

Le champ pétrolier BMS situé dans le bloc 401 C présente des réserves en place de l'ordre de 112 MMSTB dont 40.78 MMSTB sont récupérables. La mise à jour du modèle s'avère nécessaire avec les nouveaux résultats obtenus des

puits dernièrement forés, afin de concevoir un plan de développement optimal du champ BMS et ce en construisant un modèle représentant le réservoir avec toutes les variations de ces propriétés pétro-physiques. Ce modèle nous permettra d'estimer les réserves en place, d'optimiser les nouvelles implantations des puits et de maximiser la récupération.

Les principales tâches à atteindre sont:

- Mise à jour du modèle statique.
- Mise à jour du modèle dynamique.
- Optimisation du plan de développement.
- Etude prévisionnelle.

L'étude géologique consiste à intégrer toutes les données disponibles, telles que les diagraphies, MDT, et les sismiques 2D/3D. L'interprétation de ces données nous permet d'estimer la distribution de la porosité, la perméabilité et la hauteur utile du réservoir. Afin d'optimiser la récupération d'une manière rigoureuse, la prise en considération du choix des implantations, du nombre des puits, du type des puits « horizontal ou vertical » et le mode de production « gaz lift, pompes émergées ESP,.. » s'avère indispensable, et ce dans un objectif de prévoir le comportement du réservoir, la valeur de la production du réservoir, et un meilleur monitoring du gisement