

Le 1<sup>er</sup> mai 1965, la corporation a acheté les installations génératrices et distributrices de la ville de Regina et son action s'étend maintenant à toute la province. Au cours de l'année, la société desservait au détail environ 980 centres urbains, et en gros, les villes de Saskatoon, Swift Current et de Battleford, ainsi que le village de Waskesiu. Elle vendait de l'énergie en gros également à la Commission de l'énergie électrique du Manitoba et à la ville de Regina avant la prise en charge sur une base d'échange.

À la fin de 1965, la société desservait 251,361 usagers au détail et 42,774 usagers demeurant dans des localités auxquelles l'énergie électrique était fournie en gros, soit un total de 294,135. Parmi les premiers, 183,785 étaient des usagers urbains et 67,576 ruraux (surtout des agriculteurs). En 1965, les usagers ont consommé 2,871,800,000 kWh, dont 2,794,782,000 kWh provenaient des centrales de la société et 77,018,000 kWh achetés en gros. À la fin de l'année, la Corporation avait des immobilisations, au prix coûtant, de \$396,485,000 en installations électriques, sur un capital total de \$551,663,000 investi dans les services combinés des centrales électriques et des réseaux de gaz naturel.

Durant l'année 1965, la centrale de Squaw Rapids, la première usine hydro-électrique du réseau provincial, a fourni 34.5 p. 100 de la production brute d'électricité. En outre, la société possédait et exploitait, à la fin de l'année, six centrales génératrices à vapeur, soit deux à Saskatoon, deux à Estevan, une à Regina et une à Moose Jaw; cette dernière a fonctionné au cours des mois de pointe seulement. Les centrales à vapeur ont fourni 60.2 p. 100 des besoins globaux du réseau, tandis que trois autres centrales à combustion interne alimentées au gaz ou à deux combustibles, —celles de Kindersley, Swift Current et Regina B,—ont fourni la majeure partie du reste. On a estimé la capacité totale du réseau en service à 800,150 kW, dont 537,000 kW pour les centrales à vapeur, 201,000 kW pour les centrales hydro-électriques et 62,150 kW pour les groupes électrogènes à turbines à gaz et à combustion interne. La société possédait et exploitait 73,290 milles de lignes de transmission et de lignes rurales (à l'exclusion des lignes de distribution urbaines et des lignes à haute tension).

Une énumération des centrales en voie de construction en Saskatchewan en 1965 paraît à la page 698.

#### 17.—Progrès de la Saskatchewan Power Corporation, 1956-1965

Année	Localités desservies en gros et en détail	Compteurs individuels des localités desservies	Énergie distribuée	Recettes
	nombre	nombre	kWh	\$
1956.....	799	162,594	659,720,377	15,566,910
1957.....	870	178,567	780,613,534	18,162,460
1958.....	880	188,293	909,066,629	20,687,771
1959.....	962	197,451	1,067,349,615	23,909,113
1960.....	964	221,675	1,233,531,753	26,667,471
1961.....	901	229,326	1,499,055,955	30,263,598
1962.....	961	235,386	1,645,862,278	33,106,018
1963.....	969	240,812	1,926,862,734	36,892,949
1964.....	976	246,859	2,208,149,680	39,777,472
1965.....	984	294,135	2,871,800,000	46,145,000

<sup>1</sup> Chiffres de novembre 1962.

**Alberta.**—Les services de production et de distribution de l'énergie électrique de l'Alberta sont exploités par des réseaux urbains publics et trois réseaux privés qui desservent la plupart des usagers de la province. La Commission des services d'utilité publique, de qui relèvent la distribution et la vente de l'électricité, est l'organisme qui régit les réseaux privés. Elle a le pouvoir d'enquêter à la suite de toute plainte formulée