

La société possède cinq réservoirs sur la rivière Bow et ses tributaires:

Lac Minnewanka	180,000 pieds-acres
Interlakes (haut Kananaskis)	100,000 pieds-acres
Pocaterra (bas Kananaskis)	53,000 pieds-acres
Lacs Spray	210,000 pieds-acres
Ghost	75,000 pieds-acres

En vertu d'une entente, la ville de Medicine Hat fournit à la société 33,500 hp. par ses usines thermo-électriques. Ces centrales alimentent un réseau de transport qui suffit aux villes de Calgary, Red Deer, Wetaskiwin et Camrose, à environ 450 autres villes, villages et hameaux, et à une large tranche de l'industrie du centre et du sud de l'Alberta. Ce réseau de transport est aussi relié aux services municipaux d'Edmonton et de Lethbridge, aux services de la *Canadian Utilities Limited* à Drumheller, Vegreville et Vermilion, ainsi qu'à l'usine de la *East Kootenay Power Company*, à Crownst Pass.

La société compte environ 5,001 milles de lignes de transport principales et 3,522 milles de lignes de distribution allant de Judy Creek et Plamondon, au nord, à Milk River et Waterton, au sud; et de Chauvin, Macklin (Sask.), Hilda et Walsh, à l'est, jusqu'à Hinton, Nordegg, Banff et Crownst Pass, à l'ouest. Les villes de Calgary et de Red Deer, ainsi que celles de Ponoka, Fort Macleod et Cardston, sont approvisionnées en gros. Tous les autres centres du réseau achètent l'électricité au détail. Au 31 décembre 1960, la compagnie approvisionnait pour fins de pompage 4,100 puits de pétrole, en outre d'autres entreprises qui se rattachent directement à l'industrie pétrolière, telles que stations d'accumulation, raffineries et pipelines. Plusieurs établissements industriels des environs d'Edmonton étaient également desservis.

Un vaste programme d'électrification rurale se poursuit en Alberta. Au 31 décembre 1960, la société desservait quelque 37,114 fermes. La *Calgary Power* se charge des travaux de génie, de construction et d'exploitation de ces coopératives, par l'intermédiaire d'une filiale sans but lucratif, la *Farm Electric Services Limited*, et l'énergie est fournie au prix coûtant aux membres des coopératives agricoles.

Canadian Utilities Limited.—Cette compagnie, dont le siège social se trouve à Edmonton, dessert trois régions importantes de la province sur une surface de 35,000 milles carrés: la région de Grande-Prairie, délimitée par la frontière de la Colombie-Britannique, Hythe, Spirit River, le Petit lac des Esclaves, Smith, Swan Hills, Fox Creek et la ville de Grande-Prairie; la région de Vegreville, délimitée par Vegreville, Smoky Lake, Cold Lake, la frontière de la Saskatchewan, la ville de Lloydminster et celle de Vermilion; et la région de Drumheller, délimitée par Three Hills, Stettler, Forestburg, Consort, la frontière de la Saskatchewan, Empress, la rivière Red Deer, Cessford et la ville de Drumheller.

Trois centrales interconnectées alimentent la région de Grande-Prairie: un groupe diesel au gaz naturel d'une puissance de 1,300 kW à la centrale de Fairview, plusieurs groupes diesel au mazout et au gaz d'une puissance globale de 5,800 kW à celle de Grande-Prairie, et une turbine à gaz de 10,000 kW, qui consomme du gaz sulfuré de rebut provenant des champs pétrolifères avoisinants, à celle de Sturgeon. En outre, une turbine à gaz de 8,500 kW est en train d'être déplacée de Vermilion et installée à la centrale de Sturgeon au cours de 1961; et deux lignes de liaison avec la *Northland Utilities* sont utilisées par les deux compagnies pour desservir la région de Peace River—Grande-Prairie. Trois centrales interconnectées alimentent les régions de Vegreville et de Drumheller: un groupe thermo-électrique de 32,000 kW, consommant du charbon à la centrale de Battle River, trois turbines à charbon d'une puissance globale de 19,000 kW à celle de Drumheller, et quatre turbines à vapeur consommant du gaz, d'une puissance totale de 9,000 kW, à celle de Vermilion, où une nouvelle turbine à gaz de 30,000 kW est installée en 1961. Des lignes de liaison avec la *Calgary Power* sont utilisées par les deux compagnies pour échange d'énergie. De plus petites usines diesel isolées, d'une puissance globale de 815 kW, alimentent Fort Chipewyan, Smith, Anzac et Simonette en Alberta, et Hudson Hope en Colombie-Britannique.