

Technip remporte un contrat auprès de Petrobras pour des solutions high-tech destinées aux champs pré-salifères Guara & Lula Nordeste au Brésil

Technip a remporté un contrat à prix forfaitaire à très fort contenu technologique, auprès de Petrobras, pour le développement des champs pré-salifères Guara & Luna Nordeste situés dans le Santos Basin, au large du Brésil, à 2 250 mètres de profondeur d'eau.

Le contrat comprend la fabrication de 24 kilomètres de flexibles d'injection de gaz de 6 pouces, conçus pour une pression de 552 bars (7 850 livres par pouce carré) :

- 2 x 200 mètres de risers⁽¹⁾ de surface, utilisant la technologie innovante de *Voute de Pression Profil Teta* de Technip,
- 4 x 1 400 mètres de risers intermédiaires et de fonds,
- 18 kilomètres de flowlines⁽²⁾.

Les flexibles d'injection de gaz seront utilisés pour réinjecter le gaz produit dans le réservoir, afin de respecter les nouvelles normes environnementales brésiliennes.

Frédéric Delormel, Executive Vice President et Chief Operating Officer Subsea de Technip, a déclaré : *“cette solution innovante, développée par nos équipes françaises et brésiliennes de R&D, permet d’emmener Technip toujours plus loin en matière de spécifications liées à la corrosion et à l’usure, qui sont plus importantes dans les développements pré-salifères. Notre réussite dans ce premier appel d’offres pour des risers flexibles d’injection de gaz destinés aux champs pré-salifères confirme que notre technologie de Voute de Pression Profil Teta est à la pointe pour répondre à de très fortes pressions internes et tensions. Cela nous conforte dans notre décision d’investir dans une nouvelle usine de flexibles à Açu (Brésil), qui pourra fabriquer ce type de produits haut de gamme.”*

Les conduites seront fabriquées dans les usines de flexibles de Technip et seront livrées en deux fois, en 2012 et au premier trimestre 2013.

⁽¹⁾ Riser : conduite ou ensemble de conduites utilisées en tant que liaison fond-surface pour le transfert des hydrocarbures produits du fond marin vers l'unité de production en surface, et le transfert de fluides d'injection ou de contrôle de l'unité de production en surface vers les réservoirs sous-marins.

⁽²⁾ Flowline : conduite flexible ou rigide reposant sur le fond marin permettant le transport des fluides de production et d'injection. Sa longueur peut varier de quelques centaines de mètres à plusieurs kilomètres.



Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 30 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial. Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (ADR: TKPPK).



Relations Publiques

Christophe Bélorgeot

Tél. +33 (0) 1 47 78 39 92

Floriane Lassalle-Massip

Tél. +33 (0) 1 47 78 32 79

E-mail: press@technip.com

Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

Tél. +33 (0) 1 47 78 66 74

E-mail : kstewart@technip.com

Apollinaire Vandier

Tél: +33 (0) 1 47 78 60 74

E-mail: avandier@technip.com

Site internet

<http://www.technip.com>