phases de développement du bassin qui pourrait contenir jusqu'à 100tcf de gaz. La Phase 1 du Grand Tortue Ahmeyim est la première étape qui établira le bassin en tant que province gazière de classe mondiale, de même qu'un important hub pour le GNL.

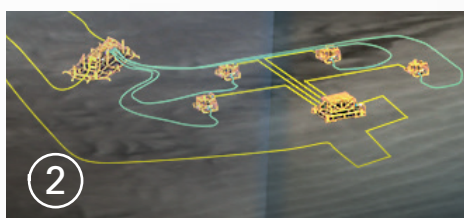
Puits et activité sous-marine



Puits sous-marins en mer très profonde

Chaque puits est conçu pour des niveaux de production élevés (environ 200mmscf par jour)

Activités sous-marines



Large système sous-marin de production de gaz (SPS), le plus profond système sous-marin installé par bp à ce jour

80 km de raccordement sous-marin du champ au FPSO

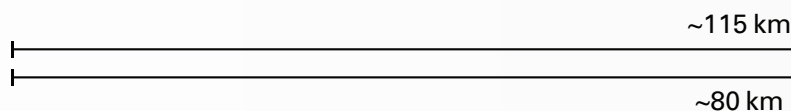
Système de gazoduc d'export de 35 km du FPSO au Hub/terminal GNL

Pré-traitement FPSO



La fonction principale du FPSO est de retirer l'eau, les condensats et de réduire les impuretés dans le flux gazier avant d'exporter le gaz traité jusqu'au terminal de l'unité flottante de GNL et le point de prélèvement du gaz domestique

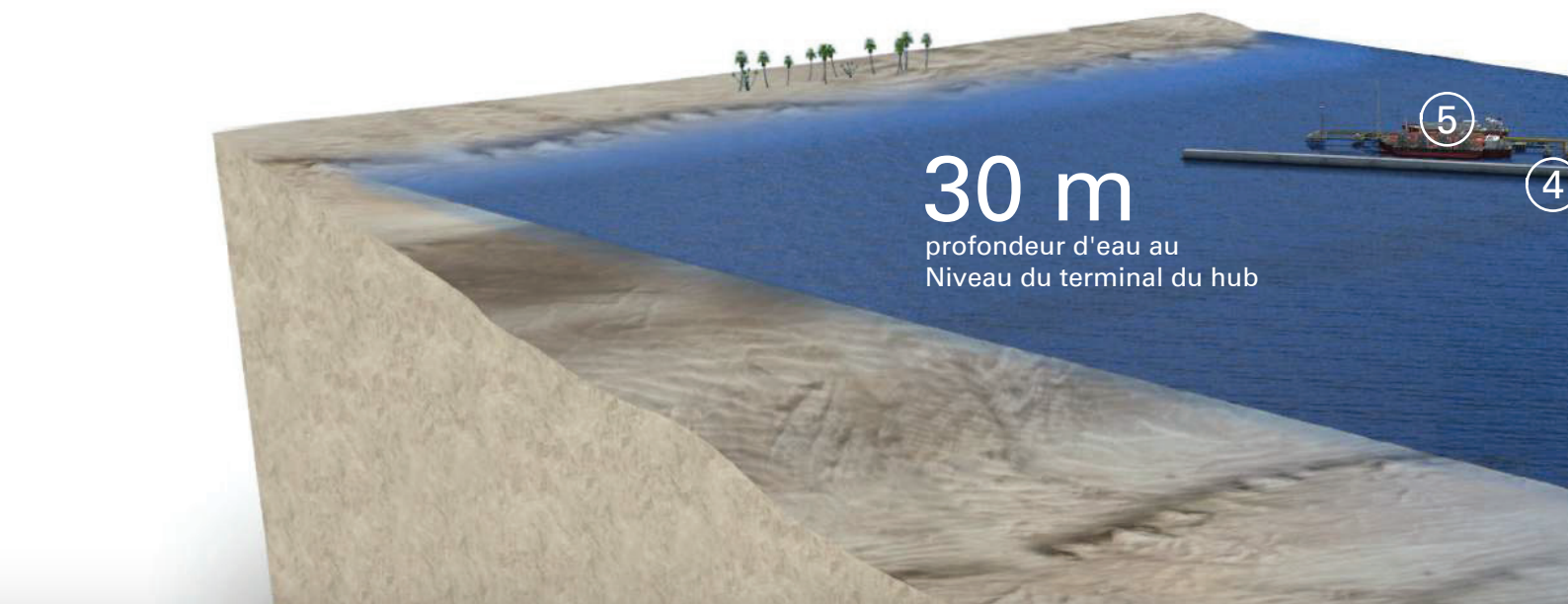
Les condensats séparés du gaz seront déchargés à partir du FPSO



Phase 1

2015: Découverte Tortue

2016: Forage d'é



30 m

profondeur d'eau au Niveau du terminal du hub

5

4

Terminal de hub LNG



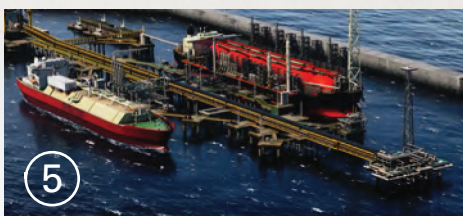
4

La digue est d'environ 1 km de longueur. Elle est située sur la frontière maritime internationale

Le terminal fournira au navire FLNG et aux méthaniers un abri pour se protéger des conditions météorologiques et océaniques dominantes

Les paramètres de construction sont soigneusement étudiés en incluant une évaluation rigoureuse de l'impact environnemental et social

Usine FLNG



5

Conçue pour produire environ 2,3 millions de tonnes par an en moyenne annuelle

Méthanier converti utilisant une technologie prouvée de liquéfaction

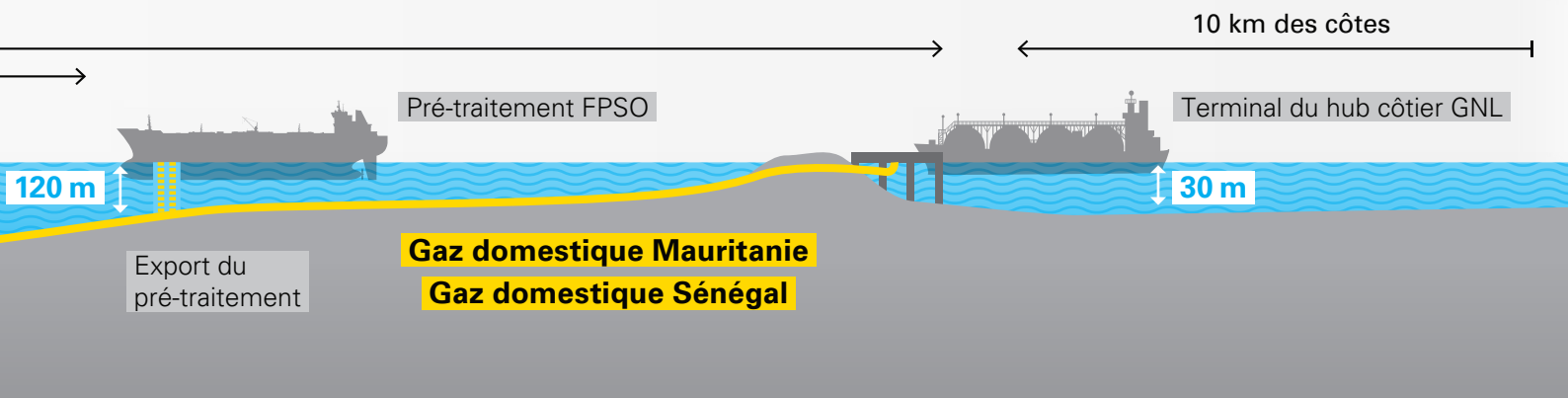
Stockage GNL de 125 000 m³

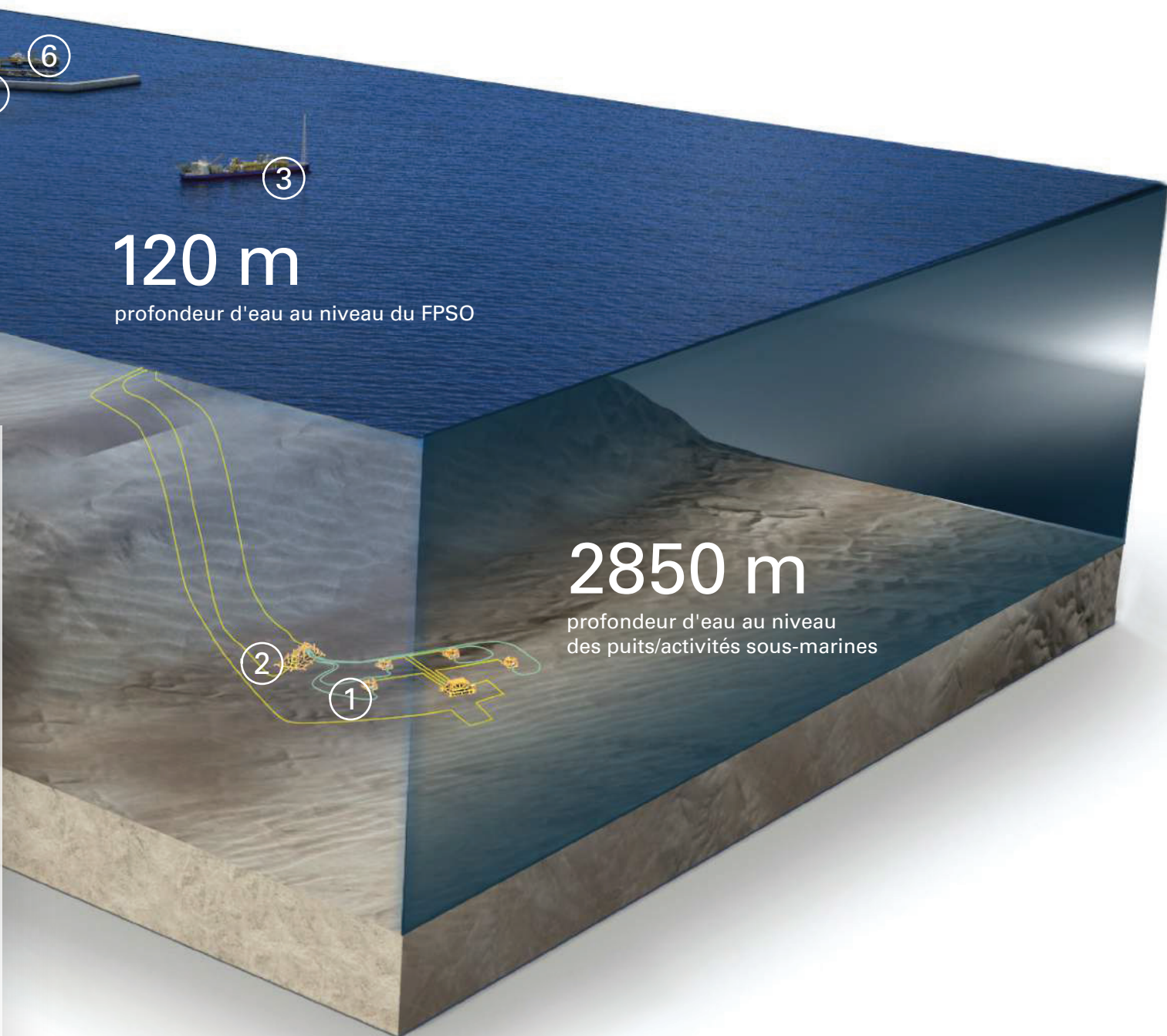
Soutirage de GNL



6

GNL commercialisé dans le cadre d'un accord de vente et d'achat à long terme (SPA)





120 m

profondeur d'eau au niveau du FPSO

2850 m

profondeur d'eau au niveau
des puits/activités sous-marines

Gaz domestique

Disposition prise sous la forme de points de raccordement sous-marins pour le prélèvement du gaz domestique

L'approvisionnement en gaz domestique permettra le développement de centrales électriques au gaz dans le pays, aidant à garantir la sécurité énergétique

2018: Décision finale d'investissement

2023: Premier gaz

bp Mauritanie et Sénégal

Un partenariat unique entre deux pays



MAURITANIE

Population 4,6 millions

(Estimation de l'Office National de la Statistique de Mauritanie en 2020)

Superficie 1,03 million de km²

Capitale Nouakchott

Langue officielle Arabe



SÉNÉGAL

Population 17,2 millions

(Agence Nationale de Statistique et de la Démographie du Sénégal 2019)

Superficie 196 712 km²

Capitale Dakar

Langue officielle Français

