

Contrat Subsea pour le champ Papa-Terra au Brésil

Technip a remporté auprès de Papa Terra BV⁽¹⁾ un contrat pour la fourniture de lignes de production intégrées (IPB⁽²⁾) pour le champ Papa-Terra. Ce champ est situé à une profondeur d'eau de 1 200 mètres dans le Bassin de Campos, à environ 110 kilomètres au large du Brésil.

Le contrat inclut l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication et l'approvisionnement de 27 kilomètres de risers⁽³⁾ et flowlines⁽⁴⁾ IPB, et d'un module d'électricité et de surveillance qui sera installé sur l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) P-63.

La solution technologique IPB de Technip sera utilisée dans le champ d'huile lourde Para-Terra pour augmenter la température des fluides produits après de long arrêts de fonctionnement afin d'en réduire la viscosité, permettant ainsi de redémarrer la production du puits. Un nouveau système de surveillance innovant, utilisant la technologie de répartition de capteurs de température (distributed temperature sensor – DTS⁽⁵⁾), a été spécialement développé pour cette application et sera pour la première fois incorporé dans un IPB.

Le centre opérationnel de Technip à Rio de Janeiro (Brésil) réalisera ce contrat. Les IPB seront fabriqués dans les usines du Groupe et le module d'électricité et de surveillance sera conçu et fourni par Technip Brésil. La livraison des modules et des IPB devrait avoir lieu respectivement au premier trimestre 2012 et fin 2012.

⁽¹⁾ Papa Terra BV est une société spécialement créée par Petrobras (opérateur – 62,5 %) et Chevron (37,5 %) pour l'exploration du champ Para-Terra.

⁽²⁾ IPB (Integrated Production Bundle) : ligne de production intégrée. Type de conduite flexible brevetée offrant des fonctions multiples de production / activation de production (gas lift), intégrant à la fois un système de chauffage actif et une isolation thermique passive. Permet d'assurer un écoulement constant dans des conditions difficiles.

⁽³⁾ 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.

⁽⁴⁾ Flowline : conduite reposant sur le fond marin, permettant le transport des fluides de production et d'injection.

⁽⁵⁾ La technologie de répartition de capteurs de température (distributed temperature sensor – DTS) a été développée conjointement par Technip et Schlumberger.



Technip, un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie du pétrole et du gaz, propose un portefeuille étendu de solutions et de technologies innovantes.

Avec 23 000 personnes dans le monde, des capacités intégrées et une expertise reconnue dans les infrastructures sous-marines (Subsea), les plates-formes en mer (Offshore) et les grandes unités de traitement à terre (Onshore), Technip est un acteur clé du développement de réponses durables aux défis du secteur de l'énergie au 21ème siècle.

Implanté dans 48 pays sur cinq continents, Technip dispose de centres opérationnels, d'installations industrielles (usines de fabrication, bases d'assemblage, chantier de construction) 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.



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

Site internet

<http://www.technip.com>