

ii) Polar Gas

La Polar Gas Limited a présenté à l'Office national de l'énergie une requête pour entreprendre le transport du gaz du delta du Mackenzie. Un pipeline de 36", dont le coût de construction s'établirait à 3,3 milliards \$ (en dollars de 1984), permettrait de transporter le gaz jusqu'en Alberta, à un débit de 800 MMpi³/j. Le principal champ d'approvisionnement serait Taqlu (Esso) et un embranchement permettrait de transporter le gaz depuis Parsons Lake (Gulf, Mobil).

iii) Gulf Canada

Gulf Canada Resources a enregistré, en 1984, une année fort encourageante, par suite de ses découvertes Amauligak et Pitsiulak. L'exploration soutenue, durant les deux prochaines années, semble une certitude. Si les résultats de ces travaux s'avèrent positifs, l'exploitation des gisements pétrolières de la région de Beaufort pourrait bien être entreprise au cours des prochaines années.

iv) Dome Petroleum

Dome Petroleum et ses filiales ont fait d'importantes découvertes de pétrole et de gaz dans la région de Beaufort. Si le régime fiscal appliqué à l'industrie des hydrocarbures est modifié de façon à encourager le développement et la production, la société Dome pourrait bien entreprendre la mise en valeur des gisements de la région de Beaufort ou encore vendre ses concessions à d'autres exploitants. Les difficultés financières sembleraient être un facteur limitatif significatif, pour ce qui regarde les initiatives éventuelles d'exploitation, de la Dome Petroleum, dans le Nord.

v) Panarctic

Le projet pilote Bent Horn, de la société Panarctic, vient tout juste d'être autorisé. Il s'agit de la première exploitation commerciale de pétrole, dans l'Arctique supérieur. Le champ