

Bergesen lance "Berge Helene"

La Compagnie Bergesen D.Y ASA prépare un système approprié pour la production externe (flottant) pour le champ pétrolier Chinguitti.

Après avoir signé un contrat qui lui permet l'exploitation d'un point unique de puisage (S.P.M) du champs pétrolier Chinguitti avec l'aval de l'autre société exploitante (Woodside energy), la compagnie Bergesen D.Y ASA est sur le point de mettre en place une unité flottante "Berge Helene" pour la production extérieure et l'emmagasinage. Cette unité Berge Helene ainsi que le système du point unique de puisage seront la propriété exclusive de cette grande société européenne. Tandis que les opérations d'exploitation seront opérées uniquement par la compagnie pétrolière qui détient la majorité des actions de recherches et d'exploitation de ce champ, en l'occurrence Woodside Energy.

Le champ pétrolier Chinguitti est situé approximativement à 800 m de profondeur à 80 km à l'Ouest des côtes mauritaniennes. Les premières phases

de ce projet comprendront l'exploitation de 11 forages sous-marins, ces forages seront reliés au système FPSO (Production, emmagasinage et pompage flottant). Des systèmes de tuyauterie (pipelines) sous-marins comprenant des puits satellitaires et des flexibles profonds sera mis en service à cette fin. Deux parmi ces systèmes seront utilisés pour la production pétrolière. Un sera utilisé pour l'injection des eaux et le dernier sera utilisé quant à lui pour l'injection du gaz naturel. En plus de cela, la compagnie Bergesen D.Y ASA prévoit la mise en place d'une grue pour le gaz et un plafond en béton pour la protection contre le soleil et la chaleur, des docks flottants contenant les quantités puisées de pétrole et de gaz.

Les premières quantités de pétrole seront exploitables en 2006, selon les sources de cette compagnie norvégienne (Bergesen D.Y ASA). Le but du SPM (système de point unique de puisage) est de pouvoir procurer une méthode appropriée de puisage pour pouvoir mettre en place le système FPSO (Production, emmagasinage et pompage flottant). Comme elle sert de relais

entre les installations off-shore et celles sous-marines (pipelines). Ce qui permettra une parfaite circulation des fluides et le transfert des injections d'eau et de gaz naturels entre les profondeurs et les sommets des forages. La capacité énergétique du FPSO Berge Helene est de 275.000 DWT avec une capacité de pro-

duction de 75.000 barils par jour ainsi que celle d'emmagasinage qui est estimée à 1,6 million de barils. Ce système (FPSO) est conçu pour résister aux vagues marines de 6,1 mètres pour une période de cent ans.

MOSY

