

Le domaine des attributs sismiques reste encore mal exploré, les multiples études récentes le confirme. Nous avons ainsi constaté au cours de notre travail qu'il existe un manque en terme d'études et d'ouvrages concernant ce domaine. Nous avons voulu par cette recherche apporté notre contribution à ce domaine en pleine expansion. D'après les résultats obtenus par L'application des attributs sismiques à notre région d'étude à donné des résultats satisfaisants, malgré la faibles couverture des section sismiques et le taux élevé de bruits. Ainsi, notre région d'étude se trouve dans une zone pétrolière et gazière importante, malgré cela, plusieurs forages se sont avéré aquifère à sec par endroit. L'utilisation de l'attribut amplitude s'est révélé très efficace et très robuste dans la détection directe des hydrocarbures. La combinaison de plusieurs attributs et la comparaison des réponses de chaque attributs et indicateurs directs d'hydrocarbures aide à les surmonter . En conclusion les résultats et les recommandations générales se présentent comme suit :

- Lors d'une étude de précision, comme c'est le cas des attributs sismiques, le degré de couverture doit être le plus élevé possible et cela afin d'augmenter le rapport
- L'utilisation des données 3D est recommandée, du fait de la densité élevée des
- L'utilisation de la transformée de Radon parabolique (méthode INVEST) est recommandée lors d'une étude en amplitude préservée.
- La combinaison des différents attributs est indispensable et cela afin de rendre les résultats plus consistants. En ce qui concerne les résultats de l'étude du cas pratique, on formule les conclusions
- D'après les résultats pétroliers, on constate que le Trias argilo- gréseux supérieur et inférieur possède des propriétés pétrophysiques moyennes à médiocres. Les propriétés pétrophysiques se détériorent en allant du TAGI au TAGS.
- On recommande de faire plus d'études au niveau des zones C, D, E sur le profil B ainsi que la zone A du profil A.
- Les anomalies détectées à des niveaux très profonds (environ 2650ms) près de la zone A du profil A, montrent que l'Ordovicien peut aussi être considérée comme objectif.
- Les deux profils sont caractérisés par des changements latéraux de faciès.
- Comme on l'a prouvé par notre étude les zones d'intérêts se trouvent aux flancs d'une structure déjà traversé par le puits-5