

produit une augmentation marquée. D'après les estimations provisoires, environ 1,600 puits d'exploration ont été forés en 1975, contre 1,650 en 1974, soit une baisse de 3%. Dans les régions excentriques, le forage d'exploration a continué à diminuer en 1975, après avoir atteint un sommet en 1973. Dans le Nord, 44 puits ont été forés, dont 12 puits de délimitation, au lieu de 60 en 1974. A la fin de septembre 1976, 25 autres puits avaient été forés.

Au large de la côte est, neuf puits ont été forés comparativement à 21 en 1974, et sur ce nombre, seulement cinq puits de secteur ont été terminés au cours des trois premiers trimestres de 1976. Aucun forage n'a été effectué au large de la côte ouest ou dans la baie d'Hudson en 1975, et rien n'était prévu pour 1976. Des chiffres détaillés sur les forages par région figurent au tableau 13.6.

**Provinces de l'Ouest.** Malgré les programmes d'encouragement de l'Alberta, le forage d'exploration n'a pas tellement augmenté en 1975. Le forage d'exploitation a progressé de 7.4%, traduisant l'intérêt accru porté aux gisements gazéifères peu profonds du sud-est de l'Alberta; l'augmentation nette du forage dans cette province a été de 5.3%. En Saskatchewan, 262 puits ont été forés en 1975. Le forage d'exploration a diminué de 15%, et le forage d'exploitation a légèrement augmenté. La Colombie-Britannique a enregistré une forte diminution (44.5%). Au Manitoba, le forage a été minime et aucun fait nouveau d'importance n'a été signalé. Il a fallu attendre les premiers mois de 1976 pour noter une reprise du forage dans l'Ouest canadien, où l'accent est mis sur le forage d'exploration et d'exploitation du gaz en Alberta et en Colombie-Britannique.

**Régions du Nord.** Dans le Nord, le forage et les recherches géophysiques sur la terre ferme ont diminué en 1975 par rapport à 1974, tandis que l'activité sismique marine augmentait légèrement; cette tendance s'est poursuivie en 1976. Le nombre de puits forés en 1975 a diminué de 28% et les dépenses d'exploration, évaluées à \$215 millions, de 14%.

Dans la région du delta du Mackenzie, une nouvelle découverte de pétrole et de gaz, *Sun et al Garry P-04*, a été signalée à la fin de 1975. Au début de 1976, on a fait une découverte de gaz à l'emplacement *Netserk F-40* de l'Imperial et une découverte de pétrole et de gaz à l'emplacement *Kamik D-48* de la Gulf-Mobil. Il faudra poursuivre les forages pour déterminer la valeur commerciale de ces trois découvertes. Les puits *Garry* et *Netserk* ont été forés à partir d'îles artificielles dans les eaux peu profondes de la mer de Beaufort, au large du delta. Jusqu'à présent, 15 îles semblables ont été construites avec de la vase, du sable et du gravier de dragage, et d'importants gisements d'hydrocarbures ont été découverts en forant à partir de quatre d'entre elles. Une nouvelle phase importante d'exploration dans cette région a commencé en 1976 avec le premier forage en eau profonde dans la mer de Beaufort, au nord du delta, à l'aide d'une plateforme flottante spécialement renforcée contre les glaces.

Des puits de délimitation ont été forés avec succès, en 1975, au lac *Parsons* et aux gisements *Adgo*, *Kumak* et *Niglintgak*, le premier pour du pétrole, et les trois autres pour du pétrole et du gaz. A la fin de septembre 1976, un autre forage avait été réussi à *Niglintgak* (pétrole et gaz), et le groupe *Gulf-Mobil* avait foré quatre nouveaux puits de délimitation au gisement du lac *Parsons*.

Dans les îles de l'Arctique, un gisement de pétrole a été découvert en 1975 au puits *Bent Horn F-72 A* de la Panarctic, dans l'île *Cameron*; ce puits constitue une extension située à un mille (1.6 km) au sud-ouest du puits *N-72*, où l'on avait fait une découverte encourageante de pétrole en 1974. Le puits *F-72 A* a produit 10,000 barils (1 600 m<sup>3</sup>) de pétrole de 43° A. P. I. par jour lors des essais de production dans le même réservoir de carbonate du Dévonien moyen. En 1976, un troisième puits, le *A-02*, situé à un mille (1.6 km) au sud-ouest du puits *F-72 A*, a rencontré le même horizon de réservoir 1,200 pieds (360 m) plus haut et a donné lors des essais, une production de 5,400 barils (900 m<sup>3</sup>) de pétrole par jour. Bien que d'autres forages soient nécessaires pour en déterminer la valeur commerciale, le gisement de *Bent Horn* constitue la première découverte de pétrole dans les îles de l'Arctique, région essentiellement gazéifère jusqu'alors.