

niveau de production de 1977, soit 23 422 millions de mètres cubes, on obtient une durée de vie de 22.95 ans en 1977 au lieu de 21.85 en 1976. Les additions brutes aux réserves se chiffraient à 102 965 millions de mètres cubes répartis de la façon suivante: 52 451 millions pour les extensions de champs existants, 9 939 millions pour les nouvelles découvertes et 40 574 millions pour les réserves des champs estimées auparavant. L'augmentation est attribuable en majeure partie à l'accroissement des réserves de l'Alberta et des territoires. Les additions brutes de gaz marchand en Alberta se chiffraient à 77 296 millions de mètres cubes provenant surtout des extensions de champs existants. Les réserves de gaz des territoires, y compris celles du delta du Mackenzie et des îles de l'Arctique, ont augmenté de 15 508 millions de mètres cubes, en raison surtout des révisions portant sur les champs des îles de l'Arctique.

L'Alberta, dont les réserves de gaz marchand se chiffraient à 1 310 035 millions de mètres cubes, intervenait pour 78.0% des réserves canadiennes à la fin de 1977, la Colombie-Britannique pour 11.2% et les territoires pour 9.0%.

D'après une évaluation des sables pétrolifères de l'Alberta effectuée en 1973 par l'Office de conservation des ressources énergétiques de l'Alberta, les réserves récupérables ultimes de pétrole brut synthétique provenant de tous les dépôts bitumineux de la province s'élevaient à 39.7 milliards de mètres cubes, dont environ 4.2 milliards sont considérés comme récupérables par des méthodes d'extraction à ciel ouvert analogues à celles employées actuellement à l'usine de la Great Canadian Oil Sands Ltd. située près de Fort McMurray. La majeure partie du pétrole situé dans les couches profondes ne pourra être récupérée que par des méthodes thermiques ou autres qu'on est encore à mettre au point.

En plus de ces ressources connues, la Commission géologique du Canada a estimé en 1975 qu'il restait encore à découvrir entre 2.5 et 5.4 milliards de mètres cubes de pétrole brut et de liquides extraits du gaz naturel (les probabilités étant de 90% dans le premier cas et de 10% dans le second), dont environ 80% dans les régions excentriques. Pour ce qui est du gaz naturel, il existe des chances de découvrir entre 4.1 et 8.3 trillions de mètres cubes (forte probabilité et faible probabilité respectivement), dont environ 90% dans les régions excentriques. Les détails sur la façon dont ces estimations ont été établies figurent dans le rapport EP77-1 de la Commission géologique *Ressources du Canada en pétrole et gaz naturel, 1976*.

Raffinage du pétrole et traitement du gaz

13.5

Le taux de croissance de la demande de pétrole brut ces dernières années a diminué en raison d'un certain nombre de facteurs: ralentissement de l'activité économique, hausse des prix des produits et effort en vue d'économiser l'énergie. Il en est résulté un excédent de la capacité de raffinage, principalement dans l'Est. Les ventes nettes de produits pétroliers se chiffraient à 96 millions de mètres cubes en 1976, soit une augmentation de 3.6% par rapport à l'année précédente (93 millions), mais un revirement sensible par rapport à la croissance annuelle moyenne de 5.4% observée au cours de la dernière décennie.

Le tableau 13.9 présente un état détaillé de la capacité de raffinage du pétrole au Canada pour 1977, indiquant la date d'achèvement prévue pour les nouvelles installations. A la fin de 1977, il existait au Canada 38 raffineries ayant une capacité totale de 390 800 m³ par jour.

Les ventes nettes de gaz naturel au Canada ont augmenté de 1 500 millions de mètres cubes pour atteindre le volume estimé de 65 848 millions de mètres cubes, et les exportations ont légèrement progressé.

La capacité de traitement du gaz naturel à la fin de 1976 s'établissait à 473.4 millions de mètres cubes par jour, dépassant de 7 millions seulement celle de 1975. Cette faible augmentation provient du fait qu'aucune nouvelle usine importante n'est entrée en activité en 1976, bien qu'un nombre exceptionnel de petites usines soient entrées en service.

Par suite des découvertes de réserves importantes réalisées en 1976 et 1977, la capacité de traitement du gaz augmentera sans doute considérablement dans un avenir