

pétrole brut. En 1987, la consommation de pétrole brut et d'équivalents au Canada a été de 81,9 millions de m³, ce qui représente une hausse de 3,0 millions de m³ par rapport à 1986.

En 1981, le prix moyen à la tête de puits du pétrole brut au Canada avait augmenté de 20 \$ le m³ par rapport au prix courant de 1980, passant donc de 97 \$ le m³ à 117 \$ le m³. Par la suite, le prix du brut a continué d'augmenter au Canada pour atteindre un sommet de près de 221 \$ le m³ en 1985. C'est durant le dernier trimestre de cette année-là que les cours mondiaux se sont effondrés, entraînant une chute des prix au Canada, lesquels sont tombés à un niveau moyen de 114 \$ le m³ en 1986. Depuis lors, les prix du pétrole brut sont demeurés instables en raison du déséquilibre entre l'offre et la demande sur les marchés mondiaux. En 1987, les prix du pétrole au Canada ont augmenté d'environ 24 \$ le m³.

Gaz naturel. La production de gaz naturel en 1986 a connu une baisse de 225 PJ par rapport à son niveau de 1985, mais elle a augmenté à nouveau en 1987 (266 PJ) pour atteindre 3 402 PJ. Les exportations de gaz naturel ont suivi une tendance à peu près semblable, régressant de 195 PJ en 1986, mais augmentant de 262 PJ en 1987 pour se situer à 1 059 PJ. Après avoir baissé de 72 PJ en 1986, la consommation intérieure a diminué d'un autre 19 PJ en 1987 pour atteindre 1 904 PJ, un niveau de 4,6 % inférieur à celui de 1985. La déréglementation dans le secteur du gaz naturel, la chute du cours mondial du pétrole brut et les conditions climatiques assez clémentes qui ont marqué l'hiver dans la plupart des régions de l'Amérique du Nord se sont conjuguées pour causer de sérieux problèmes de commercialisation aux producteurs de gaz. Bien que la demande intérieure ait diminué quelque peu, les quantités exportées ont augmenté, et l'on s'attend à ce qu'elles continuent à augmenter davantage même si les recettes découlant de ces ventes ont diminué. Si les prix du gaz naturel demeurent faibles et que des quantités importantes demeurent non commercialisées dans l'Ouest du Canada, les activités de prospection seront réduites.

11.4.2 Prospection et mise en valeur

Le fléchissement des cours du pétrole et du gaz a entraîné une forte diminution du nombre de forages qui, après avoir atteint le niveau record de 12 171 en 1985, n'était que de 5 763 en 1986 et de seulement 6 905 en 1987. Au Canada, les deux tiers de tous les forages ont été faits en Alberta. Plusieurs forages ont aussi été effectués dans les régions pionnières du pays, notamment dans les îles de l'Arctique, la mer de

Beaufort et au large de la côte est. L'exploitation commerciale de ces régions n'a pas progressé rapidement en raison des coûts considérables qu'elle comporte. Le coût d'un forage dans les régions pionnières a dépassé les 50 millions de dollars. Les plans actuels sont axés sur la mise en valeur des réserves du gisement Hibernia, qui se trouve au large de la côte de Terre-Neuve.

11.4.3 Réserves

Les réserves canadiennes établies de pétrole brut et de pentane s'élevaient à 1 079 millions de m³ à la fin de 1987, ce qui représente une légère diminution par rapport au niveau enregistré à la fin de 1986. Les réserves établies de gaz naturel à la fin de 1987 étaient de 2 692 milliards de m³, ce qui représente une diminution de 2 %, soit 53 milliards de m³, par rapport au niveau de 1986.

11.5 Raffinage du pétrole

L'industrie canadienne du raffinage du pétrole a dû fermer au total 12 raffineries au cours de la période 1974-1985, en raison de la rationalisation des activités et du fléchissement de la demande intérieure. En 1987, une raffinerie préalablement fermée à Terre-Neuve a été remise en exploitation pour alimenter le marché d'exportation. La demande a régressé de 4,9 % entre 1984 et 1986, mais elle a augmenté de 3,4 % en 1987 par rapport à l'année précédente, pour atteindre le niveau de 81 933 milliers de m³.

En 1987, la demande intérieure d'essence et de carburant diesel a augmenté de 2,2 %, ce qui représente 57,2 % de l'accroissement de la demande intérieure pour les produits pétroliers. Le Canada a enregistré un solde exportateur net de 2 millions de m³ dans le secteur des produits pétroliers en 1987.

11.6 Oléoducs et gazoducs

Au cours de l'année 1987, la société Interprovincial Pipeline a achevé la réalisation d'un important programme d'expansion en trois étapes de son pipeline reliant Edmonton, en Alberta, à Superior, au Wisconsin. La dernière phase a permis d'accroître la capacité de la ligne de transport de 15 000 m³ par jour. Les première et deuxième phases avaient permis une augmentation de la capacité de 12 000 m³ et 25 000 m³ par jour respectivement. L'expansion du pipeline était devenue essentielle en raison de l'augmentation plus rapide que prévue des niveaux de production de pétrole brut, léger et lourd. L'oléoduc était exploité presque à plein régime tout au long de l'année, et on a dû procéder à une répartition