

récupérés au moyen de méthodes d'extraction à ciel ouvert analogues à celle employée actuellement par l'usine de la Great Canadian Oil Sands Limited près de Fort McMurray. On prévoit que le reste sera éventuellement récupéré in situ au moyen de techniques encore actuellement au stade expérimental et qui doivent servir à la récupération du pétrole dans les couches profondes.

13.3.2 Exploration et exploitation

L'exploration dans les régions limitrophes s'est poursuivie en 1973 à un rythme régulier et a donné lieu à plusieurs autres découvertes importantes de gaz dans l'Arctique. En conséquence, les réserves de base dans cette région se sont accrues dans de telles proportions qu'à l'heure actuelle il est presque économiquement possible d'envisager le transport du gaz vers les marchés du Sud. Dans les régions du Sud, l'exploration n'a pas eu beaucoup de succès en dépit de l'intensification du forage. Ce facteur, combiné aux coûts élevés de production, est responsable de la nouvelle diminution des réserves prouvées de pétrole et de gaz. Les détails sur le forage par région figurent au tableau 13.5.

Provinces de l'Ouest. Le forage d'exploration et d'exploitation s'est accru en 1973, stimulé par la hausse du prix du pétrole. Malgré cela, aucune nouvelle découverte de pétrole, de quelque nature que ce soit, n'a été faite.

Le gouvernement de l'Alberta a introduit deux programmes destinés à encourager l'exploration. Le premier comprenait un ensemble de déductions des redevances et des frais de location de façon à couvrir une partie des coûts de forage pour les puits d'exploration sur de nouveaux terrains. L'Alberta a aussi prolongé la remise des impôts et des redevances sur les nouvelles découvertes de champs pétrolifères afin d'assurer des crédits sur une période de cinq ans pour toute découverte antérieure à la fin de 1977. De plus, afin d'accroître les réserves récupérables, la province a amorcé ou encouragé la mise en œuvre de plusieurs programmes importants de récupération secondaire en 1972 et 1973.

Le gouvernement de la Saskatchewan a annoncé au début de 1973 son intention de créer une société de la Couronne qui ferait de l'exploration pétrolière et gazière, particulièrement dans les couches profondes.

Régions du Nord. L'exploration sur une grande échelle dans le delta du Mackenzie a débuté en 1969, et depuis lors on a fait deux découvertes de pétrole et plusieurs découvertes de gaz. Les deux gisements de pétrole sont situés sur la péninsule de Tuktoyaktuk; bien que les sondages aient révélé l'existence d'importantes quantités de pétrole, les forages d'extension ultérieurs ont été infructueux.

Dans les îles de l'Arctique, la Panarctic Oils Ltée a fait sa première découverte de pétrole dans l'île Ellesmere en 1972, grâce à son puits d'exploration Romulus, qui a révélé l'existence de trois zones pétrolifères distinctes. Peu après, la Panarctic signalait un léger indice de pétrole à l'extrémité sud de l'île de Thor. Ces indications ont ravivé l'espoir de délimiter un champ de dimensions importantes dans un avenir rapproché.

Au large de la côte est. La région de l'île de Sable, où la première découverte de pétrole et de gaz avait été faite en 1971, est restée prometteuse en 1972 et 1973. Des sondages d'exploration ont établi la présence de plusieurs zones gazéifères et d'une zone pétrolifère qui, selon les essais, pourrait produire 300 barils par jour (b/j). Le plein potentiel de ces zones ne pourra être déterminé avant la fin du programme d'évaluation actuellement en cours. En 1972, neuf puits ont été forés dans les grands bancs, tous sans succès, bien que quelques-uns aient indiqué la présence d'hydrocarbures.

Provinces de l'Est. En Ontario, on n'a fait que quelques petites découvertes de pétrole en 1972 et 1973. Au Québec, sept puits d'exploration ont été forés, tous sans succès.

13.3.3 Production.

L'année 1973 a été une année record pour la production de pétrole brut en raison de l'accroissement rapide de la demande extérieure et intérieure. Au cours des deux derniers mois de l'année, on a commencé à acheminer le brut de l'Ouest par le canal de Panama vers les raffineries de Montréal, où la pénurie de stocks de pétrole importé commençait à se faire sentir. La production de pétrole brut classique a augmenté de 17.1% en 1973. L'Alberta figurait pour 83.8% de la production canadienne de pétrole brut et d'équivalent. La production des