

Dans l'Ouest, le niveau élevé d'exploration s'est plus que maintenu pendant la première moitié de 1977, et a produit un nombre record de découvertes. Parmi celles-ci figure un nouveau gisement de pétrole dans le secteur de West Pembina; il s'agit de la première découverte importante de pétrole dans l'Ouest canadien depuis 1965.

Selon les estimations, plus de 6,000 puits ont été forés au Canada en 1977, comparativement à 5,682 en 1976. C'est l'Alberta qui a le plus largement contribué avec 87% de la profondeur totale et 90% des puits achevés. Dans cette province, le forage de développement a augmenté de 32% pour s'établir à 2.9 millions de mètres et le forage d'exploration de 34% pour atteindre 1.96 million de mètres.

La tendance à la hausse dans le développement du gaz naturel, amorcée en 1975, a continué en 1976 et a accéléré pendant la première moitié de 1977. Le nombre de puits achevés a augmenté de 60% par rapport à 1975 pour se fixer à 3,375; sur ce total, 3,193 ont été forés en Alberta où le développement de vastes réservoirs peu profonds à faible rendement du sud-est et du nord s'est poursuivi. A l'échelle de la province, les puits ont permis de faire environ 200 découvertes de gaz, dont plusieurs pourraient s'avérer importantes, et on a continué à découvrir du gaz à de plus grandes profondeurs en 1977.

Parmi ces dernières découvertes, il faut mentionner celle du filon dévonien Leduc dans la région de Pinto, à 30 kilomètres environ à l'ouest du champ de la rivière Berland. Dans la région de Pass Creek, plusieurs découvertes notables de gaz ont été faites au cours des deux dernières années, et cette région paraît l'une des plus prometteuses. Au nord-ouest, dans la région d'Elmworth, des sociétés d'exploration ont connu un certain succès dans l'évaluation de réservoirs de gaz peu perméables longeant le côté est des contreforts sur des distances considérables dans le nord-ouest de l'Alberta et le nord-est de la Colombie-Britannique. L'économie, le progrès technologique et l'existence de débouchés pour le gaz naturel commanderont sans doute le rythme de développement de ces ressources à faible rendement.

En Colombie-Britannique, la profondeur forée et le nombre de puits forés ont tous deux augmenté sensiblement. Les sociétés d'exploration ont foré 175 puits au cours de l'année, dont 86 pourraient un jour produire du gaz. Au Manitoba et en Saskatchewan, le forage a augmenté légèrement par rapport à 1975, alors qu'il a ralenti dans l'Arctique.

Régions du Nord. Par rapport à 1975, le nombre de puits forés et l'activité géophysique sur la terre ferme ont diminué en 1976, mais les travaux sismiques en mer ont encore augmenté. La profondeur des forages a diminué de 19%, alors que les coûts d'exploration ont augmenté de 12% pour se chiffrer à \$240 millions. On estime que les dépenses ont augmenté encore de 20% en 1977, bien que le nombre de puits forés ait diminué de 10%.

Dans la région du delta du Mackenzie et de la mer de Beaufort, deux découvertes ont été faites en 1976, la découverte de pétrole et de gaz du Garry P-04 de la Sun *et al* (datant effectivement de 1975 mais finalisée en 1976) et la découverte de gaz du Netserk F-40 de l'Imperial. Le premier forage d'exploration a eu lieu dans les eaux plus profondes de la mer de Beaufort au nord du delta en 1976, et deux puits ont été forés au moyen de navires renforcés contre les glaces. La Dome Petroleum a foré trois autres puits dans la mer de Beaufort en 1977, lesquels ont donné lieu à deux découvertes de gaz (Ukalerk C-50 et Kopanoar M-13) et à une découverte de pétrole et de gaz (Nektoralik K-59).

Le forage de délimitation a donné six puits productifs dans le champ gazéifère de Parsons Lake, dont une découverte de pétrole et de gaz par exploration secondaire, le Kamik D-48 de la Gulf-Mobil, à l'est du champ principal. Un puits de délimitation a donné de bons résultats dans le champ de Niglintgak. En 1977, quatre puits de délimitation ont été forés à Parsons Lake, dont trois ont donné du gaz, l'autre étant un puits d'extension de la découverte de pétrole du Kamik en 1976 qui n'a rien donné. Des puits de délimitation ont également été forés avec succès dans les champs pétrolifères de Taglu et de Kumak.

Dans les îles de l'Arctique, le Jackson Bay G-16A, de la Panarctic *et al*, foré à partir d'une plate-forme de glace renforcée à l'ouest de l'île Ellef Ringnes, a fait une découverte de gaz comparable aux découvertes antérieures dans ce secteur. Aucune découverte de pétrole ou de gaz n'a été faite dans la région des îles en 1977.