

électrique de 19,000 kW, consommant du charbon. Trois centrales interconnectées et situées à Grande-Prairie, à Fairview et au lac Sturgeon alimentent le district de Grande-Prairie. La centrale de Grande-Prairie possède des groupes diesel au mazout et au gaz d'une puissance de 5,700 kW; celle de Fairview possède une installation au gaz naturel de 1,200 kW, et au lac Sturgeon, il y a une turbine à gaz de 10,000 kW, qui consomme du gaz sulfuré de rebut provenant des champs pétrolifères avoisinants. La ville de Smith est desservie séparément au moyen d'un groupe diesel de 425 kW. En 1959, la société a installé des groupes diesel de 150 kW pour desservir Fort Chipewyan, sur le lac Athabasca.

Il y a des lignes de raccordement avec la *Calgary Power Limited* à Vermilion, Vegreville, Drumheller, et avec la *Northland Utilities Limited* à Fairview et à Valleyview. La société dessert plus de 41,500 usagers disséminés sur une superficie d'environ 33,000 milles carrés, y compris 225 villes, villages et hameaux, ainsi que 131 associations d'électrification rurale, par l'intermédiaire d'un réseau d'environ 3,900 milles de lignes de transmission et de distribution, en plus des 10,000 milles appartenant aux associations d'électrification rurale.

Depuis 1949, cette même société a étendu l'électrification rurale à plus de 10,400 cultivateurs, selon un plan coopératif d'après lequel les réseaux des associations d'électrification rurale sont aménagés et exploités au prix coûtant pour le compte des cultivateurs. En plus, la société exploite trois filiales, la *McMurray Light and Power Co. Limited*, qui compte une centrale de 525 kW et qui dessert 330 usagers dans la ville de McMurray; la *Yukon Hydro Company Limited* et la *Yukon Electrical Company Limited*, qui exploitent trois centrales comprenant des groupes hydro-électriques d'une puissance globale de 1,650 kW et des groupes diesel d'une puissance de 1,100 kW, pour desservir les 1,580 usagers des régions de Whitehorse, Haines Junction et Watson Lake dans le territoire du Yukon.

*Northland Utilities Limited.*—Cette société, dont le siège est à Edmonton, fournit de l'énergie électrique à 9,700 usagers répartis dans 33 localités. Elle a des centrales diesel ou à gaz à Jasper, Athabasca, High Prairie, Fort Vermilion, McLennan, Peace River, Fairview, Lac-la-Biche en Alberta, et à Hay River dans les Territoires du Nord-Ouest. Une centrale hydro-électrique sert d'appoint à l'approvisionnement de Jasper. Grâce à 175 milles d'une ligne de transmission de 69,000 volts et à 250 milles de lignes de transmission de 24,000 volts, elle dessert 27 autres localités, et environ 2,000 fermes sont desservies par les lignes des coopératives rurales. Une filiale, l'*Uranium City Power Company Limited*, fournit l'électricité à 600 usagers d'Uranium City (Sask.).

La *Northland Utilities* fournit du gaz naturel à 3,500 usagers dans 15 localités du nord de l'Alberta: Fairview, Bluesky, Whitelaw, Brownvale, Berwyn, Grimshaw, Grande-Prairie, Spirit River, Sexsmith, Rycroft, Woking, Clairmont, Rivière-de-la-Paix, High-Prairie et Jasper. Une filiale, la *Northland Utilities (B.C.) Limited*, fournit le gaz à 2,500 usagers à Dawson Creek et à Pouce-Coupé (C.-B.).

**Colombie-Britannique.**—La Commission d'énergie de la Colombie-Britannique a été constituée le 17 avril 1945 en vertu de la loi provinciale sur l'énergie électrique. Elle a commencé à remplir ses fonctions en août de la même année, alors qu'elle a acheté des installations électriques dans plusieurs parties de la province. Voici le bilan des progrès de la Commission de 1949 à 1959:

Année terminée le 31 mars—	Services achetés	Services aménagés	Total des services	Total cumulatif des services
1949.....	831	3,318	4,149	31,619
1950.....	4,686	3,321	8,007	39,626
1951.....	473	4,075	4,548	44,174
1952.....	103	2,600	2,703	45,912
Vendus, juin 1951.....	-325	-640	-965)	
1953.....	—	3,597	3,597	49,509
1954.....	—	3,264	3,264	52,773
1955.....	523	3,261	3,784	56,557
1956.....	406	4,382	4,788	61,345
1957.....	4,676	5,525	10,201)	69,574
Vendus, mai 1956).....	-337	-1,635	-1,972)	
1958.....	—	5,706	5,706	75,280
1959.....	75	4,506	4,581	79,861
TOTAL.....	32,532	47,329	79,861	79,861