

## 17.—Expansion de l'Hydro-Ontario, 1957-1966

Année	Usagers directs ou indirects	Énergie distribuée <sup>1</sup>	Actif de l'Hydro et des commissions municipales
	nombre	kW	\$
1957.....	1,674,062	4,970,576	2,563,058,384
1958.....	1,757,405	5,417,536	2,756,758,142
1959.....	1,830,453	6,018,204	2,909,088,086
1960.....	1,881,472	6,157,534	3,044,800,819
1961.....	1,938,897	6,463,932	3,196,429,522
1962.....	1,991,289	6,968,885	3,148,330,722
1963.....	2,041,732	7,300,296	3,225,289,707
1964.....	2,095,754	7,688,790	3,331,568,632
1965.....	2,142,281	8,348,407	3,533,238,103
1966.....	2,187,767	8,839,455	3,777,633,871

<sup>1</sup> Charges maximums coïncidentes de 20 minutes (énergie primaire et secondaire) de chacun des réseaux exploités par la Commission, exprimées en production nette des sources d'approvisionnement de chaque réseau, le dernier mois de l'année financière.

**Manitoba.**—La *Manitoba-Hydro* est le principal organisme d'aménagement, d'exploitation et de distribution d'énergie de la province du Manitoba. Cet organisme fut créé le 1<sup>er</sup> avril 1961 à la suite du fusionnement de deux services provinciaux distincts de production et de distribution de l'électricité.

La *Manitoba-Hydro* exploite 6 centrales hydrauliques, 2 centrales thermiques et 15 centrales diesel. Sa capacité génératrice globale est de 1,163,820 kW répartis ainsi: 910,000 kW d'origine hydraulique, 244,000 kW d'origine thermique et 9,820 produites par des génératrices diesel. Quatre centrales hydrauliques sont situées sur la rivière Winnipeg près de Winnipeg, une sur la rivière Saskatchewan, à 285 milles au nord de Winnipeg, et une autre sur le fleuve Nelson, à 450 milles au nord-est de Winnipeg. Les six centrales hydro-électriques et les centrales thermiques à Selkirk et à Brandon sont reliées au réseau dit *Manitoba Integrated System*. Des installations diesel fournissent l'électricité aux régions isolées du nord de la province où le prolongement des lignes de transport d'énergie hydro-électrique n'est pas pratique.

L'Hydro-Manitoba dessert 572 agglomérations et 222,710 abonnés ruraux ainsi que la banlieue de Winnipeg grâce à son réseau de 35,644 milles de lignes de transport et de distribution. De plus, cet organisme comble une partie des besoins du *Winnipeg Hydro-Electric System* pour la ville de Winnipeg.

Une énumération des centrales en voie de construction au Manitoba en 1966 paraît à la page 722.

**Saskatchewan.**—La *Saskatchewan Power Corporation* a été constituée le 1<sup>er</sup> février 1949, et fonctionne conformément aux dispositions de la loi intitulée *Power Corporation Act* (S.S. 1950, chap. 10, modifié). Elle remplace la Commission d'énergie de la Saskatchewan qui était en fonction depuis le 11 février 1929. Au début, la société avait pour fonction de produire, transporter, distribuer, vendre et fournir de l'énergie hydro-électrique et thermo-électrique. Outre ces fonctions, elle est autorisée, depuis 1952, à produire ou acheter, transporter, distribuer, vendre et fournir du gaz naturel ou artificiel.

Au cours de 1966, la société desservait au détail environ 1,000 centres urbains, et en gros, les villes de Saskatoon, Swift Current et de Battleford, ainsi que le village de Waskesiu. Comme au 31 décembre, la société desservait 258,577 usagers au détail et 44,439 usagers demeurant dans des localités auxquelles l'énergie électrique était fournie en gros, soit un total de 303,016. Parmi les premiers, 188,986 étaient des usagers urbains et 69,591 ruraux (surtout des agriculteurs). En 1966, 3,391,829,000 kWh furent fournis à leur installation dont 3,096,039 kWh provenaient des centrales de la société et 295,790,000 kWh