

et le gravier doivent être extraits de la carrière, tamisés, lavés, stockés et transportés en grandes quantités pour compenser la faible valeur unitaire. Il arrive souvent que le transport et la manutention doublent le coût à l'usine, ce qui fait qu'il est préférable pour des raisons de rentabilité d'établir les usines près des grands centres de consommation. L'expansion urbaine a beaucoup accéléré la demande de sable et de gravier, et à mesure que les conflits au sujet de l'utilisation des sols se sont intensifiés, un grand nombre de carrières ont été envahies par la croissance urbaine. Le sable et le gravier sont utilisés comme remblai, couche de base granulaire, couche de finition dans la construction des routes et agrégat dans la fabrication du béton et de l'asphalte.

En 1975, la production de pierre s'est établie à 97 millions de tonnes (88 millions de t) d'une valeur de \$171 millions (tableau 12.25). La pierre de taille utilisée comme pierre de construction et d'ornementation représente environ 1% de la production totale de pierre. La pierre concassée utilisée comme agrégat dans le béton et l'asphalte, comme ballast dans la construction des voies ferrées et comme revêtement routier représente environ 80%, et le reste est absorbé par les industries métallurgique, chimique et connexes.

Les expéditions d'argile et de produits argileux en 1975 ont été évaluées à \$70 millions, soit environ le même montant que l'année précédente (tableau 12.26). Les dépôts d'argile utilisés dans la fabrication du papier, des réfractaires, des faïences fines et des poteries de grès sont rares au Canada. Par conséquent, la plus grande partie du kaolin, de l'argile réfractaire, de l'argile figuline et de l'argile de grès est importée. Au Canada, les argiles ordinaires et les schistes, qui ont une teneur plus élevée en alcali et plus faible en alumine que les autres argiles, servent à la fabrication de produits en brique et en tuile.

## Combustibles minéraux

### 12.1.4

**Charbon.** Les chiffres de production figurent dans les tableaux 12.4 et 12.8. Pour un aperçu de l'activité de l'industrie charbonnière, voir le Chapitre 13, Énergie, section 13.4.

*Dans les paragraphes suivants, certains signes conventionnels sont utilisés pour désigner les unités SI qui représentent les équivalences métriques: M = méga (million) ou  $10^6$ , G = giga (milliard) ou  $10^9$ , T = téra (billion) ou  $10^{12}$ . Par exemple, 96.6 millions de mètres cubes correspond à  $96.6 \text{ Mm}^3$ , et 10.7 billions de décimètres cubes par jour correspond à  $10.7 \text{ Tdm}^3/\text{j}$ .*

**Pétrole et gaz naturel.** En 1975, la production canadienne de pétrole brut et de liquides extraits du gaz naturel a diminué pour la deuxième année consécutive et s'est établie à 620 millions de barils ( $98.6 \text{ Mm}^3$ ). La production de pétrole brut, y compris le pétrole brut synthétique provenant des sables bitumineux de l'Athabasca, s'est élevée à 525 millions de barils ( $83.5 \text{ Mm}^3$ ) ou 1.4 million de barils par jour (b/j) ( $220\,000 \text{ m}^3/\text{j}$ ) (tableau 12.27). La production de liquides extraits du gaz naturel dans les usines de traitement s'est située à 113 millions de barils ( $18 \text{ Mm}^3$ ) ou 310,000 b/j ( $49\,000 \text{ m}^3/\text{j}$ ). La production de gaz naturel s'est légèrement accrue en 1975 pour s'établir à 3,086,792 millions de pieds cubes ( $87\,408\,689 \text{ Mdm}^3$ ) ou 8,456 millions de pieds cubes par jour ( $239\,447 \text{ Mdm}^3/\text{j}$ ) (tableau 12.28).

À la fin de 1975, les réserves canadiennes prouvées d'hydrocarbures liquides, qui comprennent le pétrole brut classique et les liquides extraits du gaz naturel (propane, butane et pentane plus), s'élevaient à 8.2 milliards de barils ( $1.3 \text{ Gm}^3$ ), dont 6.6 milliards de barils ( $1.0 \text{ Gm}^3$ ) de pétrole brut et 1.6 milliard de barils ( $254 \text{ Mm}^3$ ) de liquides extraits du gaz naturel. D'après le niveau annuel de production de 1975 (618 millions de barils ou  $98.3 \text{ Mm}^3$ ), l'indice de vie (rapport entre les réserves et la production) pour ce qui est du pétrole brut classique et des liquides extraits du gaz naturel a augmenté pour la première fois en cinq ans pour s'établir à 13.2 ans, du fait que la production a diminué à cause de la réduction des exportations. Les additions aux réserves en 1975 ont totalisé 56.6 millions de barils ( $9.0 \text{ Mm}^3$ ), dont 20.4 millions de barils ( $3.24 \text{ Mm}^3$ ) provenaient des