

Le gouvernement fédéral a pris un certain nombre de mesures en vue d'accroître les disponibilités en pétrole et en gaz naturel. Il a investi directement des sommes considérables dans des projets pétroliers et gaziers, notamment \$300 millions dans la Syncrude of Canada Ltd., qui devait commencer à produire du pétrole à partir des sables bitumineux de l'Athabasca en 1978. Le pétrole ainsi produit sera vendu au prix mondial. Le développement d'une nouvelle technologie pour l'exploitation des pétroles lourds et des sables pétrolifères est un domaine de pointe de la recherche; il existe à cet égard un fonds commun de \$96.0 millions pour la recherche avec l'Alberta et un programme de \$16.1 millions pour l'exploitation des pétroles lourds avec la Saskatchewan.

Des garanties fédérales ont été fournies pour la construction d'un pipeline destiné à transporter le pétrole de Sarnia à Montréal, réduisant ainsi la dépendance du Québec à l'égard du pétrole étranger. Cette province compte sur le pétrole pour répondre à 73% environ de ses besoins énergétiques.

En 1977, il semblait bien que dans l'avenir la principale source de pétrole pour l'Alberta serait les sables pétrolifères et les pétroles lourds, dont l'exploitation est coûteuse. Le prix de revient de ce pétrole sera beaucoup plus élevé que le prix à la source, qui était de \$73.90 le mètre cube au 1<sup>er</sup> janvier 1978. Si l'on compare avec les prix internationaux, les prix canadiens demeurent faibles.

En vertu d'une entente avec les gouvernements provinciaux, une série de majorations a été établie pour porter le prix du pétrole à la source à \$86.48 le mètre cube en janvier 1979. Il pourrait cependant y avoir des révisions. En mai 1975, le ministre de l'Énergie, des Mines et des Ressources a annoncé que le prix à l'exportation du gaz naturel serait porté à \$49.44 les mille mètres cubes en août, à \$56.50 en septembre 1976 et à \$68.51 en janvier 1977.

Pour le marché interne, le gouvernement fédéral, après consultation des provinces, a relevé le prix du gaz naturel à Toronto d'environ \$28.96 les mille mètres cubes à \$44.14 le 1<sup>er</sup> novembre 1975. Ce prix a par la suite été porté à \$49.62 en juillet 1976 et à \$53.15 en janvier 1977.

L'annonce de ces hausses de prix échelonnées a nettement amélioré les perspectives en ce qui concerne le gaz naturel. Le gouvernement fédéral a financé et encouragé l'exploration dans l'Arctique, et des recherches préliminaires sont en cours sur le transport éventuel du gaz de l'Arctique vers les marchés du Sud. Ces recherches portent entre autres sur la possibilité d'un raccord avec le pipeline de gaz naturel de la route de l'Alaska, une demande pour la construction d'un pipeline partant des îles de l'Arctique, la participation de Petro-Canada, société pétrolière nationale, aux travaux devant permettre d'expédier le gaz de l'Arctique sous forme liquéfiée jusqu'à la côte de l'Atlantique par navires-citernes, et l'élargissement des possibilités d'accès du Québec et des provinces Maritimes au gaz naturel de l'Ouest.

## **13.4 Pétrole et gaz naturel**

### **13.4.1 Production**

La production de pétrole brut canadien et d'équivalent en 1976 a diminué de 8.4%, soit en moyenne de 21 mégalitres par jour par rapport à une production de 251 ML par jour en 1975. Les exportations de pétrole brut et d'équivalent vers les États-Unis ont baissé de 39.4 ML par jour, tandis que la demande intérieure a augmenté de 9.4 ML par jour.

En Alberta, la production de pétrole brut classique a diminué de 17 ML par jour, celle de pétrole brut synthétique a augmenté de 1 ML par jour et celle de pentanes plus a baissé de 3 ML par jour, ce qui donne une baisse totale de 19 ML par jour ou 8.8%. En Saskatchewan, la production de pétrole brut est tombée de 7.7% ou 2 ML par jour. En Colombie-Britannique, la production de pétrole brut et d'équivalent est demeurée stable à 7 ML par jour; au Manitoba, elle s'est également maintenue au même niveau que l'année précédente, c'est-à-dire à 2 ML par jour.

### **13.4.2 Exploration et développement**

Le forage d'exploration a atteint des niveaux records en 1976. Environ 1,900 puits ont été forés au cours de l'année, soit une augmentation de 29% par rapport à 1,472 l'année précédente. Des chiffres détaillés sur les forages figurent aux tableaux 13.7 et 13.8.