

Les raffineries canadiennes ont produit au moins 85 p. 100 de tous les produits de pétrole dont le pays a besoin. En 1960, les importations de produits raffinés du pétrole ont totalisé 36 millions de barils, soit une diminution de 3 millions au regard de l'année précédente. Les exportations des produits raffinés du pétrole ont atteint 3,100,000 barils comparativement à 2,100,000 en 1959. La construction de nouvelles raffineries a amélioré la position commerciale du Canada en ce qui concerne les produits de pétrole.

Transformation et commercialisation du gaz naturel.—Le gaz naturel de l'Ouest est livré par gazoduc à l'ouest jusqu'à la côte du Pacifique et, à l'est, jusqu'à Montréal. Récemment, le gaz naturel utilisé à titre de combustible a accaparé une plus grande partie du marché aux dépens de la houille et du pétrole. De plus, de grandes quantités de gaz-condensats sont extraites du gaz naturel et leur vente fait une concurrence directe aux combustibles de chauffage. Les sous-produits du gaz naturel sont aussi employés dans les raffineries de pétrole, surtout là où la demande de produits raffinés légers comme les essences est au-dessus de la moyenne. On extrait aussi de plus en plus de soufre du gaz naturel et on a terminé en 1960 l'aménagement d'usines qui peuvent en récupérer 700,000 tonnes par jour. (Voir p. 547.)

Cinq nouvelles usines de traitement du gaz ont été construites en 1960, ce qui en porte le nombre à 37. Elles peuvent traiter au total au delà de 2,000 M.pi.cu. de gaz brut par jour. La production de gaz naturel au Canada en 1960 a atteint 504,500,000 M.pi.cu. dont 105 millions ont été exportés aux États-Unis. Au cours de l'année, le Canada en a importé environ six milliards de pieds cubes des États-Unis. Au Canada, l'Alberta est le principal consommateur de gaz naturel. Ses besoins ménagers, industriels et commerciaux en 1960 en ont exigé 138 milliards de pieds cubes, soit 44 p. 100 du total vendu au Canada (314 milliards de pieds cubes). Voici la consommation dans les autres provinces, exprimée en pourcentage des ventes totales: Ontario, 32 p. 100; Saskatchewan, 9.4 p. 100; Colombie-Britannique, 7.8 p. 100; Manitoba, 3.4 p. 100 et Québec, 3.3 p. 100. L'utilisation du gaz naturel dans les domaines de la production, du traitement et du transport explique la différence qui existe entre l'approvisionnement apparent et les ventes aux consommateurs.

Sous-section 4.—Houille*

La concurrence continue et croissante du pétrole, du gaz naturel et du charbon importé a causé un nouveau recul dans l'industrie de la houille au Canada en 1959. L'industrie s'est efforcée de toute façon pour faire face à la concurrence. La mécanisation des chantiers souterrains est très avancée, surtout dans les houillères de l'île du Cap-Breton. La *Dominion Coal Company Limited* utilise dans ses mines l'appareil *Dosco*, haveuse-chargeuse à action continue, modifiée et munie d'un coin et d'une barre à cisailles afin d'abattre de plus gros morceaux de houille. On a entrepris les travaux préparatoires à la mécanisation d'une petite mine souterraine au Nouveau-Brunswick qui exploite une couche de houille de 18 pouces.

Une plus grande attention apportée au rendement des machines et de meilleures conditions de traitement amélioreront sans doute la qualité des charbons canadiens. De nouvelles usines d'épuration et de séchage du charbon de diverses grosseurs, et en particulier des charbons menus, sont construites dans les diverses houillères tant de l'Est que de l'Ouest. La mise en vigueur dans diverses houillères de mesures de contrôle qualitatif par des analyses et des échantillonnages devraient réussir à donner meilleure satisfaction aux consommateurs qui utilisent le charbon comme combustible.

Le gouvernement fédéral et les gouvernements provinciaux accordent de l'aide à l'industrie de la houille en participant à des campagnes de recherches en collaboration avec des organismes industriels. On s'est beaucoup intéressé au problème de la production

* Le présent rapport s'étend à l'année 1959.