

canadienne totale. La production de gaz naturel commercialisable, établie à 1 902 millions de mètres cubes, constitue 1.9% de la production canadienne totale. Les forages dans la province ont totalisé 229 670 mètres contre 197 878 en 1975. Aucune découverte importante de pétrole ou de gaz n'a été faite.

Colombie-Britannique. En 1976, la production de pétrole brut de la Colombie-Britannique a augmenté de 4% pour s'établir à 6 519 m³ par jour, ce qui représente 3% de l'ensemble de la production nationale. Le volume net d'extraction de gaz naturel s'est chiffré à 11 601 millions de mètres cubes, soit une baisse de 4% par rapport à 1975.

En 1976, les forages d'exploration ont augmenté de 63 349 mètres par rapport à 1975 pour s'établir à 147 996 mètres, et les forages d'exploitation ont augmenté de 91 254 mètres pour se fixer à 135 124 mètres. On n'a fait aucune découverte importante de pétrole mais on a découvert plusieurs gisements importants de gaz.

Manitoba. La production de pétrole brut au Manitoba s'est chiffrée à 626 000 m³ en 1976, ce qui représente une faible baisse par rapport à 1975. Tous les champs produisaient à pleine capacité. Le Manitoba ne produisait pas de gaz naturel, et on n'a fait aucune découverte de pétrole. Les forages dans la province ont augmenté de 50% pour s'établir à 13 515 mètres.

Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique. La production de pétrole brut au nord du 60^e parallèle se limite au gisement de Norman Wells dans les Territoires du Nord-Ouest. Le pétrole en provenance de ce gisement est traité dans une petite raffinerie locale qui dessert les marchés de la région. La production de gaz naturel a diminué en 1976 pour se fixer à 54 millions de mètres cubes, en raison de la baisse importante de la production en provenance du gisement de Pointed Mountain, principal gisement productif des Territoires du Nord-Ouest.

En 1976, on a foré 27 puits dans le Nord, ce qui représente 83 807 mètres, comparativement à 44 puits et 113 218 mètres en 1975. Malgré le ralentissement des forages, on a fait un certain nombre de découvertes importantes. Dans le delta du Mackenzie, la Gulf Oil Canada Ltd. a découvert par forage plusieurs sources de gaz dans la région de Parson's Lake et a sensiblement élargi les limites non encore précisées du champ. Les essais ont indiqué qu'un des puits pouvait produire 0.58 million de mètres cubes par jour. Dans la mer de Beaufort, la Dome Petroleum Ltd. a utilisé trois navires de forage spéciaux. Le puits de découverte de la Dome, foré à 56 kilomètres en mer, a révélé l'existence de gaz naturel à 2 987 mètres; l'exploration s'est poursuivie en 1977. Dans les îles, la Panarctic Oil Ltd. a fait deux découvertes importantes de gaz en avril 1976. Ces puits ont permis de relever considérablement les estimations antérieures de la taille du gisement d'Hecla sur la côte est de l'île Melville: à l'heure actuelle, plus de 40 kilomètres de long renfermant 99 108 millions de mètres cubes de gaz naturel.

Est du Canada. Dans l'ensemble, les forages en Ontario ont augmenté de 5% en 1976 pour se fixer à 73 272 mètres. Les forages d'exploration figuraient pour 48% du total, ce qui représente une baisse de 2% par rapport à l'année précédente. Aucune découverte importante n'a été faite. La Consumers Gas Co. a signalé une découverte de gaz au lac Érié.

En 1976, au large de la côte est, on a foré 10 puits qui représentent au total 22 793 mètres, comparativement à neuf puits et 26 314 mètres en 1975. Tous les puits étaient des puits d'exploration. Les forages ont commencé dans cette région en 1966. Depuis lors, on a creusé au total 136 puits, dont huit ont révélé des réserves considérables de pétrole et de gaz. Les deux plus importantes découvertes ont été faites sur le plateau continental du Labrador, soit celles de la Bjarni H-81 en 1973 et Gudrid en 1974. Deux autres sources possibles de gaz ont été découvertes sur le plateau continental du Labrador en 1975; l'Eastcan Snorri J-90 a été foré jusqu'à la nappe en 1976 et est considéré à l'heure actuelle comme commercial, tandis que l'autre puits, le Karlsefni H-13, ne l'est pas. En 1976, Petro-Canada a ranimé l'exploration sur les Grands Bancs et sur le plateau continental de la Nouvelle-Écosse grâce à des ententes concernant l'exploration conclues avec trois grandes sociétés pétrolières. Les programmes de Petro-Canada coûteront environ \$20 millions. La Shell Oil Ltd. a entrepris un programme