

13.4 Pétrole et gaz naturel

13.4.1 Production

La production de pétrole brut et de liquides extraits du gaz naturel au Canada est tombée à 247 400 m³/j, soit une diminution de 4.3% par rapport à 1977, les réductions prévues des exportations vers les États-Unis ayant continué à dépasser l'augmentation de la demande intérieure. Les ventes de gaz naturel ont baissé de 2.5% en 1978, et les exportations tout comme les ventes sur le marché canadien ont diminué.

En Alberta, la production de pétrole brut classique et celle de pétrole brut synthétique ont augmenté, et celle de pentanes plus a diminué en 1978, pour donner lieu à une augmentation totale de 1 200 m³/j ou 1.0%. En Saskatchewan, la production de pétrole brut a diminué de 7.7% ou 2 000 m³/j.

En Colombie-Britannique, la production de pétrole brut et d'équivalent a diminué de 600 m³/j; le Manitoba, a également enregistré une baisse de 1 000 m³/j. La production de gaz naturel a diminué de 4.0% en 1978.

13.4.2 Exploration et développement

Les forages d'exploration et les forages de développement ont tous deux atteint des niveaux records en 1978. Environ 7,614 puits ont été forés au cours de l'année, soit une augmentation par rapport à l'année précédente (6,844). Des chiffres détaillés sur les forages figurent aux tableaux 13.7 et 13.8. Le niveau élevé d'exploration s'est largement maintenu en 1978, donnant lieu à un nombre record de découvertes.

C'est l'Alberta qui a le plus contribué à l'activité de forage avec 80% de la profondeur totale des puits forés. Dans cette province, le forage de développement a augmenté de 21% et le forage d'exploration de 16%. La tendance à la hausse de l'exploration et du développement du gaz naturel, amorcée en 1975, s'est accélérée en 1978. Le nombre des puits achevés a augmenté de 7.7% par rapport à 1977 pour s'établir à environ 5,470, et le développement de vastes réservoirs peu profonds à faible rendement s'est poursuivi dans le sud-est et le nord de l'Alberta.

Par ailleurs, on a fait au moins 15 découvertes importantes de gaz à de plus grandes profondeurs dans les contreforts et les bassins profonds de l'ouest de l'Alberta, notamment dans la région d'Elmworth du centre-ouest de l'Alberta où, depuis la première découverte en 1976, plus de 50 puits d'exploration ont été forés avec succès. Au milieu de 1978, la superficie de la zone éventuelle de production était de 2 700 km² et continuait à s'étendre, les réserves potentielles ultimes se chiffrant à 283 milliards de mètres cubes. Les nouvelles découvertes de pétrole dans la région de West Pembina du centre de l'Alberta ont été le clou de l'activité d'exploration. Depuis la première découverte dans un récif-pinnacle dévonien pétrolifère en 1977, au moins 40 autres puits d'exploration ont permis de trouver du pétrole ou du gaz dans des formations semblables. D'après une analyse des données limitées dont on dispose à l'heure actuelle, les réserves récupérables ultimes de la région de West Pembina pourraient atteindre 79 millions de mètres cubes, mais ce chiffre pourrait doubler si la zone d'exploitation des récifs s'avère plus étendue que les prévisions. La découverte de West Pembina est incontestablement la plus importante découverte de pétrole effectuée en Alberta entre 1966 et 1978.

En Colombie-Britannique, le nombre et la profondeur des puits forés ont tous deux augmenté sensiblement. Les sociétés d'exploration ont foré 377 puits au cours de l'année, dont 190 pourraient un jour produire du gaz. L'activité de forage s'est limitée presque exclusivement à l'exploration et à l'exploitation du gaz naturel. Une découverte importante de pétrole a toutefois été faite dans la région d'Eagle à l'ouest de Cecil Lake, aux environs de Fort St. John. Du pétrole a été extrait de plusieurs formations dont l'âge varie entre le Dévonien et le Crétacé. A la fin de 1978, 20 puits produisant du pétrole et six produisant du gaz avaient été achevés dans ce champ sans qu'on ait pu déterminer les limites de la production. Selon des estimations préliminaires, ce champ pourrait fournir entre 15 et 20% de la production future de la province.