

27.—Capacité de raffinage du pétrole brut, par région, le 1^{er} janvier 1946, 1956 et 1966

Région	1946		1956		1966	
	barils par jour	%	barils par jour	%	barils par jour	%
Provinces de l'Atlantique.....	34,300	13.9	42,300	6.1	127,000	11.1
Québec.....	71,000	28.9	247,000	35.3	375,200	32.9
Ontario.....	77,950	31.7	159,700	22.8	324,300	28.4
Provinces des Prairies et Territoires du Nord- Ouest.....	40,815	16.6	180,800	25.8	214,400	18.8
Colombie-Britannique.....	21,800	8.9	70,250	10.0	100,200	8.8
Canada.....	245,865	100.0	700,050	100.0	1,141,100	100.0

En 1966, les raffineries canadiennes ont reçu en moyenne 1,038,000 barils de pétrole brut par jour dont 58 p. 100 d'origine canadienne. Le pétrole brut importé, en moyenne par jour, s'élevait à 434,000 barils, dont 217,000 venaient du Venezuela, 91,000 de l'Iran et de l'Irak réunis, 47,000 de l'Arabie Saoudite, 41,000 du Nigéria, 15,000 de la Libye, 13,000 de Trinidad et 10,000 du Koweït. Les importations de produits raffinés ont marqué une légère avance sur 1965 et s'élevaient en moyenne à 163,000 barils par jour, augmentation de 1,000 barils par jour. Le mazout léger et lourd ainsi que le diesel constituaient les principales catégories d'importations.

28.—Livraisons de bruts (canadien et étranger) aux raffineries canadiennes, par région, 1955, 1960 et 1966

Région	1955		1960		1966	
	Canadien	Étranger	Canadien	Étranger	Canadien	Étranger
	(barils par jour)					
Provinces de l'Atlantique et Québec.....	—	210,423	—	337,494	17	432,924
Ontario.....	106,446	27,275	197,555	10,004	311,356	1,451
Provinces des Prairies et Territoires du Nord-Ouest.....	133,961	—	145,499	—	197,420	—
Colombie-Britannique.....	47,431	—	65,917	—	94,449	—
Canada.....	287,838	237,698	408,971	347,498	603,242	434,375

La demande intérieure en 1966 comprenait 1,106,000 barils par jour vendus aux usagers et 78,000 barils par jour employés dans l'industrie du pétrole, soit un total de 1,184,000 barils par jour contre 1,071,000 barils en 1965. Les exportations de pétrole brut, toutes dirigées vers les États-Unis, s'élevaient en moyenne à 347,000 barils par jour, celles des produits dérivés, 31,000 barils par jour (surtout les condensats de gaz naturel tels que le propane et le butane).

Traitement et commercialisation du gaz naturel.—Les consommateurs de gaz naturel et les sociétés qui exploitent les gazoducs exigent un gaz dont la teneur en matières inflammables soit peu élevée et qui soit libre des éléments nuisibles. Étant donné qu'une forte proportion du gaz naturel produit au Canada ne répond pas aux exigences du marché, il existe une importante industrie de traitement de gaz, surtout en Alberta, qui extrait des éléments du gaz naturel qui, en eux-mêmes, ont une grande valeur. Ces sous-produits comprennent les condensats de gaz naturel tels que le propane, le butane et les pentanes-plus ainsi que le soufre élémentaire. À la fin de 1966, le Canada comptait 116 usines de traitement, dont 102 en Alberta, 5 en Colombie-Britannique, 5 en Saskatchewan et 4 en Ontario. En 1966, de nouvelles installations ont haussé la capacité journalière de traitement de gaz brut de 250,000 M pi. cu. portant ainsi la capacité totale à 6,350,000 M pi. cu. par jour.

Des 1,550 millions de M pi. cu. de gaz produits au Canada, en plus des 45 millions de M pi. cu. importés, disponibles pour la consommation en 1966, 432 millions de M pi. cu. ont été exportés aux États-Unis, 636 millions de M pi. cu. ont été vendus aux usagers ména-